

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

Приказ Министерства энергетики Российской Федерации · № 3 · от 09.01.2020 · не указан

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПРИКАЗ

МОСКВА

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

Зарегистрирован Минюстом России 3 июня 2020 г.

Регистрационный № 58571

В соответствии с пунктом 3 части 2 статьи 7 Федерального закона от 3 декабря 2011 г. № 382-ФЗ "О государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, № 49 (ч. V), ст. 7060; 2018, № 28, ст. 4158), подпунктом 4.2.14.10 пункта 4 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2008 г. № 400 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, № 22, ст. 2577; 2012, № 40, ст. 5449), и пунктами 4.8 - 4.15 и 4.17 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 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2019, № 31, ст. 4697), приказываю:

1. Утвердить:

формы 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 (далее - формы) согласно приложениям № 1.1 - 1.9; требования к заполнению 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 (далее - требования) согласно приложениям № 2.1 - 2.9.

2. Настоящий приказ вступает в силу в следующем порядке:

в части форм, предусмотренных приложениями № 1.2, 1.3, 1.5 - 1.9 к настоящему приказу, и

требований, предусмотренных приложениями № 2.2, 2.3, 2.5 - 2.9 к настоящему приказу, - с 15 июня 2020 г.;

в части формы, предусмотренной приложением № 1.4 к настоящему приказу, и требований, предусмотренных приложением № 2.4 к настоящему приказу, - с 1 января 2021 г.;

в части формы, предусмотренной приложением № 1.1 к настоящему приказу, и требований, предусмотренных приложением № 2.1 к настоящему приказу, - с 1 января 2022 г. (Дополнен - Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 29.12.2020 № 1205)

Министр А.В.Новак

Приложение № 1.1

к приказу Минэнерго России

от 9 января 2020 г. № 3

Форма

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о решениях об утверждении инвестиционных программ (изменений, вносимых в инвестиционные программы) субъектов электроэнергетики

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики, возобновляемых источников энергии № 4.8

Предоставляет:Срок предоставления:Периодичность предоставления:

орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации, уполномоченный на утверждение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики (далее - орган исполнительной власти) в течение года (в течение 10 рабочих дней со дня принятия решения об утверждении инвестиционной программы субъекта электроэнергетики и (или) изменений, вносимых в инвестиционную программу субъекта электроэнергетики) в течение года

Наименование органа исполнительной власти, предоставляющего информацию:

Код по ОКОГУ:

Местонахождение органа исполнительной власти:

Часть 1. Реквизиты решения органа исполнительной власти об утверждении инвестиционной программы субъекта электроэнергетики и (или) изменений, вносимых в инвестиционную программу субъекта электроэнергетики (далее - решение)

Код строки

Наименования показателей

Значения показателей

1

2

3

101

Наименование органа исполнительной власти

102

Полное наименование субъекта электроэнергетики

103

Дата принятия решения

104

Номер решения

105

Наименование решения

106

Наименование должности лица, подписавшего решение

107

Фамилия и инициалы лица, подписавшего решение

108

Наименование структурного подразделения, которое подготовило проект решения

109

Фамилия, имя, отчество (при наличии) и телефон лица, которое подготовило проект решения

110

Наименования документов, утвержденных решением

111

Период реализации инвестиционной программы, утвержденной решением

112

Дата ранее принятого решения об утверждении инвестиционной программы субъекта электроэнергетики и (или) изменений, вносимых в инвестиционную программу субъекта электроэнергетики, в которые решением вносятся изменения (при наличии)

113

Номер ранее принятого решения об утверждении инвестиционной программы субъекта электроэнергетики и (или) изменений, вносимых в инвестиционную программу субъекта электроэнергетики, в которые решением вносятся изменения (при наличии)

Часть 2. Перечни инвестиционных проектов. Раздел 1. План финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам

Код строкиНомер группы инвестиционных проектовНаименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)Идентифи

катор инвестиционного проектаГод начала реализа

ции инвестиционного проектаГод окончания реализации инвестиционного проектаПолная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией

Плановое значение показателяОценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах, миллионов рублей (с НДС)

Плановое значение показателяв базисном уровне цен, миллио

нов рублей (с налогом на добавленную стои

мость (далее - НДС)в ценах, сложив

шихся ко времени составления сметной докумен

тации, миллио

нов рублей

(с НДС)месяц и год составления смет

ной доку

мента

цииПлановое значение показателя

12345678910

201

Часть 2. Перечни инвестиционных проектов. Раздел 1. План финансирования капитальных вложений

по инвестиционным проектам (продолжение)

Остаток финансирования капитальных вложений в прогнозных ценах, миллионов рублей (с НДС)
Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах, миллионов рублей (с НДС)
утвержденное плановое значение показателя года Х
утвержденное плановое значение показателя года (Х+1)

Плановое значение показателя
на 01.01.года Х
Общий объем финансирования, в том числе

за счет: федерального бюджета
бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований
инвестиционных ресурсов, включаемых в регулируемые государством цены (тарифы)
иных источников финансирования
Общий объем финансирования, в том числе

за счет: федерального бюджета
бюджетов субъектов Российской Федерации

и муниципальных образований
инвестиционных ресурсов, включаемых в регулируемые государством цены (тарифы)
иных источников финансирования

1112.112.212.312.412.512.612.712.812.912.10

Часть 2. Перечни инвестиционных проектов. Раздел 1. План финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам (продолжение)

Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах, миллионов рублей (с НДС)
Утвержденное плановое значение показателя года (Х+2)
Итого (плановое значение показателя)
Общий объем финансирования, в том числе за счет: федерального бюджета
бюджетов субъектов Российской Федерации

и муниципальных образований

инвестиционных ресурсов, включаемых

в регулируемые государством цены (тарифы)
иных источников финансирования

Общий объем финансирования, в том числе

за счет: федерального бюджета

бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований

инвестиционных ресурсов, включаемых в регулируемые государством цены (тарифы)
иных источников финансирования

12.1112.1212.1312.1412.151314151617

Часть 2. Перечни инвестиционных проектов. Раздел 2. План освоения капитальных вложений по

инвестиционным проектам (продолжение)

Финансирование капитальных вложений в прогнозных ценах, миллионов рублей (с НДС)

Утвержденное плановое значение показателя года (Х+2)

Итого (плановое значение показателя)

Общий объем финансирования, в том числе за счет: федерального бюджета

инвестиционным проектам

Код строкиНомер группы инвестиционных проектовНаименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)Идентификатор инвестиционного проектаГод начала реализации инвестиционного проектаГод окончания реализации инвестиционного проектаПолная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией в базисном уровне цен, миллионов рублей (без НДС)Оценка полной стоимости в прогнозных ценах, миллионов рублей (без НДС)

Плановые значения
показателей

Плановое значение показателяПлановое значение показателяВсего, в том числе:про
ект
но-изыска
тельские ра
бо
тыстрои
тель
ные рабо
ты, реконструк
ция, мон
таж оборудова
ния
обо
рудова
ниепро
чие зат
ра
ты
123456789101112
301

Часть 2. Перечни инвестиционных проектов. Раздел 2. План освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам (продолжение)

Остаток освоения капитальных вложений, миллионов рублей (без НДС)Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах, миллионов рублей (без НДС)
Плановое значение показателя на 01.01.года XГод XГод (X+1)Год (X+2)Итого (плановое значение показателя)
в базисном уровне ценв прогнозных ценах
Утвержденное плановое значение показателяУтвержденное плановое значение показателяУтвержденное плановое значение показателя
131415.115.215.316

Часть 2. Перечни инвестиционных проектов. Раздел 3. Цели реализации инвестиционных проектов сетевой организации

Код строкиСостав показателейЗначения показателей
123
401Год, на который заполнены показатели в разделе 3 части 2

Часть 2. Перечни инвестиционных проектов. Раздел 3. Цели реализации инвестиционных проектов сетевой организации (продолжение)

Код строки	Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Цели реализации инвестиционных проектов и плановые значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей
		Развитие электрической сети/усиление существующей электрической сети, связанное с подключением новых потребителей	Замещение (обновление) электрической сети/повышение экономической эффективности (мероприятия, направленные на снижение эксплуатационных затрат) оказания услуг в сфере электроэнергетики	наименование количественного показателя, соответствующего цели
		наименование количественного показателя, соответствующего цели	наименование количественного показателя NN, соответствующего цели	наименование количественного показателя, соответствует
		вующего цели	наименование количественного показателя, соответствующего цели	наименование количественного показателя NN, соответствующего цели
12345.15.25.NN	6.16.26.NN			
402				

Часть 2. Перечни инвестиционных проектов. Раздел 3. Цели реализации инвестиционных проектов сетевой организации (продолжение)

Цели реализации инвестиционных проектов и плановые значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей

Повышение надежности оказываемых услуг в сфере электроэнергетики	Повышение качества оказываемых услуг в сфере электроэнергетики	Выполнение требований законодательства Российской Федерации, предписаний органов исполнительной власти, регламентов рынков электрической энергии	Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хозяйственное обеспечение деятельности	Инвестиции, связанные с деятельностью, не относящейся к сфере электроэнергетики
наименование количественного показателя, соответствует	наименование количественного показателя, соответствует	наименование количественного показателя, соответствует	наименование количественного показателя, соответствует	наименование количественного показателя, соответствует

наиме
нование количественно
го показа
теля NN, соответствую
щего цели
наи
менование коли
чест
вен
но
го пока
зате
ля, соот
ветс
твующего цели
наименова
ние коли
чест
вен
но
го
пока
зате
ля, соот
ветс
твую
щего цели
наиме
нова
ние
коли
чест
венно
го
пока
зателя NN,
соот
вет
ствую
ще
го
целинаиме
нова
ние коли
чест
вен
ного пока
за

теля, соот
ветс
твую
щего цели
наименование количественного показа
теля, соответ
ствую
щего цели
наимено
вание количественного показате
ля NN, соответствующего цели
наимено
вание количественного показа
теля, соответствующего цели
наимено
вание количественного показа
теля, соответствующего цели
наимено
вание количест
венного показа
теля NN, соответ
ствую
щего
цели
наименование количественного показа
теля, соответ
ствую
щего цели
наиме
нова
ние коли
чест
венно
го показателя, соот
ветст
вую
щего цели
наимено
вание количест
венного показа
теля NN, соответствующего цели

7.17.27.NN8.18.28.NN9.19.29.NN
10.1
10.2
10.NN
11.1
11.2
11.NN

Часть 3. План принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету

Код строкиНомер группы инвестиционных проектовНаименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)Идентификатор инвестиционного проектаПервоначальная стоимость принимаемых к учету основных средств и нематериальных активов, миллионов рублей (без НДС)Принятие основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету

Год X

Утвержденные плановые значения показателей

Плановое значение показателянематериальные активы

основные средства

миллионов рублей (без НДС)миллионов рублей(без НДС)

наименова

ние единицы измерения натураль

ного количественного показателянаименова

ние единицы измерения натураль

ного количественного показателянаименова

ние единицы измерения натураль

ного количественного показателя NN

123456.1.16.1.26.1.36.1.46.1.NN

501

Часть 3. План принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету (продолжение)

Принятие основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету

Год (X+1)Год (X+2)Итого

Утвержденные плановые значения показателейУтвержденные плановые значения показателейПлановые значения показателей

нематери

аль

ныеакти

вы

основные средстванемате

риаль

ныеактивы

основные средстванематери

аль

ныеакти

вы

основные средства

мил

лио

нов руб

лей (без НДС)мил

лио

нов руб

лей (без НДС)наимено

вание единицы измере
 ния натураль
 ного количест
 венного показа
 телянаименование единицы измере
 ния натурального количественного показа
 телянаимено
 вание единицы измере
 ния натураль
 ного количест
 венного показа
 теля NNмилли
 онов рублей (без НДС)мил
 лио
 нов руб
 лей (без НДС)наимено
 вание единицы измере
 ния натураль
 ного количест
 венного показа
 телянаимено
 вание единицы измере
 ния натурального количественного показа
 телянаименование единицы измере
 ния натурального количественного показа
 теля NNмил
 лио
 нов руб
 лей (без НДС)мил
 лио
 нов рублей (без НДС)наимено
 вание единицы измере
 ния натураль
 ного количест
 венного показа
 телянаимено
 вание единицы измере
 ния натураль
 ного количест
 венного показа
 телянаимено
 вание единицы измерения натураль
 ного количест
 венного показателя NN
 6.2.16.2.26.2.36.2.NN6.3.16.3.26.3.36.3.46.3.NN7.1.17.1.27.1.37.1.47.1.NN

Часть 4. План принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету на год
 с распределением по кварталам

Код строкиСостав показателейЗначения показателей

123

601Год, на который заполнены показатели в части 4

Часть 4. План принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету на год с распределением по кварталам (продолжение)

Код строкиНомер группы инвестиционных проектовНаименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)Идентификатор инвестиционного проектаУтвержденный план принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету на год

I квартал

нематериальные активыосновные средства

миллионов

рублей

(без НДС)миллио

нов рублей (без НДС)наименова

ние единицы измерения натураль

ного количественного показателянаименова

ние единицы измерения натураль

ного количественного показателянаименова

ние единицы измерения натурального количествен

ного показателя NN

12345.1.15.1.25.1.35.1.45.1.NN

602

Часть 4. План принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету на год с распределением по кварталам (продолжение)

Утвержденный план принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету на год

II кварталIII квартал

нематериаль

ные активыосновные средстванематериальные активыосновные средства

миллионов рублей

(без НДС)милли

онов рублей (без НДС)наимено

вание единицы измерения натураль

ного количес

твенного показа

телянаимено

вание единицы измерения натураль

ного количес

твенного показателянаимено

вание единицы измерения натураль

ного количес

твенного показателя NNмиллионов рублей

(без НДС)миллионов рублей

(без НДС)наименова

ние единицы измерения натурального количест

венного показателянаименова

ние единицы измерения натураль
ного количест
венного показателянаименова
ние единицы измерения натурального количествен
ного показателяNN

5.2.15.2.25.2.35.2.45.2.NN5.3.15.3.25.3.35.3.45.3.NN

Часть 4. План принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету на год
с распределением по кварталам (продолжение)

Утвержденные плановые значения показателей принятия основных средств и нематериальных
активов к бухгалтерскому учету на год

IV кварталИтого утвержденные плановые значения показателей за год

Утвержденные плановые значения показателейУтвержденные плановые значения показателей
нематериальныеактивы

основные средстванематери

альныеактивы

основные средства

миллио

нов рублей (без НДС)миллио

нов рублей (без НДС)наименование единицы измерения натурального количествен

ного показателянаименование единицы измерения натурального количествен

ного

показателянаименование единицы измерения натурального количествен

ного

показателя NNмиллио

нов рублей (без НДС)миллио

нов

рублей

(без НДС)наименование единицы измерения натурального количест

венного показателянаименование единицы измерения натурального количест

венного показателянаименование единицы измерения натурального количест

венного показателя NN

5.4.15.4.25.4.35.4.45.4.NN6.1.16.1.26.1.36.1.46.1.NN

Часть 5. Плановые показатели реализации инвестиционной программы. Раздел 1. Постановка
объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального
строительства для проведения пусканаладоочных работ

Код строкиНомер группы инвестиционных проектовНаименование инвестиционного проекта (группы
инвестиционных проектов)Идентификатор инвестиционного проектаПостановка объектов

электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального

строительства для проведения пусканаладоочных работ

Год X

Утвержденные плановые значения показателей

Кварталнаимено

вание единицы измерения натураль

ного количест

венного показателянаимено

вание единицы измерения натураль

ного количест
венного показателянаимено
вание
единицы измерения натураль
ного количест
венного показателя NN
12345.1.15.1.25.1.35.1.NN
701

Часть 5. Плановые показатели реализации инвестиционной программы. Раздел 1. Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ (продолжение)

Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ

Год (X+1)Год (X+2)

Утвержденные плановые значения показателейУтвержденные плановые значения показателей

Кварталнаименование единицы измерения натурального количествен

ного показателянаименование единицы измерения натурального количествен

ного показателянаименование единицы

измерения натурального количественного показателя NNКварталнаименование единицы

измерения натурального количественного показателянаименование единицы

измерения натурального количественного показателянаименование единицы

измерения натурального количественного показателя NN

5.2.15.2.25.2.35.2.NN5.3.15.3.25.3.35.3.NN

Часть 5. Плановые показатели реализации инвестиционной программы. Раздел 2. Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию

Код строкиНомер группы инвестицион

ных проектовНаименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных

проектов)Идентификатор инвестиционного проектаХарактеристики объекта электроэнергетики

(объекта инвестиционной деятельности)Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию

Плановые значения показателейГод X

Утвержденные плановые значения показателей

наименование единицы измерения натураль

ного количес

твенного показателянаименование единицы измерения натураль

ного количес

твенного показателянаименование единицы измерения натураль

ного количес

твенного показателя NNнаимено

вание единицы измерения натураль

ного количес

твенного показателянаимено

вание единицы измере

ния натурального количественного показа

телянаимено

вание единицы измерения натураль

ного количест
венного показателя NN
12345.1.15.1.25.1.NN6.1.16.1.26.1.NN
801

Часть 5. Плановые показатели реализации инвестиционной программы. Раздел 2. Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию (продолжение)

Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию
Год (X+1)Год (X+2)Итого
Утвержденные плановые значения показателейУтвержденные плановые значения
показателейПлановые значения показателей
наименова
ние единицы измерения натураль
ного количест
венного показателянаименова
ние единицы измерения натураль
ного количест
венного показателянаименова
ние единицы измерения натурального количест
венного показателя NNнаименование единицы измерения натурального количественного
показателянаименование единицы измерения натурального количествен
ного показателянаименова
ние единицы измерения натураль
ного количест
венного показателя NNнаименование единицы измерения натурального количественного
показателянаименование единицы измерения натурального количествен
ного показателянаименование единицы измерения натурального количествен
ного показателя NN

6.2.16.2.26.2.NN6.3.16.3.26.3.NN7.1.17.1.27.1.NN

Часть 5. Плановые показатели реализации инвестиционной программы. Раздел 3. Источники финансирования инвестиционной программы

Код строкиСостав показателейЗначения показателей
AB3
901Наименование субъекта Российской Федерации, в отношении территории которого заполнены
показатели в разделе 3 части 5

Часть 5. Плановые показатели реализации инвестиционной программы. Раздел 3. Источники финансирования инвестиционной программы (продолжение)

№ п/п
Показатель
Год X
Год (X+1)
Год (X+2)
Итого
Утвержденные плановые значения показателей
Утвержденные плановые значения показателей
Утвержденные плановые значения показателей

Плановые значения показателей

- 1
- 2
- 3.1
- 3.2
- 3.3
- 4

Источники финансирования инвестиционной программы всего, в том числе:

Iсобственные средства всего, в том числе:

1.1прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:

1.1.1полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам):

1.1.1.NNнаименование показателя NN

1.1.2прибыль от продажи электрической энергии (мощности) по нерегулируемым ценам всего, в том числе:

1.1.2.NNнаименование показателя NN

1.1.3прочая прибыль

1.2амортизация основных средств всего, в том числе:

1.2.1текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах), всего, в том числе:

1.2.1.NNнаименование показателя NN

1.2.2прочая текущая амортизация

1.2.3недоиспользованная амортизация прошлых лет всего, в том числе:

1.2.3.NNнаименование показателя NN

1.3возврат НДС

1.4прочие собственные средства всего, в том числе:

1.4.1средства от эмиссии акций

1.4.2остаток собственных средств на начало года

IIпривлеченные средства всего, в том числе:

2.1кредиты

2.2облигационные займы

2.3вексели

2.4займы организаций

2.5бюджетное финансирование:

2.5.1средства федерального бюджета:

2.5.1.1в том числе средства федерального бюджета, недоиспользованные в прошлых периодах

2.5.2средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации:

2.5.2.1в том числе средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации, недоиспользованные в прошлых периодах

2.6использование лизинга

2.7прочие привлеченные средства

Часть 6. Контактная информация

Контактная информацияФамилия, имя, отчество (при наличии)ДолжностьНомер телефона (с кодом города)Адрес электронной почты (при наличии)

Руководитель органа исполнительной власти, предоставляющего информацию

Ответственный за заполнение формы

Приложение № 1.2

к приказу Минэнерго России

от 9 января 2020 г. № 3

Форма

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения об утверждении (актуализации) схем теплоснабжения поселений, городских округов и городов федерального значения

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики, возобновляемых источников энергии№ 4.9

Предоставляет:Сроки предоставления:Периодичность предоставления:

орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющий мониторинг разработки и утверждения схем теплоснабжения поселений, городских округов с численностью населения менее чем 500 тысяч человек, в отношении схем (актуализированных схем) теплоснабжения поселений, городских округов численностью населения 10 тысяч человек и более, а также городов федерального значения (далее - орган исполнительной власти) до 1 августа текущего годаежегодно

Наименование органа исполнительной власти, предоставляющего информацию:

Код по ОКОГУ

Местонахождение органа исполнительной власти:

Раздел 1. Информация об утвержденных (актуализированных) схемах теплоснабжения поселений, городских округов с численностью населения от 10 тысяч человек и более и городов федерального значения

№ Наиме

нование субъек

та Россий

ской ФедерацииНаимено

вание поселения, городско

го округа

с числен

ностью населения от 10 тысяч человек

и более, города федераль

ного значенияКод по Обще

российс
кому классифи
катору терри
торий муници
паль
ных образова
ний (далее - ОКТМО) Наимено
вание уполномо
ченного органа, утвердив
шего схему тепло
снабжения
ния Документ, которым утверждена схема теплоснабжения Адреса страниц сайта в инфор
мацион
но-телекоммуника
ционной сети "Интер
нет", на которых разме
щены доку
менты утверж
денной схемы тепло
снаб
жения Наимено
вание уполномо
ченного органа, утвердив
шего актуализи
рованную схему тепло
снабжения
ния Документ, которым утверждена актуализированная
схема
теплоснабжения Адреса страниц
сайта в информаци
онно-теле
ком
муникаци
онной сети "Интернет", на которых размещены документы утвержден
ной актуализи
рованной схемы теплоснаб
жения
Наимено
вание доку
мента, кото
рым утверж
дена схема тепло
снабжения
ния Дата доку
мента, кото
рым утверждена схема тепло

снабжения, в форма
те дд.мм.
ггггНомер доку
мента, кото
рым утвер
ждена схема тепло
снабжения
нияНаименова
ние доку
мента, кото
рым утвер
ждена актуа
лизи
рован
ная схема тепло
снаб
женияДата доку
мента, котор
ым утверж
дена актуа
лизированная схема тепло
снабжения
ния, в формате дд.мм.
ггггНомер доку
мента, кото
рым утвер
ждена актуа
лизирован
ная схема тепло
снаб
жения

12345678910111213

Раздел 2. Информация о единых теплоснабжающих организациях (далее - ЕТО) поселений, городских округов

№

Наименова
ние поселения, городского округаКод
ОКТМОКод зоны деятель
ности ЕТО, указан
ный в схеме (актуа
лизирован
ной схеме) тепло
снабжения
нияСведения об организации, которой присвоен статус ЕТОНаименование уполномо
ченного
ного органа, приняв

шего реше
 ние о присвое
 нии организации статуса ЕТО Сведения о документе, которым организации присвоен статус ЕТО
 Наимено
 вание организа
 ции Место
 нахож
 дение органи
 зации Адрес официального сайта организа
 ции в информа
 ционно-телеком
 муника
 ционной сети "Интер
 нет" (при наличии) Иденти
 фикаци
 онный номер налого
 платель
 щика (далее - ИНН)
 Основной госу
 дарст
 вен
 ный регистраци
 онный номер (далее - ОГРН)
 Код организации по Наименова
 ние документа, в соответст
 вии с которым организа
 ции присвоен статус ЕТО Дата докумен
 та, в соответ
 ствии с которым организа
 ции присвоен статус ЕТО, в формате дд.мм.гггг Номер докумен
 та, в соответ
 ствии с которым организа
 ции присвоен статус ЕТО
 Общественно
 му класси
 фикато
 ру предприятий и органи
 заций (далее - ОКПО) ОКТМО Обще
 российский
 скому класси
 фикато
 ру форм собственности (далее - ОКФС)

1 2345678910111213141516

Раздел 3. Информация о теплоснабжающих организациях, функционирующих в зонах действия ЕТО

№ Наименование поселения, городского округа Код
 ОКТМО Наименование ЕТО,
 в зоне деятельности которой функционирует теплоснабжающая организация Сведения о

теплоснабжающих организациях, функционирующих в зонах действия ЕТО
Наименование теплоснабжающей организацииМестонахождение теплоснабжающей организацииАдрес официального сайта теплоснабжающей организации в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет"
(при наличии)ИННОГРНКоды организации
ОКПООКТМООКФС
123456789101112

Раздел 4. Контактная информация

Контактная информацияФамилия, имя, отчество
(при наличии)ДолжностьНомер телефона
(с кодом города)Адрес электронной почты (при наличии)
Руководитель органа исполнительной власти, предоставляющего информацию

Ответственный за заполнение формы

Приложение № 1.3
к приказу Минэнерго России
от 9 января 2020 г. № 3

Форма

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения об установленных ценах (тарифах) на тепловую энергию (мощность), теплоноситель, на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики, возобновляемых источников энергии№ 4.10

Предоставляет:Сроки предоставления:Периодичность предоставления:

уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) поселений, городских округов с численностью населения от 10 тысяч человек и более, а также городов федерального значения (далее - орган регулирования)
до 15 февраля года, на который утверждены цены (тарифы), в течение года, не позднее 14 дней после принятия решений, предусмотренных абзацем вторым пункта 30 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 "О ценообразовании в сфере теплоснабжения" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 44, ст. 6022; 2018, № 7, ст. 1059), либо после принятия решений о пересмотре цен (тарифов) на текущий год
ежегодно, в течение года

Наименование субъекта Российской Федерации

Наименование органа регулирования:

Наименование муниципального образования/Код по Общероссийскому классификатору территорий муниципальных образований:

Наименование системы теплоснабжения:

Наименование регулируемой организации/филиала/обособленного подразделения

Раздел 1. Установленные цены (тарифы) на тепловую энергию (мощность), теплоноситель, поставляемые теплоснабжающими организациями, по категориям (группам) потребителей (покупателей), на 1 полугодие

Реквизиты решения органа регулирования об установлении тарифа:

Код строки горячая вода отборный пар давлениемострый и редуцирован
ный пар

от 1,2 до 2,5 кг/см²от 2,5 до 7,0 кг/см²от 7,0 до 13,0 кг/см²свыше 13,0 кг/см²
12345678

Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (мощности), теплоносителя
(получающие тепловую энергию (мощность), теплоноситель на коллекторах источника тепловой
энергии)

одноставочный, рублей/Гкал¹
110

двухставочный:

xxxxxxx

ставка за тепловую энергию, рублей/Гкал
116

ставка за содержание тепловой мощности, тысяч рублей/Гкал/час в месяц
117

Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (мощности), теплоносителя

одноставочный, рублей/Гкал
120

двухставочный:

xxxxxxx

ставка за тепловую энергию, рублей/Гкал
126

ставка за содержание тепловой мощности, тысяч рублей/Гкал/час в месяц
127

Население (тарифы указываются с учетом налога на добавленную стоимость, далее - НДС)

одноставочный, рублей/Гкал
130

двухставочный:

xxxxxxx

ставка за тепловую энергию, рублей/Гкал
136

ставка за содержание тепловой мощности, тысяч рублей/Гкал/час в месяц
138

¹ Обозначения физических величин применяются в значениях, определенных Положением о единицах величин, допускаемых к применению в Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 31.10.2009 № 879 (Собрание законодательства Российской Федерации 2009, № 45, ст. 5352; 2015, № 34, ст. 4905)

Раздел 2. Установленные цены (тарифы) на тепловую энергию (мощность), теплоноситель, поставляемые теплоснабжающими организациями, по категориям (группам) потребителей (покупателей), на 2 полугодие

Реквизиты решения органа регулирования об установлении тарифа:

Код строкигорячая водаотборный пар давлениемострый и редуцирован
ный пар

от 1,2 до2,5 кг/см²

от 2,5 до 7,0кг/см²

от 7,0 до 13,0кг/см²

свыше 13,0 кг/см²

12345678

Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (мощности), теплоносителя (получающие тепловую энергию (мощность), теплоноситель на коллекторах источника тепловой энергии)

одноставочный, рублей/Гкал

210

двухставочный:

xxxxxxx

ставка за тепловую энергию, рублей/Гкал

216

ставка за содержание тепловой мощности, тысяч рублей/Гкал/час в месяц

217

Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (мощности), теплоносителя

одноставочный, рублей/Гкал

220

двухставочный:

xxxxxxx

ставка за тепловую энергию, рублей/Гкал

226

ставка за содержание тепловой мощности, тысяч рублей/Гкал/час в месяц

227

Население (тарифы указываются с учетом НДС)

одноставочный, рублей/Гкал

230

двухставочный:

xxxxxxx

ставка за тепловую энергию, рублей/Гкал
236

ставка за содержание тепловой мощности, тысяч рублей/Гкал/час в месяц
238

Раздел 3. Цены (тарифы) на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя на 1 полугодие

Реквизиты решения органа регулирования об установлении тарифа:

Код строкигорячая водапар
1234

одноставочный, рублей/Гкал
310

двухставочный:

xxx

ставка за тепловую энергию, рублей/Гкал
316

ставка за содержание тепловой мощности, тысяч
рублей/Гкал/час в месяц
317

Раздел 4. Цены (тарифы) на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя на 2 полугодие

Реквизиты решения органа регулирования об установлении тарифа:

Код строкигорячая водапар
1234

одноставочный, рублей/Гкал
410

двухставочный:

xxx

ставка за тепловую энергию, рублей/Гкал
416

ставка за содержание тепловой мощности, тысяч
рублей/Гкал/час в месяц
417

Раздел 5. Цены (тарифы) на тепловую энергию (мощность), теплоноситель, поставляемые
теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию (мощность),
теплоноситель с целью компенсации потерь тепловой энергии, теплоносителя на 1 полугодие

Реквизиты решения органа регулирования об установлении тарифа:

Код строкигорячая водаотборный пар давлениемострый и редуцированный
пар
от 1,2 до 2,5

кг/см²от 2,5 до 7,0
кг/см²от 7,0 до 13,0
кг/см²свыше 13,0

кг/см²

12345678

одноставочный, рублей/Гкал

510

двухставочный:

xxxxxxx

ставка за тепловую энергию, рублей/Гкал

516

ставка за содержание тепловой мощности, тысяч рублей/Гкал/час в месяц

517

Раздел 6. Цены (тарифы) на тепловую энергию (мощность), теплоноситель, поставляемые теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию (мощность), теплоноситель с целью компенсации потерь тепловой энергии, теплоноситель на 2 полугодие

Реквизиты решения органа регулирования об установлении тарифа:

Код строкигорячая водаотборный пар давлениемострый и редуцированный пар

от 1,2 до 2,5

кг/см²от 2,5 до 7,0

кг/см²от 7,0 до 13,0

кг/см²свыше 13,0

кг/см²

12345678

одноставочный, рублей/Гкал

610

двухставочный:

xxxxxxx

ставка за тепловую энергию, рублей/Гкал

616

ставка за содержание тепловой мощности, тысяч рублей/

Гкал/час в месяц

617

Раздел 7. Цена (тариф) на теплоноситель (вода, пар), поставляемый потребителям, другим теплоснабжающим организациям на 1 полугодие

Реквизиты решения органа регулирования об установлении тарифа:

Код строкигорячая водапар

1234

одноставочный, рублей/Гкал

710

Раздел 8. Цена (тариф) на теплоноситель (вода, пар), поставляемый потребителям, другим теплоснабжающим организациям на 2 полугодие

Реквизиты решения органа регулирования об установлении тарифа:

Код строкигорячая водапар

1234

одноставочный, рублей/Гкал

810

Раздел 9. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей

Реквизиты решения органа регулирования об установлении платы:

Код строкипериод

123

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, тысяч рублей/Гкал/час в месяц

910

Раздел 10. Контактная информация

Контактная информацияФамилия, имя, отчество (при наличии)ДолжностьНомер телефона
(с кодом города)Адрес электронной почты (при наличии)

Руководитель органа регулирования, предоставляющего информацию

Ответственный за заполнение формы

Приложение № 1.4

к приказу Минэнерго России

от 9 января 2020 г. № 3

Форма

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о технологических показателях функционирования тепловых сетей в системах централизованного теплоснабжения

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики, возобновляемых источников энергии№ 4.11

Предоставляют:Сроки предоставления:Периодичность предоставления:

орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющий полномочия по государственному регулированию и контролю в сфере теплоснабжения, на территории которого расположены поселения, городские округа с численностью населения от 10 тысяч человек и более, а также города федерального значения

до 1 апреля года, следующего за отчетным годомежегодно

Наименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, с предоставляющего информацию:

Код по ОКОГУ:

Местонахождение органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, предоставляющего информацию:

Поселение, городской округ, город федерального значения, в отношении которого предоставляется информация:

Наименование поселенияКод по Общероссийскому классификатору территорий муниципальных образований

Раздел 1. Протяженность трубопроводов тепловых сетей (в однострубно́м исчислении) (далее - трубопроводы, тепловые сети), принадлежащих на праве собственности или ином законном основании организации

НаименованиеКод строки

Протяженность трубопроводов

со сроком эксплуатации

до 5 лет, метрыПротяженность трубопроводов

со сроком эксплуатации

от 6 до 10 лет, метрыПротяженность трубопроводов

со сроком эксплуатации от 11 до 15 лет, метрыПротяженность трубопроводов

со сроком эксплуатации

от 16 до 20 лет, метрыПротяженность трубопроводов

со сроком эксплуатации

от 21 до 25 лет, метрыПротяженность трубопроводов

со сроком эксплуатации свыше 25 лет, метры

водяные сетипаропро

воды

кон

ден

сато

про

воды

водяные сети

паропро

воды

кон

ден

сато

про

водыводяные сети

паропро

воды

кон

ден

сато

про

воды

водяные сети

паропро

воды
кон
ден
сато
про
водыводя
ные сети

паропр
воды
кон
ден
сато
про
водыводя
ные сети
паропр

воды
кон
ден
сато
про
воды

АВ
12
3
4
5
67
8
9
10
11
1213
14
1516
17
18

Трубопроводы, всего
100

в том числе:

х
хх
х
х
х
хх

X

X

X

X

XX

X

XX

X

X

надземные

110

канальные

111

бесканальные

112

прочие

113

Трубопроводы до 100 миллиметров

120

в том числе:

X

XX

X

X

X

XX

X

X

X

X

XX

X

XX

X

X

надземные

121

канальные

122

бесканальные

123

прочие

124

Трубопроводы до 200 миллиметров
130

в том числе:

х

xxxxxxxxxxxxxxxxxxxx

надземные
131

канальные
132

бесканальные
133

прочие
134

Трубопроводы до 400 миллиметров
140

в том числе:

х

xxxxxxxxxxxxxxxxxxxx

надземные
141

канальные
142

бесканальные
143

прочие
144

Трубопроводы до 600 миллиметров
150

в том числе:

х

xxxxxxxxxxxxxxxxxxxx

надземные
151

канальные
152

бесканальные
153

прочие
154

Трубопроводы до 800 миллиметров

160

в том числе:

х

xxxxxxxxxxxxxxxxxxxx

надземные

161

канальные

162

бесканальные

163

прочие

164

Трубопроводы до 1000 миллиметров

170

в том числе:

х

xxxxxxxxxxxxxxxxxxxx

надземные

171

канальные

172

бесканальные

173

прочие

174

Трубопроводы от 1000 миллиметров и более

180

в том числе:

х

xxxxxxxxxxxxxxxxxxxx

надземные

181

канальные

182

бесканальные

183

прочие

184

Раздел 1.1. Протяженность бесхозяйных трубопроводов тепловых сетей (в однострубно́м исчислении), находящихся в эксплуатации, всего

Наименование	Код строки	Протяженность бесхозяйных тепловых сетей, находящихся в эксплуатации, метры
Бесхозяйные тепловые сети	AB1	185

Раздел 1.2. Количество индивидуальных тепловых пунктов (далее - ИТП), центральных тепловых пунктов (далее - ЦТП), насосных станций тепловых сетей, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании организации

Наименование	Код строки	Количество ИТП	Количество ЦТП	Количество насосных станций тепловых сетей
Количество объектов всего, штук	AB123	186		

Раздел 2. Сведения о вводе в эксплуатацию новых, демонтаже и перекладке трубопроводов тепловых сетей (в однотрубном исчислении) за отчетный период, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании организации

Наименование	Код строки	Объем введенных в эксплуатацию новых трубопроводов за год, метры	Объем демонтированных трубопроводов за год, метры	Объем перекладки трубопроводов за год, метры
водяные сети	А	123456789		
паропроводы	В			
конденсатопроводы	123456789			
водяные сети	А			
паропроводы	В			
конденсатопроводы	123456789			
в том числе:				
надземные	х	xxxxxxx		
канальные	х			
бесканальные	х			
прочие	х			
Трубопроводы, всего		200		

воды до
100 миллиметров
220

в том числе:

х
xxxxxxxxx
надземные
221

канальные
222

бесканаль
ные
223

прочие
224

Трубопро
воды до
200 миллиметров
230

в том числе:

х
xxxxxxxxx
надземные
231

канальные
232

бесканаль
ные
233

прочие
234

Трубопро
воды до
400 миллиметров
240

в том числе:

х
х
xxxxxxxxx
надземные
241

канальные
242

бесканаль

ные

243

прочие

244

Трубопро

воды до

600 миллиметров

250

в том числе:

х

xxxxxxxxx

надземные

251

канальные

252

бесканаль

ные

253

прочие

254

Трубопро

воды до

800 миллиметров

260

в том числе:

х

xxxxxxxxx

надземные

261

канальные

262

бесканаль

ные

263

прочие

264

Трубопро

воды до 1000 милли

метров

270

в том числе:

х
xxxxxxxxxx
надземные
271

канальные
272

бесканаль
ные
273

прочие
274

Трубопро
воды от 1000 милли
метров и более
280

в том числе:

х
xxxxxxxxxx
надземные
281

канальные
282

бесканаль
ные
283

прочие
284

Раздел 2.1. Сведения о вводе в эксплуатацию новых, модернизации и реконструкции ИТП, ЦТП, насосных станций тепловых сетей, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании организации

Наиме
нованиеКод строкиИТПЦТПНасосные станции тепловых сетей
ввод в эксплуата
цию новыхмодерни
зацияреконструк
цияввод в эксплуата
цию новыхмодернизацияреконструк
цияввод в эксплуата
цию новыхмодерни
зацияреконструк
ция
AB123456789
Коли

чество объектов всего, штук
290

Раздел 3. Сведения о количестве и причинах повреждений и аварийных ситуаций при теплоснабжении на трубопроводах тепловых сетей

Наименова

ниеКод строки

Количество аварийных ситуаций при теплоснаб

жении на трубопрово дах сроком эксплуата

ции до 5 лет, штукКоличество аварийных ситуаций при теплоснабже

нии на трубопрово

дах сроком эксплуата

ции от 6 до 10 лет, штукКоличество аварийных ситуаций при теплоснабже

нии на трубопрово

дах сроком эксплуата

ции от 11 до 15 лет, штукКоличество аварийных ситуаций при теплоснабже нии на трубопрово

дах сроком эксплуата

ции от 16 до 20 лет, штукКоличество аварийных ситуаций при теплоснабже нии на трубопрово

дах сроком эксплуата

ции от 21 до 25 лет, штукКоличество аварийных ситуаций при теплоснабже нии на трубопро водах

сроком эксплуата

ции свыше 25 лет, штукКоличество аварийных ситуаций при теплоснабже нии на трубопрово

дах за год всего, штукКоличество аварийных ситуаций при теплоснабже

нии по организацион

ным причинам за год, штукКоличество аварийных ситуаций при теплоснабже

нии по техническим причинам за год, штук

во

дя

ные се

типа

ро

прово

дыконденса

то

прово

ды

во

дя

ные се

типа

ро

прово

дыконденса

то

прово

дыво

дя

ные се

типа
ро
прово
дыконденса
то
прово
ды
во
дя
ные се
типа
ро
прово
дыконденса
то
прово
дыво
дя
ные се
типа
ро
прово
дыконденса
то
прово
дыво
дя
ные се
типа
ро
прово
ды
конденса
то
прово
ды
во
дя
ные се
типа
ро
прово
дыконденса
то
прово
ды
во
дя

ные се
ти
па
ро
прово
дыконден
са
то
прово
дыво
дя
ные се
типа
ро
прово
дыконденса
то
прово
ды

А

В

1

2

3

4

5

6

7

8

9

10

11

12

13

14

15

16

17

18

19

20

21

22

23

24

25

26

27

Трубопрово
ды, всего
300

в том числе:

х
х
хх
хххх
хх
хх
хххххх
х
ххх
х
ххххх

надземные
310

канальные
311

бесканальные
312

прочие
313

Трубопрово
ды до 100 миллиметров
320

в том числе:

х
х
хх
хххх
хх
хх
хххххх
х
ххх
х
ххххх

надземные
321

канальные
322

бесканальные

323

прочие

324

Трубопрово

ды до 200 миллиметров

330

в том числе:

х

х

х

х

х

х

х

х

х

х

х

х

х

х

х

х

х

х

х

х

х

х

х

х

х

х

х

х

надземные

331

канальные

332

бесканальные

333

прочие

334

Трубопрово

ды до 400 миллиметров

340

в том числе:

х

х

х

х

х

х

х

х

хх

х

х

х

х

х

х

х

х

х

х

х

х

х

х

хххх

надземные

341

канальные

342

бесканальные

343

прочие

344

Трубопрово

ды до 600 миллиметров

350

в том числе:

х

х

х

х

х

х

х

xx

x

xx

x

x

x

x

x

x

x

x

x

x

x

x

x

x

x

x

надземные

351

канальные

352

бесканальные

353

прочие

354

Трубопрово

ды до 800 миллиметров

360

в том числе:

x

x

x

x

x

x

x

x

x

x

x

x

x

x

x

X

X

X

X

X

X

X

X

X

X

X

XX

надземные

361

канальные

362

бесканальные

363

прочие

364

Трубопрово

ды до 1000 миллиметров

370

В ТОМ ЧИСЛЕ:

X

X

X

X

X

X

X

X

X

X

X

X

X

X

X

X

X

X

X

X

X

X

X

X

X

X

X

X

надземные

371

канальные

372

бесканальные

373

прочие

374

Трубопрово

ды от 1000 миллиметров и более

380

В ТОМ ЧИСЛЕ:

X

X

X

X

X

X

X

X

X

X

X

X

X

X

X

X

X

X

X

X

X

X

X

X

X

X

X

х

надземные
381

канальные
382

бесканальные
383

прочие
384

Раздел 4. Сведения о количестве и причинах повреждений и аварийных ситуаций при теплоснабжении на оборудовании тепловых сетей

НаименованиеКод строкиИТПЦТПНасосные станции тепловых сетей

по организационным причинам, штукпо техническим причинам, штукпо организационным причинам, штукпо техническим причинам, штукпо организационным причинам, штукпо техническим причинам, штук

AB123456

Количество аварийных ситуаций всего, штук410

Раздел 5. Сведения о полном или частичном ограничении режима потребления тепловой энергии вследствие аварийных ситуаций при теплоснабжении в системах теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения в отопительный период, а также отключения горячего водоснабжения (далее - ГВС) в межотопительный период вследствие аварийных ситуаций при теплоснабжении на трубопроводах, тепловых пунктах и источниках тепловой энергии, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании организации

Наимено

ваниеКод строки

Дата полного или частичного ограничения режима потребления тепловой энергии вследствие аварийных ситуаций при теплоснабже

нии или профилактики

ческих и ремонтных работ, в формате дд.мм.ггггДата восстановле

ния режима потребления тепловой энергии после произошед

ших аварийных ситуаций при теплоснабже

нии или профилактики

ческих и ремонтных работ, в формате дд.мм.ггггСуммарная продолжи

тельность полного или частичного ограничения режима потребления тепловой энергии вследствие аварийных ситуаций при теплоснабже

нии или профилактики

ческих и ремонтных работ за год, часыПроцент снижения температуры теплоносителя, произошедшего вследствие аварийных ситуаций при теплоснабже

нии или ремонта и профилактики относительно температур

ного графика, процентыСреднесуточ

ная температура наружного воздуха в период произошед

ших аварийных ситуаций при теплоснабже

нии в градусах по ЦельсиюПотери тепловой энергии вследствие произошед

ших аварийных ситуаций при теплоснабже
нии на трубопроводах и источниках тепловой энергии или в период профилак
тических и ремонтных работ за год, ГкалПотери теплоносителя вследствие произошед
ших аварийных ситуаций при теплоснабже
нии на трубопроводах и источниках тепловой энергии за год, м³Объем недоданного отпуска
тепловой энергии потребите
лям вследствие произошед
ших аварийных ситуаций при теплоснаб
жении на трубопро
водах и источниках тепловой энергии за год, Гкал
АВ
12345678

Полное или частичное ограничение режима потребления тепловой энергии вследствие аварийных
ситуаций при теплоснабжении в отопительный период

Трубопро
воды, всего
510
хх
хх

в том числе по датам:
х
хххххххх
в формате дд.мм.гггг
х

ИТП, ЦТП, насосные станции тепловых сетей, всего
520
в том числе по датам:
х
хххххххх
в формате
дд.мм.гггг
| х |

Источники тепловой энергии, всего
530
х
хх
в том числе по датам:
х
х
х
х
х
хххх
в формате
дд.мм.гггг

х

Отключения ГВС вследствие аварийных ситуаций при теплоснабжении в межотопительный период

Трубопро

воды, всего

540

хх

в том числе по датам:

х

xxxxxxxx

в формате дд.мм.гггг

х

ИТП, ЦТП, насосные станции тепловых сетей, всего

550

хх

в том числе по датам:

xxxxxxxx

в формате дд.мм.гггг

х

Источники тепловой энергии, всего

560

хх

в том числе по датам:

xxxxxxxx

в формате

дд.мм.гггг

х

Раздел 5.1. Сведения об отключении ГВС вследствие ежегодных ремонтных и профилактических работ в межотопительный период в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения ГВС

Номеротключения

Код строкиСредняя плановая продолжительность отключения ГВС,

днейСредняя фактическая продолжительность отключения ГВС,

днейСуммарные нормативные потери теплоносителя при ремонтных и (или) профилактических

работах, м³Суммарные фактические потери теплоносителя при ремонтных и (или) профилактических работах, м³

AB1234

570

Раздел 6. Годовой баланс тепловой энергии источников тепловой энергии и тепловых сетей в системе централизованного теплоснабжения, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании организации

Раздел 6.1. Поступление тепловой энергии в тепловую сеть, Гкал

го
ря
чей во
де
Гкал
м³

в
парев
го
ря
чей во

де
Гкал
м³

в
па
рев

го
ря
чей

во
де
в

па
рев

го
ря
чей

во
де
Гкал
м³

в
па
ре
в горячей воде

Гкал
м³

в
па
ре
в горячей воде

Гкал
м³

1
2
3

4
5
6
7
8
9
10
11
12
13
14
15
16
17
18
19
20
21
22
23
24
25
26

* для открытых систем ГВС

Раздел 6.3. Отпуск тепловой энергии потребителям из тепловой сети

Населению и приравненным к нему
категориям потребителейГосударственным и муниципальным бюджетным и казенным
учреждениямПромышленным потребителямПрочим
организациям
в тепловые сети, принадле
жащие на праве собствен
ности или ином законом основании иным организа
циямИтого, отпущено тепловой энергии потребителям из тепловой сети
по приборам учетапо нормативному методу
Всего,
калв том числе ГВСВсего,
Гкалв том числе ГВСВсего,
Гкалв том числе ГВСвсего,
ГкалВсего, Гкалв том числе ГВС
отопле
ние,
ГкалГВСотопле
ние,
ГкалГВСв
па
ре

в
го
ря
чей во
де
Гкал
м³
в
парев
го
ря
чей во
де
Гкал
м³
в
па
рев
го
ря
чей во
де
Гкал
м³
в
па
рев
го
ря
чей
во
де
в
па
рев
го
ря
чей
во
де
Гкал
м³
в
па
ре
в горя
чей воде
Гкал

м³
в
па
ре
в горячей воде

Гкал
м³

1
2
3
4
5
6
7
8
9
10
11
12
13
14
15
16
17
18
19
20
21
22
23
24
25
26

Раздел 6.4. Годовые нормативные и фактические потери тепловой энергии и теплоносителя в тепловой сети

потери тепловой энергиипотери теплоносителя
в парев горячей воде в парев горячей воде
нормативфактнормативфактнормативфактнормативфакт
проценты
Гкал
Гкал
проценты
Гкал
Гкал
процен
ты
тонны

Гкал
тонны
Гкал
проценты
м³
Гкал
м³
Гкал

1
2
3
4
5
6
7
8
9
10
11
12
13
14
15
16

Раздел 6.5. Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии

Наименование	Код строки	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии, норматив, тысяч кВт-час	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии, фактический, тысяч кВт-час
--------------	------------	--	---

AB12			
------	--	--	--

Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	669		
---	-----	--	--

.

Раздел 7. Контактная информация

Контактная информация	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер телефона (с кодом города)	Адрес электронной почты (при наличии)
-----------------------	--------------------------------------	-----------	---------------------------------	---------------------------------------

Руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, предоставляющего информацию				
--	--	--	--	--

Ответственный за заполнение формы				
-----------------------------------	--	--	--	--

Приложение № 1.5
к приказу Минэнерго России
от 9 января 2020 г. № 3

Форма

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, утвержденной в порядке, установленном Правительством Российской Федерации

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики, возобновляемых источников энергии № 4.12

Предоставляет:Срок предоставления:Периодичность предоставления:

орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации, уполномоченный на утверждение схем и программ развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации (далее - орган исполнительной власти, СиПР соответственно)

до 1 июня года, в котором утверждена схема и программа развития электроэнергетики субъекта Российской Федерацииежегодно

Раздел 1. Наименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, уполномоченного на утверждение схемы и программы развития электроэнергетики соответствующего субъекта Российской Федерации

Код строкиНаименование показателяНаименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации

123

101Орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации, уполномоченный на утверждение СиПР

Раздел 2. Сведения о СиПР субъекта Российской Федерации

Год

Код строкиНаи

мено

ва

ние СиПРРеквизиты решения об утверждении СиПРАдреса страниц сайтов в информацион

но-телекоммуника

цион

ной сети "Интер

нет"Согласование СиПРИнформация о государственном контракте на разработку СиПРИные формы разработки СиПР, организация- исполнитель

вид докумен

тадата приня

тиядолжностное лицо, подписавшее решение об утверждении СиПРсубъ

ект опера

тивно-диспетчерс

кого управ

лениятерри

тория

льная сете

вая организация (при нали

чи)организация по произ

водс
тву электри
ческой энергии (при
нали
чии)организация-ис
полни
тельце
на, миллионов рублейре
естро
вый но
мердата зак
лю
че
ниядата окончания работ по госу
дарст
венно
му конт
рактукритерии оцен
ки заяв
ки участни
ков
1234567891011121314151617

201

Раздел 3. Схема и программа развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации

Код строкиНаименование агрегата информацииФорма предоставления в государственную информационную систему

топливно-энергетического комплекса (далее - ГИС ТЭК)

301Схема и программа развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации

Информация предоставляется в виде электронного документа в формате открытого межплатформенного документа. Визуализируется стандартными средствами просмотра, исключая дополнительную обработку средствами ГИС ТЭК.

Раздел 4. Контактная информация

Контактная информацияФамилия, имя, отчество (при наличии)ДолжностьНомер телефона (с кодом города)Адрес электронной почты (при наличии)

Руководитель органа исполнительной власти, предоставляющего информацию

Ответственный за заполнение формы

Приложение № 1.6

к приказу Минэнерго России

от 9 января 2020 г. № 3

Форма

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения об утвержденных ценах (тарифах) на электрическую энергию (мощность) в субъектах Российской Федерации

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики, возобновляемых источников энергии № 4.13

Предоставляет:Сроки предоставления:Периодичность предоставления:

орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) (далее - орган регулирования)

до 1 февраля года, следующего за отчетным годом, в течение года, не позднее 14 дней после принятия решений, предусмотренных пунктом 7 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 4, ст. 504; 2019, № 11, ст. 1140), об утверждении цен (тарифов) на текущий год, либо после принятия решений о пересмотре цен (тарифов) на текущий год в течение года

Наименование органа регулирования, предоставляющего информацию:

Наименование регулируемой организации:

Раздел 1. Сведения об утвержденных ценах (тарифах) на электрическую энергию (мощность) в субъекте Российской Федерации

Код строкиВид утвержденных цен (тарифов)

Форма предоставления в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса

1Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по субъекту Российской Федерации

2Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей в пределах социальной нормы потребления и сверх социальной нормы потребления

3Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям субъекта Российской Федерации, поставляемой прочим потребителям:

3.1единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям субъекта Российской Федерации, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей

3.2цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (ВН1)

3.3цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя

4Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций

5
Долгосрочные параметры регулирования для сетевых организаций, применяющих метод доходности инвестированного капитала при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии

6
Необходимая валовая выручка сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)

7

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями

8

Сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке

9

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи (сведения заполняются в отношении коммерческой организации, которой в соответствии с законодательством Российской Федерации присвоен статус гарантирующего поставщика, которая осуществляет энергосбытовую деятельность и обязана в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, № 13, ст. 1177; 2019, № 52 (ч. I), ст. 7789) заключить договор энергоснабжения, договор купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) с любым обратившимся к ней потребителем электрической энергии либо с лицом, действующим от своего имени или от имени потребителя электрической энергии и в интересах указанного потребителя электрической энергии и желающим приобрести электрическую энергию (далее - гарантирующий поставщик):

9.1

цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи (сведения заполняются в отношении энергосбытовых, энергоснабжающих организаций, приобретающих электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке электрической энергии и мощности)

9.2

цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи (сведения заполняются в отношении энергосбытовых, энергоснабжающих организаций, приобретающих электрическую энергию у гарантирующих поставщиков)

9.3

цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи (сведения заполняются в отношении энергосбытовых, энергоснабжающих организаций, приобретающих электрическую энергию у энергосбытовых организаций, приобретающих электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке электрической энергии и мощности)

10

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям

потребителей, по договорам энергоснабжения (сведения заполняются в отношении гарантирующих поставщиков):

10.1

цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения (сведения заполняются в отношении энергосбытовых, энергоснабжающих организаций, приобретающих электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке электрической энергии и мощности)

10.2

цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения (сведения заполняются в отношении энергосбытовых, энергоснабжающих организаций, приобретающих электрическую энергию у гарантирующих поставщиков)

10.3

цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения (сведения заполняются в отношении энергосбытовых, энергоснабжающих организаций, приобретающие электрическую энергию у энергосбытовых организаций, приобретающих электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке электрической энергии и мощности)

11

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть (гарантирующие поставщики):

11.1

цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть (сведения заполняются в отношении энергосбытовых, энергоснабжающих организаций, приобретающих электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке электрической энергии и мощности)

11.2

цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и

приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть (сведения заполняются в отношении энергосбытовых, энергоснабжающих организаций, приобретающих электрическую энергию у гарантирующих поставщиков)

11.3

цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть (сведения заполняются в отношении энергосбытовых, энергоснабжающих организаций, приобретающих электрическую энергию у энергосбытовых организаций, приобретающих электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке электрической энергии и мощности)

12

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, энергопринимающие устройства которых присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителей электрической энергии, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей (сведения заполняются в отношении гарантирующих поставщиков):

12.1

цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, энергопринимающие устройства которых присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителей электрической энергии, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей (сведения заполняются в отношении энергосбытовых, энергоснабжающих организаций, приобретающих электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке электрической энергии и мощности)

13

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, энергопринимающие устройства которых присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителей электрической энергии, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей (сведения заполняются в отношении энергосбытовых, энергоснабжающих организаций, приобретающих электрическую энергию у гарантирующих поставщиков)

14

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, энергопринимающие устройства которых присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителей электрической энергии, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей (сведения заполняются в отношении энергосбытовых, энергоснабжающих

организаций, приобретающих электрическую энергию у энергосбытовых организаций, приобретающих электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке электрической энергии и мощности)

15

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую производителями электрической энергии и мощности, функционирующими на территории неценовых зон оптового рынка электрической энергии и мощности, гарантирующим поставщикам

16

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, расположенных в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей по договорам энергоснабжения (договорам купли-продажи):

16.1

цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, расположенных в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей по договорам энергоснабжения (договорам купли-продажи), с дифференциацией по двум уровням напряжения

16.2

цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения

17

Цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях

Раздел 2. Контактная информация

Контактная информация Фамилия, имя, отчество

(при наличии) Должность Номер телефона

(с кодом города) Адрес электронной почты (при наличии)

Руководитель органа регулирования, предоставляющего информацию

Ответственный за заполнение формы

Приложение № 1.7

к приказу Минэнерго России

от 9 января 2020 г. № 3

Форма

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о генерирующих объектах, использующих возобновляемые источники энергии, включенных в региональные схемы и программы развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики, возобновляемых источников энергии № 4.14

Предоставляет:Срок предоставления:Периодичность предоставления:

орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации, уполномоченный на утверждение схем и программ развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации (далее - орган исполнительной власти, СиПР соответственно)

до 1 июня года, следующего за отчетным годом ежегодно

Наименование органа исполнительной власти, предоставляющего информацию:

Код по ОКОГУ:

Наименование субъекта Российской Федерации:

Раздел 1. Информация о параметрах объявленного конкурсного отбора по включению объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее - конкурс, ВИЭ соответственно) в СиПР

Сроки проведе

ния

конкур

саДата публикации информации о прове

дении конкурсаДанные о печатных изданиях, в которых были в установленном порядке опубликованы сведения о сроке, месте и порядке предоставления конкурсной документацииНаименова

ние орга

низа

ции - орга

низа

тора кон

курсаПринципы включения генериру

ющего объекта в региональ

ные програм

мы поддерж

киПрогнозный

объем потерь электрической энергии в сетях территориаль

ных сетевых организаций, функциониру

ющих в соответствию

щем субъекте Российской Федерации,

тысяч кВт-часДоля прогнозного объема потерь электрической энергии в сетях территориаль

ных сетевых организаций, подлежащая первоочеред

ному приобретению такими сетевыми организациями

у производителе

лей электричес

кой энергии,

тысяч кВт-часСовокупный прогнозный объем производства электрической энергии квалифициро
ванными генерирую

щими,
тысяч
кВт-часДоступный для участия в конкурсе объем электричес
кой энергии, тысяч
кВт-часДата публикации инфор
мации об итогах конкур
са
A123456789

Раздел 2. Сводные данные о результатах конкурсного отбора

Код строкиНаименование показателяЗначение показателя

A

B1

Совокупный отобранный объем электрической энергии, тысяч кВт час

в том числе, отобранные объемы электрической энергии по типам ВИЭ, тысяч кВт-час

X

тип NN

Раздел 3. Информация о генерирующих объектах, функционирующих на основе ВИЭ, - участниках конкурсного отбора

Наимено

вание генерирующего объекта - участника конкурсаРезуль

таты конкур

сной проце

дурыВид ВИЭМесто

нахож

дение генери

рующе

го объектаНаимено

вание юридичес

кого лица или фамилия, имя, отчество (при наличии) индивиду

ального предпринимателя - владельца объектаУстановленная электрическая мощ

ность, кВтУстановленная тепловая мощ

ность, Гкал/часПлано

вая дата ввода объекта в эксплу

атациюКапита

льные затраты в расчете на 1 кВт установленной мощности объекта, руб

лей/кВтСрок возврата инвестирован

ного капита

ла, летБазовый уровень нормы доходности капи

тала, процен

тыПрогнозный объем произ

водства электрической энергии, тысяч кВт-часПрогнозный объем произ

водства тепло

вой энергии, ГкалПрогнозная величини

на сниже

ния стоимости электрической энергии при реализа

ции проекта, рублей

1234567891011121314

Раздел 4. Информация о генерирующих объектах, использующих ВИЭ, включенных в СиПР электроэнергетики субъекта Российской Федерации

Дата утвержде

ния

СиПРНомер СиПРКем СиПР утверж

денаНаимено

вание генерирующего объектаВид ВИЭМестонахождение генерирую

щего объектаНаимено

вание юридичес

кого лица

или фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального предприни

мателя - владельца объектаУстановлен

ная электрическая мощность, кВтДата первого включения генерирующего объекта в СиПРДата

проведения конкурса, на основе которого генерирую

щий объект включен вСиПР

Наимено

вание организа

тора

конкурса, на основе которого генерирую

щий объект включен в СиПР

1234567891011

Раздел 5. Контактная информация

Контактная информацияФамилия, имя,

отчество

(при наличии)ДолжностьНомер телефона

(с кодом города)Адрес электронной почты

(при наличии)

Руководитель органа исполнительной власти, предоставляющего информацию

Ответственный за заполнение формы

Приложение № 1.8

к приказу Минэнерго России

от 9 января 2020 г. № 3

Форма

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения об основных показателях результатов тарифного регулирования генерирующих объектов, использующих возобновляемые

источники энергии, на розничных рынках

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики, возобновляемых источников энергии№ 4.15

Предоставляет:Срок предоставления:Периодичность предоставления:

орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного

регулирования цен (тарифов) (далее - орган исполнительной власти)
до 15 февраля года, следующего за отчетным годом ежегодно
Наименование органа исполнительной власти, предоставляющего информацию:

Код по ОКОГУ:

Наименование субъекта Российской Федерации:

Раздел 1. Общая информация о субъекте Российской Федерации

Код строки	Наименование показателя	Значение показателя
------------	-------------------------	---------------------

AB1		
-----	--	--

	Прогнозный объем потерь электрической энергии в сетях территориальных сетевых организаций, тысяч кВт час
--	--

	Совокупный прогнозный объем производства электрической энергии объектами на основе использования возобновляемых источников энергии (далее - ВИЭ), тысяч кВт-час
--	---

Раздел 2. Информация о генерирующих объектах, функционирующих на основе использования ВИЭ, на территории субъекта Российской Федерации

Наименование генерирующего объекта

Местона

хождение генериру
ющего объекта

Наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя - владельца объекта
--

Установ

ленная генерирую
щая мощность, кВт

Дата ввода

в эксплуа

тацию

Номер квалификационного свидетел
ства

Дата квалифи
кации

Категория квалифи
кации

Сфера обраще
ния произво
димых товаров

Принад
леж

ность к Единой энерге
тичес
кой системе

12345678910

Раздел 3. Информация об основных показателях тарифного регулирования генерирующих объектов, функционирующих на основе использования ВИЭ, на территории субъекта Российской Федерации

Наименова
ние генерирующего объек
таНомер квалифика
цион
ного свиде
тель
стваДата приня
тия тариф
ного реше
нияНомер приня
того тариф
ного реше
нияКэф
фици
ент использова
ния уста
нов
ленной мощности, про
центыВели
чина эксплуатац
онных затрат, миллионов рублейВели
чина субси
дии, миллионов рублейПоказатель степе
ни
лока
лиза
ции, про
центыВеличина поддержки в рамках законода
тельства в области энергосбе
режения и повыше
ния энергетич
еской эффектив
ности, миллионов рублейТариф
на электри
ческую энергию (мощ
ность), руб
лей/
кВт-часПриня
тое реше
ние о долго
сроч
ной индек
сацииБазовый размер инвести
рован
ного капи
тала, милли
онов
руб

лей
 Размер приве
 денного инвестирован
 ного капита
 ла, миллионорублей
 Базо
 вый уро
 вень доход
 ности долгосрочных государствен
 ных обязательств, процентыБазо
 вый уро
 вень нормы доход
 ности капитала, процентыСрок возврата инвестированного капитала, летТариф на электри
 ческую энергию после срока окупае
 мости, руб
 лей/
 кВт-
 часТариф
 на тепло
 вую энергию после срока окупае
 мости, руб
 лей/
 Гкал
 123456789101112131415161718

Раздел 4. Информация о плановом объеме производства электрической и тепловой энергии генерирующих объектов на основании тарифной заявки

Наиме
 нование генери
 рующе
 го объектаНомер квалифи
 кацион
 ного свиде
 тельстваПроизвод
 ство электри
 ческой энергии, тысяч
 кВт-час (январь)Производство тепловой энергии, Гкал(январь)
 Производство электри
 ческой энергии, тысяч
 кВт-час (февраль)Производ
 ство тепловой энергии, Гкал(февраль)
 Производство электри
 ческой энергии, тысяч
 кВт-час (март)Производство тепловой энергии, Гкал(март)
 Производство электри
 ческой энергии, тысяч
 кВт-час (апрель)Производ
 ство тепловой энергии, Гкал(апрель)

Производство электрической энергии, тысяч кВт-час (май)Производство тепловой энергии, Гкал(май)
Производство электрической энергии, тысяч кВт-час (июнь)Производство тепловой энергии, Гкал(июнь)
Производство электрической энергии, тысяч кВт-час (июль)Производство тепловой энергии, Гкал(июль)
Производство электрической энергии, тысяч кВт-час (август)Производство тепловой энергии, Гкал(август)
Производство электрической энергии, тысяч кВт-час (сентябрь)Производство тепловой энергии, Гкал(сентябрь)
Производство электрической энергии, тысяч кВт-час (октябрь)Производство тепловой энергии, Гкал(октябрь)
Производство электрической энергии, тысяч кВт-час (ноябрь)Производство тепловой энергии, Гкал(ноябрь)
Производство электрической энергии, тысяч кВт-час (декабрь)Производство тепловой энергии, Гкал(декабрь)
123456789101112131415161718192021
2223242526

Раздел 5. Контактная информация

Контактная информацияФамилия, имя, отчество
(при наличии)ДолжностьНомер телефона
(с кодом города)Адрес электронной почты (при наличии)
Руководитель органа исполнительной власти, предоставляющего информацию

Ответственный за заполнение формы

Приложение № 1.9
к приказу Минэнерго России
от 9 января 2020 г. № 3

Форма

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИОННАЯ СИСТЕМА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА
ПРЕДОСТАВЛЯЕТСЯ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ
В МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Сведения о прогнозной и текущей потребности в электрической энергии и мощности субъекта Российской Федерации в разрезе инвестиционных проектов по строительству (реконструкции), модернизации энергопринимающих устройств максимальной мощностью не менее 670 кВт

Сегмент в области электроэнергетики, теплоэнергетики, возобновляемых источников энергии № 4.17

Предоставляет:Срок предоставления:Периодичность предоставления:

орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации, уполномоченный на участие в разработке инвестиционных проектов на территории субъекта Российской Федерации (далее - орган исполнительной власти)

не позднее 1 февраля и 1 июля отчетного года 2 раза в год

Наименование органа исполнительной власти, предоставляющего информацию:

Код по ОКОГУ:

Местонахождение органа исполнительной власти, предоставляющего информацию:

Раздел 1. Общая информация об инвестиционном проекте развития экономики и социальной сферы субъекта Российской Федерации

№

п/п Вид экономической деятельности Наименование проекта Код строки Тип

проекта Описание проекта Размещение

адрес подстанции,

от которых планируется осуществлять электроснабжение объектов инвестиционного проекта зона централизованного или децентрализованного электроснабжения

123456789

Раздел 2. Показатели проработанности и вероятности реализации проекта

Наименование проекта Код строки Уровень проработаннос

ти проекта Статус заявки на технологическое присоединение (далее - ТП) к

электрическим сетям Наличие разработанной схемы внешнего электроснаб

жения Сведения о наличии прав на земельный участок Обеспечен

ность проекта источни

ками финансиро

вания Основной

источник финансирования (при наличии)

этап ТП Мощность присоединения, МВт сетевая организация

12345678910

Раздел 3. Сроки реализации проекта и объемы выпуска продукции

Наимено

вание проекта Код строки Год запуска Год

начала строи

тельно-монтаж

ных

работ Год выхода

на проект

ную

мощ

ность Основные виды товаров (услуг) и объем выпуска

группы товара

и единица измерения цена каждой

группы товаров

в году ценового приведения инвестиций,
тысяч рублей существующий
объем выпуска
по каждой группе товара объем выпуска
по каждой группе товаров (услуг)
после реализации проекта
123456789

Раздел 4. Годовые объемы выпуска продукции

Наименование проекта Код строки Годовые объемы выпуска продукции по группам товаров (услуг) на десятилетний период
Год N Год
N+1 Год N+2
Год
N+3 Год N+4
Год N+5
Год N+6
Год N+7
Год
N+8 Год
N+9
123456789101112

Раздел 5. Динамика инвестиций по инвестиционному проекту

Наименование проекта Код строки Совокупный объем инвестиций в проект в миллионах рублей Год ценового приведения инвестиций Годовые объемы инвестиций до выхода инвестиционного проекта на проектную мощность (миллионов рублей)
Год
N Год N+1
Год N+2
Год N+3
Год N+4
Год N+5
Год N+6
Год N+7
Год N+8
Год N+9
1234567891011121314

Раздел 6. Существующая и перспективная потребность в электрической энергии и мощности

Наименование проекта Код строки Существующее потребление электрической энергии, миллионов кВт-час Перспективное потребление электрической энергии, миллионов кВт-час Существующее потребление мощности, МВт Максимальная разрешенная (заявленная) мощность, МВт Перспективное потребление мощности, МВт
1234567

Раздел 7. Годовая динамика потребления электрической энергии и мощности

Наименование проектаКод строкиГодовая динамика объемов потребления электрической энергии и мощности

Год

NГод

N+1Год

N+2Год

N+3Год

N+4Год

N+5Год

N+6Год

N+7Год

N+8Год

N+9

кВт- часМВткВт- часМВткВт- часМВткВт- часМВткВт- часМВткВт- час
МВт

кВт- часМВткВт- часМВт

кВт- часМВт

1234567891011121314151617181920

2122

Раздел 8. Контактная информация

Контактная информацияФамилия, имя, отчество (при наличии)ДолжностьНомер телефона

(с кодом города)Адрес электронной почты (при наличии)

Руководитель органа исполнительной власти, предоставляющего информацию

Ответственный за заполнение формы

Приложение № 2.1

к приказу Минэнерго России

от 9 января 2020 г. № 3

ТРЕБОВАНИЯ

к заполнению формы "Сведения о решениях об утверждении инвестиционных программ (изменений, вносимых в инвестиционные программы) субъектов электроэнергетики"

1. В строке "Наименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, предоставляющего информацию" указывается полное и сокращенное (при наличии) наименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, предоставляющего информацию (далее - орган исполнительной власти).

2. В строке "Код по ОКОГУ" для органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, предоставляющего информацию, указывается код по Общероссийскому классификатору органов государственной власти и управления (ОКОГУ).

3. В строке "Местонахождение органа исполнительной власти" указывается местонахождение органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, предоставляющего информацию.

4. В части 1:

в строке 101 указывается наименование органа исполнительной власти, который принял решение об утверждении инвестиционной программы субъекта электроэнергетики и (или) изменений, вносимых в инвестиционную программу субъекта электроэнергетики, в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных

постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, № 49 (ч. II), ст. 5978; 2019, № 21, ст. 2563) (далее - Правила № 977, решение об утверждении ПНР соответственно);

в строке 102 указывается полное наименование субъекта электроэнергетики, инвестиционная программа которого и (или) изменения, вносимые в инвестиционную программу которого, утверждены решением об утверждении ИПР;

в строке 103 указывается регистрационная дата решения об утверждении ИПР;

в строке 104 указывается регистрационный номер решения об утверждении ИПР;

в строке 105 указывается полное наименование решения об утверждении ИПР, включающее в том числе наименование вида документа, которым оформлено решение об утверждении ИПР;

в строке 106 указывается должность лица, подписавшего решение об утверждении ИПР;

в строке 107 указывается фамилия и инициалы лица, подписавшего решение об утверждении ИПР;

в строке 108 указывается наименование структурного подразделения органа исполнительной власти, которое подготовило проект решения об утверждении ИПР;

в строке 109 указывается фамилия, имя, отчество (при наличии) и телефон лица, которое подготовило проект решения об утверждении ИПР;

в строке 110 указывается одно из следующих наименований документов, утвержденных решением об утверждении ИПР:

инвестиционная программа;

изменения, вносимые в инвестиционную программу;

инвестиционная программа и изменения, вносимые в инвестиционную программу;

в строке 111 указывается период реализации инвестиционной программы (годы начала и окончания), утвержденной решением об утверждении ИПР, если в строке 110 указывается "инвестиционная программа" либо "инвестиционная программа и изменения, вносимые в инвестиционную программу";

в строке 112 указывается регистрационная дата ранее принятого решения об утверждении инвестиционной программы субъекта электроэнергетики и (или) изменений, вносимых в инвестиционную программу субъекта электроэнергетики (при наличии), в которые решением об утверждении ИПР вносятся изменения;

в строке 113 указывается регистрационный номер ранее принятого решения об утверждении инвестиционной программы субъекта электроэнергетики и (или) изменений, вносимых в инвестиционную программу субъекта электроэнергетики (при наличии), в которые решением об утверждении ИПР вносятся изменения.

5. При заполнении частей 2 - 4, а также разделов 1 и 2 части 5 перечень инвестиционных проектов, этапов инвестиционных проектов, групп инвестиционных проектов, а также значения их показателей, приведенные в этих структурных единицах формы, указываются в соответствии с решением об утверждении ИПР.

При заполнении раздела 3 части 5 значения показателей, содержащихся в этом разделе, указываются в соответствии с решением об утверждении ИПР.

В графах В и 2 раздела 3 части 5 указывается перечень показателей в соответствии с финансовым планом субъекта электроэнергетики:

опубликованным сетевой организацией в соответствии со стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 4, ст. 282; 2020, № 1 (ч. II), ст. 80) (далее - стандарты № 24), в составе информации о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу, и обосновывающих ее материалах;

представленным в соответствии с Правилами № 977, субъектом электроэнергетики (за исключением

сетевых организаций) в орган исполнительной власти.

6. При заполнении разделов 1 и 2 части 2, части 3, разделов 1 - 3 части 5 в наименованиях заголовков граф словосочетания вида "год X", "год (X+1)", "год (X+2)" в различных падежах заменяются указанием года (четыре цифры и слово "год" в падеже, соответствующем падежу этого слова в указанных словосочетаниях), который определяется как первый год периода реализации инвестиционной программы (если утверждена инвестиционная программа) или как год, в котором принято решение об утверждении ИПР, предусматривающее утверждение изменений, вносимых в инвестиционную программу, либо инвестиционной программы и изменений, вносимых в инвестиционную программу, плюс количество лет, равных числу, указанному в словосочетании после знака "+".

Если решение об утверждении ИПР принято на период более 3 лет, то форма: в разделе 1 части 2 после графы 12.15 дополняется новыми графами, аналогичными графам 12.11 - 12.15, с указанием в наименовании заголовков граф годов, в отношении которых заполняется такая форма, и порядковых номеров граф;

в разделе 2 части 2 после графы 15.3 дополняется новыми графами, аналогичными графе 15.3, с указанием в наименовании заголовков граф годов, в отношении которых заполняется такая форма, и порядковых номеров граф;

в части 3 после графы 6.3.NN дополняется новыми графами, аналогичными графам 6.3.1 - 6.3.NN, с указанием в наименовании заголовков граф годов, в отношении которых заполняется такая форма, и порядковых номеров граф;

в разделе 1 части 5 после графы 5.3.NN дополняется новыми графами, аналогичными графам 5.3.1 - 5.3.NN, с указанием в наименовании заголовков граф годов, в отношении которых заполняется такая форма, и порядковых номеров граф;

в разделе 2 части 5 после графы 6.3.NN дополняется новыми графами, аналогичными графам 6.3.1 - 6.3.NN, с указанием в наименовании заголовков граф годов, в отношении которых заполняется такая форма, и порядковых номеров граф;

в разделе 3 части 5 после графы 3.3 дополняется новыми графами, аналогичными графе 3.3, с указанием в наименовании заголовков граф годов, в отношении которых заполняется такая форма, и порядковых номеров граф.

Если решение об утверждении ИПР принято на период менее 3 лет, то в форме: в разделе 1 части 2 удаляются графы 12.11 - 12.15 или 12.6 - 12.15;

в разделе 2 части 2 удаляются графы 15.2 - 15.3 или 15.3;

в части 3 удаляются графы 6.3.1 - 6.3.NN или 6.2.1 - 6.3.NN;

в разделе 1 части 5 удаляются графы 5.3.1 - 5.3.NN или 5.2.1 - 5.3.NN;

в разделе 2 части 5 удаляются графы 6.3.1 - 6.3.NN или 6.2.1 - 6.3.NN;

в разделе 3 части 5 удаляются графы 3.3 или 3.2 - 3.3.

7. В разделе 1 части 2:

в графах 12.4, 12.9, 12.14 и 16 указываются значения показателей, приведенные в графах, имеющих в составе наименования заголовков слова "средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)", раздела 1 перечней инвестиционных проектов, предусмотренного решением об утверждении ИПР;

в графах 12.5, 12.10, 12.15 и 17 указываются объемы финансирования по инвестиционным проектам, не относящиеся к объемам, финансируемым за счет источников, указанных в графах 12.2 - 12.4, 12.7 - 12.9, 12.12 - 12.14, 14 - 16, приведенные в графах, имеющих в составе наименования заголовков слова "иных источников финансирования", раздела 1 перечней инвестиционных проектов, предусмотренного решением об утверждении ИПР.

8. В разделе 2 части 2 в графе 12 указывается оценка затрат в составе оценки полной стоимости инвестиционного проекта, указанной в графе 8, за исключением затрат, указанных графах 9 - 11.

9. Раздел 3 части 2 заполняется, если субъект электроэнергетики, указанный в части 1, является сетевой организацией.

Раздел 3 части 2 заполняется на каждый год периода, на который решением об утверждении ИПР утверждена инвестиционная программа субъекта электроэнергетики и (или) изменения, вносимые в инвестиционную программу субъекта электроэнергетики. Год, на который заполняется раздел 3 части 2, указывается в графе "Значения показателей".

При заполнении раздела 3 части 2 количество граф, номер которых начинается с цифр 5, 6, 7, 8, 9, 10 или 11, и наименования количественных показателей в их заголовках указываются в соответствии с информацией о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу, и обосновывающих ее материалах, опубликованной субъектом электроэнергетики в соответствии со стандартами № 24, на основании которой было принято решение об утверждении ИПР.

При заполнении раздела 3 части 2 перечень инвестиционных проектов, этапов инвестиционных проектов, групп инвестиционных проектов, а также значения их показателей, приведенные в этой структурной единице формы, указываются в соответствии с решением об утверждении ИПР.

10. При заполнении части 3 количество граф, номер которых начинается с цифры 6 или 7, и наименования единиц измерения натуральных количественных показателей в их заголовках указываются в соответствии с информацией о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу, и обосновывающих ее материалах, опубликованной субъектом электроэнергетики в соответствии со стандартами № 24, на основании которой было принято решение об утверждении ИПР.

При заполнении части 3 перечень инвестиционных проектов, этапов инвестиционных проектов, групп инвестиционных проектов, а также значения их показателей, приведенные в этой структурной единице формы, указываются в соответствии с решением об утверждении ИПР.

11. Часть 4 заполняется, если решение об утверждении ИПР содержит плановые значения показателей принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету на какой-либо год с распределением по кварталам. Год, на который заполняется часть 4, указывается в графе "Значения показателей".

При заполнении части 4 количество граф, номер которых начинается с цифры 5 или 6, и наименования единиц измерения натуральных количественных показателей в их заголовках указываются в соответствии с информацией о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу, и обосновывающих ее материалах, опубликованной субъектом электроэнергетики в соответствии со стандартами № 24, на основании которой было принято решение об утверждении ИПР.

При заполнении части 4 перечень инвестиционных проектов, этапов инвестиционных проектов, групп инвестиционных проектов, а также значения их показателей, приведенные в этой структурной единице формы, указываются в соответствии с решением об утверждении ИПР.

12. При заполнении раздела 1 части 5 количество граф, номер которых начинается с цифры 5, и наименования единиц измерения натуральных количественных показателей в их заголовках указываются в соответствии с информацией о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу, и обосновывающих ее материалах, опубликованной субъектом электроэнергетики в соответствии со стандартами № 24, на основании которой было принято решение об утверждении ИПР.

При заполнении раздела 1 части 5 перечень инвестиционных проектов, этапов инвестиционных проектов, групп инвестиционных проектов, а также значения их показателей, приведенные в этой структурной единице формы, указываются в соответствии с решением об утверждении ИПР.

13. При заполнении раздела 2 части 5 количество граф, номер которых начинается с цифры 5, 6 или 7, и наименования единиц измерения натуральных количественных показателей в их заголовках

указываются в соответствии с информацией о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу, и обосновывающих ее материалах, опубликованной субъектом электроэнергетики в соответствии со стандартами № 24, на основании которой было принято решение об утверждении ИПР.

При заполнении раздела 2 части 5 перечень инвестиционных проектов, этапов инвестиционных проектов, групп инвестиционных проектов, а также значения их показателей, приведенные в этой структурной единице формы, указываются в соответствии с решением об утверждении ИПР.

14. Раздел 3 части 5 заполняется отдельно по каждому субъекту Российской Федерации, на территории которого планируется реализация инвестиционной программы субъекта электроэнергетики.

При заполнении раздела 3 части 5 по субъекту Российской Федерации, на территории которого планируется реализация инвестиционной программы субъекта электроэнергетики, в графе "Значения показателей" указывается наименование соответствующего субъекта Российской Федерации.

При заполнении раздела 3 части 5 значения показателей, содержащихся в этой структурной единице формы, указываются в соответствии с решением об утверждении ИПР.

При заполнении раздела 3 части 5 в графе "Показатель" состав и наименования показателей указываются в соответствии с разделом 2 "Источники финансирования инвестиционной программы субъекта электроэнергетики" финансового плана субъекта электроэнергетики:

опубликованного в соответствии со стандартами № 24 сетевой организацией в составе информации о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу, и обосновывающих ее материалах, на основании которой было принято решение об утверждении ИПР;

прилагаемого к заявлению либо уведомлению, направленному субъектом электроэнергетики в соответствии с Правилами № 977 в орган исполнительной власти, принявший решение об утверждении ИПР, если такое решение было принято в отношении проекта инвестиционной программы субъекта электроэнергетики и (или) изменений, вносимых в инвестиционную программу субъекта электроэнергетики, размещенного в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" по адресу, указанному в таком заявлении либо уведомлении.

В пункте 1.1.3 раздела 3 части 5 указывается величина прибыли, направляемой на инвестиции, за исключением значений прибыли, указанных в пунктах 1.1.1 и 1.1.2 раздела 3 части 5.

В пункте 1.2.2 раздела 3 части 5 указывается величина амортизации основных средств за исключением значений амортизации, указанных в пунктах 1.2.1 и 1.2.3 раздела 3 части 5.

В пункте 2.7 раздела 3 части 5 указывается величина привлеченных средств за исключением значений привлеченных средств, указанных в пунктах 2.1 - 2.6 раздела 3 части 5.

Приложение № 2.2

к приказу Минэнерго России

от 9 января 2020 г. № 3

ТРЕБОВАНИЯ

к заполнению формы "Сведения об утверждении (актуализации) схем теплоснабжения поселений, городских округов и городов федерального значения"

1. Информация по форме "Сведения об утверждении (актуализации) схем теплоснабжения поселений, городских округов и городов федерального значения" (далее - форма) включается в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса (далее - ГИС ТЭК) на основании информации, представляемой органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, осуществляющими мониторинг разработки и утверждения схем теплоснабжения поселений, городских округов с численностью населения менее чем пятьсот тысяч человек (далее -

органы исполнительной власти), в отношении схем (актуализированных схем) теплоснабжения поселений, городских округов с численностью населения 10 тысяч человек и более, а также городов федерального значения.

2. Информация направляется в ГИС ТЭК ежегодно до 1 августа текущего года по данным на 1 июля текущего года.

3. В адресной части формы указываются полное и сокращенное (при наличии) наименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, предоставляющего информацию, код по Общероссийскому классификатору органов государственной власти и управления (ОКОГУ).

4. В строке "Местонахождение органа исполнительной власти субъекта, предоставляющего информацию" формы указывается местонахождение органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, предоставляющего информацию, включающий почтовый индекс, наименование субъекта Российской Федерации, наименование населенного пункта, наименование улицы и номер дома.

5. В разделе 1 формы указывается основная информация об утвержденных (актуализированных) схемах теплоснабжения поселений, городских округов с численностью населения 10 тысяч человек и более, а также городов федерального значения. Сведения по каждому поселению, городскому округу заполняются отдельно с обязательным указанием в графе 3 раздела 1 формы кода по Общероссийскому классификатору территорий муниципальных образований (ОКТМО). Информация, заполняемая в графах раздела 1 формы, содержит сведения о документах, которыми утверждена (актуализирована) схема теплоснабжения, адреса страниц сайта в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет", на которых размещены документы утвержденной (актуализированной) схемы теплоснабжения.

5.1. В графах 6 и 11 указывается дата документа, которым утверждена схема теплоснабжения (актуализированная схема теплоснабжения), в формате дд.мм.гггг, где дд - день, мм - месяц, гггг - год.

6. В разделе 2 формы указывается основная информация о единых теплоснабжающих организациях (далее - ЕТО), которым решением федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или главы местной администрации городского поселения, главы местной администрации городского округа или главы местной администрации муниципального района присвоен статус ЕТО в схеме (актуализированной схеме) теплоснабжения поселений, городских округов, а также информация в соответствии с наименованием соответствующих граф раздела 1 формы. Информация по каждому поселению, городскому округу и каждой зоне деятельности ЕТО заполняется отдельно.

6.1. В разделе 2 в графе 15 указывается дата документа, в соответствии с которым организации присвоен статус ЕТО, в формате дд.мм.гггг, где дд - день, мм - месяц, гггг - год.

7. В разделе 3 формы указывается информация о теплоснабжающих организациях, функционирующих в зонах действия ЕТО, в поселениях, городских округах. Информация по каждому поселению, городскому округу заполняется отдельно.

Приложение № 2.3

к приказу Минэнерго России

от 9 января 2020 г. № 3

ТРЕБОВАНИЯ

к заполнению формы "Сведения об установленных ценах (тарифах) на тепловую энергию (мощность), теплоноситель, на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя"

1. Информация по форме "Сведения об установленных ценах (тарифах) на тепловую энергию (мощность), теплоноситель, на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя" включается в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса на основании

сведений, представляемых органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) поселений, городских округов с численностью населения от 10 тысяч человек и более и городов федерального значения (далее - органы регулирования).

2. Информация предоставляется на текущий (отчетный) год до 15 февраля года, на который установлены цены (тарифы), или в течение года, не позднее 14 календарных дней после принятия решений, предусмотренных абзацем вторым пункта 30 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 "О ценообразовании в сфере теплоснабжения" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 44, ст. 6022; 2017, № 18, ст. 2780; 2018, № 7, ст. 1059), либо после принятия решений о пересмотре цен (тарифов) на текущий год.

3. В адресной части формы указывается наименование субъекта Российской Федерации, наименование органа регулирования, наименование и код муниципального образования по Общероссийскому классификатору территорий муниципальных образований (ОКТМО), наименование системы теплоснабжения, полное и сокращенное (при наличии) наименование организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения (далее - регулируемая организация). В форме, содержащей сведения по филиалу (обособленному подразделению) регулируемой организации, указываются наименования филиала (обособленного подразделения) и регулируемой организации, к которой он относится. Форма заполняется по каждой регулируемой организации (филиалу, обособленному подразделению), системе теплоснабжения, муниципальному образованию отдельно.

4. В разделах 1 и 2 формы указываются сведения об установленных ценах (тарифах) на тепловую энергию (мощность), теплоноситель, поставляемые теплоснабжающими организациями, по категориям (группам) потребителей (покупателей), на 1 и 2 полугодие отчетного года. Тарифы на тепловую энергию (мощность) указываются в дифференциации по видам теплоносителя (вода, пар), по параметрам теплоносителя (отборный пар давлением: от 1,2 до 2,5 кг/см² (включая 2,5 кг/см²), от 2,5 до 7,0 кг/см² (включая 7,0 кг/см²), от 7,0 до 13,0 кг/см² (включая 13,0 кг/см²), свыше 13,0 кг/см²; острый и редуцированный пар).

5. В разделах 3 и 4 формы указываются сведения об установленных ценах (тарифах) на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя на 1 и 2 полугодие отчетного года.

6. В разделах 5 и 6 формы указываются сведения об установленных ценах (тарифах) на тепловую энергию (мощность), теплоноситель, поставляемые теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию (мощность), теплоноситель с целью компенсации потерь тепловой энергии, теплоносителя, на 1 и 2 полугодие отчетного года. Цены на тепловую энергию (мощность) указываются в дифференциации по видам теплоносителя (вода, пар), по параметрам теплоносителя (отборный пар давлением: от 1,2 до 2,5 кг/см² (включая 2,5 кг/см²), от 2,5 до 7,0 кг/см² (включая 7,0 кг/см²), от 7,0 до 13,0 кг/см² (включая 13,0 кг/см²), свыше 13,0 кг/см²; острый и редуцированный пар).

7. В разделах 7 и 8 формы указываются сведения об установленных ценах (тарифах) на теплоноситель (вода, пар), поставляемый потребителям, другим теплоснабжающим организациям, на 1 и 2 полугодие отчетного года.

8. В разделе 9 формы указываются сведения об установленной плате за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей.

9. В каждом из разделов 1 - 9 формы указываются реквизиты решения органа регулирования об установлении соответствующих цен (тарифов).

10. Графы разделов формы, в которых указан знак "х", не заполняются.

Приложение № 2.4

ТРЕБОВАНИЯ

к заполнению формы "Сведения о технологических показателях функционирования тепловых сетей в системах централизованного теплоснабжения"

1. Информация по форме "Сведения о технологических показателях функционирования тепловых сетей в системах централизованного теплоснабжения" (далее - форма) включается в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса (далее - ГИС ТЭК) на основании сведений, предоставляемых органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в отношении поселений, городских округов с численностью населения от 10 тысяч человек и более и городов федерального значения (далее - орган исполнительной власти).
2. Информация включается в ГИС ТЭК ежегодно до 1 апреля года, следующего за отчетным, по данным на 31 декабря года, предшествующего году, в котором предоставляется форма.
3. В строке "Местонахождение органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, предоставляющего информацию" указывается местонахождение органа исполнительной власти, который предоставляет информацию, включающий почтовый индекс, наименование субъекта Российской Федерации, код по Общероссийскому классификатору органов государственной власти и управления (ОКОГУ).
4. Сведения по разделам формы указываются отдельно по каждому поселению, городскому округу с численностью населения от 10 тысяч человек и более, а также городам федерального значения в целом в соответствии с утвержденной схемой (актуализированной) теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения. В форме указывается наименование поселения, городского округа, города федерального значения, в отношении которого предоставляется соответствующая информация, а также код по Общероссийскому классификатору территорий муниципальных образований (ОКТМО).
5. В разделе 1 формы указываются сведения о протяженности трубопроводов тепловых сетей, в метрах, по срокам эксплуатации трубопроводов тепловых сетей (до 5 лет включительно; от 6 до 10 лет включительно; от 11 до 15 лет включительно; от 16 до 20 лет включительно; от 21 до 25 лет включительно; свыше 25 лет), типу теплоносителя, используемого в тепловых сетях (водяные сети, паровые сети и конденсатопроводы), по способу прокладки трубопроводов тепловых сетей (надземные, канальные, бесканальные, прочие), в раскладке по диаметрам трубопроводов тепловых сетей (до 100 миллиметров включительно, от 101 до 200 миллиметров включительно, от 201 до 400 миллиметров включительно, от 401 до 600 миллиметров включительно, от 601 до 800 миллиметров включительно, от 801 до 1000 миллиметров включительно) в целом в соответствии с утвержденной схемой (актуализированной схемой) теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.
- 5.1. В строках, содержащих в наименовании слово "прочие", разделов 1 - 3 указываются сведения о видах трубопроводов тепловых сетей, не подлежащих отражению в иных строках, содержащих в своих наименованиях указания на конкретные виды трубопроводов тепловых сетей.
6. В разделе 1.2 формы указывается количество индивидуальных тепловых пунктов (далее - ИТП), центральных тепловых пунктов (далее - ЦТП), насосных станций тепловых сетей в штуках, в целом в соответствии с утвержденной схемой (актуализированной схемой) теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.
7. В разделе 2 формы указываются сведения о вводе в эксплуатацию новых трубопроводов тепловых сетей, перекладке и демонтаже трубопроводов тепловых сетей (в однотрубном исчислении) за отчетный период по типам трубопроводов (водяные сети, паропроводы, конденсатопроводы) в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой (актуализированной схемой)

теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.

8. В разделе 2.1 формы приводятся сведения о вводе в эксплуатацию новых ИТП, ЦТП, насосных станций тепловых сетей, модернизации и реконструкция действующих ИТП, ЦТП, насосных станций тепловых сетей, в штуках, в целом в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой (актуализированной схемой) теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.

9. В разделе 3 формы указываются сведения о количестве аварийных ситуаций при теплоснабжении на трубопроводах, произошедших за отчетный период, по срокам эксплуатации трубопроводов теплосетей (до 5 лет включительно; от 6 до 10 лет включительно; от 11 до 15 лет включительно; от 16 до 20 лет включительно; от 21 до 25 лет включительно; свыше 25 лет) и типу теплоносителя, используемого в трубопроводе тепловых сетей (водяные сети, паровые сети и конденсатопроводы), по диаметрам и типу прокладки трубопроводов в целом в соответствии с утвержденной схемой (актуализированной схемой) теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.

10. В разделе 4 формы указываются сведения о количестве аварийных ситуаций при теплоснабжении на трубопроводах тепловых сетей, тепловых пунктах и насосных станциях тепловых сетей по классификационным признакам аварийных ситуаций при теплоснабжении (по организационным причинам и по техническим причинам) в соответствии порядком оформления отчета об аварийных ситуациях при теплоснабжении, утвержденным приказом Ростехнадзора от 25 апреля 2016 г. № 158 (зарегистрирован Минюстом России 4 июля 2016 г., регистрационный № 42747), в штуках, в целом в соответствии с утвержденной схемой (актуализированной схемой) теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.

11. В разделе 5 формы указываются сведения о полном или частичном ограничении режима потребления тепловой энергии вследствие аварийных ситуаций при теплоснабжении в системах теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения в отопительный период, а также отключения горячего водоснабжения в межотопительный период вследствие аварийных ситуаций при теплоснабжении, а также на период плановых ремонтов в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в целом в соответствии с утвержденной схемой (актуализированной схемой) теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.

11.1. В графах 1 и 2 раздела 5 формы указываются дата полного или частичного ограничения режима потребления тепловой энергии вследствие аварийных ситуаций при теплоснабжении или профилактических и ремонтных работ, и дата восстановления режима потребления тепловой энергии после произошедших аварийных ситуаций при теплоснабжении или профилактических и ремонтных работ, в формате дд.мм.гггг, где дд - день, мм - месяц, гггг - год.

11.2. В подразделе 5.1 формы указываются сведения об отключении горячего водоснабжения вследствие проведения плановых ремонтов в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период.

12. В разделе 6 формы указываются сведения о годовом балансе тепловой энергии источников тепловой энергии и тепловых сетей в системах централизованного теплоснабжения в целом в соответствии с утвержденной схемой (актуализированной схемой) теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения:

поступление тепловой энергии в сеть от источников тепловой энергии (тепловых электростанций, котельных), из тепловых сетей, принадлежащих на праве собственности или ином законом основании иным организациям, которые указаны утвержденной схемой (актуализированной схемой) теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения (за исключением

объемов тепловой энергии, передаваемых из одной тепловой сети в другую тепловую сеть в рамках одной системы централизованного теплоснабжения);

отпуск тепловой энергии потребителям с коллекторов источников тепловой энергии;

отпуск тепловой энергии потребителям из тепловой сети по группам потребителей (населению и приравненным к нему категориям потребителей, государственным и муниципальным бюджетным и казенным учреждениям, промышленным потребителям, прочим организациям) с разделением по способу учета энергетического ресурса населению (по приборам учета, по нормативному методу), по способу использования (на отопление, в том числе по типу теплоносителя (пар, горячая вода) и на горячее водоснабжение) в единицах измерения Гкал или м³ (при отсутствии приборов учета тепловой энергии, использованной на горячее водоснабжение, или в случае наличия открытых систем горячего водоснабжения);

годовые нормативные и фактические потери тепловой энергии в тепловой сети по видам теплоносителя (пар, горячая вода), а также потери теплоносителя в горячей воде (м³) и в паре (тонна).

12.1. В графах "прочие источники" раздела 6.1 указываются сведения об источниках тепловой энергии, не относящихся к тепловым электростанциям или котельным.

12.2. В графах "прочим организациям" разделов 6.2 и 6.3 указываются сведения об организациях, являющихся потребителями тепловой энергии, не относящихся к государственным и муниципальным бюджетным и казенным учреждениям или промышленным потребителям.

12.3. В подразделе 6.5 указываются сведения о расходе электрической энергии на передачу тепловой энергии в тысячах кВт-час по нормативу и фактически за отчетный период (за год).

13. Графы разделов формы, в которых указан знак "х", не заполняются.

Приложение № 2.5

к приказу Минэнерго России
от 9 января 2020 г. № 3

ТРЕБОВАНИЯ

к заполнению формы "Сведения о схеме и программе развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, утвержденной в порядке, установленном Правительством Российской Федерации"

1. В графе 3 раздела 1 указывается наименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, уполномоченного на разработку схемы и программы развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации (далее - СиПР).
2. В разделе 2 указывается следующая информация:
 - 1) в графе 1 год утверждения СиПР;
 - 2) в графе 3 полное наименование СиПР;
 - 3) в графах 4 - 6 реквизиты решения об утверждении СиПР;
 - 4) в графе 7 адреса сайтов в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет", на которых размещено решение об утверждении полного варианта утвержденной СиПР;
 - 5) в графах 8 - 10 наличие (реквизиты документа) согласования субъекта оперативно-диспетчерского управления, территориальной сетевой организацией (при наличии), организации, осуществляющей деятельность по производству электрической энергии на территории субъекта Российской Федерации (при наличии). Для технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем графа 9 не заполняется;
 - 6) в графах 11 - 16 информация о государственном контракте на разработку СиПР. Информация заполняется в соответствии с данными, содержащимися в единой информационной системе в сфере закупок. В графе 16 указываются нестоимостные критерии оценки участников закупки, в части квалификации участника закупки, установленные в закупочной документации на право разработки

СиПР;

7) в графе 17 организация, выполняющая работу по подготовке СиПР, при иных формах разработки помимо заключения государственного контракта на разработку СиПР.

3. В разделе 3 прикрепляется файл, содержащий СиПР. Информация предоставляется в виде электронного документа в формате открытого межплатформенного документа. Визуализируется стандартными средствами просмотра, исключая дополнительную обработку средствами государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса.

Приложение № 2.6

к приказу Минэнерго России

от 9 января 2020 г. № 3

ТРЕБОВАНИЯ

к заполнению формы "Сведения об утвержденных ценах (тарифах) на электрическую энергию (мощность) в субъектах Российской Федерации"

1. В графе "Наименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, предоставляющего информацию" указывается полное и сокращенное (при наличии) наименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, предоставляющего информацию.
2. В графе "Наименование регулируемой организации" указывается наименование организации (филиала, обособленного подразделения), в отношении которой утверждены цены (тарифы) (далее - регулируемая организация). По каждой регулируемой организации форма заполняется отдельно.
3. В разделе 1 отражаются сведения об утвержденных ценах (тарифах) на электрическую энергию в виде приложений к решениям об установлении цен (тарифов), принимаемых в соответствии с Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающим порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формой решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденных приказом ФАС России от 19 июня 2018 г. № 834/18 (зарегистрирован Минюстом России 18 декабря 2018 г., регистрационный № 53047), с изменениями, внесенными приказом ФАС России от 25 июня 2019 г. № 825/19 (зарегистрирован Минюстом России 5 ноября 2019 г., регистрационный № 56411).

Приложение № 2.7

к приказу Минэнерго России

от 9 января 2020 г. № 3

ТРЕБОВАНИЯ

к заполнению формы "Сведения о генерирующих объектах, использующих возобновляемые источники энергии, включенных в региональные схемы и программы развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации"

1. В строке "Наименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, предоставляющего информацию" указывается полное наименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, предоставляющего информацию (далее - орган исполнительной власти).
2. В строке "Код по ОКОГУ" указывается код органа исполнительной власти по Общероссийскому классификатору органов государственной власти и управления (ОКОГУ).
3. В строке "Наименование субъекта Российской Федерации" указывается полное наименование субъекта Российской Федерации.
4. В разделе 1 отражаются сведения о параметрах объявленного конкурсного отбора по включению

объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее - ВИЭ), в схему и программу развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации (далее - СиПР):

- 1) в графе "Сроки проведения конкурса" указываются сведения о сроках проведения конкурсного отбора;
- 2) в графе 1 указываются сведения о дате публикации информации о проведении конкурсного отбора
- 3) в графе 2 указываются общие сведения о печатных изданиях, в которых в соответствии с законами субъектов Российской Федерации публикуются официальные материалы органов государственной власти субъектов Российской Федерации, и в которых были опубликованы сведения о сроке, месте и порядке предоставления конкурсной документации для целей проведения конкурсных отборов;
- 4) в графе 3 указывается полное наименование организации-организатора конкурсного отбора;
- 5) в графе 4 указываются принципы включения генерирующего объекта в региональные программы поддержки, определенные на основании пункта 28¹Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 г. № 823 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, № 43, ст. 5073; 2018, № 51, ст. 8007);
- 6) в графе 5 указывается прогнозный объем потерь электрической энергии в сетях территориальных сетевых организаций, функционирующих в субъекте Российской Федерации, определенный в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии в рамках Единой энергетической системы России (далее - ЕЭС России) по субъектам Российской Федерации (для ценовой и неценовой зон);
- 7) в графе 6 доля прогнозного объема потерь электрической энергии в сетях территориальных сетевых организаций, функционирующих в субъекте Российской Федерации, подлежащая первоочередному приобретению такими сетевыми организациями у производителей электрической энергии, функционирующих на основе использования ВИЭ;
- 8) в графе 7 указывается совокупный прогнозный объем производства электрической энергии квалифицированными генерирующими объектами, функционирующими на основе использования ВИЭ;
- 9) в графе 8 указывается объем электрической энергии, доступный для участия в конкурсном отборе;
- 10) в графе 9 указывается дата публикации информации об итогах проведенного конкурсного отбора в формате дд.мм.гггг, где дд - день, мм - месяц, гггг - год.

5. В разделе 2 отражаются сводные данные о результатах проведенного в субъекте Российской Федерации конкурсного отбора:

- 1) в графе 1 указывается совокупный отобранный объем электрической энергии по результатам конкурсного отбора, в том числе по типам ВИЭ;
- 2) графы, в которых указан знак "х", не заполняются.

6. В разделе 3 отражается информация о генерирующих объектах, функционирующих на основе ВИЭ - участниках конкурсного отбора:

- 1) в графе 1 указывается наименование генерирующего объекта, участвующего в конкурсном отборе;
- 2) в графе 2 указываются результаты конкурсного отбора в отношении каждого генерирующего объекта (отобран/не отобран);
- 3) в графе 3 указывается вид ВИЭ, используемый на генерирующем объекте;
- 4) в графе 4 указывается планируемое местонахождение генерирующего объекта;
- 5) в графе 5 указывается полное наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество (при

- наличии) индивидуального предпринимателя - владельца генерирующего объекта;
- 6) в графе 6 указывается установленная электрическая мощность генерирующего объекта;
- 7) в графе 7 указывается установленная тепловая мощность генерирующего объекта;
- 8) в графе 8 указывается плановая дата ввода генерирующего объекта в эксплуатацию;
- 9) в графе 9 указывается заявленная плановая величина капитальных затрат на 1 кВт установленной электрической мощности генерирующего объекта;
- 10) в графе 10 указывается срок возврата капитала, инвестированного в генерирующий объект, определяемый в соответствии с пунктом 44 Методических указаний по установлению цен (тарифов) и (или) предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на объектах, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, утвержденных приказом ФАС России от 30 сентября 2015 г. № 900/15 (зарегистрирован Минюстом России 28 января 2016 г., регистрационный № 40882) с изменениями, внесенными приказом ФАС России от 15 марта 2018 г. № 317/18 (зарегистрирован Минюстом России 4 апреля 2018 г., регистрационный № 50623) (далее - Методические указания);
- 11) в графе 11 указывается базовый уровень нормы доходности капитала, инвестированного в генерирующий объект, определяемый в соответствии с пунктом 35 Методических указаний по установлению тарифов для розничных производителей электрической энергии на основе использования ВИЭ;
- 12) в графе 12 указывается заявленная величина прогнозного объема производства электрической энергии генерирующим объектом;
- 13) в графе 13 указывается заявленная величина прогнозного объема производства тепловой энергии генерирующим объектом;
- 14) в графе 14 указывается прогнозная оценка величины снижения стоимости электрической энергии в результате реализации инвестиционного проекта с использованием ВИЭ (для объектов, расположенных на территориях субъектов Российской Федерации, включенных в перечень технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, или расположенных на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами);
7. В разделе 4 отражаются сведения о генерирующих объектах, использующих ВИЭ, включенных в СиПР электроэнергетики субъекта Российской Федерации:
- 1) в графах 1 - 3 указываются реквизиты СиПР (дата, номер, кем утверждена);
- 2) в графе 4 указывается наименование генерирующего объекта, включенного в СиПР электроэнергетики субъекта Российской Федерации;
- 3) в графе 5 указывается вид ВИЭ, используемого на генерирующем объекте;
- 4) в графе 6 указывается местонахождение генерирующего объекта;
- 5) в графе 7 указывается полное наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя - владельца генерирующего объекта;
- 6) в графе 8 указывается установленная электрическая мощность генерирующего объекта;
- 7) в графе 9 указывается дата первого включения генерирующего объекта в СиПР электроэнергетики субъекта Российской Федерации (для объектов, ранее включавшихся в схему и программу развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации);
- 8) в графах 10 и 11 указываются реквизиты конкурса (дата, организация, проводившая конкурс), на основании которого объект включен в СиПР электроэнергетики субъекта Российской Федерации (для розничных рынков электрической энергии).

ТРЕБОВАНИЯ

к заполнению формы "Сведения об основных показателях результатов тарифного регулирования генерирующих объектов, использующих возобновляемые источники энергии, на розничных рынках"

1. В строке "Наименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, предоставляющего информацию" указывается полное и сокращенное (при наличии) наименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, предоставляющего информацию.
2. В строке "Код по ОКОГУ" указывается код органа исполнительной власти по Общероссийскому классификатору органов государственной власти и управления (ОКОГУ).
3. В строке "Наименование субъекта Российской Федерации" указывается полное наименование субъекта Российской Федерации.
4. В разделе 1:
 - 1) в графе 1 указываются значения величин прогнозного объема потерь электрической энергии в сетях территориальных сетевых организаций, функционирующих в субъекте Российской Федерации, определенного в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации (для ценовой и неценовой зоны) и совокупного прогнозного объема производства электрической энергии квалифицированными генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии (далее - ВИЭ).
5. В разделе 2:
 - 1) в графе 1 указывается наименование генерирующего объекта, функционирующего на основе ВИЭ;
 - 2) в графе 2 указывается местонахождение генерирующего объекта;
 - 3) в графе 3 указывается полное и сокращенное (при наличии) наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя - владельца генерирующего объекта;
 - 4) в графе 4 указывается значение величины установленной электрической мощности генерирующего объекта, функционирующего на основе ВИЭ;
 - 5) в графе 5 указывается дата ввода генерирующего объекта в эксплуатацию в формате дд.мм.гггг, где дд - день, мм - месяц, гггг - год;
 - 6) в графах 6 и 7 указываются данные из квалификационного свидетельства в отношении каждого генерирующего объекта, включающие уникальный номер квалификационного свидетельства генерирующего объекта, выдаваемого в соответствии с Правилами квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 3 июня 2008 г. № 426 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, № 23, ст. 2716; 2018, № 41, ст. 6241) (далее - Правила квалификации), и дату выдачи указанного свидетельства о квалификации генерирующего объекта, в формате дд.мм.гггг, где дд - день, мм - месяц, гггг - год;
 - 7) в графе 8 указывается категория квалификации генерирующего объекта, определяемая в соответствии с Правилами квалификации;
 - 8) в графе 9 указывается сфера обращения производимых товаров генерирующего объекта в соответствии со следующим перечнем:
генерирующий объект принадлежит на праве собственности участнику оптового рынка электрической энергии и мощности;
генерирующий объект принадлежит на праве собственности субъекту розничных рынков электрической энергии;
 - 9) в графе 10 указывается один из следующих признаков отношения генерирующего объекта к ЕЭС России:

расположен в зоне действия ЕЭС России;

расположен на территории из числа территорий субъектов Российской Федерации, включенных в перечень технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем;

расположен на территории, технологически не связанной с ЕЭС России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами;

6. В разделе 3:

1) в графе 1 указывается наименование генерирующего объекта;

2) в графе 2 указывается уникальный номер квалификационного свидетельства генерирующего объекта;

3) в графах 3 и 4 указываются реквизиты принятых тарифных решений (дата и номер принятого тарифного решения в отношении генерирующего объекта);

4) в графе 5 указывается коэффициент использования установленной электрической мощности, учтенный при принятии тарифного решения;

5) в графе 6 указывается величина эксплуатационных затрат, учтенных при принятии тарифного решения;

6) в графе 7 указывается величина субсидии (при наличии), учтенной при принятии тарифного решения;

7) в графе 8 указывается коэффициент, отражающий выполнение целевого показателя степени локализации по генерирующему объекту, учтенный при принятии тарифного решения;

8) в графе 9 указывается величина финансовой поддержки (при наличии) в рамках законодательства в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности при принятии тарифного решения;

9) в графах 10 и 11 указываются тариф на электрическую энергию (мощность), приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях (графа 10) и принятое решение о долгосрочной индексации на основе долгосрочных параметров регулирования (ценовая или неценовая зона оптового рынка) (графа 11) или тариф на электрическую энергию (мощность) (графа 10) и принятое решение о долгосрочной индексации на основе долгосрочных параметров регулирования для объектов, расположенных на территориях субъектов Российской Федерации, включенных в перечень технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, или расположенных на территориях, технологически не связанных с ЕЭС России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами (графа 11);

10) в графах 12 - 18 указываются долгосрочные параметры тарифного регулирования: базовый размер инвестированного капитала, определяемый в соответствии с пунктом 34 Методических указаний по установлению цен (тарифов) и (или) предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на объектах, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, утвержденных приказом ФАС России от 30 сентября 2015 г. № 900/15 (зарегистрирован Минюстом России 28 января 2016 г., регистрационный № 40882) с изменениями, внесенными приказом ФАС России от 15 марта 2018 г. № 317/18 (зарегистрирован Минюстом России 4 апреля 2018 г., регистрационный № 50623) (далее - Методические указания) (графа 12); размер приведенного инвестированного капитала, определяемый в соответствии с пунктом 37 Методических указаний (графа 13);

базовый уровень доходности долгосрочных государственных обязательств (графа 14);

базовый уровень нормы доходности капитала, инвестированного в квалифицированный генерирующий объект, функционирующий на основе использования ВИЭ, определяемый в соответствии с пунктом 35 Методических указаний (графа 15);

срок возврата инвестированного капитала в квалифицированный генерирующий объект,

функционирующий на основе использования ВИЭ, определяемый в соответствии с пунктом 44 Методических указаний (графа 16);

тариф на электрическую энергию после срока окупаемости инвестированного капитала в квалифицированный генерирующий объект, функционирующий на основе использования ВИЭ (графа 17);

тариф на тепловую энергию после срока окупаемости инвестированного капитала в квалифицированный генерирующий объект, функционирующий на основе использования ВИЭ (графа 18).

7. В разделе 4:

1) в графе 1 указывается наименование генерирующего объекта;

2) в графе 2 указывается уникальный номер квалификационного свидетельства генерирующего объекта;

4) в графах 3 - 26 указываются плановые объемы производства электрической и тепловой энергии генерирующего объекта на основании тарифной заявки для каждого месяца года.

Приложение № 2.9

к приказу Минэнерго России

от 9 января 2020 г. № 3

ТРЕБОВАНИЯ

к заполнению формы "Сведения о прогнозной и текущей потребности в электрической энергии и мощности субъекта Российской Федерации в разрезе инвестиционных проектов по строительству (реконструкции), модернизации энергопринимающих устройств максимальной мощностью не менее 670 кВт"

1. В строке "Наименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, предоставляющего информацию" указывается полное и сокращенное (при наличии) наименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, предоставляющего информацию.

2. В строке "Код по ОКОГУ" для органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, предоставляющего информацию, указывается код по Общероссийскому классификатору органов государственной власти и управления (ОКОГУ).

3. В строке "Местонахождение органа исполнительной власти, предоставляющего информацию" указывается местонахождение с указанием почтового индекса органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, представляющего информацию.

4. В разделе 1 "Общая информация об инвестиционном проекте развития экономики и социальной сферы субъекта Российской Федерации" указываются:

а) в графе 2 указывается одно из значений, характеризующих виды экономической деятельности по инвестиционному проекту, в соответствии с таблицей № 1.

Таблица № 1

Значение, подлежащее указанию в графе 2

Наименование вида экономической деятельности

1

2

А

Сельское хозяйство, охота и лесное хозяйство, рыболовство, рыбоводство

В

Добыча полезных ископаемых

05

Добыча угля

06

Добыча сырой нефти и природного газа

07

Добыча металлических руд

08

Добыча прочих полезных ископаемых

09

Предоставление услуг в области добычи полезных ископаемых

С

Обрабатывающие производства

10

Производство пищевых продуктов

11

Производство напитков

12

Производство табачных изделий

13

Производство текстильных изделий

14

Производство одежды

15

Производство кожи, изделий из кожи

16

Обработка древесины и производство изделий из дерева

17

Производство бумаги и бумажных изделий

18

Деятельность полиграфическая и копирование носителей информации

19

Производство кокса, нефтепродуктов и ядерных материалов

20

Производство химических веществ и химических продуктов

21

Производство лекарственных средств и материалов, применяемых в медицинских целях

22

Производство резиновых и пластмассовых изделий

23

Производство прочих неметаллических минеральных продуктов

24

Производство металлургическое

25

Производство готовых металлических изделий, кроме машин и оборудования

26

Производство компьютеров, электронных и оптических изделий

27

Производство электрического оборудования

28

Производство машин и оборудования, не включенных в другие группировки

29

Производство автотранспортных средств, прицепов и полуприцепов

30

Производство прочих транспортных средств и оборудования

(31 - 32)

Производство мебели, прочих готовых изделий

33

Ремонт и монтаж машин и оборудования

D

Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха

E

Водоснабжение; водоотведение, организация сбора и утилизации отходов, деятельность по ликвидации загрязнений

F

Строительство

H

Транспортировка и хранение

49

Деятельность сухопутного и трубопроводного транспорта

49.1

Деятельность железнодорожного транспорта: междугородные и международные пассажирские перевозки

49.2

Деятельность железнодорожного транспорта: грузовые перевозки

49.5

Деятельность трубопроводного транспорта

52

Складское хозяйство и вспомогательная транспортная деятельность

53

Деятельность почтовой связи и курьерская деятельность

J

Деятельность в области информации и связи

58

Деятельность издательская

61

Деятельность в сфере телекоммуникаций

G

Торговля оптовая и розничная; ремонт автотранспортных средств и мотоциклов

I

Деятельность гостиниц и предприятий общественного питания

K

Финансовая и страховая деятельность

L

Деятельность по операциям с недвижимым имуществом

M

Деятельность профессиональная, научная и техническая

N

Деятельность административная и сопутствующие дополнительные услуги

O

Государственное управление и обеспечение военной безопасности, социальное обеспечение

P

Образование

Q

Деятельность в области здравоохранения и социальных услуг

R

Деятельность в области культуры, спорта, организации досуга и развлечений

S

Предоставление прочих видов услуг

T

Деятельность домашних хозяйств как работодателей;
недифференцированная деятельность частных домашних хозяйств по производству товаров и оказанию услуг для собственного потребления

U

Деятельность экстерриториальных организаций и органов

б) в графе 5 указывается одно из значений, характеризующих типы инвестиционных проектов, в соответствии с таблицей № 2.

Таблица № 2

Значение, подлежащее указанию в графе 5 Характеристика инвестиционного проекта

- 1Создание нового производственного (непроизводственного) объекта на новой площадке
- 2Расширение производственного (непроизводственного) объекта на существующей площадке
- 3Реконструкция существующего производственного (непроизводственного) объекта
- 4Закрытие производственного (непроизводственного) объекта

в) в графе 6 указывается характеристика объекта, основные типы продукции (услуг);

г) в графе 7 указывается местонахождение объекта (производства);

д) в графе 8 указывается наименование подстанции, от которой планируется осуществлять электроснабжение объекта инвестиционного проекта, с указанием класса напряжения и субъекта Российской Федерации, в котором они расположены;

е) в графе 9 указывается зона электроснабжения объекта (централизованная или децентрализованная).

5. В разделе 2 "Показатели проработанности и вероятности реализации проекта" указывается:

а) в графе 3 одно из значений, характеризующее уровень проработанности проекта, в соответствии с таблицей № 3.

Таблица № 3

Значение, подлежащее указанию

в графе 3Уровни проработанности проекта

1Не начаты инженерные изыскания

2Инженерные изыскания и прочие предпроектные работы

3Разработка и утверждение проектной документации

4Разработка рабочей документации

5Ведутся строительные работы

6Приостановка реализации

б) в графе 4 указывается значение, характеризующее этап технологического присоединения к электрическим сетям объекта, в соответствии с таблицей № 4.

Таблица № 4

Значение, подлежащее указанию

в графе 4Этапы технологического присоединения к электрическим сетям

1Заявка не подавалась

2Заявка в работе у сетевой организации

3Заявка на доработке у заявителя

4Заявка аннулирована

5Выданы технические условия

6Заключен договор на технологическое присоединение

в) в графе 5 указывается мощность по техническим условиям (далее - ТУ) (в случае отсутствия ТУ - по заявке; заявка или ТУ могут охватывать часть мощности по проекту);

г) в графе 6 указывается наименование сетевой организации, которой подавалась заявка; указывается номер заявки или договора на технологическое присоединение;

д) в графе 7 "Наличие разработанной схемы внешнего электроснабжения" указывается "да" или "нет";

ж) в графе 8 "Сведения о наличии прав на земельный участок" указывается "да" или "нет";

з) в графе 9 указывается значение, характеризующее обеспеченность инвестиционного проекта финансированием, в соответствии с таблицей № 5.

Таблица № 5

Значение, подлежащее указанию в графе 9

Характеристики финансовой обеспеченности

1

Источники финансирования не определены

2

Привлечены средства через кредиты и займы (выданы банковские гарантии, одобрены кредиты, размещены облигации)

3

Привлечены средства через эмиссионные ценные бумаги

4

Предусмотрены бюджетные инвестиции, субсидии

5

Выданы государственные гарантии

6

Начато финансирование

6. В разделе 3 приводятся следующие сведения:

а) в графе 3 указывается год ввода объекта в эксплуатацию;

б) в графе 4 указывается год начала строительно-монтажных работ для учета потребления электроэнергии;

в) в графе 5 указывается год выхода на проектную мощность;

г) в графе 6 указывается наименование каждой из групп товаров (услуг) и единицы измерения;

д) в графе 7 указываются цены каждой группы товаров, предусмотренные в проекте;

е) в графе 8 указывается существующий объем выпуска по каждой группе товаров (услуг) за последний отчетный год;

ж) в графе 9 указывается объем выпуска по каждой группе товаров (услуг) после реализации проекта (выхода на полную производственную мощность).

7. В разделе 4 "Годовые объемы выпуска продукции" в графах 3 - 12 приводятся прогнозные данные по годовым объемам выпуска продукции по группам товаров (услуг) на десятилетний период. В графе с наименованием "Год N" указываются сведения в отношении ожидаемого выпуска продукции в текущем году, в последующих графах с наименованиями "Год N+1" - "Год N+9" указываются сведения об ожидаемом выпуске продукции в последующие годы прогнозного периода.

8. В разделе 5 приводятся следующие данные:

а) в графе 3 приводится полный объем прогнозируемых инвестиций в инвестиционный проект;

б) в графе 4 отражается, в ценах какого года приведены данные по объему инвестиций;

в) в графах 5 - 14 приводятся годовые объемы инвестиций до выхода инвестиционного проекта на проектную мощность. В графе с наименованием "Год N" указываются сведения в отношении ожидаемого объема инвестиций в текущем году, в последующих графах с наименованиями "Год N+1" - "Год N+9" указываются сведения об ожидаемом объеме инвестиций в последующие годы прогнозного периода.

9. В разделе 6 приводятся следующие данные:

а) в графе 3 для действующих потребителей приводится фактический годовой объем потребления за последний отчетный год;

б) в графе 4 приводится годовой объем потребления электрической энергии после выхода на проектную мощность;

в) в графе 5 для действующих потребителей указывается фактический максимум потребления мощности, достигнутый в последнем отчетном году;

г) в графе 6 для действующих потребителей указывается максимальная мощность по договору на технологическое присоединение с сетевой организацией;

д) в графе 7 приводится максимальная мощность объекта после его выхода на проектную мощность.

10. В разделе 7 "Годовая динамика потребления электроэнергии и мощности" в графах 3 - 22 приводятся прогнозные данные динамики годовых значений потребления электрической энергии и мощности. В графе с наименованием "Год N" указываются сведения в отношении ожидаемого объема потребления в текущем году, в последующих графах с наименованиями "Год N+1" - "Год N+9" указываются сведения об ожидаемом объеме потребления в последующие годы прогнозного периода.