

**Об утверждении Методических указаний по разработке прогноза
потребления электрической энергии и мощности на долгосрочный период и
внесении изменений в Методические указания по проектированию развития
энергосистем, утвержденные приказом Минэнерго России
от 6 декабря 2022 г. № 1286**

В соответствии с абзацем пятым подпункта «б» пункта 3 постановления Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 г. № 2556 «Об утверждении Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, изменении и признании утратившими силу некоторых актов и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», подпунктом «в» пункта 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», а также пунктом 4.2.14²¹ Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2008 г. № 400,
п р и к а з ы в а ю:

Утвердить прилагаемые:

Методические указания по разработке прогноза потребления электрической энергии и мощности на долгосрочный период согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

изменения, которые вносятся в Методические указания по проектированию развития энергосистем, утвержденные приказом Минэнерго России от 6 декабря 2022 г. № 1286¹, согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

Министр

Н.Г. Шульгинов

¹ Зарегистрирован Минюстом России 30 декабря 2022 г., регистрационный № 71920.

МЕТОДИЧЕСКИЕ УКАЗАНИЯ
по разработке прогноза потребления электрической энергии и мощности на
долгосрочный период

I. Основные положения

1. Настоящие Методические указания по разработке прогноза потребления электрической энергии и мощности на долгосрочный период (далее – Методические указания) определяют порядок разработки системным оператором электроэнергетических систем России (далее – системный оператор) прогноза потребления электрической энергии и мощности на период продолжительностью 18 календарных лет, начиная с года, следующего за планируемым годом утверждения генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики (далее соответственно – долгосрочный период, генеральная схема).

2. Прогноз потребления электрической энергии и мощности на долгосрочный период (далее – долгосрочный прогноз потребления) разрабатывается системным оператором в целях формирования генеральной схемы и включает в себя прогноз годовых значений потребления электрической энергии и максимального потребления мощности с детализацией по Единой энергетической системе России (далее – ЕЭС России), синхронным зонам в составе ЕЭС России (далее – синхронная зона) и технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам на долгосрочный период с разбивкой по каждому году указанного периода.

3. Для обоснования вариантов развития генерирующих мощностей и электрических сетей при разработке генеральной схемы должна выполняться дополнительная детализация долгосрочного прогноза потребления до уровня отдельных территориальных энергосистем и (или) энергорайонов. Получаемые при этом значения потребления электрической энергии и максимального потребления мощности для отдельных территориальных энергосистем и (или)

энергорайонов должны быть согласованы со значениями указанных величин для синхронной зоны или технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы, в состав которой входят эти энергосистемы или энергорайоны.

4. Разработка долгосрочного прогноза потребления должна осуществляться с соблюдением требований настоящих Методических указаний и главы II Методических указаний по проектированию развития энергосистем, утвержденных приказом Минэнерго России от 6 декабря 2022 г. № 1286² (далее – методические указания по проектированию развития энергосистем).

5. Долгосрочный прогноз потребления должен разрабатываться на основе:

а) официальной статистической информации, предоставляемой системному оператору в соответствии с пунктом 19 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 г. № 2556 (далее – Правила разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики), и официальной статистической информации, опубликованной в открытом доступе, включая информацию об объемах и отраслевой структуре потребления электрической энергии в Российской Федерации, структуре и динамике внутреннего валового продукта, валовых выпусков и объемов накопленных инвестиций в основной капитал по видам экономической деятельности;

б) информации о показателях фактических балансов электрической энергии и мощности по ЕЭС России, территориальным энергосистемам в составе ЕЭС России и технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам, формируемых системным оператором;

в) базового сценария долгосрочного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, разработанного Министерством экономического развития Российской Федерации в соответствии с Правилами разработки, корректировки, осуществления мониторинга и контроля реализации прогноза

² Зарегистрирован Минюстом России 30 декабря 2022 г., регистрационный № 71920.

социально-экономического развития Российской Федерации на долгосрочный период, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 11 ноября 2015 г. № 1218 «О порядке разработки, корректировки, осуществления мониторинга и контроля реализации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на долгосрочный период»;

г) сведений о реализуемых и планируемых к реализации на территории субъектов Российской Федерации в течение долгосрочного периода крупных инвестиционных проектах, в том числе о создании новых производств (за исключением строительства объектов электроэнергетики), расширении, реконструкции, модернизации, консервации или выводе из эксплуатации производственных мощностей на действующих предприятиях потребителей электрической энергии, предполагающих технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств, для которых в соответствии с критериями, установленными Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861, требуется разработка схемы внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств (далее соответственно – инвестиционные проекты, энергопринимающие устройства, планируемые к присоединению при реализации инвестиционных проектов), предоставляемых исполнительными органами субъектов Российской Федерации в соответствии с подпунктом «а» пункта 20 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики;

д) утвержденных отраслевых документов стратегического планирования, включая отраслевые и межотраслевые стратегии, генеральные схемы топливных и транспортных отраслей или их проектов, разрабатываемых в соответствии с Федеральным законом от 28 июня 2014 г. № 172-ФЗ «О стратегическом планировании в Российской Федерации»;

е) проекта схемы и программы развития электроэнергетических систем России (далее – схема и программа развития), в том числе прогноза потребления электрической энергии и мощности на период продолжительностью 6 календарных лет, начиная с года, следующего за годом разработки долгосрочного прогноза потребления (далее соответственно – среднесрочный прогноз потребления, среднесрочный период);

ж) информации субъектов электроэнергетики о планируемом изменении установленной генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии, предоставляемой системному оператору в соответствии с Правилами предоставления информации, необходимой для осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, утвержденными приказом Минэнерго России от 20 декабря 2022 г. № 1340³;

з) комплексных программ энергосбережения и повышения энергетической эффективности при их наличии на момент начала разработки долгосрочного прогноза потребления.

6. При разработке долгосрочного прогноза потребления должна соблюдаться следующая последовательность основных действий:

а) разработка прогноза потребления электрической энергии по Российской Федерации в целом;

б) детализация прогноза потребления электрической энергии по синхронным зонам и технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам;

в) разработка прогноза максимального потребления мощности.

II. Разработка прогноза потребления электрической энергии по Российской Федерации

7. Прогноз потребления электрической энергии по Российской Федерации разрабатывается в целях формирования детализированного по синхронным зонам

³ Зарегистрирован Минюстом России 16 марта 2023 г., регистрационный № 72599.

и технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам прогноза потребления электрической энергии и включает в себя значения годового потребления электрической энергии в Российской Федерации (включая децентрализованное потребление электрической энергии) в отношении каждого года периода времени продолжительностью 20 календарных лет, начиная с года разработки долгосрочного прогноза потребления (далее – прогнозный период).

8. В составе прогноза потребления электрической энергии по Российской Федерации должны быть выделены следующие составляющие:

а) потребление электрической энергии субъектами хозяйственной деятельности (за исключением потребления электрической энергии объектами электроэнергетики и потребления электрической энергии домашними хозяйствами) с выделением объемов потребления электрической энергии по следующим основным видам экономической деятельности (далее – основные ВЭД):

сельское, лесное хозяйство, охота, рыболовство и рыбоводство;
добыча полезных ископаемых;
обрабатывающие производства;
транспортировка и хранение;
производство и распределение электрической энергии, газа и воды;
строительство;

прочие виды экономической деятельности, не указанные в абзацах втором – седьмом настоящего подпункта;

б) потребление электрической энергии домашними хозяйствами;

в) потребление электрической энергии объектами электроэнергетики, включая:

потребление электрической энергии на собственные, производственные и хозяйственные нужды (далее – СН) электростанций;

заряд гидроаккумулирующих электростанций (далее – ГАЭС);

потери электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.

9. При разработке прогноза потребления электрической энергии по Российской Федерации должны быть обеспечены:

а) согласованность между собой прогнозных значений потребления электрической энергии в части составляющих, указанных в пункте 8 Методических указаний, и их суммарного значения по Российской Федерации;

б) учет статистически сложившихся зависимостей электроемкостей основных ВЭД от объемов накопленных инвестиций в основной капитал, объемов душевого потребления электрической энергии от доходов населения;

в) учет прогнозной динамики валовых выпусков по основным ВЭД.

10. При разработке прогноза потребления электрической энергии по Российской Федерации в соответствии с базовым сценарием долгосрочного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации для каждого года прогнозного периода должны быть определены значения следующих экономических переменных в ценах года, предшествующего году разработки долгосрочного прогноза потребления (далее – базовый год):

валовых выпусков для каждого основного ВЭД;

инвестиций в основной капитал;

доходов совокупности домашних хозяйств.

В случае если долгосрочный прогноз социально-экономического развития Российской Федерации, утвержденный на 1 июля года, предшествующего году утверждения генеральной схемы в соответствии с Правилами разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, охватывает не весь период времени, начиная с года, следующего за годом окончания среднесрочного периода, до последнего года прогнозного периода включительно (далее – расчетный период), в целях определения значений указанных экономических переменных должна применяться пролонгация динамики таких экономических переменных до конца расчетного периода.

11. Прогноз потребления электрической энергии по Российской Федерации должен определяться как сумма прогнозного потребления электрической энергии по составляющим, указанным в пункте 8 Методических указаний, по формуле:

$$W_{t,\text{расч}} = \sum_p W_{t,p} + W_{t,\text{ДХ}} + W_{t,\text{СН}} + W_{t,\text{ГАЭС}} + \Delta W_t, \quad (1)$$

где:

$W_{t,\text{расч}}$ – прогнозируемое потребление электрической энергии в Российской Федерации в году t расчетного периода (млн кВт·ч);

$W_{t,p}$ – прогнозируемое потребление электрической энергии субъектами хозяйственной деятельности, относимыми к основному ВЭД p , в году t расчетного периода (млн кВт·ч);

$W_{t,\text{ДХ}}$ – прогнозируемое потребление электрической энергии домашними хозяйствами в году t расчетного периода (млн кВт·ч);

$W_{t,\text{СН}}$ – прогнозируемое потребление электрической энергии на СН электростанций в году t расчетного периода (млн кВт·ч);

$W_{t,\text{ГАЭС}}$ – суммарное прогнозируемое потребление электрической энергии на заряд ГАЭС в году t расчетного периода, определяемое в соответствии с проектными параметрами действующих и планируемых к сооружению в прогнозном периоде ГАЭС (млн кВт·ч);

ΔW_t – прогнозируемые потери электрической энергии при ее передаче и распределении в году t расчетного периода (млн кВт·ч).

12. Прогнозируемое потребление электрической энергии субъектами хозяйственной деятельности, относимыми к основным ВЭД, должно определяться как произведение валовых выпусков соответствующих ВЭД и их электроемкостей, представляющих собой удельные показатели потребления электрической энергии на единицу валового выпуска, по формуле:

$$W_{t,p} = e_{t,p} \cdot V_{t,p}, \quad (2)$$

где:

$e_{t,p}$ – электроемкость основного ВЭД p в году t расчетного периода;

$V_{t,p}$ – валовой выпуск основного ВЭД p в году t расчетного периода.

13. Прогнозируемое потребление электрической энергии домашними хозяйствами должно определяться как произведение прогнозных значений

объемов душевого потребления электрической энергии и численности населения по формуле:

$$W_{t, \text{дх}} = e_{t, \text{дх}} \cdot N_t, \quad (3)$$

где:

$e_{t, \text{дх}}$ – душевое потребление электрической энергии в году t расчетного периода (млн кВт·ч);

N_t – численность населения в году t расчетного периода по данным демографического прогноза, разрабатываемого Федеральной службой государственной статистики.

14. Прогноз электроемкостей основных ВЭД, а также душевого потребления электрической энергии должен выполняться в соответствии с требованиями подпункта «б» пункта 9 Методических указаний в следующем порядке:

а) на основе информации, указанной в подпункте «а» пункта 5 Методических указаний, выполняется построение фактических зависимостей электроемкостей основных ВЭД от накопленных инвестиций в основной капитал и душевого потребления электрической энергии от доходов совокупности домашних хозяйств;

б) на основе прогнозной динамики экономических переменных, указанных в пункте 10 Методических указаний, выполняется экстраполяция полученных в соответствии с подпунктом «а» настоящего пункта зависимостей на расчетный период и определяются величины электроемкостей основных ВЭД и душевого потребления электрической энергии для каждого года расчетного периода;

в) при наличии у системного оператора информации о планируемых мероприятиях по энергосбережению, повышению энергетической эффективности и (или) электрификации производственных процессов осуществляется корректировка полученных в соответствии с подпунктом «б» настоящего пункта значений электроемкостей для отдельных ВЭД или душевого потребления электрической энергии с учетом такой информации.

15. Прогноз потребления электрической энергии объектами электроэнергетики должен формироваться в следующем порядке:

а) потери электрической энергии при ее передаче и распределении рассчитываются как произведение суммарной полезно потребляемой электрической энергии с учетом заряда ГАЭС и величины удельных потерь по формуле:

$$\Delta W_t = k_{\Delta} \cdot (\sum_p W_{t,p} + W_{t,ДХ} + W_{t,ГАЭС}), \quad (4)$$

где k_{Δ} – средняя величина удельных потерь электрической энергии на единицу полезно потребляемой электрической энергии в период времени с 2010 года до базового года включительно (далее – ретроспективный период), определяемая по формуле:

$$k_{\Delta} = \frac{1}{t_{баз} - 2009} \cdot \sum_{t \in T_{пер}} \frac{\Delta W_{t_{пер}}}{\sum_p W_{t_{пер},p} + W_{t_{пер},ДХ}}, \quad (5)$$

где:

$t_{баз}$ – базовый год;

$W_{t_{пер},p}$ – фактическое потребление электрической энергии субъектами хозяйственной деятельности, относимыми к основному ВЭД p , в году t ретроспективного периода (млн кВт·ч);

$W_{t_{пер},ДХ}$ – фактическое потребление электрической энергии домашними хозяйствами в году t ретроспективного периода (млн кВт·ч);

$\Delta W_{t_{пер}}$ – фактические потери электрической энергии при ее передаче и распределении в году t ретроспективного периода (млн кВт·ч);

б) потребление электрической энергии на СН электростанций рассчитывается как произведение суммарного отпуска электрической энергии от электростанций и величины среднего удельного расхода электрической энергии на СН электростанций по формуле:

$$W_{t,СН} = k_{СН} \cdot (\sum_p W_{t,p} + W_{t,ДХ} + W_{t,ГАЭС} + \Delta W_t), \quad (6)$$

где $k_{СН}$ – средний удельный расход электрической энергии на СН электростанций в ретроспективный период, определяемый по формуле:

$$k_{\text{СН}} = \frac{1}{t_{\text{баз}} - 2009} \cdot \sum_{t \in T_{\text{рет}}} \frac{W_{t_{\text{рет}}, \text{СН}}}{W_{t_{\text{рет}}}}, \quad (7)$$

где:

$W_{t_{\text{рет}}, \text{СН}}$ – фактическое потребление электрической энергии на СН электростанций в году t ретроспективного периода (млн кВт·ч);

$W_{t_{\text{рет}}}$ – фактическое потребление электрической энергии в Российской Федерации в году t ретроспективного периода (млн кВт·ч);

$T_{\text{рет}}$ – множество лет ретроспективного периода.

III. Детализация прогноза потребления электрической энергии по синхронным зонам и технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам

16. Детализация прогноза потребления электрической энергии по Российской Федерации по синхронным зонам и технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам (далее – детализация прогноза потребления электрической энергии) должна осуществляться на основе:

а) сведений об инвестиционных проектах, указанных в подпункте «г» пункта 5 Методических указаний;

б) статистически обоснованной доли централизованного потребления электрической энергии в потреблении электрической энергии по Российской Федерации;

в) статистически обоснованной динамики изменения территориальной структуры централизованного потребления электрической энергии.

17. Детализация прогноза потребления электрической энергии должна выполняться на основании статистически сложившихся тенденций изменения территориальной структуры потребления электрической энергии с учетом ее дискретного изменения вследствие реализации инвестиционных проектов и приоритетного использования информации о территориальной декомпозиции прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

18. Состав инвестиционных проектов, учитываемых при детализации прогноза потребления электрической энергии, должен удовлетворять условию непревышения динамики валового выпуска по каждому основному ВЭД в расчетном периоде с учетом реализации всех планируемых инвестиционных проектов в заявленные сроки над динамикой валового выпуска по соответствующему основному ВЭД, определенной в соответствии с пунктом 10 Методических указаний.

19. При невыполнении условия, определенного пунктом 18 Методических указаний, состав инвестиционных проектов, учитываемых при детализации прогноза потребления электрической энергии, подлежит корректировке, при которой из состава указанных инвестиционных проектов исключаются (в порядке убывания приоритета):

а) инвестиционные проекты, по которым при предоставлении системному оператору информации в соответствии с подпунктом «а» пункта 20 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики заполнено наименьшее количество полей в форме предоставления исходных данных, установленной приложением № 1 к приказу Минэнерго России от 26 декабря 2022 г. № 1364 «Об утверждении форм и форматов предоставления исходных данных, учитываемых при разработке документов перспективного развития электроэнергетики»⁴;

б) инвестиционные проекты с наиболее поздними сроками реализации.

20. Детализация прогноза потребления электрической энергии в соответствии с пунктами 17 – 19 Методических указаний должна выполняться в отношении прогноза потребления электрической энергии по Российской Федерации за вычетом суммарного прогнозного потребления электрической энергии энергопринимающими устройствами, планируемыми к присоединению при реализации инвестиционных проектов, учитываемых при детализации прогноза потребления с учетом требований пунктов 18 и 19 Методических указаний, определяемого по формуле:

⁴ Зарегистрирован Минюстом России 10 февраля 2023 г., регистрационный № 72315.

$$W_{t,Б} = W_{t,расч} - \sum_i W_{t,Пi}, \quad (9)$$

где:

$W_{t,Б}$ – прогноз потребления электрической энергии по Российской Федерации в году t расчетного периода за вычетом суммарного прогнозного потребления электрической энергии энергопринимающими устройствами, планируемыми к присоединению при реализации инвестиционных проектов (далее – потребление электрической энергии за вычетом инвестиционных проектов) (млн кВт·ч);

$W_{t,Пi}$ – прогнозируемое потребление электрической энергии энергопринимающими устройствами, планируемыми к присоединению при реализации i -го инвестиционного проекта, в году t расчетного периода (млн кВт·ч).

21. Прогноз централизованного потребления электрической энергии за вычетом инвестиционных проектов должен определяться как произведение прогнозных значений потребления электрической энергии по Российской Федерации за вычетом инвестиционных проектов и средней за ретроспективный период доли централизованного потребления электрической энергии по формуле:

$$W_{t,Б}^Ц = k^Ц \cdot W_{t,Б}, \quad (10)$$

где:

$W_{t,Б}^Ц$ – централизованное потребление электрической энергии за вычетом инвестиционных проектов в году t расчетного периода (млн кВт·ч);

$k^Ц$ – средняя за ретроспективный период доля централизованного потребления электрической энергии в потреблении электрической энергии по Российской Федерации, определяемая по формуле:

$$k^Ц = \frac{1}{t_{баз} - 2009} \cdot \sum_{t \in T_{пер}} \frac{W_t^Ц}{W_t}. \quad (11)$$

22. Для определения прогноза потребления электрической энергии по синхронным зонам и технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам должны рассчитываться их доли в структуре

централизованного потребления электрической энергии на последний год среднесрочного периода и средний темп изменения указанных долей в среднесрочном периоде по формулам:

$$k_{t,j} = \frac{W_{t_{\text{ср}},j} - \Delta W_{t,j}^{\text{ББ}}}{W_t^{\text{Ц}} - \sum_j \Delta W_{t,j}^{\text{ББ}}}, \quad (12)$$

$$\alpha_j = \frac{k_{t_{\text{ксп}},j} - k_{t_{\text{нсп}},j}}{5}, \quad (13)$$

где:

$k_{t,j}$ – доля j -той синхронной зоны (технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы) в структуре централизованного потребления электрической энергии в году t среднесрочного периода;

$W_{t_{\text{ср}},j}$ – потребление электрической энергии в j -той синхронной зоне (технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе) в году t среднесрочного периода (млн кВт·ч);

$W_t^{\text{Ц}}$ – централизованное потребление электрической энергии в году t среднесрочного периода (млн кВт·ч);

$\Delta W_{t,j}^{\text{ББ}}$ – потребление электрической энергии энергопринимающими устройствами с максимальной мощностью 50 МВт и более, технологическое присоединение которых к электрическим сетям планируется в среднесрочном периоде, а также потребление электрической энергии ранее присоединенными энергопринимающими устройствами с максимальной мощностью 100 МВт и более, в отношении которых в среднесрочном периоде планируется изменение объемов потребления электрической энергии в пределах максимальной мощности, в j -той синхронной зоне (технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе) в году t среднесрочного периода (млн кВт·ч);

α_j – средний темп изменения доли j -той синхронной зоны (технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы) в структуре централизованного потребления электрической энергии;

$t_{\text{ксп}}$ – последний год среднесрочного периода;

$t_{\text{нсп}}$ – первый год среднесрочного периода.

В случае если в среднесрочном периоде планируется изменение состава синхронных зон и (или) технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, в том числе отсоединение или присоединение к ним отдельных энергорайонов, при выполнении вычислений по формуле (12) значения потребления электрической энергии по соответствующим синхронным зонам и (или) технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам должны быть приведены к их территориальным границам на последний год среднесрочного периода.

23. Прогноз потребления электрической энергии по синхронной зоне или технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе должен определяться по формулам:

$$W_{t,j,B} = \left(k_{t_{\text{ксп}},j} + \alpha_j \cdot (t - t_{\text{ксп}}) \right) \cdot (W_{t,B}^{\text{Ц}} - \sum_j \sum_{t \in T_{\text{сп}}} \Delta W_{t,j}^{\text{ББ}}) + \sum_{t \in T_{\text{сп}}} \Delta W_{t,j}^{\text{ББ}}, \quad (14)$$

$$W_{t_{\text{расч}},j} = W_{t,j,B} + \sum_{i \in j} W_{t,\Pi i}, \quad (15)$$

где:

$W_{t,j,B}$ – прогноз потребления электрической энергии в j -той синхронной зоне (технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе) в году t расчетного периода за вычетом инвестиционных проектов (млн кВт·ч);

$k_{t_{\text{ксп}},j}$ – доля j -той синхронной зоны (технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы) в структуре централизованного потребления электрической энергии в последнем году среднесрочного периода;

$W_{t_{\text{расч}},j}$ – потребление электрической энергии в j -той синхронной зоне (технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе) в году t расчетного периода (млн кВт·ч);

$i \in j$ под символом суммы означает суммирование по инвестиционным проектам i , планируемым к реализации в j -той синхронной зоне (технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе).

Прогноз потребления электрической энергии по ЕЭС России должен определяться путем сложения прогнозов потребления электрической энергии по входящим в состав ЕЭС России синхронным зонам.

24. Дополнительная детализация прогноза потребления электрической энергии до уровня отдельных территориальных энергосистем или энергорайонов, предусмотренная пунктом 3 Методических указаний, должна выполняться в порядке, предусмотренном пунктами 22 и 23 Методических указаний, с использованием значений долей отдельных территориальных энергосистем или энергорайонов в структуре потребления электрической энергии соответствующей синхронной зоны или технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы.

IV. Разработка прогноза максимального потребления мощности

25. Разработка прогноза максимального потребления мощности должна осуществляться на основе детализированного в соответствии с главой III Методических указаний прогноза потребления электрической энергии и следующей информации:

а) прогнозируемого на конец среднесрочного периода среднего числа часов использования максимума потребления мощности в соответствии со среднесрочным прогнозом потребления;

б) сведений об инвестиционных проектах, указанных в подпункте «г» пункта 5 Методических указаний;

в) статистически обоснованных коэффициентов совмещения максимумов потребления мощности;

г) отраслевой структуры прогноза потребления электрической энергии по Российской Федерации, полученной в соответствии с главой III Методических указаний.

26. Прогноз максимального потребления мощности для синхронных зон и ЕЭС России в целом должен разрабатываться в следующем порядке:

а) на основе детализированного в соответствии с пунктом 24 Методических указаний прогноза потребления электрической энергии формируется прогноз максимального потребления мощности для отдельных территориальных энергосистем и энергорайонов в составе ЕЭС России;

б) на основе прогноза максимального потребления мощности для отдельных территориальных энергосистем и энергорайонов с учетом статистически обоснованных коэффициентов совмещения максимумов потребления мощности формируется прогноз максимального потребления мощности для синхронных зон и ЕЭС России в целом;

в) полученный прогноз максимального потребления мощности для ЕЭС России верифицируется с учетом отраслевой структуры прогноза потребления электрической энергии по Российской Федерации по основным ВЭД.

27. Прогноз максимального потребления мощности для отдельных территориальных энергосистем и энергорайонов должен определяться по формуле:

$$P_{t,r} = 1000 \cdot \frac{W_{t,r,Б}}{H_{\max,r}} + \sum_{i \in r} k_i^{\text{наб}} \cdot k_i^{\text{совм}} \cdot P_{t, \Pi i}, \quad (16)$$

где:

$P_{t,r}$ – максимальное потребление мощности территориальной энергосистемы (энергорайона) r в году t расчетного периода (МВт);

$W_{t,r,Б}$ – потребление электрической энергии в территориальной энергосистеме (энергорайоне) r за вычетом инвестиционных проектов в году t расчетного периода (млн кВт·ч);

$H_{\max,r}$ – число часов использования максимума потребления мощности территориальной энергосистемы (энергорайона) r (ч), определяемое в соответствии с пунктом 28 Методических указаний;

$k_i^{\text{наб}}$ – коэффициент, учитывающий набор мощности потребителями электрической энергии, энергопринимающие устройства которых планируются к присоединению при реализации i -го инвестиционного проекта (о.е.),

определяемый в соответствии с приложением № 2 к методическим указаниям по проектированию развития энергосистем;

$k_i^{\text{совм}}$ – коэффициент, учитывающий совмещение максимума потребления электрической энергии (мощности) потребителями электрической энергии, энергопринимающие устройства которых планируются к присоединению при реализации i -го инвестиционного проекта (о.е.), определяемый в соответствии с приложением № 3 к Методическим указаниям по определению степени загрузки вводимых после строительства объектов электросетевого хозяйства, а также по определению и применению коэффициентов совмещения максимума потребления электрической энергии (мощности) при определении степени загрузки таких объектов, утвержденным приказом Минэнерго России от 6 мая 2014 г. № 250⁵;

$P_{t, \Pi i}$ – максимальная мощность энергопринимающих устройств, планируемых к присоединению при реализации i -го инвестиционного проекта в году t расчетного периода (МВт);

$i \in r$ под символом суммы означает суммирование по инвестиционным проектам i , планируемым к реализации в территориальной энергосистеме (энергорайоне) r .

28. Число часов использования максимума потребления мощности территориальной энергосистемы (энергорайона) должно определяться как отношение потребления электрической энергии к максимальному потреблению мощности в данной территориальной энергосистеме (энергорайоне) для последнего года среднесрочного периода по формуле:

$$H_{\max, r} = 1000 \cdot \frac{W_{t_{\text{кр}}, r}}{P_{t_{\text{кр}}, r}}, \quad (17)$$

где:

$W_{t_{\text{кр}}, r}$ – потребление электрической энергии территориальной энергосистемы (энергорайона) r в последнем году среднесрочного периода (млн кВт·ч);

⁵ Зарегистрирован Минюстом России 30 мая 2014 г., регистрационный № 32513.

$P_{t_{\text{ксп}},r}$ – максимальное потребление мощности территориальной энергосистемы (энергорайона) r в последнем году среднесрочного периода (МВт).

В случае если в течение последнего года среднесрочного периода планируется вывод из эксплуатации энергопринимающих устройств максимальной мощностью 25 МВт и более, при определении числа часов использования максимума потребления мощности потребление электрической энергии и мощности таких энергопринимающих устройств в составляющих формулы (17) не учитывается.

В случае если в течение последнего года среднесрочного периода планируется ввод в эксплуатацию энергопринимающих устройств максимальной мощностью 25 МВт и более, при определении числа часов использования максимума потребления мощности потребление электрической энергии таких энергопринимающих устройств в числителе формулы (17) учитывается в соответствии со статистической продолжительностью использования максимума потребления мощности по видам экономической деятельности, указанной в таблице 2 приложения № 1 к методическим указаниям по проектированию развития энергосистем.

29. Прогноз максимального потребления мощности синхронной зоны должен определяться путем сложения прогнозов максимального потребления мощности по входящим в данную синхронную зону территориальным энергосистемам и энергорайонам с учетом коэффициентов совмещения по формуле:

$$P_{t,j} = \sum_{r \in j} k_r^{\text{совм}} \cdot P_{t,r}, \quad (18)$$

где:

$P_{t,j}$ – максимальное потребление мощности j -той синхронной зоны в году t расчетного периода (МВт);

$P_{t,r}$ – максимальное потребление мощности территориальной энергосистемы (энергорайона) r в году t расчетного периода (МВт);

$k_r^{\text{совм}}$ – коэффициент совмещения максимума потребления мощности территориальной энергосистемы (энергорайона) r в максимуме потребления мощности j -той синхронной зоны, определяемый в соответствии с пунктом 30 Методических указаний;

$r \in j$ под символом суммы означает суммирование по территориальным энергосистемам (энергорайонам) r , входящим в состав j -той синхронной зоны.

30. Коэффициент совмещения максимума потребления мощности территориальной энергосистемы (энергорайона) r в максимуме потребления мощности синхронной зоны должен определяться как среднее значение за ретроспективный период, рассчитываемое по формуле:

$$k_r^{\text{совм}} = \frac{1}{t_{\text{баз}} - 2011} \cdot \sum_{t \in T_{\text{рет}} \setminus T_{\text{пр}}} \frac{P_{t,r}^j}{P_{t,r}}, \quad (19)$$

где:

$P_{t,r}^j$ – максимальное потребление мощности территориальной энергосистемы (энергорайона) r в час максимума потребления мощности j -той синхронной зоны, в состав которой входит данная территориальная энергосистема (энергорайон), в году t ретроспективного периода (МВт);

$t \in T_{\text{рет}} \setminus T_{\text{пр}}$ под символом суммы означает суммирование по всем годам ретроспективного периода за исключением лет, в которые были зафиксированы максимальное и минимальное за весь ретроспективный период значения $P_{t,r}$.

31. Прогноз максимального потребления мощности ЕЭС России должен определяться в порядке, предусмотренном пунктами 29 и 30 Методических указаний, путем сложения прогнозов максимального потребления мощности по входящим в состав ЕЭС России синхронным зонам с учетом коэффициентов совмещения максимумов потребления мощности синхронных зон в максимуме потребления мощности ЕЭС России.

В случае если в ретроспективном периоде произошли или в среднесрочном периоде планируются изменения состава синхронных зон, в том числе отсоединение или присоединение к ним отдельных энергорайонов, при

выполнении вычислений по формулам (18) и (19), предусмотренных пунктами 29 и 30 Методических указаний, значения максимального потребления мощности по таким синхронным зонам должны быть приведены к их территориальным границам на последний год среднесрочного периода.

32. Полученный прогноз максимального потребления мощности ЕЭС России должен быть верифицирован с учетом отраслевой структуры прогноза потребления электрической энергии по Российской Федерации, полученной в соответствии с главой II Методических указаний. Указанная верификация должна выполняться в следующем порядке:

а) для каждой из составляющих прогноза потребления электрической энергии по Российской Федерации, указанных в пункте 8 Методических указаний, определяется характерное число часов использования потребления мощности путем решения следующей системы уравнений:

$$P_{t \text{ рет, ЦЗ}} = 1000 \cdot \sum_m \frac{W_{t,m}}{H_m}, \quad t \in T_{\text{рет}} \setminus T_{\text{пр}}, \quad (20)$$

где:

$P_{t \text{ рет, ЦЗ}}$ – максимальное потребление мощности по централизованной зоне электроснабжения России в году t ретроспективного периода (МВт), определяемое суммой максимального потребления мощности ЕЭС России и потребления мощности по каждой ТИТЭС на час максимума потребления мощности ЕЭС России;

$W_{t,m}$ – потребление электрической энергии по составляющей m прогноза потребления электрической энергии по Российской Федерации в году t ретроспективного периода (млн кВт·ч);

H_m – характерное число часов использования потребления мощности составляющей m прогноза потребления электрической энергии по Российской Федерации (ч);

$t \in T_{\text{рет}} \setminus T_{\text{пр}}$ под символом суммы означает суммирование по всем годам ретроспективного периода за исключением лет, в которые были зафиксированы максимальное и минимальное за весь ретроспективный период значения $P_{t \text{ рет, ЕЭС}}$;

б) для каждого года расчетного периода определяется прогнозное число часов использования максимума потребления мощности ЕЭС России как отношение прогнозных значений потребления электрической энергии, полученных в соответствии с пунктом 23 Методических указаний, и максимального потребления мощности, полученных в соответствии с пунктом 31 Методических указаний, по формуле:

$$H_{\max,t}^{\text{ЕЭС,пр}} = 1000 \cdot \frac{W_{t,\text{ЕЭС}}}{P_{t,\text{ЕЭС}}}, \quad (21)$$

где:

$H_{\max,t}^{\text{ЕЭС,пр}}$ – прогнозное число часов использования максимума потребления мощности ЕЭС России в году t расчетного периода (ч);

$P_{t,\text{ЕЭС}}$ – прогнозное максимальное потребление мощности ЕЭС России в году t расчетного периода (МВт);

$W_{t,\text{ЕЭС}}$ – прогнозное потребление электрической энергии по ЕЭС России в году t расчетного периода (млн кВт·ч);

в) для каждого года расчетного периода определяется расчетное число часов использования максимума потребления мощности ЕЭС России на основании полученных в соответствии с подпунктом «а» настоящего пункта значений характерного числа часов использования потребления мощности по составляющим прогноза потребления электрической энергии по Российской Федерации по формуле:

$$H_{\max,t}^{\text{ЕЭС,р}} = \frac{1}{\sum_m \frac{W_{t,m}}{H_m \cdot W_t}}, \quad (22)$$

где $H_{\max,t}^{\text{ЕЭС,р}}$ – расчетное число часов использования максимума потребления мощности ЕЭС России в году t расчетного периода (ч);

г) для каждого года расчетного периода определяется отклонение прогнозного числа часов использования максимума потребления мощности ЕЭС России от расчетного по формуле:

$$\Delta_t^H = \left(1 - \frac{H_{\max,t}^{\text{ЕЭС,пр}}}{H_{\max,t}^{\text{ЕЭС,р}}} \right) \cdot 100 \%, \quad (23)$$

где Δ_t^H – величина относительного отклонения прогнозного числа часов использования максимума потребления мощности ЕЭС России от расчетного (%);

д) если относительное отклонение прогнозного числа часов использования максимума потребления мощности ЕЭС России от расчетного, полученное в соответствии с подпунктом «г» настоящего пункта, по модулю составляет 5 % или менее, полученное в соответствии с пунктом 31 Методических указаний прогнозное значение максимального потребления мощности ЕЭС России для данного года расчетного периода корректировке не подлежит;

е) если относительное отклонение прогнозного числа часов использования максимума потребления мощности ЕЭС России от расчетного, полученное в соответствии с подпунктом «г» настоящего пункта, по модулю составляет более 5 %, для данного года расчетного периода выполняется корректировка значений числа часов использования максимума потребления мощности, полученных в соответствии с пунктом 28 Методических указаний, на величину указанного относительного отклонения и повторный расчет прогнозного значения максимального потребления мощности ЕЭС России в соответствии с пунктами 27, 29 – 31 Методических указаний.

33. Прогноз максимального потребления мощности технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы должен определяться в порядке, предусмотренном пунктами 27 и 28 Методических указаний, с использованием показателей, предусмотренных формулами (16) и (17), для соответствующей технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы.

**ИЗМЕНЕНИЯ,
которые вносятся в Методические указания по проектированию развития
энергосистем, утвержденные приказом Минэнерго России
от 6 декабря 2022 г. № 1286**

1. Абзац второй пункта 15 изложить в следующей редакции:

«Долгосрочный прогноз потребления должен разрабатываться для ЕЭС России, синхронных зон и технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем.».

2. В пункте 16:

а) абзац первый изложить в следующей редакции:

«16. Среднесрочный прогноз потребления должен разрабатываться на основе:»;

б) подпункты «а» – «в» признать утратившими силу.

3. В пункте 25:

а) подпункт «з» признать утратившим силу;

б) в абзаце первом подпункта «и» слова «до шести лет включительно от года разработки прогноза потребления» заменить словами « $E_{\text{нсл N}}^{\text{Прог}}$ (млн кВт·ч)».

4. В пункте 27:

а) абзац четвертый подпункта «в» изложить в следующей редакции:

«учет инвестиционного проекта в прогнозе социально-экономического развития соответствующего субъекта Российской Федерации, утверждаемом в соответствии со статьей 33 или статьей 35 Федерального закона «О стратегическом планировании в Российской Федерации» (далее – прогноз социально-экономического развития субъекта Российской Федерации);»;

б) сноску 7 к абзацу четвертому подпункта «в» признать утратившей силу;

в) подпункт «г» признать утратившим силу.

5. Пункт 41 изложить в следующей редакции:

«41. Разработка долгосрочного прогноза потребления должна осуществляться в соответствии с требованиями методических указаний по разработке прогноза потребления электрической энергии и мощности на долгосрочный период, утверждаемых Минэнерго России в соответствии с подпунктом «б» пункта 3 постановления Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 г. № 2556 «Об утверждении Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, изменении и признании утратившими силу некоторых актов и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации».

При разработке долгосрочного прогноза потребления формирование прогноза потребления на период продолжительностью 6 календарных лет, начиная с года, следующего за годом разработки долгосрочного прогноза потребления, должно осуществляться с соблюдением требований, предусмотренных пунктами 18 – 31 Методических указаний.».

6. Пункты 42 – 46 признать утратившими силу.

ФОРМА
сводного отчета
о проведении оценки регулирующего воздействия проекта акта
со средней степенью регулирующего воздействия

№ 02/08/11-23/00143874 (присваивается системой автоматически)	Сроки проведения публичного обсуждения проекта акта:	
	начало:	05.12.2023
	окончание:	25.12.2023

1. Общая информация

1.1.	Федеральный орган исполнительной власти (далее – разработчик): Министерство энергетики Российской Федерации (Минэнерго России) <i>(указываются полное и краткое наименования)</i>
1.2.	Сведения о федеральных органах исполнительной власти – соисполнителях: Соисполнители отсутствуют <i>(указываются полное и краткое наименования)</i>
1.3.	Вид и наименование проекта акта: Приказ Минэнерго России «Об утверждении Методических указаний по разработке прогноза потребления электрической энергии и мощности на долгосрочный период и внесении изменений в Методические указания по проектированию развития энергосистем, утвержденные приказом Минэнерго России от 6 декабря 2022 г. № 1286». <i>(место для текстового описания)</i>
1.4.	Краткое описание проблемы, на решение которой направлен предлагаемый способ регулирования: Разработка методических указаний направлена на решение проблемы отсутствия унифицированных подходов и единой, «прозрачной» методологии разработки прогноза потребления электрической энергии и мощности на долгосрочный период. В настоящее время разработка долгосрочного прогноза потребления осуществляется системным оператором в соответствии с общими принципами, предусмотренными Методическими указаниями по проектированию развития энергосистем, что создает риск различного толкования указанных общих принципов со стороны системного оператора, Минэнерго России и иных органов власти, участвующих в рассмотрении и согласовании проекта генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики (далее – генеральная схема), возникновения разногласий между ними при рассмотрении долгосрочного прогноза потребления, что создает риск затягивания процедуры разработки генеральной схемы и нарушения установленных сроков ее принятия. <i>(место для текстового описания)</i>
1.5.	Основание для разработки проекта акта: абзац пятый подпункта «б» пункта 3 постановления Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 г. № 2556 «Об утверждении Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики,

	изменении и признании утратившими силу некоторых актов и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации»; подпункт «в» пункта 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»; пункт 4.2.14(21) Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2008 г. № 400 «О Министерстве энергетики Российской Федерации».	
	<i>(место для текстового описания)</i>	
1.6.	Краткое описание целей предлагаемого регулирования: Повышение открытости деятельности системного оператора по прогнозированию потребления электрической энергии и мощности на долгосрочный период. Обеспечение учета при планировании развития электроэнергетики показателей развития основных видов экономической деятельности, прогноза социально-экономического развития и сведений о реализуемых и планируемых к реализации на территории субъектов Российской Федерации в течение долгосрочного периода инвестиционных проектах.	
	<i>(место для текстового описания)</i>	
1.7.	Краткое описание предлагаемого способа регулирования: Проектом приказа: 1) утверждаются Методические указания, которые определяют порядок разработки системным оператором долгосрочного прогноза потребления, включая: требования к его содержанию и степень детализации в отношении каждого года прогнозного периода (по синхронным зонам ЕЭС России и каждой технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе); перечень исходных данных, необходимых системному оператору для разработки долгосрочного прогноза потребления; этапы и сроки разработки долгосрочного прогноза потребления (включая составляющие каждого этапа и формулы расчета); 2) изменяются положения действующей редакции Методических указаний по проектированию развития энергосистем, утвержденных приказом Минэнерго России от 06.12.2022 № 1286, определяющие подходы к разработке долгосрочного прогноза потребления	
	<i>(место для текстового описания)</i>	
1.8.	Контактная информация исполнителя разработчика:	
	Ф.И.О.:	Козлова Ольга Сергеевна
	Должность:	Начальник отдела Департамента развития электроэнергетики Минэнерго России
	Тел:	8(495) 631-98-73

Адрес электронной почты:	8(495) 631-98-73
--------------------------	------------------

2. Степень регулирующего воздействия проекта акта

2.1.	Степень регулирующего воздействия проекта акта:	Средняя (высокая / средняя / низкая)
2.2.	Обоснование отнесения проекта акта к определенной степени регулирующего воздействия¹: Подпункт «в» пункта 6 постановления Правительства Российской Федерации от 17.12.2012 № 1318 – проект приказа содержит положения, изменяющие ранее предусмотренные законодательством Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами обязанности, запреты и ограничения для физических и юридических лиц в сфере предпринимательской и иной экономической деятельности: Проект приказа изменяет требования, подлежащие учету и выполнению системным оператором при разработке долгосрочного прогноза потребления электрической энергии и мощности, вместо требований, предусмотренных Методическими указаниями по проектированию развития энергосистем принимаются отдельные Методические указания, детально регулирующие прогнозирование потребления на долгосрочный период, определяющие порядок и объем действий системного оператора при разработке долгосрочного прогноза потребления электрической энергии и мощности. <i>(место для текстового описания)</i>	

2.1. Анализ регулируемых проектом акта отношений, обуславливающих необходимость проведения оценки регулирующего воздействия проекта акта

2.1.1. Содержание проекта акта:	2.1.2. Оценка наличия в проекте акта положений, регулирующих отношения в указанной области (сфере)
Проект акта в сфере предпринимательской и иной экономической деятельности, содержащий обязательные требования	Проект приказа изменяет требования, подлежащие учету и выполнению системным оператором при разработке долгосрочного прогноза потребления электрической энергии

¹ В соответствии с пунктом 6 Правил проведения федеральными органами исполнительной власти оценки регулирующего воздействия проектов нормативных правовых актов, проектов поправок к проектам федеральных законов и проектов решений Совета Евразийской экономической комиссии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17 декабря 2012 г. № 1318 (далее – Правила).

	и мощности, вместо требований, предусмотренных Методическими указаниями по проектированию развития энергосистем принимаются отдельные Методические указания, детально регулирующие прогнозирование потребления на долгосрочный период, определяющие порядок и объем действий системного оператора при разработке долгосрочного прогноза потребления электрической энергии и мощности.
Проект акта, регулирующий отношения в области организации и осуществления государственного контроля (надзора)	Положения отсутствуют
Проект акта, регулирующий отношения по взиманию налогов и сборов в Российской Федерации, отношения, возникающие в процессе осуществления налогового контроля, обжалования актов налоговых органов, действий (бездействия) их должностных лиц	Положения отсутствуют
Проект акта, регулирующий отношения в области создания, реорганизации и ликвидации юридических лиц и осуществления ими своей деятельности	Положения отсутствуют
Проект акта, регулирующий отношения в области установления, применения и исполнения обязательных требований к продукции или связанным с ними процессам проектирования (включая изыскания), производства, строительства, монтажа, наладки, эксплуатации, хранения, перевозки, реализации и утилизации, к выполнению работ и оказанию услуг	Положения отсутствуют
Проект акта, регулирующий отношения в области таможенного дела в Российской Федерации	Положения отсутствуют

Проект акта, регулирующий отношения в области оценки соответствия, в области безопасности процессов производства	Положения отсутствуют
Проект акта, регулирующий отношения в области применения мер ответственности за нарушения законодательства Российской Федерации в вышеуказанных сферах	Положения отсутствуют
Проект акта, устанавливающий требования к осуществлению полномочий органов государственной власти субъектов Российской Федерации по предметам совместного ведения Российской Федерации и субъектов Российской Федерации и осуществлению полномочий органов местного самоуправления	Положения отсутствуют

3. Описание проблемы, на решение которой направлен предлагаемый способ регулирования, оценка негативных эффектов, возникающих в связи с наличием рассматриваемой проблемы

3.1.	Описание проблемы, на решение которой направлен предлагаемый способ регулирования, условий и факторов ее существования: Принятие Федерального закона № 174-ФЗ, а также нормативных правовых актов в его развитие, в том числе: Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556 (далее – Правила), Методических указаний по проектированию развития энергосистем, утвержденных приказом Минэнерго России от 06.12.2022 № 1286, позволило с 1 января 2023 года восстановить централизованную систему планирования перспективного развития электроэнергетики и определить на законодательном уровне единые базовые требования к планированию и проектированию развития электроэнергетических систем России. Несмотря на это, принятое регулирование не охватывает в полной мере все деловые процессы, которые сопровождают и (или) являются неотъемлемой частью процесса разработки документов перспективного развития электроэнергетики. Так, Правилами определено, что неотъемлемой частью генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики является долгосрочный прогноз потребления электрической энергии и мощности по ЕЭС России, синхронным зонам и технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам на долгосрочный период (далее – долгосрочный прогноз потребления). Согласно Правилам разработку долгосрочного прогноза потребления осуществляет системный оператор. При этом положения, содержащиеся в Методических указаниях по проектированию развития энергосистем, содержат только основополагающие подходы к разработке долгосрочного прогноза потребления и не содержат конкретных требований, определяющих порядок и методологию разработки долгосрочного прогноза потребления. Унифицированные подходы и единая,
------	---

	«прозрачная» методологии разработки долгосрочного прогноза потребления отсутствует. Это создает риск различного толкования указанных общих принципов со стороны системного оператора как разработчика долгосрочного прогноза потребления, Минэнерго России и иных органов власти, участвующих в рассмотрении и согласовании проекта генеральной схемы, возникновения разногласий между ними при рассмотрении долгосрочного прогноза потребления, что создает риск затягивания процедуры разработки генеральной схемы и нарушения установленных сроков ее принятия. Также отсутствие детализированных требований к разработке долгосрочного прогноза потребления связано с риском не учета или некорректного учета соответствующих исходных данных системным оператором при осуществлении долгосрочного прогнозирования потребления, что может привести к формированию некорректного прогноза и принятию необоснованных технических решений по развитию электроэнергетики на долгосрочный период. Для исключения указанных последствий необходимо на нормативном уровне конкретизировать требования к разработке одного из основополагающих документов перспективного развития электроэнергетики. <i>(место для текстового описания)</i>
3.2.	Негативные эффекты, возникающие в связи с наличием проблемы: Отсутствие единой и «прозрачной» методологии разработки долгосрочного прогноза потребления электрической энергии и мощности создает риски формирования некорректного прогноза на долгосрочный период и, как следствие, принятия в рамках разработки генеральной схемы недостаточных или, напротив, избыточных технических решений по строительству (реконструкции) генерирующих объектов и магистральных электрических сетей, реализация которых может привести к дополнительной финансовой нагрузке на действующих потребителей электрической энергии и мощности. Риск возникновения разногласий при рассмотрении проекта долгосрочного прогноза потребления, затягивания сроков разработки генеральной схемы и риск невозможности ее своевременной разработки и утверждения. <i>(место для текстового описания)</i>
3.3.	Информация о возникновении, выявлении проблемы, принятых мерах, направленных на ее решение, а также затраченных ресурсах и достигнутых результатах решения проблемы: Проблемы, на решение которых направлен проекта акта, определены в 2022 году в рамках совершенствования системы планирования перспективного развития электроэнергетики. Базовые принципы разработки долгосрочного прогноза потребления заложены в Методические указания по проектированию развития энергосистем. Процедура разработки и согласования проекта долгосрочного прогноза потребления в рамках разработки проекта генеральной схемы установлена Правилами разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики.

	Постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 г. № 2556 «Об утверждении Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, изменении и признании утратившими силу некоторых актов и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации» определена необходимость разработки и утверждения Минэнерго России отдельных Методических указаний по разработке прогноза потребления электрической энергии и мощности на долгосрочный период. <i>(место для текстового описания)</i>
3.4.	Описание условий, при которых проблема может быть решена в целом без вмешательства со стороны государства: Проблема не может быть решена без вмешательства государства поскольку процедура разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики определена Федеральным законом от 11 июня 2022 г. № 174 «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» и отдельные законодательные акты Российской Федерации» и постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 г. № 2556 «Об утверждении Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, изменении и признании утратившими силу некоторых актов и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации». <i>(место для текстового описания)</i>
3.5.	Источники данных: Постановление Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 г. № 2556, Методические указания по проектированию развития энергосистем, утвержденные приказом Минэнерго России от 06.12.2022 № 1286, предложения, поступившие от органов власти и организаций в рамках публичного обсуждения проектов указанных документов <i>(место для текстового описания)</i>
3.6.	Иная информация о проблеме: Проблема не может быть решена без вмешательства государства поскольку процедура разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики определена Федеральным законом от 11 июня 2022 г. № 174 «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» и отдельные законодательные акты Российской Федерации» и постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2022 г. № 2556 «Об утверждении Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, изменении и признании утратившими силу некоторых актов и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации». <i>(место для текстового описания)</i>

4. Анализ международного опыта в соответствующих сферах деятельности

4	Международный опыт в соответствующих сферах деятельности:
---	---

1 В странах СНГ, Европейского союза и США вопросы перспективного развития электроэнергетических систем, в том числе прогнозирования потребления электрической энергии и мощности на долгосрочный период, решаются посредством централизованной системы планирования. Например, в Законе Республики Армения от 21 марта 2001 г. №2 ЗР-148 «Об энергетике» вопросы планирования перспективного развития электроэнергетики отнесены к компетенции Правительства Республики Армения, а разработкой и представлением на утверждение Правительства Республики Армения стратегических программ развития сферы энергетики Республики Армения (подпункт пункта 2 статьи 5.1) занимается лицо, имеющее лицензию оператора электроэнергетической системы, осуществляет планирование развития сети передачи электроэнергии (подпункт «в» пункта статьи 37).

В Европейском союзе ответственность за планирование развития электроэнергетических систем на самом верхнем уровне возложена на организацию ENTSO-E, на уровне отдельных стран – на национальные TSOs, выполняющие функции по оперативно-диспетчерскому управлению национальными энергосистемами в государствах ЕС.

Закон Германии «Об электроэнергии и газе» от 7 июля 2005 г. (EnWG) предусматривает подробный порядок планирования развития сетевой инфраструктуры (водородной сети, национальной сети, морской сети для исключительной экономической зоны (параграфы 28q, 15a, 17b и др. EnWG). В соответствии с параграфом 15a EnWG операторы систем передачи должны готовить совместный план развития национальной сети каждый четный календарный год и незамедлительно представлять его регулирующему органу. План должен включать все эффективные меры для удовлетворения потребностей, оптимизации, усиления и расширения сети с учетом потребностей, а также для обеспечения безопасности поставок, которые потребуются с точки зрения сетевых технологий для безопасной и надежной работы сети в течение следующих десяти лет. В частности, план развития сети должен включать, какие меры по расширению сети должны быть выполнены в ближайшие три года, и график реализации всех мер по расширению сети.

В США Полномочия регулятора FERC по вопросам планирования развития электрических сетей предусмотрены законами от 1977 г. об учреждении федерального департамента (министерства) энергетики (DoE Act) и от 2005 г. об энергетической политике (EPACT). Согласно этим требованиям независимые системные операторы, т.е. имеющие статус ISO/RTO, должны: организовать процесс планирования в своем регионе (regional transmission planning process) и подготовить свой план по развитию магистральных сетей (regional transmission plan); учесть в процедурах планирования на региональном (regional) и местном (local) уровнях, т.е. применительно к операционным зонам регионов и в границах отдельных штатов, при определении своей потребности в сетевом строительстве требования НПА федеральных органов власти и органов власти штатов; проводить оценку предлагаемых решений в области сетевого строительства в соответствии с требованиями указанных НПА; обеспечить координацию своих планов сетевого строительства с соседними регионами, чтобы отобрать самые эффективные и экономически выгодные для обеих сторон проекты.

	(место для текстового описания)
4	Источники данных:
2	http://energo-cis.ru/wyswyg/file/Zakon/Nacional/Arm/Armenia%202001%2003%2007%20%D0%97%D0%B0%D0%BA%D0%BE%D0%BD%20%D0%BE%D0%B1%20%D1%8D%D0%BD%D0%B5%D1%80%D0%B3%D0%B5%D1%82%D0%B8%D0%BA%D0%B5%20%D0%97%D0%A0-148.pdf https://www.perspektivy.info/oykumena/ekdom/tendencii_razvitija_mirovoj_elektroenergetiki_ch_2_2013-11-22.htm
	(место для текстового описания)

5. Цели предлагаемого регулирования и их соответствие принципам правового регулирования, программным документам Президента Российской Федерации и Правительства Российской Федерации

5.1.	Цели предлагаемого регулирования:	5.2.	Установленные сроки достижения целей предлагаемого регулирования:
	Повышение открытости деятельности системного оператора по прогнозированию потребления электрической энергии и мощности на долгосрочный период. Обеспечение учета при планировании развития электроэнергетики показателей развития основных видов экономической деятельности, прогноза социально-экономического развития и сведений о реализуемых и планируемых к реализации на территории субъектов Российской Федерации в течение долгосрочного периода крупных инвестиционных проектах.		с 01 декабря 2027 года.
5.3.	Обоснование соответствия целей предлагаемого регулирования принципам правового регулирования, программным документам Президента Российской Федерации и Правительства Российской Федерации: Проект акта соответствует целям развития энергетики Российской Федерации в части максимального содействия социально-экономическому развитию страны, обозначенным в Энергетической стратегии Российской Федерации на период до 2035 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 09 июня 2020 г. № 1523-р, а также задаче по совершенствованию системы планирования перспективного развития электроэнергетики, предусмотренной разделом 4.1 Комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры на период до 2024 года,		

	утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 30.09.2018 № 2101-р.
	<i>(место для текстового описания)</i>
5.4.	Иная информация о целях предлагаемого регулирования: Отсутствует.
	<i>(место для текстового описания)</i>

6. Описание предлагаемого регулирования и иных возможных способов решения проблемы

6.1.	Описание предлагаемого способа решения проблемы и преодоления связанных с ней негативных эффектов: Проект акта направлен на установление требований к прогнозированию потребления электрической энергии и мощности на долгосрочный период. Согласно проекту Методических указаний разработка долгосрочного прогноза потребления предполагает: - формирование статистической базы показателей экономической активности основных ВЭД сектора конечного потребления и домохозяйств, определение статистически устойчивых зависимостей для прогноза электроемкостей основных ВЭД и душевого электропотребления; - определение удельных показателей потребления электрической энергии на собственные нужды электростанций, заряд ГАЭС и потерь в электрических сетях; - определение объемных показателей развития основных ВЭД по данным долгосрочного прогноза социально-экономического развития; - формирование прогноза потребления электрической энергии по основным ВЭД и по РФ в целом; - детализацию прогноза потребления электрической энергии по Российской Федерации по синхронным зонам и технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам, включая определение фактической и прогнозной динамики изменения территориальной структуры потребления электрической энергии, формирование прогноза потребления электрической энергии по энергосистемам (энергорайонам), учет инвестиционных проектов; - разработку прогноза максимального потребления мощности. К каждому из указанных этапов прогнозирования предъявлены требования. Также проектом приказа вносятся изменения в Методические указания по проектированию развития энергосистем, утвержденные приказом Минэнерго России от 06.12.2022 № 1286, для исключения ситуации наличия по одному вопросу различных требований в разных нормативных правовых актах.
6.2.	Описание иных способов решения проблемы (с указанием того, каким образом каждым из способов могла бы быть решена проблема): Иным способом решения проблемы могло бы стать внесение изменений в Методические указания по проектированию развития энергосистем, но при

	принятии Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики реализация такого подхода была признана нецелесообразной, так как Методические указания по проектированию развития энергосистем определяют общие требования к планированию развития электроэнергетических систем. Учитывая, что разработка долгосрочного прогноза потребления представляет собой самостоятельный деловой процесс, который находится «внутри» процедуры разработки генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики, погружение в редакцию Методических указаний по проектированию развития энергосистем еще одной методики с самостоятельным предметом не отвечает ключевым принципам изложения нормативного материала. В этой связи абзацем пятым подпункта «б» пункта 3 постановления Правительства Российской Федерации № 2556 Минэнерго России дано поручение разработать и утвердить рассматриваемые Методические указания в виде самостоятельного нормативного акта <i>(место для текстового описания)</i>
6.3.	Обоснование выбора предлагаемого способа решения проблемы: Учитывая, что вопросы прогнозирования потребления электроэнергии и мощности на долгосрочный период уже урегулированы на уровне нормативного правового акта, установление иных (актуализированных) требований к такому прогнозированию возможно только путем принятия нормативного правового акта. Утверждение предлагаемых проектом приказа Методических указаний позволит определить порядок разработки прогноза потребления электрической энергии и мощности на долгосрочный период, а утверждение изменений в Методические указания по проектированию развития энергосистем обеспечит синхронизацию положений нормативного регулирования, определяющего вопросы разработки долгосрочного прогноза потребления, исключив дублирование норм и риски возникновения разночтений при применении. <i>(место для текстового описания)</i>
6.4.	Иная информация о предлагаемом способе решения проблемы: Отсутствует. <i>(место для текстового описания)</i>

7. Основные группы субъектов предпринимательской и иной экономической деятельности, иные заинтересованные лица, включая органы государственной власти, интересы которых будут затронуты предлагаемым правовым регулированием, оценка количества таких субъектов

7.1.	Группа участников отношений:	7.2.	Оценка количества участников отношений:
<i>(Описание группы субъектов предпринимательской и иной экономической деятельности)</i>			

Системный оператор электроэнергетических систем России (АО "СО ЕЭС")		1 организация
(Описание иной группы участников отношений)		
7.3.	Источники данных: ст. 6.1, 12 Федерального закона «Об электроэнергетике, пункт 23 Правил разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики	
	(место для текстового описания)	

8. Новые функции, полномочия, обязанности и права федеральных органов исполнительной власти, органов государственной власти субъектов Российской Федерации и органов местного самоуправления или сведения об их изменении, а также порядок их реализации

8.1. Описание новых или изменения существующих функций, полномочий, обязанностей или прав	8.2. Порядок реализации	8.3. Оценка изменения трудозатрат и (или) потребностей в иных ресурсах
Наименование органа:	Проект приказа не распространяется на деятельность органов власти и подведомственных им учреждений и не регулирует отношения с их участием, не предусматривает функции, полномочия, обязанности и права органов власти. Проект приказа распространяется исключительно на системного оператора	
Проект приказа не предусматривает функции, полномочия, обязанности и права органов власти, распространяется исключительно на системного оператора.	Отсутствует.	Отсутствует.

9. Оценка соответствующих расходов (возможных поступлений) бюджетов бюджетной системы Российской Федерации

9.1. Наименование новой или изменяемой функции, полномочия, обязанности или права ²	9.2. Описание видов расходов (возможных поступлений) бюджетов бюджетной системы Российской Федерации	9.3. Количественная оценка расходов (возможных поступлений)	9.4. В том числе, дополнительные расходы бюджетов субъектов Российской Федерации и
---	---	--	---

² Указываются данные из раздела 8 сводного отчета.

			(или) местных бюджетов
9.5.	Наименование органа ³ :		Расходы бюджетов не требуются, т.к. проект приказа не распространяется на деятельность органов власти и подведомственных им учреждений и не регулирует отношения с их участием. Поступления в бюджеты также не планируются по указанной причине. Какая-либо финансовая нагрузка на бюджетную систему субъектов Российской Федерации исключается.
9.5.1. Отсутствует.	9.5.2.	Единовременные расходы в <u>Отсутствуют.</u> (год возникновения):	Отсутствуют.
	9.5.3.	Периодические расходы за период <u>Отсутствуют.:</u>	Отсутствуют.
	9.5.4.	Возможные поступления за период <u>Отсутствуют.:</u>	Отсутствуют.
9.6.	Итого единовременные расходы:		Отсутствуют.
9.7.	Итого периодические расходы за год:		Отсутствуют.
9.8.	Итого возможные поступления за год:		Отсутствуют.
9.9	Количественная оценка недополученных доходов бюджетов субъектов Российской Федерации и (или) местных бюджетов, возникающих вследствие установления проектируемого регулирования, в том числе:		
9.9.1	бюджетов субъектов Российской Федерации		Отсутствуют.
9.9.2	местных бюджетов		Отсутствуют.
9.10	Сведения о предполагаемых источниках финансирования новых или изменяемых функций, полномочий, обязанностей или прав субъектов Российской Федерации и муниципальных образований Определение источников финансирования не требуется, т.к. проект приказа не распространяется на деятельность органов власти и подведомственных им учреждений и не регулирует отношения с их участием. (место для текстового описания)		

³ Указываются данные из раздела 8 сводного отчета.

9.11.	Иные сведения о расходах (возможных поступлениях) бюджетов бюджетной системы Российской Федерации: Расходы бюджетов и поступления в бюджеты бюджетной системы не планируются, т.к. проект приказа не распространяется на деятельность органов власти и подведомственных им учреждений и не регулирует отношения с их участием. <i>(место для текстового описания)</i>
9.12.	Источники данных: Отсутствуют. <i>(место для текстового описания)</i>

10. Новые преимущества, а также обязанности или ограничения для субъектов предпринимательской и иной экономической деятельности либо изменение содержания существующих обязанностей и ограничений, а также порядок организации их исполнения

10.1. Группа участников отношений ⁴	10.2. Описание новых преимуществ, обязанностей, ограничений или изменения содержания существующих обязанностей и ограничений	10.3. Порядок организации исполнения обязанностей и ограничений
<i>(Группы участников отношений)</i>		
Системный оператор электроэнергетических систем России (АО "СО ЕЭС")	Обязанность по разработке долгосрочного прогноза потребления электрической энергии и мощности в соответствии с требованиями, установленными Методическими указаниями	Порядок разработки системным оператором долгосрочного прогноза потребления определен Методическими указаниями, утверждаемыми проектом приказа. Порядок, формы и сроки предоставления исходных данных, необходимых для разработки долгосрочного прогноза потребления определены Правилами предоставления информации, необходимой для осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, утв. приказом Минэнерго России

⁴ Указываются данные из раздела 7 сводного отчета.

	от 20.12.2022 № 1340, а также приказом Минэнерго России от 26.12.2022 № 1364 «Об утверждении форм и форматов предоставления исходных данных, учитываемых при разработке документов перспективного развития электроэнергетики». Порядок направления долгосрочного прогноза потребления в Минэнерго России определен Правилами разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утв. постановлением Правительства РФ от 30.12.2022 № 2556. В связи с указанным дополнительная регламентация не требуется.
--	--

11. Оценка расходов и доходов субъектов предпринимательской и иной экономической деятельности, связанных с необходимостью соблюдения установленных обязанностей или ограничений либо изменением содержания таких обязанностей и ограничений

11.1. Группа участников отношений ⁵	11.2. Описание новых или изменения содержания существующих обязанностей и ограничений ⁶	11.3. Описание и оценка видов расходов (доходов)
<i>(Группы участников отношений)</i>		
Системный оператор электроэнергетических систем России (АО "СО ЕЭС")	Обязанность по разработке долгосрочного прогноза потребления электрической энергии и мощности в соответствии с требованиями,	Обязанность системного оператора по разработке долгосрочного прогноза потребления является существующей. Расходы системного оператора на выполнение функций по

⁵ Указываются данные из раздела 7 сводного отчета.

⁶ Указываются данные из раздела 10 сводного отчета.

	установленными Методическими указаниями	разработке долгосрочного прогноза потребления учитываются в составе цены (тарифа) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, установленной ФАС России. Установление на уровне нормативного акта обязательной методологии прогнозирования потребления не приводит к увеличению объема выполняемых системным оператором работ и не требует дополнительных затрат на их реализацию
11.4.	Источники данных: Пункт 23 Правил, Методические указания по расчету цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике <i>(место для текстового описания)</i>	

12. Риски решения проблемы предложенным способом регулирования и риски негативных последствий, а также описание методов контроля эффективности избранного способа достижения целей регулирования

12.1. Риски решения проблемы предложенным способом и риски негативных последствий	12.2. Оценки вероятности наступления рисков	12.3. Методы контроля эффективности избранного способа достижения целей регулирования	12.4. Степень контроля рисков
Риски решения проблемы предложенным способом и риски негативных последствий отсутствуют. Приказ устанавливает методологическую основу	Вероятность наступления рисков минимальна и имеет контролируемый характер	Контроль осуществляется Минэнерго России в рамках полномочий по рассмотрению проекта генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики,	Высокая

прогнозирования потребления на долгосрочный период, что делает указанную деятельность прозрачной и проверяемой.		а также Правительственной комиссией по вопросам развития электроэнергетики в рамках одобрения проекта долгосрочного прогноза потребления	
12.5.	Источники данных: Правила разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2022 № 2556. <i>(место для текстового описания)</i>		

13. Необходимые для достижения заявленных целей регулирования организационно-технические, методологические, информационные и иные мероприятия

13.1. Мероприятия, необходимые для достижения целей регулирования	13.2. Сроки мероприятий	13.3. Описание ожидаемого результата	13.4. Объем финансирования	13.5. Источники финансирован ия
Предоставление исходных данных для разработки генеральной схемы в соответствии с Правилами предоставления информации, необходимой для осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, утвержденными приказом Минэнерго России от 20.12.2022 № 1340, а также приказом Минэнерго России от 26.12.2022 № 1364 «Об	В соответствии с Правилами разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, утв. постановлением Правительства РФ от 30.12.2022 г. № 2556.	Своевременная и качественная разработка долгосрочного прогноза потребления	Предоставление исходных данных для разработки документов перспективного развития электроэнергетики осуществляется органам власти, субъектами электроэнергетики и потребителями электрической энергии в рамках их текущей деятельности, исполнения установленных действующим законодательством обязанностей, которые проектом	Не требуются по основаниям, указанным в п. 13.4

утверждении форм и форматов предоставления исходных данных, учитываемых при разработке документов перспективного развития электроэнергетики»			приказа не изменяются.	
13.6.	Общий объем затрат на необходимые для достижения заявленных целей регулирования организационно-технические, методологические, информационные и иные мероприятия (млн. руб.):			Затраты на реализацию мероприятий не требуются

14. Индикативные показатели, программы мониторинга и иные способы (методы) оценки достижения заявленных целей регулирования

14.1. Цели предлагаемого регулирования ⁷	14.2. Индикативные показатели	14.3. Единицы измерения индикативных показателей	14.4. Способы расчета индикативных показателей
Повышение открытости деятельности системного оператора по прогнозированию потребления электрической энергии и мощности на долгосрочный период. Обеспечение учета при планировании развития электроэнергетики показателей развития основных видов экономической деятельности,	Количество купных инвестиционных проектов, реализуемых (планируемых к реализации) в субъектах Российской Федерации, учтенных при разработке долгосрочного прогноза потребления	Шт.	По данным, представленным в составе обосновывающих материалов к проекту генеральной схемы
	Долгосрочный прогноз потребления, одобренный Правительственной комиссией по развитию электроэнергетики	Шт.	Расчет не требуется

⁷ Указываются данные из раздела 5 сводного отчета.

прогноза социально-экономического развития и сведений о реализуемых и планируемых к реализации на территории субъектов Российской Федерации в течение долгосрочного периода крупных инвестиционных проектах.			
--	--	--	--

14.5.	Информация о программах мониторинга и иных способах (методах) оценки достижения заявленных целей регулирования: Программа мониторинга не требуется. <i>(место для текстового описания)</i>	
14.6.	Оценка затрат на осуществление мониторинга (в среднем в год, млн. руб.):	Затраты не требуются. Мониторинг осуществляется в рамках текущей деятельности Минэнерго России и выполнения функций, предусмотренных Правилами разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики.
14.7.	Описание источников информации для расчета показателей (индикаторов): Оценка осуществляется на основании обосновывающих материалов к проекту генеральной схемы, опубликованных системным оператором в соответствии с Правилами разработки и утверждения документов перспективного развития электроэнергетики, решения Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики по результатам рассмотрения проекта долгосрочного прогноза потребления, информации исполнительных органов субъектов Российской Федерации по инвестиционным проектам, представленной в соответствии с приказом Минэнерго России от 26.12.2022 № 1354 и по запросу Минэнерго России <i>(место для текстового описания)</i>	

15. Предполагаемая дата вступления в силу проекта акта, необходимость установления переходных положений (переходного периода), а также эксперимента

15.1.	Предполагаемая дата вступления в силу проекта акта:	По истечении 10 дня после даты официального опубликования
15.2.	Необходимость установления переходных положений (переходного периода): нет <i>(есть / нет)</i>	15.3. Срок (если есть необходимость): Отсутствует. <i>(дней с момента принятия проекта нормативного правового акта)</i>
15.4.	Обоснование необходимости установления эксперимента: Отсутствует. <i>(место для текстового описания)</i>	
15.5.	Цель проведения эксперимента: Отсутствуют. <i>(место для текстового описания)</i>	
15.6.	Срок проведения эксперимента: Отсутствуют. <i>(место для текстового описания)</i>	
15.7.	Необходимые для проведения эксперимента материальные и организационно-технические ресурсы: Отсутствуют. <i>(место для текстового описания)</i>	
15.8.	Перечень субъектов Российской Федерации, на территориях которых проводится эксперимент: Отсутствуют. <i>(место для текстового описания)</i>	
15.9.	Индикативные показатели, в соответствии с которыми проводится оценка достижения заявленных целей эксперимента по итогам его проведения: Отсутствуют. <i>(место для текстового описания)</i>	

16. Сведения о размещении уведомления, сроках представления предложений в связи с таким размещением, лицах, представивших предложения, и рассмотревших их структурных подразделениях разработчика

16.1.	Полный электронный адрес размещения уведомления в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: https://regulation.gov.ru/Regulation/Npa/PublicView?npaID=142742 <i>(место для текстового описания)</i>	
16.2.	Срок, в течение которого разработчиком принимались предложения в связи с размещением уведомления о подготовке проекта акта:	
	Начало:	13 октября 2023 года
	Окончание:	30 октября 2023 года
16.3.	Сведения о лицах, предоставивших предложения: Отсутствуют. <i>(место для текстового описания)</i>	

16.4.	Сведения о структурных подразделениях разработчика, рассмотревших предоставленные предложения: Отсутствуют. <i>(место для текстового описания)</i>
16.5.	Иные сведения о размещении уведомления: Отсутствуют. <i>(место для текстового описания)</i>

17. Сведения о проведении независимой антикоррупционной экспертизы проекта акта

17.1	Указать (при наличии) количество поступивших заключений от независимых экспертов (шт.):	Отсутствуют.
17.2.	Выявленные коррупциогенные факторы и их способы устранения (при наличии): Отсутствуют. <i>(место для текстового описания)</i>	

18. Иные сведения, которые, по мнению разработчика, позволяют оценить обоснованность предлагаемого регулирования

18.1.	Иные необходимые, по мнению разработчика, сведения: Отсутствуют. <i>(место для текстового описания)</i>
18.2.	Источники данных: Отсутствуют. <i>(место для текстового описания)</i>

19. Сведения о проведении публичного обсуждения проекта акта, сроках его проведения, федеральных органах исполнительной власти и представителях предпринимательского сообщества, извещенных о проведении публичных консультаций, а также о лицах, представивших предложения, и рассмотревших их структурных подразделениях разработчика⁸

19.1.	Полный электронный адрес размещения проекта акта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: http://regulation.gov.ru/p/143874 <i>(место для текстового описания)</i>
19.2.	Срок, в течение которого разработчиком принимались предложения в связи проведением публичного обсуждения проекта акта: Начало: 05 декабря 2023 года Окончание: 25 декабря 2023 года
19.3.	Сведения о федеральных органах исполнительной власти и представителях предпринимательского сообщества, извещенных о проведении публичных консультаций: АО «СО ЕЭС» <i>(место для текстового описания)</i>

⁸ Согласно пункту 21 Правил.

19.4.	Сведения о лицах, представивших предложения: Ассоциация ГП и ЭСК, ООО «Газпром энергохолдинг», Комиссия РСПП по электроэнергетике, Ассоциация «Совет производителей энергии», Институт энергетических исследований РАН, ПАО «РусГидро», Ассоциация «Сообщество потребителей энергии», Ассоциация «НП Совет рынка» <i>(место для текстового описания)</i>
19.5.	Сведения о структурных подразделениях разработчика, рассмотревших предоставленные предложения: Департамент развития электроэнергетики Минэнерго России <i>(место для текстового описания)</i>
19.6.	Иные сведения о проведении публичного обсуждения проекта акта: Отсутствуют. <i>(место для текстового описания)</i>

Указание (при наличии) на приложения.

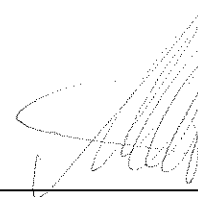
Руководитель структурного подразделения
разработчика, ответственного за подготовку
проекта акта

А.Г. Максимов

(инициалы, фамилия)

08.02.2024

Дата



Подпись