Министерство энергетики Российской Федерации

(Минэнерго России)

МИНИСТЕРСТВО ЮСТИЦИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
Регистрационный № 58571
от "03" июня 2020 г.

ПРИКАЗ

9 января 2020 г. № 3

Москва

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

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), п р и к а з ы в а ю:

gost.e-ecolog.ru

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 форм, предусмотренных приложениями № 1.1 и 1.4 к настоящему приказу, и требований, предусмотренных приложениями № 2.1 и 2.4 к настоящему приказу, – с 1 января 2021 г.

Министр А.В. Новак

Департамент государственной
энергетической политики
Базылева Елена Юрьевна
(495) 631-82-13

Приложение № 1.1
к приказу Минэнерго России
от «09» 01 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 строки	Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией			Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах, миллионов рублей (с НДС)
						Плановое значение показателя			
					Плановое значение показателя	в базисном уровне цен, миллионов рублей (с налогом на добавленную стоимость (далее – НДС)	в ценах, сложившихся ко времени составления сметной документации, миллионов рублей (с НДС)	месяц и год составления сметной документации	Плановое значение показателя
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
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 X					утвержденное плановое значение показателя года (X+1)				
Плановое значение показателя на 01.01.года X	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
11	12.1	12.2	12.3	12.4	12.5	12.6	12.7	12.8	12.9	12.10

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 (X+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
12.11	12.12	12.13	12.14	12.15	13	14	15	16	17

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

Код строки	Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Год начала реализации инвестиционного проекта	Год окончания реализации инвестиционного проекта	Полная 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 показателя	Плановое значение показателя	Всего, в том числе:	проектно-изыскательские работы	строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования	оборудование	прочие затраты
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
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 X		Год X	Год (X+1)	Год (X+2)	Итого (плановое значение показателя)
в базисном уровне цен	в прогнозных ценах	Утвержденное плановое значение показателя	Утвержденное плановое значение показателя	Утвержденное плановое значение показателя	
13	14	15.1	15.2	15.3	16

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

Код строки	Состав показателей	Значения показателей
1	2	3
401	Год, 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, соответствующего цели	наименование количественного показателя, соответствующего цели	наименование количественного показателя NN, соответствующего цели
1	2	3	4	5.1	5.2	5.NN	6.1	6.2	6.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, соответствующего цели	наименование количественного показателя, соответствующего цели	наименование количественного показателя NN, соответствующего цели	наименование количественного показателя, соответствующего цели	наименование количественного показателя, соответствующего цели	наименование количественного показателя NN, соответствующего цели	наименование количественного показателя, соответствующего цели	наименование количественного показателя, соответствующего цели	наименование количественного показателя NN, соответствующего цели	наименование количественного показателя, соответствующего цели	наименование количественного показателя, соответствующего цели	наименование количественного показателя NN, соответствующего цели	наименование количественного показателя, соответствующего цели	наименование количественного показателя, соответствующего цели	наименование количественного показателя NN, соответствующего цели
7.1	7.2	7.NN	8.1	8.2	8.NN	9.1	9.2	9.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 строки	Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Первоначальная 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 показателя	нематериальные активы	основные средства			
					миллионов рублей (без НДС)	миллионов рублей (без НДС)	наименование единицы измерения натурального количественного показателя	наименование единицы измерения натурального количественного показателя	наименование единицы измерения натурального количественного показателя NN
1	2	3	4	5	6.1.1	6.1.2	6.1.3	6.1.4	6.1.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 показателей					Утвержденные плановые значения показателей					Плановые значения показателей				
нематериальные активы	основные средства				нематериальные активы	основные средства				нематериальные активы	основные средства			
миллионов рублей (без НДС)	миллионов рублей (без НДС)	наименование единицы измерения натурального количественного показателя	наименование единицы измерения натурального количественного показателя	наименование единицы измерения натурального количественного показателя NN	миллионов рублей (без НДС)	миллионов рублей (без НДС)	наименование единицы измерения натурального количественного показателя	наименование единицы измерения натурального количественного показателя	наименование единицы измерения натурального количественного показателя NN	миллионов рублей (без НДС)	миллионов рублей (без НДС)	наименование единицы измерения натурального количественного показателя	наименование единицы измерения натурального количественного показателя	наименование единицы измерения натурального количественного показателя NN
6.2.1	6.2.2	6.2.3	6.2.4	6.2.NN	6.3.1	6.3.2	6.3.3	6.3.4	6.3.NN	7.1.1	7.1.2	7.1.3	7.1.4	7.1.NN

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

Код строки	Состав показателей	Значения показателей
1	2	3
601	Год, 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 строки	Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Утвержденный план принятия основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету на год				
				I квартал				
				нематериальные активы	основные средства			
				миллионов рублей (без НДС)	миллионов рублей (без НДС)	наименование единицы измерения натурального количественного показателя	наименование единицы измерения натурального количественного показателя	наименование единицы измерения натурального количественного показателя NN
1	2	3	4	5.1.1	5.1.2	5.1.3	5.1.4	5.1.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 квартал					III квартал				
нематериальные активы	основные средства				нематериальные активы	основные средства			
миллионов рублей (без НДС)	миллионов рублей (без НДС)	наименование единицы измерения натурального количественного показателя	наименование единицы измерения натурального количественного показателя	наименование единицы измерения натурального количественного показателя NN	миллионов рублей (без НДС)	миллионов рублей (без НДС)	наименование единицы измерения натурального количественного показателя	наименование единицы измерения натурального количественного показателя	наименование единицы измерения натурального количественного показателя NN
5.2.1	5.2.2	5.2.3	5.2.4	5.2.NN	5.3.1	5.3.2	5.3.3	5.3.4	5.3.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 квартал					Итого утвержденные плановые значения показателей за год				
Утвержденные плановые значения показателей					Утвержденные плановые значения показателей				
нематериальные активы	основные средства				нематериальные активы	основные средства			
миллионов рублей (без НДС)	миллионов рублей (без НДС)	наименование единицы измерения натурального количественного показателя	наименование единицы измерения натурального количественного показателя	наименование единицы измерения натурального количественного показателя NN	миллионов рублей (без НДС)	миллионов рублей (без НДС)	наименование единицы измерения натурального количественного показателя	наименование единицы измерения натурального количественного показателя	наименование единицы измерения натурального количественного показателя NN
5.4.1	5.4.2	5.4.3	5.4.4	5.4.NN	6.1.1	6.1.2	6.1.3	6.1.4	6.1.NN

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

Код строки	Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ			
				Год X			
				Утвержденные плановые значения показателей			
				Квартал	наименование единицы измерения натурального количественного показателя	наименование единицы измерения натурального количественного показателя	наименование единицы измерения натурального количественного показателя NN
1	2	3	4	5.1.1	5.1.2	5.1.3	5.1.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 показателей				Утвержденные плановые значения показателей			
Квартал	наименование единицы измерения натурального количественного показателя	наименование единицы измерения натурального количественного показателя	наименование единицы измерения натурального количественного показателя NN	Квартал	наименование единицы измерения натурального количественного показателя	наименование единицы измерения натурального количественного показателя	наименование единицы измерения натурального количественного показателя NN
5.2.1	5.2.2	5.2.3	5.2.NN	5.3.1	5.3.2	5.3.3	5.3.NN

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

Код строки	Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Характеристики объекта электроэнергетики (объекта инвестиционной деятельности)			Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию		
				Плановые значения показателей			Год X		
							Утвержденные плановые значения показателей		
				наименование единицы измерения натурального количественного показателя	наименование единицы измерения натурального количественного показателя	наименование единицы измерения натурального количественного показателя NN	наименование единицы измерения натурального количественного показателя	наименование единицы измерения натурального количественного показателя	наименование единицы измерения натурального количественного показателя NN
1	2	3	4	5.1.1	5.1.2	5.1.NN	6.1.1	6.1.2	6.1.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 показателей			Утвержденные плановые значения показателей			Плановые значения показателей		
наименование единицы измерения натурального количественного показателя	наименование единицы измерения натурального количественного показателя	наименование единицы измерения натурального количественного показателя NN	наименование единицы измерения натурального количественного показателя	наименование единицы измерения натурального количественного показателя	наименование единицы измерения натурального количественного показателя NN	наименование единицы измерения натурального количественного показателя	наименование единицы измерения натурального количественного показателя	наименование единицы измерения натурального количественного показателя NN
6.2.1	6.2.2	6.2.NN	6.3.1	6.3.2	6.3.NN	7.1.1	7.1.2	7.1.NN

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

Код строки	Состав показателей	Значения показателей
A	B	3
901	Наименование 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:					
I	собственные средства всего, в том числе:				
1.1	прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:				
1.1.1	полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам):				
1.1.1.NN	наименование показателя NN				
1.1.2	прибыль от продажи электрической энергии (мощности) по нерегулируемым ценам всего, в том числе:				
1.1.2.NN	наименование показателя NN				
1.1.3	прочая прибыль				
1.2	амортизация основных средств всего, в том числе:				
1.2.1	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах), всего, в том числе:				
1.2.1.NN	наименование показателя NN				
1.2.2	прочая текущая амортизация				
1.2.3	недоиспользованная амортизация прошлых лет всего, в том числе:				

№ 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
1.2.3.NN	наименование показателя NN				
1.3	возврат НДС				
1.4	прочие собственные средства всего, в том числе:				
1.4.1	средства от эмиссии акций				
1.4.2	остаток собственных средств на начало года				
II	привлеченные средства всего, в том числе:				
2.1	кредиты				
2.2	облигационные займы				
2.3	векселя				
2.4	займы организаций				
2.5	бюджетное финансирование:				
2.5.1	средства федерального бюджета:				
2.5.1.1	в том числе средства федерального бюджета, недоиспользованные в прошлых периодах				
2.5.2	средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации:				
2.5.2.1	в том числе средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации, недоиспользованные в прошлых периодах				
2.6	использование лизинга				
2.7	прочие привлеченные средства				

Часть 6. Контактная информация

Контактная информация	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер 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 «09» 01 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 года	ежегодно

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

№	Наименование субъекта Российской Федерации	Наименование поселения, городского округа с численностью населения от 10 тысяч человек и более, города федерального значения	Код по Общероссийскому классификатору территорий муниципальных образований (далее – ОКТМО)	Наименование уполномоченного органа, утвердившего схему теплоснабжения	Документ, которым утверждена схема теплоснабжения			Адреса страниц сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», на которых размещены документы утвержденной схемы теплоснабжения	Наименование уполномоченного органа, утвердившего актуализированную схему теплоснабжения	Документ, которым утверждена актуализированная схема теплоснабжения			Адреса страниц сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», на которых размещены документы утвержденной актуализированной схемы теплоснабжения
					Наименование документа, которым утверждена схема теплоснабжения	Дата документа, которым утверждена схема теплоснабжения, в формате дд.мм.гггг	Номер документа, которым утверждена схема теплоснабжения			Наименование документа, которым утверждена актуализированная схема теплоснабжения	Дата документа, которым утверждена актуализированная схема теплоснабжения, в формате дд.мм.гггг	Номер документа, которым утверждена актуализированная схема теплоснабжения	
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13

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

№	Наименование поселения, городского округа	Код ОКТМО	Код зоны деятельности ЕТО, указанный в схеме (актуализированной схеме) теплоснабжения	Сведения об организации, которой присвоен статус ЕТО								Наименование уполномоченного органа, принявшего решение о присвоении организации статуса ЕТО	Сведения о документе, которым организации присвоен статус ЕТО		
				Наименование организации	Местонахождение организации	Адрес официального сайта организации в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (при наличии)	Идентификационный номер налогоплательщика (далее – ИНН)	Основной государственный регистрационный номер (далее – ОГРН)	Код организации по				Наименование документа, в соответствии с которым организации присвоен статус ЕТО	Дата документа, в соответствии с которым организации присвоен статус ЕТО, в формате дд.мм.гггг	Номер документа, в соответствии с которым организации присвоен статус ЕТО
									Общественному классификатору предприятий и организаций (далее – ОКПО)	ОКТМО	Общероссийскому классификатору форм собственности (далее – ОКФС)				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16

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 организации	Местонахождение теплоснабжающей организации	Адрес официального сайта теплоснабжающей организации в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (при наличии)	ИНН	ОГРН	Коды организации		
									ОКПО	ОКТМО	ОКФС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

Раздел 4. Контактная информация

Контактная информация	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер 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 «09» 01 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 давлением				острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8
Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (мощности), теплоносителя (получающие тепловую энергию (мощность), теплоноситель на коллекторах источника тепловой энергии)							
одноставочный, рублей/Гкал[1]	110						
двухставочный:	x	x	x	x	x	x	x
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:	x	x	x	x	x	x	x
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:	x	x	x	x	x	x	x
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 строки	горячая вода	отборный пар давлением				острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8
Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (мощности), теплоносителя (получающие тепловую энергию (мощность), теплоноситель на коллекторах источника тепловой энергии)							
одноставочный, рублей/Гкал	210						
двухставочный:	x	x	x	x	x	x	x
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:	x	x	x	x	x	x	x
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:	x	x	x	x	x	x	x
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 строки	горячая вода	пар
1	2	3	4
одноставочный, рублей/Гкал	310		
двухставочный:	x	x	x
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 строки	горячая вода	пар
1	2	3	4
одноставочный, рублей/Гкал	410		
двухставочный:	x	x	x
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 строки	горячая вода	отборный пар давлением				острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8
одноставочный, рублей/Гкал	510						
двухставочный:	x	x	x	x	x	x	x
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 строки	горячая вода	отборный пар давлением				острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см^2	от 2,5 до 7,0 кг/см^2	от 7,0 до 13,0 кг/см^2	свыше 13,0 кг/см^2	
1	2	3	4	5	6	7	8
одноставочный, рублей/Гкал	610						
двухставочный:	x	x	x	x	x	x	x
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 строки	горячая вода	пар
1	2	3	4
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 строки	горячая вода	пар
1	2	3	4
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 строки	период
1	2	3
Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, тысяч рублей/Гкал/час в месяц	910	

Раздел 10. 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 № 1.4
к приказу Минэнерго России
от «09» 01 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 годом	ежегодно
Наименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, 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 поселения	Код по Общероссийскому классификатору территорий муниципальных образований

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

Наименование	Код строки	Протяженность трубопроводов со сроком эксплуатации до 5 лет, метры			Протяженность трубопроводов со сроком эксплуатации от 6 до 10 лет, метры			Протяженность трубопроводов со сроком эксплуатации от 11 до 15 лет, метры			Протяженность трубопроводов со сроком эксплуатации от 16 до 20 лет, метры			Протяженность трубопроводов со сроком эксплуатации от 21 до 25 лет, метры			Протяженность трубопроводов со сроком эксплуатации свыше 25 лет, метры		
		водяные сети	паропроводы	конденса-топроводы	водяные сети	паропроводы	конденса-топроводы	водяные сети	паропроводы	конденса-топроводы	водяные сети	паропроводы	конденса-топроводы	водяные сети	паропроводы	конденса-топроводы	водяные сети	паропроводы	конденса-топроводы
А	В	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Трубопроводы, всего	100																		
в том числе:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
надземные	110																		
канальные	111																		
бесканальные	112																		
прочие	113																		
Трубопроводы до 100 миллиметров	120																		
в том числе:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
надземные	121																		
канальные	122																		
бесканальные	123																		

Наименование	Код строки	Протяженность трубопроводов со сроком эксплуатации до 5 лет, метры			Протяженность трубопроводов со сроком эксплуатации от 6 до 10 лет, метры			Протяженность трубопроводов со сроком эксплуатации от 11 до 15 лет, метры			Протяженность трубопроводов со сроком эксплуатации от 16 до 20 лет, метры			Протяженность трубопроводов со сроком эксплуатации от 21 до 25 лет, метры			Протяженность трубопроводов со сроком эксплуатации свыше 25 лет, метры		
		водяные сети	паропроводы	конденса-топроводы	водяные сети	паропроводы	конденса-топроводы	водяные сети	паропроводы	конденса-топроводы	водяные сети	паропроводы	конденса-топроводы	водяные сети	паропроводы	конденса-топроводы	водяные сети	паропроводы	конденса-топроводы
А	В	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
прочие	124																		
Трубопроводы до 200 миллиметров	130																		
в том числе:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
надземные	131																		
канальные	132																		
бесканальные	133																		
прочие	134																		
Трубопроводы до 400 миллиметров	140																		
в том числе:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
надземные	141																		
канальные	142																		
бесканальные	143																		
прочие	144																		
Трубопроводы до 600 миллиметров	150																		
в том числе:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
надземные	151																		
канальные	152																		

Наименование	Код строки	Протяженность трубопроводов со сроком эксплуатации до 5 лет, метры			Протяженность трубопроводов со сроком эксплуатации от 6 до 10 лет, метры			Протяженность трубопроводов со сроком эксплуатации от 11 до 15 лет, метры			Протяженность трубопроводов со сроком эксплуатации от 16 до 20 лет, метры			Протяженность трубопроводов со сроком эксплуатации от 21 до 25 лет, метры			Протяженность трубопроводов со сроком эксплуатации свыше 25 лет, метры		
		водяные сети	паропроводы	конденса-топроводы	водяные сети	паропроводы	конденса-топроводы	водяные сети	паропроводы	конденса-топроводы	водяные сети	паропроводы	конденса-топроводы	водяные сети	паропроводы	конденса-топроводы	водяные сети	паропроводы	конденса-топроводы
А	В	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
бесканальные	153																		
прочие	154																		
Трубопроводы до 800 миллиметров	160																		
в том числе:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
надземные	161																		
канальные	162																		
бесканальные	163																		
прочие	164																		
Трубопроводы до 1000 миллиметров	170																		
в том числе:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
надземные	171																		
канальные	172																		
бесканальные	173																		
прочие	174																		
Трубопроводы от 1000 миллиметров и более	180																		
в том числе:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
надземные	181																		

Наименование	Код строки	Протяженность трубопроводов со сроком эксплуатации до 5 лет, метры			Протяженность трубопроводов со сроком эксплуатации от 6 до 10 лет, метры			Протяженность трубопроводов со сроком эксплуатации от 11 до 15 лет, метры			Протяженность трубопроводов со сроком эксплуатации от 16 до 20 лет, метры			Протяженность трубопроводов со сроком эксплуатации от 21 до 25 лет, метры			Протяженность трубопроводов со сроком эксплуатации свыше 25 лет, метры		
		водяные сети	паропроводы	конденса-топроводы	водяные сети	паропроводы	конденса-топроводы	водяные сети	паропроводы	конденса-топроводы	водяные сети	паропроводы	конденса-топроводы	водяные сети	паропроводы	конденса-топроводы	водяные сети	паропроводы	конденса-топроводы
А	В	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
канальные	182																		
бесканальные	183																		
прочие	184																		

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

Наименование	Код строки	Протяженность бесхозяйных тепловых сетей, находящихся в эксплуатации, метры
А	В	1
Бесхозяйные тепловые сети	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
А	В	1	2	3
Количество объектов всего, штук	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	паро-проводы	конденсато-проводы	водяные сети	паро-проводы	конденсато-проводы	водяные сети	паро-проводы	конденсато-проводы
А	В	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Трубопроводы, всего	200									
в том числе:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
надземные	210									
канальные	211									
бесканальные	212									
прочие	213									
Трубопроводы до 100 миллиметров	220									
в том числе:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
надземные	221									
канальные	222									
бесканальные	223									
прочие	224									
Трубопроводы до 200 миллиметров	230									
в том числе:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
надземные	231									
канальные	232									
бесканальные	233									
прочие	234									
Трубопроводы до 400 миллиметров	240									
в том числе:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
надземные	241									

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	паро-проводы	конденсато-проводы	водяные сети	паро-проводы	конденсато-проводы	водяные сети	паро-проводы	конденсато-проводы
А	В	1	2	3	4	5	6	7	8	9
канальные	242									
бесканальные	243									
прочие	244									
Трубопроводы до 600 миллиметров	250									
в том числе:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
надземные	251									
канальные	252									
бесканальные	253									
прочие	254									
Трубопроводы до 800 миллиметров	260									
в том числе:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
надземные	261									
канальные	262									
бесканальные	263									
прочие	264									
Трубопроводы до 1000 миллиметров	270									
в том числе:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
надземные	271									
канальные	272									
бесканальные	273									
прочие	274									
Трубопроводы от 1000 миллиметров и более	280									

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	паро-проводы	конденсато-проводы	водяные сети	паро-проводы	конденсато-проводы	водяные сети	паро-проводы	конденсато-проводы
А	В	1	2	3	4	5	6	7	8	9
в том числе:	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
надземные	281									
канальные	282									
бесканальные	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

Наименование	Код строки	ИТП			ЦТП			Насосные станции тепловых сетей		
		ввод в эксплуата-цию новых	модерни-зация	реконструкция	ввод в эксплуа-тацию новых	модерни-зация	реконструкция	ввод в эксплуата-цию новых	модерни-зация	реконструкция
А	В	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Количество объектов всего, штук	290									

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

Наименование	Код строки	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на трубопроводах сроком эксплуатации до 5 лет, штук			Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на трубопроводах сроком эксплуатации от 6 до 10 лет, штук			Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на трубопроводах сроком эксплуатации от 11 до 15 лет, штук			Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на трубопроводах сроком эксплуатации от 16 до 20 лет, штук			Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на трубопроводах сроком эксплуатации от 21 до 25 лет, штук			Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на трубопроводах сроком эксплуатации свыше 25 лет, штук			Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на трубопроводах за год всего, штук			Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении по организационным причинам за год, штук			Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении по техническим причинам за год, штук		
		водяные сети	паропроводы	конденсатопроводы	водяные сети	паропроводы	конденсатопроводы	водяные сети	паропроводы	конденсатопроводы	водяные сети	паропроводы	конденсатопроводы	водяные сети	паропроводы	конденсатопроводы	водяные сети	паропроводы	конденсатопроводы	водяные сети	паропроводы	конденсатопроводы	водяные сети	паропроводы	конденсатопроводы	водяные сети	паропроводы	конденсатопроводы
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
Трубопроводы, всего	300																											
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	310																											
канальные	311																											
бесканальные	312																											
прочие	313																											
Трубопроводы до 100 миллиметров	320																											
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	321																											
канальные	322																											
бесканальные	323																											

Наименование	Код строки	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на трубопроводах сроком эксплуатации до 5 лет, штук			Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на трубопроводах сроком эксплуатации от 6 до 10 лет, штук			Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на трубопроводах сроком эксплуатации от 11 до 15 лет, штук			Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на трубопроводах сроком эксплуатации от 16 до 20 лет, штук			Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на трубопроводах сроком эксплуатации от 21 до 25 лет, штук			Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на трубопроводах сроком эксплуатации свыше 25 лет, штук			Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на трубопроводах за год всего, штук			Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении по организационным причинам за год, штук			Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении по техническим причинам за год, штук		
		водяные сети	паропроводы	конденсатопроводы	водяные сети	паропроводы	конденсатопроводы	водяные сети	паропроводы	конденсатопроводы	водяные сети	паропроводы	конденсатопроводы	водяные сети	паропроводы	конденсатопроводы	водяные сети	паропроводы	конденсатопроводы	водяные сети	паропроводы	конденсатопроводы	водяные сети	паропроводы	конденсатопроводы	водяные сети	паропроводы	конденсатопроводы
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	
прочие	324																											
Трубопроводы 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																											
Трубопроводы до 400 миллиметров	340																											
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	341																											
канальные	342																											
бесканальные	343																											

Наименование	Код строки	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на трубопроводах сроком эксплуатации до 5 лет, штук			Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на трубопроводах сроком эксплуатации от 6 до 10 лет, штук			Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на трубопроводах сроком эксплуатации от 11 до 15 лет, штук			Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на трубопроводах сроком эксплуатации от 16 до 20 лет, штук			Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на трубопроводах сроком эксплуатации от 21 до 25 лет, штук			Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на трубопроводах сроком эксплуатации свыше 25 лет, штук			Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на трубопроводах за год всего, штук			Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении по организационным причинам за год, штук			Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении по техническим причинам за год, штук		
		водяные сети	паропроводы	конденсатопроводы	водяные сети	паропроводы	конденсатопроводы	водяные сети	паропроводы	конденсатопроводы	водяные сети	паропроводы	конденсатопроводы	водяные сети	паропроводы	конденсатопроводы	водяные сети	паропроводы	конденсатопроводы	водяные сети	паропроводы	конденсатопроводы	водяные сети	паропроводы	конденсатопроводы	водяные сети	паропроводы	конденсатопроводы
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
прочие	344																											
Трубопроводы до 600 миллиметров	350																											
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	351																											
канальные	352																											
бесканальные	353																											
прочие	354																											
Трубопроводы до 800 миллиметров	360																											
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	361																											
канальные	362																											
бесканальные	363																											

Наименование	Код строки	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на трубопроводах сроком эксплуатации до 5 лет, штук			Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на трубопроводах сроком эксплуатации от 6 до 10 лет, штук			Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на трубопроводах сроком эксплуатации от 11 до 15 лет, штук			Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на трубопроводах сроком эксплуатации от 16 до 20 лет, штук			Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на трубопроводах сроком эксплуатации от 21 до 25 лет, штук			Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на трубопроводах сроком эксплуатации свыше 25 лет, штук			Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на трубопроводах за год всего, штук			Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении по организационным причинам за год, штук			Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении по техническим причинам за год, штук		
		водяные сети	паропроводы	конденсатопроводы	водяные сети	паропроводы	конденсатопроводы	водяные сети	паропроводы	конденсатопроводы	водяные сети	паропроводы	конденсатопроводы	водяные сети	паропроводы	конденсатопроводы	водяные сети	паропроводы	конденсатопроводы	водяные сети	паропроводы	конденсатопроводы	водяные сети	паропроводы	конденсатопроводы	водяные сети	паропроводы	конденсатопроводы
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
прочие	364																											
Трубопроводы до 1000 миллиметров	370																											
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	371																											
канальные	372																											
бесканальные	373																											
прочие	374																											
Трубопроводы от 1000 миллиметров и более	380																											
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	381																											
канальные	382																											
бесканальные	383																											
прочие	384																											

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

Наименование	Код строки	ИТП		ЦТП		Насосные станции тепловых сетей	
		по организационным причинам, штук	по техническим причинам, штук	по организационным причинам, штук	по техническим причинам, штук	по организационным причинам, штук	по техническим причинам, штук
А	В	1	2	3	4	5	6
Количество аварийных ситуаций всего, штук	410						

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

Наименование	Код строки	Дата полного или частичного ограничения режима потребления тепловой энергии вследствие аварийных ситуаций при теплоснабжении или профилактических и ремонтных работ, в формате дд.мм.гггг	Дата восстановления режима потребления тепловой энергии после произошедших аварийных ситуаций при теплоснабжении или профилактических и ремонтных работ, в формате дд.мм.гггг	Суммарная продолжительность полного или частичного ограничения режима потребления тепловой энергии вследствие аварийных ситуаций при теплоснабжении или профилактических и ремонтных работ за год, часы	Процент снижения температуры теплоносителя, произошедшего вследствие аварийных ситуаций при теплоснабжении или ремонта и профилактики относительно температурного графика, проценты	Среднесуточная температура наружного воздуха в период произошедших аварийных ситуаций при теплоснабжении в градусах по Цельсию	Потери тепловой энергии вследствие произошедших аварийных ситуаций при теплоснабжении на трубопроводах и источниках тепловой энергии или в период профилактических и ремонтных работ за год, Гкал	Потери теплоносителя вследствие произошедших аварийных ситуаций при теплоснабжении на трубопроводах и источниках тепловой энергии за год, $м^3$	Объем недоданного отпуска тепловой энергии потребителям вследствие произошедших аварийных ситуаций при теплоснабжении на трубопроводах и источниках тепловой энергии за год, Гкал
А	В	1	2	3	4	5	6	7	8
Полное или частичное ограничение режима потребления тепловой энергии вследствие аварийных ситуаций при теплоснабжении в отопительный период									
Трубопроводы, всего	510	x	x		x	x			
в том числе по датам:	x	x	x	x	x	x	x	x	x
в формате дд.мм.гггг	x								
ИТП, ЦТП, насосные станции тепловых сетей, всего	520								
в том числе по датам:	x	x	x	x	x	x	x	x	x

Наименование	Код строки	Дата полного или частичного ограничения режима потребления тепловой энергии вследствие аварийных ситуаций при теплоснабжении или профилактических и ремонтных работ, в формате дд.мм.гггг	Дата восстановления режима потребления тепловой энергии после произошедших аварийных ситуаций при теплоснабжении или профилактических и ремонтных работ, в формате дд.мм.гггг	Суммарная продолжительность полного или частичного ограничения режима потребления тепловой энергии вследствие аварийных ситуаций при теплоснабжении или профилактических и ремонтных работ за год, часы	Процент снижения температуры теплоносителя, произошедшего вследствие аварийных ситуаций при теплоснабжении или ремонта и профилактики относительно температурного графика, проценты	Среднесуточная температура наружного воздуха в период произошедших аварийных ситуаций при теплоснабжении в градусах по Цельсию	Потери тепловой энергии вследствие произошедших аварийных ситуаций при теплоснабжении на трубопроводах и источниках тепловой энергии или в период профилактических и ремонтных работ за год, Гкал	Потери теплоносителя вследствие произошедших аварийных ситуаций при теплоснабжении на трубопроводах и источниках тепловой энергии за год, $м^3$	Объем недоданного отпуска тепловой энергии потребителям вследствие произошедших аварийных ситуаций при теплоснабжении на трубопроводах и источниках тепловой энергии за год, Гкал
А	В	1	2	3	4	5	6	7	8
в формате дд.мм.гггг	x								
Источники тепловой энергии, всего	530	x	x		x	x			
в том числе по датам:	x	x	x	x	x	x	x	x	x
в формате дд.мм.гггг	x								
Отключения ГВС вследствие аварийных ситуаций при теплоснабжении в межотопительный период									
Трубопроводы, всего	540				x	x			
в том числе по датам:	x	x	x	x	x	x	x	x	x
в формате дд.мм.гггг	x								

Наименование	Код строки	Дата полного или частичного ограничения режима потребления тепловой энергии вследствие аварийных ситуаций при теплоснабжении или профилактических и ремонтных работ, в формате дд.мм.гггг	Дата восстановления режима потребления тепловой энергии после произошедших аварийных ситуаций при теплоснабжении или профилактических и ремонтных работ, в формате дд.мм.гггг	Суммарная продолжительность полного или частичного ограничения режима потребления тепловой энергии вследствие аварийных ситуаций при теплоснабжении или профилактических и ремонтных работ за год, часы	Процент снижения температуры теплоносителя, произошедшего вследствие аварийных ситуаций при теплоснабжении или ремонта и профилактики относительно температурного графика, проценты	Среднесуточная температура наружного воздуха в период произошедших аварийных ситуаций при теплоснабжении в градусах по Цельсию	Потери тепловой энергии вследствие произошедших аварийных ситуаций при теплоснабжении на трубопроводах и источниках тепловой энергии или в период профилактических и ремонтных работ за год, Гкал	Потери теплоносителя вследствие произошедших аварийных ситуаций при теплоснабжении на трубопроводах и источниках тепловой энергии за год, $м^3$	Объем недоданного отпуска тепловой энергии потребителям вследствие произошедших аварийных ситуаций при теплоснабжении на трубопроводах и источниках тепловой энергии за год, Гкал
А	В	1	2	3	4	5	6	7	8
ИТП, ЦТП, насосные станции тепловых сетей, всего	550				х	х			
в том числе по датам:	х	х	х	х	х	х	х	х	х
в формате дд.мм.гггг	х								
Источники тепловой энергии, всего	560				х	х			
в том числе по датам:	х	х	х	х	х	х	х	х	х
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

Номер отключения	Код строки	Средняя плановая продолжительность отключения ГВС, дней	Средняя фактическая продолжительность отключения ГВС, дней	Суммарные нормативные потери теплоносителя при ремонтных и (или) профилактических работах, $м^3$	Суммарные фактические потери теплоносителя при ремонтных и (или) профилактических работах, $м^3$
А	В	1	2	3	4
	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

От источников тепловой энергии общего пользования						От источников тепловой энергии, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании промышленным предприятиям						Из тепловых сетей, принадлежащих на праве собственности или ином законом основании иным организациям		Итого, поступление тепловой энергии в тепловую сеть организации	
тепловые электростанции		котельные		прочие источники		тепловые электростанции		котельные		прочие источники					
в паре	в горячей воде	в паре	в горячей воде	в паре	в горячей воде	в паре	в горячей воде	в паре	в горячей воде	в паре	в горячей воде	в паре	в горячей воде	в паре	в горячей воде
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16

Раздел 6.2. Отпуск тепловой энергии потребителям с коллекторов источников тепловой энергии, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании организации

Населению и приравненным к нему категориям потребителям								Государственным и муниципальным бюджетным и казенным учреждениям				Промышленным потребителям				Прочим организациям				в тепловые сети, принадлежащие на праве собственности или ином законом основании иным организациям		Итого, отпущено тепловой энергии с коллекторов источников тепловой энергии			
по приборам учета				по нормативному методу				всего, Гкал		в том числе ГВС*		всего, Гкал		в том числе ГВС*		всего, Гкал		в том числе ГВС*		всего, Гкал		всего, Гкал		в том числе ГВС*	
отопление, Гкал		ГВС*		отопление, Гкал		ГВС*																			
в паре	в горячей воде	Гкал	м³	в паре	в горячей воде	Гкал	м³	в паре	в горячей воде	Гкал	м³	в паре	в горячей воде	Гкал	м³	в паре	в горячей воде	Гкал	м³	в паре	в горячей воде	в паре	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 потребителям								Государственным и муниципальным бюджетным и казенным учреждениям				Промышленным потребителям				Прочим организациям				в тепловые сети, принадлежащие на праве собственности или ином законом основании иным организациям		Итого, отпущено тепловой энергии потребителям из тепловой сети			
по приборам учета				по нормативному методу				Всего, Гкал		в том числе ГВС		Всего, Гкал		в том числе ГВС		Всего, Гкал		в том числе ГВС		Всего, Гкал		Всего, Гкал		в том числе ГВС	
отопление, Гкал		ГВС		отопление, Гкал		ГВС																			
в паре	в горячей воде	Гкал	м³	в паре	в горячей воде	Гкал	м³	в паре	в горячей воде	Гкал	м³	в паре	в горячей воде	Гкал	м³	в паре	в горячей воде	Гкал	м³	в паре	в горячей воде	в паре	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 энергии						потери теплоносителя									
в паре			в горячей воде			в паре					в горячей воде				
норматив		факт	норматив		факт	норматив			факт		норматив			факт	
проценты	Гкал	Гкал	проценты	Гкал	Гкал	проценты	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
А	В	1	2
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 «09» 01 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 Федерации	ежегодно

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

Код строки	Наименование показателя	Наименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации
1	2	3
101	Орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации, уполномоченный на утверждение СиПР	

Раздел 2. Сведения о СиПР субъекта Российской Федерации

Год	Код строки	Наименование СиПР	Реквизиты решения об утверждении СиПР			Адреса страниц сайтов в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	Согласование СиПР			Информация о государственном контракте на разработку СиПР						Иные формы разработки СиПР, организация-исполнитель
			вид документа	дата принятия	должностное лицо, подписавшее решение об утверждении СиПР		субъект оперативно-диспетчерского управления	территориальная сетевая организация (при наличии)	организация по производству электрической энергии (при наличии)	организация-исполнитель	цена, миллионов рублей	реестровый номер	дата заключения	дата окончания работ по государственному контракту	критерии оценки заявки участников	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	201															

Раздел 3. Схема и программа развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации

Код строки	Наименование агрегата информации	Форма предоставления в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса (далее – ГИС ТЭК)
301	Схема 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 информация	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер 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 «09» 04 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 строки	Вид утвержденных цен (тарифов)	Форма предоставления в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса
1	Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по субъекту Российской Федерации	
2	Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей в пределах социальной нормы потребления и сверх социальной нормы потребления	
3	Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям субъекта Российской Федерации, поставляемой прочим потребителям:	
3.1	единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям субъекта Российской Федерации, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей	
3.2	цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (ВН1)	
3.3	цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя	
4	Долгосрочные 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 «09» 01 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 проведения конкурса	Дата публикации информации о проведении конкурса	Данные о печатных изданиях, в которых были в установленном порядке опубликованы сведения о сроке, месте и порядке предоставления конкурсной документации	Наименование организации – организатора конкурса	Принципы включения генерирующего объекта в региональные программы поддержки	Прогнозный объем потерь электрической энергии в сетях территориальных сетевых организаций, функционирующих в соответствующем субъекте Российской Федерации, тысяч кВт·час	Доля прогнозного объема потерь электрической энергии в сетях территориальных сетевых организаций, подлежащая первоочередному приобретению такими сетевыми организациями у производителей электрической энергии, тысяч кВт·час	Совокупный прогнозный объем производства электрической энергии квалифицированными генерирующими, тысяч кВт·час	Доступный для участия в конкурсе объем электрической энергии, тысяч кВт·час	Дата публикации информации об итогах конкурса
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9

Раздел 2. Сводные данные о результатах конкурсного отбора

Код строки	Наименование показателя	Значение показателя
А	В	1
	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

Наименование генерирующего объекта – участника конкурса	Результаты конкурсной процедуры	Вид ВИЭ	Местонахождение генерирующего объекта	Наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя – владельца объекта	Установленная электрическая мощность, кВт	Установленная тепловая мощность, Гкал/час	Плановая дата ввода объекта в эксплуатацию	Капитальные затраты в расчете на 1 кВт установленной мощности объекта, рублей/кВт	Срок возврата инвестированного капитала, лет	Базовый уровень нормы доходности капитала, проценты	Прогнозный объем производства электрической энергии, тысяч кВт·час	Прогнозный объем производства тепловой энергии, Гкал	Прогнозная величина снижения стоимости электрической энергии при реализации проекта, рублей
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14

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

Дата утверждения СиПР	Номер СиПР	Кем СиПР утверждена	Наименование генерирующего объекта	Вид ВИЭ	Местонахождение генерирующего объекта	Наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя – владельца объекта	Установленная электрическая мощность, кВт	Дата первого включения генерирующего объекта в СиПР	Дата проведения конкурса, на основе которого генерирующий объект включен в СиПР	Наименование организатора конкурса, на основе которого генерирующий объект включен в СиПР
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

Раздел 5. Контактная информация

Контактная информация	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер 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 «09» 01 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
А	В	1
	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	Местонахождение генерирующего объекта	Наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя – владельца объекта	Установленная генерирующая мощность, кВт	Дата ввода в эксплуатацию	Номер квалификационного свидетельства	Дата квалификации	Категория квалификации	Сфера обращения производимых товаров	Принадлежность к Единой энергетической системе
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

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

Наименование генерирующего объекта	Номер квалификационного свидетельства	Дата принятия тарифного решения	Номер принятого тарифного решения	Коэффициент использования установленной мощности, проценты	Величина эксплуатационных затрат, миллионов рублей	Величина субсидии, миллионов рублей	Показатель степени локализации, проценты	Величина поддержки в рамках законодательства в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, миллионов рублей	Тариф на электрическую энергию (мощность), рублей/кВт·час	Принятое решение о долгосрочной индексации	Базовый размер инвестированного капитала, миллионов рублей	Размер приведенного инвестированного капитала, миллионов рублей	Базовый уровень доходности долгосрочных государственных обязательств, проценты	Базовый уровень нормы доходности капитала, проценты	Срок возврата инвестированного капитала, лет	Тариф на электрическую энергию после срока окупаемости, рублей/кВт·час	Тариф на тепловую энергию после срока окупаемости, рублей/Гкал
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18

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

Наименование генерирующего объекта	Номер квалификационного свидетельства	Производство электрической энергии, тысяч кВт·час (январь)	Производство тепловой энергии, Гкал (январь)	Производство электрической энергии, тысяч кВт·час (февраль)	Производство тепловой энергии, Гкал (февраль)	Производство электрической энергии, тысяч кВт·час (март)	Производство тепловой энергии, Гкал (март)	Производство электрической энергии, тысяч кВт·час (апрель)	Производство 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)
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 5. Контактная информация

Контактная информация	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер 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 «09» 01 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
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Раздел 2. Показатели проработанности и вероятности реализации проекта

Наименование проекта	Код строки	Уровень проработанности проекта	Статус заявки на технологическое присоединение (далее – ТП) к электрическим сетям			Наличие разработанной схемы внешнего электроснабжения	Сведения о наличии прав на земельный участок	Обеспеченность проекта источниками финансирования	Основной источник финансирования (при наличии)
			этап ТП	мощность присоединения, МВт	сетевая организация				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

Раздел 3. Сроки реализации проекта и объемы выпуска продукции

Наименование проекта	Код строки	Год запуска	Год начала строительно-монтажных работ	Год выхода на проектную мощность	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
1	2	3	4	5	6	7	8	9

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

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

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
1	2	3	4	5	6	7

Раздел 7. Годовая динамика потребления электрической энергии и мощности

Наименование проекта	Код строки	Годовая динамика объемов потребления электрической энергии и мощности																			
		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	
		кВт·час	МВт	кВт·час	МВт	кВт·час	МВт	кВт·час	МВт	кВт·час	МВт	кВт·час	МВт	кВт·час	МВт	кВт·час	МВт	кВт·час	МВт	кВт·час	МВт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22

Раздел 8. Контактная информация

Контактная информация	Фамилия, имя, отчество (при наличии)	Должность	Номер 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 «09» 01 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 ИПР 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 «09» 01 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 «09» 04 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/см^2 (включая 2,5 кг/ см^2), от 2,5 до 7,0 кг/см^2 (включая 7,0 кг/см^2), от 7,0 до 13,0 кг/см^2 (включая 13,0 кг/см^2), свыше 13,0 кг/см^2; 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/см^2 (включая 2,5 кг/ см^2), от 2,5 до 7,0 кг/см^2 (включая 7,0 кг/см^2), от 7,0 до 13,0 кг/см^2 (включая 13,0 кг/см^2), свыше 13,0 кг/см^2; 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
к приказу Минэнерго России
от «09» 04 2020 г. № 3

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, представляемых 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 «09» 01 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 «09» 01 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 «09» 01 2010 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 28[1] Правил 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).

Приложение № 2.8
к приказу Минэнерго России
от «09» 01 2020 г. № 3

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 «09» 01 2020 г. № 5

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 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

A	Сельское хозяйство, охота и лесное хозяйство, рыболовство, рыбоводство
B	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
C	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 здравоохранение 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
1	Создание нового производственного (непроизводственного) объекта на новой площадке
2	Расширение производственного (непроизводственного) объекта на существующей площадке
3	Реконструкция существующего производственного (непроизводственного) объекта
4	Закрытие 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 3	Уровни проработанности проекта
1	Не начаты инженерные изыскания
2	Инженерные изыскания и прочие предпроектные работы
3	Разработка и утверждение проектной документации

4	Разработка рабочей документации
5	Ведутся строительные работы
6	Приостановка 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 4	Этапы технологического присоединения к электрическим сетям
1	Заявка не подавалась
2	Заявка в работе у сетевой организации
3	Заявка на доработке у заявителя
4	Заявка аннулирована
5	Выданы технические условия
6	Заключен 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 объема потребления в последующие годы

gost.e-ecolog.ru

ериода.