



МИНИСТЕРСТВО ЮСТИЦИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

**ЗАРЕГИСТРИРОВАНО**

Регистрационный № 54824

от "13" июня 2019г.

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

**П Р И К А З**

13 февраля 2019г.

Москва

№ 102

**Об утверждении Правил предоставления информации, необходимой для осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике**

В соответствии с подпунктом «б» пункта 2 постановления Правительства Российской Федерации от 13 августа 2018 г. № 937 «Об утверждении Правил технологического функционирования электроэнергетических систем и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2018, № 34, ст. 5483, № 51, ст. 8007) **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить прилагаемые Правила предоставления информации, необходимой для осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2020 года.

Министр

А.В. Новак

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

**ПРАВИЛА**  
**предоставления информации, необходимой для осуществления оперативно-**  
**диспетчерского управления в электроэнергетике**

1. Настоящие Правила предоставления информации, необходимой для осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике (далее – Правила), определяют порядок предоставления субъектами электроэнергетики и потребителями электрической энергии в диспетчерские центры системного оператора и субъектов оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах (далее – субъекты оперативно-диспетчерского управления) информации, необходимой субъектам оперативно-диспетчерского управления для осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и выполнения функций, возложенных на субъектов оперативно-диспетчерского управления нормативными правовыми актами Российской Федерации (далее – осуществление оперативно-диспетчерского управления, информация), формы и сроки предоставления такой информации.

2. Субъекты электроэнергетики и потребители электрической энергии предоставляют в диспетчерские центры субъектов оперативно-диспетчерского управления (далее – диспетчерские центры) информацию в соответствии с пунктами 4 – 15 Правил.

При предоставлении в диспетчерские центры иных документов и информации, необходимых для осуществления оперативно-диспетчерского управления, в соответствии с нормативными правовыми актами Правительства Российской Федерации или нормативными правовыми актами, устанавливающими требования к обеспечению надежности электроэнергетических систем, надежности и безопасности объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок, утверждаемыми Минэнерго России в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 августа 2018 г. № 937 «Об утверждении Правил

технологического функционирования электроэнергетических систем и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», и пунктом 1 постановления Правительства Российской Федерации от 2 марта 2017 г. № 244 «О совершенствовании требований к обеспечению надежности и безопасности электроэнергетических систем и объектов электроэнергетики и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2017, № 11, ст. 1562; 2018, № 34, ст. 5483), должны соблюдаться требования, предусмотренные пунктом 3 Правил, если иные требования к порядку передачи информации не установлены такими нормативными правовыми актами.

3. Информация предоставляется субъектами электроэнергетики и потребителями электрической энергии субъекту оперативно-диспетчерского управления на русском языке в письменном виде на бумажном носителе или в электронной форме с использованием факсимильной, электронной или иных средств связи, позволяющих установить, что информация (носитель такой информации) направлена уполномоченным лицом.

В случае использования субъектом оперативно-диспетчерского управления для сбора и обработки информации специализированного программно-аппаратного комплекса предоставление субъекту оперативно-диспетчерского управления информации осуществляется посредством указанного комплекса, а при отсутствии у субъекта электроэнергетики, потребителя электрической энергии, обязанного предоставлять информацию, технической возможности его использования – в письменном виде на бумажном носителе или посредством факсимильной, электронной или иных средств связи, позволяющих установить, что информация (носитель такой информации) направлена уполномоченным лицом, с соблюдением требований к срокам и форме предоставления информации, установленных Правилами.

Предоставление в диспетчерские центры информации осуществляется обособленными подразделениями (филиалами) субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, осуществляющими деятельность в

операционных зонах диспетчерских центров, а в случае отсутствия у них обособленных подразделений – субъектами электроэнергетики и потребителями электрической энергии.

Минэнерго России обеспечивает субъекту оперативно-диспетчерского управления доступ к информации, необходимой для осуществления оперативно-диспетчерского управления, в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации, периодичности и срокам предоставления информация направлялась субъектами электроэнергетики в Минэнерго России в обязательном порядке в соответствии с перечнем информации, предоставляемой субъектами электроэнергетики, порядком предоставления информации субъектами электроэнергетики и формами предоставления информации субъектами электроэнергетики, утвержденными приказом Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340 (зарегистрирован Минюстом России 6 сентября 2012 г., регистрационный № 25386), с изменениями, внесенными приказами Минэнерго России от 15 июня 2016 г. № 534 (зарегистрирован Минюстом России 30 августа 2016 г., регистрационный № 43493), от 26 декабря 2016 г. № 1404 (зарегистрирован Минюстом России 10 апреля 2017 г., регистрационный № 46311) и от 20 декабря 2017 г. № 1194 (зарегистрирован Минюстом России 13 февраля 2018 г., регистрационный № 50023), и Федеральным законом от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ «О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, № 49 (ч. 5), ст. 7060; 2018, № 28, ст. 4158). Субъект оперативно-диспетчерского управления обеспечивает Минэнерго России доступ к информации, необходимой для реализации возложенных на Минэнерго России полномочий, в случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации, периодичности и срокам предоставления информация направлялась субъектами электроэнергетики субъекту оперативно-диспетчерского управления в обязательном порядке в соответствии с Правилами.

4. 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, 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, предоставляют в диспетчерские центры:

а) информацию о параметрах и характеристиках линий электропередачи, оборудования объектов по производству электрической энергии и объектов электросетевого хозяйства в соответствии с перечнем таких параметров и характеристик, приведенным в таблице приложения № 1 к Правилам, с соблюдением форм предоставления информации, указанных в приложении № 2 к Правилам, в следующие сроки:

ежегодно до 1 апреля года, следующего за отчетным календарным годом;

при планируемом вводе в работу вновь построенных (реконструированных, модернизированных) объектов электроэнергетики, входящего в их состав оборудования – 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;

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) объектов электроэнергетики или входящего в их состав

оборудованиях в работу) с указанием причин изменений.

В случае отсутствия за прошедший отчетный период изменений параметров и характеристик линий электропередачи, оборудования объектов по производству электрической энергии и объектов электросетевого хозяйства, указанных в приложении № 1 к Правилам, субъект электроэнергетики или потребитель электрической энергии подтверждает актуальность ранее представленной в диспетчерские центры информации посредством направления письма за подписью руководителя или иного уполномоченного на осуществление таких действий лица субъекта электроэнергетики или потребителя электрической энергии.

При изменении части параметров или характеристик линий электропередачи, оборудования объектов по производству электрической энергии и объектов электросетевого хозяйства из числа указанных в приложении № 1 к Правилам информация предоставляется только в части произошедших изменений;

б) 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, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации в соответствии с подпунктом «в» пункта 2 постановления Правительства Российской Федерации от 13 августа 2018 г. № 937 «Об утверждении Правил технологического функционирования электроэнергетических систем и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (далее – требования к графическому исполнению схем), в следующие сроки:

ежегодно до 1 января;

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, – не позднее 3 рабочих дней со дня утверждения такой схемы;

в) 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 схем, – 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;

г) 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 в следующие сроки:

ежегодно до 1 января;

при реконструкции (техническом перевооружении, модернизации) объектов электроэнергетики – в течение 3 рабочих дней со дня пересмотра и утверждения указанных схем в новой редакции;

д) схемы организации каналов телефонной связи для оперативных переговоров, передачи телеметрической информации и данных, используемых для задач оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, – ежегодно до 31 января;

е) списки работников, допущенных к производству переключений и ведению оперативных переговоров, отдельно по каждому объекту электроэнергетики

(электростанции, подстанции), оборудование и устройства которого отнесены к объектам диспетчеризации диспетчерских центров, а сетевые организации – также отдельно по каждому центру управления сетями в следующие сроки:

ежегодно до 1 января;

по мере изменения указанных списков – не позднее, чем за 1 рабочий день до вступления в силу изменений, внесенных в такие списки;

ж) списки работников, уполномоченных представлять в диспетчерские центры оперативную информацию об авариях в электроэнергетике и нештатных ситуациях на объектах электроэнергетики, в следующие сроки:

ежегодно до 1 января;

по мере изменения указанных списков – не позднее чем за 1 рабочий день до вступления в силу изменений, внесенных в такие списки;

з) данные автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электрической энергии, а также данные технического учета электрической энергии – 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 в целях обеспечения надежности функционирования Единой энергетической системы России (технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы).

5. При вводе в работу новых (реконструированных, модернизированных) объектов по производству электрической энергии и (или) объектов электросетевого хозяйства, нового (модернизированного) оборудования субъекты электроэнергетики и потребители электрической энергии, указанные в пункте 4 Правил, предоставляют в диспетчерские центры:

а) укрупненный график ввода в работу нового (реконструированного, модернизированного) 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 оборудования, номинальное напряжение которых составляет 110 кВ и выше, и комплексов противоаварийной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации диспетчерских центров, – 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 электроэнергетики (очереди, пускового комплекса), но не позднее чем за 2 месяца до предполагаемой даты ввода их в работу или проведения комплексного опробования;

б) 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, – 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;

в) копию разрешения (разрешений) на допуск в эксплуатацию энергоустановок, выданного органом федерального государственного энергетического надзора, а при проведении испытаний, пробных пусков, комплексного опробования линий электропередачи, оборудования вновь вводимого (реконструированного, модернизированного) объекта электроэнергетики в рамках пусконаладочных работ –

копию разрешения на допуск в эксплуатацию соответствующих энергоустановок на период пуско-наладочных работ, выданного органом федерального государственного энергетического надзора, – в сроки, указанные в подпункте «б» настоящего пункта.

6. 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 предоставляют в диспетчерские центры акты об общесистемных технических параметрах и характеристиках генерирующего оборудования в соответствии с правилами проведения испытаний и определения общесистемных технических параметров и характеристик генерирующего оборудования, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации в соответствии с подпунктом «б» пункта 2 постановления Правительства Российской Федерации от 13 августа 2018 г. № 937 «Об утверждении Правил технологического функционирования электроэнергетических систем и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», с приложением копий следующих подтверждающих документов:

а) технических паспортов или иных документов, содержащих паспортные данные генерирующего оборудования;

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;

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 диспетчерские центры), и заявления собственника или иного законного владельца перемаркируемого оборудования, подтверждающего возможность длительной эксплуатации оборудования с повышенной мощностью при нормальных условиях (номинальных параметрах).

7. 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), гарантирующие поставщики, энергосбытовые организации, организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, собственники или иные законные владельцы объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, территориальные сетевые организации, а также иные собственники и законные владельцы линий электропередачи номинальным классом напряжения 35 кВ и выше, предоставляют в диспетчерские центры показатели фактического баланса электрической энергии по субъектам электроэнергетики по форме, установленной приложением № 3 к Правилам, в следующие сроки:

ежедневно до 7:00 местного времени суток, следующих за отчетными;

ежемесячно до 7 числа месяца, следующего за отчетным.

8. Организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, территориальные сетевые организации и иные хозяйствующие субъекты, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, предоставляют в диспетчерские центры

информацию о технологическом присоединении энергопринимающих устройств, объектов по производству электрической энергии и объектов электросетевого хозяйства к электрическим сетям ежемесячно до 20 числа месяца, следующего за отчетным периодом, по форме, установленной приложением № 4 к Правилам.

9. Субъекты электроэнергетики и потребители электрической энергии, владеющие на праве собственности или ином законном основании тепловыми электрическими станциями, установленная генерирующая мощность которых в совокупности 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, предоставляют в диспетчерские центры сведения об обеспечении электростанций топливом, о вводе графиков ограничения поставок газа, а также обосновывающие материалы для согласования расчетов неснижаемого нормативного запаса резервного топлива и нормативного запаса аварийного топлива в сроки и объеме, предусмотренном приложением № 5 к Правилам.

10. 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), предоставляют в диспетчерские центры:

а) водно-энергетические показатели работы гидроэлектростанций – ежедневно до 8:30 московского времени суток, следующих за отчетными, по форме, установленной приложением № 6 к Правилам;

б) сведения о текущих запасах воды в основных водохранилищах гидроэлектростанций – ежедневно до 10:00 московского времени суток, следующих за отчетными, по форме, установленной

приложением № 7 к Правилам;

в) справочную информацию о запасах воды в основных водохранилищах гидроэлектростанций – ежегодно до 10 декабря по форме, установленной приложением № 8 к Правилам.

11. 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, предоставляют в диспетчерские центры в режиме реального времени:

а) телеметрическую информацию (телеизмерения и телесигнализацию) о технологическом режиме работы и эксплуатационном состоянии объектов диспетчеризации в соответствии с перечнем точек измерения и требованиями к объему и составу указанной информации, установленными субъектом оперативно-диспетчерского управления в соответствии с пунктом 53 Правил технологического функционирования электроэнергетических систем, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 августа 2018 г. № 937, пунктами 5 и 6 Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 52 (часть 2), ст. 5525; 2019, № 6, ст. 527) (далее – Правила недискриминационного доступа);

б) информацию, необходимую для функционирования централизованных систем противоаварийной автоматики, систем автоматического вторичного регулирования частоты и потоков активной мощности, а также информацию систем мониторинга переходных режимов энергосистемы – в соответствии с требованиями к объему и составу указанной информации, установленными субъектом оперативно-диспетчерского управления в соответствии с пунктами 5 и 6 Правил недискриминационного доступа.

12. 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, предоставляют в диспетчерские центры информацию и документы, необходимые для выполнения расчетов и выбора (согласования) параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования устройств РЗА, а также документы и информацию о выполнении заданий диспетчерских центров по настройке 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, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации в соответствии с подпунктом «б» пункта 2 постановления Правительства Российской Федерации от 13 августа 2018 г. № 937 «Об утверждении Правил технологического функционирования электроэнергетических систем и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

13. Субъекты электроэнергетики и потребители электрической энергии, указанные в пункте 12 Правил, а также субъекты электроэнергетики и потребители электрической энергии, линии электропередачи, оборудование и устройства которых относятся к объектам диспетчеризации диспетчерских центров, предоставляют в диспетчерские центры копии осциллограмм, записи автономных регистраторов аварийных событий и регистраторов микропроцессорных терминалов РЗА, журналы внутренних событий и срабатываний микропроцессорных терминалов РЗА, данные системы мониторинга переходных режимов по запросу диспетчерского центра в течение 2 календарных дней со дня получения запроса или путем предоставления диспетчерскому центру удаленного доступа к соответствующей информации в автоматизированном режиме.

14. Субъекты электроэнергетики предоставляют в диспетчерские центры ежегодно до 1 августа текущего года следующую прогнозную информацию на 7-летний период с разбивкой по годам:

а) сведения о прогнозе потребления электрической энергии (мощности)

потребителями электрической энергии, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет 20 МВт или более, обслуживаемыми такими субъектами электроэнергетики (предоставляются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями и гарантирующими поставщиками);

б) сведения о прогнозе производства электрической энергии атомных электростанций (с выделением в том числе прогнозируемых объемов производства электрической энергии на вновь вводимом генерирующем оборудовании);

в) сведения о прогнозе производства электрической энергии на вновь сооружаемых гидравлических и гидроаккумулирующих электростанциях;

г) сведения о гарантированных объемах экспортно-импортных поставок электрической энергии и мощности из Единой энергетической системы России и в указанную энергосистему;

д) информацию о прогнозируемых изменениях установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии с детализацией до единиц генерирующего оборудования, которые могут привести к соответствующим изменениям.

15. Потребители электрической энергии, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет 20 МВт или более, предоставляют в диспетчерские центры ежегодно до 1 августа текущего года сведения о прогнозе потребления ими электрической энергии (мощности) на 7-летний период с разбивкой по годам.

16. Потребители электрической энергии, владеющие на праве собственности или ином законом основании объектами по производству электрической энергии, входящими в состав энергосистемы, предоставляют в диспетчерские центры ежегодно до 1 августа текущего года информацию о прогнозируемых изменениях установленной генерирующей мощности принадлежащих им объектов по производству электрической энергии на 7-летний период с разбивкой по годам, с детализацией до единиц генерирующего оборудования, в отношении мощности которых планируются изменения.

Приложение № 1  
к Правилам предоставления информации,  
необходимой для осуществления  
оперативно-диспетчерского управления  
в электроэнергетике

Таблица. Параметры и характеристики линий электропередачи, оборудования объектов по производству электрической энергии и объектов электросетевого хозяйства

| № п/п | Наименование параметра   | Единица измерения |
|-------|--|-------------------|
| 1.    | Параметры генерирующего оборудования электростанций  |                   |
| 1.1.  | Турбины  |                   |
| а)    | общие сведения:  |                   |
|       | диспетчерское наименование электростанции  |                   |
|       | диспетчерское наименование турбины   |                   |
|       | диспетчерское наименование генераторного оборудования (блока), с которым (в составе которого) работает турбина   |                   |
|       | тип (марка)  |                   |
|       | станционный номер  |                   |
|       | год ввода в эксплуатацию   |                   |
|       | организация-изготовитель   |                   |
| б)    | номинальная активная мощность турбины  | МВт               |
| в)    | маховой момент турбины ( $GD^2_{турб}$ )   | т·м <sup>2</sup>  |
| г)    | номинальная частота вращения турбины   | об./мин           |
| д)    | параметры регулятора скорости турбин:  |                   |
|       | статизм регулятора скорости  | %                 |
|       | статизм частотного корректора  | %                 |
|       | зона нечувствительности регулятора скорости  | Гц                |
|       | зона нечувствительности частотного корректора  | Гц                |
| е)    | динамические возможности разгрузки турбины по активной мощности:   |                   |
|       | импульсная (кратковременная) и длительная разгрузка под воздействием управляющего сигнала максимальной амплитуды через электрогидравлический преобразователь турбины |                   |
|       | время задержки от момента подачи управляющего воздействия на электрогидравлический преобразователь до начала снижения мощности турбины                               | с                 |
|       | скорость снижения мощности турбины   | МВт/с             |
|       | максимальная величина снижения мощности турбины при импульсной разгрузке $((P_H - P_{ИРТ}) / P_H)$   | %                 |
|       | время восстановления мощности турбины после импульсной разгрузки   | с                 |