МИНИСТЕРСТВО ЮСТИЦИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
Регистрационный № 89115
"10" ноября 2026.

Министерство энергетики Российской Федерации
(Минэнерго России)

ПРИКАЗ

4 сентября 2026 г. № 1024

Москва

Об утверждении Требований к прогнозированию потребления и формированию балансов электрической энергии и мощности электроэнергетической системы на календарный год и периоды в пределах года

В соответствии с абзацем шестым подпункта 3 пункта 2 статьи 21, абзацами четвертым и пятым пункта 2 статьи 28 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», подпунктом $4.2.14^{21}$ пункта 4 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2008 г. № 400, подпунктом «а» пункта 1, пунктом 2^1 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» и абзацем шестым подпункта «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» п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить прилагаемые Требования к прогнозированию потребления и формированию балансов электрической энергии и мощности электроэнергетической системы на календарный год и периоды в пределах года.

2. Признать утратившим силу приказ Минэнерго России от 11 февраля 2019 г. № 91 «Об утверждении требований к прогнозированию

потребления и формированию балансов электрической энергии и мощности энергосистемы на календарный год и периоды в пределах года»[1].

Министр  С.Е. Цивилев

Бочкарева Елена Вадимовна
8 (495) 631-89-17

[1] Зарегистрирован Минюстом России 5 марта 2019 г., регистрационный № 53960.

УТВЕРЖДЕНЫ
приказом Минэнерго России
от 4 сентября 2026 № 1024

ТРЕБОВАНИЯ
к прогнозированию потребления и формированию балансов электрической энергии и мощности электроэнергетической системы на календарный год и периоды в пределах года

I. Общие положения

1. Настоящие Требования к прогнозированию потребления и формированию балансов электрической энергии и мощности электроэнергетической системы (далее – энергосистема) на календарный год и периоды в пределах года (далее – Требования) устанавливают требования к разработке прогнозных балансов электрической энергии и мощности энергосистемы и требования к прогнозированию потребления электрической энергии и мощности энергосистемы и формированию показателей прогнозных балансов электрической энергии и мощности энергосистемы на календарный год и периоды в пределах года (далее – прогнозные периоды), в том числе определяют требования к составу и получению исходных данных, необходимых для формирования прогнозных балансов электрической энергии и мощности энергосистемы.

2. Действие Требований распространяется на субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике – системного оператора электроэнергетических систем России (далее – субъект оперативно-диспетчерского управления), а также на иных субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии в части требований к представлению информации, необходимой для формирования прогнозных балансов электрической энергии и мощности энергосистемы.

II. Требования к разработке прогнозных балансов электрической энергии и мощности энергосистемы

3. Субъектом оперативно-диспетчерского управления разрабатываются:

прогнозные балансы электрической энергии и мощности энергосистемы в отношении территориальных энергосистем, объединенных энергосистем (далее – ОЭС), входящих в Единую энергетическую систему России (далее – ЕЭС России), и ЕЭС России в целом;

прогнозные балансы электрической энергии и мощности энергосистемы в отношении технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем.

4. Дополнительная территориальная детализация прогнозных балансов электрической энергии и мощности энергосистемы по отдельным энергорайонам территориальных энергосистем выполняется субъектом оперативно-диспетчерского управления в случае, если такая детализация необходима для:

обеспечения реализации процессов (выполнения функций), указанных в пункте 61 Правил технологического функционирования электроэнергетических систем, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 августа 2018 г. № 937 (далее – Правила технологического функционирования электроэнергетических систем);

разработки и утверждения субъектом оперативно-диспетчерского управления сводных годовых и месячных графиков ремонта объектов диспетчеризации (далее – сводный годовой (месячный) график ремонтов) в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30 января 2021 г. № 86 (далее – Правила вывода в ремонт и из эксплуатации).

5. Прогнозные балансы электрической энергии и мощности энергосистемы должны разрабатываться на следующие прогнозные периоды:

а) прогнозный баланс электрической энергии и прогнозный баланс мощности энергосистемы на предстоящий календарный год (далее – баланс электрической энергии (мощности) на год);

б) прогнозный баланс электрической энергии энергосистемы на период с октября текущего года по март следующего года включительно;

в) прогнозный баланс мощности энергосистемы на период с декабря текущего года по февраль следующего года включительно (далее – баланс мощности на зимний период, зимний период соответственно);

г) прогнозный баланс мощности энергосистемы на период экстремально высоких температур наружного воздуха[2], включающий июнь, июль и август текущего года (далее – баланс мощности на ПЭВТ, ПЭВТ соответственно);

д) прогнозный баланс электрической энергии и прогнозный баланс мощности энергосистемы на предстоящий календарный месяц (далее – баланс электрической энергии (мощности) на месяц).

6. Прогнозные балансы электрической энергии и мощности энергосистемы разрабатываются в отношении каждого календарного месяца прогнозных периодов, указанных в пункте 5 Требований.

7. Прогнозные балансы электрической энергии и мощности энергосистемы на прогнозные периоды, указанные в пункте 5 Требований, разрабатываются в соответствии с пунктом 60 Правил технологического функционирования электроэнергетических систем.

При разработке прогнозных балансов электрической энергии и мощности энергосистемы на прогнозные периоды, указанные в пункте 5 Требований:

средняя месячная температуры наружного воздуха (далее – климатическая норма) определяется субъектом оперативно-диспетчерского управления для территориальной энергосистемы по правилам, применяемым в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности для определения климатических параметров, учитываемых при проектировании зданий и сооружений, планировке и застройке городских и сельских поселений[3] (далее – правила строительной климатологии);

средняя суточная температура наружного воздуха в день максимума потребления рассматриваемого месяца года определяется субъектом оперативно-диспетчерского управления как среднеарифметическое значение среднесуточных

---

[2] Абзац седьмой пункта 60 Правил технологического функционирования электроэнергетических систем.
[3] Абзац пятый пункта 60 Правил технологического функционирования электроэнергетических систем.

температур по территории энергосистемы, зафиксированных в сутки прохождения максимума потребления активной мощности этой энергосистемы в таком месяце за 10 предшествующих лет (далее – средняя температура прохождения максимума);

среднесуточная температура наружного воздуха, соответствующая температуре наиболее холодной пятидневки[4], определяется субъектом оперативно-диспетчерского управления для территориальной энергосистемы как температура наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,92 в соответствии с правилами строительной климатологии (далее – температура наиболее холодной пятидневки);

экстремально высокая температура наружного воздуха определяется субъектом оперативно-диспетчерского управления для территориальной энергосистемы как средняя суточная температура наружного воздуха, соответствующая климатическим параметрам теплого периода года (с температурой воздуха обеспеченностью 0,98) в соответствии с правилами строительной климатологии.

8. Баланс электрической энергии энергосистемы на месяц должен разрабатываться в отношении месяцев:

с марта по ноябрь – для условий, соответствующих климатической норме;

зимнего периода – для условий, определенных абзацем шестым пункта 60 Правил технологического функционирования электроэнергетических систем.

9. Баланс мощности энергосистемы на месяц должен разрабатываться в отношении месяцев:

с марта по май и с сентября по ноябрь – для условий, соответствующих средней температуре прохождения максимума;

зимнего периода – для условий, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки;

ПЭВТ – для условий, определенных абзацем седьмым пункта 60 Правил технологического функционирования электроэнергетических систем.

10. Прогнозные балансы электрической энергии энергосистемы должны

---

[4] Абзац пятый пункта 60 Правил технологического функционирования электроэнергетических систем.

разрабатываться по следующим показателям:

а) потребление электрической энергии в границах энергосистемы, включая расход электрической энергии на собственные, производственные и хозяйственные нужды электростанций, систем накопления электрической энергии, предназначенных для выдачи электрической энергии в электрическую сеть в составе электроэнергетической системы (далее – системы накопления электрической энергии), подстанций и расход электрической энергии на ее передачу по электрическим сетям (потери электрической энергии);

б) производство электрической энергии электростанциями (преобразование накопленной и сохраненной энергии в электрическую энергию системами накопления электрической энергии), функционирующими в составе энергосистемы и планируемыми к вводу в работу в составе энергосистемы до окончания прогнозного периода, на который разрабатывается прогнозный баланс электрической энергии энергосистемы;

в) сальдо перетоков электрической энергии энергосистемы, включая объемы межгосударственных перетоков электрической энергии.

11. Прогнозные балансы мощности энергосистемы должны разрабатываться по следующим показателям:

а) максимальное потребление мощности в границах энергосистемы, включая потребление мощности на собственные, производственные и хозяйственные нужды электростанций, систем накопления электрической энергии, подстанций и потребление мощности, обусловленное потерями в электрических сетях;

б) установленная генерирующая мощность электростанций (установленная (номинальная) мощность в режиме преобразования накопленной и сохраненной энергии в электрическую энергию систем накопления электрической энергии (далее – установленная мощность систем накопления электрической энергии), функционирующих в составе энергосистемы и планируемых к вводу в работу в составе энергосистемы до окончания прогнозного периода, на который разрабатывается прогнозный баланс мощности энергосистемы (далее – установленная мощность энергосистемы);

в) располагаемая мощность электростанций (располагаемая мощность в режиме преобразования накопленной и сохраненной энергии в электрическую энергию систем накопления электрической энергии (далее – располагаемая мощность систем накопления электрической энергии), функционирующих в составе энергосистемы и планируемых к вводу в работу в составе энергосистемы до окончания прогнозного периода, на который разрабатывается прогнозный баланс мощности энергосистемы (далее – располагаемая мощность энергосистемы);

г) рабочая мощность электростанций (рабочая мощность в режиме преобразования накопленной и сохраненной энергии в электрическую энергию систем накопления электрической энергии), функционирующих в составе энергосистемы и планируемых к вводу в работу в составе энергосистемы до окончания прогнозного периода, на который разрабатывается прогнозный баланс мощности энергосистемы (далее – рабочая мощность энергосистемы).

12. Определение показателей, указанных в подпункте «а» пункта 10 и подпункте «а» пункта 11 Требований, должно осуществляться в соответствии с главой III Требований.

Определение показателей, указанных в подпункте «б» пункта 10 и подпунктах «б» – «г» пункта 11 Требований, должно осуществляться в соответствии с главой IV Требований.

Определение показателя, указанного в подпункте «в» пункта 10 Требований, должно осуществляться в соответствии с главой V Требований.

III. Требования к прогнозированию потребления электрической энергии и мощности энергосистемы

13. Годовые объемы потребления электрической энергии и максимальное потребление мощности территориальной энергосистемы на календарный год определяются с использованием показателей среднесрочного прогноза потребления электрической энергии (мощности) на календарный год.

14. При разработке прогноза потребления электрической энергии и

максимумов потребления мощности территориальной энергосистемы на планируемый период субъектом оперативно-диспетчерского управления уточняются объемы потребления электрической энергии и максимумы потребления мощности территориальной энергосистемы, указанные в среднесрочном прогнозе потребления электрической энергии (мощности) на рассматриваемый календарный год, исходя из:

а) фактически складывающейся динамики изменения потребления электрической энергии (мощности) потребителями территориальной энергосистемы в текущем году без учета изменений объемов потребления электрической энергии (мощности) энергосистемы, обусловленных отклонением средней за рассматриваемый период температуры наружного воздуха от климатической нормы (далее – влияние температурного фактора);

б) имеющейся в распоряжении субъекта оперативно-диспетчерского управления информации о реализации планов по вводу в эксплуатацию новых объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, в отношении которых заключены договоры об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям[5] (в случае технологического присоединения к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети по индивидуальному проекту – соглашения о порядке взаимодействия заявителя и сетевой организации в целях выполнения мероприятий по технологическому присоединению по индивидуальному проекту);

в) имеющейся в распоряжении субъекта оперативно-диспетчерского управления информации об объемах потребления электрической энергии (мощности) на собственные, производственные и хозяйственные нужды вновь вводимых электростанций, систем накопления электрической энергии и подстанций;

г) предложений по формированию сводного прогнозного баланса, представленных субъекту оперативно-диспетчерского управления потребителями

---

[5] Абзац четвертый пункта 1 статьи 26 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».

электрической энергии (мощности) в соответствии с Порядком формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденным приказом ФАС России от 10 сентября 2024 г. № 624/24[6] (далее – Порядок формирования сводного прогнозного баланса);

д) информации, представленной субъекту оперативно-диспетчерского управления в соответствии с главой VI Требований.

15. Помесячная разбивка прогнозных годовых объемов потребления электрической энергии территориальных энергосистем должна осуществляться субъектом оперативно-диспетчерского управления исходя из:

а) имеющихся в распоряжении субъекта оперативно-диспетчерского управления фактических данных за последние 5 лет о доле потребления электрической энергии расчетного месяца в годовом объеме потребления электрической энергии, влиянии дополнительного дня в феврале високосного года и количестве выходных дней в расчетном месяце;

б) ожидаемых сроков реализации планов по вводу в эксплуатацию в периоде прогнозирования новых объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, в отношении которых имеются заключенные договоры об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (в случае технологического присоединения к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети по индивидуальному проекту – соглашения о порядке взаимодействия заявителя и сетевой организации в целях выполнения мероприятий по технологическому присоединению по индивидуальному проекту).

16. Прогнозные месячные максимумы потребления мощности территориальных энергосистем должны определяться субъектом оперативно-диспетчерского управления как отношение прогнозных объемов потребления электрической энергии, определенных в соответствии с пунктом 15 Требований, и

---

[6] Зарегистрирован Минюстом России 20 декабря 2024 г., регистрационный № 80662.

рассчитанных на основе данных за 3 предыдущих года средних арифметических значений числа часов использования собственного максимума потребления мощности территориальной энергосистемы за месяц.

17. Прогнозное потребление электрической энергии (мощности) для температуры наиболее холодной пятидневки и экстремально высокой температуры наружного воздуха должно определяться исходя из влияния температурного фактора на потребление электрической энергии (мощности) энергосистемы.

Влияние температурного фактора на потребление электрической энергии (мощности) энергосистемы описывается коэффициентом влияния, который рассчитывается субъектом оперативно-диспетчерского управления в отношении территориальных энергосистем на основе фактических данных о потреблении электрической энергии и мощности и температуре наружного воздуха за предыдущий период, определяемый субъектом оперативно-диспетчерского управления исходя из фактического изменения структуры потребления электрической энергии (мощности), продолжительностью не менее 1 года.

18. Прогнозное потребление электрической энергии (мощности) для атомных электростанций должно определяться по каждому энергоблоку помесячно исходя из сроков и продолжительности ремонтов в соответствии с утвержденным субъектом оперативно-диспетчерского управления сводным годовым (месячным) графиком ремонтов, а также имеющихся у субъекта оперативно-диспетчерского управления данных о фактических объемах потребления электрической энергии (мощности) атомных электростанций за предыдущие периоды.

По энергоблокам атомных электростанций, по которым данные о фактических объемах потребления электрической энергии (мощности) отсутствуют (в том числе по строящимся энергоблокам), прогнозное потребление электрической энергии (мощности) должно определяться исходя из проектных данных и сроков продолжительности ремонтов в соответствии с утвержденным субъектом оперативно-диспетчерского управления сводным годовым (месячным) графиком ремонтов.

19. Прогноз потребления электрической энергии ОЭС и ЕЭС России должен

определяться посредством суммирования прогнозных объемов потребления электрической энергии территориальных энергосистем, входящих в состав ОЭС или ЕЭС России соответственно.

Прогнозная величина максимума потребления мощности ОЭС и ЕЭС России должна соответствовать сумме совмещенных максимумов потребления мощности территориальных энергосистем в максимуме потребления мощности ОЭС или ЕЭС России соответственно, рассчитываемой субъектом оперативно-диспетчерского управления на основе фактических данных о максимальном потреблении мощности энергосистем за предыдущие 5 лет.

IV. Требования к прогнозированию показателей баланса мощности энергосистемы и объемов производства электрической энергии энергосистемы

20. Установленная мощность энергосистемы в прогнозном балансе мощности энергосистемы рассчитывается как сумма установленных генерирующих мощностей электростанций и установленных мощностей систем накопления электрической энергии в составе энергосистемы.

При формировании указанного показателя должны использоваться:

а) прогноз изменения установленной генерирующей мощности электростанций в связи с вводом в работу, реконструкцией и модернизацией генерирующего оборудования на основании имеющейся у субъекта оперативно-диспетчерского управления информации о вводе в эксплуатацию новой электростанции (генерирующего оборудования), увеличении установленной генерирующей мощности существующей электростанции, в отношении которых имеются заключенные договоры об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям (в случае технологического присоединения к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети по индивидуальному проекту – соглашения о порядке взаимодействия заявителя и сетевой организации в целях выполнения мероприятий по технологическому присоединению по индивидуальному проекту);

б) прогноз изменения установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии в связи с выводом генерирующего оборудования из эксплуатации на основании решений о согласовании вывода объектов диспетчеризации из эксплуатации, принятых уполномоченным органом в соответствии с Правилами вывода в ремонт и из эксплуатации, исходя из реализации мероприятий, направленных на устранение последствий, послуживших основанием для принятия уполномоченным органом решения о приостановлении вывода оборудования (объекта) из эксплуатации;

в) прогноз изменения установленной мощности систем накопления электрической энергии в связи с вводом в работу, реконструкцией и модернизацией систем накопления электрической энергии на основании имеющейся у субъекта оперативно-диспетчерского управления информации о вводе в эксплуатацию новой системы накопления электрической энергии, увеличении установленной мощности системы накопления электрической энергии, в отношении которой имеются технические условия для технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденные в соответствии с Правилами технологического присоединения к электрическим сетям, или строительство, реконструкция, модернизация которой осуществляются за рамками процедуры технологического присоединения к электрическим сетям;

г) прогноз изменения установленной мощности систем накопления электрической энергии в связи с выводом систем накопления электрической энергии из эксплуатации на основании решений о согласовании вывода объектов диспетчеризации из эксплуатации, принятых уполномоченным органом в порядке, установленном Правилами вывода в ремонт и из эксплуатации, исходя из реализации мероприятий, направленных на устранение последствий, послуживших основанием для принятия уполномоченным органом решения о приостановлении вывода оборудования (объекта) из эксплуатации;

д) предложения субъектов электроэнергетики по формированию сводного прогнозного баланса, представленные субъекту оперативно-диспетчерского управления в соответствии с Порядком формирования сводного прогнозного

баланса;

е) информация, представленная субъекту оперативно-диспетчерского управления в соответствии с главой VI Требований.

21. Располагаемая мощность энергосистемы в прогнозном балансе мощности энергосистемы рассчитывается как сумма располагаемых мощностей электростанций и располагаемых мощностей систем накопления электрической энергии в составе энергосистемы.

При формировании показателя, указанного в абзаце первом настоящего пункта, используются:

а) фактическая располагаемая мощность тепловых и атомных электростанций за двенадцать месяцев, предшествующих дате формирования прогнозного баланса мощности энергосистемы;

б) средние арифметические значения максимальных величин нагрузок гидроэлектростанций, зафиксированных в рабочие дни расчетного календарного месяца за 3 года, предшествующих году формирования прогнозного баланса мощности энергосистемы;

в) располагаемая мощность гидравлических электростанций на зимний период, определенная на основе фактических ограничений мощности, принимаемых равными максимальной величине ограничений установленной генерирующей мощности в каждом месяце зимнего периода в течение последних 10 лет, – при формировании баланса мощности на зимний период и месяцы в пределах зимнего периода;

г) располагаемая мощность ветровых и солнечных электростанций, определенная в соответствии с пунктами 22 и 23 Требований;

д) располагаемая мощность систем накопления электрической энергии, определенная в соответствии с пунктом 24 Требований;

е) информация о дополнительном снижении располагаемой мощности генерирующего оборудования при экстремально высокой температуре наружного воздуха – при формировании прогнозного баланса мощности на ПЭВТ и месяцы в пределах ПЭВТ;

ж) предложения субъектов электроэнергетики по формированию сводного прогнозного баланса, представленные субъекту оперативно-диспетчерского управления в соответствии с Порядком формирования сводного прогнозного баланса;

з) информация, представленная субъекту оперативно-диспетчерского управления в соответствии с главой VI Требований.

22. Располагаемая мощность ветровых и солнечных электростанций ($Р_{расп}^{ВЭС}$, $Р_{расп}^{СЭС}$) в прогнозном балансе мощности энергосистемы на календарный месяц (n) должна определяться по следующим формулам:

$$P_{расп}{}^{ВЭС}{}_{n} = k^{ВЭС}{}_{n} \times P_{уст}{}^{ВЭС}{}_{n}; \quad (1)$$

$$P_{расп}{}^{СЭС}{}_{n} = k^{СЭС}{}_{n} \times P_{уст}{}^{СЭС}{}_{n}, \quad (2)$$

где:

$P_{уст}{}^{ВЭС}{}_{n}$ – установленная генерирующая мощность рассматриваемой ветровой электростанции в календарном месяце (n);

$P_{уст}{}^{СЭС}{}_{n}$ – установленная генерирующая мощность рассматриваемой солнечной электростанции в календарном месяце (n);

$k^{ВЭС}{}_{n}$, $k^{СЭС}{}_{n}$ – коэффициенты, учитывающие соотношение между установленной генерирующей и располагаемой мощностью ветровых и солнечных электростанций соответственно в календарном месяце (n), определяемые согласно пункту 23 Требований.

23. Значения коэффициентов $k^{ВЭС}{}_{n}$ и $k^{СЭС}{}_{n}$ определяются субъектом оперативно-диспетчерского управления для территориальной энергосистемы на основании информации о фактической нагрузке ветровых и солнечных электростанций в часы максимального потребления мощности энергосистемы в зимний период, ПЭВТ и период паводка (половодья) (далее – характерные периоды) и срока эксплуатации ветровых и солнечных электростанций с момента их выхода на проектное значение установленной генерирующей мощности (далее – срок эксплуатации) в соответствии со следующими требованиями:

а) при наличии в территориальной энергосистеме действующих ветровых и солнечных электростанций, срок эксплуатации которых составляет более 3 лет,

значения коэффициентов $k^{ВЭС}{}_n$ и $k^{СЭС}{}_n$ определяются по следующим формулам:

$$k^{ВЭС}{}_n = \Sigma P_{факт\ 0,95}{}^{ВЭС}{}_i / \Sigma P_{уст}{}^{ВЭС}{}_i, \quad (3)$$

$$k^{СЭС}{}_n = \Sigma P_{факт\ 0,95}{}^{СЭС}{}_i / \Sigma P_{уст}{}^{СЭС}{}_i, \quad (4)$$

где:

$\Sigma P_{уст}{}^{ВЭС}{}_i$, $\Sigma P_{уст}{}^{СЭС}{}_i$ – суммарная установленная генерирующая мощность действующих ветровых и солнечных электростанций соответственно, срок эксплуатации которых составляет более 3 лет, расположенных в территориальной энергосистеме, для которой формируется прогнозный баланс мощности энергосистемы;

$\Sigma P_{факт\ 0,95}{}^{ВЭС}{}_i$, $\Sigma P_{факт\ 0,95}{}^{СЭС}{}_i$ – суммарная фактическая нагрузка указанных в настоящем подпункте ветровых и солнечных электростанций соответственно с обеспеченностью 0,95 в час максимума потребления мощности каждых суток характерного периода, на который приходится рассматриваемый месяц (n), за соответствующие характерные периоды в течение последних 36 месяцев;

б) при отсутствии в территориальной энергосистеме действующих ветровых и солнечных электростанций, срок эксплуатации которых составляет более 3 лет, значения коэффициентов $k^{ВЭС}{}_n$ и $k^{СЭС}{}_n$ определяются по формулам (3) и (4) с использованием информации об установленной генерирующей мощности и фактической нагрузке:

ветровых электростанций, срок эксплуатации которых составляет более 3 лет, расположенных в территориальных энергосистемах, являющихся смежными с территориальной энергосистемой, для которой формируется прогнозный баланс мощности энергосистемы;

солнечных электростанций, срок эксплуатации которых составляет более 3 лет, расположенных в территориальных энергосистемах, являющихся смежными с территориальной энергосистемой, для которой формируется прогнозный баланс мощности энергосистемы, в диапазоне широт, соответствующих северной и южной границам рассматриваемой энергосистемы;

в) при отсутствии у субъекта оперативно-диспетчерского управления информации, необходимой для выполнения расчетов в соответствии с подпунктами «а» и «б» настоящего пункта, коэффициенты $k^{ВЭС}{}_n$ и $k^{СЭС}{}_n$ принимаются равными:

0,15 – для солнечных электростанций в период с июня по август текущего года включительно, а для ветровых электростанций в период с октября текущего года по март следующего года включительно;

0,05 – для ветровых электростанций в период с июня по август текущего года включительно;

0,10 – для солнечных электростанций в апреле и мае, а для ветровых электростанций в апреле, мае и сентябре;

0,00 – для солнечных электростанций в периоды с января по март текущего года включительно и с сентября по декабрь текущего года включительно.

24. Располагаемая мощность системы накопления электрической энергии в прогнозном балансе мощности энергосистемы должна приниматься равной максимальной величине нагрузки системы накопления электрической энергии в режиме преобразования накопленной и сохраненной энергии в электрическую энергию, определенной на основе зафиксированных почасовых значений нагрузки такой системы за предыдущие двенадцать месяцев до дня формирования прогнозного баланса мощности энергосистемы, а при отсутствии у субъекта оперативно-диспетчерского управления указанных данных – приниматься равной величине установленной мощности системы накопления электрической энергии.

25. Рабочая мощность энергосистемы в прогнозном балансе мощности энергосистемы должна рассчитываться как сумма рабочих мощностей электростанций и систем накопления электрической энергии в составе энергосистемы.

При формировании показателя, указанного в абзаце первом настоящего пункта, используются:

а) предложения для формирования сводного годового (месячного) графика ремонтов, направленные субъекту оперативно-диспетчерского управления

собственниками и иными законными владельцами объектов по производству электрической энергии и систем накопления электрической энергии в соответствии с Правилами вывода в ремонт и из эксплуатации – в случае если на дату формирования прогнозного баланса мощности энергосистемы сводный годовой (месячный) график ремонтов еще не утвержден;

б) сводный годовой (месячный) график ремонтов, утвержденный субъектом оперативно-диспетчерского управления в соответствии с Правилами вывода в ремонт и из эксплуатации;

в) предложения субъектов электроэнергетики по формированию сводного прогнозного баланса, представленные субъекту оперативно-диспетчерского управления в соответствии с Порядком формирования сводного прогнозного баланса;

г) информация о фактически выполняемых ремонтах энергетического оборудования, учтенная субъектом оперативно-диспетчерского управления при формировании сводного месячного графика ремонта в соответствии с пунктом 20 Правил вывода в ремонт и из эксплуатации;

д) информация, представленная субъекту оперативно-диспетчерского управления в соответствии с главой VI Требований.

26. При формировании величины рабочей мощности по ОЭС и ЕЭС России из суммарного значения рабочей мощности электростанций и систем накопления электрической энергии, рассчитанного по территориальным энергосистемам, входящим в состав ОЭС и ЕЭС России, исключаются фактические объемы аварийных снижений мощности генерирующего оборудования, определяемые как величина с обеспеченностью 95 процентов из ряда зарегистрированных субъектом оперативно-диспетчерского управления значений аварийных снижений мощности генерирующего оборудования электростанций, входящих в состав ОЭС и ЕЭС России, в рассматриваемом периоде года (зимний, весенний, летний, осенний) за последние 3 календарных года, сниженные на величину располагаемой мощности оборудования, указанного в подпункте «г» пункта 25 Требований.

27. Объем производства электрической энергии в прогнозном балансе

электрической энергии энергосистемы должен определяться в отношении:

а) гидравлических электростанций – на основе прогнозной величины рабочей мощности и данных о среднемноголетней величине производства электрической энергии за период после завершения этапа наполнения водохранилища, ввода всех существующих гидроагрегатов и объектов схемы выдачи мощности электростанции, а в отсутствие указанных данных – по проектному среднемноголетнему объему производства электрической энергии; для строящихся гидроэлектростанций – в соответствии с проектными данными и исходя из планируемых сроков ввода в работу гидроагрегатов и диспетчерских графиков наполнения водохранилищ;

б) атомных электростанций – на основе прогнозной величины рабочей мощности и исходя из пропускной способности электрической сети, определяемой субъектом оперативно-диспетчерского управления;

в) ветровых и солнечных электростанций – на основе фактических помесячных данных о среднемноголетней величине производства электрической энергии данными электростанциями за три последних года, а при отсутствии указанных данных (в том числе для строящихся электростанций) – в соответствии с предложениями субъектов электроэнергетики по формированию сводного прогнозного баланса, представленными субъекту оперативно-диспетчерского управления в соответствии с Порядком формирования сводного прогнозного баланса;

г) систем накопления электрической энергии – на основе фактических помесячных данных о средней за три последних года величине преобразования накопленной и сохраненной энергии в электрическую энергию системами накопления электрической энергии, а при отсутствии у субъекта оперативно-диспетчерского управления указанных данных (в том числе для строящихся систем накопления электрической энергии) – в соответствии с проектными данными и исходя из планируемых сроков ввода систем накопления электрической энергии в работу в составе энергосистемы.

28. При определении объема производства электрической энергии в

прогнозном балансе электрической энергии энергосистемы должна использоваться информация, представленная субъекту оперативно-диспетчерского управления в соответствии с главой VI Требований.

29. Производство электрической энергии тепловых электростанций должно определяться исходя из обеспечения покрытия прогнозного объема потребления электрической энергии и прогнозируемых межгосударственных перетоков электрической энергии на основе объемов производства электрической энергии, определенных в соответствии с пунктами 27 и 28 Требований, пропускной способности электрической сети, определяемой субъектом оперативно-диспетчерского управления, и диапазона возможного производства электрической энергии тепловыми электростанциями, ограниченного:

максимальным объемом производства электрической энергии, определенным в соответствии с рабочей мощностью электростанции;

минимальным объемом производства электрической энергии, рассчитанным субъектом оперативно-диспетчерского управления исходя из обеспечения технологического минимума нагрузки электростанций, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в том числе нагрузки, определенной теплофикационным режимом, недопущения токовой перегрузки элементов электрической сети, поддержания нормальных уровней напряжения, обеспечения надежного функционирования релейной защиты и автоматики.

30. При определении показателя, указанного в абзаце первом пункта 29 Требований, должна учитываться информация, представленная субъекту оперативно-диспетчерского управления в соответствии с главой VI Требований.

V. Требования к прогнозированию сальдо перетоков электрической энергии энергосистемы

31. При формировании прогнозного баланса электрической энергии энергосистемы показатель сальдо перетоков электрической энергии в отношении ЕЭС России должен определяться как алгебраическая сумма межгосударственных

перетоков электрической энергии с детализацией по направлениям.

32. Определение объемов межгосударственных перетоков электрической энергии в отношении ЕЭС России должно осуществляться на основе:

предложений организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции по купле-продаже электрической энергии (мощности), по формированию сводного прогнозного баланса, представленных субъекту оперативно-диспетчерского управления в соответствии с Порядком формирования сводного прогнозного баланса;

имеющихся у субъекта оперативно-диспетчерского управления фактических данных о межгосударственных перетоках электрической энергии за последние три года.

33. Величина сальдо перетоков электрической энергии территориальных энергосистем и ОЭС должна рассчитываться как разница между потреблением и производством электрической энергии такой энергосистемы.

VI. Требования по представлению субъектами электроэнергетики и потребителями электрической энергии исходных данных для формирования прогнозных балансов электрической энергии и мощности энергосистемы

34. В целях формирования прогнозных балансов электрической энергии и мощности энергосистемы собственники и иные законные владельцы электростанций (генерирующего оборудования, систем накопления электрической энергии) должны представлять в диспетчерские центры субъекта оперативно-диспетчерского управления:

предложения о минимальных среднемесячных нагрузках тепловых электростанций на предстоящий год (форма приведена в приложении № 1 к Требованиям), а также о минимальном составе основного энергетического оборудования электростанций, соответствующем минимальным среднемесячным нагрузкам тепловых электростанций на предстоящий год (форма приведена в приложении № 1 к Требованиям) – ежегодно в срок до 1 августа;

информацию о планируемых сроках изменения установленной генерирующей мощности генерирующего оборудования (установленной (номинальной) мощности систем накопления электрической энергии в режиме преобразования накопленной и сохраненной энергии в электрическую энергию) в текущем и предстоящем календарном году (форма приведена в приложении № 2 к Требованиям) – ежегодно в срок до 1 августа.

35. Потребители электрической энергии, являющиеся участниками оптового рынка электрической энергии и мощности, должны ежегодно представлять в диспетчерские центры субъекта оперативно-диспетчерского управления информацию о фактических объемах потребления ими электрической энергии и мощности за предшествующий год и прогнозных объемах потребления электрической энергии и мощности в соответствии с Порядком формирования сводного прогнозного баланса.

Приложение № 1
к Требованиям к прогнозированию
потребления и формированию балансов
электрической энергии и мощности
электроэнергетической системы на календарный год
и периоды в пределах года, утвержденным приказом
Минэнерго России
от 4 сентября 2020 № 1024

ФОРМА

Минимальные среднемесячные нагрузки тепловых электростанций на предстоящий год

Показатель	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Минимальная среднемесячная нагрузка электростанции, МВт												

Минимальный состав основного энергетического оборудования электростанций, соответствующий минимальным среднемесячным нагрузкам тепловых электростанций на предстоящий год

Месяц	Минимальный состав котлоагрегатов (для энергоблоков не заполняется)	Минимальный состав турбоагрегатов, энергоблоков (указывается минимальный состав генерирующего оборудования, соответствующий заявляемой минимальной среднемесячной нагрузке)
январь		
февраль		
март		
апрель		
май		
июнь		
июль		
август		
сентябрь		
октябрь		
ноябрь		
декабрь		

_____	_____	_____
(должность уполномоченного представителя собственника или иного законного владельца электростанции)	(подпись)	(фамилия, инициалы)

Приложение № 2
к Требованиям к прогнозированию
потребления и формированию балансов
электрической энергии и мощности
электроэнергетической системы на календарный год и
периоды в пределах года, утвержденным приказом
Минэнерго России от 4 сентября 2026 № 1024

ФОРМА

Планируемые сроки изменения установленной генерирующей мощности генерирующего оборудования (установленной (номинальной) мощности систем накопления электрической энергии в режиме преобразования накопленной и сохраненной энергии в электрическую энергию) в текущем и предстоящем календарном году

Полное или сокращенное (при наличии) наименование организации - собственника или иного законного владельца электростанции (генерирующего оборудования) или системы накопления электрической энергии	Диспетчерское наименование электростанции, системы накопления электрической энергии	Данные по единице генерирующего оборудования, системе накопления электрической энергии					
		Станционный номер единицы генерирующего оборудования	Величина установленной мощности до изменения	Планируемая величина изменения установленной мощности	Планируемая величина установленной мощности после изменения	Планируемая дата изменения установленной мощности	Причина изменения установленной мощности (в том числе новый ввод, модернизация, перемаркировка по запасу мощности)
1	2	3	4	5	6	7	8

(должность уполномоченного представителя собственника или иного законного владельца электростанции (генерирующего оборудования) или системы накопления электрической энергии)	(подпись)	(фамилия, инициалы)