

О внесении изменений в некоторые нормативные правовые акты Минэнерго России по вопросам планирования перспективного развития электроэнергетики

Приказ · № 1339 · от 20.12.2022 · Министерство энергетики · Действует без изменений

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПРИКАЗ

МОСКВА

20 декабря 2022 г. № 1339

О внесении изменений в некоторые нормативные правовые акты Минэнерго России по вопросам планирования перспективного развития электроэнергетики

Зарегистрирован Минюстом России 28 февраля 2023 г.

Регистрационный № 72475

В целях приведения правовой базы Минэнерго России в соответствие с пунктом 2 статьи 6 1 , пунктами 1 и 1 1 статьи 12, пунктом 1 статьи 16 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике" 1 , а также в соответствии с абзацем четвертым постановления Правительства Российской Федерации от 22 сентября 2008 г. № 707 "О порядке ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий" 2 , абзацем вторым 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" 3 , подпунктом "а" 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" 4 , пунктом 2 постановления Правительства Российской Федерации от 3 апреля 2018 г. № 405 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации" 5 , пунктами 2 1 и 3 части 2 статьи 7, частью 4 статьи 11 и частью 1 статьи 14 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ "О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса" 6 , подпунктами 4.2.14 и 4.2.14.10 пункта 4 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2008 г. № 400 7 , и пунктами 4.12, 4.14 перечня форм предоставления в обязательном порядке федеральными органами исполнительной власти, органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, органами местного самоуправления информации для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса, утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 27 июля 2019 г. № 1677-р 8 , приказываю:

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

2 Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, № 39, ст. 4445; 2015, № 37, ст. 5153.

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

4 Собрание законодательства Российской Федерации, 2017, № 11, ст. 1562; 2022, № 44, ст. 7581.

5 Собрание законодательства Российской Федерации, 2018, № 16, ст. 2364.

6 Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, № 49, ст. 7060; 2018, № 28, ст. 4158.

7 Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, № 22, ст. 2577; 2019, № 19, ст. 2300.

8 Собрание законодательства Российской Федерации, 2019, № 31, ст. 4697.

1. Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в нормативные правовые акты Минэнерго России по вопросам планирования перспективного развития электроэнергетики (далее - изменения).
2. Установить, что информация по формам предоставления в обязательном порядке юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями информации для включения в сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики и возобновляемых источников энергии государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, измененным настоящим приказом, предоставляется с 1 января 2024 г.
3. Настоящий приказ вступает в силу по истечении 10 дней после дня его официального опубликования, за исключением подпункта "в" пункта 1 и абзаца второго подпункта "в" пункта 5 изменений, которые вступают в силу с 1 января 2024 г.

Министр Н.Г.Шульгинов

Приложение

к приказу Минэнерго России

от 20 декабря 2022 г. № 1339

ИЗМЕНЕНИЯ,

которые вносятся в некоторые нормативные правовые акты Минэнерго России по вопросам планирования перспективного развития электроэнергетики

1. В Порядке ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденном приказом Минэнерго России от 13 декабря 2011 г. № 585 9 :

9 Зарегистрирован Минюстом России 30 декабря 2011 г., регистрационный № 22859.

а) в подпункте 3.4 пункта 3 абзацы второй и третий изложить в следующей редакции:

"управление технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также обеспечение функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков и осуществление проектирования развития электроэнергетических систем; обеспечение надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности;"

б) подпункт 4.3 пункта 4 изложить в следующей редакции:

"4.3. субъектов естественных монополий, оказывающих в период до 31 декабря 2023 г. услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах;"

в) в подпункте 5.2 пункта 5 слова "в пределах Единой энергетической системы России" исключить;

г) в приложении № 1:

в таблице 1:

в столбце "номер и наименование таблицы" в наименовании таблиц 1.2 и 1.5 слова "естественных монополий" заменить словами "естественной монополии";

после строки с номером строки таблицы "110" дополнить строками следующего содержания:"

Таблица 1.1.

"Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественной монополии, оказывающего услуги по передаче электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети, согласно форме "Отчет о прибылях и убытках"

Сумма строк 121, 122 и 123

Сумма показателей "Текущий налог на прибыль", "Отложенный налог на прибыль", "Прочее"

Сумма строк "Текущий налог на прибыль", "Отложенный налог на прибыль", "Прочее"

121Текущий налог на прибыль

Строка "Текущий налог на прибыль"

122

Отложенный налог на прибыль

Строка "Отложенный налог на прибыль"

123ПрочееСтрока "Прочее"

Таблица 1.2.

"Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественной монополии, оказывающего услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, согласно форме "Отчет о прибылях и убытках"

Таблица 1.3.

"Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественной монополии, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, согласно форме "Отчет о прибылях и убытках"

";

после строки с номером строки таблицы "Сумма строк 100 и 200" дополнить строками следующего содержания:"

Таблица 1.4.

"Расшифровка расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети"Сумма строк 310, 320 и 330

Сумма показателей "Текущий налог на прибыль", "Отложенный налог на прибыль", "Прочее"

Сумма строк "Текущий налог на прибыль", "Отложенный налог на прибыль", "Прочее"

310

Текущий налог на прибыль

Строка "Текущий налог на прибыль"

320

Отложенный налог на прибыль

Строка "Отложенный налог на прибыль"

330ПрочееСтрока "Прочее"

";

таблицу 1.2 изложить в следующей редакции:

"Таблица 1.2

Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественной монополии, оказывающего услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, согласно форме "Отчет о прибылях и убытках"

Заполняется:

субъектом естественной монополии, оказывающим услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике

Период заполнения:

годовая, квартальная

Организация: _____

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН): _____

Адрес в пределах места нахождения: _____

Отчетный период: _____

Показатель

Единица измерения

Код показателя

За отчетный период, всего по организации

Из графы 4 по видам деятельности

За аналогичный период предыдущего года, всего по организации

Из графы 8 по видам деятельности

Примечания: принцип разделения показателей по видам деятельности согласно организационно-распорядительному документу организации

оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков и осуществления проектирования развития электроэнергетических систем

оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности

Прочие виды деятельности

оказание услуг по оперативно- диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков и осуществления проектирования развития электроэнергетических систем

оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по

обеспечению системной надежности

Прочие виды деятельности

1

2

3456789101112

Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)

тыс. руб.

010

Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг

тыс. руб.

020

Валовая прибыль

тыс. руб.

030

Коммерческие расходы

тыс. руб.

040

Управленческие расходы

тыс. руб.

050

Прибыль (убыток) от продаж

тыс. руб.

060

Проценты к получению

тыс. руб.

070

Проценты к уплате

тыс. руб.

080

Прочие доходы

тыс. руб.

090

Прочие расходы

тыс. руб.

100

Прибыль до налогообложения

тыс. руб.

110

Налог на прибыль

тыс. руб.

120

Чистая прибыль

тыс. руб.

130

Справочно:

списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности

тыс. руб.

140

прибыль (убыток) прошлых лет, выявленная в отчетном году

тыс. руб.

150

Руководитель

подпись

фамилия, имя, отчество (при наличии)

Главный бухгалтер

подпись

фамилия, имя, отчество (при наличии)

";

таблицу 1.3 после строки "Налог на прибыль" дополнить строками следующего содержания:"
в том числе

текущий налог на прибыльтыс. руб.

отложенный налог на прибыльтыс. руб.

Прочее тыс. руб.

";

таблицу 1.4 после строки "Налог на прибыль" дополнить строками следующего содержания:"
в том числе

текущий налог на прибыльтыс. руб.

отложенный налог на прибыльтыс. руб.

Прочее тыс. руб.

";

таблицу 1.5 и приложение к ней изложить в следующей редакции:

"Таблица 1.5

Расшифровка расходов субъекта естественной монополии, оказывающего услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике

Заполняется:

субъектом естественной монополии, оказывающим услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике

Период заполнения:

годовая, квартальная

Организация: _____

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН):

Адрес в пределах места нахождения: _____

Отчетный период: _____

Показатель

Единица измерения

Код показателяЗа отчетный период, всего по организацииВ том числе по видам деятельностиЗа аналогичный период предыдущего года, всего по организацииВ том числе по видам деятельности
оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков и осуществления проектирования развития электроэнергетических систем
оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению

системной надежностиПрочие виды деятельностиоказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков и осуществления проектирования развития электроэнергетических системоказание услуг по оперативно- диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению

системной надежностиПрочие виды деятельности

Примечания: принцип разделения показателей по видам деятельности согласно организационно-распорядительному документу организации

1
2
3
4
5
6
7
8
9
10
11
12

Расходы, связанные с производством и реализацией, всего (сумма строк 110, 120, 130, 140, 150, 160)
тыс. руб.
100

Материальные расходы, всего (сумма строк 111, 112, 113)
тыс. руб.
110

Покупная энергия
тыс. руб.
111

Сырье и материалы
тыс. руб.
112

Работы и услуги производственного характера
тыс. руб.
113

Суммы начисленной амортизации
тыс. руб.
120

Расходы на оплату труда и выплату страховых взносов (сумма строк 131, 132)
тыс. руб.
130

Расходы на оплату труда

тыс. руб.

131

Управленческий персонал

тыс. руб.

Специалисты и технические исполнители

тыс. руб.

Основные производственные рабочие

тыс. руб.

Справочно: среднесписочная численность промышленно-производственного персонала организации (персонала, расходы на оплату труда которого учитываются по счету 20 "Основное производство") чел.

Управленческий персонал

чел.

Специалисты и технические исполнители

чел.

Основные производственные рабочие

чел.

Расходы на выплату страховых взносов в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования

тыс. руб.

132

Прочие расходы, всего, в том числе (сумма строк 141, 142, 143, 144)

тыс. руб.

140

Арендная плата

тыс. руб.

141

Расходы на страхование

тыс. руб.

142

Налоги, пошлины и сборы

тыс. руб.

143

Другие прочие расходы, не указанные в строках 141 - 143

тыс. руб.

144

Расходы на организацию и оплату услуг по обеспечению системной надежности, всего, в том числе:

тыс. руб.

160

X

X

X

Расходы на оплату услуг по нормированному первичному регулированию частоты (конкурентный отбор)

тыс. руб.

161

X

X

X

Расходы на оплату услуг по автоматическому вторичному регулированию

тыс. руб.

162

X

X

X

частоты и перетоков активной мощности (конкурентный отбор)

Расходы на оплату услуг по регулированию реактивной мощности без производства электрической энергии (запрос предложений о готовности оказывать услуги или путем заключения договора с единственным возможным исполнителем услуг)

тыс. руб.

163

X

X

X

Расходы на оплату услуг по развитию систем противоаварийного управления (запрос предложений о готовности оказывать услуги или путем заключения договора с единственным возможным исполнителем услуг)

тыс. руб.

164

X

X

X

Прочие расходы (внереализационные, операционные)

тыс. руб.

200

в том числе расходы по обслуживанию кредитов

тыс. руб.

210

Налог на прибыль

тыс. руб.

300

Расходы из прибыли до распределения

тыс. руб.

400

Расходы из чистой прибыли (сумма строк 510, 520, 530, 540, 550, 560)

тыс. руб.

500

инвестпрограммы

тыс. руб.

510

Прибыль, направленная на инвестиции

520

Резервный фонд

тыс. руб.

530

Выплата дивидендов

тыс. руб.

540

Капитальные вложения за счет прибыли

тыс. руб.

550

Прочие расходы из прибыли

тыс. руб.

560

Из строки 100 прямые расходы

тыс. руб.

600

Из строки 100 косвенные расходы

тыс. руб.

700

Приложение к таблице 1.5

Расшифровка дебиторской задолженности, заемных средств и стоимости активов

Показатель

Единица измерения

Код показателя

По состоянию на начало отчетного периода, всего по организации В том числе по видам деятельности

По состоянию на конец отчетного периода, всего по организации В том числе по видам деятельности

Примечания: принцип разделения показателей по видам деятельности согласно организационно-распорядительному документу организации

оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков и осуществления проектирования развития электроэнергетических систем

оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора

исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности

Прочие виды деятельности

оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков и осуществления проектирования развития электроэнергетических систем

оказание услуг по оперативно- диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности

Прочие виды деятельности

1

2

345678910И12

Дебиторская задолженность

тыс. руб.

800XXXXXX

в том числе по расчетам с покупателями и заказчиками

тыс. руб.

-XXXX

Заемные средства, учитываемые в долгосрочных обязательствах, которые могут быть прямо отнесены на регулируемые виды деятельности

тыс. руб.

900

XXXX

Заемные средства, учитываемые в краткосрочных обязательствах, которые могут быть прямо отнесены на 1 регулируемые виды деятельности

тыс. руб.

1000X XXX

Основные средства

тыс. руб.

1100

Незавершенное строительство

тыс.руб.

1200

Руководитель

подпись

фамилия, имя, отчество (при наличии)

Главный бухгалтер

подпись

фамилия, имя, отчество (при наличии)

".

2. В требованиях к обеспечению надежности электроэнергетических систем, надежности и безопасности объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок "Методические указания по устойчивости энергосистем", утвержденных приказом Минэнерго России от 3 августа 2018 г. № 630/10, абзац третий пункта 2 изложить в следующей редакции:

10 Зарегистрирован Минюстом России 29 августа 2018 г., регистрационный № 52023, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 28 декабря 2020 г. № 1195 (зарегистрирован Минюстом России 27 апреля 2021 г., регистрационный № 63248).

"системного оператора электроэнергетических систем России, осуществляющего разработку схемы и программы развития электроэнергетических систем России, а в период до утверждения такой схемы и программы в 2024 г. - также для органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации и организаций, осуществляющих разработку (участвующих в разработке) схем и программ перспективного развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации, на территории которых расположены технологически изолированные территориальные электроэнергетические системы;"

3. В Методических указаниях по разработке схем теплоснабжения, утвержденных приказом Минэнерго России от 5 марта 2019 г. № 212/11 :

11 Зарегистрирован Минюстом России 15 августа 2019 г., регистрационный № 55629.

а) абзац второй пункта 101 изложить в следующей редакции:

"решений по строительству генерирующих объектов с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, указанных в утвержденной схеме и программе развития электроэнергетических систем России, а в период до утверждения такой схемы и программы в 2024 г. - также в утвержденных схемах и программах перспективного развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации, на территории которых расположены технологически изолированные территориальные электроэнергетические системы;"

б) дополнить пунктом 115.1 следующего содержания:

"115.1. Предложения по строительству (реконструкции) источников комбинированной выработки для обеспечения перспективных тепловых нагрузок, определенные по результатам технико-экономического обоснования, должны в том числе содержать информацию о наименовании генерирующего объекта, предлагаемом энергорайоне его размещения, годе ввода в эксплуатацию после завершения строительства (реконструкции) с выделением этапов (при необходимости), величине установленной генерирующей (электрической) мощности генерирующего объекта, минимально необходимой для обеспечения перспективных тепловых нагрузок, и типах вновь вводимого генерирующего оборудования в составе такого генерирующего объекта.";

в) в приложении № 37 пункты П37.2 и П37.3 изложить в следующей редакции:

"П37.2. Техничко-экономическое обоснование строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, должно выполняться в случае отсутствия объекта строительства в утвержденной схеме и программе развития электроэнергетических систем России, а в период до утверждения такой схемы и программы в 2024 г. для источников тепловой энергии, сооружаемых в технологически изолированных территориальных энергетических системах, - в утвержденной схеме и программе перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, на территории которого расположена соответствующая технологически изолированная территориальная электроэнергетическая система.

П37.3. В случае наличия объекта строительства в утвержденной схеме и программе развития

электроэнергетических систем России (в период до утверждения такой схемы и программы в 2024 г. для источников тепловой энергии, сооружаемых в технологически изолированной территориальной энергетической системе, - в утвержденной схеме и программе перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, на территории которого расположена соответствующая технологически изолированная территориальная электроэнергетическая система) в схеме теплоснабжения должны учитываться только тарифные последствия функционирования источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии (далее - ТЭЦ), в части тарифных последствий на отпуск тепловой энергии с коллекторов проектируемого источника тепловой энергии."

4. В перечне форм предоставления в обязательном порядке юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями информации для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса, утвержденном приказом Минэнерго России от 19 апреля 2019 г. № 391 12 пункт 4.20 признать утратившим силу.

12 Зарегистрирован Минюстом России 26 июня 2019 г., регистрационный № 55036, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 29 декабря 2020 № 1206 (зарегистрирован Минюстом России 29 января 2021 г., регистрационный № 62280).

5. В приказе Минэнерго России от 16 августа 2019 г. № 865 "Об утверждении форм предоставления в обязательном порядке юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями информации для включения в сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики и возобновляемых источников энергии государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса и требований к заполнению этих форм и о внесении изменений в приказ Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340 "Об утверждении перечня предоставляемой субъектами электроэнергетики информации, форм и порядка ее предоставления" 13 :

13 Зарегистрирован Минюстом России 8 ноября 2019 г., регистрационный № 56457, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 29 декабря 2020 г. № 1206 (зарегистрирован Минюстом России 29 января 2021 г., регистрационный № 62280).

а) приложения № 1.20 и 2.20 признать утратившими силу;
б) в форме, предусмотренной приложением № 1.60, в таблице раздела 2:
строку 16 изложить в следующей редакции:"

16
216

Информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития электроэнергетических систем России, утвержденной в году, предшествующем году утверждения инвестиционной программы (наименование объекта электроэнергетики, реквизиты решения (наименование, дата и номер) об утверждении схемы и программы, указание на структурные единицы схемы и программы, информация об объекте электроэнергетики из схемы и программы)

";

в) в форме, предусмотренной приложением № 1.62:
в графе "Критерии отнесения к субъектам государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющим информацию в соответствии с формой:" адресной части формы после слов "Единой энергетической системы России" дополнить словами "и технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем";
в таблице раздела 1:

строки 1.1.1.1 и 1.1.1.2 изложить в следующей редакции:"

1.1.1.1.в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков электрической энергии и осуществления проектирования развития электроэнергетических систем (далее - услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы)

1.1.1.2.в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности (далее - услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики)

";

строки 2.11 и 2.13 признать утратившими силу;

г) приложение № 2.6 и приложение № 2.31 дополнить пунктом 11 следующего содержания:

"11. В случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация направлялась субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса в обязательном порядке в соответствии с Правилами предоставления информации, необходимой для осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, утвержденными Минэнерго России в соответствии с подпунктом "б" пункта 2 постановления Правительства Российской Федерации от 13 августа 2018 г. № 937 "Об утверждении Правил технологического функционирования электроэнергетических систем и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации" 14 , предоставление такой информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса не требуется.";

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

д) приложение № 2.37 и приложение № 2.48 дополнить пунктом 13 следующего содержания:

"13. В случае, если аналогичная по содержанию, степени детализации и периодичности предоставления информация направлялась субъектом государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса в обязательном порядке в соответствии с Правилами предоставления информации, необходимой для осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, утвержденными Минэнерго России в соответствии с подпунктом "б" пункта 2 постановления Правительства Российской Федерации от 13 августа 2018 г. № 937 "Об утверждении Правил технологического функционирования электроэнергетических систем и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации" 15 , предоставление такой информации по форме для включения в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса не требуется.";

15 Собрание законодательства Российской Федерации, 2018, № 34, ст. 5483; 2021, № 6, ст. 985.

е) в приложении № 2.60 пункт 9 дополнить абзацами следующего содержания:

"При заполнении раздела 2:

в строке 16 указывается информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития электроэнергетических систем России, утвержденной в году, предшествующем году утверждения инвестиционной программы (далее - год (X - 1), а в период до утверждения такой схемы и программы - в схеме и

программе развития Единой энергетической системы России, утвержденных в году, в котором субъектом электроэнергетики подано заявление об утверждении инвестиционной программы или изменений, вносимых в инвестиционную программу (далее - год X), либо год (X - 1), но не позднее 2022 года;

в строке 17 указывается информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в схеме и программе развития электроэнергетики соответствующего субъекта Российской Федерации в пределах территории Единой энергетической системы России в год X либо в год (X - 1), но не позднее 2022 года, либо схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации в отношении технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем в год X либо в год (X - 1), но не позднее 2023 года."; ж) в приложении № 2.62:

подпункт 1 пункта 5 изложить в следующей редакции:

"1) указываются сведения о доходах от реализации работ (услуг), в том числе с детализацией по видам деятельности:

от оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков электрической энергии и осуществления проектирования развития электроэнергетических систем (далее - услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы);

от оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности (далее - услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики);

от реализации прочих услуг, прочих доходах за отчетный год, расходах, относимых на себестоимость, прибыли организации, внереализационных доходах и расходах;";

подпункты 41 и 44 пункта 5 признать утратившими силу.

6. В приказе Минэнерго России от 9 января 2020 г. № 3 "Об утверждении форм предоставления в обязательном порядке органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации информации для включения в сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики и возобновляемых источников энергии государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса и требований к заполнению этих форм" 16 :

16 Зарегистрирован Минюстом России 3 июня 2020 г., регистрационный № 58571. с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 29 декабря 2020 г. № 1205 (зарегистрирован Минюстом России 5 февраля 2021 г., регистрационный № 62414).

а) дополнить пунктом 1.1 следующего содержания:

"1.1. Установить, что:

информация по форме, предусмотренной приложением № 1.5 к настоящему приказу, предоставляется за отчетные периоды до 2023 г. включительно;

информация по форме, предусмотренной приложением № 1.7 к настоящему приказу, предоставляется за отчетные периоды до 2022 г. включительно."

б) приложения № № 1.5, 1.7, 2.5 и 2.7 признать утратившими силу с 1 января 2024 г.

в) в приложении № 2.5:

пункт 1 дополнить абзацем следующего содержания:

"При предоставлении информации в 2024 г. за отчетный период 2023 г. форма заполняется только

органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, в пределах территории которых расположены технологически изолированные территориальные электроэнергетические системы. В указанных случаях в графе 3 раздела 1 указывается наименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, уполномоченного на разработку СиПР в отношении соответствующей технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы.";

подпункт 5 пункта 2 после слов субъекта оперативно-диспетчерского управления" дополнить словами "в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе и системного оператора электроэнергетических систем России".