

**Схема передачи технологической информации по разделу 7 «Оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике» в соответствии с приказом Минэнерго России от 23.07.2012 № 340 «Об утверждении перечня предоставляемой субъектами электроэнергетики информации, форм и порядка ее предоставления» (далее - Приказ)**

№ п. приложения 2 к Приказу	Наименование информации, требования к форме представления	Отправитель информации	Получатель информации	Примечание
<b>7.1</b>	<p><b>Параметры и характеристики оборудования электростанций и электрических сетей, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 110 кВ и выше</b></p> <p>В соответствии с формой, установленной приложением № 48 к Приказу. Возможно представление в электронном виде</p>	<p>ПМЭС, РСК, филиалы ГК, иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии и/или объектами электросетевого хозяйства, через соответствующие обособленные подразделения</p>	<p>РДУ, в операционной зоне которого находится: - объект электроэнергетики; - и / или объект электроэнергетики, указанный первым в диспетчерском наименовании ЛЭП</p>	<p>Представлению подлежит информация за предшествующий календарный год, дополнительная или измененная по сравнению с ранее представленной</p>
<b>7.2</b>	<p><b>Сведения об изменениях установленной мощности электростанций.</b></p> <p>В соответствии с формой, установленной приложением № 49 к Приказу. Возможно представление в электронном виде</p>	<p>Филиалы ГК и иные хозяйствующие субъекты (через соответствующие обособленные подразделения), владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 500 кВт</p>	<p>РДУ, в операционной зоне которого находится объект по производству электрической энергии</p>	<p>Здесь и далее в соответствии с настоящим пунктом представлению подлежит информация за предшествующий календарный месяц, измененная по сравнению с ранее представленной</p>
<b>7.3</b>	<p><b>Прогнозная информация о вводе в эксплуатацию, демонтаже и перемаркировке генерирующего оборудования.</b></p> <p>В соответствии с формой, установленной приложением № 50 к Приказу. Возможно представление электронном виде</p>	<p>Филиалы ГК и иные хозяйствующие субъекты (через соответствующие обособленные подразделения), владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт</p>	<p>РДУ, в операционной зоне которого находится объект по производству электрической энергии</p>	<p>С детализацией по отдельным объектам по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 5 МВт</p>
<b>7.4</b>	<p><b>Прогнозные показатели по объему производства и потребления электрической энергии и мощности</b></p>	<p>Филиалы ГК и иные хозяйствующие субъекты (через соответствующие обособленные подразделения),</p>	<p>РДУ, в операционной зоне которого находится объект по</p>	<p>С детализацией по отдельным объектам по производству</p>

№ п. приложения 2 к Приказу	Наименование информации, требования к форме представления	Отправитель информации	Получатель информации	Примечание
	<p><b>электростанций.</b></p> <p>В соответствии с формой, установленной приложением № 51 к Приказу. Возможно представление в электронном виде</p>	<p>владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт</p>	<p>производству электрической энергии</p>	<p>электрической энергии, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 5 МВт</p>
<p><b>7.5</b></p>	<p><b>Перечень объектов электросетевого хозяйства, соответствующих критериям отнесения к ЕНЭС.</b></p> <p>В соответствии с формой, установленной приложением № 52 к Приказу. Возможно представление в электронном виде</p>	<p>ФСК</p>	<p>ГДЦ</p>	<p>1. Здесь и далее в соответствии с настоящим пунктом представлению подлежит информация по объектам электросетевого хозяйства, соответствующим критериям отнесения к ЕНЭС, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 26.01.2006 № 41. 2. В столбце «Примечание» раздела 1 формы приложения № 52 к Приказу необходимо указать дату ввода объекта электросетевого хозяйства в работу (в эксплуатацию)</p>
		<p>Субъекты электроэнергетики и иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, соответствующими критериям отнесения к ЕНЭС (за исключением ФСК)</p>	<p>ГДЦ, ОДУ, РДУ, запрашивающий информацию</p>	<p>В столбце «Примечание» раздела 1 формы приложения № 52 к Приказу необходимо указать дату ввода объекта электросетевого хозяйства в работу (в</p>

№ п. приложения 2 к Приказу	Наименование информации, требования к форме представления	Отправитель информации	Получатель информации	Примечание
				эксплуатацию)
<b>7.6</b>	<p><b>Водно-энергетические показатели работы ГЭС.</b></p> <p>В соответствии с формой, установленной приложением № 53 к Приказу. Возможно представление в электронном виде</p>	<p>Филиалы ГК, созданные на базе имущественного комплекса Угличской ГЭС, Рыбинской ГЭС, Ивановской ГЭС</p>	ГДЦ	
		<p>Филиалы ГК, созданные на базе имущественного комплекса Нижегородской ГЭС, Чебоксарской ГЭС, Жигулевской ГЭС, Саратовской ГЭС, Нижнекамской ГЭС</p>	ОДУ Средней Волги	
		<p>Филиалы ГК, созданные на базе имущественного комплекса Камской ГЭС, Воткинской ГЭС, Широковской ГЭС</p>	ОДУ Урала	
		<p>Филиал ГК, созданный на базе имущественного комплекса Волжской ГЭС</p>	ОДУ Юга	
		<p>Филиалы ГК, созданные на базе имущественного комплекса Саяно-Шушенской ГЭС, Майнской ГЭС</p>	ОДУ Сибири	
		<p>Филиалы ГК, созданные на базе имущественного комплекса Зейской ГЭС, Бурейской ГЭС</p>	ОДУ Востока	
		<p>Филиал ГК, созданный на базе имущественного комплекса Павловской ГЭС</p>	РДУ, в операционной зоне которого находится ГЭС (каскад ГЭС)	
		<p>Филиалы ГК, созданные на базе имущественного комплекса Иркутской ГЭС, Братской ГЭС, Усть-Илимской ГЭС, Богучанской ГЭС, Красноярской ГЭС, Новосибирской ГЭС</p>		
		<p>Филиалы ГК, созданные на базе имущественного комплекса Чиркейской ГЭС, Ирганайской ГЭС, Цимлянской ГЭС</p>		

№ п. приложения 2 к Приказу	Наименование информации, требования к форме представления	Отправитель информации	Получатель информации	Примечание
		Филиалы ГК, владеющие на праве собственности или ином законном основании иными ГЭС (каскадом ГЭС)		Информация представляется с детализацией по отдельным ГЭС (каскадам ГЭС), установленная генерирующая мощность которых равна или превышает 5 МВт
<b>7.7</b>	<p><b>Сведения о текущих запасах воды в основных водохранилищах ГЭС.</b></p> <p>В соответствии с формой, установленной приложением № 54 к Приказу. Возможно представление в электронном виде</p>	Филиалы ГК, созданные на базе имущественного комплекса Угличской ГЭС, Рыбинской ГЭС, Ивановской ГЭС	ГДЦ	
		Филиалы ГК, созданные на базе имущественного комплекса Нижегородской ГЭС, Чебоксарской ГЭС, Жигулевской ГЭС, Саратовской ГЭС, Нижнекамской ГЭС	ОДУ Средней Волги	
		Филиалы ГК, созданные на базе имущественного комплекса Камской ГЭС, Воткинской ГЭС	ОДУ Урала	
		Филиал ГК, созданный на базе имущественного комплекса Волжской ГЭС	ОДУ Юга	
		Филиалы ГК, созданные на базе имущественного комплекса Вуоксинского, Выгского, Ковдинского, Нивского, Пазского, Свирского, Туломского каскадов ГЭС	ОДУ Северо-Запада	
		Филиалы ГК, созданные на базе имущественного комплекса Иркутской ГЭС, Братской ГЭС, Усть-Илимской ГЭС, Саяно-Шушенской ГЭС, Майнской ГЭС, Красноярской ГЭС,	ОДУ Сибири	

№ п. приложения 2 к Приказу	Наименование информации, требования к форме представления	Отправитель информации	Получатель информации	Примечание
		Новосибирской ГЭС		
		Филиалы ГК, созданные на базе имущественного комплекса Зейской ГЭС, Бурейской ГЭС	ОДУ Востока	
		Филиал ГК, созданный на базе имущественного комплекса Павловской ГЭС	РДУ, в операционной зоне которого находится ГЭС (каскад ГЭС)	Информация представляется с детализацией по отдельным ГЭС (каскадам ГЭС), установленная генерирующая мощность которых равна или превышает 5 МВт
	Филиалы ГК, созданные на базе имущественного комплекса Чиркейской ГЭС, Ирганайской ГЭС, Цимлянской ГЭС, каскада Кубанских ГЭС			
	Филиалы ГК, владеющие на праве собственности или ином законном основании иными ГЭС (каскадом ГЭС)			
7.8	<p><b>Справочная информация о запасах воды в основных водохранилищах ГЭС.</b></p> <p>В соответствии с формой, установленной приложением № 55 к Приказу. Возможно представление в электронном виде</p>	Филиалы ГК, созданные на базе имущественного комплекса Угличской ГЭС, Рыбинской ГЭС, Ивановской ГЭС	ГДЦ	
		Филиалы ГК, созданные на базе имущественного комплекса Нижегородской ГЭС, Чебоксарской ГЭС, Жигулевской ГЭС, Саратовской ГЭС, Нижнекамской ГЭС, Камской ГЭС, Воткинской ГЭС, Волжской ГЭС, Вуоксинского, Выгского, Ковдинского, Нивского, Пазского, Свирского, Туломского каскадов ГЭС, Иркутской ГЭС, Братской ГЭС,	ОДУ, в операционной зоне которого находится ГЭС (каскад ГЭС)	

№ п. приложения 2 к Приказу	Наименование информации, требования к форме представления	Отправитель информации	Получатель информации	Примечание
		Усть-Илимской ГЭС, Саяно-Шушенской ГЭС, Майнской ГЭС, Красноярской ГЭС, Новосибирской ГЭС, Зейской ГЭС, Бурейской ГЭС		
		Филиалы ГК, владеющие на праве собственности или ином законном основании иными ГЭС (каскадом ГЭС)	РДУ, в операционной зоне которого находится ГЭС (каскад ГЭС)	Информация представляется с детализацией по отдельным ГЭС (каскадам ГЭС), установленная генерирующая мощность которых равна или превышает 5 МВт
<b>7.9</b>	<b>Сведения о выполнении заданий субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике по параметрам настройки АЧР и о прогнозных объемах управляющих воздействий АЧР в предстоящий осенне-зимний период.</b>  В соответствии с формой, установленной приложением № 56 к Приказу. Возможно представление в электронном виде	ПМЭС, РСК, филиалы ГК, иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии и (или) объектами электросетевого хозяйства (через обособленные подразделения), которым РДУ было выдано соответствующее задание	РДУ, выдавшее задание по настройке АЧР и объемам нагрузки потребителей, подключенной под действие АЧР	
<b>7.10</b>	<b>Графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности).</b>  Разработанные графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) для согласования в соответствии с формой,	ПМЭС, РСК, иные сетевые организации (их филиалы), включенные РДУ в перечень первичных получателей команд об аварийных ограничениях	РДУ, выдавшее соответствующему первичному получателю команд об аварийных ограничениях задание на разработку графиков аварийного ограничения режима	

№ п. приложения 2 к Приказу	Наименование информации, требования к форме представления	Отправитель информации	Получатель информации	Примечание
	установленной приложением № 57 к Приказу. Возможно представление в электронном виде		потребления электрической энергии (мощности)	
7.11	<p><b>Фактические данные о потреблении электрической энергии покупателями электрической энергии.</b></p> <p>В соответствии с формой, установленной приложением № 58 к Приказу. Возможно представление в электронном виде</p>	Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации, через соответствующие обособленные подразделения	РДУ, в операционной зоне которого находится зона деятельности гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации либо его (ее) обособленного подразделения (при наличии последнего)	
7.12	<p><b>Сведения о фактических перетоках электрической энергии между ЕНЭС и иными объектами электросетевого хозяйства.</b></p> <p>В соответствии с формой, установленной приложением № 59 к Приказу. Возможно представление в электронном виде</p>	ПМЭС, иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, входящими в ЕНЭС, заключившие в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике договоры оказания услуг по передаче электрической энергии, через соответствующие обособленные подразделения	РДУ, в операционной зоне которого находится объект электросетевого хозяйства, входящий в ЕНЭС	
7.13	<p><b>Сведения о межгосударственных поставках электрической энергии.</b></p> <p>В соответствии с формой, установленной приложением № 60 к Приказу. Возможно представление в электронном виде (по согласованию – в формате MS Excel)</p>	ФСК, субъекты электроэнергетики, осуществляющие экспортно-импортные операции по купле-продаже (поставке) электрической энергии (мощности)	ГДЦ	
7.14	<p><b>Сведения о межгосударственных перетоках электрической энергии.</b></p> <p>В соответствии с формой, установленной</p>	ПМЭС, иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого	РДУ, в операционной зоне которого находится объект электросетевого хозяйства, входящий в	

№ п. приложения 2 к Приказу	Наименование информации, требования к форме представления	Отправитель информации	Получатель информации	Примечание
	приложением № 61 к Приказу. Возможно представление в электронном виде	хозяйства, входящими в ЕНЭС, через соответствующие обособленные подразделения	ЕНЭС	
7.15	<p><b>Показатели фактического баланса электрической мощности в границах субъектов Российской Федерации на час максимума Единой энергетической системы России.</b></p> <p>В соответствии с формой, установленной приложением № 62 к Приказу. Возможно представление в электронном виде</p>	<p>Филиалы ГК и иные хозяйствующие субъекты (через соответствующие обособленные подразделения), владеющие на праве собственности или на ином законном основании объектами по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт</p>	РДУ, в операционной зоне которого находится объект по производству электрической энергии	С детализацией по отдельным объектам по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 5 МВт
7.16	<p><b>Показатели баланса производства и потребления электроэнергии и отпуска тепловой энергии по субъектам электроэнергетики в границах субъектов Российской Федерации.</b></p> <p>В соответствии с формой, установленной приложением № 63 к Приказу. Возможно представление в электронном виде, в том числе с использованием ПАК АС «Энергия»</p>	<p>Филиалы ГК и иные хозяйствующие субъекты (через соответствующие обособленные подразделения), владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт; гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации через соответствующие обособленные подразделения; ПМЭС, иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, входящими в ЕНЭС, заключившие в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике договоры оказания услуг по передаче электрической энергии, через</p>	РДУ, в операционной зоне которого находится объект по производству электрической энергии, объект электросетевого хозяйства, зона деятельности гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации либо их обособленных подразделений (при наличии последних)	

№ п. приложения 2 к Приказу	Наименование информации, требования к форме представления	Отправитель информации	Получатель информации	Примечание
		соответствующие обособленные подразделения		
7.17	<p><b>Оперативные сведения об обеспечении электростанций топливом.</b></p> <p>В соответствии с формой, установленной приложением № 64 к Приказу. Возможно представление в электронном виде, в том числе с использованием ПАК АС «Топливо ТЭС»</p>	Филиалы ГК и иные хозяйствующие субъекты (через соответствующие обособленные подразделения), владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт	РДУ, в операционной зоне которого находится объект по производству электрической энергии	Представлению подлежат информация по субъектам электроэнергетики расположенным на территории технологически изолированных территориальных энергетических систем
7.18	<p><b>Информация о технологическом присоединении энергопринимающих устройств, объектов по производству электрической энергии и объектов электросетевого хозяйства к электрическим сетям.</b></p> <p>В соответствии с формой, установленной приложением № 65 к Приказу. Возможно представление в электронном виде</p>	МЭС  РСК, иные территориальные сетевые организации и другие хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства (через соответствующие обособленные подразделения); хозяйствующие субъекты,	ОДУ, в операционной зоне которого находится объект электросетевого хозяйства, к которому осуществляется технологическое присоединение  РДУ, в операционной зоне которого находится объект электросетевого хозяйства (объект по производству электрической энергии), к которому осуществляется технологическое	

№ п. приложения 2 к Приказу	Наименование информации, требования к форме представления	Отправитель информации	Получатель информации	Примечание
		владельцы на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, выполняющие функции сетевой организации в части определения технической возможности технологического присоединения, согласования технических условий с АО «СО ЕЭС» и смежными сетевыми организациями, а также выполнения необходимых условий договора (через соответствующие обособленные подразделения)	присоединение	
7.19	<p><b>Предложения субъектов электроэнергетики по включению устройств РЗА, относящихся к объектам диспетчеризации, в сводные годовой и месячные графики ремонта и технического обслуживания объектов диспетчеризации, утверждаемые субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.</b></p> <p>В соответствии с формой, установленной приложением № 66 к Приказу. Возможно представление в электронном виде</p>	<p>МЭС, РСК; иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, через обособленные подразделения; филиалы ГК и иные хозяйствующие субъекты (через соответствующие обособленные подразделения), владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт</p>	РДУ, в операционной зоне которого находится объект по производству электрической энергии, объект электросетевого хозяйства	Представлению подлежит информация по устройствам (комплексам) РЗА, находящимся в диспетчерском управлении или ведении ГДЦ, ОДУ, РДУ
7.20	<p><b>Предложения субъектов электроэнергетики по включению средств диспетчерско-технологического управления, участвующих в организации диспетчерской телефонной связи, системы сбора и передачи</b></p>	<p>МЭС, РСК; иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, через обособленные подразделения; филиалы ГК и иные хозяйствующие</p>	РДУ, в операционной зоне которого находится объект по производству электрической энергии, объект электросетевого хозяйства	

№ п. приложения 2 к Приказу	Наименование информации, требования к форме представления	Отправитель информации	Получатель информации	Примечание
	<p><b>телеинформации и отнесенных к объектам диспетчеризации, в сводные годовой и месячные графики ремонта и технического обслуживания объектов диспетчеризации, утверждаемые субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.</b></p> <p>В соответствии с формой, установленной приложением № 67 к Приказу. Возможно представление в электронном виде</p>	<p>субъекты (через соответствующие обособленные подразделения), владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт</p>		
7.21	<p><b>Сведения о случаях срабатывания устройств РЗА линий электропередачи, оборудования подстанций и электростанций, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 110 кВ и выше, устройств автоматической частотной разгрузки.</b></p> <p>В соответствии с формой, установленной приложением № 68 к Приказу. Допускается представление информации в соответствии с формой, установленной национальным стандартом Российской Федерации ГОСТ Р 56865-2016 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление. Релейная защита и автоматика. Технический учет и анализ функционирования. Общие требования», утвержденным приказом Росстандарта от 24.02.2016 № 66-ст (далее – ГОСТ Р 56865-</p>	<p>МЭС, ПМЭС, РСК; иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, через обособленные подразделения; филиалы ГК и иные хозяйствующие субъекты (через соответствующие обособленные подразделения), владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт</p>	ГДЦ, ОДУ, РДУ	<p>Представлению подлежит информация по устройствам (комплексам) РЗА, находящимся в диспетчерском управлении или ведении соответствующего диспетчерского центра. Начиная с 01.01.2017 в случае, если субъект электроэнергетики присоединился к ГОСТ Р 56865-2016, представлению подлежит информация согласно пункту 5.6 указанного национального стандарта.</p>

№ п. приложения 2 к Приказу	Наименование информации, требования к форме представления	Отправитель информации	Получатель информации	Примечание
	2016). Информация представляется в электронном виде			
7.22	<p><b>Списки оперативного персонала субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, допущенного к производству оперативных переключений и ведению оперативных переговоров с диспетчерским персоналом субъектов оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.</b></p> <p>В соответствии с формой, установленной приложением № 69 к Приказу. Возможно представление в электронном виде</p>	<p>МЭС, ПМЭС, РСК; иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, через обособленные подразделения; филиалы ГК и иные хозяйствующие субъекты (через соответствующие обособленные подразделения), владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт</p>	<p>ГДЦ, ОДУ, РДУ, диспетчерский персонал которых непосредственно взаимодействует с оперативным персоналом соответствующих субъектов электроэнергетики и иных хозяйствующих субъектов в процессе оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике</p>	<p>1. Ежегодно предоставляется список, включающий в себя весь оперативный персонал, который имеет право вести оперативные переговоры с соответствующим диспетчерским центром. 2. Информация об изменениях в списках оперативного персонала представляется непосредственно после оформления соответствующего распорядительного документа по допуску нового работника к дублированию на рабочем месте и самостоятельной работе, а также отстранению работника от самостоятельной работы</p>
7.23	<p><b>Списки оперативного, административного (технического) персонала субъектов, уполномоченного представлять в диспетчерские центры оперативную</b></p>	<p>ФСК, МЭС, ПМЭС, РСК; иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, через обособленные подразделения;</p>	<p>ГДЦ, ОДУ, РДУ, работники которых, уполномочены запрашивать у субъектов электроэнергетики оперативную</p>	<p>Информация об изменениях представляется непосредственно после оформления соответствующего распорядительного</p>

№ п. приложения 2 к Приказу	Наименование информации, требования к форме представления	Отправитель информации	Получатель информации	Примечание
	<p><b>информацию об авариях в электроэнергетике и нештатных ситуациях на подведомственных объектах.</b></p> <p>В соответствии с формой, установленной приложением № 70 к Приказу. Возможно представление в электронном виде</p>	<p>филиалы ГК и иные хозяйствующие субъекты (через соответствующие обособленные подразделения), владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт</p>	<p>информацию о причинах, последствиях и ходе аварийно-восстановительных работ по ликвидации аварий в электроэнергетике и нештатных ситуаций в электроэнергетике</p>	<p>документа по допуску нового работника к дублированию на рабочем месте и самостоятельной работе, а также отстранению работника от самостоятельной работы</p>
7.24	<p><b>Пусковые схемы при вводе в работу нового электрооборудования и линий электропередачи, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 110 кВ и выше (временная нормальная схема электрических соединений).</b></p> <p>В соответствии с порядком оформления и согласования нормальных схем электрических соединений, установленным в документах, согласованных АО «СО ЕЭС» с субъектами электроэнергетики. В электронном виде, а также на бумажном носителе с направлением официального сопроводительного письма</p>	<p>МЭС, ПМЭС, РСК; иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, через обособленные подразделения; филиалы ГК и иные хозяйствующие субъекты (через соответствующие обособленные подразделения), владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт</p>	<p>ГДЦ, ОДУ, РДУ, в диспетчерском управлении (ведении) которых находится (будет находиться) оборудование объектов электроэнергетики</p>	<p>По объектам электроэнергетики, оборудование которых включено (планируется к включению) в перечень объектов диспетчеризации соответствующего диспетчерского центра с их распределением по способу управления</p>
7.25	<p><b>Принципиальные, функционально-логические схемы, схемы программируемой логики, данные по конфигурированию и параметрированию, пояснительная записка, проектный расчет уставок для устройств РЗА линий электропередачи и оборудования, включенных в перечень объектов диспетчеризации.</b></p>	<p>МЭС, ПМЭС, РСК; иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, через обособленные подразделения; филиалы ГК и иные хозяйствующие субъекты (через соответствующие обособленные подразделения), владеющие на праве собственности или ином законном основании</p>	<p>ГДЦ, ОДУ, РДУ, задающие алгоритмы функционирования и параметры настройки (уставки) для соответствующих устройств РЗА ЛЭП и оборудования, относящихся к объектам диспетчеризации</p>	<p>По ЛЭП и оборудованию, находящемуся (или планируемому) в диспетчерском ведении или управлении соответствующего диспетчерского центра</p>

№ п. приложения 2 к Приказу	Наименование информации, требования к форме представления	Отправитель информации	Получатель информации	Примечание
	<p>Рабочая документация, в том числе принципиальные схемы, конфигурации, проектные параметры настройки устройств РЗА.</p> <p>В электронном виде, а также на бумажном носителе с направлением официального сопроводительного письма</p>	<p>объектами по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт</p>		
7.26	<p><b>Подтверждение выполнения заданий субъектов оперативно-диспетчерского управления по настройке уставок, характеристик, по внутренней конфигурации терминалов (параметров настройки) устройств РЗА для линий электропередачи и оборудования, включенных в перечень объектов диспетчеризации. Исполнительные схемы вторичной коммутации устройств РЗА.</b></p> <p>Исполнительные схемы, настроенные параметры срабатывания (уставки) устройств РЗА.</p> <p>В электронном виде, а также на бумажном носителе, с направлением официального сопроводительного письма</p>	<p>МЭС, ПМЭС, РСК; иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, через обособленные подразделения; филиалы ГК и иные хозяйствующие субъекты (через соответствующие обособленные подразделения), владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт</p>	<p>ГДЦ, ОДУ, РДУ, задающие алгоритмы функционирования и параметры настройки (уставки) для соответствующих устройств РЗА ЛЭП и оборудования, относящихся к объектам диспетчеризации</p>	<p>По ЛЭП и оборудованию, находящемуся в диспетчерском ведении или управлении соответствующего диспетчерского центра</p>
7.27	<p><b>Копии осциллограмм, записи независимых регистраторов аварийных событий и регистраторов микропроцессорных терминалов РЗА и системы мониторинга переходных режимов.</b></p>	<p>МЭС, ПМЭС, РСК; иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, через обособленные подразделения; филиалы ГК и иные хозяйствующие субъекты (через соответствующие</p>	<p>ГДЦ, ОДУ, РДУ, в диспетчерском управлении (ведении) которых находятся соответствующие ЛЭП, оборудование, устройства РЗА</p>	<p>По ЛЭП и оборудованию, находящемуся в диспетчерском управлении или ведении соответствующего диспетчерского центра</p>

№ п. приложения 2 к Приказу	Наименование информации, требования к форме представления	Отправитель информации	Получатель информации	Примечание
	В формате программного обеспечения завода-изготовителя в электронном виде, а также на бумажном носителе, с направлением официального сопроводительного письма	обособленные подразделения), владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт		
7.28	<p><b>Схемы электрических соединений объектов электроэнергетики, включенных в перечень объектов диспетчеризации, с обозначением нормального состояния коммутационных аппаратов (нормальные схемы объектов электроэнергетики).</b></p> <p>В соответствии с порядком оформления и согласования нормальных схем электрических соединений, установленным в документах, согласованных АО «СО ЕЭС» с субъектами электроэнергетики.</p> <p>В электронном виде, а также на бумажном носителе, с направлением официального сопроводительного письма</p>	МЭС, ПМЭС, РСК; иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, через обособленные подразделения; филиалы ГК и иные хозяйствующие субъекты (через соответствующие обособленные подразделения), владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт	ГДЦ, ОДУ, РДУ, в диспетчерском управлении (ведении) которых находится оборудование объектов электроэнергетики	По объектам электроэнергетики, оборудование которых относится к объектам диспетчеризации соответствующего диспетчерского центра
7.29	<p><b>Схемы электрических соединений основной электрической сети, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 110 кВ и выше, с обозначением типов оборудования и нормального состояния коммутационных аппаратов (нормальные схемы электрической сети).</b></p> <p>В соответствии с положениями о</p>	РСК и иные хозяйствующие субъекты (за исключением ФСК и его филиалов), владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, через соответствующие обособленные подразделения	РДУ, в операционной зоне которого находятся объекты электросетевого хозяйства	

№ п. приложения 2 к Приказу	Наименование информации, требования к форме представления	Отправитель информации	Получатель информации	Примечание
	<p>технологическом взаимодействии (положениями о взаимоотношениях при осуществлении РДУ функций оперативно-диспетчерского управления ЕЭС России) между РДУ и РСК или иным хозяйствующим субъектом.</p> <p>На бумажном носителе, с направлением официального сопроводительного письма</p>			
7.30	<p><b>Фактические сведения о настройке и объемах управляющих воздействий АЧР и иных видов противоаварийной автоматики по данным контрольных и внеочередных замеров.</b></p> <p>В соответствии с формой, установленной приложением № 71 к Приказу. Возможно представление в электронном виде</p>	<p>ПМЭС, РСК, филиалы ГК, иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии и (или) объектами электросетевого хозяйства (через обособленные подразделения), которым ДЦ было выдано соответствующее задание</p>	<p>1. Для информации по АЧР: РДУ, выдавшее задание по настройке АЧР и объемам нагрузки потребителей, подключенной под действие АЧР.</p> <p>2. Для информации по иным видам ПА: РДУ, в операционной зоне которого находится объект электроэнергетики, на котором непосредственно осуществляется реализация управляющего воздействия</p>	
7.31	<p><b>Фактические сведения о нагрузке потребителей электрической энергии (мощности), включенных в графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), по данным контрольных и внеочередных замеров.</b></p>	<p>ПМЭС, РСК, иные сетевые организации (их филиалы), включенные РДУ в перечень первичных получателей команд об аварийных ограничениях</p>	<p>РДУ, к первичным получателям команд об аварийных ограничениях которого относится соответствующая сетевая организация (ее филиал)</p>	

№ п. приложения 2 к Приказу	Наименование информации, требования к форме представления	Отправитель информации	Получатель информации	Примечание
	В соответствии с формой, установленной приложением № 72 к Приказу. Возможно представление в электронном виде			
7.32	<p><b>Схемы организации оперативно-диспетчерской и технологической связи.</b></p> <p>Схемы организации оперативно-диспетчерской и технологической связи с направлением официального сопроводительного письма. Возможно представление в электронном виде</p>	<p>ПМЭС, РСК; иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, через обособленные подразделения; филиалы ГК и иные хозяйствующие субъекты (через соответствующие обособленные подразделения), владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт</p>	<p>РДУ, в операционной зоне которого находится объект по производству электрической энергии, объект электросетевого хозяйства</p>	

Термины и сокращения:

- ГДЦ** – главный диспетчерский центр АО «СО ЕЭС» (исполнительный аппарат АО «СО ЕЭС»);
- ОДУ** – филиал(ы) АО «СО ЕЭС» ОДУ;
- РДУ** – филиал(ы) АО «СО ЕЭС» РДУ;
- ДЦ** – диспетчерский(е) центр(ы) АО «СО ЕЭС» (ГДЦ, ОДУ, РДУ);
- субъекты электроэнергетики** – субъекты электроэнергетики и иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии и (или) объектами электросетевого хозяйства;
- ФСК** – Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (ПАО «ФСК ЕЭС»);
- МЭС** – филиал(ы) ПАО «ФСК ЕЭС» – Магистральные электрические сети;
- ПМЭС** – филиал(ы) ПАО «ФСК ЕЭС» – Предприятия магистральных электрических сетей;

- РСК** – филиал(ы) Межрегиональной распределительной сетевой компании (МРСК) в субъектах Российской Федерации, созданный(е) на базе распределительного электросетевого комплекса открытых акционерных обществ энергетики и электрификации, и другие территориальные сетевые организации, осуществляющие деятельность в пределах территории одного субъекта Российской Федерации;
- ГК** – генерирующая(ие) компания(и);
- филиалы ГК** – филиалы ГК, созданные на базе имущественного комплекса электростанций;
- ГЭС** – гидроэлектростанция(и);
- ЛЭП** – линия(и) электропередачи;
- ЕНЭС** – единая национальная (общероссийская) электрическая сеть;
- АЧР** – автоматика частотной разгрузки;
- РЗА** – релейная защита и автоматика;
- ПА** – противоаварийная автоматика.