



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

П Р И К А З



МИНИСТЕРСТВО ЮСТИЦИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

Регистрационный № 72619

от 17 марта 2023 г.

17 февраля 2023 г.

Москва

№ 82

Об утверждении Порядка раскрытия цифровых информационных моделей электроэнергетических систем и предоставления системным оператором иным субъектам электроэнергетики, потребителям электрической энергии и проектным организациям перспективных расчетных моделей электроэнергетических систем или фрагментов таких моделей для целей перспективного развития электроэнергетики и о внесении изменений в Правила разработки и согласования схем выдачи мощности объектов по производству электрической энергии и схем внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, утвержденные приказом Минэнерго России от 28 декабря 2020 г. № 1195

В соответствии с абзацем вторым пункта 11 статьи 6¹, абзацем пятнадцатым пункта 1 статьи 14, абзацами пятидесятым и пятьдесят вторым пункта 2 статьи 21, абзацем восемнадцатым пункта 1 статьи 26 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»¹, абзацем шестым подпункта «г» 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»², пунктами 4.2.14²³, 4.2.14²⁶ пункта 4 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2008 г. № 400³,
п р и к а з ы в а ю:

¹ Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, № 13, ст. 1177; 2022, № 24, ст. 3934.

² Собрание законодательства Российской Федерации, 2018, № 34, ст. 5483.

³ Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, № 22, ст. 2577; 2022, № 44, ст. 7581.

1. Утвердить:

Порядок раскрытия цифровых информационных моделей электроэнергетических систем и предоставления системным оператором иным субъектам электроэнергетики, потребителям электрической энергии и проектным организациям перспективных расчетных моделей электроэнергетических систем или фрагментов таких моделей для целей перспективного развития электроэнергетики согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

изменения, которые вносятся в Правила разработки и согласования схем выдачи мощности объектов по производству электрической энергии и схем внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, утвержденные приказом Минэнерго России от 28 декабря 2020 г. № 1195⁴ (далее – изменения), согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

2. Пункт 12 изменений вступает в силу с 1 января 2024 г.

Министр



Н.Г. Шульгинов

⁴ Зарегистрирован Минюстом России 27 апреля 2021 г., регистрационный № 63248, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 6 декабря 2022 г. № 1286 (зарегистрирован Минюстом России 30 декабря 2022 г., регистрационный № 71920).

ПОРЯДОК
раскрытия цифровых информационных моделей электроэнергетических систем и предоставления системным оператором иным субъектам электроэнергетики, потребителям электрической энергии и проектным организациям перспективных расчетных моделей электроэнергетических систем или фрагментов таких моделей для целей перспективного развития электроэнергетики

I. Общие положения

1. Настоящий Порядок раскрытия цифровых информационных моделей электроэнергетических систем и предоставления системным оператором иным субъектам электроэнергетики, потребителям электрической энергии и проектным организациям перспективных расчетных моделей электроэнергетических систем или фрагментов таких моделей для целей перспективного развития электроэнергетики (далее – Порядок) устанавливает состав, объем, формат, порядок, способы и условия раскрытия системным оператором цифровых информационных моделей электроэнергетических систем и предоставления перспективных расчетных моделей электроэнергетических систем или фрагментов таких моделей для целей перспективного развития электроэнергетики, виды используемых в этих целях электронных подписей и условия их применения.

2. Выполнение требований Порядка является обязательным для:

системного оператора;

иных субъектов электроэнергетики, потребителей электрической энергии, проектных организаций, органов государственной власти Российской Федерации и субъектов Российской Федерации, обращающихся за предоставлением доступа к цифровым информационным моделям электроэнергетических систем и (или) за предоставлением перспективных расчетных моделей электроэнергетических систем.

3. В Порядке используются термины и определения в значениях, установленных Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об

электроэнергетике»⁵ и Правилами формирования и поддержания в актуальном состоянии цифровых информационных моделей электроэнергетических систем и перспективных расчетных моделей электроэнергетических систем для целей перспективного развития электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 г. № 2557⁶ (далее – Правила).

II. Раскрытие цифровых информационных моделей электроэнергетических систем

4. Системный оператор раскрывает сформированные (актуализированные) в соответствии с Правилами цифровые информационные модели электроэнергетических систем (далее – информационные модели) на каждый год из числа шести календарных лет, на которые в соответствии с Правилами разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 г. № 2556⁷, утверждены схема и программа развития электроэнергетических систем России (далее – среднесрочный период), в объеме сведений, предусмотренных пунктом 5 Порядка.

5. Информационные модели, указанные в пункте 4 Порядка, раскрываются в объеме следующих сведений:

а) наименования объектов электроэнергетики и их идентификаторы mRID;

б) по каждому объекту электроэнергетики:

собственник или иной законный владелец объекта электроэнергетики;

наименование субъекта Российской Федерации, на территории которого расположен (будет расположен) объект электроэнергетики (за исключением линий электропередачи);

проектные классы напряжения объекта электроэнергетики (за исключением классов напряжения систем электроснабжения собственных нужд);

⁵ Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, № 13, ст. 1177; 2022, № 24, ст. 3934.

⁶ Официальный интернет-портал правовой информации <http://pravo.gov.ru>, 23.01.2023.

⁷ Официальный интернет-портал правовой информации <http://pravo.gov.ru>, 23.01.2023.

установленная генерирующая мощность или максимальная мощность (для объектов по производству электрической энергии, которые на дату формирования (актуализации) информационной модели не введены в работу в составе энергосистемы) – в отношении объектов по производству электрической энергии;

планируемый год ввода объекта электроэнергетики в работу в составе энергосистемы (в отношении объектов электроэнергетики, которые на дату формирования (актуализации) информационной модели не введены в работу в составе энергосистемы) или вывода объекта электроэнергетики из эксплуатации.

6. Информационные модели, указанные в пункте 4 настоящего Порядка, подлежат опубликованию в открытом доступе на специализированном сайте системного оператора «Обмен информационными моделями с субъектами электроэнергетики» в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», размещаемом по адресу: <https://cim.so-ups.ru/> (далее – СИМ–портал), ежемесячно, не позднее 5 рабочих дней с даты их формирования (актуализации).

7. Раскрытие информационных моделей, указанных в пункте 4 Порядка, осуществляется в формате, соответствующем требованиям раздела 5 национального стандарта Российской Федерации ГОСТ Р 58651.1-2019 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Информационная модель электроэнергетики. Основные положения»⁸ (далее – ГОСТ Р 58651.1-2019) и приложения А к ГОСТ Р 58651.1-2019.

8. Системный оператор одновременно с раскрытием информационных моделей, указанных в пункте 4 Порядка, публикует на СИМ–портале в форме электронного документа сводную информацию об объектах электроэнергетики, планируемых к строительству, реконструкции, вводу в работу в составе энергосистемы и выводу из эксплуатации в течение среднесрочного периода, подготовленную на основе раскрываемых информационных моделей и содержащую:

⁸ Утвержден и введен в действие приказом Росстандарта от 12 ноября 2019 г. № 1103-ст (М., «Стандартинформ», 2019), с изменением № 1, утвержденным и введенным в действие приказом Росстандарта от 29 декабря 2022 г. № 1689-ст (М., Стандартинформ, 2023).

сведения, предусмотренные пунктом 5 Порядка, с распределением объектов электроэнергетики, планируемых к строительству, реконструкции (с изменением установленной генерирующей мощности или класса напряжения), вводу в работу в составе энергосистемы или выводу из эксплуатации по годам среднесрочного периода (по состоянию на 31 декабря каждого года) с учетом планируемых этапов (очередей) строительства, реконструкции, ввода в работу или вывода из эксплуатации;

информацию о документах, послуживших основаниями для включения соответствующих сведений в информационные модели.

9. Системный оператор обязан обеспечить беспрепятственный доступ к размещенным на СИМ-портале в соответствии с пунктами 6 и 8 Порядка информационным моделям и сводной информации любым заинтересованным лицам без взимания платы и без использования программного обеспечения, установка которого на технические средства пользователя требует заключения лицензионного или иного соглашения с правообладателями программного обеспечения, предусматривающего взимание платы с пользователя СИМ-портала.

Доступ заинтересованных лиц к информационным моделям и сводной информации, размещенным на СИМ-портале в соответствии с пунктами 6 и 8 Порядка, не должен быть обусловлен требованием регистрации указанных лиц или предоставления ими персональных данных.

10. Начиная с 1 января 2024 г. системный оператор предоставляет субъектам электроэнергетики и потребителям электрической энергии, владеющим на праве собственности или на ином законном основании объектами электроэнергетики, которые входят в состав Единой энергетической системы России или технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, доступ к фрагментам информационных моделей, сформированных (актуализированных) в соответствии с Правилами, в части сведений о принадлежащих указанным лицам объектах электроэнергетики в соответствии с пунктами 11 – 19 Порядка.

Состав принадлежащих субъекту электроэнергетики или потребителю электрической энергии объектов электроэнергетики, в отношении которых ему

предоставляется доступ к сведениям, содержащимся в информационной модели, определяется на основе информации о принадлежности таких объектов, содержащейся в информационной модели и раскрытой системным оператором в соответствии с пунктом 5 Порядка, за исключением случая, указанного в пункте 14 Порядка.

В случае, указанном в пункте 14 Порядка, состав принадлежащих субъекту электроэнергетики или потребителю электрической энергии объектов электроэнергетики, в отношении которых ему предоставляется доступ к сведениям, содержащимся в информационной модели, определяется с учетом изменений, внесенных в информационную модель на основании подтверждающих документов, предоставленных в соответствии с указанным пунктом.

11. Для получения доступа к фрагментам информационных моделей в части информации об объектах электроэнергетики, принадлежащих субъекту электроэнергетики или потребителю электрической энергии на праве собственности или ином законном основании, такой субъект электроэнергетики или потребитель электрической энергии (далее – заявитель) должен направить системному оператору в письменной форме или в формате электронных документов, подписанных с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи, на официальный адрес электронной почты системного оператора заявку о предоставлении доступа к фрагментам информационных моделей (далее – заявка о предоставлении доступа), содержащую следующие сведения:

а) реквизиты заявителя (для юридических лиц – полное и сокращенное наименование, основной государственный регистрационный номер и идентификационный номер налогоплательщика; для индивидуальных предпринимателей – фамилия, имя, отчество (при наличии) физического лица, основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя и идентификационный номер налогоплательщика; для физических лиц – фамилия, имя, отчество (при наличии), серия, номер и дата выдачи паспорта или иного документа, удостоверяющего личность в соответствии

с законодательством Российской Федерации; почтовый адрес и адрес электронной почты заявителя);

б) перечень работников или иных уполномоченных представителей заявителя (с указанием фамилии, имени, отчества (при наличии) и адреса электронной почты), которым необходимо предоставить доступ к фрагментам информационных моделей (далее – пользователи).

12. К заявке на предоставление доступа должны быть приложены следующие документы:

а) копия паспорта гражданина Российской Федерации или иного документа, удостоверяющего личность (если заявителем выступает индивидуальный предприниматель или физическое лицо);

б) копии документов, подтверждающих принадлежность заявителю на праве собственности или на ином предусмотренном законом основании объектов электроэнергетики, к содержащимся в информационных моделях сведениям о которых необходимо предоставить доступ заявителю;

в) копия доверенности или иных документов, подтверждающих полномочия представителя заявителя, подающего заявку на предоставление доступа, на подписание и подачу такой заявки;

г) копии доверенностей или иных документов, подтверждающих полномочия пользователей, указанных в заявке в соответствии с подпунктом «б» пункта 11 Порядка, на доступ к фрагментам информационных моделей и получение содержащихся в них информации в части объектов электроэнергетики, принадлежащих заявителю;

д) согласие пользователей, указанных в подпункте «б» пункта 11 Порядка, на обработку их персональных данных системным оператором.

13. В случае если ранее документы (их копии), подтверждающие принадлежность заявителю соответствующих объектов электроэнергетики на праве собственности или ином законном основании, представлены заявителем системному оператору при заключении между заявителем и системным оператором договора возмездного оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике или соглашения о технологическом взаимодействии в целях

обеспечения надежности функционирования Единой энергетической системы России (технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы), повторное представление таких документов в соответствии с подпунктом «б» пункта 12 Порядка не требуется.

14. В случае выявления заявителем необходимости корректировки содержащихся в информационной модели и раскрытых в соответствии с пунктами 5 – 8 Порядка сведений о принадлежности объекта (объектов) электроэнергетики, указанных в пункте 13 Порядка, на праве собственности или ином законном основании заявитель обязан указать в заявке о предоставлении доступа перечень объектов электроэнергетики, в отношении которых требуется внести такие корректировки, и приложить к заявке о предоставлении доступа копии документов, подтверждающих переход к заявителю или от заявителя к другому лицу права собственности или иного права на объект (объекты) электроэнергетики или входящее в их состав оборудование.

15. Системный оператор рассматривает заявку на предоставление доступа и приложенные к ней документы.

При отсутствии сведений и документов, указанных в пунктах 11, 12 и 14 Порядка, системный оператор не позднее 5 рабочих дней со дня получения заявки должен направить заявителю в письменной форме уведомление, содержащее указание на недостающие сведения и (или) документы, которые должны быть представлены заявителем для получения доступа к фрагментам информационных моделей, и срок для их предоставления, составляющий 20 рабочих дней со дня направления указанного уведомления. В указанном случае системный оператор должен приостановить рассмотрение заявки на предоставление доступа до получения недостающих сведений и документов.

В случае непредставления заявителем недостающих документов и сведений в течение 20 рабочих дней со дня направления указанного в абзаце втором настоящего пункта уведомления системный оператор аннулирует заявку на предоставление доступа и в письменной форме уведомляет об этом заявителя в течение 3 рабочих дней со дня принятия решения об аннулировании заявки на предоставление доступа.

Для целей Правил под уведомлением понимается вручение уведомления лицу, которому оно адресовано, или его направление такому лицу одним из следующих способов:

заказное почтовое отправление – если адресатом является индивидуальный предприниматель или юридическое лицо, то уведомление отправляется по адресу, указанному в Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей или Едином государственном реестре юридических лиц;

электронная почта – по адресу электронной почты, при указании такого адреса в заявке о предоставлении доступа. При этом уведомление считается полученным в момент его направления.

16. Системный оператор в течение 10 рабочих дней со дня получения заявки на предоставление доступа, соответствующей требованиям пунктов 11, 12 и 14 Порядка, осуществляет регистрацию заявителя и указанных им в заявке пользователей на СИМ-портале и предоставляет таким пользователям доступ на СИМ-портале к фрагментам информационных моделей в части информации об объектах электроэнергетики, принадлежащих заявителю на праве собственности или ином законном основании, путем направления на адреса электронной почты, указанные в заявке на предоставление доступа, ссылки на адрес размещения таких фрагментов на СИМ-портале, переход по которой для доступа к сведениям информационной модели осуществляется при условии авторизации пользователя на СИМ-портале.

При использовании заявителем и пользователями предоставленного права доступа к фрагментам информационных моделей в части информации об объектах электроэнергетики, принадлежащих заявителю на праве собственности или ином законном основании, указанными лицами должны соблюдаться требования к идентификации, аутентификации и авторизации пользователей на СИМ-портале, установленные системным оператором и размещенные им в открытом доступе на СИМ-портале.

При предоставлении (получении) доступа к фрагментам информационных моделей в части информации об объектах электроэнергетики заявителя системный оператор, заявитель и пользователи используют для идентификации лиц,

осуществляющих размещение, изменение или ознакомление, получение соответствующих сведений простую электронную подпись.

Предоставление заявителю доступа к фрагментам информационных моделей в части информации об объектах электроэнергетики заявителя осуществляется на безвозмездной основе.

17. В случае если после предоставления заявителю доступа к фрагментам информационных моделей произошли изменения в перечне объектов электроэнергетики, принадлежащих заявителю на праве собственности или ином законном основании, или перечне пользователей, которым необходимо предоставить доступ к фрагментам информационных моделей в части объектов электроэнергетики заявителя, заявитель вправе направить в адрес системного оператора заявку об изменении параметров его доступа к фрагментам информационных моделей в соответствующей части (далее – заявка об изменении параметров доступа). К указанной заявке должны быть приложены документы, указанные в подпункте «в» пункта 12 Порядка, а также:

документы, указанные в подпункте «б» пункта 12 Порядка, – в случае, если необходимо изменение объема фрагментов информационных моделей, доступ к которым предоставлен заявителю, в связи с переходом права собственности на соответствующие объект (объекты) электроэнергетики к заявителю или от заявителя к другому лицу;

документы, указанные в подпунктах «г» и «д» пункта 12 Порядка, – в случае необходимости предоставления доступа к фрагментам информационных моделей в части объектов электроэнергетики заявителя иным пользователям.

В случае если подача заявки об изменении параметров доступа обусловлена необходимостью блокирования отдельным пользователям возможности доступа к фрагментам информационных моделей в части объектов электроэнергетики заявителя, в такой заявке должны быть указаны перечень пользователей, доступ которых должен быть заблокирован, и дата, начиная с которой требуется выполнить указанную блокировку, наступающая не ранее чем через 1 рабочий день после дня подачи такой заявки.

18. Рассмотрение заявки об изменении параметров доступа осуществляется системным оператором в течение 5 рабочих дней (заявки об изменении параметров доступа в части блокирования доступа отдельным пользователям – в течение 2 рабочих дней) со дня ее получения.

19. В случае если сведения, предоставленные системному оператору в соответствии с Правилами для формирования (актуализации) информационных моделей, отнесены предоставившим их лицом в соответствии с законодательством Российской Федерации об информации, информационных технологиях и о защите информации, законодательством Российской Федерации о государственной, коммерческой и иной охраняемой законом тайне к информации ограниченного доступа, предоставление системным оператором таких сведений в составе информационных моделей или их фрагментов осуществляется с соблюдением требований указанного законодательства Российской Федерации.

III. Предоставление перспективных расчетных моделей электроэнергетических систем для целей перспективного развития электроэнергетики

20. Системный оператор предоставляет субъектам электроэнергетики, потребителям электрической энергии и (или) проектным организациям перспективные расчетные модели электроэнергетических систем, сформированные в соответствии с требованиями Правил и применяемые для выполнения расчетов установившихся режимов и статической устойчивости, расчетов переходных режимов и динамической устойчивости или расчетов действующего значения основной гармоники периодической составляющей тока в начальный момент короткого замыкания в электрической сети напряжением 110 кВ и выше (далее – перспективные расчетные модели), в целях осуществления указанными лицами разработки:

схемы выдачи мощности объектов по производству электрической энергии (далее – схема выдачи мощности), схемы внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (далее – схема внешнего энергоснабжения);

предложений в отношении перечня мероприятий, необходимых для устранения причин, по которым вывод объекта диспетчеризации из эксплуатации невозможен;

проектной документации на строительство (реконструкцию, модернизацию, техническое перевооружение) объекта электроэнергетики (энергопринимающего устройства), в том числе на создание (модернизацию) комплексов и устройств релейной защиты и автоматики.

21. Для получения перспективных расчетных моделей субъект электроэнергетики, потребитель электрической энергии или проектная организация направляет в адрес системного оператора в письменной форме или в формате электронных документов, подписанных с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи, на официальный адрес электронной почты системного оператора заявку о предоставлении перспективных расчетных моделей (далее – заявка), содержащую следующие сведения:

а) реквизиты лица, обратившегося с заявкой (для юридических лиц – полное и сокращенное наименование, основной государственный регистрационный номер и идентификационный номер налогоплательщика; для индивидуальных предпринимателей – фамилия, имя, отчество (при наличии) физического лица, основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя и идентификационный номер налогоплательщика; для физических лиц – фамилия, имя, отчество (при наличии), серия, номер и дата выдачи паспорта или иного документа, удостоверяющего личность в соответствии с законодательством Российской Федерации; почтовый адрес и адрес электронной почты);

б) вид и диспетчерское наименование (при наличии) объекта электроэнергетики или наименование энергопринимающего устройства, в отношении которого планируется осуществить разработку документации, указанной в пункте 20 Порядка;

в) идентификатор mRID объекта электроэнергетики, в отношении которого планируется осуществить разработку документации, указанной в пункте 20 Порядка, присвоенный в соответствии с Правилами (при наличии);

г) место нахождения или планируемое место размещения объекта электроэнергетики (энергопринимающего устройства), в отношении которого планируется осуществить разработку документации, указанной в пункте 20 Порядка (субъект Российской Федерации, административно-территориальная единица субъекта Российской Федерации, муниципальное образование, административно-территориальная единица муниципального образования);

д) наименования (при наличии – диспетчерские наименования) существующих объектов электроэнергетики классом напряжения 110 кВ и выше, расположенных в районе планируемого места размещения объекта электроэнергетики (энергопринимающего устройства), в отношении которого планируется осуществить разработку документации, указанной в пункте 20 Порядка;

е) наименование документации, для разработки которой необходимо предоставление перспективных расчетных моделей;

ж) запрашиваемый вид перспективных расчетных моделей (для расчетов установившихся режимов и статической устойчивости; для расчетов переходных режимов и динамической устойчивости; для расчетов токов короткого замыкания);

з) режимно-балансовые условия из числа предусмотренных Методическими указаниями по проектированию развития энергосистем, утвержденными приказом Минэнерго России от 6 декабря 2022 г. № 1286⁹, для которых необходимо сформировать и представить перспективные расчетные модели, – в отношении перспективных расчетных моделей для расчетов установившихся режимов и статической устойчивости и для расчетов переходных режимов и динамической устойчивости;

и) период (календарные годы), на который необходимо предоставить перспективные расчетные модели, не превышающий среднесрочный период, на который разработаны и утверждены схема и программа развития электроэнергетических систем России, являющаяся актуальной на дату поступления заявки;

⁹ Официальный интернет-портал правовой информации <http://pravo.gov.ru>, 30.12.2022.

к) указание на необходимость получения перспективных расчетных моделей уполномоченным представителем субъекта электроэнергетики, потребителя электрической энергии или проектной организации по месту нахождения диспетчерского центра с указанием адреса электронной почты и (или) выделенного оператором подвижной радиотелефонной связи абонентского номера телефона для передачи информации о готовности перспективных расчетных моделей – в случае если субъектом электроэнергетики, потребителем электрической энергии или проектной организацией выбран такой способ получения перспективных расчетных моделей;

л) согласие на обработку персональных данных системным оператором – в случае подачи заявки индивидуальным предпринимателем или физическим лицом).

22. К заявке должны быть приложены следующие документы:

а) копия утвержденного технического задания на разработку схемы выдачи мощности, схемы внешнего электроснабжения, предложений в отношении перечня мероприятий по обеспечению вывода объекта электроэнергетики из эксплуатации или проектной документации на строительство (реконструкцию, модернизацию, техническое перевооружение) объекта электроэнергетики, для выполнения которых необходимо предоставление перспективных расчетных моделей;

б) копия утвержденных технических условий для технологического присоединения к электрическим сетям объекта электроэнергетики (энергопринимающего устройства), в отношении которого планируется осуществить разработку документации, указанной в абзаце четвертом пункта 20 Порядка (при наличии);

в) обязательство об обеспечении конфиденциальности информации, содержащейся в перспективных расчетных моделях, составленное по форме, установленной системным оператором в соответствии с пунктом 23 Порядка, и подписанное уполномоченным должностным лицом субъекта электроэнергетики, потребителя электрической энергии или проектной организации;

г) копия паспорта гражданина Российской Федерации или иного документа, удостоверяющего личность, если заявителем выступает индивидуальный предприниматель или гражданин;

д) доверенность или иные документы, подтверждающие полномочия представителя субъекта электроэнергетики, потребителя электрической энергии или проектной организации, на подписание, подачу заявки и получение перспективных расчетных моделей;

е) копии договора подряда на выполнение работ (договора об оказании услуг) или иных документов, подтверждающих полномочия проектной организации на разработку документации, указанной в пункте 20 настоящего Порядка, – в случае подачи заявки проектной организацией.

23. Условием предоставления системным оператором перспективных расчетных моделей является принятие на себя лицом, обратившимся с заявкой, обязательства об обеспечении конфиденциальности информации, содержащейся в перспективных расчетных моделях (далее – обязательство). В указанных целях системный оператор должен установить и не позднее 5 рабочих дней с даты вступления в силу Порядка опубликовать в открытом доступе на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» форму такого обязательства.

Разработанная системным оператором форма обязательства должна предусматривать следующие обязанности субъекта электроэнергетики, потребителя электрической энергии или проектной организации, обратившихся за получением перспективных расчетных моделей:

не передавать перспективные расчетные модели третьим лицам, за исключением проектных (субподрядных проектных) организаций, привлеченных для разработки документации, указанной в заявке, и (или) субъекта электроэнергетики (потребителя электрической энергии), по заданию которого проектная организация осуществляет разработку такой документации;

использовать перспективные расчетные модели исключительно для разработки документации, указанной в заявке и предусмотренной техническим

заданием, представленным заявителем в соответствии с подпунктом «а» пункта 22 Порядка;

принять меры, направленные на охрану конфиденциальности информации, содержащейся в перспективных расчетных моделях, в том числе урегулировать со своими работниками и контрагентами отношения по охране конфиденциальности информации до ее передачи указанным лицам.

24. Системный оператор должен рассмотреть заявку и приложенные к ней документы и проверить их на соответствие требованиям, указанным в пунктах 21 и 22 Порядка, а также на предмет соответствия сведений, указанных в заявке, приложенным к заявке документам.

При отсутствии сведений и документов, указанных в пунктах 21 и 22 Порядка, их несоответствии требованиям, предъявляемым указанными пунктами Порядка, и (или) выявлении несоответствия сведений, указанных в заявке, приложенным к заявке документам системный оператор должен не позднее 3 рабочих дней со дня, следующего за днем получения заявки, направить субъекту электроэнергетики, потребителю электрической энергии или проектной организации в письменной форме уведомление, содержащее указание на недостающие сведения (документы), которые в соответствии с настоящим Порядком должны быть представлены для получения перспективных расчетных моделей, и срок для их предоставления, составляющий 15 рабочих дней со дня направления указанного уведомления. В указанном случае системный оператор должен приостановить рассмотрение заявки до получения недостающих сведений и документов.

В случае непредставления субъектом электроэнергетики, потребителем электрической энергии или проектной организацией недостающих документов и сведений в течение 15 рабочих дней со дня направления указанного в абзаце втором настоящего пункта уведомления системный оператор аннулирует заявку и уведомляет об этом субъекта электроэнергетики, потребителя электрической энергии или проектную организацию в течение 3 рабочих дней со дня принятия решения об аннулировании заявки.

25. Системный оператор должен сформировать запрошенные перспективные расчетные модели в срок, не превышающий 40 рабочих дней со дня получения заявки, соответствующей требованиям пунктов 21 и 22 Порядка.

Формирование запрошенных перспективных расчетных моделей должно осуществляться:

на основании информационных моделей, сформированных (актуализированных) системным оператором в соответствии с Правилами на 1 число месяца, в котором поступила заявка, соответствующая требованиям пунктов 21 и 22 Порядка;

на каждый год указанного в заявке периода (без деления на периоды в течение года);

в объеме, достаточном для выполнения конкретной работы, предусмотренной пунктом 20 Порядка и указанной в заявке, включая модели линий электропередачи, иных объектов электроэнергетики, входящего в их состав оборудования в энергорайоне объекта проектирования, а также эквиваленты внешней электрической сети в объеме, обеспечивающем возможность корректного выполнения соответствующих расчетов.

Формирование перспективных расчетных моделей, запрошенных для целей проведения расчетов токов короткого замыкания, допускается осуществлять отдельно по территориальным и объединенным энергосистемам.

26. Системный оператор должен в указанный в абзаце первом пункта 25 Порядка срок:

передать уполномоченному представителю субъекта электроэнергетики, потребителя электрической энергии или проектной организации сформированные по его (ее) заявке перспективные расчетные модели – в случае если в заявке в соответствии с подпунктом «и» пункта 21 Порядка указан такой способ получения перспективных расчетных моделей;

направить сформированные по заявке перспективные расчетные модели субъекту электроэнергетики, потребителю электрической энергии или проектной организации на электронном носителе информации или иным способом, обеспечивающим получение указанных перспективных расчетных моделей –

в иных случаях, не указанных в абзаце втором настоящего пункта, а также если уполномоченный представитель субъекта электроэнергетики, потребителя электрической энергии или проектной организации не явился за получением перспективных расчетных моделей в течение 2 рабочих дней со дня направления электронного, голосового или смс-сообщения о готовности их к предоставлению по адресу электронной почты или номеру телефона, указанному в заявке.

В указанных в абзаце третьем настоящего пункта случаях способ направления (предоставления) перспективных расчетных моделей определяется системным оператором.

27. Предоставление перспективных расчетных моделей осуществляется системным оператором в формате программных комплексов, применяемых системным оператором для проведения расчетов установившихся режимов и статической устойчивости, переходных режимов и динамической устойчивости, токов короткого замыкания, а начиная с 1 января 2027 г. – в формате, соответствующем требованиям раздела 5 ГОСТ Р 58651.1-2019 и приложения А к ГОСТ Р 58651.1-2019.

Системный оператор в течение 10 рабочих дней со дня вступления в силу настоящего Порядка публикует перечень программных комплексов, используемых им для формирования и предоставления перспективных расчетных моделей, и предусмотренных такими программными комплексами форматов перспективных расчетных моделей в открытом доступе на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» и обеспечивает его актуализацию в течение 10 рабочих дней, начиная с даты начала применения им для вышеуказанных целей новых программных комплексов и форматов перспективных расчетных моделей, определенной организационно-распорядительным документом системного оператора, но не чаще 1 раза в течение календарного года.

28. В случае если сведения, предоставленные системному оператору в соответствии с Правилами для формирования (актуализации) информационных и перспективных расчетных моделей, отнесены предоставившим их лицом в соответствии с законодательством Российской Федерации об информации,

информационных технологиях и о защите информации, законодательством Российской Федерации о государственной, коммерческой и иной охраняемой законом тайне к информации ограниченного доступа, предоставление системным оператором таких сведений в составе перспективных расчетных моделей осуществляется с соблюдением требований указанного законодательства Российской Федерации.

29. Системный оператор осуществляет хранение перспективных расчетных моделей в течение трех лет с даты направления их субъекту электроэнергетики, потребителю электрической энергии или проектной организации.

30. Системный оператор осуществляет учет лиц, которым предоставлены перспективные расчетные модели.

**ИЗМЕНЕНИЯ,
которые вносятся в Правила разработки и согласования схем выдачи
мощности объектов по производству электрической энергии и схем
внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств
потребителей электрической энергии, утвержденные приказом
Минэнерго России от 28 декабря 2020 г. № 1195**

1. Абзац четвертый пункта 2 изложить в следующей редакции:

«системного оператора электроэнергетических систем России (далее – системный оператор) и до 31 декабря 2023 г. включительно субъектов оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах (далее – системный оператор и указанные субъекты совместно именуются субъект оперативно-диспетчерского управления);».

2. В пункте 6:

а) подпункт «а» после слов «с сетевой организацией» дополнить словами «(за исключением случаев, указанных в пункте 15 Правил)»;

б) подпункты «б» и «в» изложить в следующей редакции:

«б) сбор исходных данных, необходимых для разработки схемы выдачи мощности (схемы внешнего электроснабжения) (в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах в период до 31 декабря 2023 г. включительно – также исходных данных, необходимых для формирования математических расчетных моделей энергосистемы (далее – математические расчетные модели), необходимых для выполнения расчетов электроэнергетических режимов, статической и динамической устойчивости, токов короткого замыкания, предусмотренных техническим заданием);

в) получение от системного оператора перспективных расчетных моделей электроэнергетической системы или их фрагментов в соответствии с порядком раскрытия цифровых информационных моделей электроэнергетических систем и

предоставления системным оператором иным субъектам электроэнергетики, потребителям электрической энергии и проектным организациям перспективных расчетных моделей электроэнергетических систем или фрагментов таких моделей для целей перспективного развития электроэнергетики, утвержденным Минэнерго России в соответствии с пунктом 11 статьи 6¹ и абзацем пятидесятым пункта 2 статьи 21 Федерального закона «Об электроэнергетике» (в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах в период до 31 декабря 2023 г. включительно – формирование математических расчетных моделей и их верификацию субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе);».

3. В абзаце втором пункта 9 слово «согласования» заменить словом «утверждения».

4. В абзаце первом пункта 10:

а) после слов «на который» дополнить словами «в соответствии с Правилами разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 г. № 2556¹⁰, разработаны схема и программа развития электроэнергетических систем России (до утверждения таких схемы и программы в 2023 г. (в отношении технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем в 2024 г.) – прогнозного периода, на который»;

б) слова «разработана схема и программа развития Единой энергетической системы России (схема и программа развития электроэнергетики соответствующего субъекта Российской Федерации – для технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем), учтенная» заменить словами «разработаны схема и программа развития Единой энергетической системы России (схема и программа развития электроэнергетики соответствующего субъекта Российской Федерации – для технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем), учтенные».

¹⁰ Официальный интернет-портал правовой информации <http://pravo.gov.ru>, 23.01.2023.

5. Абзац первый пункта 14 изложить в следующей редакции:

«14. Техническое задание должно содержать информацию о предварительном месте нахождения объекта по производству электрической энергии (энергопринимающих устройств), предполагаемой величине его (их) максимальной мощности (в случае разработки схемы выдачи мощности или схемы внешнего электроснабжения в связи с увеличением максимальной мощности существующего объекта по производству электрической энергии или энергопринимающих устройств – о предполагаемой величине изменения максимальной мощности и суммарной величине максимальной мощности после реализации технологического присоединения), категории надежности электроснабжения энергопринимающих устройств, планируемых сроке и этапах (очередях) строительства, реконструкции и технологического присоединения объекта по производству электрической энергии (энергопринимающих устройств), а также требования к содержательному наполнению схемы выдачи мощности (схемы внешнего электроснабжения), составу и объему расчетов, составу и содержанию работ, выполняемых в рамках разработки схемы выдачи мощности (схемы внешнего электроснабжения), указанные в пункте 46 Правил и приложении № 1 к Правилам (для разработки схемы выдачи мощности) или пункте 47 Правил и приложении № 2 к Правилам (для разработки схемы внешнего электроснабжения).».

6. Пункт 15 изложить в следующей редакции:

«15. Техническое задание должно быть согласовано заявителем с:

субъектом оперативно-диспетчерского управления;

сетевой организацией (сетевыми организациями), к электрическим сетям которой (которых) планируется осуществить технологическое присоединение объекта по производству электрической энергии и (или) энергопринимающих устройств заявителя, за исключением случаев, когда техническое задание в полном объеме содержит информацию и требования, предусмотренные абзацем первым пункта 14 Правил, и соответствует приложению № 1 (для схемы выдачи мощности) или № 2 (для схемы внешнего электроснабжения) к Правилам.».

7. Пункт 24 изложить в следующей редакции:

«24. Разработка схемы выдачи мощности (схемы внешнего электроснабжения) должна осуществляться заявителем либо привлеченной им проектной организацией с использованием перспективных расчетных моделей электроэнергетических систем или их фрагментов, формируемых и предоставляемых системным оператором в соответствии с порядком раскрытия цифровых информационных моделей электроэнергетических систем и предоставления системным оператором иным субъектам электроэнергетики, потребителям электрической энергии и проектным организациям перспективных расчетных моделей электроэнергетических систем или фрагментов таких моделей для целей перспективного развития электроэнергетики, утвержденным Минэнерго России в соответствии с пунктом 11 статьи 6¹ и абзацем пятидесятым пункта 2 статьи 21 Федерального закона «Об электроэнергетике».

Разработка в период до 31 декабря 2023 г. включительно схемы выдачи мощности (схемы внешнего электроснабжения) для технологического присоединения к электрическим сетям в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе должна осуществляться с использованием математических расчетных моделей, сформированных заявителем или привлеченной им проектной организацией.

Для разработки схемы выдачи мощности (схемы внешнего электроснабжения) и выполнения расчетов, предусмотренных техническим заданием (при технологическом присоединении к электрическим сетям в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах – также для формирования математических расчетных моделей в период до 31 декабря 2023 г. включительно), заявитель или привлеченная заявителем проектная организация должны осуществить сбор необходимых для этого исходных данных, в том числе путем направления субъекту оперативно-диспетчерского управления, сетевой организации и (или) другим субъектам электроэнергетики запросов о предоставлении исходных данных, отсутствующих у заявителя и привлеченной им проектной организации.».

8. В пункте 26:

а) абзац первый изложить в следующей редакции:

«26. Исходными данными, предоставляемыми субъектами оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах в период до 31 декабря 2023 г. включительно, являются:»;

б) абзац шестой изложить в следующей редакции:

«информация о характерной нагрузке существующих и иных планируемых к строительству (реконструкции) электростанций в энергорайоне, на территории которого планируется строительство (реконструкция, увеличение максимальной мощности) объекта по производству электрической энергии или технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, определяемой в соответствии с пунктом 6 приложения № 1 к Правилам;»;

в) дополнить абзацем следующего содержания:

«Исходными данными, предоставляемыми системным оператором, является информация о характерной нагрузке существующих и иных планируемых к строительству (реконструкции) электростанций в энергорайоне, на территории которого планируется строительство (реконструкция, увеличение максимальной мощности) объекта по производству электрической энергии или технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, определяемой в соответствии с пунктом 6 приложения № 1 к Правилам.».

9. Пункт 27 дополнить абзацем следующего содержания:

«Предусмотренные абзацами вторым – четвертым настоящего пункта исходные данные предоставляются сетевой организацией, собственниками и иными законными владельцами других объектов электроэнергетики в отношении линий электропередачи и оборудования, информация о которых в соответствии с установленными Правительством Российской Федерации правилами формирования и поддержания в актуальном состоянии цифровых информационных моделей электроэнергетических систем и перспективных расчетных моделей электроэнергетических систем для целей перспективного развития электроэнергетики не подлежит включению системным оператором в перспективные расчетные модели электроэнергетических систем.».

10. Главу IV дополнить перед пунктом 31 новым пунктом 30¹ следующего содержания:

«30¹. Настоящая глава применяется при формировании и верификации в период до 31 декабря 2023 г. математических расчетных моделей для разработки схем выдачи мощности (схем внешнего электроснабжения) для целей технологического присоединения объектов по производству электрической энергии (энергопринимающих устройств) к электрическим сетям в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах.».

11. В пункте 31:

а) абзац первый изложить в следующей редакции:

«31. Для проведения в период до 31 декабря 2023 г. расчетов электроэнергетических режимов, токов короткого замыкания, статической и динамической устойчивости заявителем, планирующим технологическое присоединение объекта по производству электрической энергии (энергопринимающих устройств) к электрическим сетям в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе, либо привлеченной им проектной организацией должны быть сформированы математические расчетные модели на следующие периоды:»;

б) в абзаце третьем слова «схема и программа развития Единой энергетической системы России (схема и программа развития электроэнергетики соответствующего субъекта Российской Федерации – для технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем)» заменить словами «схема и программа развития электроэнергетики соответствующего субъекта Российской Федерации».

12. Главу IV признать утратившей силу.

13. Пункт 44 изложить в следующей редакции:

«44. Разработка схемы выдачи мощности (схемы внешнего электроснабжения) должна осуществляться заявителем либо привлеченной им проектной организацией на основании согласованного в соответствии с главой II Правил и утвержденного

заявителем технического задания и с использованием перспективных расчетных моделей электроэнергетической системы, полученных от системного оператора.

Разработка в период до 31 декабря 2023 г. схемы выдачи мощности (схемы внешнего электроснабжения) для целей технологического присоединения объекта по производству электрической энергии (энергопринимающих устройств) к электрическим сетям в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе должна осуществляться заявителем либо привлеченной им проектной организацией на основании согласованного в соответствии с главой II Правил и утвержденного заявителем технического задания и с использованием математических расчетных моделей, сформированных и верифицированных в соответствии с главой IV Правил.».

14. В пункте 46:

а) в абзаце тринадцатом слова «комплексов и устройств РЗА, средств диспетчерского и технологического управления, в том числе каналов связи (далее – СДТУ),» заменить словами «комплексов и устройств РЗА и каналов связи для функционирования РЗА»;

б) абзац четырнадцатый изложить в следующей редакции:

«основные технические решения по оснащению электрической сети и объекта по производству электрической энергии комплексами и устройствами РЗА и каналами связи для функционирования РЗА, включая функциональные схемы таких комплексов и устройств и схемы организации каналов связи для функционирования РЗА, учитывающие схемы их размещения, для рекомендуемого варианта технических решений по выдаче мощности объекта по производству электрической энергии;»;

в) абзац восемнадцатый изложить в следующей редакции:

«предварительную оценку капитальных затрат на реализацию рекомендуемого варианта технических решений по выдаче мощности объекта по производству электрической энергии (в том числе в табличной форме), включая укрупненную оценку затрат на реализацию основных технических решений по оснащению электрической сети и объекта по производству электрической энергии комплексами и устройствами РЗА (с разделением затрат на реализацию технических мероприятий

по объектам электроэнергетики, необходимость реализации технических мероприятий на которых предусмотрена рекомендуемым вариантом). При этом указанное распределение затрат на реализацию технических мероприятий по объектам электроэнергетики, предусмотренным рекомендуемым вариантом схемы выдачи мощности, является предварительным. Окончательное распределение обязанностей по реализации мероприятий по технологическому присоединению осуществляется в соответствии с Правилами технологического присоединения;»;

г) дополнить абзацем следующего содержания:

«технические параметры и характеристики ЛЭП и оборудования объектов по производству электрической энергии и объектов электросетевого хозяйства, предусмотренных рекомендуемым вариантом технических решений по выдаче мощности объекта по производству электрической энергии, в объеме, предусмотренном Правилами предоставления информации, необходимой для осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, утвержденными Минэнерго России 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» (далее – Правила предоставления информации, необходимой для осуществления оперативно-диспетчерского управления).».

15. В пункте 47:

а) в абзаце тринадцатом слова «, СДТУ» заменить словами «и каналов связи для функционирования РЗА»;

б) абзац четырнадцатый изложить в следующей редакции:

«основные технические решения по оснащению электрической сети, объектов электросетевого хозяйства и энергопринимающих устройств заявителя комплексами и устройствами РЗА и каналами связи для функционирования РЗА, подключению энергопринимающих устройств заявителя под действие устройств (комплексов) ПА, включая функциональные схемы таких комплексов и устройств РЗА и схемы организации каналов связи для функционирования РЗА, учитывающие схемы их

размещения, для рекомендуемого варианта технических решений по внешнему электроснабжению энергопринимающих устройств;»;

в) абзац семнадцатый изложить в следующей редакции:

«предварительную оценку капитальных затрат на реализацию рекомендуемого варианта технических решений по внешнему электроснабжению энергопринимающих устройств (в том числе в табличной форме), включая укрупненную оценку затрат на реализацию основных технических решений по оснащению электрической сети, объектов электросетевого хозяйства и энергопринимающих устройств заявителя комплексами и устройствами РЗА (с разделением затрат на реализацию технических мероприятий по объектам электроэнергетики, необходимость реализации технических мероприятий на которых предусмотрена рекомендуемым вариантом). При этом указанное распределение затрат на реализацию технических мероприятий по объектам электроэнергетики, предусмотренным рекомендуемым вариантом схемы внешнего электроснабжения, является предварительным. Окончательное распределение обязанностей по реализации мероприятий по технологическому присоединению осуществляется в соответствии с Правилами технологического присоединения;»;

г) дополнить абзацем следующего содержания:

«технические параметры и характеристики ЛЭП и оборудования объектов по производству электрической энергии и объектов электросетевого хозяйства, предусмотренных рекомендуемым вариантом технических решений по внешнему электроснабжению энергопринимающих устройств, в объеме, предусмотренном Правилами предоставления информации, необходимой для осуществления оперативно-диспетчерского управления.».

16. Пункт 49 дополнить абзацем следующего содержания:

«К схеме выдачи мощности (схеме внешнего электроснабжения), направляемой на согласование в адрес системного оператора и сетевой организации, должны быть приложены перспективные расчетные модели электроэнергетической системы, с использованием которых проводились расчеты при разработке такой схемы выдачи

мощности (схемы внешнего электроснабжения) и получены результаты расчетов, указанные в пункте 46 или 47 Правил.».

17. В пункте 50:

а) абзац второй дополнить предложением следующего содержания:

«Субъект оперативно-диспетчерского управления также отказывает в согласовании схемы выдачи мощности (схемы внешнего электроснабжения) в случае невыполнения заявителем требования, предусмотренного абзацем первым пункта 24 Правил.»;

б) абзац третий изложить в следующей редакции:

«Рассмотрение проекта схемы выдачи мощности (схемы внешнего электроснабжения) сетевой организацией должно осуществляться в части технических решений по строительству (реконструкции, модернизации) электрической сети, оснащению объектов электросетевого хозяйства комплексами и устройствами РЗА, планируемых к реализации на объектах электросетевого хозяйства такой сетевой организации (в том числе в части соответствия таких технических решений техническому заданию и требованиям, установленным настоящими Правилами и нормативными правовыми актами, указанными в пункте 9 Правил), а также предварительных вариантов размещения объектов электросетевого хозяйства, в том числе прохождения трасс ЛЭП, и предварительной оценки капитальных затрат на выполнение технических решений, планируемых к реализации на объектах электросетевого хозяйства такой сетевой организации.».

18. В приложении № 1:

а) абзац шестой пункта 1 изложить в следующей редакции:

«на перспективу 5 лет начиная с указанной в техническом задании планируемой даты ввода в работу в составе энергосистемы последней единицы генерирующего оборудования в случае, если указанный пятилетний период не превышает период, на который разработаны схема и программа развития электроэнергетических систем России (до утверждения таких схемы и программы в 2023 г. (в отношении технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем в 2024 г.) – схема и программа развития Единой энергетической системы России

(схема и программа развития электроэнергетики соответствующего субъекта Российской Федерации – для технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем), являющиеся актуальными на дату утверждения технического задания на разработку схемы выдачи мощности (далее – расчетный период схемы и программы развития), либо на последний год расчетного периода схемы и программы развития, актуальных на дату утверждения технического задания на разработку схемы выдачи мощности, в случае, если планируемые годы ввода в работу последующих единиц генерирующего оборудования выходят за пределы расчетного периода схемы и программы развития (далее – перспектива 5 лет).»;

б) абзацы третий и четвертый пункта 5 изложить в следующей редакции:

«При анализе перспективных режимов работы электрических сетей и формировании требований к пропускной способности электрической сети напряжением (6 – 35) 110 кВ и выше энергорайона необходимо рассматривать режимы зимнего максимума потребления мощности, зимнего минимума потребления мощности, летнего максимума потребления мощности и летнего минимума потребления мощности. Результаты расчетов должны быть представлены в табличной и графической формах.

Для схем выдачи мощности гидроэлектростанций, имеющих максимальную располагаемую мощность в паводковый период, также должны быть рассмотрены режимы минимума и максимума потребления мощности в период паводка (половодья).»;

в) пункт 6 изложить в следующей редакции:

«6. При выполнении расчетов электроэнергетических режимов и определении основных технических решений по выдаче мощности объекта по производству электрической энергии мощность объекта по производству электрической энергии, для которого осуществляется разработка схемы выдачи мощности, нагрузка иных существующих и планируемых к строительству (реконструкции) электростанций энергорайона должны определяться с соблюдением требований, установленных настоящим пунктом.

Мощность объекта по производству электрической энергии, для которого осуществляется разработка схемы выдачи мощности (для атомных, тепловых электростанций, гидроэлектростанций и ветровых электростанций (далее – АЭС, ТЭС, ГЭС и ВЭС соответственно) для режимов зимнего максимума потребления мощности, зимнего минимума потребления мощности, летнего максимума потребления мощности, летнего минимума потребления мощности и режимов максимума и минимума потребления мощности в период паводка (половодья) должна приниматься равной максимальной располагаемой мощности.

Мощность солнечной электростанции (далее – СЭС), для которой осуществляется разработка схемы выдачи мощности, для режимов зимнего максимума потребления мощности, летнего максимума потребления мощности и режима максимума потребления мощности в период паводка (половодья) должна приниматься равной максимально располагаемой мощности, а для режимов летнего минимума потребления мощности, зимнего минимума потребления мощности и минимума потребления мощности в период паводка (половодья) должна приниматься равной нулю.

Для существующих электростанций энергорайона в составе Единой энергетической системы России:

нагрузка АЭС, ТЭС, ГЭС и ВЭС в режимах зимнего максимума потребления мощности, зимнего минимума потребления мощности, летнего максимума потребления мощности, летнего минимума потребления мощности, режимах минимума и максимума потребления мощности в период паводка (половодья) должна приниматься равной их характерной нагрузке для соответствующего режима, определяемой как абсолютная суммарная максимальная нагрузка указанного типа электростанций энергорайона для соответствующего режима за последние пять лет;

нагрузка СЭС для режимов зимнего максимума потребления мощности, летнего максимума потребления мощности и максимума потребления мощности в период паводка (половодья) должна приниматься равной их характерной нагрузке для соответствующего режима, определяемой как абсолютная суммарная максимальная нагрузка указанного типа электростанций энергорайона для соответствующего

режима за последние пять лет, а для режимов летнего минимума потребления мощности, зимнего минимума потребления мощности и минимума потребления мощности в период паводка (половодья) – приниматься равной нулю.

Для планируемых к строительству (реконструкции) электростанций (за исключением объекта по производству электрической энергии, для которого осуществляется разработка схемы выдачи мощности) энергорайона в составе Единой энергетической системы России:

характерная нагрузка для АЭС, ТЭС, ГЭС и ВЭС должна определяться как произведение их установленной (максимальной) мощности на коэффициент отношения нагрузки существующих электростанций данного типа для соответствующего режима;

характерная нагрузка для СЭС для режимов зимнего максимума потребления мощности, летнего максимума потребления мощности и максимума потребления мощности в период паводка (половодья) должна определяться как произведение их установленной (максимальной) мощности на коэффициент отношения нагрузки существующих электростанций данного типа для соответствующего режима, а для режимов летнего минимума потребления мощности, зимнего минимума потребления мощности и минимума потребления мощности в период паводка (половодья) – приниматься равной нулю.

При отсутствии в энергорайоне существующих электростанций соответствующего типа величина характерной нагрузки для данного типа планируемых к строительству (реконструкции) электростанций принимается равной их максимальной располагаемой мощности.

Для технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем нагрузка остальных электростанций энергосистемы (за исключением объекта по производству электрической энергии, для которого осуществляется разработка схемы выдачи мощности) должна приниматься равной такой величине, которая обеспечивает покрытие расчетного потребления мощности данной энергосистемы в целом в соответствующем характерном режиме.»;

г) в пункте 15:

в абзаце первом слова «, СДТУ (в том числе схем организации каналов связи)» заменить словами « и каналов связи для функционирования РЗА»;

в абзаце втором слова «, СДТУ (включая функциональные схемы таких комплексов и устройств РЗА, СДТУ, в том числе схемы организации каналов связи, учитывающие схемы их размещения)» заменить словами «и каналами связи для функционирования РЗА (включая функциональные схемы таких комплексов и устройств РЗА и схемы организации каналов связи для функционирования РЗА, учитывающие схемы их размещения)»;

д) в пункте 16:

абзац пятый изложить в следующей редакции:

«проведена предварительная оценка капитальных затрат на реализацию технических решений по выдаче мощности объекта по производству электрической энергии, включая ориентировочные затраты на реализацию технических решений по оснащению электрической сети и объекта по производству электрической энергии комплексами и устройствами РЗА, с разделением затрат на реализацию технических мероприятий по объектам электроэнергетики, необходимость реализации технических мероприятий на которых предусмотрена рекомендуемым вариантом.»;

абзац шестой признать утратившим силу.

19. В приложении № 2:

а) абзац шестой пункта 1 изложить в следующей редакции:

«на перспективу 5 лет начиная с указанной в техническом задании планируемой даты завершения последнего этапа технологического присоединения энергопринимающих устройств в случае, если указанный пятилетний период не превышает период, на который разработаны схема и программа развития электроэнергетических систем России (до утверждения таких схемы и программы в 2023 г. (в отношении технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем в 2024 г.) - схема и программа развития Единой энергетической системы России (схема и программа развития электроэнергетики соответствующего субъекта Российской Федерации - для технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем), являющиеся

актуальными на дату утверждения технического задания на разработку схемы внешнего электроснабжения (далее – расчетный период схемы и программы развития), либо на последний год расчетного периода схемы и программы развития, актуальных на дату утверждения технического задания на разработку схемы внешнего электроснабжения, в случае если планируемые сроки реализации последующих этапов технологического присоединения энергопринимающих устройств выходят за пределы расчетного периода схемы и программы развития (далее – перспектива 5 лет).»;

б) в абзаце третьем пункта 4 слова «зимних максимальных нагрузок рабочего дня, зимних минимальных нагрузок рабочего дня, летних минимальных нагрузок выходного дня, летних максимальных нагрузок рабочего дня» заменить словами «зимнего максимума потребления мощности, зимнего минимума потребления мощности, летнего максимума потребления мощности и летнего минимума потребления мощности»;

в) в пункте 11:

в абзаце первом слова «, СДТУ (в том числе схем организации каналов связи)» заменить словами «и каналов связи для функционирования РЗА»;

в абзаце втором слова «, СДТУ (включая функциональные схемы таких комплексов и устройств РЗА, СДТУ, в том числе схемы организации каналов связи, учитывающие схемы их размещения)» заменить словами «и каналами связи для функционирования РЗА (включая функциональные схемы таких комплексов и устройств РЗА и схемы организации каналов связи для функционирования РЗА, учитывающие схемы их размещения)»;

г) в пункте 12:

абзац четвертый изложить в следующей редакции:

«проведена предварительная оценка капитальных затрат на реализацию технических решений по внешнему электроснабжению энергопринимающих устройств, включая ориентировочные затраты на реализацию технических решений по оснащению электрической сети, объектов электросетевого хозяйства и энергопринимающих устройств заявителя комплексами и устройствами РЗА, с

разделением затрат на реализацию технических мероприятий по объектам электроэнергетики, необходимость реализации технических мероприятий на которых предусмотрена рекомендуемым вариантом.»;

абзац пятый признать утратившим силу.