



**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>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>1.17.</p>	<p>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>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.</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 предоставления 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>
<p>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</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 представления 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 представления 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 графиком	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
--	--------------------------------------	---	----------------	---