

Сведения о диспетчерских центрах АО «СО ЕЭС», уполномоченных на получение информации от субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии в соответствии с Правилами предоставления информации, необходимой для осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, утвержденными приказом Минэнерго России от 20.12.2022 № 1340

Используемые сокращения:

ИА – исполнительный аппарат;

РДУ – Региональное диспетчерское управление;

ОДУ – Объединенное диспетчерское управление;

ЛЭП – линия электропередачи;

РЗА – релейная защита и автоматика;

ЕНЭС – единая национальная (общероссийская) электрическая сеть;

Правила технологического присоединения – Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861;

Правила предоставления информации – Правила предоставления информации, необходимой для осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, утвержденные приказом Минэнерго России от 20.12.2022 № 1340.

№ п/п	Содержание информации	№ пункта, подпункта Правил предоставления информации	№ приложения к Правилам предоставления информации или иной документ, устанавливающий форму предоставления информации	Кто предоставляет информацию	Срок и периодичность предоставления информации	ДЦ, уполномоченные на получение информации
1	2	3	4	5	6	7
1	Нормальные схемы электрических соединений объектов электроэнергетики на предстоящий период, разработанные, согласованные с субъектом оперативно-диспетчерского управления и утвержденные субъектом электроэнергетики, потребителем электрической энергии в соответствии с требованиями к графическому исполнению нормальных (временных нормальных) схем электрических соединений объектов электроэнергетики и порядку их согласования с диспетчерскими центрами субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, утвержденными приказом Минэнерго России от 16.08.2019 № 854	Пункт 9 подпункт «а»	Без установленной формы	– субъекты электроэнергетики и потребители электрической энергии, 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), и (или) объектами электросетевого хозяйства классом напряжения 110 кВ и выше, – субъекты электроэнергетики и потребители электрической энергии, 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 диспетчерского центра	– ежегодно до 1 января; – не позднее 3 рабочих дней со дня утверждения новой (актуализированной) схемы при реконструкции (техническом перевооружении, модернизации) объектов электроэнергетики, вводе в эксплуатацию (выводе из эксплуатации) электротехнического или энергетического оборудования, изменении диспетчерских наименований отходящих линий электропередачи, электротехнического или энергетического оборудования объекта электроэнергетики или наличии иных оснований, требующих разработки новой (актуализации) нормальной схемы электрических соединений объекта электроэнергетики	ИА АО «СО ЕЭС», филиал АО «СО ЕЭС» ОДУ, филиал АО «СО ЕЭС» РДУ, в диспетчерском управлении (ведении) которых находится оборудование объекта электроэнергетики
2	Временные нормальные схемы электрических соединений объектов электроэнергетики, разработанные, согласованные с субъектом оперативно-диспетчерского управления и утвержденные субъектом электроэнергетики, потребителем электрической энергии в соответствии с требованиями к графическому исполнению нормальных (временных нормальных) схем электрических соединений объектов электроэнергетики и порядку их согласования с диспетчерскими центрами субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, утвержденными приказом Минэнерго России от 16.08.2019 № 854	Пункт 9 подпункт «б»	Без установленной формы		перед началом этапа строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения) объекта электроэнергетики, но не позднее представления в диспетчерский центр комплексной программы ввода в работу новых (реконструированных, модернизированных) линий электропередачи, электротехнического или энергетического оборудования	ИА АО «СО ЕЭС», филиал АО «СО ЕЭС» ОДУ, филиал АО «СО ЕЭС» РДУ, в диспетчерском управлении (ведении) которых находится оборудование объекта электроэнергетики

№ п/п	Содержание информации	№ пункта, подпункта Правил предоставления информации	№ приложения к Правилам предоставления информации или иной документ, устанавливающий форму предоставления информации	Кто предоставляет информацию	Срок и периодичность предоставления информации	ДЦ, уполномоченные на получение информации
1	2	3	4	5	6	7
3	Нормальные схемы электрических соединений основной электрической сети сетевой организации (включая линии электропередачи и оборудование объектов электросетевого хозяйства классом напряжения 110 кВ) с обозначением типов оборудования и нормального состояния коммутационных аппаратов	Пункт 9 подпункт «в»	Без установленной формы	Сетевые организации	– ежегодно до 1 января; – в течение 3 рабочих дней со дня пересмотра и утверждения указанных схем в новой редакции при реконструкции (техническом перевооружении, модернизации) объектов электроэнергетики	филиал АО «СО ЕЭС» РДУ, в операционной зоне которого расположены объекты электросетевого хозяйства сетевой организации
4	Схемы организации каналов телефонной связи для оперативных переговоров, передачи телеметрической информации и иной технологической информации, используемой для задач оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, передачи команд дистанционного управления	Пункт 9 подпункт «г»	Без установленной формы	Субъекты электроэнергетики и потребители электрической энергии, 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 диспетчерского центра	ежегодно до 31 января	ИА АО «СО ЕЭС», филиал АО «СО ЕЭС» ОДУ, филиал АО «СО ЕЭС» РДУ, в диспетчерском управлении (ведении) которых находятся оборудование объекта электроэнергетики или отходящие от него ЛЭП
5	Отдельно по каждому объекту электроэнергетики (электростанции, подстанции), оборудование и устройства которого отнесены к объектам диспетчеризации диспетчерских центров, а также отдельно по каждому центру управления сетями, центру управления ветровыми (солнечными) электростанциями, структурному подразделению потребителя электрической энергии, созданному для осуществления функций оперативно-технологического управления, в том числе функций технологического управления и ведения, в отношении принадлежащих ему объектов электросетевого хозяйства, в случае если линии электропередачи и (или) оборудование и устройства, находящееся в технологическом управлении и ведении таких центров управления или структурных подразделений, относится к объектам диспетчеризации: – списки работников, допущенных к производству переключений и ведению оперативных переговоров (включая оперативный персонал и работников из числа административно-технического и ремонтного персонала, которым предоставлены права оперативного персонала), – списки работников, уполномоченных выдавать разрешение на деблокирование при неисправности оперативной блокировки, и работников из числа оперативного и административно-технического персонала, имеющих право подачи и согласования диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния линий	Пункт 9 подпункт «д»	Без установленной формы	Субъекты электроэнергетики и потребители электрической энергии, 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 диспетчерского центра	– ежегодно до 1 января; – по мере изменения указанных списков – не позднее, чем за 1 рабочий день до ввода в действие изменений, внесенных в такие списки (до допуска таких работников к самостоятельной работе)	ИА АО «СО ЕЭС», филиал АО «СО ЕЭС» ОДУ, филиал АО «СО ЕЭС» РДУ в соответствии с действующей схемой отдачи прямых голосовых диспетчерских команд на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации

№ п/п	Содержание информации	№ пункта, подпункта Правил предоставления информации	№ приложения к Правилам предоставления информации или иной документ, устанавливающий форму предоставления информации	Кто предоставляет информацию	Срок и периодичность предоставления информации	ДЦ, уполномоченные на получение информации
1	2	3	4	5	6	7
	электропередачи, оборудования и устройств объектов электроэнергетики					
6	Списки работников, уполномоченных представлять в диспетчерские центры оперативную информацию об авариях в электроэнергетике и нештатных ситуациях на объектах электроэнергетики	Пункт 9 подпункт «е»	Без установленной формы	Субъекты электроэнергетики и потребители электрической энергии, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых равна или превышает 5 МВт, и (или) объектами электросетевого хозяйства классом напряжения 110 кВ и выше. Субъекты электроэнергетики и потребители электрической энергии, 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 диспетчерского центра.	– ежегодно до 1 января; – по мере изменения списков – не позднее чем за 1 рабочий день до вступления в силу изменений, внесенных в такие списки	Филиал АО «СО ЕЭС» РДУ, филиал АО «СО ЕЭС» ОДУ, в операционной зоне которых расположен объект электроэнергетики
7	Данные автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электрической энергии, а также данные технического учета электрической энергии	Пункт 9 подпункт «ж»	Без установленной формы	Субъекты электроэнергетики и потребители электрической энергии, 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), и (или) объектами электросетевого хозяйства классом напряжения 110 кВ и выше. Субъекты электроэнергетики и потребители электрической энергии, 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 диспетчерского центра	в порядке и сроки, установленные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и (или) договорами возмездного оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, соглашениями о технологическом взаимодействии	Филиал АО «СО ЕЭС» РДУ, в операционной зоне которого расположен объект электроэнергетики
8	Информация о параметрах и характеристиках: линий электропередачи классом напряжения 110 кВ и выше, оборудования классом напряжения 110 кВ и выше, входящего в состав объектов электросетевого	Пункт 10	Приложение № 1, Приложение № 2	Субъекты электроэнергетики и потребители электрической энергии, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству	– ежегодно до 1 апреля года, следующего за отчетным календарным годом;	Филиал АО «СО ЕЭС» РДУ, в операционной зоне которого расположен объект электроэнергетики и (или) объект электроэнергетики,

№ п/п	Содержание информации	№ пункта, подпункта Правил предоставления информации	№ приложения к Правилам предоставления информации или иной документ, устанавливающий форму предоставления информации	Кто предоставляет информацию	Срок и периодичность предоставления информации	ДЦ, уполномоченные на получение информации
1	2	3	4	5	6	7
	<p>хозяйства и (или) объектов по производству электрической энергии;</p> <p>линий электропередачи классом напряжения 110 кВ и ниже, оборудования классом напряжения 110 кВ и ниже, входящего в состав объектов электросетевого хозяйства и (или) объектов по производству электрической энергии, - в случае если такие линии электропередачи или оборудование относятся к объектам диспетчеризации диспетчерских центров;</p> <p>генерирующего оборудования, входящего в состав объектов по производству электрической энергии, установленная мощность которых составляет 5 МВт или более;</p> <p>линий электропередачи, трансформаторов, токоограничивающих реакторов, трансформаторов тока, трансформаторов напряжения и коммутационных аппаратов, не указанных в абзацах втором и третьем настоящего пункта, через которые осуществляется связь генерирующего оборудования с электрической сетью напряжением 110 кВ и выше и (или) которые обеспечивают выдачу мощности объекта по производству электрической энергии установленной генерирующей мощностью 5 МВт или более в электрическую сеть напряжением 110 кВ и выше (за исключением указанных в настоящем абзаце линий электропередачи и оборудования, входящих в состав ветровых и солнечных электростанций или обеспечивающих выдачу мощности таких электростанций);</p> <p>преобразователей в составе ветровых и солнечных электростанций, установленная генерирующая мощность которых составляет 5 МВт или более</p>			<p>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), и (или) объектами электросетевого хозяйства классом напряжения 110 кВ и выше.</p> <p>Субъекты электроэнергетики и потребители электрической энергии, 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 диспетчерского центра.</p>	<p>– за 6 месяцев до предполагаемой даты ввода в работу соответствующих линий электропередачи, оборудования или в иной согласованный субъектом оперативно-диспетчерского управления срок в зависимости от сложности вводимого объекта электроэнергетики, но не позднее чем за 2 месяца до предполагаемой даты ввода в работу таких линий электропередачи, оборудования;</p> <p>– не позднее 3 рабочих дней после изменения параметров и (или) характеристик линий электропередачи, оборудования (в том числе определения значений параметров и характеристик или уточнения их значений по сравнению с ранее предоставленными предварительными (проектными и справочными) данными по результатам испытаний при вводе новых (реконструированных, модернизированных, технически перевооруженных) объектов электроэнергетики или входящего в их состав оборудования в работу) с указанием причин изменений</p>	<p>указанный первым в диспетчерском наименовании ЛЭП</p>
9	<p>Информация о планируемых параметрах и характеристиках объекта электроэнергетики или энергопринимающего устройства и (или) входящего в их состав оборудования, а также информация о проектных параметрах и характеристиках планируемых к строительству (реконструкции, модернизации, техническому перевооружению) объектов электроэнергетики и (или) входящего в их состав оборудования, соответствующих критериям, указанным в абзацах втором – шестом пункта 10 Правил предоставления информации</p> <p><i>Абзацы второй-шестой п.10 Правил предоставления информации – см. критерии выше в п. 8 настоящей таблицы</i></p>	Пункт 11	Приложение № 3	<p>Юридические и физические лица, имеющие намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям объекта электроэнергетики или энергопринимающего устройства (далее – заявитель) и которые в соответствии с требованиями Правил технологического присоединения и Правил разработки и согласования схем выдачи мощности объектов по производству электрической энергии и схем внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, утвержденных приказом Минэнерго России от 28.12.2020 № 1195, обязаны</p>	<p>– не позднее 10 рабочих дней с даты заключения с сетевой организацией в отношении соответствующего объекта электроэнергетики, энергопринимающего устройства договора об осуществлении технологического присоединения к электрической сети;</p> <p>– в случае технологического присоединения к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети по индивидуальному проекту – в течение 10 рабочих дней с даты заключения соглашения о порядке взаимодействия</p>	<p>Филиал АО «СО ЕЭС» РДУ, в операционной зоне которого будет находиться (расположен) объект электроэнергетики (энергопринимающее устройство) заявителя, планируемый к технологическому присоединению к электрическим сетям</p>

№ п/п	Содержание информации	№ пункта, подпункта Правил предоставления информации	№ приложения к Правилам предоставления информации или иной документ, устанавливающий форму предоставления информации	Кто предоставляет информацию	Срок и периодичность предоставления информации	ДЦ, уполномоченные на получение информации
1	2	3	4	5	6	7
				разрабатывать схему выдачи мощности или схему внешнего электроснабжения (как в отношении планируемых к технологическому присоединению к электрической сети объектов электроэнергетики, энергопринимающих устройств, так и в отношении объектов электроэнергетики (в том числе объектов электроэнергетики сетевой организации или третьих лиц), технические решения по строительству, реконструкции, модернизации которых для обеспечения технической возможности технологического присоединения объекта заявителя предусмотрены схемой выдачи мощности или схемой внешнего электроснабжения)	заявителя и сетевой организации в целях выполнения мероприятий по индивидуальному проекту	
10	<p>Информация о проектных параметрах и характеристиках планируемого к строительству (реконструкции, модернизации, техническому перевооружению) объекта электроэнергетики и (или) входящего в его состав оборудования, соответствующих критериям, указанным в абзацах втором – шестом пункта 10 Правил предоставления информации</p> <p><i>Абзацы второй-шестой пункта 10 Правил предоставления информации – см. критерии выше в пункте 8 настоящей таблицы</i></p>	Пункт 12	Приложение № 3	Субъекты электроэнергетики и потребители электрической энергии, осуществляющие разработку и утверждение проектной документации на строительство (реконструкцию, модернизацию, техническое перевооружение) объектов электроэнергетики, установленная генерирующая мощность которых равна или превышает 5 МВт, и (или) объектов электросетевого хозяйства классом напряжения 110 кВ и выше.	<p>– не позднее 10 рабочих дней с даты получения положительного заключения по результатам экспертизы проектной документации (в случае если в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности проектная документация подлежит экспертизе);</p> <p>– не позднее 10 рабочих дней с даты утверждения проектной документации на строительство, реконструкцию, модернизацию или техническое перевооружение объекта электроэнергетики (в случае если в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности экспертиза проектной документации не требуется)</p>	Филиал АО «СО ЕЭС» РДУ, в операционной зоне которого будет находиться (расположен) объект электроэнергетики (энергопринимающее устройство), планируемый к строительству, реконструкции, модернизации или техническому перевооружению
11	Укрупненный график ввода в работу нового (реконструированного, модернизированного, технически перевооруженного) объекта по производству электрической энергии и (или) объекта электросетевого хозяйства, нового (модернизированного) оборудования, предусматривающий основные этапы выполнения строительно-монтажных, наладочных работ на объекте (объектах) электроэнергетики и планируемые сроки включения в работу линий электропередачи и	Пункт 15 подпункт «а»	Без установленной формы	Субъекты электроэнергетики и потребители электрической энергии, указанные в пункте 9 Правил предоставления информации	за 6 месяцев до предполагаемой даты ввода в работу соответствующего объекта электроэнергетики (очереди строительства (реконструкции), пускового комплекса), оборудования, комплекса противоаварийной автоматики или в иной согласованный с субъектом оперативно-диспетчерского управления срок в зависимости от сложности вводимого объекта	<p>– для объектов электросетевого хозяйства напряжением 330 кВ и выше (кроме Тюменского РДУ) и электростанций установленной мощностью 150 МВт и более – филиал АО «СО ЕЭС» ОДУ в операционной зоне которого расположен объект электроэнергетики;</p> <p>– для объектов электросетевого хозяйства напряжением 110 кВ и выше</p>

№ п/п	Содержание информации	№ пункта, подпункта Правил предоставления информации	№ приложения к Правилам предоставления информации или иной документ, устанавливающий форму предоставления информации	Кто предоставляет информацию	Срок и периодичность предоставления информации	ДЦ, уполномоченные на получение информации
1	2	3	4	5	6	7
	оборудования, номинальное напряжение которых составляет 110 кВ и выше, и комплексов противоаварийной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации диспетчерских центров			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), и (или) объектами электросетевого хозяйства классом напряжения 110 кВ и выше, а также субъекты электроэнергетики и потребители электрической энергии, 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 диспетчерского центра	электроэнергетики (очереди, пускового комплекса), но не позднее чем за 2 месяца до предполагаемой даты ввода их в работу или проведения комплексного опробования	в операционной зоне Тюменского РДУ – в Тюменское РДУ; – для остальных объектов электроэнергетики – филиал АО «СО ЕЭС» РДУ, в операционной зоне которого расположен объект электроэнергетики
12	Документ, подписанный уполномоченным лицом субъекта электроэнергетики или потребителя электрической энергии, подтверждающий готовность к вводу в работу (постановке под напряжение, включению под нагрузку, проведению пробного пуска (для генерирующего оборудования) новых, реконструированных, модернизированных линий электропередачи, оборудования, включая успешное проведение индивидуальных и функциональных испытаний, проведение проверки и реализацию настройки устройств (комплексов) релейной защиты и автоматики (далее – РЗА) и их готовность к вводу в работу, обеспеченность вводимого объекта необходимой инструктивной и оперативной документацией и персоналом.	Пункт 15, подпункт «б»	Без установленной формы		до подачи субъектом электроэнергетики или потребителем электрической энергии в диспетчерский центр диспетчерской заявки на ввод в работу новой (реконструированной, модернизированной) линии электропередачи или нового (реконструированного, модернизированного) оборудования, постановку их под нагрузку (в том числе для целей проведения испытаний), проведение пробного пуска и связанную с ними подачу рабочего напряжения	– для объектов электросетевого хозяйства напряжением 330 кВ и выше (кроме Тюменского РДУ) и электростанций установленной мощностью 150 МВт и более – филиал АО «СО ЕЭС» ОДУ, в операционной зоне которого расположен объект электроэнергетики; – для объектов электросетевого хозяйства напряжением 110 кВ и выше в операционной зоне Тюменского РДУ – в Тюменское РДУ – для остальных объектов электроэнергетики – филиал АО «СО ЕЭС» РДУ, в операционной зоне которого расположен объект электроэнергетики
13	Копия разрешения (разрешений) на допуск в эксплуатацию энергопринимающих установок потребителя электрической энергии, объекта по производству электрической энергии и (или) объекта электросетевого хозяйства (далее – разрешение на допуск), выданного органом федерального государственного энергетического надзора, а при проведении пробных пусков и комплексных испытаний генерирующего оборудования, комплексного опробования или иных испытаний линий электропередачи, оборудования вновь вводимого (реконструированного, модернизированного, технически перевооруженного) объекта электроэнергетики в рамках пусконаладочных работ – копия временного разрешения на допуск соответствующих энергоустановок на период пусконаладочных работ, выданного органом федерального государственного энергетического надзора, за исключением следующих случаев: – замена на объекте электроэнергетики трансформаторного оборудования или средств компенсации реактивной мощности без изменения их мощности и схемы подключения;	Пункт 15 подпункт «в»	По форме, установленной приложением № 1 к Правилам выдачи разрешений на допуск в эксплуатацию энергопринимающих установок потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, объектов теплоснабжения и теплопотребляющих установок, утвержденным постановлением Правительства РФ от 30.01.2021 № 85		до подачи субъектом электроэнергетики или потребителем электрической энергии в диспетчерский центр диспетчерской заявки на ввод в работу новой (реконструированной, модернизированной) линии электропередачи или нового (реконструированного, модернизированного) оборудования, постановку их под нагрузку (в том числе для целей проведения испытаний), проведение пробного пуска и связанную с ними подачу рабочего напряжения	

№ п/п	Содержание информации	№ пункта, подпункта Правил предоставления информации	№ приложения к Правилам предоставления информации или иной документ, устанавливающий форму предоставления информации	Кто предоставляет информацию	Срок и периодичность предоставления информации	ДЦ, уполномоченные на получение информации
1	2	3	4	5	6	7
	<p>замена на объекте электроэнергетики выключателей, трансформаторов тока и напряжения, разъединителей без изменения схемы подключения;</p> <p>– замена отдельных опор, участков линии электропередачи и (или) отдельных элементов линии электропередачи без изменения схемы подключения;</p> <p>– установка новых и замена существующих устройств РЗА, средств диспетчерского и технологического управления, создание и модернизация автоматизированных систем технологического управления или автоматизированных систем управления технологическими процессами объекта электроэнергетики</p>					
	<p>Акты об общесистемных технических параметрах и характеристиках генерирующего оборудования в соответствии с Правилами проведения испытаний и определения общесистемных технических параметров и характеристик генерирующего оборудования, утвержденными приказом Минэнерго России от 11.02.2019 № 90, с приложением копий следующих подтверждающих документов:</p> <p>а) технических паспортов или иных документов, содержащих паспортные данные генерирующего оборудования;</p> <p>б) для объектов по производству электрической энергии, технологически присоединяемых к электрическим сетям или установленная генерирующая мощность которых увеличивается в результате ввода в эксплуатацию (реконструкции, модернизации) основного энергетического оборудования - акта о выполнении технических условий на технологическое присоединение к электрическим сетям, акта о результатах комплексного опробования вышеуказанного оборудования, акта приемки законченного строительством генерирующего объекта, разрешения на ввод объекта в эксплуатацию, полученного в соответствии с градостроительным законодательством Российской Федерации, а также разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию соответствующих энергоустановок;</p> <p>в) для объектов по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых увеличивается в результате перемаркировки основного энергетического оборудования - документов, указанных в подпункте «б» настоящего пункта (в случае если ранее такие документы не предоставлялись в</p>	Пункт 16	<p>акт об общесистемных технических параметрах и характеристиках генерирующего оборудования, акт о результатах комплексного опробования - по формам в соответствии с Правилами проведения испытаний и определения общесистемных технических параметров и характеристик генерирующего оборудования, утвержденными приказом Минэнерго России от 11.02.2019 № 90;</p> <p>остальные документы – без установленной формы</p>	Субъекты электроэнергетики и потребители электрической энергии, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии	в случаях технологического присоединения объектов по производству электрической энергии к электроэнергетической системе и (или) изменения общесистемных технических параметров и характеристик генерирующего оборудования таких объектов	Филиал АО «СО ЕЭС» РДУ, в операционной зоне которого расположен объект по производству электрической энергии

№ п/п	Содержание информации	№ пункта, подпункта Правил предоставления информации	№ приложения к Правилам предоставления информации или иной документ, устанавливающий форму предоставления информации	Кто предоставляет информацию	Срок и периодичность предоставления информации	ДЦ, уполномоченные на получение информации
1	2	3	4	5	6	7
	диспетчерские центры), и заявления собственника или иного законного владельца перемаркируемого оборудования, подтверждающего возможность длительной эксплуатации оборудования с повышенной мощностью при нормальных условиях (номинальных параметрах)					
15	Показатели фактического баланса электрической энергии по субъектам электроэнергетики	Пункт 17	Приложение № 4 <i>В случае если договором о присоединении к торговой системе оптового рынка в отношении организации по управлению ЕНЭС установлена иная форма ежедневного предоставления в диспетчерские центры системного оператора информации о показателях фактического баланса электрической энергии, организация по управлению ЕНЭС вправе предоставлять системному оператору указанную информацию по такой форме</i>	Субъекты электроэнергетики и потребители электрической энергии, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, гарантирующие поставщики, энергосбытовые организации, потребители электрической энергии – участники оптового рынка электрической энергии и мощности (далее – оптовый рынок), организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, иные собственники и законные владельцы объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, территориальные сетевые организации, а также иные собственники и законные владельцы линий электропередачи, пересекающих границу субъекта Российской Федерации	– ежедневно до 07:00 местного времени суток, следующих за отчетными; – ежемесячно до 07 числа месяца, следующего за отчетным	Филиал АО «СО ЕЭС» РДУ, в операционной зоне которого расположен объект электроэнергетики, или в операционной зоне которого субъект электроэнергетики осуществляет свою деятельность
16	Сведения об обеспечении электростанций топливом а) приход топлива за сутки; расход топлива за сутки; прочее изменение запаса топлива; эксплуатационный запас топлива на конец суток, в том числе эксплуатационный запас резервного или аварийного топлива на удаленном (находящемся вне территории тепловой электростанции (далее – ТЭС) складе, хранилище; б) договорной объем поставки лимитного газа по месяцам квартала, договорной объем поставки дополнительного газа по месяцам квартала, нормативный эксплуатационный запас топлива по месяцам квартала и нормативный запас вспомогательного топлива по месяцам квартала; в) неснижаемый нормативный запас топлива и нормативный запас аварийного топлива;	Пункт 18 Приложение № 5	Без установленной формы	Субъекты электроэнергетики и потребители электрической энергии, владеющие на праве собственности или ином законном основании тепловыми электрическими станциями, установленная генерирующая мощность которых равна или превышает 25 МВт (с детализацией по отдельным электростанциям, установленная генерирующая мощность каждой из которых равна или превышает 25 МВт), а также иные субъекты электроэнергетики и потребители электрической энергии, генерирующее оборудование тепловых электростанций которых отнесено к объектам диспетчеризации и установленная генерирующая мощность которого равна или превышает 5 МВт	ежедневно до 06:00 местного времени: ежеквартально до 25 числа месяца, предшествующего планируемому периоду, ежегодно до 25 сентября текущего года	Филиал АО «СО ЕЭС» РДУ, филиал АО «СО ЕЭС» ОДУ в соответствии с действующей схемой отдачи прямых голосовых диспетчерских команд на изменение мощности электростанции

№ п/п	Содержание информации	№ пункта, подпункта Правил предоставления информации	№ приложения к Правилам предоставления информации или иной документ, устанавливающий форму предоставления информации	Кто предоставляет информацию	Срок и периодичность предоставления информации	ДЦ, уполномоченные на получение информации
1	2	3	4	5	6	7
	<p>г) неизвлекаемый («мертвый») объем (для жидких видов топлива); сведения об используемом топливе на электростанции (удельная теплота сгорания, назначение использования, состав сжигающего топливо оборудования); наименование организации (ее филиала), представляющей (его) сведения, адрес места нахождения, регистрационные коды (ОКПО, ОКВЭД, ОКАТО, ОКОГУ, ОКОПФ, ОКФС); контактная информация лиц, ответственных за предоставление информации в системный оператор; иная справочная информация, необходимая для мониторинга топливообеспечения ТЭС (вместимость склада (хранилища) топлива, наличие склада резервного хранения топлива за пределами территории ТЭС, расстояние до места поставки топлива, среднее время доставки и разгрузки топлива, описание схемы подключения ТЭС к магистральным газопроводам, наличие мазутопровода от нефтеперерабатывающего завода, расход резервного (аварийного) топлива на номинальной нагрузке, сроки сезонного останова электростанции, уполномоченный федеральный орган исполнительной власти на утверждение нормативов запасов топлива, копии организационно-распорядительных документов, которыми утверждены нормативы запасов топлива)</p> <p>2. Оперативные сведения о вводе графиков ограничения поставок газа для электростанций</p>				<p>по запросу субъекта оперативно-диспетчерского управления</p> <p>в течение 1 часа с момента получения собственником или иным законным владельцем электростанции уведомления о вводе графика ограничения поставок газа от газоснабжающей организации</p>	
17	Водно-энергетические показатели работы гидроэлектростанций	Пункт 19 подпункт «а»	Приложение № 6	Субъекты электроэнергетики и потребители электрической энергии, владеющие на праве собственности или ином законном основании гидроэлектростанциями, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт (с детализацией по каждой гидроэлектростанции, установленная генерирующая мощность которой равна или превышает 5 МВт)	ежедневно до 08:30 московского времени суток, следующих за отчетными	Филиал АО «СО ЕЭС» РДУ, в операционной зоне которого расположен объект электроэнергетики
18	Сведения о текущих запасах воды в основных водохранилищах гидроэлектростанций	Пункт 19 подпункт «б»	Приложение № 7	Субъекты электроэнергетики и потребители электрической энергии, владеющие на праве собственности или ином законном основании гидроэлектростанциями, установленная генерирующая мощность которых в совокупности равна или превышает 5 МВт (с детализацией по каждой гидроэлектростанции, установленная генерирующая мощность которой равна или превышает 5 МВт)	ежедневно до 10:00 московского времени суток, следующих за отчетными	Филиал АО «СО ЕЭС» РДУ, в операционной зоне которого расположен объект электроэнергетики
19	Справочная информация о запасах воды в основных водохранилищах гидроэлектростанций	Пункт 19 подпункт «в»	Приложение № 8	Субъекты электроэнергетики и потребители электрической энергии, владеющие на праве собственности или ином законном основании линиями электропередачи,	ежегодно до 10 декабря	Филиал АО «СО ЕЭС» РДУ, в операционной зоне которого расположен объект электроэнергетики
20	Телеметрическая информация (телеизмерения и телесигнализацию) о технологическом режиме работы и эксплуатационном состоянии объектов диспетчеризации в соответствии с перечнем точек	Пункт 20 подпункт «а»	Без установленной формы	Субъекты электроэнергетики и потребители электрической энергии, владеющие на праве собственности или ином законном основании линиями электропередачи,	в режиме реального времени	Диспетчерский центр АО «СО ЕЭС», определяемый в соответствии с установленными АО «СО ЕЭС» техническими требованиями по

№ п/п	Содержание информации	№ пункта, подпункта Правил предоставления информации	№ приложения к Правилам предоставления информации или иной документ, устанавливающий форму предоставления информации	Кто предоставляет информацию	Срок и периодичность предоставления информации	ДЦ, уполномоченные на получение информации
1	2	3	4	5	6	7
	измерения и требованиями к объему и составу указанной информации, установленными АО «СО ЕЭС»			оборудованием и устройствами объектов электроэнергетики, относящимися к объектам диспетчеризации		организации обмена с диспетчерскими центрами информацией, необходимой для управления электроэнергетическим режимом ЕЭС России (технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем)
21	Информация от низовых устройств централизованных систем противоаварийной автоматики, необходимая для функционирования этих систем, информация с терминалов автоматического вторичного регулирования частоты и перетоков активной мощности, необходимую для функционирования центральной координирующей и централизованных систем автоматического вторичного регулирования частоты и перетоков активной мощности, а также информация систем мониторинга переходных режимов энергосистемы – в соответствии с требованиями к объему и составу указанной информации, установленными АО «СО ЕЭС»	Пункт 20 подпункт «б»	Без установленной формы	Субъекты электроэнергетики и потребители электрической энергии, владеющие на праве собственности или ином законном основании линиями электропередачи, оборудованием и устройствами объектов электроэнергетики, относящимися к объектам диспетчеризации	в сроки и с периодичностью, предусмотренной установленными АО «СО ЕЭС» техническими требованиями по организации обмена с диспетчерскими центрами информацией, необходимой для управления электроэнергетическим режимом ЕЭС России	Диспетчерский центр АО «СО ЕЭС», определяемый в соответствии с установленными АО «СО ЕЭС» техническими требованиями по организации обмена с диспетчерскими центрами информацией, необходимой для управления электроэнергетическим режимом ЕЭС России
22	Информация и документы, необходимые для выполнения расчетов и выбора (согласования) параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования устройств РЗА, в соответствии с Правилами взаимодействия субъектов электроэнергетики, потребителей электрической энергии при подготовке, выдаче и выполнении заданий по настройке устройств релейной защиты и автоматики, утвержденными приказом Минэнерго России от 13.02.2019 № 100	Пункт 21 подпункт «а»	Без установленной формы	Субъекты электроэнергетики и потребители электрической энергии, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии и (или) объектами электросетевого хозяйства, в отношении комплексов и устройств РЗА которых расчет и выбор параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования либо их согласование осуществляются диспетчерскими центрами	в сроки, установленные Правилами взаимодействия субъектов электроэнергетики, потребителей электрической энергии при подготовке, выдаче и выполнении заданий по настройке устройств релейной защиты и автоматики, утвержденными приказом Минэнерго России от 13.02.2019 № 100	Диспетчерский центр АО «СО ЕЭС», определяемый в соответствии с установленным перечнем распределения функций по выполнению расчетов и выбору (согласованию) параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования комплексов и устройств РЗА
23	Документы и информация о выполнении заданий диспетчерских центров по настройке устройств РЗА	Пункт 21 подпункт «б»	Без установленной формы			Диспетчерский центр АО «СО ЕЭС», выдавший задание по настройке устройства РЗА
24	Информация (с указанием диспетчерских наименований объектов электроэнергетики, на которых установлены устройства РЗА) об использовании для мониторинга функционирования микропроцессорных устройств РЗА автоматизированной системы мониторинга и анализа функционирования устройств РЗА, обеспечивающей выполнение функций такого мониторинга в соответствии с требованиями Правил технического обслуживания устройств и комплексов релейной защиты и автоматики, утвержденных приказом Минэнерго России от 13.07.2020 № 555	Пункт 21 подпункт «в»	Без установленной формы		– до 10 июля отчетного года; – до 10 января года, следующего за отчетным периодом	Филиал АО «СО ЕЭС» РДУ, в операционной зоне которого расположен объект электроэнергетики
25	Копии осциллограмм, записи автономных регистраторов аварийных событий и регистраторов микропроцессорных терминалов РЗА, журналы внутренних событий и срабатываний	Пункт 22	Без установленной формы	Субъекты электроэнергетики и потребители электрической энергии, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии и (или) объектами	по запросу диспетчерского центра в течение 2 календарных дней со дня получения запроса или путем предоставления диспетчерскому центру удаленного доступа к соответствующей	Диспетчерский центр АО «СО ЕЭС», направивший запрос, или определяемый в соответствии с согласованной АО «СО ЕЭС» и реализованной схемой обмена соответствующей информацией в

№ п/п	Содержание информации	№ пункта, подпункта Правил предоставления информации	№ приложения к Правилам предоставления информации или иной документ, устанавливающий форму предоставления информации	Кто предоставляет информацию	Срок и периодичность предоставления информации	ДЦ, уполномоченные на получение информации
1	2	3	4	5	6	7
	микропроцессорных терминалов РЗА, данные системы мониторинга переходных режимов			электросетевого хозяйства, в отношении комплексов и устройств РЗА которых расчет и выбор параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования либо их согласование осуществляются диспетчерскими центрами. Субъекты электроэнергетики и потребители электрической энергии, линии электропередачи, оборудование и устройства которых относятся к объектам диспетчеризации диспетчерских центров	информации в автоматическом или автоматизированном режиме в соответствии с разделами 2 – 7 национального стандарта Российской Федерации ГОСТ Р 59550-2021	соответствии с ГОСТ Р 59550-2021 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Релейная защита и автоматика, сбор, хранение и передача в диспетчерские центры в автоматическом режиме файлов с данными регистрации аварийных событий. Нормы и требования»
26	Оперативная информация о параметрах гололедообразования на проводах и грозозащитных тросах ЛЭП: в отношении ЛЭП или их участков, не оснащенных автоматизированной системой мониторинга гололедообразования, – места образования выявленных гололедно-изморозевых отложений, размеры, толщину стенки, плотность и вид гололедно-изморозевых отложений, скорость ветра и температуру окружающего воздуха в месте их образования; в отношении ЛЭП или их участков, оснащенных автоматизированной системой мониторинга гололедообразования, – весовую нагрузку отложений, а также имеющуюся информацию о скорости ветра, температуре и влажности окружающего воздуха в местах установки датчиков мониторинга гололедообразования	Пункт 23	Без установленной формы	Субъекты электроэнергетики и потребители электрической энергии, владеющие на праве собственности или ином законном основании воздушными ЛЭП и (или) воздушными участками кабельно-воздушных ЛЭП классом напряжения 110 кВ и выше, относящимися к объектам диспетчеризации	не позднее 24 часов с момента выявления факта образования гололедно-изморозевых отложений, параметры которых соответствуют IV и выше гололедному району	Филиал АО «СО ЕЭС» РДУ, филиал АО «СО ЕЭС» ОДУ в соответствии с существующим порядком подачи диспетчерских заявок на изменение эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации и передачи оперативной информации об авариях и нештатных ситуациях в электроэнергетике
27	Информация по результатам обработки замеров на принадлежащих им объектах электроэнергетики и энергопринимающих устройствах (сетевые организации – также по результатам обработки замеров на технологически присоединенных к электрическим сетям данных сетевых организаций объектах электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций и энергопринимающих устройствах потребителей электрической энергии), организованных в соответствии с пунктом 135 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442: – результаты замеров параметров электрического режима в дни зимних и летних контрольных замеров	Пункт 24	Приложение № 9	Субъекты электроэнергетики и потребители электрической энергии, получившие от диспетчерских центров задания на проведение контрольных, внеочередных или иных замеров потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения	– в течение 10 рабочих дней с даты проведения соответствующего контрольного замера	Филиал АО «СО ЕЭС» РДУ, выдавший задание на проведение контрольных, внеочередных или иных замеров потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения

№ п/п	Содержание информации	№ пункта, подпункта Правил предоставления информации	№ приложения к Правилам предоставления информации или иной документ, устанавливающий форму предоставления информации	Кто предоставляет информацию	Срок и периодичность предоставления информации	ДЦ, уполномоченные на получение информации
1	2	3	4	5	6	7
	<p>– результаты замеров величин нагрузок по присоединениям и энергопринимающим устройствам, подключенным под действие противоаварийной автоматики и (или) включенным в графики аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), в дни зимних и летних контрольных замеров</p> <p>– результаты иных замеров</p>				<p>– ежегодно до 1 сентября отчетного года и до 20 февраля года, следующего за отчетным</p> <p>в течение 10 рабочих дней с даты проведения замеров</p>	
28	Сведения о технологическом присоединении объектов по производству электрической энергии и энергопринимающих устройств к электрическим сетям (с приложением копий технических условий для технологического присоединения в отношении объектов по производству электрической энергии максимальной мощностью 5 МВт и более и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, максимальная мощность которых составляет 670 кВт и более)	Пункт 25	Приложение № 10	Сетевые организации и иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства	ежемесячно до 15 числа месяца, следующего за отчетным (первично – весь объем, далее – новые данные / изменения)	Филиал АО «СО ЕЭС» РДУ, в операционной зоне которого расположены объекты электросетевого хозяйства сетевой организации (иного хозяйствующего субъекта, владеющего объектами электросетевого хозяйства на праве собственности или ином законном основании)
29	Сведения о максимальной мощности ранее технологически присоединенных к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии максимальной мощностью 10 МВт и более в соответствии с документами о технологическом присоединении (с приложением копий актов об осуществлении технологического присоединения (в случае если технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителя электрической энергии выполнено до вступления в силу Правил технологического присоединения – копий иных имеющейся у сетевой организации документов, подтверждающих технологическое присоединение таких энергопринимающих устройств к электрическим сетям и величину их максимальной мощности)	Пункт 26 подпункт «а»	Приложение № 11	Сетевые организации	<p>– однократно в течение 10 рабочих дней со дня вступления в силу Правил предоставления информации;</p> <p>– при изменении ранее предоставленной информации о величине максимальной мощности – до 15 числа месяца, следующего за месяцем, в котором произошли соответствующие изменения</p>	Филиал АО «СО ЕЭС» РДУ, в операционной зоне которого расположены объекты электросетевого хозяйства сетевой организации
30	Сведения о привлечении кредитных ресурсов в календарном году, предшествующем году предоставления информации (далее – отчетный год)	Пункт 26 подпункт «б»; пункт 29 подпункт «д»	Приложение № 12	Сетевые организации. Субъекты электроэнергетики и потребители электрической энергии, которые владеют (будут владеть) на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых равна или превышает 5 МВт	ежегодно в срок до 10 февраля года, следующего за отчетным	ИА АО «СО ЕЭС»
31	Сведения о затратах на осуществление деятельности по передаче электрической энергии за отчетный год	Пункт 26 подпункт «б»	Приложение № 13	Сетевые организации	ежегодно в срок до 10 февраля года, следующего за отчетным	ИА АО «СО ЕЭС»
32	Сведения о выбросах парниковых газов за отчетный год	Пункт 26 подпункт «в»;	Приложение № 14	Субъекты электроэнергетики и потребители электрической энергии, владеющие на праве	ежегодно в срок до 1 апреля года, следующего за отчетным	ИА АО «СО ЕЭС»

№ п/п	Содержание информации	№ пункта, подпункта Правил предоставления информации	№ приложения к Правилам предоставления информации или иной документ, устанавливающий форму предоставления информации	Кто предоставляет информацию	Срок и периодичность предоставления информации	ДЦ, уполномоченные на получение информации
1	2	3	4	5	6	7
		пункт 29 подпункт «е»		собственности или ином законном основании тепловыми электростанциями, установленная генерирующая мощность которых равна или превышает 5 МВт. Сетевые организации, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, проектный номинальный класс напряжения которых составляет 110 кВ и выше		
33	Предложения по увеличению трансформаторной мощности подстанций с высшим классом напряжения 110 (150) кВ, на которых по результатам одного или нескольких контрольных замеров в каждом году пятилетнего периода, предшествующего году предоставления информации, и (или) с учетом нагрузки энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, планируемых к технологическому присоединению к электрическим сетям в соответствии с заключенными договорами об осуществлении технологического присоединения, зафиксировано или прогнозируется превышение допустимой нагрузки трансформаторного оборудования, и выбору номинальной мощности вновь устанавливаемых трансформаторов с учетом планов по технологическому присоединению к электрическим сетям	Пункт 27	Приложение № 15	Сетевые организации	ежегодно в срок до 1 марта	Филиал АО «СО ЕЭС» РДУ, в операционной зоне которого расположены объекты электросетевого хозяйства сетевой организации
34	Сведения о площадках размещения и технико-экономических показателях потенциально возможных к размещению тепловых электростанций (включая расширение на площадках действующих тепловых электростанций), с приложением в электронном виде копии документации, содержащей результаты разработки (в том числе предварительной) технических решений по выдаче мощности электростанции (далее – документация, содержащая технические решения по выдаче мощности электростанции)	Пункт 29 подпункт «а»; пункт 33	Приложение № 16	Субъекты электроэнергетики и потребители электрической энергии, которые владеют (будут владеть) на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых равна или превышает 5 МВт	1 раз в 6 лет, начиная с 2023 г., в срок до 1 сентября; – 1 раз в 6 лет, начиная с 2027 г., в срок до 10 февраля	ИА АО «СО ЕЭС»
35	Сведения о планируемом изменении структуры топливного баланса тепловых электростанций на период продолжительностью 18 календарных лет подряд, который начинается через 1 год после года предоставления информации (далее – долгосрочный период) с разбивкой по годам указанного периода		Приложение № 17		1 раз в 6 лет, начиная с 2023 г., в срок до 1 сентября; – 1 раз в 6 лет, начиная с 2027 г., в срок до 10 февраля	ИА АО «СО ЕЭС»
36	Сведения о существующих ограничениях по топливообеспечению тепловых электростанций и планируемых мероприятиях по их снятию по состоянию на год представления информации		Приложение № 18		1 раз в 6 лет, начиная с 2023 г., в срок до 1 сентября; – 1 раз в 6 лет, начиная с 2027 г., в срок до 10 февраля	ИА АО «СО ЕЭС»

№ п/п	Содержание информации	№ пункта, подпункта Правил предоставления информации	№ приложения к Правилам предоставления информации или иной документ, устанавливающий форму предоставления информации	Кто предоставляет информацию	Срок и периодичность предоставления информации	ДЦ, уполномоченные на получение информации
1	2	3	4	5	6	7
37	Сведения о площадках размещения и технико-экономических показателях атомных электростанции, с приложением в электронном виде копии документации, содержащей технические решения по выдаче мощности электростанции		Приложение № 19		1 раз в 6 лет, начиная с 2023 г., в срок до 1 сентября; – 1 раз в 6 лет, начиная с 2027 г., в срок до 10 февраля	ИА АО «СО ЕЭС»
38	Сведения о площадках размещения, технико-экономических и водно-энергетических показателях новых гидроэлектростанций и гидроаккумулирующих электростанций, с приложением в электронном виде копии документации, содержащей технические решения по выдаче мощности электростанции		Приложение № 20		1 раз в 6 лет, начиная с 2023 г., в срок до 1 сентября; – 1 раз в 6 лет, начиная с 2027 г., в срок до 10 февраля	ИА АО «СО ЕЭС»
39	Сведения об изменении установленной генерирующей мощности и водно-энергетических показателей существующих гидроэлектростанций и гидроаккумулирующих электростанций с учетом реализации программ технического перевооружения и реконструкции на долгосрочный период		Приложение № 21		1 раз в 6 лет, начиная с 2023 г., в срок до 1 сентября; – 1 раз в 6 лет, начиная с 2027 г., в срок до 10 февраля	ИА АО «СО ЕЭС»
40	Сведения о прогнозном потреблении электрической энергии на собственные, производственные и хозяйственные нужды гидроаккумулирующих электростанций	Пункт 29 подпункт «б»	Приложение № 22	Субъекты электроэнергетики и потребители электрической энергии, которые владеют (будут владеть) на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых равна или превышает 5 МВт	– ежегодно в срок до 1 мая на период продолжительностью 6 календарных лет подряд, который начинается с календарного года, следующего за годом предоставления информации (далее – среднесрочный период), – 1 раз в 6 лет, начиная с 2023 г., в срок до 1 июня на долгосрочный период	Филиал АО «СО ЕЭС» РДУ, в операционной зоне которого расположен (будет расположен) объект электроэнергетики
41	Сведения о прогнозном потреблении электрической энергии на собственные, производственные и хозяйственные нужды атомных электростанций		Приложение № 23			Филиал АО «СО ЕЭС» РДУ, в операционной зоне которого расположен (будет расположен) объект электроэнергетики
42	Сведения о площадках размещения объектов по производству электрической энергии, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, строительство которых осуществляется по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, и прогнозных объемах годового и месячного производства электрической энергии на вновь вводимых ветровых и солнечных электростанциях	Пункт 29 подпункт «в»; пункт 33	Приложение № 24	Субъекты электроэнергетики и потребители электрической энергии, которые владеют (будут владеть) на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых равна или превышает 5 МВт	– ежегодно в срок до 1 мая на среднесрочный период, – 1 раз в 6 лет, начиная с 2023 г., в срок до 1 сентября на долгосрочный период; – 1 раз в 6 лет, начиная с 2027 г., в срок до 10 февраля	ИА АО «СО ЕЭС»
43	Сведения о прогнозных объемах годового и месячного производства электрической энергии на действующих ветровых и солнечных электростанциях		Приложение № 25			ИА АО «СО ЕЭС»
44	Сведения о динамике изменения установленной генерирующей мощности и прогнозе производства электрической энергии на атомных электростанциях		Приложение № 26			ИА АО «СО ЕЭС»
45	Сведения об ограничениях мощности объектов по производству электрической энергии, с использованием которых осуществляется деятельность на розничных рынках электрической энергии	Пункт 29 подпункт «г»	Приложение № 27	Субъекты электроэнергетики и потребители электрической энергии, которые владеют (будут владеть) на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии,	ежегодно в срок до 1 мая	Филиал АО «СО ЕЭС» РДУ, в операционной зоне которого расположен объект по производству электрической энергии

№ п/п	Содержание информации	№ пункта, подпункта Правил предоставления информации	№ приложения к Правилам предоставления информации или иной документ, устанавливающий форму предоставления информации	Кто предоставляет информацию	Срок и периодичность предоставления информации	ДЦ, уполномоченные на получение информации
1	2	3	4	5	6	7
46	Сведения о годовых объемах выработки электрической энергии действующих и проектируемых гидроэлектростанций на основе проектных показателей		Приложение № 28	установленная генерирующая мощность которых равна или превышает 5 МВт		ИА АО «СО ЕЭС»
47	Сведения о работе тепловой электростанции за отчетный год		Приложение № 29			ИА АО «СО ЕЭС»
48	Сведения о производстве электрической и тепловой энергии тепловой электростанцией за отчетный год		Приложение № 30			ИА АО «СО ЕЭС»
49	Сведения о движении топлива за отчетный год		Приложение № 31			ИА АО «СО ЕЭС»
50	Сведения о затратах на производство электрической и (или) тепловой энергии (мощности) за отчетный год	Пункт 29 подпункт «д»	Приложение № 32	Субъекты электроэнергетики и потребители электрической энергии, которые владеют (будут владеть) на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии, установленная генерирующая мощность которых равна или превышает 5 МВт	ежегодно в срок до 10 февраля года, следующего за отчетным	ИА АО «СО ЕЭС»
51	Сведения о доходах и расходах производителей электрической и (или) тепловой энергии за отчетный год		Приложение № 33		ежегодно в срок до 1 апреля	ИА АО «СО ЕЭС»
52	Сведения о целевых показателях программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Пункт 29 подпункт «е»	Приложение № 34		ежегодно в срок до 1 апреля	ИА АО «СО ЕЭС»
53	Сведения об охране атмосферного воздуха за отчетный год		Приложение № 35		ежегодно в срок до 1 декабря	ИА АО «СО ЕЭС»
54	Сведения об изменениях установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии	Пункт 29 подпункт «ж»	Приложение № 36			ИА АО «СО ЕЭС»
55	Прогнозные сведения о динамике экспорта и импорта электрической энергии и мощности, формируемые на основании действующих и планируемых к заключению договоров, предусматривающих экспорт (импорт) электрической энергии и мощности, и сроков их действия (длительности поставок электрической энергии и мощности по таким договорам)	Пункт 30	Приложение № 37	Субъекты электроэнергетики - участники оптового рынка, осуществляющие экспортно-импортные операции по купле-продаже (поставке) электрической энергии (мощности)	– ежегодно в срок до 1 мая на среднесрочный период, – 1 раз в 6 лет, начиная с 2023 г., в срок до 1 июня на долгосрочный период	ИА АО «СО ЕЭС»
56	Сведения об объемах продаж электрической энергии электростанциями, относящимися к каждому сегменту генерации, предусмотренному методическими указаниями по проектированию развития энергосистем, по регулируемым договорам	Пункт 32 подпункт «а»; пункт 33	Без установленной формы	Совет рынка	начиная с 2024 г., 1 раз в 6 лет, в срок до 1 мая; – 1 раз в 6 лет, начиная с 2027 г., в срок до 1 июня	ИА АО «СО ЕЭС»
57	Сведения об объемах продаж электрической энергии электростанциями по конкурентным механизмам	Пункт 32 подпункт «б»; пункт 33				ИА АО «СО ЕЭС»
58	Сведения о значениях конкурентных цен электрической энергии для каждого временного интервала в каждой ценовой зоне оптового рынка	Пункт 32 подпункт «в»; пункт 33				ИА АО «СО ЕЭС»
59	Сведения об объемах поставки мощности на оптовый рынок по отдельным электростанциям и ценах (тарифах) на продажу мощности на оптовом рынке по отдельным электростанциям с дифференциацией по следующим механизмам: по договорам купли-продажи мощности; по результатам конкурентного отбора	Пункт 32 подпункт «г»; пункт 33				

№ п/п	Содержание информации	№ пункта, подпункта Правил предоставления информации	№ приложения к Правилам предоставления информации или иной документ, устанавливающий форму предоставления информации	Кто предоставляет информацию	Срок и периодичность предоставления информации	ДЦ, уполномоченные на получение информации
1	2	3	4	5	6	7
	<p>инвестиционных проектов по строительству новых генерирующих объектов;</p> <p>по результатам конкурентных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии;</p> <p>по результатам конкурентных отборов инвестиционных проектов по модернизации генерирующих объектов тепловых электрических станций;</p> <p>от продажи мощности генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме;</p> <p>от продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности;</p> <p>от продажи мощности по регулируемым договорам</p>					
60	<p>Сведения об объеме средств, получаемых от применения надбавок к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка – производителями электрической энергии (мощности), в целях частичной компенсации стоимости мощности производителей, генерирующее оборудование которых расположено в неценовых зонах, а также для достижения на территориях неценовых зон планируемых базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)</p>	<p>Пункт 32 подпункт «д»;</p> <p>пункт 33</p>				<p>ИА АО «СО ЕЭС»</p>
61	<p>Сведения о фактическом и прогнозном (на среднесрочный период с разбивкой по годам такого периода) потреблении электрической энергии и мощности</p>	<p>Пункт 34</p>	<p>Приложение № 38</p>	<p>Потребители электрической энергии, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет 10 МВт и более</p>	<p>ежегодно в срок до 1 мая</p>	<p>Филиал АО «СО ЕЭС» РДУ, в операционной зоне которого расположены энергопринимающие устройства потребителя электрической энергии</p>
62	<p>Информация о фактических объемах потребления электрической энергии и мощности</p>	<p>Пункт 35</p>	<p>Приложение № 39</p>	<p>Потребители электрической энергии с годовым объемом потребления электрической энергии, составляющим 60 млн кВт·ч или более, а также гарантирующие поставщики и энергосбытовые (энергоснабжающие) организации в отношении обслуживаемых ими потребителей электрической энергии с годовым объемом потребления, составляющим 60 млн кВт·ч или более</p>	<p>– ежемесячно до 25-го числа месяца, следующего за отчетным, и</p> <p>– ежегодно в срок до 25 января года, следующего за отчетным</p>	<p>Филиал АО «СО ЕЭС» РДУ, в операционной зоне которого расположены энергопринимающие устройства потребителя электрической энергии или в операционной зоне которого гарантирующий поставщик, энергосбытовая (энергоснабжающая) организация осуществляет свою деятельность</p>