



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

П Р И К А З



20 декабря 2017 г.

Москва

№ 1194

О внесении изменений в перечень информации, предоставляемой субъектами электроэнергетики, порядок предоставления информации субъектами электроэнергетики и формы предоставления информации субъектами электроэнергетики, утвержденные приказом Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340

Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в перечень информации, предоставляемой субъектами электроэнергетики, порядок предоставления информации субъектами электроэнергетики и формы предоставления информации субъектами электроэнергетики, утвержденные приказом Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340 (зарегистрирован Минюстом России 6 сентября 2012 г., регистрационный № 25386) с изменениями, внесенными приказами Минэнерго России от 15 июня 2016 г. № 534 «О внесении изменений в перечень информации, предоставляемой субъектами электроэнергетики, и порядок предоставления информации субъектами электроэнергетики, утвержденные приказом Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340» (зарегистрирован Минюстом России 30 августа 2016 г., регистрационный № 43493), и от 26 декабря 2016 г. № 1404 «О внесении изменений в перечень информации, предоставляемой субъектами электроэнергетики, и порядок предоставления информации субъектами электроэнергетики, утвержденные приказом Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340» (зарегистрирован Минюстом России 10 апреля 2017 г., регистрационный № 46311).

Министр

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

А.В. Новак

УТВЕРЖДЕНЫ
приказом Минэнерго России
от «20» 12 2011 г. № 1194

ИЗМЕНЕНИЯ,

которые вносятся в перечень информации, предоставляемой субъектами электроэнергетики, порядок предоставления информации субъектами электроэнергетики и формы предоставления информации субъектами электроэнергетики, утвержденные приказом Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340

1. В перечне информации, предоставляемой субъектами электроэнергетики:

а) подпункты 1.5, 3.5, 6.3, 7.3 - 7.5 и 7.11 - 7.15 признать утратившими силу;

б) подпункт 1.6 изложить в следующей редакции:

«1.6. Сведения о готовности субъектов электроэнергетики к выполнению аварийно-восстановительных работ.»;

в) пункт 1 дополнить подпунктами 1.15 - 1.26 следующего содержания:

«1.15. Сведения об увеличении установленной генерирующей мощности объектов электроэнергетики, связанном с вводом в эксплуатацию новых объектов по производству электрической энергии.

1.16. Сведения о невыполненных субъектами электроэнергетики командах субъекта оперативно-диспетчерского управления на изменение режима работы по реактивной мощности генерирующего оборудования.

1.17. 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.

1.18. 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.

1.19. 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.

1.20. Сведения о зарегистрированных в отношении субъектов электроэнергетики фактах технической неготовности системы обмена технологической информацией с автоматизированной системой субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

1.21. Сведения по субъектам электроэнергетики об отсутствии согласованных диспетчерским центром субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике инструкций по предотвращению развития и ликвидации технологических нарушений в электрической части электростанции, нормальных схем электрических соединений электростанции, типовых бланков переключений по выводу из работы и вводу в работу объектов диспетчеризации.

1.22. Сведения о наличии у субъектов электроэнергетики, являющихся первичными или вторичными получателями команд об аварийных ограничениях или о временных отключениях потребления, разработанных и утвержденных в установленном Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2017, № 47, ст. 6997), порядке графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии, графиков аварийного ограничения режима потребления электрической мощности или графиков временного отключения потребления.

1.23. Сведения о длительном (более 25 суток) аварийном ремонте основного технологического оборудования, приводящем к снижению рабочей мощности объекта электроэнергетики на величину 50 МВт и более, или длительном (более 25 суток) аварийном ремонте основного технологического оборудования, отнесенного к объектам диспетчеризации и обеспечивающего передачу электрической нагрузки, характерной для отопительного сезона.

1.24. 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).

1.25. 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.

1.26. 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.»;

г) подпункт 3.1 изложить в следующей редакции:

«3.1. Сведения о составе объектов электросетевого хозяйства.»;

д) подпункт 6.2 изложить в следующей редакции:

«6.2. Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала.»;

е) подпункты 7.1, 7.16, 7.21, 7.24 - 7.26 и 7.32 изложить в следующей редакции:

«7.1. Параметры и характеристики линий электропередачи, оборудования объектов по производству электрической энергии и объектов электросетевого хозяйства.»;

«7.16. Показатели фактического баланса электрической энергии по субъектам

электроэнергетики.»;

«7.21. Данные технического учета устройств (комплексов) релейной защиты и автоматики и реализованных в их составе функций релейной защиты и автоматики линий электропередачи и оборудования напряжением 110 кВ и выше, устройств автоматической частотной разгрузки.»;

«7.24. График строительства и реконструкции объекта по производству электрической энергии и (или) объекта электросетевого хозяйства, предусматривающий основные этапы выполнения строительного-монтажных, наладочных работ на объекте (объектах) электроэнергетики и планируемые сроки включения в работу линий электропередачи и оборудования, номинальное напряжение которых составляет 110 кВ и выше, и комплексов противоаварийной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

7.25. Принципиальные и функционально-логические схемы (алгоритмы функционирования) устройств релейной защиты и автоматики; данные по параметрированию (конфигурированию) микропроцессорных устройств релейной защиты и автоматики; проектный расчет параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования устройств релейной защиты и автоматики; информация об устанавливаемой на объекте электроэнергетики версии микропроцессорного устройства релейной защиты и автоматики; методика расчета и выбора параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования устройств релейной защиты и автоматики; руководство по эксплуатации устройств релейной защиты и автоматики, содержащее функционально-логические схемы и схемы программируемой логики с описанием алгоритма работы данных схем.

7.26. Подтверждение выполнения заданий диспетчерских центров субъекта оперативно-диспетчерского управления по настройке устройств релейной защиты и автоматики; файлы параметрирования, содержащие данные о настройке микропроцессорных устройств релейной защиты и автоматики.»;

«7.32. Схемы организации каналов телефонной связи для оперативных

переговоров, передачи телеметрической информации и данных, используемых для задач оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.»;

ж) пункт 7 дополнить подпунктами 7.21¹, 7.26¹, 7.28¹ и 7.33 - 7.39 следующего содержания:

«7.21¹. Результаты анализа функционирования устройств (комплексов) релейной защиты и автоматики и реализованных в их составе функций релейной защиты и автоматики линий электропередачи и оборудования напряжением 110 кВ и выше, устройств автоматической частотной разгрузки.»;

«7.26¹. Исполнительные схемы устройств релейной защиты и автоматики.»;

«7.28¹. Схемы электрических соединений объектов электроэнергетики, оборудование которых включено в перечень объектов диспетчеризации, на которых все коммутационные аппараты и заземляющие разъединители изображаются в положении, соответствующем их нормальному коммутационному состоянию на предстоящий этап жизненного цикла строящегося (реконструируемого) объекта электроэнергетики (временные нормальные схемы электрических соединений объектов электроэнергетики).»;

«7.33. Сведения о выполнении годового графика технического обслуживания оборудования диспетчерского технологического управления, обеспечивающего функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики, и программно-аппаратных комплексов централизованных (центральной-координирующей) систем автоматического регулирования частоты и перетоков активной мощности.

7.34. 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 комплексов централизованных (центральной-координирующей) систем автоматического регулирования частоты и перетоков активной мощности.

7.35. Сведения о соблюдении требований о наличии независимых каналов связи

с узлами доступа операторов связи, к которым осуществляется подключение каналов связи и передачи телеметрической информации, организуемых субъектами электроэнергетики.

7.36. Сведения о соответствии инструкции по производству переключений в электроустановках, инструкции по предотвращению развития и ликвидации нарушений нормального режима электрической части энергосистемы, типовых программ переключений по выводу в ремонт и вводу в работу линий электропередачи и устройств релейной защиты и автоматики, находящихся в диспетчерском управлении диспетчерских центров, требованиям Правил оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 854 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 52, ст. 5518; 2017, № 11, ст. 1562).

7.37. Сведения о выполнении требований (коэффициент готовности) к функционированию оперативно-информационного комплекса в нормальных условиях и при возникновении нарушений в его работе.

7.38. 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.

7.39. Сведения по регулированию частоты в ЕЭС.»;

з) подпункт 9.5 изложить в следующей редакции:

«9.5. Сведения о выполнении программы технического перевооружения и реконструкции субъектами электроэнергетики.».

2. В пункте 1 порядка предоставления информации субъектами электроэнергетики:

а) абзацы второй, третий и шестой изложить в следующей редакции:

«по разделам 2 - 6, 7 (кроме пунктов 7.1 - 7.32), 8 - 11 в Минэнерго России по адресу: 107996, ГСП-6, г. Москва, ул. Щепкина, д. 42, а также в электронном виде»;

«по разделу 1 в ФГБУ «САЦ Минэнерго России» в электронном виде, при этом:»;

«по разделу 7 (кроме пунктов 7.33 - 7.39):»;

б) в абзаце седьмом слова «субъектами электроэнергетики и иными хозяйствующими субъектами, владеющими на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики,» заменить словами «собственниками или иными законными владельцами объектов электроэнергетики, осуществляющими деятельность в сфере электроэнергетики, (далее – субъекты электроэнергетики)»;

в) дополнить абзацем десятым следующего содержания:

«В случае использования субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике для сбора и обработки информации специализированного программно-аппаратного комплекса предоставление в диспетчерские центры субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике такой информации осуществляется посредством указанного комплекса в предусмотренных формах и форматах передачи данных или посредством иного программного обеспечения, используемого субъектом электроэнергетики, интегрированного с программно-аппаратным комплексом субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике. При отсутствии у субъекта электроэнергетики, обязанного предоставлять информацию, технической возможности использования вышеуказанного специализированного программно-аппаратного комплекса предоставление в диспетчерские центры информации осуществляется в письменном виде на бумажном носителе или посредством факсимильной, электронной или иных средств связи, позволяющих установить, что информация исходит от ответственного лица субъекта электроэнергетики, с соблюдением требований к срокам и форме предоставления информации, установленных настоящим порядком.».

3. В пункте 2 порядка предоставления информации субъектами электроэнергетики:

в разделе 1 таблицы:

позицию 1.5 признать утратившей силу;

позиции 1.6 и 1.7 изложить в следующей редакции:

«

1.6.	Сведения о готовности субъектов электроэнергетики к выполнению аварийно-восстановительных работ	приложение № 8 к настоящему приказу (разделы 1 - 4)	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или на ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 5 МВт)	ежеквартальная	до 25 числа месяца, следующего за отчетным периодом
		приложение № 8 к настоящему приказу (разделы 1 - 6)	сетевые организации, владеющими на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше (с детализацией по филиалам)		
		приложение № 8 к настоящему приказу (разделы 1, 2, 4 и 5)	системный оператор и субъекты электроэнергетики, осуществляющие оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике в пределах технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем (с детализацией по диспетчерским центрам)		
1.7	Прогнозный баланс топлива (по подготовке и прохождению отопительного сезона)	приложение № 9 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых	периодическая	на IV квартал текущего года; до 10 сентября текущего года; на I квартал следующего года – до 25 сентября текущего года

	<p>1.17. Сведения по выполнению субъектами электроэнергетики годовых графиков технического обслуживания средств диспетчерского технологического управления, обеспечивающих функционирование централизованных систем противонаварийной и режимной автоматики, и устройств релейной защиты и автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации</p>		<p>соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, № 14, ст. 1916; 2017, № 30, ст. 4675) (далее – Правила оптового рынка) диспетчерских команд)</p>		<p>до 10 числа месяца, следующего за отчетным периодом</p>
<p>1.18. Сведения о длительно введенных из работы из-за неисправности средств</p>	<p>без утвержденной формы представления информации</p>	<p>приложение № 9.2 к настоящему приказу</p>	<p>системный оператор и субъекты электроэнергетики, осуществляющие оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике в пределах технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем (в отношении субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше и (или) объектами по производству электрической энергии суммарной установленной мощностью 25 МВт и более, в том числе объектами по производству электрической энергии, функционирующими в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации)</p>	<p>ежемесячная</p>	<p>до 10 числа месяца, следующего за отчетным периодом</p>
<p>1.18. Сведения о длительно введенных из работы из-за неисправности средств</p>	<p>Сведения о длительно введенных из работы из-за неисправности средств</p>	<p>без утвержденной формы представления информации</p>	<p>системный оператор и субъекты электроэнергетики, осуществляющие оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике в пределах технологически</p>	<p>ежемесячная</p>	<p>до 10 числа месяца, следующего за отчетным периодом</p>

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		изолированных территориальных электроэнергетических систем (в отношении средств, систем и устройств, принадлежащих субъектам электроэнергетики, владеющим на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше и (или) объектами по производству электрической энергии суммарной установленной мощностью 25 МВт и более, в том числе объектами по производству электрической энергии, функционирующими в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации)	
1.19. 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	без утвержденной формы представления информации	системный оператор и субъекты электроэнергетики, осуществляющие оперативно-диспетчерское управление в изолированных территориальных электроэнергетических систем (в отношении субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше и (или) объектами по производству электрической энергии суммарной установленной мощностью 25 МВт и более, в том числе объектами по производству электрической энергии, функционирующими в режиме	ежемесячная, ежегодная до 10 числа месяца, следующего за отчетным периодом (в части настройки параметров работы устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики); до 15 октября отчетного периода (по состоянию на 1 октября отчетного периода) (в части

	<p>объемам подключения потребителей к автоматике частотной разгрузки и специальной автоматике отключения нагрузки</p>		<p>комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в случае направления субъектом оперативно-диспетчерского управления задания указанному субъекту электроэнергетики и без учета заданий на создание и модернизацию указанных устройств)</p>	<p>настройки срабатывания автоматики частотной разгрузки, по объемам управляющих воздействий отключения нагрузки и по настройке срабатывания и объемам подключения потребителей к специальной автоматике отключения нагрузки)</p>
1.20.	<p>Сведения о зарегистрированных в отношении субъектов электроэнергетики фактах технической неготовности системы обмена технологической информацией с автоматизированной системой субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике</p>	<p>без утвержденной формы предоставления информации</p>	<p>системный оператор и субъекты электроэнергетики, осуществляющие оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике в пределах технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем (в отношении субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии суммарной установленной мощностью 25 МВт и более, в том числе объектами по производству электрической энергии, функционирующими в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, и на основании фактов, зарегистрированных в</p>	<p>ежегодная</p> <p>до 15 октября отчетного периода (по состоянию на 1 октября отчетного периода)</p>

			<p>порядке согласно договору о присоединении к торговой системе оптового рынка и регламентами оптового рынка в соответствии с Правилами оптового рынка)</p>		
1.21.	<p>Сведения по субъектам электроэнергетики об отсутствии согласованных диспетчерским центром субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике инструкций по предотвращению развития и ликвидации технологических нарушений в электрической части электростанций, нормальных схем электрических соединений электростанций, типовых бланков переключений по выводу из работы и вводу в работу объектов диспетчеризации</p>	<p>без утвержденной формы предоставления информации</p>	<p>системный оператор и субъекты электроэнергетики, осуществляющие оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике в пределах технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем (в отношении субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии суммарной установленной мощностью 25 МВт и более, в том числе объектами по производству электрической энергии, функционирующими в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)</p>	<p>ежегодная</p>	<p>до 15 октября отчетного периода (по состоянию на 1 октября отчетного периода)</p>
1.22.	<p>Сведения о наличии у субъектов электроэнергетики, являющихся первичными или вторичными получателями команд об аварийных ограничениях или о временных отключениях потребления,</p>	<p>без утвержденной формы предоставления информации</p>	<p>субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, являющиеся первичными получателями команд о временном отключении потребления (в отношении субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами по производству</p>	<p>ежегодная</p>	<p>до 15 октября отчетного периода</p>

<p>разработанных и утвержденных в установленном Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2017, № 47, ст. 6997), порядке графика аварийного ограничения режима потребления электрической энергии, графиков аварийного ограничения режима потребления электрической мощности или графиков временного отключения потребления</p>		<p>электрической энергии суммарной установленной мощностью 25 МВт и более, в том числе объектами по производству электрической энергии, функционирующими в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, и являющихся вторичными получателями команд об аварийных ограничениях или о временных отключениях потребления)</p> <p>системный оператор и субъекты электроэнергетики, осуществляющие оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике в пределах технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем (в отношении субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше и являющихся первичными получателями команд об аварийных ограничениях или о временных отключениях потребления)</p>		
<p>1.23. Сведения о длительном (более 25 суток) аварийном ремонте основного технологического оборудования, приводящем к снижению рабочей мощности объекта электроэнергетики на величину 50 МВт и более,</p>	<p>без утвержденной формы представления информации</p>	<p>системный оператор и субъекты электроэнергетики, осуществляющие оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике в пределах технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем (в отношении субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого</p>	<p>ежемесячная</p>	<p>до 10 числа месяца, следующего за отчетным периодом</p>

	или длительном (более 25 суток) аварийном ремонте основного технологического оборудования, отнесенного к объектам диспетчеризации и обеспечивающего передачу электрической нагрузки, характерной для отопительного сезона диспетчеризации		хозяйства высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше и (или) объектами по производству электрической энергии суммарной установленной мощностью 25 МВт и более, в том числе объектами по производству электрической энергии, функционирующими в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов)		
1.24.	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)	без утвержденной формы предоставления информации	системный оператор и субъекты электроэнергетики, осуществляющие оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике в пределах территориальных изолированных территориальных электроэнергетических систем (в отношении субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше)	ежегодная	до 15 октября отчетного периода (по состоянию на 1 октября отчетного периода)
1.25.	Сведения об отсутствии у субъектов электроэнергетики согласованных диспетчерским центром субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике инструкций по предотвращению развития	без утвержденной формы предоставления информации	системный оператор и субъекты электроэнергетики, осуществляющие оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике в пределах территориальных изолированных территориальных электроэнергетических систем (в отношении субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства высшим классом номинального	ежегодная	до 15 октября отчетного периода (по состоянию на 1 октября отчетного периода)

	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		напряжения 110 кВ и выше)		
1.26.	Выполнение пробных плавков гололеда на воздушных линиях электропередачи, отнесенных к объектам диспетчеризации, в соответствии с согласованным диспетчерским центром субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике графикам	приложение № 9.3 к настоящему приказу	системный оператор и субъекты электроэнергетики, осуществляющие оперативное-диспетчерское управление в электроэнергетике в пределах технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем (в отношении субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше)	ежегодная	до 20 октября отчетного периода (по состоянию на 15 октября отчетного периода)

»;

а) в разделе 3 таблицы:

позицию 3.1 изложить в следующей редакции:

«

3.1	Сведения о составе объектов электросетевого хозяйства	приложение № 21 к настоящему приказу	территориальные сетевые организации (с детализацией по субъектам Российской Федерации); организация по управлению единой национальной (общероссийской)	ежегодная	до 20 февраля года, следующего за отчетным периодом
-----	---	--------------------------------------	--	-----------	---

			электрической сетью (с детализацией по филиалам); собственники или иные законные владельцы объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть		
--	--	--	---	--	--

»;

позицию 3.5 признать утратившей силу;

б) в разделе 6 таблицы:

позиции 6.1, 6.2 и 6.4 изложить в следующей редакции:

«

6.1. Сведения о работе по охране труда	приложение № 44 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 500 кВт); территориальные сетевые организации (с детализацией по субъектам Российской Федерации); организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (с детализацией по филиалам); собственники или иные законные владельцы объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть; системный оператор (с детализацией по диспетчерским центрам); иные субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	ежеквартальная	до 25 числа месяца, следующего за отчетным периодом
--	--------------------------------------	---	----------------	---

6.2.	Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала	<p>приложение № 45 к настоящему приказу (раздел 1, позиции 1.1, 2.1, 3 - 6 раздела 2 и позиции 1.1, 2, 3.1 и 3.2 раздела 3)</p>	<p>субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии суммарной установленной мощностью 25 МВт и более, в том числе объектами по производству электрической энергии, функционирующими в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии (с детализацией по филиалам)</p>	ежегодная	до 15 октября отчетного периода (по состоянию на 1 октября отчетного периода)
		<p>приложение № 45 к настоящему приказу (раздел 1, позиции 1.1, 2.1, 3 - 6 раздела 2 и позиции 1.2, 2, 3.1 и 3.2 раздела 3)</p>	<p>субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше (с детализацией по филиалам)</p>		
		<p>приложение № 45 к настоящему приказу (раздел 1, позиции 1.2, 2.2, 3 - 5 раздела 2 и позиции 3.1, 3.3 и 4 раздела 3)</p>	<p>системный оператор (с детализацией по диспетчерским центрам); иные субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике</p>		
6.4.	Оперативные данные по несчастному случаю на производстве	<p>приложение № 47 к настоящему приказу</p>	<p>субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 500 кВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 500 кВт);</p>	периодическая	<p>не позднее 3 рабочих дней со дня произошедшего несчастного случая;</p> <p>не позднее 3 рабочих дней со дня окончания расследования</p>

			территориальные сетевые организации (с детализацией по субъектам Российской Федерации); организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью (с детализацией по филиалам); собственники или иные законные владельцы объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть; системный оператор (с детализацией по диспетчерским центрам); иные субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике		обстоятельств произошедшего несчастного случая
--	--	--	--	--	--

»;

позицию 6.3 признать утратившей силу;

в) в разделе 7 таблицы:

позиции 7.1, 7.16, 7.21, 7.24 - 7.26 и 7.32 изложить в следующей редакции:

«

7.1. Параметры и характеристики линий электропередачи, оборудования объектов по производству электрической энергии и объектов электросетевого хозяйства	приложение № 48 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт (с детализацией по отдельным электростанциям, установленная генерирующая мощность каждой из которых равна или превышает 5 МВт), через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по производству электрической энергии и мощности; субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином	ежегодная, периодическая	до 1 апреля года, следующего за отчетным периодом; при вводе в эксплуатацию вновь построенных (реконструированных) объектов электроэнергетики и входящего в их состав оборудования - за 6 месяцев до
---	--------------------------------------	--	--------------------------	---

	<p>законном основании объектами электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше, через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии; субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании иными объектами по производству электрической энергии и (или) объектами электросетевого хозяйства, в случае, если такие объекты или их оборудование относятся к объектам диспетчеризации субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, через обособленные подразделения</p>	<p>предполагаемой даты изменения эксплуатационного состояния линий электропередачи, оборудования на эксплуатационное состояние «работа» (для комплексов и устройств релейной защиты и автоматики – на эксплуатационное состояние «введено в работу») (далее – ввод в работу) или в иной согласованный субъектом оперативно-диспетчерского управления срок в зависимости от сложности вводимого объекта электроэнергетики, но не позднее чем за 2 месяца до дня ввода в работу линий электропередачи, оборудования;</p> <p>не позднее 3 рабочих дней со дня ввода в работу новых линий</p>
--	--	---

				<p>электропередачи, оборудования или изменения параметров и (или) характеристик существующих линий электропередачи, оборудования</p>
7.16.	Показатели фактического баланса электрической энергии по субъектам электроэнергетики	приложение № 63 к настоящему приказу	<p>субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт (с детализацией по отдельным электростанциям, установленная генерирующая мощность каждой из которых равна или превышает 5 МВт), через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по производству электрической энергии и мощности; гарантирующие поставщики, энергосбытовые организации; организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, собственники или иные законные владельцы объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, территориальные сетевые организации, через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии</p>	<p>до 7:00 местного времени суток, следующих за отчетными сутками;</p> <p>до 7 числа месяца, следующего за отчетным месяцем</p>
7.21.	Данные технического учета устройств (комплексов)	приложение № 68 к настоящему	<p>субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном</p>	<p>до 15 числа месяца, следующего за</p>

<p>релейной защиты и автоматики и реализованных в их составе функций релейной защиты и автоматики линий электропередачи и оборудования напряжением 110 кВ и выше, устройств автоматической частотной разгрузки</p>	<p>приказу</p>	<p>основании объектами по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт (с детализацией по отдельным электростанциям, установленная генерирующая мощность каждой из которых равна или превышает 5 МВт), через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по производству электрической энергии и мощности; субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше, через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии; субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании иными объектами по производству электрической энергии и (или) объектами электросетевого хозяйства, в случае, если такие объекты или их оборудование относятся к объектам диспетчеризации субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, через обособленные подразделения</p>		<p>отчетным кварталом; до 15 января года, следующего за отчетным годом</p>
<p>7.24. График строительства и реконструкции объекта по производству электрической энергии и (или) объекта электросетевого хозяйства, предусматривающий</p>	<p>без утвержденной формы отчетности</p>	<p>субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт (с детализацией по отдельным электростанциям,</p>	<p>периодическая</p>	<p>за 6 месяцев до предполагаемого дня ввода в работу объекта электроэнергетики (очереди строительства</p>

<p>основные этапы выполнения строительно-монтажных, наладочных работ на объекте (объектах) электроэнергетики и планируемые сроки включения в работу линий электропередачи и оборудования, номинальное напряжение которых составляет 110 кВ и выше, и комплексов противаварийной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике</p>		<p>установленная генерирующая мощность каждой из которых равна или превышает 5 МВт), через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по производству электрической энергии и мощности; субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше, через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии; субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании иными объектами по производству электрической энергии и (или) объектами электросетевого хозяйства, в случае, если такие объекты или их оборудование относятся к объектам диспетчеризации субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, через обособленные подразделения</p>		<p>(реконструкции), пускового комплекса), оборудования, комплекса противаварийной автоматики либо в иной согласованный с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике срок в зависимости от сложности вводимого объекта электроэнергетики (очереди, пускового комплекса), но не позднее чем за 2 месяца до предполагаемого дня ввода в работу или начала проведения комплексного опробования</p>
<p>7.25. Принципиальные и функционально-логические схемы (алгоритмы функционирования) устройств релейной защиты и автоматики, данные по параметрированию</p>	<p>без утвержденной формы отчетности</p>	<p>субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии и (или) объектами электросетевого хозяйства, в отношении комплексов и устройств релейной защиты и автоматики которых расчет и выбор параметров настройки (уставок) и алгоритмов</p>	<p>периодическая</p>	<p>за 6 месяцев до предполагаемого дня ввода в работу комплексов и устройств релейной защиты и автоматики или в иной согласованный</p>

<p>(конфигурированию) микропроцессорных устройств релейной защиты и автоматики; проектный расчет параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования устройств релейной защиты и автоматики; информация об устанавливаемой на объекте электроэнергетики версии микропроцессорного устройства релейной защиты и автоматики; методика расчета и выбора параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования устройств релейной защиты и автоматики; руководство по эксплуатации устройств релейной защиты и автоматики, содержащее функционально-логические схемы и схемы программируемой логики с описанием алгоритма работы данных схем</p>		<p>функционирования либо их согласование осуществляются диспетчерскими центрами субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по производству электрической энергии и мощности или деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии</p>		<p>диспетчерским центром срок в зависимости от сложности вводимого объекта электроэнергетики, создаваемого (модернизируемого) комплекса или устройства релейной защиты и автоматики, но не позднее чем за 2 месяца до предполагаемого дня ввода в работу новых (модернизируемых) устройств релейной защиты и автоматики, и по мере изменения</p>
<p>7.26. Подтверждение выполнения заданий диспетчерских центров</p>	<p>без утвержденной формы отчетности</p>	<p>субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или иным законном основании объектами по производству</p>	<p>периодическая</p>	<p>в течение 3 рабочих дней с момента выполнения задания</p>

<p>субъекта оперативно-диспетчерского управления по настройке устройств релейной защиты и автоматики; файлы параметрирования, содержащие данные о настройке микропроцессорных устройств релейной защиты и автоматики</p>		<p>электрической энергии и (или) объектами электросетевого хозяйства, в отношении комплексов и устройств релейной защиты и автоматики которых расчет и выбор параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования либо их согласование осуществляются диспетчерскими центрами субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, получившие от диспетчерского центра задания по настройке устройств релейной защиты и автоматики, через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по производству электрической энергии и мощности или деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии</p>	<p>диспетчерского центра по настройке устройств релейной защиты и автоматики</p>
<p>7.32. Схемы организации каналов телефонной связи для оперативных переговоров, передачи телеметрической информации и данных, используемых для задач оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике</p>	<p>без утвержденной формы отчетности</p>	<p>субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт (с детализацией по отдельным электростанциям, установленная генерирующая мощность каждой из которых равна или превышает 5 МВт), через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по производству электрической энергии и мощности; субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше, через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по оказанию</p>	<p>ежегодная</p> <p>до 31 января года, следующего за отчетным периодом</p>

			услуг по передаче электрической энергии; субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании иными объектами по производству электрической энергии и (или) объектами электросетевого хозяйства, в случае, если такие объекты или их оборудование относятся к объектам диспетчеризации субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, через обособленные подразделения	
--	--	--	--	--

»;

позиции 7.3 - 7.5, 7.11 - 7.15 признать утратившими силу;

в позиции 7.22 слова «приложению № 69 к настоящему приказу» заменить словами «без утвержденной формы отчетности»;

в позиции 7.23 слова «приложению № 70 к настоящему приказу» заменить словами «без утвержденной формы отчетности»;

в позициях 7.2, 7.6 - 7.10, 7.17 - 7.20, 7.22, 7.23 и 7.27 - 7.31 слова «и иные хозяйствующие субъекты» исключить;

дополнить позициями 7.21¹, 7.26¹, 7.28¹ и 7.33 - 7.39 следующего содержания:

«

7.21 ¹ .	Результаты анализа функционирования устройств (комплексов) релейной защиты и автоматики и реализованных в их составе функций релейной	приложение № 68.1 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт (с детализацией по отдельным электростанциям,	ежеквартальная ежегодная	до 15 числа месяца, следующего за отчетным кварталом; до 15 января года, следующего за
---------------------	---	--	--	--------------------------	---

защиты и автоматики линий электропередачи и оборудования напряжением 110 кВ и выше, устройств автоматической частотной разгрузки		<p>установленная генерирующая мощность каждой из которых равна или превышает 5 МВт), через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по производству электрической энергии и мощности; субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше, через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии; субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании иными объектами по производству электрической энергии и (или) объектами электросетевого хозяйства, в случае, если такие объекты или их оборудование относятся к объектам диспетчеризации субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, через обособленные подразделения</p>		ОТЧЕТНЫМ ГОДОМ
7.26 ¹ . Исполнительные схемы устройств релейной защиты и автоматики	без утвержденной формы отчетности	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии и (или) объектами электросетевого хозяйства, в отношении комплексов и устройств релейной защиты и автоматики которых расчет и выбор параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования либо их согласование осуществляются диспетчерскими центрами субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, получившие	периодическая	в течение 2 месяцев с момента выполнения задания диспетчерского центра по настройке устройства релейной защиты и автоматики – для вновь вводимых (модернизируемых) устройств релейной защиты и

7.28 ¹ .	Схемы электрических соединений объектов электроэнергетики, оборудование которых включено в перечень объектов диспетчеризации, на которых все коммутационные аппараты и заземляющие разъединители изоображаются в положении, соответствующем их нормальному коммутационному состоянию на предстоящий этап жизненного цикла строящегося (реконструируемого) объекта электроэнергетики	без утвержденной формы отчетности	от диспетчерского центра задания по настройке устройств релейной защиты и автоматики, через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по производству электрической энергии и мощности или деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии		автоматики; в течение 3 рабочих дней с момента выполнения задания диспетчерского центра по настройке устройства релейной защиты и автоматики – для находящихся в эксплуатации устройств релейной защиты и автоматики
			субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 5 МВт), через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по производству электрической энергии и мощности; организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии; субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами	периодическая	перед началом этапа строительства (реконструкции, технического перевооружения) объекта электроэнергетики, но не позднее 6 месяцев до предполагаемого дня ввода в работу новых (реконструированных,) линий электропередачи, электротехнического или энергетического оборудования

7.33.	<p>(временные нормальные схемы электрических соединений объектов электроэнергетики)</p> <p>Сведения о выполнении годового графика технического обслуживания оборудования диспетчерского технологического управления, обеспечивающего функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики, и программно-аппаратных комплексов централизованных (центральной-координирующей) систем автоматического регулирования частоты и перетоков активной мощности</p>	<p>приложение № 72.1 к настоящему приказу</p>	<p>электросетевого хозяйства, через обособленные подразделения, осуществляющие деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии</p> <p>системный оператор и субъекты электроэнергетики, осуществляющие оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике в пределах технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем (в отношении оборудования и систем, находящихся в эксплуатационном обслуживании диспетчерских центров субъектов оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, с детализацией по диспетчерским центрам)</p>	ежемесячная	до 10 числа месяца, следующего за отчетным периодом
7.34.	<p>Сведения о длительно (более 25 суток) выведенных из работы средств за неисправности средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризаций, обеспечивающих</p>	<p>без утвержденной формы предоставления информации</p>	<p>системный оператор и субъекты электроэнергетики, осуществляющие оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике в пределах технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем (в отношении средств и систем, находящихся в эксплуатационном обслуживании диспетчерских центров оперативно-</p>	ежемесячная	до 10 числа месяца, следующего за отчетным периодом

	<p>функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики, и программно-аппаратных комплексов централизованных (центральной-координирующей) систем автоматического регулирования частоты и перетоков активной мощности</p>		диспетчерского управления в электроэнергетике)		
7.35.	<p>Сведения о соблюдении требований о наличии независимых каналов связи с узлами доступа операторов связи, к которым осуществляется подключение каналов связи и передачи телеметрической информации, организуемых субъектами электроэнергетики</p>	<p>без утвержденной формы предоставления информации</p>	<p>системный оператор и субъекты электроэнергетики, осуществляющие оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике в пределах технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем</p>	ежегодная	до 15 октября (по состоянию на 1 октября отчетного периода)
7.36.	<p>Сведения о соответствии инструкции по производству переключений в электроустановках, инструкции по предотвращению развития и ликвидации нарушений нормального режима электрической части</p>	<p>без утвержденной формы предоставления информации</p>	<p>системный оператор и субъекты электроэнергетики, осуществляющие оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике в пределах технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем</p>	ежегодная	до 15 октября (по состоянию на 1 октября отчетного периода)

	<p>энергосистемы, типовых программ переключений по выводу в ремонт и вводу в работу линий электропередачи и устройств релейной защиты и автоматики, находящихся в диспетчерском управлении диспетчерских центров, требованиям Правил оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 854 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 52, ст. 5518; 2017, № 11, ст. 1562)</p>				
7.37.	<p>Сведения о выполнении требований (коэффициент готовности) к функционированию оперативно-информационного комплекса в нормальных условиях и при возникновении нарушений в его работе</p>	<p>без утвержденной формы предоставления информации</p>	<p>системный оператор и субъекты электроэнергетики, осуществляющие оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике в пределах технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем</p>	<p>ежегодная</p>	<p>до 15 октября (по состоянию на 1 октября отчетного периода)</p>
7.38.	<p>Сведения о выполнении расчетов и выдаче</p>	<p>приложение № 72.2</p>	<p>системный оператор и субъекты электроэнергетики, осуществляющие</p>	<p>ежегодная</p>	<p>до 15 октября (по состоянию на 1</p>

	диспетчерскими центрами заданий субъектам электроэнергетики по параметрам настройки находящихся в эксплуатации устройств релейной защиты, расчет и выбор настройки которых выполняют диспетчерские центры	к настоящему приказу	оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике в пределах технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем	октября отчетного периода)
7.39.	Сведения по регулированию частоты в ЕЭС	без утвержденной формы предоставления информации	системный оператор и субъекты электроэнергетики, осуществляющие оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике в пределах технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем (наличие по вине диспетчерских центров отклонений фактического значения частоты электрического тока в ЕЭС России за предельно допустимые значения за период 24 часов с момента возникновения отклонения)	до 10 числа месяца, следующего за отчетным периодом

»;

г) в разделе 8 таблицы позиции 8.1 и 8.2 изложить в следующей редакции:

«

8.1.	Технические характеристики и показатели работы генерирующего оборудования	приложение № 73 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 5 МВт)	до 15 февраля года, следующего за отчетным периодом (разделы 1, 2, 5 - 9, 12 и 15); до 1 октября отчетного периода (разделы 1 и 10);
------	---	--------------------------------------	---	---

					<p>до 1 апреля отчетного периода (разделы 1 и 11);</p> <p>до 15 числа месяца, следующего за отчетным периодом (раздел 1 и графы 1, 2 и 48 раздела 2);</p> <p>до последнего числа месяца, следующего за месяцем, в котором выполнено мероприятие (разделы 1, 3 и 13);</p> <p>до последнего числа месяца, следующего за месяцем, в котором завершен период подконтрольной эксплуатации после выполненного капитального или среднего ремонта (первое предоставление данных осуществляется по всему оборудованию, эксплуатируемому субъектом</p>
--	--	--	--	--	--

	8.2. Технические характеристики и показатели работы объектов электросетевого хозяйства	приложение № 74 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения 35 кВ и выше (с детализацией по подстанциям)	ежегодная, периодическая	электроэнергетики, до 15.02.2018) (разделы 1, 4 и 14) до 15 февраля года, следующего за отчетным периодом (разделы 1, 2 и 5); до последнего числа месяца, следующего за месяцем, в котором выполнено мероприятие (разделы 1, 3 и 6); до последнего числа месяца, следующего за месяцем завершения капитального ремонта (при этом первое представление данных осуществляется по всему оборудованию, эксплуатируемому субъектом электроэнергетики, до 15.02.2018) (разделы 1, 4 и 7)
--	--	--------------------------------------	--	--------------------------	---

»;

д) в разделе 9 таблицы:

позиции 9.1 – 9.3 и 9.5 изложить в следующей редакции:

«

<p>9.1. Годовой план ремонта объектов электроэнергетики</p>	<p>приложение № 75 к настоящему приказу</p>	<p>субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или на ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 5 МВт); субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше (с детализацией по подстанциям и линиям электропередачи); субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или на ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 5 МВт); субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше; системный оператор (с детализацией по диспетчерским центрам); иные субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике</p>	<p>ежегодная</p>	<p>до 20 января планируемого периода</p>
---	---	--	------------------	--

9.2.	Сведения о выполнении годового плана ремонта объектов электроэнергетики	приложение № 76 к настоящему приказу (разделы 1 – 5)	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или на ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 5 МВт);	ежемесячная	до 3 числа месяца, следующего за отчетным периодом (разделы 1, 2, 4, 6, 8, 10, 12 и 14); до 25 числа месяца, следующего за отчетным периодом (разделы 1, 3, 5, 7, 9, 11, 13 и 15)
		приложение № 76 к настоящему приказу (разделы 1, 6 – 15)	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше (с детализацией по подстанциям и линиям электропередачи);		
		приложение № 76 к настоящему приказу (разделы 1 и 16)	системный оператор (с детализацией по диспетчерским центрам); иные субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	ежеквартальная	до 10 числа месяца, следующего за отчетным периодом
9.3.	Отчет о выполнении ремонта основного оборудования объекта электроэнергетики<*>	приложение № 77 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или на ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 50 МВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 50 МВт)	периодическая	10 календарных дней с даты окончания подконтрольной эксплуатации
9.5.	Сведения о выполнении программы технического перевооружения и реконструкции субъектами электроэнергетики	приложение № 79 к настоящему приказу	субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или на ином законном основании объектами электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает	ежеквартальная	не позднее 45 дней после отчетного периода

			50 МВт (с детализацией по отдельным объектам электроэнергетики, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 50 МВт)	
--	--	--	--	--

»;

ж) дополнить сноской следующего содержания:

«<*> предоставляется по результатам планового и непланового капитального и среднего ремонта паровых турбин мощностью 50 МВт и выше и обеспечивающих работу паровых турбин мощностью 50 МВт и выше энергетических котлов, включая вспомогательного оборудования (тепловых и атомных электростанций), а также ремонта, выполненного вместо исключенного капитального и среднего ремонта, предусмотренных утвержденным годовым графиком ремонта оборудования, в случае если по результатам выполнения такого ремонта рассчитанный в соответствии с методикой оценки технического состояния основного технологического оборудования и линий электропередачи объектов электроэнергетики и определения оптимального вида, состава и стоимости технического воздействия на оборудование (группы оборудования), утвержденной приказом Министрством энергетики Российской Федерации от 26.07.2017 № 676 «Об утверждении методики оценки технического состояния основного технологического оборудования и линий электропередачи электрических станций и электрических сетей» (зарегистрирован Минюстом России 05.10.2017, регистрационный № 48429), индекс технического состояния снизился до значения меньше «70»»

4. Приложения №№ 8, 9, 44, 45, 47, 48, 63, 65, 66, 68, 73 - 77 и 79 к приказу изложить в редакции согласно приложениям №№ 1 – 16 к настоящим изменениям.

5. Приложения №№ 7, 25, 46, 50 - 52, 58 - 62, 69 и 70 к приказу признать утратившими силу.

6. Дополнить приложениями №№ 9.1 - 9.3, 68.1, 72.1 и 72.2 в редакции согласно приложениям №№ 17 – 22 к настоящим изменениям.

7. В приложении № 21 к приказу слова «Сведения о технических характеристиках и показателях работы» заменить словами «Сведения о составе».

8. Раздел 1 «Забор (получение) и передача воды и плата за забор (получение) воды» приложения № 36 к приказу изложить в редакции согласно приложению № 23 к настоящим изменениям.

9. Приложение № 36 к приказу дополнить разделами 5 «Вид системы циркуляционного и технического водоснабжения» и 6 «Плата за забранную, полученную воду» в редакции согласно приложению № 24 к настоящим изменениям, раздел 5 «Контактная информация» считать разделом 7.

10. Наименование раздела 2 «Эксплуатационные данные» приложения № 10 к приказу дополнить следующими словами: «(заполняется в соответствии с пропорциональным методом распределения расхода условного топлива, независимо от принятого для объекта электроэнергетики метода распределения расхода условного топлива)».

11. Приложение № 10 к приказу дополнить разделом 2.1 «Эксплуатационные данные (заполняется субъектами электроэнергетики, использующими метод распределения топлива, отличный от пропорционального метода распределения расхода условного топлива)» в редакции согласно приложению № 25 к настоящим изменениям.

12. Наименования разделов 1 «Производство и отпуск электрической энергии» и 3 «Расход условного топлива» приложения № 13 к приказу дополнить словами «(заполняется в соответствии с пропорциональным методом распределения расхода условного топлива, независимо от принятого для объекта электроэнергетики метода

распределения расхода условного топлива)»).

13. Приложение № 13 к приказу дополнить разделом 3.1 «Расход условного топлива (заполняется субъектами электроэнергетики, использующими метод распределения топлива, отличный от пропорционального метода распределения расхода условного топлива)» в редакции согласно приложению № 26 к настоящим изменениям.

14. В приложениях №№ 3 – 92 к приказу с учетом изменений согласно пунктам 4 – 5 настоящих изменений слова «**КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ**» и «**ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ**» исключить.

Приложение № 1

к изменениям, которые вносятся в перечень информации, предоставляемой субъектами электроэнергетики, порядок предоставления информации субъектами электроэнергетики и формы представления информации субъектами электроэнергетики, утвержденные приказом Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340, утвержденным приказом Минэнерго России от «20» 12 2017 г. № «1194»

«Приложение № 8
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Сведения о готовности субъектов электроэнергетики к выполнению аварийно-восстановительных работ

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
Представляют: субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 1.6 приложения № 2 приказа Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 25 числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежеквартальная
Раздел 1.	Титульный лист	
Полное наименование субъекта электроэнергетики		

Наименование объекта электроэнергетики/филиала/диспетчерского центра
ИНН/КПП субъекта электроэнергетики
ФИО руководителя
Почтовый адрес субъекта электроэнергетики

Раздел	Заполнен	Листов
Раздел 2. Сведения о перечне аварийного запаса		
Раздел 3. Сведения о ресурсах для проведения аварийно-восстановительных работ		
Раздел 4. Сведения о наличии и местах размещения аварийного запаса оборудования и запасных частей		
Раздел 5. Сведения о наличии и местах размещения резервных источников снабжения электрической энергией (далее – РИСЭ)		
Раздел 6. Сведения об оснащении и местах размещения мобильных подразделений		

Подпись	ФИО	Должность	Телефон	Адрес электронной почты	Дата подписания

Раздел 2.	Сведения о перечне аварийного запаса
-----------	--------------------------------------

Показатель	№ строки	Значение
Распорядительный документ, утверждающий перечень аварийного запаса	10	
	11	
Должность и телефон лица, ответственного за формирование, хранение и пополнение аварийного запаса оборудования, запасных частей и материалов	20	

Примечание.

1. При размещении двух диспетчерских центров субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в одном здании диспетчерский центр, инженерные системы которого находятся в эксплуатационном

обслуживании другого диспетчерского центра, в строках 10, 11 и 20 указывается наименование диспетчерского центра, который осуществляет эксплуатационное обслуживание, в том числе обеспечивает формирование и хранение аварийного запаса для выполнения аварийно-восстановительных работ на оборудовании инженерных систем обоих диспетчерских центров.

Раздел 3. Сведения о ресурсах для проведения аварийно-восстановительных работ

Показатель	№ строки	Значение	
		План	Факт
Количество бригад, штук	10		
Количество человек	11		
	20		
	21		
	30		
	31		
	Итого: 40		

Примечание.

1. В строках 30 и 31 указывается суммарное количество техники следующих категорий: техника повышенной проходимости, тракторная, грузоподъемная, специальная.
2. Строка 40 не заполняется (расчетная).

Раздел 4. Сведения о наличии и местах размещения аварийного запаса оборудования и запасных частей

Назначение аварийного запаса (вид оборудования)	Тип (марка)	Наименование	Страна производитель	Количество в соответствии с утвержденным перечнем	Фактическое количество	Единицы измерения (штук/м/т)	Место хранения	Условия хранения (соответствие – да/нет)	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Итого:									

Примечание.

1. Раздел 4 не заполняется диспетчерским центром, инженерные системы которого находятся в эксплуатационном обслуживании другого диспетчерского центра, при размещении двух диспетчерских центров субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в одном здании.
2. В графе 3 указывается наименование запасной части, узла, детали, строительных материалов, нефтепродуктов и других материальных ресурсов.
3. В графе 5 указывается количество в соответствии с утвержденным перечнем аварийного запаса оборудования и запасных частей.
4. В графе 8 указывается фактический адрес хранения аварийного запаса.
5. В графе 10 указывается дополнительная информация (например, доля нового оборудования в аварийном запасе).
6. Строка «Итого» не заполняется (расчетная).

Раздел 5. Сведения о наличии и местах размещения РИСЭ

Тип (марка)	Вид РИСЭ	Мощность, кВт	Год выпуска,	Вид транспортировки передвижного РИСЭ	Запас (фактический) топлива передвижного/ стационарного РИСЭ, ч	Место хранения/ установки	Готовность к работе	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Примечание.

1. В графе 2 указывается: передвижной/стационарный.
2. В графе 5 указывается: прицеп/ погрузка, если в графе 2 указано передвижной.
3. В графе 6 указывается: запас топлива в пересчете на количество часов работы при номинальной мощности.
4. В графе 8 указывается: да/ нет.

Раздел 6. Сведения об оснащении и местах размещения мобильных подразделений

Мобильное подразделение	Техника																																	
	Производительное подразделение/Наименование		Численность личного состава		Резерв автономного питания		Бригадная повышенная проходимость		Вездеходная		Автокраны		Подъемники (вышки)		Бурильная		Оборудованные мобильные бытовки				Место размещения													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33		
	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт

Примечание.

1. В графах 2, 4, 7, 9, 13, 17, 21, 25, 29 указывается плановое значение на дату представления отчета.
2. В графах 3, 5, 8, 10, 14, 18, 22, 26, 30 указывается фактическое значение на дату представления отчета.».

Приложение № 2

к изменениям, которые вносятся в перечень информации, предоставляемой субъектами электроэнергетики, порядок предоставления информации субъектами электроэнергетики и формы представления информации субъектами электроэнергетики, утвержденные приказом Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340, утвержденным приказом Минэнерго России от «20» 12 2017 г. № «194»

«Приложение № 9
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Прогнозный баланс топлива (по подготовке и прохождению отопительного сезона)

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 12.1 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	на IV квартал текущего года - до 10 сентября текущего года; на I квартал следующего года - до 25 сентября текущего года	периодическая

Раздел 1. Титульный лист

Полное наименование субъекта электроэнергетики
ИНН/КПП субъекта электроэнергетики

ФИО руководителя	
Почтовый адрес субъекта электроэнергетики	

Раздел		Заполнен	Листов
Раздел 2. Отчетный период			
Раздел 3. Прогнозный баланс топлива			

Подпись	ФИО	Должность	Телефон	Адрес электронной почты	Дата подписания

Раздел 2.	Отчетный период
-----------	-----------------

Отчетный период	Наименование электростанции	Код электростанции (по ОКПО)	Причины изменения прогнозного баланса топлива
	год		

Приложение № 3

к изменениям, которые вносятся в перечень информации, предоставляемой субъектами электроэнергетики, порядок предоставления информации субъектами электроэнергетики и формы предоставления информации субъектами электроэнергетики, утвержденные приказом Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340, утвержденным приказом Минэнерго России от «do» 12 2017 г. № «1294»

«Приложение № 44
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Сведения о работе по охране труда за _____ квартал _____ года

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 6.1 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 25 числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежеквартальная

Раздел 1. _____
Титульный лист

Полное наименование субъекта электроэнергетики	
Наименование объекта	
электроэнергетики/филиала/диспетчерского центра	
ИНН/КПП субъекта электроэнергетики	
ФИО руководителя	
Почтовый адрес субъекта электроэнергетики	

Раздел		Заполнен	Листов
Раздел 2. Сведения о работе по охране труда			

Подпись	ФИО	Должность	Телефон	Адрес электронной почты	Дата подписания

Раздел 2.	Сведения о работе по охране труда
-----------	-----------------------------------

Наименование показателя	Код строки	Значение показателя с начала текущего года
1	2	3
Среднесписочная численность работающих, человек	1	
Численность лиц с впервые установленным профессиональным заболеванием, человек	2	
Численность лиц, состоящих на учете с профессиональным заболеванием, которым назначены выплаты в возмещение вреда, человек	3	
Численность пострадавших, которым установлен процент утраты трудоспособности по трудовым увечьям и профзаболеваниям, человек	4	
Количество человеко-дней нетрудоспособности у пострадавших с утратой трудоспособности на 1 рабочий день и более, дней	5	
Численность пострадавших, которым назначены выплаты в возмещение вреда, включая лиц, которым назначены выплаты в возмещение вреда в связи со смертью кормильца, человек	6	
Затраты на возмещение вреда, причиненного работникам вследствие несчастных случаев или профессиональных заболеваний, а также лицам, имеющим на это право в случае смерти пострадавшего, тыс. руб.	7	
Суммарный ущерб, понесенный организацией в результате несчастных случаев и профзаболеваний, тыс. руб.	8	
Израсходовано на мероприятия по охране труда, тыс. руб.	9	
на мероприятия по предупреждению несчастных случаев, тыс. руб.	10	

на проведение санитарно-гигиенических мероприятий по предупреждению заболеваний, тыс. руб.,	11	
на мероприятия по общему улучшению условий труда, тыс. руб.	12	
на обеспечение работников средствами индивидуальной защиты, тыс. руб.	13	

».

Приложение № 4

к изменениям, которые вносятся в перечень информации, предоставляемой субъектами электроэнергетики, порядок предоставления информации субъектами электроэнергетики и формы предоставления информации субъектами электроэнергетики, утвержденные приказом Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340,

утвержденным приказом Минэнерго России от «20» 12 2017 г. № «1194»

«Приложение № 45
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 6.2. приложения № 2 приказа Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 15 октября отчетного периода (по состоянию на 1 октября отчетного периода)	ежегодная

Раздел 1.	Титульный лист
Полное наименование субъекта электроэнергетики	
Наименование объекта электроэнергетики/филиала/диспетчерского центра	
ИНН/КПП субъекта электроэнергетики	
ФИО руководителя	

Почтовый адрес субъекта электроэнергетики	
---	--

Раздел		Заполнен	Листов
Раздел 2. Сведения о выполнении графиков и планов мероприятий			
Раздел 3. Сведения о наличии необходимой документации			

Подпись	ФИО	Должность	Телефон	Адрес электронной почты	Дата подписания

Раздел 2.	Сведения о выполнении графиков и планов мероприятий
-----------	---

№ п/п	Сведения	Фактическое значение (Ф)	Плановое значение (П)
1	2	3	4
1.	Выполнение графика проверки знаний работников: Ф – количество работников, прошедших проверку знаний за отчетный период, чел.; П – количество работников, включенных в календарный годовой график проверки знаний за отчетный период, человек	x	x
1.1.	из числа руководящих работников и специалистов, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала;		
1.2.	относящихся к технологическому персоналу (руководящие работники и специалисты, оперативный, оперативно-ремонтный, диспетчерский персонал).		
2.	Выполнение плана дополнительного профессионального образования работников: Ф – количество работников, прошедших курсы дополнительного профессионального образования (поддержание квалификации), человек; П – количество вышеуказанных работников, в отношении которых запланировано на отчетный период проведение курсов дополнительного профессионального образования (с учетом возможных изменений, связанных с занимаемыми работниками должностями), человек	x	x
2.1.	из числа руководящих работников и специалистов, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала;		
2.2.	относящихся к технологическому персоналу (руководящие работники и специалисты, оперативный, ремонтный, оперативно-ремонтный, диспетчерский персонал).		
3.	Выполнение графика проведения контрольных противоаварийных тренировок персонала: Ф – количество проведенных в отчетном периоде контрольных противоаварийных тренировок оперативного или диспетчерского персонала, штук; П – количество контрольных противоаварийных тренировок оперативного или диспетчерского персонала, проведение которых запланировано в отчетном периоде, штук.		

№ п/п	Сведения	Фактическое значение (Ф)	Плановое значение (П)
1	2	3	4
4.	Выполнение мероприятий, запланированных по результатам проведения контрольных противоаварийных тренировок персонала: Ф – количество проведенных в отчетном периоде мероприятий, штук; П – количество мероприятий, проведение которых запланировано в отчетном периоде, штук.		
5.	Наличие программ подготовки по новой должности для оперативного, оперативно-ремонтного персонала и диспетчерского персонала: Нет – отсутствие программ подготовки по новой должности для оперативного, оперативно-ремонтного и диспетчерского персонала; Да – наличие программ подготовки по новой должности для оперативного, оперативно-ремонтного и диспетчерского персонала.		x
6.	Наличие программ специальной подготовки для работников из числа оперативного и оперативно-ремонтного персонала: Нет – отсутствие программ специальной подготовки для работников из числа оперативного и оперативно-ремонтного персонала; Да – наличие программ специальной подготовки для работников из числа оперативного и оперативно-ремонтного персонала.		x

Примечание.

1. Фактическое значение для позиций 1.1, 1.2, 2.1, 2.2, 3 и 4 в графе 3 указывается за период с 1 октября предыдущего отчетного периода по 30 сентября текущего отчетного периода.
2. Фактическое значение для позиций 5 и 6 в графе 3 указывается по состоянию на 1 октября текущего отчетного периода.
3. В случае отсутствия утвержденного графика или плана для позиций 1.1, 1.2, 2.1, 2.2, 3 и 4 в графах 3 и 4 указывается 0.

Раздел 3. Сведения о наличии необходимой документации		Значение (Нет/Да)
№ п/п	Сведения	
1	2	3
1.	Наличие утвержденного субъектом электроэнергетики перечня инструкций, положений, технологических и оперативных схем: Нет – отсутствие утвержденного субъектом электроэнергетики перечня инструкций, положений, технологических и оперативных схем; Да – наличие утвержденного субъектом электроэнергетики перечня инструкций, положений, технологических и оперативных схем	х
1.1.	для каждого структурного подразделения (цеха, лаборатории, службы);	
1.2.	для каждой(го) подстанции, района, участка, лаборатории и службы.	
2.	Наличие выписок из графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) на рабочих местах оперативного персонала, осуществляющего ввод графиков: Нет – отсутствие выписок из графиков на рабочих местах оперативного персонала; Да – наличие выписок из графиков на рабочих местах оперативного персонала.	
3.	Наличие на рабочих местах документации в соответствии с утвержденными субъектом электроэнергетики перечнями: Нет – отсутствие на рабочих местах документации; Да – наличие на рабочих местах документации	х
3.1.	эксплуатационной документации;	
3.2.	оперативной документацией для категорий работников оперативный и оперативно-ремонтный персонал;	
3.3.	диспетчерской (оперативной) документацией.	
4.	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 диспетчерского центра: Нет – отсутствие утвержденных субъектом электроэнергетики перечней инструкций, положений, технологических и оперативных схем; Да – наличие утвержденных субъектом электроэнергетики перечней инструкций, положений, технологических и оперативных схем.	

Примечание.

1. Фактическое значение в графе 3 указывается по состоянию на 1 октября текущего отчетного периода.

2. В случае, если субъект электроэнергетики не является первичным или вторичным получателем команд об аварийных ограничениях режима потребления электрической энергии (мощности), то в графе 3 позиции 2 раздела 3 указывается значение «Нет» с примечанием «не является первичным или вторичным получателем команд».».

Приложение № 5

к изменениям, которые вносятся в перечень информации, предоставляемой субъектами электроэнергетики, порядок предоставления информации субъектами электроэнергетики и формы предоставления информации субъектами электроэнергетики, утвержденные приказом Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340, утвержденным приказом Минэнерго России от «20» 12 2017 г. № «1194»

«Приложение № 47
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Оперативные данные по несчастному случаю на производстве за _____ месяц _____ года	
--	--

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 6.4 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	не позднее 3 рабочих дней со дня произошедшего несчастного случая; не позднее 3 рабочих дней со дня окончания расследования обстоятельств произошедшего несчастного случая	периодическая

Раздел 1.	Титульный лист
-----------	----------------

Полное наименование субъекта электроэнергетики	
Наименование объекта электроэнергетики/филиала/диспетчерского центра	
ИНН/КПП субъекта электроэнергетики	

ФИО руководителя	
Почтовый адрес субъекта электроэнергетики	

Раздел		Заполнен	Листов
Раздел 2. Информация по несчастному случаю на производстве			

Подпись	ФИО	Должность	Телефон	Адрес электронной почты	Дата подписания

ДД.ММ.20ГГ, ЧЧ часов ММ минут (московское),

от начала работы: ЧЧ часов (указывается число полных часов).

2. При групповом несчастном случае раздел 2. «Общие сведения» заполняется для каждого пострадавшего.

3. В графе «Пол» указывается «мужской» или «женский».

4. Дата рождения указывается в формате ДД.ММ.ГГГГ.

5. Категория работника указывается в соответствии со справочником строки 1 таблицы «Классификатор»:

Таблица. Классификатор

№ п/п	Наименование сведений	Справочник
1.	Категория работника	руководитель, служащий, рабочий основных профессий, рабочий вспомогательных профессий
2.	Семейное положение	женат, замужем, холост, не замужем разведен, разведена вдовец, вдова
3.	Инструктаж	вводный, первичный на рабочем месте, повторный, внеплановый, целевой, случай не связан с недостатками обучения, проверки знаний, инструктирования
4.	Вид работы	оперативное обслуживание, ремонтные работы, вспомогательные работы, прочие виды работ
5	Вид происшествия, опасный фактор	дорожно-транспортное происшествие, падение пострадавшего с высоты, на поверхности, падения, обрушения, обвалы предметов, материалов, земли, воздействие движущихся, разлетающихся, вращающихся предметов и деталей, поражение электрическим током, воздействие среды с высокой температурой, воздействие среды с низкой температурой, воздействие вредных веществ, воздействие ионизирующих излучений, физические перегрузки, повреждения в результате контакта с животными, насекомыми и пресмыкающимися, воздействие биологического фактора, утопление,

№ п/п	Наименование сведений	Справочник
		убийство (уголовное преступление, военные действия), повреждения при стихийных бедствиях, прочие происшествия, опасные факторы
6	Степень тяжести повреждения	легкая, тяжелая, смертельная
7	Причины несчастного случая	недостатки в техническом состоянии оборудования, зданий, сооружений, недостатки в организации работ (организационные, технические и иные мероприятия, содержание и подготовка рабочих мест), недостатки в подготовке персонала (инструктажи, обучение, тренировки и иные формы работы с персоналом), нарушение трудовой и производственной дисциплины, в том числе нахождение пострадавшего в состоянии алкогольного или наркотического опьянения
8	Причины несчастного случая при дорожно-транспортном происшествии (далее – ДТП) (вина водителей)	по вине водителя сторонней организации, по вине водителей субъекта электроэнергетики, нарушения правил дорожного движения водителем субъекта электроэнергетики и водителем сторонней организации не выявлено
9	Последствия несчастного случая	временная нетрудоспособность (число дней нетрудоспособности), инвалидность, перевод на другую работу, увольнение, смерть.

6. В графе «Профессия (должность)» указывается профессия, должность по трудовому договору.
7. В графе «Стаж работы, при выполнении которой произошел несчастный случай:» указывается число полных лет и месяцев в формате ЛЛ лет и ММ месяцев всего и в данной организации.
8. Семейное положение указывается в соответствии со справочником строки 2 таблицы «Классификатор».
9. В графе «Наличие детей (иждивенцев):» указывается число.
10. Сведения о проведении инструктажей и обучении по охране труда, проверке знаний по охране труда по профессии или виду работы, при выполнении которой произошел несчастный случай, если несчастный случай связан с недостатками обучения, проверки знаний и инструктирования заполняются, если случай связан с

недостатками обучения, инструктирования. В этом случае название инструктажа указывается в соответствии со справочником строки 3 таблицы «Классификатор», дата - в формате ДД.ММ.ГГГГ, протокол проверки знаний - в формате ДД.ММ.ГГГГ и номер протокола.

11. Вид работы указывается в соответствии со справочником строки 4 таблицы «Классификатор».

12. Вид происшествия, опасный фактор указывается в соответствии со справочником строки 5 таблицы «Классификатор».

13. Характер полученных повреждений и орган, подвергшийся повреждению указывается в текстовом виде из медицинского заключения с указанием степени тяжести повреждения в соответствии со справочником строки 6 таблицы «Классификатор».

14. В графе «Нахождение пострадавшего в состоянии алкогольного или наркотического опьянения» указываются «нет» или «да». В случае «да» указывается состояние и степень опьянения в соответствии с заключением по результатам проведенного освидетельствования.

15. Причины несчастного случая указываются в соответствии со справочником строки 7. классификатора, представленного в таблице. При этом, для ДТП указывается в соответствии со справочником строки 8 таблицы «Классификатор».

16. Последствия несчастного случая указываются в соответствии со справочником строки 9 таблицы «Классификатор».

17. В графе «Краткая характеристика места (объекта), где произошел несчастный случай» дается краткое описание места происшествия с указанием опасных и (или) вредных производственных факторов и оборудования, использование которого привело к несчастному случаю (наименование, тип, марка, год выпуска, организация-изготовитель).

18. В графе «Обстоятельства несчастного случая» представляется краткое изложение обстоятельств, предшествовавших несчастному случаю, описание событий и действий пострадавшего (пострадавших) и других лиц, связанных с несчастным случаем, и другие сведения, установленные в ходе расследования.

19. В графе «Лица, допустившие нарушение требований охраны труда» указываются фамилия, инициалы, должность (профессия) лиц с указанием требований нормативных правовых и локальных нормативных актов, предусматривающих их ответственность за нарушения, явившиеся причинами несчастного случая. При установлении факта грубой неосторожности пострадавшего (пострадавших) указать степень его (их) вины в процентах.
20. В графе «Мероприятия по устранению причин несчастного случая, сроки» указывается содержание мероприятий и сроки их выполнения.».

Приложение № 6

к изменениям, которые вносятся в перечень информации, предоставляемой субъектами электроэнергетики, порядок предоставления информации субъектами электроэнергетики и формы предоставления информации субъектами электроэнергетики, утвержденные приказом Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340, утвержденным приказом Минэнерго России от «20» 12 2017 г. № «194»

«Приложение № 48
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Параметры и характеристики линий электропередачи, оборудования объектов по производству электрической энергии и объектов электросетевого хозяйства¹ за _____ год

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 7.1 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 1 апреля года, следующего за отчетным периодом; при вводе в эксплуатацию вновь построенных (реконструированных) объектов электроэнергетики, входящего в их состав оборудованиях - за 6 месяцев до	ежегодная, периодическая

¹ В случае отсутствия за прошедший отчетный период изменений параметров и характеристик линий электропередачи, оборудования, указанных в настоящем приложении, субъект электроэнергетики подтверждает актуальность ранее предоставленной в диспетчерские центры субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике информации путем направления письма, подписанного руководителем или иным уполномоченным на осуществление таких действий лицом.

При изменении части параметров или характеристик из числа указанных в настоящем приложении информация предоставляется только в части произошедших изменений.

По планируемым к вводу в эксплуатацию линиям электропередачи и оборудованию представляется предварительная информация на основе проектных проработок, а также справочные данные.

	<p>предполагаемого дня изменения эксплуатационного состояния линий электропередачи, оборудования на эксплуатационное состояние «работа» или в иной согласованный субъектом оперативно-диспетчерского управления срок в зависимости от сложности вводимого объекта электроэнергетики, но не позднее чем за 2 месяца до указанного дня линий электропередачи, оборудования;</p> <p>не позднее 3 рабочих дней после со дня изменения эксплуатационного состояния новых линий электропередачи, оборудования на эксплуатационное состояние «работа» или изменения параметров и (или) характеристик существующих линий электропередачи, оборудования</p>
--	--

Раздел 1.	Титульный лист
Полное наименование субъекта электроэнергетики	
Наименование объекта электроэнергетики	
ИНН/КПП субъекта электроэнергетики	
ФИО руководителя	
Почтовый адрес субъекта электроэнергетики	

Раздел	Заполнен	Листов
Раздел 2. Параметры генерирующего оборудования электростанций. Турбины		
Раздел 3. Параметры генерирующего оборудования электростанций. Генераторное оборудование (турбогенераторы, гидрогенераторы, дизель-генераторы), синхронные компенсаторы, синхронные двигатели		
Раздел 4. Параметры генерирующего оборудования электростанций. Автоматический регулятор возбуждения		
Раздел 5. Параметры генерирующего оборудования электростанций. Возбудитель		
Раздел 6. Параметры генерирующего оборудования электростанций. Ветроэнергетические установки (далее – ВЭУ)		
Раздел 7. Параметры генерирующего оборудования электростанций. Солнечные энергетические установки		

Раздел 8. Параметры электросетевого оборудования и линий электропередачи. Багарей статических конденсаторов		
Раздел 9. Параметры электросетевого оборудования и линий электропередачи. Ограничители перенапряжения		
Раздел 10. Параметры электросетевого оборудования и линий электропередачи. Шунтирующие реакторы (далее - ШР)		
Раздел 11. Параметры электросетевого оборудования и линий электропередачи. Статические тиристорные конденсаторы		
Раздел 12. Параметры электросетевого оборудования и линий электропередачи. Устройства продольной компенсации		
Раздел 13. Параметры электросетевого оборудования и линий электропередачи. Токоограничивающие реакторы		
Раздел 14. Параметры электросетевого оборудования и линий электропередачи. Выключатели		
Раздел 15. Параметры электросетевого оборудования и линий электропередачи. Разъединители		
Раздел 16. Параметры электросетевого оборудования и линий электропередачи. Трансформаторы и автотрансформаторы		
Раздел 17. Параметры электросетевого оборудования и линий электропередачи. Линии электропередачи		
Раздел 18. Параметры электросетевого оборудования и линий электропередачи. Трансформаторы тока		
Раздел 19. Параметры электросетевого оборудования и линий электропередачи. Измерительные трансформаторы напряжения		
Раздел 20. Параметры электросетевого оборудования и линий электропередачи. Высокочастотные заградители		
Раздел 21. Параметры электросетевого оборудования и линий электропередачи. Шины, ошиновки		
Раздел 22. Иное оборудование		

Подпись	ФИО	Должность	Телефон	Адрес электронной почты	Дата подписания

Раздел 2.	Параметры генерирующего оборудования электростанций. Турбины
-----------	--

Параметр	Единицы измерения	Величина параметра
1	2	3
Наименование электростанции _____		
Тип (марка) турбины		
Диспетчерское наименование		
Завод-изготовитель		
Год ввода		
Установленная электрическая мощность	МВт	
Тепловая мощность	Гкал/ч	
Маховой момент турбины ($GD^2_{турб}$)	т·м ²	
Номинальная частота вращения турбины	об./мин.	
Парковый ресурс нормативный (далее - ПР)	ч/лет	
Год достижения паркового ресурса		
Индивидуальный ресурс (далее - ИР) - разрешенное продление ПР	ч	
Дата оформления продления ПР		
Дата завершения модернизации (ДД.ММ.ГГ)		
Вид работ при модернизации		
Дополнительный ресурс - замена базового узла	ч	

Параметр	Единицы измерения	Величина параметра
1	2	3
Наработка после замены базового узла на конец отчетного года	ч	
Год достижения ИР (продление или дополнительный ресурс при модернизации)		
Параметры регулятора скорости турбин		
Стагизм регулятора скорости	%	
Стагизм частотного корректора	%	
Зона нечувствительности регулятора скорости	Гц	
Зона нечувствительности частотного корректора	Гц	
Динамические возможности разгрузки турбины по активной мощности: импульсная (кратковременная) и длительная разгрузка под воздействием управляющего сигнала максимальной амплитуды через электрогидравлический преобразователь турбины		
Время задержки от момента подачи управляющего воздействия на электрогидравлический преобразователь до начала снижения мощности турбины	с	
Скорость снижения мощности турбины	МВт/с	
Максимальная величина снижения мощности турбины при импульсной разгрузке ($(P_H - P_{ИРГ}) / P_H$)	%	
Время восстановления мощности после импульсной разгрузки	с	
Максимальная величина снижения мощности турбины при длительной разгрузке ($(P_H - P_{ДРТ}) / P_H$)	%	
Скорость снижения мощности турбины через механизм управления мощностью турбины	МВт/с	
Допустимая продолжительность работы турбины при отклонении частоты от номинальных значений	мин.	
Параметры системы автоматического регулирования турбины, энергоблока (котла), реактора		

Параметр	Единицы измерения	Величина параметра
1	2	3
Автоматический регулятор скорости вращения турбины:		
Зона нечувствительности по частоте	Гц	
Стагизм	%	
Мертвая полоса по частоте, пределы регулировки	Гц	
Режим использования		
Автоматический регулятор мощности турбины:		
Производитель		
Зона нечувствительности по мощности	МВт	
Частотный корректор заданной мощности:		
Точность канала измерения частоты	Гц	
Зона нечувствительности по частоте	Гц	
Мертвая полоса по частоте, пределы регулирования	Гц	
Стагизм	%	
Режим использования		
Автоматический регулятор мощности энергоблока (котла), реактора:		
Производитель		
Зона нечувствительности по мощности	МВт	

Параметр	Единицы измерения	Величина параметра
1	2	3
Частотный корректор заданной мощности		
Точность канала измерения частоты	Гц	
Зона нечувствительности по частоте	Гц	
Мертвая полоса по частоте, пределы регулирования		
Стабизм	%	
Допустимые отклонения частоты:		
величина допустимого отклонения	Гц	
допустимая продолжительность работы в различных диапазонах отклонения частоты	с	

Раздел 3.

Параметры генерирующего оборудования электростанций. Генераторное оборудование (турбогенераторы, гидрогенераторы, дизель-генераторы), синхронные компенсаторы, синхронные двигатели

Параметр	Единицы измерения	Величина параметра
1	2	3
Наименование электростанции _____		
Станционный номер _____		
Тип (марка) _____		
Диспетчерское название _____		

Параметр	Единицы измерения	Величина параметра
1	2	3
Организация-изготовитель (завод-изготовитель)		
Год ввода		
Год модернизации		
Срок службы нормативный		
Срок службы фактический		
Тип системы возбуждения (основная)		
Тип системы возбуждения (резервная)		
Номинальное напряжение	кВ	
Номинальный ток статора	А	
Номинальная мощность (полная) (S_N)	МВ А	
Номинальная мощность (активная) (P_N)	МВт	
Номинальная мощность (реактивная) (Q_N)	МВар	
Установленная мощность агрегата (Руст)	МВт	
Потери холостого хода (ΔP_{xx} , ΔQ_{xx})		
Номинальный коэффициент мощности		
Номинальная частота вращения	об./мин.	
Активное сопротивление статора	Ом	

Параметр	Единицы измерения	Величина параметра
1	2	3
Маховой момент ротора генератора ($GD^2_{ГЕН}$)	тм ²	
Маховой момент агрегата (турбина и генератор) ($GD^2_{АГРЕГ}$)	тм ²	
Ток возбуждения:		
в режиме холостого хода (I_0)	A	
в режиме номинальной нагрузки при номинальных значениях $U, f, \cos\varphi$ ($i_{e ном}$)	A	
в режиме максимальной нагрузки при номинальных значениях $U, f, \cos\varphi$ ($i_{e макс}$)	A	
при коротком замыкании ($I_{e кз}$)	A	
Уровень ограничения минимального возбуждения	относительные единицы (далее - о.е.)	
Перегрузочная способность (величина допустимой токовой перегрузки по току статора)	%	
Допустимая длительность токовой перегрузки	с	
Допустимый уровень перенапряжения	B	
Допустимая длительность перенапряжения	с	
Допустимость и длительность работы в асинхронном режиме	с	
Допустимые отклонения частоты:		
величина допустимого отклонения частоты	Гц	
допустимая продолжительность работы в различных диапазонах отклонения частоты	с	

Параметр	Единицы измерения	Величина параметра
1	2	3
Напряжение возбуждения:		
в режиме холостого хода U_0	B	
в режиме номинальной нагрузки при номинальных значениях $U, f, \cos\phi$ ($U_e \text{ ном}$)	B	
в режиме максимальной нагрузки при номинальных значениях $U, f, \cos\phi$ ($U_e \text{ макс}$)	B	
Реактивности:		
синхронное по продольной оси (X_d)	о.е.	
синхронное по поперечной оси (X_q)	о.е.	
переходное по продольной оси (X'_d)	о.е.	
сверхпереходное по продольной оси (X''_d)	о.е.	
сверхпереходное по поперечной оси (X''_q)	о.е.	
рассеяния (X_s)	о.е.	
Постоянные времени:		
обмотки возбуждения при разомкнутой обмотке якоря (T_{d0})	с	
обмотки возбуждения при короткозамкнутой обмотке якоря (T_d')	с	
демпферной обмотки при разомкнутых обмотках якоря и возбуждения по продольной оси (T_{d0}'')	с	
демпферной обмотки при короткозамкнутых обмотках якоря и возбуждения по продольной оси (T_d'')	с	
демпферной обмотки при разомкнутых обмотках якоря и возбуждения по поперечной оси (T_{q0}'')	с	

Параметр	Единицы измерения	Величина параметра
1	2	3
демпферной обмотки при короткозамкнутых обмотках якоря и возбуждения по поперечной оси (T_{q1})		
диаграмма мощности (P-Q диаграмма):		
P (0; 0.2; 0.4; 0.6; 0.8; 0.85; 0.9; 1)		
+Q		
-Q		

Раздел 4. Параметры генерирующего оборудования электростанций. Автоматический регулятор возбуждения

Параметр	Единицы измерения	Величина параметра
1	2	3
Тип системы возбуждения и завод-изготовитель		
Тип регулятора возбуждения и завод-изготовитель		
Для регуляторов сильного действия российского производства:		
постоянная времени интегратора пропорционально-интегрально-дифференциального канала (для АРВ микропроцессорного) (Ti)		
коэффициенты усиления по основным каналам регулирования АРВ:		
по напряжению:		
максимальный ($K_{ч1}$)		
единиц		

Параметр	Единицы измерения	Величина параметра
1	2	3
установленный (K_u)	возбуждения номинальных (далее – ед. возб. ном./)	
	единиц напругения статора (далее – ед. напр. ст./с)	
по производной напругения:		
максимальный (K'_u)	ед. возб. ном./ ед. напр. ст./с	
установленный (K_u)	ед. возб. ном./ ед. напр. ст./с (для аналоговых АРВ - деления)	
по отклонению частоты напругения:		
максимальный (K_f)	ед. возб. ном./Гц	
установленный (K_f)	ед. возб. ном./Гц (для аналоговых АРВ - деления)	
по производной частоты:		
максимальный (K'_f)	ед. возб. ном./	

Параметр	Единицы измерения	Величина параметра
1	2	3
	Гц/с	
установленный (K'_{if})	ед. возб. ном./ Гц/с (для аналоговых АРВ - деления)	
по производной тока ротора:		
максимальный (K'_{if})	ед. возб. ном./ ед. тока рот./с	
установленный (K'_{if})	ед. возб. ном./ ед. тока рот./с (для аналоговых АРВ - деления)	
Для автоматических регуляторов возбуждения пропорционального типа:		
коэффициент усиления канала по напряжению (K_u)	ед. возб. ном./ ед. напр. ст.	
Коэффициент усиления по току статора (K_i) (для высокочастотных систем с компаундированием по току статора)	ед. возб. ном./ ед. тока	
Для системы возбуждения иностранного производства:		
наименования системы возбуждения согласно классификации фирмы-производителя и завод-изготовитель		
тип регулятора напряжения и завод-изготовитель		
номер версии алгоритма функционирования (программного обеспечения)		

Параметр	Единицы измерения	Величина параметра
1	2	3
Тип регулятора напряжения		
параметры регулятора напряжения		
тип системного стабилизатора		
параметры системного стабилизатора		
параметры настройки функции блокировки системного стабилизатора при изменении частоты электрического тока		
параметры настройки релейной форсировки возбуждения		
параметры настройки ограничителя минимального возбуждения		
параметры настройки ограничителя максимального тока ротора (для статических систем возбуждения)		
параметры настройки ограничителя тока возбуждения возбудителя (для бесщеточных систем возбуждения)		
параметры настройки ограничителя напряжения возбуждения (для бесщеточных систем возбуждения)		
Заполняются по данным фирмы-изготовителя		
Заполняются по данным фирмы-изготовителя		

Раздел 5. Параметры генерирующего оборудования электростанций. Возбудитель

Параметр	Единицы измерения	Величина параметра
1	2	3
Тип возбудителя		

Параметр	Единицы измерения	Величина параметра
1	2	3
Производитель		
Кратность форсировки возбуждения по отношению к номинальным параметрам возбуждения:		
- по току (K_{FI})	о.е.	
- по напряжению (K_{FU})	о.е.	
- расфорсировки по напряжению ($K_{FU(-)}$)	о.е.	
Длительность форсировки (T_F)	с	
Эквивалентная постоянная времени возбудителя (для высокочастотной системы возбуждения, статической системы самовозбуждения, статической системы независимого возбуждения) (T_B)	с	
Маховой момент возбудителя ($GJ^2_{\text{возб}}$) (за исключением статических тиристорных систем возбуждения)	тм ²	
Для бесщеточного возбудителя:		
тип возбудителя		
производитель		
номинальная мощность ($P_{\text{номВ}}$)	кВт	
номинальное напряжение ($U_{\text{номВ}}$)	В	
номинальный ток ($I_{\text{номВ}}$)	А	
кратность форсировки по напряжению возбуждения возбудителя ($K_{\Phi+}$)	о.е.	
кратность расфорсировки по напряжению возбуждения возбудителя ($K_{\Phi-}$)	о.е.	
фазное напряжение (U_{Φ})	В	

Параметр	Единицы измерения	Величина параметра
1	2	3
фазный ток (I_{ϕ}),	A	
базисное сопротивление (Z_6)	Ом	
активное сопротивление ротора генератора ($R_{рот}$)	Ом	
активное сопротивление обмотки возбуждения, r_f	Ом	
постоянная времени обмотки возбуждения возбудителя при разомкнутой обмотке якоря возбудителя ($T_{\lambda ов}$)	с	
Реактивности:		
- синхронное по продольной оси ($X_{дв}$)	о.е.	
- синхронное по поперечной оси (X_{qv})	о.е.	
- переходное по продольной оси ($X'_{дв}$)	о.е.	
- сверхпереходное по продольной оси ($X''_{дв}$)	о.е.	
- сверхпереходное по поперечной оси (X''_{qv})	о.е.	
- рассеяния (X_s)	о.е.	
Величина сопротивления дополнительного резистора в обмотке возбуждения бесщеточного возбудителя (Ррез.)	Ом	
Настройка ограничения минимального возбуждения:		
Участки зависимости (линейной функции между точками 1 и 2) в соответствии с диаграммами мощности (P-Q диаграммами)	МВт, Мвар	Точка 1
		P Q P Q
		Точка 2

Параметр	Единицы измерения	Величина параметра
1	2	3
1		
2		
3		
Параметры релейной форсировки:		
напряжение срабатывания ($U_{сраб.}$)	ед. Уставки	
напряжение возврата ($U_{возвр.}$)	ед. Уставки	
задержка на снятие форсировки (t_3)	с	

Раздел 6. Параметры генерирующего оборудования электростанций. ВЭУ

Параметр	Единицы измерения	Величина параметра
1	2	3
Наименование электростанции _____		
Станционный номер		
Диспетчерское название		
Год ввода		
Тип (марка) ветротурбины		
Завод-изготовитель ветротурбины		

Параметр	Единицы измерения	Величина параметра
1	2	3
Номинальная частота вращения		
Тип регулирования мощности		
Маховой момент ветротурбины ($GD_{турб}^2$)	тм ²	
Инерционная постоянная ветротурбины ($T_{турб}$)	с	
Маховой момент агрегата (турбина и генератор) ($GD_{АГРЕГ}^2$),	тм ²	
Суммарная инерционная постоянная ВЭУ (турбина и генератор) ($T_{агрег}$),	с	
Тип генерирующего оборудования ВЭУ (Асинхронный генератор с короткозамкнутым ротором, Асинхронный генератор с фазным ротором и дополнительным сопротивлением в цепи ротора, асинхронная генератор двойного питания, синхронный генератор с фазным ротором или на постоянных магнитах)		
Тип (марка) генерирующего оборудования ВЭУ		
Завод-изготовитель генерирующего оборудования ВЭУ		
Номинальное напряжение	кВ	
Номинальная мощность (полная) (S_N)	МВ А	
Номинальная мощность (активная) (P_N)	МВт	
Установленная мощность агрегата ($P_{уст}$)	МВт	
Номинальный коэффициент мощности		
Номинальная частота вращения	об./мин.	

Параметр	Единицы измерения	Величина параметра
1	2	3
Способ подключения к сети (прямое подключение, тиристорное, через полностью управляемый преобразователь)		
Тип регулирования мощности		
Допустимые режимы работы по напряжению:		
максимально допустимое напряжение в точке подключения к сети	кВ	
минимально допустимое напряжение в точке подключения к сети	кВ	
Допустимые режимы работы по частоте:		
максимально допустимая частота	Гц	
минимально допустимая частота	Гц	
Регулировочные диапазоны по активной мощности	МВт	
Регулировочные диапазоны по реактивной мощности	МВар	
Диаграмма мощности (P-Q диаграмма):		
P (0; 0.2·P _н ; 0.4·P _н ; 0.6·P _н ; 0.8·P _н ; 0.85·P _н ; 0.9·P _н ; P _н ; P _{уст})		
зависимость активной мощности ВЭУ от напряжения в точке подключения к электрической сети P = f(U) в табличном виде (для всех типов ВЭУ)		
Для ветроэнергетических установок с асинхронными генераторами и асинхронными генераторами двойного питания:		
номинальная мощность (полная) (S _н)		МВ А

Параметр	Единицы измерения	Величина параметра
1	2	3
маховой момент ротора генератора ($GD_{ГЕН}^2$)	тм ²	
коэффициент полезного действия		
номинальная механическая мощность	МВт	
пусковой момент	о.е.	
максимальный момент	о.е.	
пусковой ток	о.е.	
моментно-скоростная характеристика		
Для ветроэнергетических установок, подключаемых к сети через преобразователи:		
тип преобразователя		
номинальная мощность (полная) (S_N) преобразователя	МВ А	
регулируемые диапазоны преобразователя по активной мощности	МВт	
регулируемые диапазоны преобразователя по реактивной мощности	МВар	
Для ветроэнергетических установок, состоящих из синхронного генератора, связанного с ветротурбинной через механический редуктор:		
все параметры и характеристики, указанные в подразделах 2.2 - 3.4 настоящего приложения		
Дополнительные устройства для обеспечения LVRT характеристик (СТК, СТАТКОМ)		

Раздел 7.	Параметры генерирующего оборудования электростанций. Солнечные энергетические установки
-----------	---

Параметр	Единицы измерения	Величина параметра
1	2	3
Наименование электростанции _____		
Станционный номер		
Диспетчерское название		
Год ввода		
Тип (марка) солнечной энергетической установки		
Завод-изготовитель		
Номинальное напряжение	кВ	
Номинальная мощность (полная) (S_N)	МВ А	
Номинальная мощность (активная) (P_N)	МВт	
Установленная мощность ($P_{уст}$)	МВт	
Номинальный коэффициент мощности		
Допустимые режимы работы по напряжению:		
максимально допустимое напряжение в точке подключения к сети	кВ	
минимально допустимое напряжение в точке подключения к сети	кВ	
Допустимые режимы работы по частоте:		
максимально допустимая частота	Гц	

Параметр	Единицы измерения	Величина параметра
1	2	3
минимально допустимая частота	Гц	
Регулировочные диапазоны по активной мощности	МВт	
Регулировочные диапазоны по реактивной мощности	МВар	
Диаграмма мощности (P-Q диаграмма):		
P (0; 0.2·P _н ; 0.4·P _н ; 0.6·P _н ; 0.8·P _н ; 0.85·P _н ; 0.9·P _н ; P _н , P _{уст})		

Раздел 8. Параметры электросетевого оборудования и линий электропередачи. Батареи статических конденсаторов

Параметр	Единицы измерения	Величина параметра
1	2	3
Наименование подстанции _____		
Место присоединения _____		
Тип батареи статических конденсаторов		
Диспетчерское наименование		
Год ввода		
Номинальное напряжение кВ		
Наибольшее рабочее напряжение кВ		

Параметр	Единицы измерения	Величина параметра
1	2	3
Номинальная мощность	квар	
Емкостная проводимость	См	
Потери активной мощности	кВт	
Количество и тип последовательно соединенных конденсаторов		
Количество параллельных конденсаторных цепочек		

Раздел 9. Параметры электросетевого оборудования и линий электропередачи. Ограничители перенапряжения

Параметр	Единицы измерения	Величина параметра
1	2	3
Диспетчерское наименование		
Тип (марка)		
Номинальное напряжение		
Год ввода		
Сопротивление ограничителей перенапряжения	МОм	
Допустимый уровень перенапряжения	кВ	
Допустимая длительность перенапряжения	с	

Раздел 10. Параметры электросетевого оборудования и линий электропередачи. ШР

Параметр	Единицы измерения	Величина параметра
1	2	3
Наименование электростанции, подстанции _____		
Место установки _____		
Тип реактора		
Диспетчерское наименование		
Год ввода		
Номинальное напряжение	кВ	
Наибольшее рабочее напряжение	кВ	
Номинальная мощность	Мвар	
Индуктивное сопротивление	Ом	
Напряжение короткого замыкания СО-КО <1>	%	
Индуктивное сопротивление нулевой последовательности <1>	Ом	
Потери активной мощности при номинальном напряжении	кВт	
Номинальное напряжение нулевых выводов	кВ	
Допустимое напряжение изоляции нулевых выводов	кВ	
Диапазон регулирования мощности <1>	Мвар	
Время изменения нагрузки внутри регулировочного диапазона <1>	с	

Параметр	Единицы измерения	Величина параметра
1	2	3
Скорость изменения нагрузки без форсировки <1>	Мвар/с	
Скорость изменения нагрузки с форсировкой <1>	Мвар/с	
Сопротивление резистора в нейтральном выводе <2>	Ом	
Длительность нахождения резистора в нейтральном выводе в цепи <2>	с	
Емкость резистора в нейтральном выводе <2>	кДж	

<1> Только для управляемых ШР.

<2> Только для ШР с резисторами в нейтральных выводах

Раздел 11.	Параметры электросетевого оборудования и линий электропередачи. Статические тиристорные компенсаторы	
------------	--	--

Параметр	Единицы измерения	Величина параметра
1	2	3
Наименование подстанции _____		
Место установки _____		
Тип статического тиристорного компенсатора		
Диспетчерское наименование		
Год ввода		
Номинальное напряжение		
	кВ	

Наибольшее рабочее напряжение	кВ
Номинальная мощность	Мвар
Диапазон регулирования мощности	Мвар
Время изменения нагрузки между границами регулировочного диапазона	с
Скорость изменения нагрузки	Мвар/с
Потери активной мощности	кВт

Раздел 12. Параметры электросетевого оборудования и линий электропередачи. Устройства продольной компенсации

Таблица 1.

Параметр	Единицы измерения	Величина параметра
1	2	3
Наименование подстанции _____		
Место установки _____		
Тип устройства продольной компенсации (далее – УПК)		
Диспетчерское наименование		
Год ввода		
Номинальное напряжение		
Наибольшее рабочее напряжение		
Номинальная мощность		
Емкость		

Параметр	Единицы измерения	Величина параметра
1	2	3
Потери активной мощности	кВт	
Количество и тип последовательно соединенных конденсаторов		
Количество параллельных конденсаторных цепочек		
Номинальный ток	А	
Уставка срабатывания по току схемы шунтирования	о.е., А	
Индуктивное сопротивление	Ом	
Активное сопротивление	Ом	
Диапазон регулирования мощности <1>	Мвар	
Время изменения нагрузки между границами регуляторного диапазона <1>	с	
Скорость изменения нагрузки <1>	Мвар/с	
Мощность при форсировке	квар	
Индуктивное сопротивление при форсировке	Ом	
Допустимая длительность форсировки	с	

<1> Только для управляемых УПК.

Таблица 2. Допустимая токовая нагрузка в зависимости от температуры наружного воздуха

№ п/п	Температура, °С ¹	Длительно допустимый ток, А	Аварийно допустимый ток, А			Допустимость интерполяции длительно допустимого и аварийно допустимого тока при промежуточных значениях температуры, допускается/не допускается
			до 10 с.	до 1 мин.	до 20 мин.	
1	2	3	4	5	6	7

Таблица 3. Допустимые повышения напряжения промышленной частоты

Диапазон напряжения, кВ	Допустимая длительность работы в диапазоне, с	Величина параметра				
		1	2	3	4	5
			1200	20	1	0,1

Раздел 13. Параметры электросетевого оборудования и линий электропередачи. Токоограничивающие реакторы

Таблица 1.

Параметр	Единицы измерения	Величина параметра
1	2	3
Наименование электростанции, подстанции _____		
Место присоединения _____		
Тип (марка) реактора _____		

¹ Заполняется для диапазона температур от -5°С до +35°С с шагом 5°С.

Диспетчерское наименование			
Год ввода			
Номинальное напряжение		кВ	
Индуктивное сопротивление		Ом	
Номинальный ток		А	
Потери активной мощности при номинальном напряжении		кВт	

Таблица 2. Допустимая токовая нагрузка в зависимости от температуры наружного воздуха

№ п/п	Температура, °С ¹	Длительно допустимый ток, А	Аварийно допустимый ток, А			Допустимость интерполяции длительно допустимого и аварийно допустимого тока при промежуточных значениях температуры, допускается/не допускается
			до 10 с	до 1 мин.	до 20 мин.	
1	2	3	4	5	6	7

Таблица 3. Допустимые повышения напряжения промышленной частоты

Диапазон напряжения, кВ	Допустимая длительность работы в диапазоне, с	Величина параметра				
		1	2	3	4	5
Диапазон напряжения, кВ						
Допустимая длительность работы в диапазоне, с	1200		20	1		0,1

¹ Заполняется для диапазона температур от -5°С до +35°С с шагом 5°С.

Раздел 14. Параметры электросетевого оборудования и линий электропередачи. Выключатели

Таблица 1.

Параметр ¹	Единицы измерения	Величина параметра
1	2	3
Наименование электростанции, подстанции _____		
Тип выключателя		
Диспетчерское наименование		
Год ввода		
Номинальное напряжение	кВ	
Наибольшее рабочее напряжение	кВ	
Полное время отключения	с	
Номинальный ток отключения	кА	
Номинальный ток	А	
Тип привода	трехфазный/по фазный	
Тип управления	трехфазный/по фазный	
Собственное время отключения	с	
Собственное время включения	с	
Время разновременности включения фаз (только для выключателей с типом привода «пофазный»)	с	
Сопротивление предвключаемого резистора (только для выключателей с предвключаемыми резисторами)	Ом	

¹ Допустимые отклонения от номинальных параметров по току и напряжению заполняются по форме раздела 21.

Длительность нахождения предвключаемого резистора в цепи <1>	с
Емкость предвключаемого резистора <1>	кДж

<1> Только для выключателей с предвключаемыми резисторами

Таблица 2. Допустимая токовая нагрузка в зависимости от температуры наружного воздуха

№ п/п	Температура, °С ¹	Длительно допустимый ток, А	Аварийно допустимый ток, А			Допустимость интерполяции длительно допустимого и аварийно допустимого тока при промежуточных значениях температуры, допускается/не допускается
			до 10 с.	до 1 мин.	до 20 мин.	
1	2	3	4	5	6	7

Раздел 15. Параметры электросетевого оборудования и линий электропередачи. Разъединители

Таблица 1.

Параметр <1>	Единицы измерения	Величина параметра
1	2	3
Наименование электростанции, подстанции		
Тип разъединителя		
Диспетчерское наименование		
Год ввода		

¹ Заполняется для диапазона температур от -5°С до +35°С с шагом 5°С.

Параметр <1>		Единицы измерения	Величина параметра
1		2	3
Номинальное напряжение		кВ	
Наибольшее рабочее напряжение		кВ	
Номинальный ток		А	

Таблица 2. Допустимая токовая нагрузка в зависимости от температуры наружного воздуха.

№ п/п	Температура, °С ¹	Длительно допустимый ток, А	Аварийно допустимый ток, А			Допустимость интерполяции длительно допустимого и аварийно допустимого тока при промежуточных значениях температуры, не допускается
			до 10 с	до 1 мин.	до 20 мин.	
1	2	3	4	5	6	7

Раздел 16. Параметры электросетевого оборудования и линий электропередачи. Трансформаторы и автотрансформаторы

Параметр <1>		Единицы измерения	Величина параметра
1		2	3
Наименование электростанции, подстанции _____			
Тип (марка) трансформатора _____			
Диспетчерское наименование _____			

¹ Заполняется для диапазона температур от -5°С до +35°С с шагом 5°С.

Параметр <1>	Единицы измерения	Величина параметра
1	2	3
Тип системы охлаждения		
Завод изготовитель		
Год ввода		
Срок службы нормативный	год	
Технические характеристики		
Номинальная мощность (полная)	МВ·А	
Номинальная мощность НН (полная)	МВ·А	
Номинальная мощность СН (полная)	МВ·А	
Номинальная мощность ВН (полная)	МВ·А	
Номинальная мощность КО (полная)	МВ·А	
Напряжение НН, номинальное	кВ	
Напряжение СН, номинальное	кВ	
Напряжение ВН, номинальное	кВ	
Напряжение КО номинальное	кВ	
Номинальный ток ВН	А	
Номинальный ток СН	А	
Номинальный ток НН	А	

Параметр <1>	Единицы измерения	Величина параметра
1	2	3
Номинальный ток КО	А	
Ток общей обмотки в нейтрале	А	
Напряжение короткого замыкания ВН-СН	%	
Напряжение короткого замыкания ВН-НН	%	
Напряжение короткого замыкания СН-НН	%	
Напряжение короткого замыкания ВН-КО	%	
Напряжение короткого замыкания СН-КО	%	
Напряжение короткого замыкания НН-КО	%	
Потери короткого замыкания ВН-НН	кВт	
Потери короткого замыкания ВН-СН	кВт	
Потери короткого замыкания СН-НН	кВт	
Потери короткого замыкания ВН-КО	кВт	
Потери короткого замыкания СН-КО	кВт	
Потери короткого замыкания НН-КО	кВт	
Потери активной мощности холостого хода	кВт	
Ток холостого хода	%	
Количество фаз		

Параметр <1>	Единицы измерения	Величина параметра
1	2	3
Состояние нейтралей		
Группа соединений обмоток		
Расчетные параметры:		
активное сопротивление обмотки ВН	Ом	
активное сопротивление обмотки СН	Ом	
активное сопротивление обмотки НН	Ом	
активное сопротивление обмотки КО	Ом	
реактивное сопротивление обмотки ВН	Ом	
реактивное сопротивление обмотки СН	Ом	
реактивное сопротивление обмотки НН	Ом	
реактивное сопротивление обмотки КО	Ом	
Активная проводимость на землю	мкСм	
Реактивная проводимость на землю	мкСм	
Потери реактивной мощности холостого хода	квар	
Параметры регулирования напряжения:		
способ регулирования напряжения		
номинальный коэффициент трансформации ВН-СН		

Параметр <1>	Единицы измерения	Величина параметра
1	2	3
номинальный коэффициент трансформации ВН-НН		
номинальный коэффициент трансформации СН-НН		
место установки устройства регулирования		
количество ступеней регулирования		
количество ступеней регулирования в "+"		
шаг регулирования в "+"	%	
количество ступеней регулирования в "-"	%	
шаг регулирования в "-"		
Значения коэффициентов трансформации и значений напряжения в зависимости от номеров отпаяк		
Значения комплексных коэффициентов трансформации (для трансформаторов и автотрансформаторов с продольно-поперечным регулированием)		
Перегрузочная способность:		
величина аварийной перегрузки АТ (Т) в зависимости от температуры окружающей среды в диапазоне от -5° С до +35° С с шагом 5° С (для промежуточных температур указывается возможность применения принципа линейной интерполяции, или иных принципов определения величины допустимой токовой нагрузки трансформаторного оборудования) на время до 20 секунд, 1 мин, 5 мин, 10 мин, 20 мин и 1 час	о.е.	
величина результирующей аварийной перегрузки АТ (Т) в зависимости от температуры окружающей среды в диапазоне от -5° С до +35° С с шагом 5° С (для промежуточных температур указывается возможность применения принципа линейной интерполяции, или иных принципов определения величины допустимой токовой нагрузки трансформаторного оборудования) на время до 20 секунд, 1	А	

Параметр <1>	Единицы измерения	Величина параметра
1	2	3
мин, 5 мин, 10 мин, 20 мин и 1 час с учетом ограничений подстанционного оборудования (выключатели, трансформаторы тока, ошиновки, разъединители)		
Значения напряжений и длительно допустимой токовой нагрузки для различных положений РПН (ПБВ) трансформаторов и автотрансформаторов (ВН, СН, общая обмотка)		

Раздел 17. Параметры электросетевого оборудования и линий электропередачи. Линии электропередачи

Таблица 1.

Параметр <1>	Единицы измерения	Величина параметра
1	2	3
Общие данные		
Диспетчерское наименование		
Вид линии электропередачи (далее – ЛЭП) (воздушная, кабельная, кабельно-воздушная)		
Технические характеристики:		
номинальное напряжение (номинальное напряжение, на которое построена линия)	кВ	
эксплуатационное напряжение (номинальное напряжение, на котором эксплуатируется линия)	кВ	
Технические данные кабельного участка линии электропередачи:		
длина линии (кабеля)	км	
количество цепей		

Параметр <1>	Единицы измерения	Величина параметра
1	2	3
марка кабеля		
графическое изображение кабеля в разрезе		
исполнение кабеля (однофазное/трехфазное)		
способ прокладки кабеля (горизонтально, вертикально, по вершинам равностороннего треугольника, произвольно);		
расстояние между центрами фаз (жил) кабеля	мм	
конструктивные параметры кабеля		
наличие транспозиции экрана кабеля (выполнена/отсутствует)		
способ заземления экрана кабеля (с одной стороны/с двух сторон кабеля)		
материал токоведущей жилы кабеля		
материал экрана кабеля		
материал оболочки кабеля		
тип жилы кабеля (круглая многопроволочная/сегментированная)		
сечение жилы кабеля	мм ²	
сечение оболочки кабеля	мм ²	
сечение экрана кабеля	мм ²	
диаметр жилы кабеля	мм	
диаметр жилы по экрану кабеля	мм	

Параметр <1>	Единицы измерения	Величина параметра
1	2	3
наружный диаметр кабеля	мм	
удельная емкость кабеля	Ф/км	
удельное сопротивление токоведущей жилы (постоянному току при 20 град. Цельсия)	Ом/км	
толщина изоляции	мм	
толщина электропроводящего экрана по изоляции	мм	
толщина алюминиевой ленты для поперечной герметизации	мм	
Технические данные воздушного участка линии электропередачи:		
длина воздушного участка		
количество цепей		
марка провода		
количество проводов в фазе		
расстояние между проводами в фазе	мм	
номинальный ток провода	А	
удельное активное сопротивление	Ом/км	
удельное индуктивное сопротивление	Ом/км	
удельная активная проводимость	мкСм/км	
удельная индуктивная проводимость	мкСм/км	

Параметр <1>	Единицы измерения	Величина параметра
1	2	3
Паспорт линии с указанием:		
количества и типов опор, эскизы с указанием геометрических размеров промежуточных опор		
поопорной ведомости		
наличия, места подвески и марки грозозащитного троса		
технических характеристик грозозащитного троса	номинальный диаметр в мм, сопротивление постоянному току R _{уд} , Х _{уд} при 20°С в Ом/км	
количество проводов в тросе и расстояние между проводами в расщепленном грозотросе, способа его заземления		
типа и числа изоляторов в гирлянде		
величин удельной проводимости земли по трассе ЛЭП		
мест транспозиции		
Характерные погодные условия по трассе прохождения ЛЭП		
При наличии участков параллельного следования (коридоров взаимной индукции) с другими ЛЭП для каждого участка (коридора взаимной индукции) в виде эскиза:		
расстояние от начала ЛЭП до начала участка параллельного следования (коридора взаимной индукции)	км	
длина участка параллельного следования (коридора взаимной индукции)	м	

Параметр <1>	Единицы измерения	Величина параметра
1	2	3
расстояние между осями ЛЭП параллельного следования	м	
расположение ЛЭП друг относительно друга		
наименования ЛЭП параллельного следования		
Расчетные данные ¹ :		
активное сопротивление	Ом	
реактивное сопротивление	Ом	
активная проводимость на землю	мкСм	
реактивная проводимость на землю	мкСм	
потери активной мощности на корону	кВт	
активное сопротивление нулевой последовательности	Ом	
реактивное сопротивление нулевой последовательности	Ом	
Количество цепей		

¹ Если линия состоит из нескольких неоднородных участков, то расчетные данные указываются по каждому из участков. При наличии участка параллельного следования (коридора взаиминдукции) необходимо предоставить расчетные данные для всех параллельных ЛЭП участка (коридора взаиминдукции).

Таблица 2. Допустимая токовая нагрузка участка линии (кабеля) в зависимости от температуры наружного воздуха¹

№ п/п	Температура, °С ²	Длительно допустимый ток, А	Поправочный коэффициент	Аварийно допустимый ток, А			Допустимость интерполяции длительно допустимого и аварийно допустимого тока при промежуточных значениях температуры, допускается/не допускается
				до 10 с.	до 1 мин.	до 20 мин.	
1	2	3	4	5	6	7	8

Таблица 3. Допустимая токовая нагрузка ЛЭП в зависимости от температуры наружного воздуха с учетом ограничений подстанционного оборудования (выключатели, трансформаторы тока, ошиновки, разъединители, ВЧЗ)³

№ п/п	Температура, °С ⁴	Длительно допустимый ток, А	Поправочный коэффициент	Аварийно допустимый ток, А			Ограничивающий элемент (трансформаторы тока, высокочастотные заградители, включая ошиновку ЛЭП)	Допустимость интерполяции длительно допустимого и аварийно допустимого тока при промежуточных значениях температуры, допускается/не допускается
				до 10 с.	до 1 мин.	до 20 мин.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9

¹ Определяется условиями сохранения механической прочности провода и сохранением нормированных вертикальных расстояний между проводом и землей или между проводом и пересекаемыми объектами.

² Для диапазона температур от -5°С до +35 °С с шагом 5°С.

³ Определяется условиями сохранения механической прочности провода и сохранением нормированных вертикальных расстояний между проводом и землей или между проводом и пересекаемыми объектами.

⁴ Заполняется для диапазона температур от -5°С до +35 °С с шагом 5°С.

Таблица 4. Допустимые повышения напряжения промышленной частоты

Параметр	Величина параметра				
	1	2	3	4	5
Диапазон напряжения, кВ					
Допустимая длительность работы в диапазоне, с		1200	20	1	0,1

Раздел 18. Параметры электросетевого оборудования и линий электропередачи. Трансформаторы тока

Таблица 1.

Параметр <1>	Единицы измерения	Величина параметра
1	2	3
Наименование подстанции, электростанции _____		
Место присоединения _____		
Тип трансформатора тока		
Диспетчерское наименование		
Год ввода		
Номинальное напряжение		
Номинальный ток (первичный) кВ		
Номинальный ток (вторичный) А		
Номинальный ток (вторичный) А		
Класс		
Номинальная мощность В·А		
Наибольший рабочий ток (первичный) А		

Параметр <1>	Единицы измерения		Величина параметра
1	2		3
Сопротивление обмотки ТТ активное и индуктивное	Ом		
Номинальная вторичная нагрузка с указанием коэффициента мощности или активное и индуктивное сопротивление нагрузки	ВА (Ом)		
Номинальная предельная кратность			
Допускаемое значение тока намагничивания и соответствующее ему значение напряжения намагничивания или вольтамперная характеристика			

Таблица 2. Допустимая токовая нагрузка в зависимости от температуры наружного воздуха

№ п/п	Температура, °С ¹	Длительно допустимый ток, А	Аварийно допустимый ток, А			Допустимость интерполяции длительно допустимого и аварийно допустимого тока при промежуточных значениях температуры, не допускается
			до 10 с	до 1 мин.	до 20 мин.	
1	2	3	4	5	6	7

Раздел 19. Параметры электросетевого оборудования и линий электропередачи. Измерительные трансформаторы напряжения

Параметр	Единицы измерения	Величина параметра
1	2	3
Наименование подстанции, электростанции _____		
Место присоединения _____		

¹ Заполняется для диапазона температур от -5°С до +35 °С с шагом 5°С.

Тип трансформатора напряжения		
Диспетчерское наименование		
Год ввода		
Номинальное напряжение первичной обмотки	кВ	
Номинальное рабочее напряжение первичной обмотки	кВ	
Номинальное напряжение вторичной (вторичных) обмоток	кВ	
Класс		
Номинальная мощность	В·А	

Раздел 20. Параметры электросетевого оборудования и линий электропередачи. Высокочастотные заградители

Таблица 1.

Параметр	Единицы измерения	Величина параметра
1	2	3
Наименование подстанции, электростанции _____		
Место присоединения _____		
Тип высокочастотного заградителя		
Диспетчерское наименование		
Класс напряжения	кВ	
Номинальный ток	А	

Таблица 2. Допустимая токовая нагрузка в зависимости от температуры наружного воздуха.

№ п/п	Температура, °С ¹¹	Длительно допустимый ток, А	Аварийно допустимый ток, А			Допустимость интерполяции длительно допустимого и аварийно допустимого тока при промежуточных значениях температуры, допускается/не допускается
			до 10 с	до 1 мин.	до 20 мин.	
1	2	3	4	5	6	7

Раздел 21. Параметры электросетевого оборудования и линий электропередачи. Шины, ошиновки

Таблица 1.

Параметр	Единицы измерения	Величина параметра
1	2	3
Наименование подстанции, электростанции _____		
Место присоединения _____		
Номинальный ток	А	
Количество проводов в фазе		
Марка провода (кабеля)		

Таблица 2. Допустимая токовая нагрузка в зависимости от температуры наружного воздуха

№ п/п	Температура, °С ¹	Длительно допустимый ток, А	Аварийно допустимый ток, А			Допустимость интерполяции длительно допустимого и аварийно допустимого тока при промежуточных значениях температуры, допускается/не допускается
			до 10 с	до 1 мин.	до 20 мин.	
1	2	3	4	5	6	7

Раздел 22. Иное оборудование

По асинхронизированным генераторам, фазооборотным устройствам, выпрямительным установкам и другому оборудованию, не указанному в разделах 2 и 3 настоящего приложения, приводятся паспортные данные указанного оборудования, необходимые для его моделирования в расчетной модели энергосистемы и осуществления управления технологическими режимами работы и эксплуатационным состоянием такого оборудования в случае его отнесения к объектам диспетчеризации.».

¹ Заполняется для диапазона температур от -5°С до +35°С с шагом 5°С.

Приложение № 7

к изменениям, которые вносятся в перечень информации, предоставляемой субъектами электроэнергетики, порядок предоставления информации субъектами электроэнергетики и формы предоставления информации субъектами электроэнергетики, утвержденные приказом Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340, утвержденным приказом Минэнерго России от «20» 12 2017 г. № «1994»

«Приложение № 63
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Показатели фактического баланса электрической энергии по субъектам электроэнергетики за _____ года

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 7.16 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 7:00 местного времени суток, следующих за отчетными сутками; до 7 числа месяца, следующего за отчетным месяцем	ежедневная, ежемесячная

Раздел 1. Титульный лист

Полное наименование субъекта электроэнергетики	
Наименование объекта электроэнергетики	
ИНН/КПП субъекта электроэнергетики	
ФИО руководителя	
Почтовый адрес субъекта электроэнергетики	

Раздел	Заполнен	Листов
Раздел 2. Информация о производстве, потреблении и перетоках электрической энергии (предоставляется субъектами электроэнергетики и потребителями электрической энергии, владеющими на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт), тыс. кВт·ч		
Раздел 3. Информация о потреблении и перетоках (предоставляется гарантирующими поставщиками и энергосбытовыми организациями), тыс. кВт·ч		
Раздел 4. Информация о перетоках электрической энергии (предоставляется организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, территориальными сетевыми организациями и иными собственниками и законными владельцами объектов электросетевого хозяйства в отношении линий электропередачи номинальным классом напряжения 35 кВ и выше, пересекающих границу субъекта Российской Федерации), тыс. кВт·ч		
Раздел 5. Информация о перетоках (предоставляется организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и иными собственниками и законными владельцами объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть), тыс. кВт·ч		

Подпись	ФИО	Должность	Телефон	Адрес электронной почты	Дата подписания

Раздел 2.	Информация о производстве, потреблении и перетоках электрической энергии (предоставляется субъектами электроэнергетики и потребителями электрической энергии, владеющими на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт), тыс. кВт·ч
-----------	--

Наименование показателя	Фактическое значение показателя	
	за сутки	нарастающим итогом с начала месяца
1	2	3
Наименование субъекта Российской Федерации _____		
1. Выработка электрической энергии, всего		

Наименование показателя	Фактическое значение показателя	
	за сутки	нарастающим итогом с начала месяца
1	2	3
1.1. Выработка электрической энергии по генератору (блоку) 1		
...		
1.№. Выработка электрической энергии по генератору (блоку) №		
2. Сальдо переговок электрической энергии		
3. Потребление электрической энергии, всего		

Раздел 3. Информация о потреблении и перегоках (предоставляется гарантирующими поставщиками и энергосбытовыми организациями), тыс. кВт·ч

Наименование показателя	Код строки	Фактическое значение показателя	
		за сутки	нарастающим итогом с начала месяца
1	2	3	4
Наименование субъекта Российской Федерации _____			
1. Потребление электрической энергии, всего			
2. Сальдо переговок			

Раздел 4.	Информация о перетоках электрической энергии (предоставляется организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, территориальными сетевыми организациями и иными собственниками и законными владельцами объектов электросетевого хозяйства в отношении линий электропередачи номинальным классом напряжения 35 кВ и выше, пересекающих границу субъекта Российской Федерации), тыс. кВт·ч
-----------	---

Наименование показателя	Код строки	Фактическое значение показателя	
		за сутки	нарастающим итогом с начала месяца
1	2	3	4
Наименование субъекта Российской Федерации _____			
1. Сальдо перетоков электрической энергии с i-тым смежным субъектом Российской Федерации			
1.1. Переток по линии электропередачи 1			
...			
1.N. Переток по линии электропередачи N			
2. Сальдо межгосударственных перетоков электрической энергии			
2.1. Переток электрической энергии с электроэнергетическими системами иностранных государств по точкам поставки, расположенным в границах субъекта Российской Федерации			
2.1.1. Переток по линии электропередачи 1			
...			
2.1.N. Переток по линии электропередачи N			

Раздел 5.	Информация о перетоках (предоставляется организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и иными собственниками и законными владельцами объектами электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть), тыс. кВт·ч
-----------	---

Наименование показателя	Код строки	Фактическое значение показателя	
		за сутки	нарастающим итогом с начала месяца
1	2	3	4
Наименование субъекта Российской Федерации _____			
1. Перетоки электрической энергии с потребителями - субъектами оптового рынка электрической энергии и мощности по перечню присоединений			
2. Перетоки электрической энергии с объектами генерации по перечню присоединений			

».

Приложение № 8

к изменениям, которые вносятся в перечень информации, предоставляемой субъектами электроэнергетики, порядок предоставления информации субъектами электроэнергетики и формы предоставления информации субъектами электроэнергетики, утвержденные приказом Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340, утвержденным приказом Минэнерго России от «20» 12 2017 г. № «194»

«Приложение № 65
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Информация о технологическом присоединении энергопринимающих устройств, объектов по производству электрической энергии и объектов электросетевого хозяйства к электрическим сетям¹ за _____ года

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 7.18 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 20 числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежемесячная

Раздел 1.	Титульный лист
-----------	----------------

Полное наименование субъекта электроэнергетики
Наименование объекта электроэнергетики
ИНН/КПП субъекта электроэнергетики
ФИО руководителя
Почтовый адрес субъекта электроэнергетики

¹ Информация предоставляется в отношении всех заявок на технологическое присоединение и технических условиях вне зависимости от стадии их реализации.

Раздел		Заполнен	Листов
Раздел 2. Информация о технологическом присоединении объектов по производству электрической энергии максимальной мощностью 5 МВт и более			
Раздел 3. Информация о технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства) мощностью менее 5 МВт, энергетических установок мощностью менее 5 МВт с разбивкой по центрам питания			
Раздел 4. Информация о технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства) максимальной мощностью 5 МВт и более			

Подпись	ФИО	Должность	Телефон	Адрес электронной почты	Дата подписания

Раздел 2. Информация о технологическом присоединении объектов по производству электрической энергии максимальной мощностью 5 МВт и более	

Наименование энергетической системы	Наименование субъекта Российской Федерации	Наименование объекта присоединения	Тип объекта присоединения	Наименование заявителя	Основное назначение объекта присоединения	Максимальная мощность энергетических установок в соответствии с заявкой на технологическое присоединение, МВт	Распределение максимальной мощности энергетических установок по годам, МВт				Наименование сетевой (выполняющей) функции, к объектам электросетевого хозяйства которой производится технологическое присоединение	Дата поступления заявки на технологическое присоединение	Дата заключения договора на технологическое присоединение
							текущий год №	год № + 1	год № + 2	год № + 3			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14

<1> В случае, если выполнение проекта предусмотрено техническими условиями на технологическое присоединение к электрическим сетям.

Приложение № 9

к изменениям, которые вносятся в перечень информации, предоставляемой субъектами электроэнергетики, порядок предоставления информации субъектами электроэнергетики и формы предоставления информации субъектами электроэнергетики, утвержденные приказом Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340, утвержденным приказом Минэнерго России от «20» 12 2017 г. № «1994»

«Приложение № 66
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Предложения субъектов электроэнергетики по включению устройств релейной защиты и автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации, в сводные годовой и месячные графики ремонта и технического обслуживания объектов диспетчеризации, утверждаемые субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике на _____ год(а)

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 7.19 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 30 июля года, предшествующего планируемому периоду до 1 числа месяца, предшествующего планируемому периоду	ежегодная ежемесячная

Раздел 1.	Титульный лист
Полное наименование субъекта электроэнергетики	
Наименование объекта электроэнергетики	
ИНН/КПП субъекта электроэнергетики	
ФИО руководителя	

Почтовый адрес субъекта электроэнергетики	
---	--

Раздел		Заполнен	Листов
Раздел 2. Предложения по включению устройств релейной защиты и автоматики (далее – РЗА), относящихся к объектам диспетчеризации, в сводный график ремонта и технического обслуживания объектов диспетчеризации, утверждаемый субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, на			

Подпись	ФИО	Должность	Телефон	Адрес электронной почты	Дата подписания

Раздел 2.	Предложения по включению устройств РЗА, относящихся к объектам диспетчеризации, в сводный график ремонта и технического обслуживания объектов диспетчеризации, утверждаемый субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, на

Диспетчерское наименование объекта	Класс напряжения защищаемого оборудования	Присоединение (защищаемое оборудование)	Диспетчерское наименование устройства (комплекса) РЗА	Цикл технического обслуживания устройства РЗА (комплекса) РЗА	Вид последнего планового технического обслуживания	Дата последнего планового технического обслуживания	Срок вывода из работы		Вид технического обслуживания
							Начало	Окончание	
1	2	3	4	5	6	8	7	8	9

»».

1) Указывается год или месяц года, на который утверждается график.

Приложение № 10

к изменениям, которые вносятся в перечень информации, предоставляемой субъектами электроэнергетики, порядок предоставления информации субъектами электроэнергетики и формы предоставления информации субъектами электроэнергетики, утвержденные приказом Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340, утвержденным приказом Минэнерго России от «20» 12 2017 г. № «194»

«Приложение № 68
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Данные технического учета устройств (комплексов) релейной защиты и автоматики и реализованных в них функций релейной защиты и автоматики линий электропередачи и оборудования, номинальное напряжение которых составляет 110 кВ и выше, устройств автоматической частотной разгрузки за _____ года	
--	--

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 7.21 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 15 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, до 15 января года, следующего за отчетным годом	ежеквартальная, ежегодная

Раздел 1.	Титульный лист
-----------	----------------

Полное наименование субъекта электроэнергетики	
Наименование объекта электроэнергетики	
ИНН/КПП субъекта электроэнергетики	
ФИО руководителя	
Почтовый адрес субъекта электроэнергетики	

Раздел		Заполнен	Листов
Раздел 2. Сведения о всех случаях правильной и неправильной работы устройств (комплексов) релейной защиты и автоматики (далее – РЗА) и реализованных в них функций РЗА			
Раздел 3. Наличие устройств (комплексов) РЗА по состоянию на конец отчетного периода			
Раздел 4. Наличие функций РЗА, реализованных в устройствах (комплексах) РЗА по состоянию на конец отчетного периода			

Подпись	ФИО	Должность	Телефон	Адрес электронной почты	Дата подписания

Раздел 2. Сведения о всех случаях правильной и неправильной работы устройств (комплексов) РЗА и реализованных в них функций РЗА

Порядковый номер	Дата, время события	Операционная зона субъекта оперативно-диспетчерского управления	Энергообъект	Линия электропередачи, оборудование или подстанции или напряжение (кВ)	Название устройства (комплекса) РЗА	Вид исполнения	Наименование функции РЗА	Оценка работы функций РЗА	Код (коды) технической причины неисправной работы РЗА	Код (коды) организационной причины неисправной работы РЗА	Код категории персонала	Количество срабатываний	Вид и место короткого замыкания (только для РЗ)	Описание события
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15

Раздел 3. Наличие устройств (комплексов) РЗА по состоянию на конец отчетного периода

Таблица 1.

Устройства (комплексы)	Количество устройств РЗА по видам исполнения															
	3 - 35 кВ			110 - 220 кВ			330 кВ			500 кВ			750 кВ			
	ЭМ	МЭ	МП	ЭМ	МЭ	МП	ЭМ	МЭ	МП	ЭМ	МЭ	МП	ЭМ	МЭ	МП	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
Релейная защита																
Сетевая автоматика																
Противоаварийная автоматика																
Режимная автоматика																
Технологическая автоматика объекта электроэнергетики																
Многофункциональные устройства РЗА*																

* учитываются устройства РЗА, в составе которых реализовано две и более функции РЗА, относящихся к разным категориям (релейная защита и сетевая автоматика, противоаварийная автоматика и технологическая автоматика)

Таблица 2.

Устройства	Количество устройств					
	3 - 35 кВ	110 - 220 кВ	330 кВ	500 кВ	750 кВ	
1	2	3	4	5	6	
РАС						
СМПР						
ОМП						
Многофункциональные устройства РАСП**						

** учитываются устройства регистрации аварийных событий и процессов (РАСП), в составе которых реализовано две и более функций РАСП (например, РАС и ОМП)

Раздел 4. Наличие функций РЗА, реализованных в устройствах (комплексах) РЗА по состоянию на конец отчетного периода

Функции РЗА	Количество функций РЗА по видам исполнения															
	3 - 35 кВ			110 - 220 кВ			330 кВ			500 кВ			750 кВ			
	ЭМ	МЭ	МП	ЭМ	МЭ	МП	ЭМ	МЭ	МП	ЭМ	МЭ	МП	ЭМ	МЭ	МП	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
Релейная защита																
Сетевая автоматика																
Противоаварийная автоматика																
Режимная автоматика																
Технологическая автоматика объекта электроэнергетики																

».

Приложение № 11

к изменениям, которые вносятся в перечень информации, предоставляемой субъектами электроэнергетики, порядок предоставления информации субъектами электроэнергетики и формы предоставления информации субъектами электроэнергетики, утвержденные приказом Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340, утвержденным приказом Минэнерго России от «20» *12* 2017 г. № «199»

«Приложение № 73
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Технические характеристики и показатели работы генерирующего оборудования		
Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
<p>субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 8.1 приложения № 2 к приказу Минэнерго от 23 июля 2012 г. № 340</p>	<p>до 15 февраля года, следующего за отчетным периодом (разделы 1, 2, 5 – 9, 12 и 15); до 1 октября отчетного периода (разделы 1 и 10); до 1 апреля отчетного периода (разделы 1 и 11);</p> <p>до 15 числа месяца, следующего за отчетным периодом (раздел 1 и графы 1, 2 и 48 раздела 2);</p> <p>до последнего числа месяца, следующего за месяцем, в котором выполнено мероприятие (разделы 1, 3 и 13); до последнего числа месяца, следующего за месяцем, в котором завершен период подконтрольной эксплуатации, после выполненного капитального или среднего ремонта (при этом первое предоставление данных осуществляется</p>	<p>ежегодная;</p> <p>ежемесячная;</p> <p>периодическая</p>

	по всему оборудованию, находящемуся в эксплуатации, в срок до 15.02.2018) (разделы 1, 4 и 14)
--	---

Раздел 1.	Титульный лист
-----------	----------------

Полное наименование субъекта электроэнергетики	
Наименование объекта электроэнергетики	
ИНН/КПП субъекта электроэнергетики	
ФИО руководителя	
Почтовый адрес субъекта электроэнергетики	

Раздел	Заполнен	Листов
Раздел 2. Основные технические данные паровых, газовых и гидравлических турбин, паровых энергетических котлов и котлов утилизаторов, водогрейных котлов		
Раздел 3. Мероприятия, влияющие на работоспособность основного технологического оборудования		
Раздел 4. Сведения о техническом состоянии паровых и гидравлических турбин, паровых энергетических котлов и котлов утилизаторов		
Раздел 5. Основные технические данные паропроводов		
Раздел 6. Основные технические данные дымовых труб		
Раздел 7. Основные технические данные градирен		
Раздел 8. Основные технические данные золошлакоотвала		
Раздел 9. Основные технические данные тепловых сетей		
Раздел 10. Сведения о подготовке тепловых сетей к отопительному периоду		
Раздел 11. Сведения о прохождении тепловыми сетями отопительного периода		
Раздел 12. Основные технические данные электротехнического оборудования генерирующих объектов		
Раздел 13. Мероприятия, влияющие на основные технические данные электротехнического оборудования		
Раздел 14. Сведения о техническом состоянии электротехнического оборудования генерирующих объектов		
Раздел 15. Основные технические данные производственных зданий		

Подпись	ФИО	Должность	Телефон	Адрес электронной почты	Дата подписания

Номинальный расход пара через турбину, т/ч	34	35	36	37	38	39	40	41	42	Удельный расход условного топлива		43	44	45	Срок службы (ресурсе)				Количество пусков			52	53	54	55	56	57
										на выработку электрической энергии, г/кВт·ч	на отпущенную тепловую энергию, кг/Гкал				Режим работы	Нормативный срок службы (парковый ресурс)/Нормативный ресурс до списания, лет (ч)/экв. ч.	Наработка с начала эксплуатации на конец отчетного периода, ч (экв.ч)	Наработка за отчетный период, ч (экв.ч)	Норматив, штук	С начала эксплуатации на конец отчетного периода, штук	В отчетном периоде, штук						
Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х
Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х
Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х
Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х
Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х
Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х
Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х	Х

Примечание.

1. Графы 10 – 13 заполняются при наличии оборудования иностранного производства.

2. Графы 29 – 31 заполняются в соответствии с таблицей 1:

3. Таблица 1. Вид топлива

Наименование
Уголь
Торф
Сланцы
Природный газ
Мазут
Дизельное
Попутный нефтяной газ
Не предусмотрено
Другое

3. Графа 48 заполняется ежемесячно накопительным итогом с начала календарного года и на конец отчетного периода.

Раздел 4. Сведения о техническом состоянии паровых и гидравлических турбин, паровых энергетических котлов и котлов утилизаторов

Вид оборудования	Диспетчерское наименование, станционный номер	Индекс технического состояния (ИТС) узлов																	Причины отклонения значения ИТС от 100			
		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19		20		
1	2		обобщенный узел	арматура в пределах турбины	корпус цилиндра	подшипники турбины	ротор турбины	система парораспределения	трубопроводы в пределах турбины	направляющий аппарат	крышка турбины	проточная часть	рабочее колесо	система автоматического управления	турбинный подшипник и вал	барабан	каркас, обмуровка котла и газоходы	пароводяная арматура в пределах котла	поверхности нагрева котла	трубопроводы и коллекторы	21	
Паровые турбины									x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x		
Газовые турбины																						
Гидравлические турбины				x	x	x	x	x														
Паровые энергетические котлы и котлы-утилизаторы			x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x								

Примечание.

1. ИТС узлов рассчитывается в соответствии с методикой оценки технического состояния основного технологического оборудования и линий электропередачи электрических станций и электрических сетей, утвержденной приказом Минэнерго России от 26.07.2017 № 676 «Об утверждении методики оценки технического состояния основного технологического оборудования и линий электропередачи электрических станций и электрических сетей» (зарегистрирован Минюстом России 05.10.2017, регистрационный № 48429).

2. Графа 16 не заполняется для прямоточных котлов.

3. В графе 21 указываются причины отклонения по каждому функциональному узлу.

Раздел 5. Основные технические данные паропроводов

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	Давление теплоносителя, кгс/см ²			Температура теплоносителя, °С			Ресурс			Количество пусков, штук	
										11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Номер очереди электростанции	Номер энергоблока	Станционный номер	Год ввода в эксплуатацию	Назначение трубопровода	Длина трубопровода, м	Диаметр трубопровода, мм	Толщина стенки трубопровода, мм	Радиус гiba (крутозагнутый), мм	Марка стали	расчетное	рабочее	среднетепловое	расчетная	рабочая	среднетепловая	Нормативный парковый ресурс, ч	Нарботка с начала эксплуатации на конец отчетного периода, ч	Нарботка за отчетный период, ч	из холодного состояния	из горячего состояния
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21

<p>Год проведения замены, восстановительной термической обработки</p>	Диагностика состояния металла					
	год проведения	23	24	25	26	27
	микроповреждённость, балл					
	зернистость микроструктуры, балл					
	овальность, %					
	толщина стенки, мм					
22						

Раздел 7. Основные технические данные градирен

1	2	3	4	5	6	7	Ороситель		Материалы конструкции		12	Продление нормативного срока службы				17	18	19
							8	9	10	11		13	14	15	16			
Номер очереди электростанции	Станционный номер	Год ввода в эксплуатацию	Вид сооружения	Высота, м	Расход воды, м ³ /ч	Площадь орошения, м ²	Тип	Материал	Каркас	Обшивка	Нормативный срок службы, лет	Количество продлений с начала эксплуатации на конец отчетного периода, штук	Экспертная организация, выдавшая заключение о возможности безопасной эксплуатации	Номер, дата	Год проведения следующего обследования	Год последнего проведенного капитального ремонта	Год модернизации	Год вывода из эксплуатации

Размещение золотнякоматериалов (ЗПМ)				Ремонт			Декларации безопасности гидротехнического сооружения	
Намывная плотность ЗПМ, т/м ³	Высота наращивания за отчетный период, м	Отметка заполнения на конец отчетного периода, м	Объем размещенных в отчетном периоде ЗПМ, м ³	Год	Вид ремонта	Год проведения следующего капитального ремонта	Номер, дата	Год окончания действия
23	24	25	26	27	28	29	30	31
x	x	x	x					
	x	x	x	x	x	x	x	x
x				x	x	x	x	x

Суммарная протяженность участков по типу изоляции, км	Наличие защиты		
	От электрохимической коррозии	От превышения давления в трубопроводе и гидравлических ударов	
Пенополиуретановая, пенополиминеральная, Минераловатная и прочая	Армоцемент	От превышения давления в трубопроводе и гидравлических ударов	26
22	23	24	25

Примечание.

1. В графе 6 указывается протяженность в двухтрубном исчислении.

2. В графе 12 указывается материальная характеристика для подающего и обратного трубопроводов магистрального трубопровода, рассчитанная по формуле:

$$M = \sum d_n * L,$$

где: d_n - наружный диаметр труб участков тепловой сети с данным видом прокладки, м;

L - длина трубопроводов на участке тепловой сети с диаметром d_n по подающей и обратной линиям для подземной прокладки и по подающей и обратной линиям для надземной прокладки, м.

более																			
-------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Нормативный срок службы (эксплуатации), лет	Срок службы (эксплуатации)				23	24	25	26
	Наработка с начала эксплуатации на конец отчетного периода, ч	Наработка за отчетный период, ч	Наработка с последней реконструкции на конец отчетного периода, ч	С пониженными потерями мощности холостого хода и короткого замыкания				
19				x		x	x	
				x		x	x	
	x	x	x			x		
	x	x	x					
	x	x	x					

Примечание.

1. Графы 8 - 11 заполняются при наличии оборудования иностранного производства.

Раздел 13. Мероприятия, влияющие на основные технические данные электротехнического оборудования

Вид оборудования	Диспетчерское наименование	Реконструкция / Замена		Перемаркировка		Техническое освидетельствование/Продление срока службы (эксплуатации) / Управление ресурсными характеристиками (далее - продление)				
		год	вид реконструкции	год	мощность после перемаркировки, МВт	количество продлений с начала эксплуатации на дату отчета, штук	экспертная организация	наименование, дата, номер документа по результатам продления	заключение, принятое по результатам продления	год проведения следующего продления
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Турбогенераторы										
Гидрогенераторы										
Трансформаторы (автотрансформаторы) классом напряжения обмотки ВН 35 кВ и выше			x	x	x					
Выключатели классом напряжения 110 кВ и выше			x	x	x					
Шунтирующие реакторы классом напряжения 110 кВ и выше, 50 Мвар и более			x	x	x					

Примечание.

1. Графы 3 и 5 заполняются, если изменение произошло ранее отчетного периода.

Раздел 14. Сведения о техническом состоянии электротехнического оборудования генерирующих объектов

Вид оборудования	ИТС функциональных узлов														Причины отклонения значения ИТС от 100			
	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15		16	17	18
1	Диспетчерское наименование	обобщенный узел	обмотка ротора	обмотка статора	сталь ротора	сталь статора	щеточно-контактный аппарат	подпятник и генераторный подпятник	подшипники, уплотнения вала	система возбуждения	система водоохлаждения газохладителей системы охлаждения и водяного охлаждения обмоток статора и ротора	высоковольтный ввод	вспомогательное оборудование	изоляционная система	магнитопровод	обмотки трансформатора	система регулирования напряжения	19
Турбогенераторы								x				x	x	x	x	x	x	
Гидрогенераторы									x	x	x	x	x	x	x	x	x	
Трансформаторы (автотрансформаторы) классом напряжением обмотки ВН 35 кВ и выше			x	x	x	x	x	x	x	x	x							

Примечание.

1. Графы 8 и 12 не заполняются для оборудования без устройств регулирования под нагрузкой/щелочно-контактного аппарата/с воздушным охлаждением.
2. Графы 13 и 17 заполняются для каждого высоковольтного ввода/обмотки.
3. В графе 19 указываются причины отклонения по каждому функциональному узлу, в том числе указываются значение ИТС узла без учёта применения «критического параметра», а также наименование такого «критического параметра» и его значение (при наличии).

Раздел 15.		Основные технические данные производственных зданий			
Здание	Год ввода в эксплуатацию	Год последнего капитального ремонта	Техническое обследование		
			Год проведения	Замечания к техническому состоянию	Заключение по результатам обследования
1	2	3	4	5	6

».

Приложение № 12

к изменениям, которые вносятся в перечень информации, предоставляемой субъектами электроэнергетики, порядок предоставления информации субъектами электроэнергетики и формы предоставления информации субъектами электроэнергетики, утвержденные приказом Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340, утвержденным приказом Минэнерго России от «20» 12 2017 г. № «199»

«Приложение № 74
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Технические характеристики и показатели работы объектов электросетевого хозяйства

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
<p>субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 8.2 приложения № 2 к приказу Минэнерго от 23 июля 2012 г. № 340</p>	<p>до 15 февраля года, следующего за отчетным периодом (разделы 1, 2 и 5); до последнего числа месяца, следующего за месяцем, в котором выполнено мероприятие (разделы 1, 3 и 6); до последнего числа месяца, следующего за месяцем завершения капитального ремонта (при этом первое представление данных осуществляется по всему оборудованию, находящемуся в эксплуатации, в срок до 15.02.2018) (разделы 1, 4 и 7)</p>	<p>ежегодная периодическая</p>

Раздел 1.	Титульный лист
-----------	----------------

Полное наименование субъекта электроэнергетики	
Наименование электросетевой компании (филиал)	
ИНН/КПП субъекта электроэнергетики	
ФИО руководителя	
Почтовый адрес субъекта электроэнергетики	

	Раздел	Заполнен	Листов
Раздел 2.	Основные технические данные оборудования электроподстанций		
Раздел 3.	Мероприятия, влияющие на основные технические данные оборудования электроподстанций		
Раздел 4.	Сведения о техническом состоянии оборудования электроподстанций		
Раздел 5.	Основные технические данные линий электропередачи (далее – ЛЭП)		
Раздел 6.	Мероприятия, влияющие на основные технические данные ЛЭП		
Раздел 7.	Сведения о техническом состоянии ЛЭП		

Подпись	ФИО	Должность	Телефон	Адрес электронной почты	Дата подписания

Примечание.

1. Графы 8 - 11 заполняются при наличии оборудования иностранного производства.

Раздел 3. Мероприятия, влияющие на основные технические данные оборудования электроподстанций		Техническое освидетельствование (ТО)			
Вид оборудования	Подстанция, диспетчерское наименование	Количество ТО с начала эксплуатации на дату отчета, штук	Наименование, дата, номер документа по результатам ТО	Заключение, принятое по результатам ТО	Год проведения следующего ТО
1	2	3	4	5	6
Трансформаторы (автотрансформаторы) силовые масляные классом напряжения 35 кВ и выше					
Выключатели классом напряжения 110 кВ и выше					
Шунтирующие реакторы классом напряжения 110 кВ и выше, 50 Мвар и более					
Синхронные компенсаторы 50 Мвар и выше					
Батареи статических конденсаторов и статические тиристорные компенсаторы классом напряжения 110 кВ и выше, 50 Мвар и более					

Раздел 4. Сведения о техническом состоянии оборудования электроподстанций

Вид оборудования	Диспетчерское наименование подстанции	Индекс технического состояния (ИТС) узлов							Причины отклонения значения ИТС от 100
		высоковольтный ввод	вспомогательное оборудование	изоляция системы	магнитопровод	обмотки трансформатора	система регулирования напряжения	обобщенный узел	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Трансформаторы (автотрансформаторы) силовые масляные классом напряжения 110 кВ и выше									

Примечание.

1. ИТС узлов рассчитывается в соответствии с методикой оценки технического состояния основного технологического оборудования и линий электропередачи электрических станций и электрических сетей, утвержденной приказом Минэнерго России от 26.07.2017 № 676 «Об утверждении методики оценки технического состояния основного технологического оборудования и линий электропередачи электрических станций и электрических сетей» (зарегистрирован Минюстом России 05.10.2017, регистрационный № 48429).

2. Графы 4 и 8 заполняются для каждого высоковольтного ввода/обмотки.
3. Графа 9 не заполняется для оборудования без устройств регулирования под нагрузкой.
4. В графе 10 указываются причины отклонения по каждому функциональному узлу.

Раздел 5. Основные технические данные ЛЭП

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	Реконструкция						21
											12	13	14	15	17	20	
Сооружение	Наименование (начало - окончание ЛЭП)	Диспетчерское наименование	Класс напряжения, кВ		Год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Протяженность, км	Тип исполнения	Тип изоляции	Год последнего капитального ремонта	Год проведения	Протяженность реконструируемого участка	Вид реконструкции	Год проведения полной реконструкции	Преобладающие материалы в конструкции сооружения		Год вывода из эксплуатации
			проектное	рабочее											Материал опор	Марка провода/кабеля	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	17	20	21
Воздушные ЛЭП, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 35 кВ и выше								x	x								
Кабельные ЛЭП, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 35 кВ и выше															x		

Раздел 6. Мероприятия, влияющие на основные технические данные ЛЭП

Сооружение	Наименование (начало - окончание ЛЭП)	Диспетчерское наименование	Техническое освидетельствование (ТО)			
			количество ТО с начала эксплуатации на дату отчета, штук	наименование, дата и номер документа по результатам ТО	заключение, принятое по результатам ТО	год проведения следующего ТО
1	2	3	4	5	6	7
Воздушные ЛЭП, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 35 кВ и выше						
Кабельные ЛЭП, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 35 кВ и выше						

Раздел 7. Сведения о техническом состоянии ЛЭП

Сооружение	Наименование (начало - окончание ЛЭП)	Диспетчерское наименование ЛЭП	ИТС узлов						Причины отклонения значения ИТС от 100
			опора	пролет	вспомогательное оборудование	концевые и соединительные муфты	силовой кабель	обобщенный узел	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Воздушные ЛЭП, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 35 кВ и выше					x	x	x	x	
Кабельные ЛЭП, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 35 кВ и выше			x	x					

Примечание.

1. ИТС узлов рассчитывается в соответствии с методикой оценки технического состояния основного технологического оборудования и линий электропередачи электрических станций и электрических сетей, утвержденной приказом Минэнерго России от 26.07.2017 № 676 «Об утверждении методики оценки технического состояния основного технологического оборудования и линий электропередачи электрических станций и электрических сетей» (зарегистрирован Минюстом России 05.10.2017, регистрационный № 48429).
2. Графы 4 и 5 заполняются для каждой опоры/пролета.
3. В графе 10 указываются причины отклонения по каждому функциональному узлу.».

Приложение № 13

к изменениям, которые вносятся в перечень информации, предоставляемой субъектами электроэнергетики, порядок предоставления информации субъектами электроэнергетики и формы предоставления информации субъектами электроэнергетики, утвержденные приказом Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340, утвержденным приказом Минэнерго России от «20» 12 2017 г. № «194»

«Приложение № 75
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Годовой план ремонта объектов электроэнергетики

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 9.1 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 20 января планируемого периода	ежегодная
Раздел 1.	Титульный лист	
Полное наименование субъекта электроэнергетики		
Наименование объекта электроэнергетики/филиала/диспетчерского центра		
ИНН/КПП субъекта электроэнергетики		
ФИО руководителя		
Почтовый адрес субъекта электроэнергетики		

Раздел	Заполнен	Листов
Раздел 2. Годовой план ремонта основного генерирующего и электротехнического оборудования электростанций		
Раздел 3. Годовой план капитального ремонта воздушных линий электропередачи (далее – ВЛ)		
Раздел 4. Годовой план расчистки трасс ВЛ от древесно-кустарниковой растительности		
Раздел 5. Годовой план капитального (среднего) ремонта электротехнического оборудования подстанций		
Раздел 6. Годовой план проведения ремонта зданий и оборудования инженерных систем технического обслуживания оборудования автоматизированных систем диспетчерского управления		

Подпись	ФИО	Должность	Телефон	Адрес электронной почты	Дата подписания

Примечание.

1. В разделе указываются данные по капитальному и среднему ремонту любой продолжительности, а также текущему ремонту от 15 суток и более основного генерирующего оборудования (турбин паровых (газовых, гидравлических), генераторов (гидрогенераторов), энергетических котлов (котлов-утилизаторов)) и данные по капитальному и среднему ремонту любой продолжительности электротехнического оборудования (трансформаторов (автотрансформаторов) классом напряжения 110 кВ и выше; устройств компенсации реактивной мощности классом напряжения 110 кВ и выше, мощностью 50 Мвар и выше, высоковольтных выключателей классом напряжения 110 кВ и выше).

2. Графа 4: заполняется только для электротехнического оборудования электростанций.

3. Графа 5: для турбин указывается установленная электрическая мощность в МВт, для генераторов номинальная активная мощность в МВт, для паровых энергетических котлов, если котлоагрегат имеет более 1-го контура, указывается суммарная паропроизводительность всех контуров в т/ч. Для трансформаторов (автотрансформаторов) указывается номинальная мощность в МВА, для устройств компенсации реактивной мощности указывается номинальная реактивная мощность в Мвар, для высоковольтных выключателей не заполняется.

4. Графы 6-8: указывается информация о виде ремонта, датах начала, окончания ремонта для каждой единицы энергоустановки (оборудования) в соответствии с утвержденным собственником годовым планом ремонта.

5. Графа 9: указывается укрупненный перечень сверхтиповых работ, запланированных к выполнению на данном оборудовании.

6. Графы 10-36: указываются планируемые затраты на ремонт по каждой единице основного генерирующего и электротехнического оборудования (с учетом затрат на ремонт вспомогательного оборудования) в разрезе услуг и

материально-технических ресурсов (далее - МТР) с разбивкой по месяцам (с учетом средств на оплату труда, начислений и отчислений, связанных с оплатой труда для ремонта, выполняемогохозспособом), а также величина затрат на мероприятия, направленные на снижение стоимости технического обслуживания и ремонта. Затраты на техническое перевооружение и реконструкцию не указываются.

Раздел 3. Годовой план капитального ремонта ВЛ

Наименование ВЛ (начало-окончание)	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30					
Диспетчерское наименование ВЛ																																			
Класс напряжения, кВ																																			
Протяженность ВЛ, км																																			
Общее количество элементов ВЛ, штук	Опоры	Всего																																	
		в том числе с гроззащитным тросом																																	
	Фундамент																																		
	Изолирующая подвеска																																		
Запланированный ремонт пролета	Пролет: $(N \div N + 1)$																																		
	Провод																																		
	Грозозащитный трос																																		
	Месяц(ы), на который(е) запланирован ремонт																																		
Запланированный ремонт технологической точки	Номер технологической точки																																		
	Опора																																		
	Фундамент																																		
	Контур заземления опор																																		
	Изолирующая подвеска																																		
	Месяц(ы), на который(е) запланирован ремонт																																		
Год	Плановые затраты на ремонт, тыс. руб. без НДС	Хозспособ	Подряд			Всего			Всего			Всего			Всего			Всего			Всего			Всего			Всего			Всего					
			В том числе МТР			В том числе МТР			В том числе МТР			В том числе МТР			В том числе МТР			В том числе МТР			В том числе МТР			В том числе МТР			В том числе МТР			В том числе МТР					
Месяц	Плановые затраты на ремонт, тыс. руб. без НДС	Хозспособ	Подряд			Всего			Всего			Всего			Всего			Всего			Всего			Всего			Всего			Всего			Всего		
			В том числе МТР			В том числе МТР			В том числе МТР			В том числе МТР			В том числе МТР			В том числе МТР			В том числе МТР			В том числе МТР			В том числе МТР			В том числе МТР			В том числе МТР		
Протяженность ремонтных участков, км																			Величина затрат на мероприятия, направленные на снижение стоимости технического обслуживания и ремонта, тыс. руб. без НДС																

Примечание.

1. Раздел заполняется по капитальному ремонту ВЛ классом напряжения 110 кВ и выше.
2. Графы 5-8 заполняются в соответствии с паспортом ВЛ.
3. Графы 13 – 18: технологическая точка включает все элементы ВЛ на единичном участке линии электропередачи в границах местоположения опоры (не зависимо от материала изготовления) и все элементы опоры: фундаменты, ригели, анкерные плиты с оттяжками, ветровые связи, а также натяжную, поддерживающую, сцепную и защитную арматуру (кроме изолирующих подвесок) в зоне нахождения опоры.

К работам, выполняемым на технологической точке, относятся:

- на железобетонной опоре: заделка трещин, выбоин, установка ремонтных бандажей; защита бетона подземной части опоры от действия агрессивной среды; замена отдельной опоры; ремонт и замена оттяжек и узлов крепления; усиление заделки опоры в грунте; выправка опоры, устранение перекосов траверс; окраска металлических узлов и деталей опоры; усиление или замена металлических узлов и деталей, потерявших несущую способность;
- на металлической опоре: окраска металлоконструкций опоры и металлических подожников; замена элементов опоры, потерявших несущую способность, их усиление, выправка; замена отдельной опоры; выправка опоры; ремонт и замена оттяжек и узлов их крепления;
- на деревянной опоре: замена деталей опоры; замена деталей приставок; защита деталей опоры от загнивания; выправка опоры; замена и окраска бандажных и болтовых соединений деталей опоры;
- на фундаменте: ремонт подземной/ надземной части фундамента;
- на заземляющем контуре: ремонт контура заземления, включая замену отдельных контуров; уменьшение сопротивления заземления; ремонт или замена заземляющих спусков и мест присоединения их к заземляющему контуру.

К работам, выполняемым на проводе и грозозащитном тросе (по принадлежности), относятся:

- установка и замена соединителей, ремонтных зажимов и бандажей, сварных соединений;
- закрепление оборванных проволок, подмотка лент в зажимах;
- вырезка или замена неисправных участков провода (троса);
- перегжка (регулировка) провода (троса);
- замена провода (троса).

К работам, выполняемым на изолирующей подвеске, относятся:

- замена неисправных изоляторов и элементов арматуры;
- увеличение количества изоляторов в изолирующей подвеске;
- замена одних изоляторов на другие (на грязестойкие, а фарфоровые на стеклянные);
- чистка и обмыв изоляторов;
- установка гасителей вибрации;
- замена поддерживающих и натяжных зажимов, распорок;
- установка и замена трубчатых разрядников.

4. Графа 19: пересчет номенклатуры проводимых работ на ВЛ в протяженность ремонтируемого участка ВЛ производится по следующей формуле:

$$L_{\text{рем.ВЛ}} = L_{\text{рем.пролетов}} + L_{\text{рем.техн.точек}} \quad (1)$$

где $L_{\text{рем.ВЛ}}$ – протяженность участков ВЛ, запланированных к ремонту;

$L_{\text{рем.пролетов}}$ – протяженность пролетов ВЛ (провода, грозозащитных тросов), запланированных к ремонту;

$L_{\text{рем. техн. точек}}$ — протяженность технологических точек ВЛ (опор, фундаментов, заземляющих контуров, изолирующих подвесок), запланированных к ремонту.

Пересчет в протяженность пролетов ВЛ, запланированных к ремонту, выполняется по формуле:

$$L_{\text{рем. пролетов}} = 0,35 \frac{L_{\text{всей ВЛ}} * \sum_{\text{рем. пролетов}}}{\sum_{\text{всех пролетов}}, \quad (2)$$

где $L_{\text{всей ВЛ}}$ — протяженность ВЛ;

$\sum_{\text{рем. пролетов}}$ — суммарное количество пролетов ВЛ, запланированных к ремонту;

$\sum_{\text{всех пролетов}}$ — суммарное количество всех пролетов ВЛ.

Пересчет в протяженность технологических точек ВЛ, запланированных к ремонту, выполняется по формуле:

$$L_{\text{рем. техн. точек}} = 0,65 \frac{L_{\text{всей ВЛ}} * \sum_{\text{рем. техн. точек}}}{\sum_{\text{всех техн. точек}}, \quad (3)$$

где $L_{\text{всей ВЛ}}$ — протяженность ВЛ;

$\sum_{\text{рем. техн. точек}}$ — суммарное количество технологических точек ВЛ, запланированных к ремонту;

$\sum_{\text{всех техн. точек}}$ — суммарное количество всех технологических точек ВЛ.

5. Графы 20-30: указываются планируемые затраты на ремонт по каждой ВЛ в разрезе услуг и МТР с разбивкой по месяцам (с учетом средств на оплату труда, начислений и отчислений, связанных с оплатой труда для ремонта, выполняемого хозспособом), а также величина затрат на мероприятия, направленные на снижение стоимости технического обслуживания и ремонта. Затраты на техническое перевооружение и реконструкцию не указываются.

Раздел 4. Годовой план расчистки трасс ВЛ от древесно-кустарниковой растительности

Наименование ВЛ (начало-окончание)	Диспетчерское наименование ВЛ	Класс напряжения, кВ	Протяженность ВЛ, км	Плановая площадь участка расчистки			Год			Месяц					Величина затрат на мероприятия, направленные на снижение стоимости технического обслуживания и ремонта, тыс. руб. без НДС				
				Номера пролетов	Площадь расчистки, га	Номер пролета	Площадь расчистки, га	Плановые затраты на ремонт, тыс. руб. без НДС			Плановые затраты на ремонт, тыс. руб. без НДС								
								На год			На месяц			Хозспособ			Подряд		
								Площадь расчистки, га	Номер пролета	Площадь расчистки, га	Всего	В том числе МТР	Всего	В том числе МТР		Всего	В том числе МТР		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	

Примечание.

1. В разделе указываются данные для ВЛ классом напряжения 110 кВ и выше.
2. Графа 4 заполняется в соответствии с паспортом ВЛ.
3. Количество пролетов, указанных в графе 5, должно соответствовать сумме пролетов, указанных по месяцам в графе 7, за весь год.
4. В графе 6 указывается суммарный план расчистки участков трасс от древесно-кустарниковой растительности на год в гектарах. Значение в графе 6 должно соответствовать сумме месячных значений в графе 8 за весь год.
5. В графах 7 и 8 данные заполняются по каждому пролету, в котором планируется расчистка от древесно-кустарниковой растительности.

6. Графы 9 - 19: указываются планируемые затраты на расчистку по каждой ВЛ в разрезе услуг и МТР с разбивкой по месяцам (с учетом средств на оплату труда, начислений и отчислений, связанных с оплатой труда для расчистки,

3. Графы 10 - 20: указываются планируемые затраты на ремонт по каждой единице электротехнического оборудования в разрезе услуг и МТР с разбивкой по месяцам (с учетом средств на оплату труда, начислений и отчислений, связанных с оплатой труда для ремонта, выполняемогохозспособом), а также величина затрат на мероприятия, направленные на снижение стоимости технического обслуживания и ремонта.

Раздел 6.	Годовой план проведения ремонта зданий и оборудования инженерных систем технического обслуживания оборудования автоматизированных систем диспетчерского управления			
-----------	--	--	--	--

Количество единиц зданий и оборудования, запланированного для проведения ремонта, штук				Примечания
1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	
1	2	3	4	5

Примечание.

1. Раздел заполняется в отношении зданий и оборудования инженерных систем технического обслуживания оборудования автоматизированных систем диспетчерского управления, находящихся в эксплуатационном обслуживании диспетчерских центров субъектов оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

2. При наличии в диспетчерском центре отдельных графика проведения ремонта зданий, графика ремонта оборудования инженерных систем и графика технического обслуживания оборудования автоматизированных систем диспетчерского управления в разделе указывается суммарное количество единиц зданий и оборудования из всех графиков.

3. При размещении двух диспетчерских центров субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в одном здании диспетчерский центр, инженерные системы которого находятся в эксплуатационном обслуживании другого диспетчерского центра, в разделе указывается только количество единиц оборудования автоматизированных систем диспетчерского управления, находящихся в его эксплуатационном обслуживании.».

Приложение № 14

к изменениям, которые вносятся в перечень информации, предоставляемой субъектами электроэнергетики, порядок предоставления информации субъектами электроэнергетики и формы предоставления информации субъектами электроэнергетики, утвержденные приказом Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340, утвержденным приказом Минэнерго России от «20» 12 2017 г. № «194»

«Приложение № 76
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Сведения о выполнении годового плана ремонта объектов электроэнергетики

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 9.2 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 3 числа месяца, следующего за отчетным месяцем (разделы 1 - 4, 6, 8, 10, 12 и 14); до 25 числа месяца, следующего за отчетным месяцем (разделы 1, 5, 7, 9, 11, 13 и 15);	ежемесячная
	до 10 числа месяца, следующего за отчетным периодом (разделы 1 и 16)	ежеквартальная

Раздел 1.	Титульный лист			
Полное наименование субъекта электроэнергетики				
Наименование объекта				
электроэнергетики/филиала/диспетчерского центра				
ИНН/КПП субъекта электроэнергетики				
ФИО руководителя				
Почтовый адрес субъекта электроэнергетики				
Раздел				
Раздел 2. Выполнение годового плана ремонта основного генерирующего и электротехнического оборудования электростанций				
Раздел 3. Выполнение плана затрат на ремонт основного генерирующего и электротехнического оборудования электростанций				
Раздел 4. Не предусмотренный годовым планом ремонт основного генерирующего и электротехнического оборудования электростанций				
Раздел 5. Затраты на не предусмотренный годовым планом ремонт основного генерирующего и электротехнического оборудования электростанций				
Раздел 6. Выполнение годового и скорректированного на этапе месячного (квартального) планирования планов ремонта воздушных линий электропередачи (далее – ВЛ)				
Раздел 7. Фактические затраты на ремонт ВЛ, связанные с выполнением годового (скорректированного на этапе месячного (квартального) планирования) плана ремонта				
Раздел 8. Выполнение годового и скорректированного на этапе месячного (квартального) планирования планов расчистки трассы ВЛ от древесно-кустарниковой растительности (далее - ДКР)				
Раздел 9. Фактические затраты на выполнение годового и скорректированного на этапе месячного (квартального) планирования планов расчистки трассы ВЛ от ДКР				
Раздел 10. Выполнение годового и скорректированного на этапе месячного (квартального) планирования планов ремонта электротехнического оборудования подстанций				
Раздел 11. Фактические затраты на выполнение капитального (среднего) ремонта электротехнического оборудования подстанций				
Раздел 12. Не предусмотренный годовым планом ремонт линий электропередачи				
Раздел 13. Фактические затраты на не предусмотренный годовым планом ремонт ВЛ				
Раздел 14. Не предусмотренный годовым планом капитальный (средний) ремонт электротехнического оборудования подстанций				
		Заполнен	Листов	

Раздел		Заполнен	Листов
Раздел 15. Затраты на не предусмотренный годовым планом капитальный (средний) ремонт электротехнического оборудования подстанций			
Раздел 16. Выполнение графика проведения ремонта зданий и оборудования инженерных систем технического обслуживания оборудования автоматизированных систем диспетчерского управления			

Подпись	ФИО	Должность	Телефон	Адрес электронной почты	Дата подписания

Раздел 2.	Выполнение годового плана ремонта основного генерирующего и электротехнического оборудования электростанций
-----------	---

Вид оборудования	Станционный номер оборудования/диспетчерское наименование	Мощность/паропроизводительность/номинальная/реактивная мощность, МВт, т/ч, МВА, Мвар	Вид ремонта	Выход в ремонт		Окончание ремонта			Исключенные работы		Примечание	
				Дата	Фактическая	Дата	Фактическая	Причины отклонения	Сверхтиповые работы	Причины исключения		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13

Примечание.

1. В разделе указываются данные по капитальному и среднему ремонту любой продолжительности, а так же текущему ремонту от 15 суток и более основного генерирующего оборудования (турбин паровых (газовых,

гидравлических), генераторов (гидрогенераторов), энергетических котлов (котлов-утилизаторов)) и данные по капитальному и среднему ремонту любой продолжительности электротехнического оборудования (трансформаторов (автотрансформаторов) классом напряжения 110 кВ и выше; устройств компенсации реактивной мощности классом напряжения 110 кВ и выше, мощностью 50 Мвар и выше, высоковольтных выключателей классом напряжения 110 кВ и выше).

2. В графах 7 и 10 указываются причины отклонения от годового плана по выводу и окончанию ремонта, в том числе по исключению ремонта. При этом, отклонения от годового плана ремонта из-за отказа субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения ремонта в сводный месячный график или отказа в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответствующими пунктами 7 и 21 Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26.07.2007 № 484 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2007, № 31, ст. 4100; 2009, № 12, ст. 1429; 2010, № 15, ст. 1803; 2011, № 14, ст. 1916; 2012, № 6, ст. 695; 2012, № 37, ст. 5009; 2014, № 34, ст. 4677) (далее – Правила вывода в ремонт), должны подтверждаться сведениями о предложении собственников объектов диспетчеризации, содержащем корректировку сроков вывода в ремонт и состава выводимых в ремонт объектов диспетчеризации, или о диспетчерской заявке соответственно с решением об отказе системного оператора (субъекта оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем) во включении объекта диспетчеризации в месячный график ремонта или на вывод в ремонт соответственно.

3. В графах 11-12 указывается перечень исключенных сверхтиповых ремонтных работ с указанием причин исключения.

Раздел 3. Выполнение плана затрат на ремонт основного генерирующего и электротехнического оборудования электростанций

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22				
																						Станционный номер оборудования/ диспетчерское наименование		Мощность/паропроизводительность/номинальная /реактивная мощность, МВт, т/ч, МВА, Мвар	
Вид оборудования		Вид ремонта		подряд												Причина		Примечание							
				Хозяйственный способ (далее – хозспособ)												Причина		Примечание							
				Всего			типичный объем ремонтных работ			сверхтипичный объем ремонтных работ			Всего			сверхтипичный объем ремонтных работ									
				Всего			запчасти и материалы			Всего			запчасти и материалы			Всего			запчасти и материалы						
				Всего			стоимость работ			Всего			стоимость работ			Всего			стоимость работ						
				Всего			запчасти и материалы			Всего			запчасти и материалы			Всего			запчасти и материалы						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22				

Величина затрат на мероприятия, направленные на снижение стоимости технического обслуживания и ремонта, (тыс. руб. без НДС)

Примечание.

1. В разделе указываются данные по капитальному и среднему ремонту любой продолжительности, а также текущему ремонту от 15 суток и более основного генерирующего оборудования (турбин паровых (газовых, гидравлических), генераторов (гидрогенераторов), энергетических котлов (котлов-утилизаторов)) и данные по

капитальному и среднему ремонту любой продолжительности электротехнического оборудования (трансформаторов (автотрансформаторов) классом напряжения 110 кВ и выше; устройств компенсации реактивной мощности классом напряжения 110 кВ и выше, мощностью 50 Мвар и выше, высоковольтных выключателей классом напряжения 110 кВ и выше).

2. Графы 5-19: указываются фактические затраты на ремонт в отчетном месяце по каждой единице основного генерирующего оборудования (с учетом затрат на ремонт вспомогательного оборудования) и электротехнического оборудования по типовой и сверхтиповой номенклатурам ремонтных работ в разрезе услуг и материально-технических ресурсов (далее - МТР) (с учетом средств на оплату труда, начислений и отчислений, связанных с оплатой труда для ремонтов выполняемыххозспособом). Затраты на техническое перевооружение и реконструкцию не указываются.

3. Графа 20: указывается причина отклонения фактических затрат от плановых.

4. Графа 22: указывается фактическая величина затрат на мероприятия, направленные на снижение стоимости технического обслуживания и ремонта.

Раздел 4. Не предусмотренный годовым планом ремонт основного генерирующего и электротехнического оборудования электростанций	
--	--

1	2	3	4	5	6	7	8	9	Дата окончания ремонта		12	13	
									срок проектирования	фактическая			
Вид оборудования	Станционный номер оборудования/диспетчерское наименование	Тип (марка)	Класс напряжения	Мощность/паропроизводительность/номинальная/реактивная мощность, МВт, т/ч, МВА, Мвар	Вид ремонта	Фактическая дата вывода в ремонт	Причина вывода в ремонт	Перечень выполняемых сверхтиповых работ				Причина prolongации ремонта	Примечание
										10	11		

Примечание.

1. В разделе указываются данные по незапланированному и аварийному ремонту турбин (гидротурбин), котлоагрегатов (котлов-утилизаторов), генераторов (гидрогенераторов), трансформаторов (автотрансформаторов) классом напряжения 110 кВ и выше; устройств компенсации реактивной мощности классом напряжения 110 кВ и выше, мощностью 50 Мвар и выше, высоковольтных выключателей классом напряжения 110 кВ и выше продолжительностью 5 суток и более.

2. Графа 4 заполняется только для электротехнического оборудования электростанции.

3. В графах 8 и 12 указываются причина вывода в незапланированный ремонт и причина prolongации незапланированного ремонта.

4. В графе 9 указывается (при наличии) укрупненный перечень выполняемых сверхтиповых работ.

Раздел 5. Затраты на не предусмотренный годовым планом ремонт основного генерирующего и электротехнического оборудования электростанций

1	2	Станционный номер оборудования/ диспетчерское наименование	Мощность/паропроизводительность /номинальная /реактивная мощность, МВт, Т/ч, МВА, Мвар	Вид ремонта	Фактические затраты на ремонт, тыс. руб. без НДС												Примечание		
					хозспособ						подряд								
					типовой объем ремонтных работ			сверхтиповой объем ремонтных работ			типовой объем ремонтных работ			сверхтиповой объем ремонтных работ					
					всего	стоимость работ	запчасти и материалы	всего	стоимость работ	запчасти и материалы	всего	стоимость работ	запчасти и материалы	всего	стоимость работ	запчасти и материалы			
					6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20

Примечание.

1. В разделе указываются данные о фактических затратах на неплановый и аварийный ремонт основного генерирующего оборудования продолжительностью 5 суток и более (турбин паровых (газовых, гидравлических), генераторов (гидрогенераторов), энергетических котлов (котлов-утилизаторов)) и данные по капитальному и среднему

ремонту любой продолжительности электротехнического оборудования (трансформаторов (автотрансформаторов) классом напряжения 110 кВ и выше; устройств компенсации реактивной мощности классом напряжения 110 кВ и выше, мощностью 50 Мвар и выше, высоковольтных выключателей классом напряжения 110 кВ и выше).

2. В графах 5-19 указываются фактические затраты на неплановый ремонт в отчетном месяце.

Раздел 6.	Выполнение годового и скорректированного на этапе месячного (квартального) планирования планов ремонта воздушных линий электропередачи
-----------	--

Наименование ВЛ (начало-окончание)	Диспетчерское наименование ВЛ		Выполненный ремонт пролета				Выполненный ремонт технологической точки						Примечание	Фактическая протяженность ремонтных участков, км					
	Пролет: (N÷N+1)		Факт		Перенос отклонения		Факт			Перенос отклонения									
			провод	прозащитный трос	Месяц(ы) переноса	Причина отклонения	опора	фундамент	контроль заземления опор	изолирующая подвеска	опора	фундамент			контроль заземления опор	изолирующая подвеска	Месяц(ы) переноса	Причина отклонения	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20

Примечание.

1. В разделе указываются фактические данные по ремонту ВЛ классом напряжения 110 кВ и выше.
2. Отклонения от годового плана ремонта по причинам, предусмотренным пунктом 21 Правил вывода в ремонт, должны подтверждаться сведениями о диспетчерской заявке с решением об отказе на вывод в ремонт системного

оператора (субъекта оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем).

3. Графа 20: пересчет номенклатуры проводимых работ на ВЛ в протяженность отремонтированного участка ВЛ производится по следующей формуле:

$$L_{\text{рем.ВЛ}} = L_{\text{рем.пролетов}} + L_{\text{рем.техн.точек}} \quad (1)$$

где $L_{\text{рем.ВЛ}}$ — протяженность отремонтированных участков ВЛ;

$L_{\text{рем.пролетов}}$ — протяженность отремонтированных пролетов ВЛ (провода, грозозащитных тросов);

$L_{\text{рем.техн.точек}}$ — протяженность отремонтированных технологических точек ВЛ (опор, фундаментов, заземляющих контуров, изолирующих подвесок).

Пересчет в протяженность отремонтированных пролетов ВЛ выполняется по формуле:

$$L_{\text{рем.пролетов}} = 0,35 \frac{L_{\text{всейВЛ}} * \sum_{\text{рем.пролетов}}}{\sum_{\text{всех пролетов}}}, \quad (2)$$

где $L_{\text{всейВЛ}}$ — протяженность ВЛ;

$\sum_{\text{рем.пролетов}}$ — суммарное количество отремонтированных пролетов ВЛ;

$\sum_{\text{всех пролетов}}$ — суммарное количество всех пролетов ВЛ.

Пересчет в протяженность отремонтированных технологических точек ВЛ выполняется по формуле:

$$L_{\text{рем.техн.точек}} = 0,65 \frac{L_{\text{всейВЛ}} * \sum_{\text{рем.техн.точек}}}{\sum_{\text{всех техн.точек}}}, \quad (3)$$

где $L_{\text{всейВЛ}}$ — протяженность ВЛ;

$\sum_{\text{рем. техн.точек}}$ — суммарное количество отремонтированных технологических точек ВЛ;

$\sum_{\text{всех техн.точек}}$ — суммарное количество всех технологических точек ВЛ.

Раздел 7. Фактические затраты на ремонт воздушных линий электропередачи, связанные с выполнением годового (скорректированного на этапе месячного (квартального) планирования) плана ремонта

Наименование ВЛ (начало-окончание)	Диспетчерское наименование ВЛ	Факт затрат на ремонт, (тыс. руб. без НДС)				Причина	Примечание	Величина затрат на мероприятия, направленные на снижение стоимости технического обслуживания и ремонта, тыс. руб. без НДС	
		хозспособ		подряд					
		всего	в том числе МТР	всего	в том числе МТР				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

Примечания.

1. В разделе указываются фактические затраты на ремонт ВЛ классом напряжения 110 кВ и выше, связанные с выполнением годового (скорректированного на этапе месячного (квартального) планирования) плана ремонта.
2. В графах 3-7 указываются фактические затраты в отчетном периоде.
3. Графа 10: указывается фактическая величина затрат на мероприятия, направленные на снижение стоимости технического обслуживания и ремонта.

Раздел 8.	Выполнение годового и скорректированного на этапе месячного (квартального) планирования планов расчистки трассы ВЛ от ДКР
-----------	---

Наименование ВЛ (начало-окончание)	Диспетчерское наименование ВЛ	Фактически выполнено за месяц		Отклонения от плана				примечание
		№ пролета(ов)	га	величина отклонения			причина отклонения	
				№ пролета(ов)	га	месяц(ы)		
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Примечание.

1. В разделе указываются данные по расчистке трасс ВЛ от ДКР для ВЛ классом напряжения 110 кВ и выше.
2. В графах 3 и 4 указывается фактически выполненный за отчетный период объем расчистки трасс ВЛ от ДКР в га и номера пролетов.
3. В графах 5 и 6 указывается номера пролетов и отклонение выполнения от плановых значений в га.
4. В графе 8 указывается(ются) месяц(ы), на который(ые) перенесен невыполненный объем расчистки.
5. Отклонения от годового плана расчистки трасс ВЛ от ДКР из-за отказа субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения расчистки трасс ВЛ от ДКР в сводный месячный график или отказа в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответствующими пунктами 7 и 21 Правил вывода в ремонт, должны подтверждаться сведениями о предложении собственников объектов диспетчеризации, содержащем корректировку сроков вывода в ремонт и состава выводимых в ремонт объектов диспетчеризации, или о диспетчерской заявке соответственно с решением об отказе системного оператора (субъекта оперативно-диспетчерского управления в

технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем) во включении объекта диспетчеризации в месячный график ремонта или на вывод в ремонт.

Раздел 9.	Фактические затраты на выполнение годового и скорректированного на этапе месячного (квартального) планирования планов расчистки трассы ВЛ от ДКР
-----------	--

Наименование ВЛ (начало-окончание)	Диспетчерское наименование ВЛ	Факт затрат на ремонт, (тыс. руб. без НДС)				Причина	Примечание	Величина затрат на мероприятия, направленные на снижение стоимости технического обслуживания и ремонта, тыс. руб. без НДС	
		хозспособ		подряд					
		всего	в том числе МТР	всего	в том числе МТР				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

Примечание.

1. В разделе указываются фактические затраты на расчистку трасс ВЛ классом напряжения 110 кВ и выше, связанные с выполнением годового и скорректированного на этапе месячного (квартального) планирования планов ремонта.

2. Графа 10: указывается фактическая величина затрат на мероприятия, направленные на снижение стоимости технического обслуживания и ремонта.

Раздел 10.	Выполнение годового и скорректированного на этапе месячного (квартального) планирования планов ремонта электротехнического оборудования подстанций
------------	--

Вид оборудования	Наименование подстанции	Диспетчерское наименование	Мощность, МВА (Мвар)	Вид ремонта	Вывод в ремонт		Окончания ремонта			Примечание	
					Дата	Фактическая	Дата	Фактическая	Причина отклонения		
											Скорректированная
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

Примечание.

1. В разделе указываются фактические данные по капитальному (среднему) ремонту трансформаторов (автотрансформаторов) классом напряжения 110 кВ и выше, устройств компенсации реактивной мощности классом напряжения 110 кВ и выше, мощностью 50 Мвар и выше, высоковольтных выключателей классом напряжения 110 кВ и выше.
2. В графах 8 и 11 указываются причины отклонения от годового плана по выводу и окончанию ремонта.
3. Отклонения от годового плана ремонта из-за отказа субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения ремонта в сводный месячный график или отказа в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответственно пунктами 7 и 21 Правил вывода в ремонт, должны подтверждаться сведениями о предложении собственников объектов диспетчеризации, содержащем корректировку сроков вывода в ремонт и состава

выводимых в ремонт объектов диспетчеризации, или о диспетчерской заявке с решением об отказе системного оператора (субъекта оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем) во включении объекта диспетчеризации в месячный график ремонта или на вывод в ремонт.

Раздел 11.	Фактические затраты на выполнение капитальных (средних) ремонтов электротехнического оборудования подстанций
------------	--

Вид оборудования	Наименование подстанции	Диспетчерское наименование	Номинальная мощность, МВА/Мвар полная/реактивная	Вид ремонта	Фактические затраты на ремонт, тыс. руб. без НДС						Причины отклонения	Примечание
					хозспособ		подряд		в том числе МТР	в том числе МТР		
					всего	в том числе МТР	всего	в том числе МТР				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	

Примечание.

1. В разделе указываются данные по фактическим затратам на капитальные (средние) ремонты по каждой единице электротехнического оборудования подстанций: трансформаторы (автотрансформаторы) классом напряжения 110 кВ и выше; устройства компенсации реактивной мощности классом напряжения 110 кВ и выше, мощностью 50 Мвар и выше, высоковольтные выключатели классом напряжения 110 кВ и выше.

2. В графе 11 указывается информация по причинам отклонения фактических затрат от плановых.

Раздел 12. Не предусмотренный годовым планом ремонт линий электропередачи

Наименование ЛЭП (начало-окончание)	Диспетчерское наименование ЛЭП	Класс напряжения, кВ	Протяженность ЛЭП, км	Элемент ВЛ/работы по расчистке/кабельные линии (КЛ)	Номер технологической точки/пролета	Фактически выполнено за месяц, штук/га/м	Причина	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9
				опора				
				фундамент				
				контур заземления				
				опор				
				провод				
				грозозащитный трос				
				изолирующая подвеска				
				Расчистка трасс ВЛ от ДКР				
				КЛ, участок ВКЛ				

Примечание.

1. В разделе указываются фактические данные по неплановому ремонту линий электропередачи классом напряжения 110 кВ и выше, в том числе по неплановым расчисткам трасс ВЛ от ДКР.

Раздел 13. Фактические затраты на не предусмотренный годовым планом ремонт линий электропередачи

Наименование ВЛ (начало-окончание)	Диспетчерское наименование ВЛ	Факт затрат на ремонт, (тыс. руб. без НДС)						Примечание
		всего	хозспособ		подряд		в том числе МТР	
			всего	в том числе МТР	всего	в том числе МТР		
1	2	3	4	5	6	7	8	

Примечание.

1. В разделе указываются фактические затраты на не предусмотренный годовым планом ремонт линий электропередачи классом напряжения 110 кВ и выше.

Раздел 14. Не предусмотренный годовым планом капитальный (средний) ремонт электротехнического оборудования подстанций

Вид оборудования	Наименование подстанции	Диспетчерское наименование	Тип (марка)	Класс напряжения	Номинальная мощность, реактивная погла./МВА/Mвар	Вид ремонта	Дата выезда в ремонт	Дата окончания ремонта	Причина	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

Примечание.

1. В разделе указываются данные по неплановому капитальному (среднему) ремонту трансформаторов (автотрансформаторов) классом напряжения 110 кВ и выше, устройств компенсации реактивной мощности классом напряжения 110 кВ и выше, мощностью 50 Мвар и выше, высоковольтных выключателей классом напряжения 110 кВ и выше.

Раздел 15.	Затраты на не предусмотренный годовым планом капитальный (средний) ремонт электротехнического оборудования подстанций
------------	---

Вид оборудования	Наименование подстанции	Диспетчерское наименование	Номинальная полная/реактивная мощность, МВА/Мвар	Вид ремонта	Фактические затраты на ремонт, тыс. руб. без НДС				Причина	Примечание	
					хозспособ		подряд				
					всего	в том числе МТР	всего	в том числе МТР			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

Примечание.

1. В разделе указываются затраты по неплановому капитальному (среднему) ремонту трансформаторов (автотрансформаторов) классом напряжения 110 кВ и выше, устройств компенсации реактивной мощности классом напряжения 110 кВ и выше, мощностью 50 Мвар и выше, высоковольтных выключателей классом напряжения 110 кВ и выше.

Раздел 16.	Выполнение годового плана проведения ремонта зданий и оборудования инженерных систем технического обслуживания оборудования автоматизированных систем диспетчерского управления
------------	---

Количество единиц зданий и оборудования, ремонт которых проведен в отчетном периоде, штук	Причины отклонения от годового плана (если имеется)	Примечание
1	2	3

Примечания.

1. Раздел заполняется в отношении зданий и оборудования инженерных систем технического обслуживания оборудования автоматизированных систем диспетчерского управления, находящихся в эксплуатационном обслуживании диспетчерских центров субъектов оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

2. При наличии в диспетчерском центре отдельных графика проведения ремонта зданий, графика ремонта оборудования инженерных систем и графика технического обслуживания оборудования автоматизированных систем диспетчерского управления в разделе указывается суммарное количество единиц зданий и оборудования из всех графиков.

3. При размещении двух диспетчерских центров субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в одном здании диспетчерский центр, инженерные системы которого находятся в эксплуатационном обслуживании другого диспетчерского центра, в разделе указывается только количество единиц оборудования автоматизированных систем диспетчерского управления, находящиеся в его эксплуатационном обслуживании.».

Приложение № 15

к изменениям, которые вносятся в перечень информации, предоставляемой субъектами электроэнергетики, порядок предоставления информации субъектами электроэнергетики и формы предоставления информации субъектами электроэнергетики, утвержденные приказом Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340, утвержденным приказом Минэнерго России от «~~20~~» 12 2017 г. № «194»

«Приложение № 77
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Отчет о выполнении ремонта основного оборудования объекта электроэнергетики		
Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 9.3 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	10 календарных дней с даты окончания подконтрольной эксплуатации	периодическая
Раздел 1.	Титульный лист	
Полное наименование субъекта электроэнергетики		
ИНН/КПП субъекта электроэнергетики		
ФИО руководителя		
Почтовый адрес субъекта электроэнергетики		
Раздел		Листов
Заполнен		

Раздел 2. Общие сведения о выполненном ремонте	
Раздел 3. Сведения о подконтрольной эксплуатации	
Раздел 4. Оценка качества выполненного ремонта и качества отремонтированного оборудования по завершении подконтрольной эксплуатации	

Подпись	ФИО	Должность	Телефон	Адрес электронной почты	Дата подписания

Раздел 2.	Общие сведения о выполненном ремонте
-----------	--------------------------------------

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя
1	2	3
1	Наименование электростанции	
2	Вид оборудования	
3	Станционный номер	
4	Мощность/паропроизводительность, МВт/тонн/час	
5	Нормативный межремонтный ресурс, час	
6	Наработка после предыдущего капитального ремонта на начало ремонта, час	
7	Запланированная продолжительность ремонта, сут.	
8	Фактическая продолжительность ремонта, сут.	
9	Причины изменения плановой продолжительности ремонта	

Раздел 3.		Сведения о подконтрольной эксплуатации	
-----------	--	--	--

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя
1	2	3
1	Перенесенная дата завершения срока подконтрольной эксплуатации	
2	Причины изменения срока подконтрольной эксплуатации	

Раздел 4.		Оценка качества выполненного ремонта и качества отремонтированного оборудования по завершении подконтрольной эксплуатации	
-----------	--	---	--

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя
1	2	3
1	Дата завершения подконтрольной эксплуатации	
2	Количество остановов в период подконтрольной эксплуатации по вине организации-исполнителя ремонта	
3	Окончательная оценка качества отремонтированного оборудования	
4	Окончательная оценка качества выполненных ремонтных работ	
5	Параметр	
6	Единица измерения	
7	Параметры, характеризующие техническое состояние оборудования	Норматив (от – до)
8		Значения до ремонта после ремонта
9	Нормативный документ, регламентирующий норматив Причина недоведения параметров до норматива	
10		
11		

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя
1	2	3
12	Мероприятия по доведению параметров до норматива	
13	Сроки выполнения работ	
14	Примечание	
15	Вид работ	
16	Исключенные работы	
17	Перечень запланированных, но не выполненных в период ремонта типовых работ	
18	Причины исключения работ	
19	Примечание	
20	Вид работ	
21	Исключенные работы	
22	Перечень запланированных, но не выполненных в период ремонта сверхтиповых работ	
23	Причины исключения работ	
24	Примечание	
25	Вид работ	
26	Исключенные работы	
27	Запланированные и невыполненные работы по техническому перевооружению и реконструкции	
28	Причины исключения работ	
29	Примечание	
30	Дополнительные работы	
	Примечание	
	Дата	
	Перечень документов, обосновывающих решение об	
	обновляющих решение об	
	Номер	

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя
1	2	3
31	изменении вида ремонта Документ	
32	Дополнения и пояснения к отчету	
33	Соответствие работ техническим требованиям	
34	Итоговое заключение о техническом состоянии оборудования	Достаточность работ для восстановления параметров технического состояния
35		Вид следующего ремонта
36		Плановая дата начала следующего ремонта

Примечание.

1. Графы 10 и 11 для котлоагрегатов заполняются в следующем составе:

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.
1.	Паропроизводительность, приведенная к номинальным параметрам	т/ч
2.	Температура перегретого пара	°С
3.	Температура пара промперегрева	°С
4.	Присосы холодного воздуха в топку	%
5.	Присосы в газоходы на участке «за КПП - за ДС»	%
6.	Присосы в золоуловители	%
7.	Присосы холодного воздуха в систему пылеприготовления	%
8.	Потери тепла с механическим недожогом (q4)	%
9.	Потери тепла с уходящими газами (q2)	%
10.	Расход питательной воды на котел	т/ч
11.	Давление перегретого пара (Рпе)	кг/см ²
12.	Температура питательной воды перед котлом	°С
13.	Степень открытия направляющих аппаратов дымососов (нитка А)	%
14.	Степень открытия направляющих аппаратов дымососов (нитка Б)	%
15.	Степень открытия направляющего аппарата вентиляторов (нитка А)	%
16.	Степень открытия направляющего аппарата вентиляторов (нитка Б)	%

2. Графы 10, 11 для паровых турбин заполняются в следующем составе:

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.
1.	Максимальная электрическая мощность турбины при проектной тепловой схеме	МВт
2.	Относительное расширение роторов цилиндров	мм
3.	Бой ротора при вращении на валоповоротном устройстве	мм
4.	Прогиб ротора	мм
5.	Частота вращения ротора при закрытых регулирующих клапанах	об/мин
6.	Частота вращения ротора при закрытых стопорных клапанах	об/мин
7.	Степень неравномерности регулирования частоты вращения (при номинальных параметрах пара)	%
8.	Степень нечувствительности по частоте вращения	%
9.	Степень нечувствительности регулирования давления пара в отборах	%
10.	Температура баббита вкладыша опорных подшипников	°С
11.	Температура масла после маслоохладителей	°С
12.	Температурный напор в маслоохладителях	°С
13.	Температура масла на сливе с опорных подшипников	°С
14.	Максимальная температура баббита рабочих (установочных) колодок упорных подшипников турбины	°С

№ п/п	Наименование параметра	Ед. изм.
15.	Присосы воздуха в конденсатор	кг/час
16.	Вакуум в конденсаторе при одном расходе циркуляционной воды (W_k)	кгс/см ²
17.	Температурный напор конденсатора	°С
18.	Расход пара на турбину	т/ч
19.	Давление пара в контрольной ступени	кгс/см ²
20.	Давление пара в регулирующей ступени	кгс/см ²
21.	Жесткость конденсата турбины	мкг-экв/л
22.	Содержание кислорода в конденсате после конденсатных насосов	мкг/л
23.	Гидравлическое сопротивление конденсатора	кгс/см ²
24.	Давление масла в системе смазки на уровне оси турбины	кгс/см ²

3. Графы 16-19 заполняются, если значения параметров технического состояния, характеризующих техническое состояние оборудования, после выполненного ремонта не достигли/превысили нормативные значения.

4. В графах 28-31 указывается укрупненный перечень запланированных, но невыполненных типовых и сверхтиповых работ, а также работ по техническому перевооружению и реконструкции (при наличии), в период ремонта на данном генерирующем оборудовании, в том числе вспомогательного оборудования, входящего в состав паротурбинных и котельных установок.

5. В графах 32 и 33 указываются данные о дополнительных работах (укрупненный перечень), необходимость выполнения которых установлена по результатам дефектации в период ремонта основного генерирующего оборудования, а также вспомогательного оборудования, входящего в состав паротурбинных и котельных установок.

6. В графах 34-36 указываются данные о документах, обосновывающих решения об исключении из запланированных годовых графиков ремонта, капитальных, средних ремонтов или изменении вида ремонта на другой вид ремонта.

7. К отчету прилагаются сканированные копии документов, подтверждающих обоснованность принятых решений об изменении вида ремонта и объемов ремонтных работ. ».

Приложение № 16

к изменениям, которые вносятся в перечень информации, предоставляемой субъектами электроэнергетики, порядок предоставления информации субъектами электроэнергетики и формы предоставления информации субъектами электроэнергетики, утвержденные приказом Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340, утвержденным приказом Минэнерго России от «20» 12 2017 г. № «1194»

«Приложение № 79
к приказу Минэнерго России
от « » 20 г. № »

Сведения о выполнении программы технического перевооружения и реконструкции субъектами электроэнергетики		
Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 9.5 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	Не позднее 45 дней после отчетного периода	ежеквартальная
Раздел 1.	Титульный лист	
Полное наименование субъекта электроэнергетики		
ИНН/КПП субъекта электроэнергетики		
ФИО руководителя		
Почтовый адрес субъекта электроэнергетики		

Примечание.

1. В таблицу вносятся ежеквартальные данные за 3 месяца, 6 месяцев, 9 месяцев и 12 месяцев отчетного года по программе технического перевооружения, реконструкции и модернизации по основному и вспомогательному оборудованию электростанции, по общестанционному оборудованию, по зданиям и сооружениям.
2. В графе 8 указывается перечень запланированных работ по ТПиР.
3. В графе 12 указывается освоение средств по проекту на 1 января отчетного года.
4. В графе 16 указывается фактическая дата ввода оборудования в эксплуатацию после завершения работ по

ТПиР. ».

Приложение № 17

к изменениям, которые вносятся в перечень информации, предоставляемой субъектами электроэнергетики, порядок предоставления информации субъектами электроэнергетики и формы предоставления информации субъектами электроэнергетики, утвержденные приказом Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340,

утвержденным приказом Минэнерго России от «20» 12 2017 г. № «1194»

«Приложение № 9.1
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Сведения об увеличении установленной генерирующей мощности объектов электроэнергетики, связанном с вводом в эксплуатацию новых объектов по производству электрической энергии

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 1.15 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 15 октября отчетного периода (по состоянию на 1 октября отчетного периода)	ежегодная

Раздел 1.	Титульный лист
-----------	----------------

Полное наименование субъекта электроэнергетики	
Наименование объекта электроэнергетики/филиала/диспетчерского центра	
ИНН/КПП субъекта электроэнергетики	
ФИО руководителя	
Почтовый адрес субъекта электроэнергетики	
Раздел	Заполнен
	Листов

Раздел 2. Сведения об увеличении установленной генерирующей мощности объектов электроэнергетики, связанном с вводом в эксплуатацию новых объектов по производству электрической энергии	
---	--

Подпись	ФИО	Должность	Телефон	Адрес электронной почты	Дата подписания

Раздел 2.	Сведения об увеличении установленной генерирующей мощности объектов электроэнергетики, связанном с вводом в эксплуатацию новых объектов по производству электрической энергии
-----------	---

Субъект электроэнергетики, владеющий на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии суммарной установленной мощностью 25 МВт и более, в том числе объектами по производству электрической энергии, функционирующими в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	Объект по производству электрической энергии (электростанций)/обособленное структурное подразделение (филиал) субъекта электроэнергетики	Наименование вводимой в работу единицы генерирующего оборудования, мощность, МВт	Прогнозная установленная мощность с учетом изменения генерирующей мощности на отчетный период, МВт	Фактическая установленная мощность на отчетный период, МВт
1	2	3	4	5

Примечание.

1. В графе 4 указывается прогнозная установленная мощность с учетом изменения генерирующей мощности на отчетный период в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденным в установленном законодательством Российской Федерации порядке.».

Приложение № 18

к изменениям, которые вносятся в перечень информации, предоставляемой субъектами электроэнергетики, порядок предоставления информации субъектами электроэнергетики и формы предоставления информации субъектами электроэнергетики, утвержденные приказом Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340, утвержденным приказом Минэнерго России от «20» 12 2017 г. № «194»

«Приложение № 9.2
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Сведения по выполнению 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

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 1.17 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 10 числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежемесячная

Раздел 1.	Титульный лист
-----------	----------------

Полное наименование субъекта электроэнергетики	
Наименование объекта электроэнергетики/филиала/диспетчерского центра	
ИНН/КПП субъекта электроэнергетики	
ФИО руководителя	
Почтовый адрес субъекта электроэнергетики	

Раздел	Заполнен	Листов
Раздел 2. Сведения по выполнению годовых графиков технического обслуживания средств диспетчерского технологического управления, обеспечивающих функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики и относящихся к объектам диспетчеризации		
Раздел 3. Сведения по выполнению годовых графиков технического обслуживания устройств релейной защиты и автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации		

Подпись	ФИО	Должность	Телефон	Адрес электронной почты	Дата подписания

Раздел 2. Сведения по выполнению годовых графиков технического обслуживания средств диспетчерского технологического управления, обеспечивающих функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики и относящихся к объектам диспетчеризации

Таблица 1.

Субъект электроэнергетики, владеющий на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии суммарной установленной мощностью 25 МВт и более, в том числе объектами по производству электрической энергии, функционирующими в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	1	Объект по производству электрической энергии (электростанций)/ обособленное структурное подразделение (филиал) субъекта электроэнергетики	Количество единиц оборудования, запланированных в отчетном периоде в годовом графике технического обслуживания средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, штук	Количество единиц оборудования средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации и прошедших техническое обслуживание в отчетном периоде, из числа запланированных в годовом графике, штук
	2		3	4

Таблица 2.

<p>Субъект электроэнергетики, владеющий на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства высшего класса номинального напряжения 110 кВ и выше</p>	<p>Обособленное структурное подразделение субъекта электроэнергетики (филиал) (при их наличии), осуществляющие эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства и регулирующую деятельность на территориях субъектов Российской Федерации как территориальные сетевые организации; для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью - обособленное структурное подразделение субъекта электроэнергетики (филиал), осуществляющие эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства на территориях одного или нескольких субъектов Российской Федерации, имеющих общие административные границы</p>	<p>Количество единиц оборудования, запланированных в отчетном периоде в годовом графике технического обслуживания средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, штук</p>	<p>Количество единиц оборудования средств диспетчерского управления, относящихся к объектам диспетчеризации и прошедших техническое обслуживание в отчетном периоде, из числа запланированных в годовом графике, штук</p>
1	2	3	4

Примечание.

1. В первом отчетном периоде в графах 3 и 4 таблиц 1 и 2 указывается информация накопительным итогом на конец отчетного периода с 1 января текущего года.
2. Графа 4 в таблицах 1 и 2 заполняется на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации. При этом, техническое обслуживание при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения технического обслуживания в сводный месячный график или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответственно пунктами 7 и 21 Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденными постановлением

Правительства Российской Федерации от 26.07.2007 № 484 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2007, № 31, ст. 4100; 2009, № 12, ст. 1429; 2010, № 15, ст. 1803; 2011, № 14, ст. 1916; 2012, № 6, ст. 695; 2012, № 37, ст. 5009; 2014, № 34, ст. 4677) (далее - Правила вывода в ремонт), не считается невыполненным до окончания месяца, следующего за отчетным, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях пункта 21 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период.

3. В случае выполнения в предшествующих отчетному периодах технического обслуживания единиц оборудования, запланированных в годовом графике на отчетный период, количество таких единиц оборудования учитывается в графе 4 в таблицах 1 и 2 в отчетном периоде, соответствующем годовому графику.

Раздел 3.	Сведения по выполнению годовых графиков технического обслуживания устройств релейной защиты и автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации
-----------	--

Таблица 1.

Субъект электроэнергетики, владеющий на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии суммарной установленной мощностью 25 МВт и более, в том числе объектами по производству электрической энергии, функционирующими в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	Объект по производству электрической энергии (электростанций)/ обособленное структурное подразделение (филиал) субъекта электроэнергетики	Количество устройств, запланированных в отчетном периоде в годовом графике технического обслуживания устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации, штук	Количество устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации и прошедших техническое обслуживание в отчетном периоде, из числа запланированных в годовом графике, штук
1	2	3	4

Таблица 2.

Субъект электроэнергетики, владеющий на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше	Обособленное структурное подразделение субъекта электроэнергетики (филиал) (при их наличии), осуществляющие эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства и регулируемую деятельность на территориях субъектов Российской Федерации как территориальные сетевые организации;	Количество устройств, запланированных в годовом графике технического обслуживания устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации и	Количество устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации и
1	2	3	4

Примечание.

1. В первом отчетном периоде в графах 3 и 4 таблиц 1 и 2 указывается информация накопительным итогом на конец отчетного периода с 1 января текущего года.
2. Графа 4 в таблицах 1 и 2 заполняется на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации. При этом, техническое обслуживание при отказе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике включения технического обслуживания в сводный месячный график или отказе в разрешении диспетчерской заявки в случаях, предусмотренных соответственно пунктами 7 и 21 Правил вывода в ремонт, не считается невыполненным до окончания месяца, следующего за отчетным, при условии оформления диспетчерской заявки (в случаях пункта 21 Правил вывода в ремонт - повторной) в этот период.

3. В случае выполнения в предшествующих отчетному периодах технического обслуживания устройств, запланированных в годовом графике на отчетный период, количество таких устройств учитывается в графе 4 в таблицах 1 и 2 в отчетном периоде, соответствующем годовому графику.».

Приложение № 19

к изменениям, которые вносятся в перечень информации, предоставляемой субъектами электроэнергетики, порядок предоставления информации субъектами электроэнергетики и формы предоставления информации субъектами электроэнергетики, утвержденные приказом Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340, утвержденным приказом Минэнерго России от «до» 12 2017 г. № «1194»

«Приложение № 9.3
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Сведения о выполнении пробных плавков гололеда на воздушных линиях электропередачи, отнесенных к объектам диспетчеризации, в соответствии с согласованным диспетчерским центром субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике графиком

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 1.26 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 20 октября отчетного периода (по состоянию на 15 октября отчетного периода)	ежегодная

Раздел 1. Титульный лист

Полное наименование субъекта электроэнергетики
Наименование объекта электроэнергетики/филиала/диспетчерского центра
ИНН/КПП субъекта электроэнергетики
ФИО руководителя
Почтовый адрес субъекта электроэнергетики

Раздел		Заполнен	Листов
Раздел 2. Сведения о выполнении пробных плавков гололеда на воздушных линиях электропередачи, отнесенных к объектам диспетчеризации, в соответствии с согласованным диспетчерским центром субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике графиком			

Подпись	ФИО	Должность	Телефон	Адрес электронной почты	Дата подписания

Раздел 2.	Сведения о выполнении пробных плавков гололеда на воздушных линиях электропередачи, отнесенных к объектам диспетчеризации, в соответствии с согласованным диспетчерским центром субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике графиком

Субъект электроэнергетики, владеющий на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше	Обособленное структурное подразделение субъекта электроэнергетики (филиал) (при их наличии), осуществляющие эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства и регулирующую деятельность на территориях субъектов Российской Федерации как территориальные сетевые организации; для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью - обособленное структурное подразделение субъекта электроэнергетики (филиал), осуществляющие эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства на территориях одного или нескольких субъектов Российской Федерации, имеющих общие административные границы	Общее количество пробных плавков гололеда в соответствии с графиком, штук	Количество успешных пробных плавков гололеда, штук
1	2	3	4

Примечание.

1. Раздел заполняется на основании диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации.».

Приложение № 20

к изменениям, которые вносятся в перечень информации, предоставляемой субъектами электроэнергетики, порядок предоставления информации субъектами электроэнергетики и формы предоставления информации субъектами электроэнергетики, утвержденные приказом Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340, утвержденным приказом Минэнерго России от «20» 12 2017 г. № «1134»

«Приложение № 68.1
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

<p>Результаты анализа функционирования устройств и комплексов релейной защиты и автоматики и реализованных в них функций релейной защиты и автоматики линий электропередачи, оборудования подстанций и электростанций, устройств автоматической частотной разгрузки за _____ года</p>	
---	--

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность представления:
<p>субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 7.21¹ приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340</p>	<p>до 15 числа месяца, следующего за отчетным кварталом; до 15 января года, следующего за отчетным годом</p>	<p>ежеквартальная, ежегодная</p>

Раздел 1.	Титульный лист
-----------	----------------

Полное наименование субъекта электроэнергетики	
ИНН/КПП субъекта электроэнергетики	
ФИО руководителя	
Почтовый адрес субъекта электроэнергетики	

Раздел		Заполнен	Листов
Раздел 2. Результаты работы устройств (комплексов) релейной защиты и автоматики (далее – РЗА) и реализованных в них функций РЗА			

Подпись	ФИО	Должность	Телефон	Адрес электронной почты	Дата подписания

Раздел 2.	Результаты работы устройств (комплексов) РЗА и реализованных в них функций РЗА

Таблица 1. Результаты работы устройств релейной защиты и сетевой автоматики

Общее количество действий	В том числе ПРАВИЛЬНО		В том числе НЕПРАВИЛЬНО						В том числе НЕПРАВИЛЬНО ДОПУЩЕНО			
	Количество	%	ВСЕГО		ЛОЖНО		ИЗЛИШНЕ		ОТКАЗ			
			Количество	%	Количество	%	Количество	%	Количество	%		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13

Таблица 2. Результаты работы функций релейной защиты и сетевой автоматики

Общее количество действий	В том числе ПРАВИЛЬНО		В том числе НЕПРАВИЛЬНО						В том числе НЕПРАВИЛЬНО ДОПУЩЕНО			
	Количество	%	ВСЕГО		ЛОЖНО		ИЗЛИШНЕ		ОТКАЗ			
			Количество	%	Количество	%	Количество	%	Количество	%		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13

Таблица 3. Результаты работы устройств (комплексов) противоаварийной автоматики

Общее количество действий	В том числе ПРАВИЛЬНО		В том числе НЕПРАВИЛЬНО						В том числе НЕПРАВИЛЬНО ДОПУЩЕНО			
	Количество	%	ВСЕГО		ЛОЖНО		ИЗЛИШНЕ		ОТКАЗ			
			Количество	%	Количество	%	Количество	%	Количество	%		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13

Таблица 4. Результаты работы функций противоаварийной автоматики

Общее количество действий	В том числе ПРАВИЛЬНО		В том числе НЕПРАВИЛЬНО						В том числе НЕПРАВИЛЬНО ДОПУЩЕНО			
	ВСЕГО		ЛОЖНО		ИЗЛИШНЕ		ОТКАЗ					
	Количество	%	Количество	%	Количество	%	Количество	%	Количество	%		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13

Таблица 5. Результаты работы устройств сетевой автоматики

ТАПВ			ОАПВ						АВР								
(далее – трехфазное автоматическое повторное включение)			(далее – однофазное автоматическое повторное включение)						(далее – автоматический ввод резерва)								
Правильно			Правильно			Неправильно			Правильно								
Из них успешно			Из них успешно			Из них успешно			Из них успешно								
Всего	Количество	%	Всего	Количество	%	Всего	Количество	%	Всего	Количество	%						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18

Таблица 6. Результаты работы функций сетевой автоматики

ТАПВ			ОАПВ						АВР								
Правильно			Правильно			Неправильно			Правильно								
Из них успешно			Из них успешно			Из них успешно			Из них успешно								
Всего	Количество	%	Всего	Количество	%	Всего	Количество	%	Всего	Количество	%						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18

Таблица 7. Результаты работы многофункциональных устройств РЗА***

Общее количество действий	В том числе ПРАВИЛЬНО		В том числе НЕПРАВИЛЬНО									
	ПРАВИЛЬНО		ВСЕГО		ЛОЖНО		ИЗЛИШНЕ		ОТКАЗ		НЕПРАВИЛЬНО ДОПУЩЕНО	
	Количество	%	Количество	%	Количество	%	Количество	%	Количество	%	Количество	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13

*** учитываются устройства РЗА, в составе которых реализовано две и более функции РЗА, относящихся к разным категориям (релейная защита и сетевая автоматика, противоаварийная автоматика и технологическая автоматика)

Раздел 2. Пояснительная записка.

В раздел включаются сведения по оценке работы устройств режимной автоматики (автоматики регулирования возбуждения, автоматики регулирования частоты и активной мощности, автоматики регулирования напряжения), а также оценка работы устройств регистрации (регистратор) аварийных событий система мониторинга переходных режимов определение мест повреждения на ЛЭП.

В раздел включаются показатели работы устройств (комплексов) РЗА и показатели работы реализованных в них функций РЗА.

Раздел 3. Выводы по результатам анализа функционирования устройств (комплексов) РЗА

В раздел включаются результаты проверки соответствия принятых технических решений по составу, настройке устройств (комплексов) РЗА и реализованных в их составе функций РЗА предъявляемым к ним требованиям и достаточности организационных мероприятий для обеспечения их надежной эксплуатации.».

Приложение № 21

к изменениям, которые вносятся в перечень информации, предоставляемой субъектами электроэнергетики, порядок предоставления информации субъектами электроэнергетики и формы предоставления информации субъектами электроэнергетики, утвержденные приказом Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340, утвержденным приказом Минэнерго России от «20» 12 2017 г. № «1994»

«Приложение № 72.1
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

Сведения о выполнении годового графика технического обслуживания оборудования диспетчерского технологического управления, обеспечивающего функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики, и программно-аппаратных комплексов централизованных (центральной-координирующей) систем автоматического регулирования частоты и перетоков активной мощности

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 7.33 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 10 числа месяца, следующего за отчетным периодом	ежемесячная

Раздел 1. Титульный лист

Полное наименование субъекта электроэнергетики	
Наименование объекта электроэнергетики/филиала/диспетчерского центра	
ИНН/КПП субъекта электроэнергетики	
ФИО руководителя	
Почтовый адрес субъекта электроэнергетики	

Раздел		Заполнен	Листов
Раздел 2.	Сведения о выполнении годового графика технического обслуживания оборудования диспетчерского технологического управления, обеспечивающего функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики		
Раздел 3.	Сведения о выполнении годового графика технического обслуживания оборудования диспетчерского технологического управления, обеспечивающих функционирование программно-аппаратных комплексов централизованных (центральной-координирующей) систем автоматического регулирования частоты и перетоков активной мощности		

Подпись	ФИО	Должность	Телефон	Адрес электронной почты	Дата подписания

Раздел 2. Сведения о выполнении годового графика технического обслуживания оборудования диспетчерского технологического управления, обеспечивающих функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики

Диспетчерский центр субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Количество единиц оборудования, запланированных на отчетный период в годовом графике технического обслуживания средств диспетчерского технологического управления, штук	Количество единиц оборудования диспетчерского технологического управления, обеспечивающих функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики и прошедших техническое обслуживание в отчетном периоде, из числа запланированных в годовом графике, штук
1	2	3

Примечание.

1. Раздел 2 заполняется в отношении оборудования диспетчерского технологического управления, находящегося в эксплуатационном обслуживании диспетчерских центров субъектов оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

2. В первом отчетном периоде в графах 2 и 3 указывается информация накопительным итогом на конец отчетного периода с 1 января текущего года.

3. В случае выполнения в предшествующих отчетному периодах технического обслуживания единиц оборудования, запланированных в годовом графике на отчетный период, количество таких единиц оборудования учитывается в графе 3 в отчетном периоде, соответствующем годовому графику.

Раздел 3.	Сведения о выполнении годового графика технического обслуживания диспетчерского технологического управления, обеспечивающих функционирование программно-аппаратных комплексов централизованных (центральной-координирующей) систем автоматического регулирования частоты и перетоков активной мощности	
Диспетчерский центр субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Количество единиц оборудования диспетчерского технологического управления, обеспечивающих функционирование программно-аппаратных комплексов централизованных (центральной-координирующей) систем автоматического регулирования частоты и перетоков активной мощности и запланированных на отчетный период в годовом графике технического обслуживания, штук	Количество единиц оборудования диспетчерского технологического управления, обеспечивающих функционирование программно-аппаратных комплексов централизованных (центральной-координирующей) систем автоматического регулирования частоты и перетоков активной мощности и прошедших техническое обслуживание в отчетном периоде, из числа запланированных в годовом графике, штук
1	2	3

Примечание.

1. Раздел 3 заполняется в отношении оборудования диспетчерского технологического управления, находящегося в эксплуатационном обслуживании диспетчерских центров субъектов оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

2. В первом отчетном периоде в графах 2 и 3 указывается информация накопительным итогом на конец отчетного периода с 1 января текущего года.

3. В случае выполнения в предшествующих отчетному периодах технического обслуживания единиц оборудования, запланированных в годовом графике на отчетный период, количество таких единиц оборудования учитывается в графе 3 в отчетном периоде, соответствующем годовому графику.».

Приложение № 22

к изменениям, которые вносятся в перечень информации, предоставляемой субъектами электроэнергетики, порядок предоставления информации субъектами электроэнергетики и формы предоставления информации субъектами электроэнергетики, утвержденные приказом Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340, утвержденным приказом Минэнерго России от «20» 12 2017 г. № «194»

«Приложение № 72.2
к приказу Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340

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

Представляют:	Сроки представления:	Периодичность предоставления:
субъекты электроэнергетики, определенные пунктом 7.38 приложения № 2 к приказу Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340	до 15 октября отчетного периода (по состоянию на 1 октября отчетного периода)	ежегодная

Раздел 1. Титульный лист

Полное наименование субъекта электроэнергетики
Наименование объекта электроэнергетики/филиала/диспетчерского центра
ИНН/КПП субъекта электроэнергетики
ФИО руководителя
Почтовый адрес субъекта электроэнергетики

Раздел		Заполнен	Листов
Раздел 2. 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			

Подпись	ФИО	Должность	Телефон	Адрес электронной почты	Дата подписания

Раздел 2.	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
-----------	---

Количество расчетов параметров настройки находящихся в эксплуатации устройств релейной защиты, расчет и выбор настройки которых выполняют диспетчерские центры и проведение которых запланировано в отчетном периоде, штук	1
Количество выполненных расчетов/выданных заданий в соответствии с планом, штук	2

Примечание.

1. В первом отчетном периоде в графах 2 и 3 указывается информация накопительным итогом на конец отчетного периода с 1 января текущего года.
2. В случае, если по результатам выполнения расчетов отсутствует необходимость выдачи нового задания субъекту электроэнергетики на изменение параметров настройки устройств релейной защиты, количество выполненных расчетов/выданных заданий принимается равным количеству выполненных расчетов.».

Наименование показателя	Код строки	Всего забрано или получено за год	Лимит забора воды	Всего использовано воды	В том числе			Передано другим предприятиям без использования	Передано другим предприятиям после использования	Потери при транспортировке
					на хозяйственно-питьевые нужды	на производственные нужды	на другие нужды			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
водопровода										
из подземных источников	30									
от других предприятий	40									
в том числе от других электростанций	60									

».

Приложение № 24

к изменениям, которые вносятся в перечень информации, предоставляемой субъектами электроэнергетики, порядок предоставления информации субъектами электроэнергетики и формы предоставления информации субъектами электроэнергетики, утвержденные приказом Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340, утвержденным приказом Минэнерго России от «20» 12 2017 г. № «189»

«	Раздел 5.	Вид системы циркуляционного и технического водоснабжения
---	-----------	--

Вид системы технического водоснабжения электростанции (указывается вид системы технического водоснабжения в соответствии с проектной документацией на строительство, техническое перевооружение или реконструкцию электростанции)*	Код строки
	1010

* Указывается один из следующих вариантов:

- прямоточная система технического водоснабжения;
- обратная с естественными или искусственными водоемами-охладителями;
- обратная с градирнями или брызгальными установками;
- обратная комбинированная;
- прочие системы.

Раздел 6. Плата за забранную, полученную воду

Наименование источника	Код строки	Оплата забранной, полученной воды всего за год, тыс. руб.	Оплата забора воды за год в рамках лимита, тыс. руб.
		Гр1	Гр2
1	2	3	4
Всего	1050		
из поверхностных источников	1010		
из городского водопровода	1020		
из подземных источников	1030		
от других предприятий	1040		
в том числе от других электростанций	1041		

».

Приложение № 25

к изменениям, которые вносятся в перечень информации, предоставляемой субъектами электроэнергетики, порядок предоставления информации субъектами электроэнергетики и формы предоставления информации субъектами электроэнергетики, утвержденные приказом Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340,

утвержденным приказом Минэнерго России от «20» 12 2017 г. № «189»

«

Раздел 2.1. Эксплуатационные данные (заполняется субъектами электроэнергетики, использующими метод распределения топлива, отличный от пропорционального метода распределения расхода условного топлива)*

Показатель	Код строки	Значение показателя
1	2	3
Расход электрической энергии по электростанции на собственные производственные нужды на выработку электрической энергии, тыс. кВт·ч	128	
Расход электрической энергии по электростанции на собственные производственные нужды на отпуск тепловой энергии, тыс. кВт·ч	129	
Расход электрической энергии по котельной на собственные производственные нужды, тыс. кВт·ч	130	
Отпущено электрической энергии, тыс. кВт·ч	131	
Норматив удельного расхода топлива на отпущенную электрическую энергию, г/кВт·ч	132	
Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию общий, кг/Гкал	133	
Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию по электростанции,	134	

Показатель	Код строки	Значение показателя
1	2	3
кг/Гкал		
Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию по котельной, кг/Гкал	135	
Фактический удельный расход топлива на отпущенную электрическую энергию, г/кВт·ч	136	
Фактический удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию (общий), кг/Гкал	137	
Фактический удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию по электростанции, кг/Гкал	138	
Фактический удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию по котельной, кг/Гкал	139	
Расход условного топлива (всего) по нормативам на фактический отпуск электрической и тепловой энергии, тонн условного топлива	143	
Расход условного топлива по нормативам на фактический отпуск электрической энергии, тонн условного топлива	144	
Расход условного топлива по нормативам на фактический отпуск тепловой энергии (всего), тонн условного топлива	145	
Расход условного топлива по нормативам на фактический отпуск тепловой энергии электростанцией, тонн условного топлива	146	
Расход условного топлива по нормативам на фактический отпуск тепловой энергии котельной, тонн условного топлива	147	
Фактический расход условного топлива (всего), тонн условного топлива	148	
Фактический расход условного топлива на отпущенную электрическую энергию, тонн условного топлива	149	

Показатель	Код строки	Значение показателя
1	2	3
Фактический расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию (всего), тонн условного топлива.	150	
Фактический расход условного топлива на отпущенную электростанцией тепловую энергию, тонн условного топлива	151	
Фактический расход условного топлива на отпущенную котельной тепловую энергию, тонн условного топлива	152	

* Данные указываются в соответствии с используемым субъектом электроэнергетики методом распределения расхода условного топлива.».

Приложение № 26

к изменениям, которые вносятся в перечень информации, предоставляемой субъектами электроэнергетики, порядок предоставления информации субъектами электроэнергетики и формы предоставления информации субъектами электроэнергетики, утвержденные приказом Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340, утвержденным приказом Минэнерго России от «20» 12 2017 г. № «194»*

«

Раздел 3.1.	Расход условного топлива (заполняется субъектами электроэнергетики, использующими метод распределения топлива, отличный от пропорционального метода распределения расхода условного топлива)*
-------------	---

Показатель	Код строки	Плановое значение показателя		Фактическое значение показателя	
		на отчетный месяц	с начала года	за отчетный месяц	с начала года
1	2	3	4	5	6
Расход условного топлива на ТЭС, тонн условного топлива	1510				
в том числе по группам оборудования					
Расход условного топлива на ТЭС на отпуск электрической энергии, тонн условного топлива	1520				
в том числе по группам оборудования					
Расход условного топлива на ТЭС на отпуск	1530				

Показатель	Код строки	Плановое значение показателя		Фактическое значение показателя	
		на отчетный месяц	с начала года	за отчетный месяц	с начала года
1	2	3	4	5	6
тепловой энергии, тонн условного топлива					
в том числе по группам оборудования					
Удельный расход условного топлива на ТЭС на выработку электрической энергии, г/кВт·ч	1540				
в том числе по группам оборудования					
Удельный расход условного топлива на ТЭС на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал	1550				
в том числе по группам оборудования					
Расход условного топлива котельными, тонн условного топлива	1560				
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии котельными, кг/Гкал	1570				

* Данные указываются в соответствии с используемым субъектом электроэнергетики методом распределения расхода условного топлива.».