



**Министерство энергетики  
Российской Федерации**  
(Минэнерго России)

МИНИСТЕРСТВО ЮСТИЦИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

**ЗАРЕГИСТРИРОВАНО**

Регистрационный № 51581  
от "11" июля 2018г.

**П Р И К А З**

25 апреля 2018г.

Москва

№ 320

**Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах, указанной в абзацах втором – пятом, седьмом и девятом подпункта ж<sup>1</sup> пункта 11 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24, правил заполнения указанных форм и требований к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах**

В соответствии с абзацем девятым пункта 12 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 4, ст. 282; 2005, № 7, ст. 560; 2009, № 17, ст. 2088; 2010, № 33, ст. 4431; 2011, № 45, ст. 6404; 2012, № 4, ст. 505; № 23, ст. 3008; 2013, № 27, ст. 3602; № 31, ст. 4216; ст. 4226; № 36, ст. 4586; № 50, ст. 6598; 2014, № 8, ст. 815; № 9, ст. 907; ст. 919; № 19, ст. 2416; № 25, ст. 3311; № 34, ст. 4659; 2015, № 5, ст. 827; № 8, ст. 1175; № 20, ст. 2924; № 37, ст. 5153; № 39, ст. 5405; № 45, ст. 6256; 2016, № 22, ст. 3212; 2017, № 1 (ч. I), ст. 178; № 9, ст. 1365; № 23, ст. 3323; № 25, ст. 3684) (далее – стандарты раскрытия информации), **п р и к а з ы в а ю:**

Утвердить:

формы раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах, указанной в абзацах втором – пятом, седьмом и девятом подпункта «ж<sup>1</sup>» пункта 11 стандартов раскрытия информации, согласно приложениям № 1 – 20;

правила заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах, указанной в абзацах втором – пятом, седьмом и девятом подпункта «ж<sup>1</sup>» пункта 11 стандартов раскрытия информации, согласно приложению № 21;

требования к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах, согласно приложению № 22.

Министр



А.В. Новак



Форма 2. Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы  
за год \_\_\_\_\_

Отчет о реализации инвестиционной программы \_\_\_\_\_  
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: \_\_\_\_\_ год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с \_\_\_\_\_  
реквизиты решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией в базисном уровне цен, млн. рублей (без НДС)	Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет, млн. рублей (без НДС)	Фактический объем освоения капитальных вложений на 01.01. года N, млн. рублей (без НДС)		Остаток освоения капитальных вложений на 01.01. года N, млн. рублей (без НДС)		Освоение капитальных вложений года N, млн. рублей (без НДС)		Остаток освоения капитальных вложений на 01.01. года (N+1), млн. рублей (без НДС)		Отклонение от плана освоения капитальных вложений года N			Причины отклонений			
					в базисном уровне цен	в прогнозных ценах	в базисном уровне цен	в прогнозных ценах	План	Факт	в базисном уровне цен	в прогнозных ценах	в базисном уровне цен	в прогнозных ценах	в базисном уровне цен		в прогнозных ценах	в базисном уровне цен	в прогнозных ценах
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:																			

Примечание: Словосочетания вида «год N», «год (N-1)», «год (N+1)» в различных падежах заменяются указанием года (четыре цифры и слово «год» в соответствующем падеже), который определяется как отчетный год плюс или минус количество лет, равных числу, указанному в словосочетании соответственно после знака «+» или «-».

Форма 3. Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы  
за год \_\_\_\_\_

Отчет о реализации инвестиционной программы \_\_\_\_\_  
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: \_\_\_\_\_ год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с \_\_\_\_\_  
реквизиты решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Первоначальная стоимость принимаемых к учету основных средств и нематериальных активов, млн. рублей (без НДС)	Принятие основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету в год N												Отклонение от плана ввода основных средств года N			Причины отклонений			
				План						Факт						нематериальные активы		основные средства				
				основные средства			основные средства			основные средства			основные средства			млн. рублей (без НДС)	%	млн. рублей (без НДС)		%		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
				млн. рублей (без НДС)	млн. рублей (без НДС)	МБХА	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	млн. рублей (без НДС)	млн. рублей (без НДС)	МБХА	Мвар	км ЛЭП	МВт	Другое	млн. рублей (без НДС)	%	млн. рублей (без НДС)	%	
ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:																						

Форма 4. Отчет о постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение  
и (или) включении объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ  
за год \_\_\_\_\_

Отчет о реализации инвестиционной программы \_\_\_\_\_  
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: \_\_\_\_\_ год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с \_\_\_\_\_  
реквизиты решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Наименование присоединяемого объекта генерации, который будет осуществлять поставки электроэнергии и мощности в соответствии с договором о предоставлении мощности*	Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ в год N										Отклонения от плановых показателей года N					Причины отклонений			
				План					Факт					МВхА	км ЛЭП	МВт	Другое					
				Картаг	МВхА	км ЛЭП	МВт	Другое	Картаг	МВхА	км ЛЭП	МВт	Другое									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	
ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:																						

\* Заполняется в случае, если сетевой объект будет использован для выдачи мощности генерирующего объекта, который будет осуществлять поставки электроэнергии и мощности в соответствии с договором о предоставлении мощности

Форма 5. Отчет об исполнении плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию  
за год \_\_\_\_\_

Отчет о реализации инвестиционной программы \_\_\_\_\_  
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: \_\_\_\_\_ год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с \_\_\_\_\_  
реквизиты решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Наименование присоединяемого объекта генерации, который будет осуществлять поставки электроэнергии и мощности в соответствии с договором о предоставлении мощности*	Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию в год N												Отклонения от плановых показателей года N							Причины отклонений			
				План						Факт						Отклонения от плановых показателей года N										
				МвхА	Мвар	кВт ВЛ 1-цеп	кВт ВЛ 2-цеп	кВт КЛ	МВт	Другое	Дата ввода объекта, дд.мм.гггг	МвхА	Мвар	кВт ВЛ 1-цеп	кВт ВЛ 2-цеп	кВт КЛ	МВт	Другое	МвхА	Мвар	кВт ВЛ 1-цеп	кВт ВЛ 2-цеп		кВт КЛ	МВт	Другое
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
ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:																										

\* Заполняется в случае, если сетевой объект будет использован для выдачи мощности генерирующего объекта, который будет осуществлять поставки электроэнергии и мощности в соответствии с договором о предоставлении мощности

Форма 6. Отчет об исполнении плана вывода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации  
за год \_\_\_\_\_

Отчет о реализации инвестиционной программы \_\_\_\_\_  
полное наименование субъекта электроэнергетики  
Год раскрытия информации: \_\_\_\_\_ год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с \_\_\_\_\_  
реквизиты решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Наименование объекта, выводимого из эксплуатации	Вывод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации в год N										Отклонения от плановых показателей года N					Причины отклонений			
				План					Факт					МВт	км ЛЭП	Мвар	МВ×А	Другое				
				МВт	км ЛЭП	Мвар	МВ×А	Другое	МВт	км ЛЭП	Мвар	МВ×А	Другое									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21		
ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:																						





Форма 8. Отчет о достигнутых результатах в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше

за год \_\_\_\_\_

Отчет о реализации инвестиционной программы \_\_\_\_\_  
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: \_\_\_\_\_ год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с \_\_\_\_\_  
реквизиты решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Наименование центра питания	Место расположения центра питания: субъект Российской Федерации, район, ближайший населенный пункт	Установленная мощность центра питания, МВА		Фактический резерв мощности для присоединения потребителей, кВт		Фактическое расширение пропускной способности, кВт		Фактическое снижение потерь, кВтч/год	
					факт на 01.01. года N	факт на 01.01. года N+1	факт года N-1 (на 01.01. года N)	факт года N (на 01.01. года N+1)	факт года N-1 (на 01.01. года N)	факт года N (на 01.01. года N+1)	факт года N-1 (на 01.01. года N)	факт года N (на 01.01. года N+1)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:												

Примечание: Словосочетания вида «год N», «год (N-1)», «год (N+1)» в различных падежах заменяются указанием года (четыре цифры и слово «год» в соответствующем падеже), который определяется как отчетный год плюс или минус количество лет, равных числу, указанному в словосочетании соответственно после знака «+» или «-».

Форма 9. Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики

Инвестиционная программа \_\_\_\_\_  
полное наименование субъекта электроэнергетики

Субъект Российской Федерации: \_\_\_\_\_

Год раскрытия (предоставления) информации: \_\_\_\_\_ год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с  
реквизиты решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

1. Финансово-экономическая модель деятельности субъекта электроэнергетики

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Отчетный год N		Отклонение от плановых значений года N		Причины отклонений
			План	Факт	в ед. измерений	в процентах, %	
1	2	3	4	5	6	7	8
<b>БЮДЖЕТ ДОХОДОВ И РАСХОДОВ</b>							
I	Выручка от реализации товаров (работ, услуг) всего, в том числе*:	млн. рублей					
1.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн. рублей					
1.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
1.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
1.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей					
1.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн. рублей					
1.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей					
1.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей					
1.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн. рублей					
1.6	Реализация электрической энергии и мощности	млн. рублей					
1.7	Реализации тепловой энергии (мощности)	млн. рублей					
1.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей					
1.8.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей					
1.8.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей					
1.9	Прочая деятельность	млн. рублей					
II	Себестоимость товаров (работ, услуг), коммерческие и управленческие расходы всего, в том числе:	млн. рублей					
2.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн. рублей					
2.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
2.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
2.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей					
2.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн. рублей					
2.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей					
2.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей					
2.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн. рублей					
2.6	Реализация электрической энергии и мощности	млн. рублей					
2.7	Реализации тепловой энергии (мощности)	млн. рублей					
2.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей					
2.8.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей					
2.8.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей					
2.9	Прочая деятельность	млн. рублей					
III	Материальные расходы всего, в том числе:	млн. рублей					
2.1.1	расходы на топливо на технологические цели	млн. рублей					
2.1.2	покупная энергия, в том числе:	млн. рублей					
2.1.2.1	покупная электрическая энергия (мощность) всего, в том числе:	млн. рублей					
2.1.2.1.1	на технологические цели, включая энергию на компенсацию потерь при ее передаче	млн. рублей					
2.1.2.1.2	для последующей перепродажи	млн. рублей					
2.1.2.2	покупная тепловая энергия (мощность)	млн. рублей					
2.1.3	сырье, материалы, запасные части, инструменты	млн. рублей					
2.1.4	прочие материальные расходы	млн. рублей					
III	Работы и услуги производственного характера всего, в том числе:	млн. рублей					
2.2.1	услуги по передаче электрической энергии по единой (национальной) общероссийской электрической сети	млн. рублей					
2.2.2	услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальной сетевой организации	млн. рублей					
2.2.3	услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей					
2.2.4	услуги инфраструктурных организаций*****	млн. рублей					
2.2.5	прочие услуги производственного характера	млн. рублей					
IV	Расходы на оплату труда с учетом страховых взносов	млн. рублей					
V	Амортизация основных средств и нематериальных активов	млн. рублей					
VI	Налоги и сборы всего, в том числе:	млн. рублей					
2.5.1	налог на имущество организации	млн. рублей					
2.5.2	прочие налоги и сборы	млн. рублей					
VI	Прочие расходы всего, в том числе:	млн. рублей					
2.6.1	работы и услуги непроизводственного характера	млн. рублей					
2.6.2	арендная плата, лизинговые платежи	млн. рублей					

2.6.3	иные прочие расходы	млн. рублей					
П. VII	Иные сведения:	млн. рублей					
2.7.1	Расходы на ремонт	млн. рублей					
2.7.2	Коммерческие расходы	млн. рублей					
2.7.3	Управленческие расходы	млн. рублей					
III	Прибыль (убыток) от продаж (строка I - строка II) всего, в том числе:	млн. рублей					
3.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн. рублей					
3.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
3.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
3.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей					
3.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн. рублей					
3.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей					
3.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей					
3.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн. рублей					
3.6	Реализация электрической энергии и мощности	млн. рублей					
3.7	Реализации тепловой энергии (мощности)	млн. рублей					
3.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей					
3.8.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей					
3.8.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей					
3.9	Прочая деятельность	млн. рублей					
IV	Прочие доходы и расходы (сальдо) (строка 4.1 - строка 4.2)	млн. рублей					
4.1	Прочие доходы всего, в том числе:	млн. рублей					
4.1.1	доходы от участия в других организациях	млн. рублей					
4.1.2	проценты к получению	млн. рублей					
4.1.3	восстановление резервов всего, в том числе:	млн. рублей					
4.1.3.1	по сомнительным долгам	млн. рублей					
4.1.4	прочие внереализационные доходы	млн. рублей					
4.2	Прочие расходы всего, в том числе:	млн. рублей					
4.2.1	расходы, связанные с персоналом	млн. рублей					
4.2.2	проценты к уплате	млн. рублей					
4.2.3	создание резервов всего, в том числе:	млн. рублей					
4.2.3.1	по сомнительным долгам	млн. рублей					
4.2.4	прочие внереализационные расходы	млн. рублей					
V	Прибыль (убыток) до налогообложения (строка III + строка IV) всего, в том числе:	млн. рублей					
5.1	Производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
5.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
5.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
5.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей					
5.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн. рублей					
5.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей					
5.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей					
5.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн. рублей					
5.6	Реализация электрической энергии и мощности	млн. рублей					
5.7	Реализации тепловой энергии (мощности)	млн. рублей					
5.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей					
5.8.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей					
5.8.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей					
5.9	Прочая деятельность	млн. рублей					
VI	Налог на прибыль всего, в том числе:	млн. рублей					
6.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн. рублей					
6.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
6.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
6.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей					
6.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности);	млн. рублей					
6.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии;	млн. рублей					
6.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя;	млн. рублей					
6.5	Оказание услуг по технологическому присоединению;	млн. рублей					
6.6	Реализация электрической энергии и мощности;	млн. рублей					
6.7	Реализации тепловой энергии (мощности);	млн. рублей					
6.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей					
6.8.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей					
6.8.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей					
6.9	Прочая деятельность;	млн. рублей					
VII	Чистая прибыль (убыток) всего, в том числе:	млн. рублей					
7.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн. рублей					
7.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
7.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
7.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей					
7.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн. рублей					
7.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей					
7.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей					
7.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн. рублей					
7.6	Реализация электрической энергии и мощности	млн. рублей					
7.7	Реализации тепловой энергии (мощности)	млн. рублей					
7.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей					
7.8.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей					
7.8.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей					
7.9	Прочая деятельность	млн. рублей					
VIII	Направления использования чистой прибыли	млн. рублей					

15.1.3	на рефинансирование кредитов и займов	млн. рублей					
15.2	Выплата дивидендов	млн. рублей					
15.3	Прочие выплаты по финансовым операциям	млн. рублей					
XVI	Сальдо денежных средств по операционной деятельности (строка X-строка XI) всего, в том числе:	млн. рублей					
XVII	Сальдо денежных средств по инвестиционным операциям всего (строка XII-строка XIII), всего в том числе	млн. рублей					
17.1	Сальдо денежных средств по инвестиционным операциям	млн. рублей					
17.2	Сальдо денежных средств по прочей деятельности	млн. рублей					
XVIII	Сальдо денежных средств по финансовым операциям всего (строка XIV-строка XV), в том числе	млн. рублей					
18.1	Сальдо денежных средств по привлечению и погашению кредитов и займов	млн. рублей					
18.2	Сальдо денежных средств по прочей финансовой деятельности	млн. рублей					
XIX	Сальдо денежных средств от транзитных операций	млн. рублей					
XX	Итого сальдо денежных средств (строка XVI+строка XVII+строка XVIII+строка XIX)	млн. рублей					
XXI	Остаток денежных средств на начало периода	млн. рублей					
XXII	Остаток денежных средств на конец периода	млн. рублей					
XXIII	Иные сведения:	-					
23.1	Дебиторская задолженность на конец периода всего, в том числе:	млн. рублей					
23.1.1	производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн. рублей					
23.1.1.a	из нее просроченная	млн. рублей					
23.1.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
23.1.1.1.a	из нее просроченная	млн. рублей					
23.1.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
23.1.1.2.a	из нее просроченная	млн. рублей					
23.1.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей					
23.1.1.3.a	из нее просроченная	млн. рублей					
23.1.2	производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн. рублей					
23.1.2.a	из нее просроченная	млн. рублей					
23.1.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей					
23.1.3.a	из нее просроченная	млн. рублей					
23.1.4	оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей					
23.1.4.a	из нее просроченная	млн. рублей					
23.1.5	оказание услуг по технологическому присоединению	млн. рублей					
23.1.5.a	из нее просроченная	млн. рублей					
23.1.7	реализация электрической энергии и мощности	млн. рублей					
23.1.6.a	из нее просроченная	млн. рублей					
23.1.7	реализации тепловой энергии (мощности)	млн. рублей					
23.1.7.a	из нее просроченная	млн. рублей					
23.1.8	оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей					
23.1.8.a	из нее просроченная	млн. рублей					
23.1.8.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей					
23.1.8.1.a	из нее просроченная	млн. рублей					
23.1.8.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей					
23.1.8.2.a	из нее просроченная	млн. рублей					
23.1.9	прочая деятельность	млн. рублей					
23.1.9.a	из нее просроченная	млн. рублей					
23.2	Кредиторская задолженность на конец периода всего, в том числе:	млн. рублей					
23.2.1	поставщикам топлива на технологические цели	млн. рублей					
23.2.1.a	из нее просроченная	млн. рублей					
23.2.2	поставщикам покупной энергии всего, в том числе:	млн. рублей					
23.2.2.1	на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
23.2.2.1.a	из нее просроченная	млн. рублей					
23.2.2.2	на розничных рынках	млн. рублей					
23.2.2.2.a	из нее просроченная	млн. рублей					
23.2.3	по оплате услуг на передачу электрической энергии по единой (национальной) общероссийской электрической сети	млн. рублей					
23.2.3.a	из нее просроченная	млн. рублей					
23.2.4	по оплате услуг территориальных сетевых организаций	млн. рублей					
23.2.4.a	из нее просроченная	млн. рублей					
23.2.5	перед персоналом по оплате труда	млн. рублей					
23.2.5.a	из нее просроченная	млн. рублей					
23.2.6	перед бюджетами и внебюджетными фондами	млн. рублей					
23.2.6.a	из нее просроченная	млн. рублей					
23.2.7	по договорам технологического присоединения	млн. рублей					
23.2.7.a	из нее просроченная	млн. рублей					
23.2.8	по обязательствам перед поставщиками и подрядчиками по исполнению инвестиционной программы	млн. рублей					
23.2.8.a	из нее просроченная	млн. рублей					
23.2.9	прочая кредиторская задолженность	млн. рублей					
23.2.9.a	из нее просроченная	млн. рублей					
23.3	Отношение поступлений денежных средств к выручке от реализованных товаров и оказанных услуг (с учетом НДС) всего, в том числе:	%					
23.3.1	от производства и поставки электрической энергии и мощности	%					
23.3.1.1	от производства и поставки электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	%					
23.3.1.2	от производства и поставки электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	%					
23.3.1.3	от производства и поставки электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	%					
23.3.2	от производства и поставки тепловой энергии (мощности)	%					
23.3.3	от оказания услуг по передаче электрической энергии	%					
23.3.4	от оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	%					
23.3.5	от реализации электрической энергии и мощности	%					
23.3.6	от реализации тепловой энергии (мощности)	%					
23.3.7	от оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	%					
23.3.7.1	в части управления технологическими режимами	%					
23.3.7.2	в части обеспечения надежности	%					
<b>ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ</b>							
XXIV	В отношении деятельности по производству электрической, тепловой энергии (мощности)	-	x	x		x	x

24.1	Установленная электрическая мощность	МВт					
24.2	Установленная тепловая мощность	Гкал/час					
24.3	Располагаемая электрическая мощность	МВт					
24.4	Присоединенная тепловая мощность	Гкал/час					
24.5	Объем выработанной электрической энергии	млн.кВт.ч					
24.6	Объем продукции отпущенной с шин (коллекторов)	-	X	X		X	X
24.6.1	электрической энергии	млн.кВт.ч					
24.6.2	тепловой энергии	тыс.Гкал					
24.7	Объем покупной продукции для последующей продажи	-	X	X		X	X
24.7.1	электрической энергии	млн.кВт.ч					
24.7.2	электрической мощности	МВт					
24.7.3	тепловой энергии	тыс.Гкал					
24.8	Объем покупной продукции на технологические цели	-	X	X		X	X
24.8.1	электрической энергии	млн.кВт.ч					
24.8.2	тепловой энергии	тыс.Гкал					
24.9	Объем продукции отпущенной (проданной) потребителям	-	X	X		X	X
24.9.1	электрической энергии	млн.кВт.ч					
24.9.2	электрической мощности	МВт					
24.9.3	тепловой энергии	тыс.Гкал					
XXV	В отношении деятельности по передаче электрической энергии	-	X	X		X	X
25.1	Объем отпуска электрической энергии из сети (полезный отпуск) всего, в том числе:	млн.кВт.ч					
25.1.1	потребителям, присоединенным к единой (национальной) общероссийской электрической сети всего, в том числе:	млн.кВт.ч					
25.1.1.1	территориальные сетевые организации	млн.кВт.ч					
25.1.1.2	потребители, не являющиеся территориальными сетевыми организациями	млн.кВт.ч					
25.2	Объем технологического расхода (потерь) при передаче электрической энергии	млн.кВт.ч					
25.3	Заявленная мощность***/фактическая мощность всего, в том числе:	МВт					
25.3.1	потребителей, присоединенных к единой (национальной) общероссийской электрической сети всего, в том числе:	МВт					
25.3.1.1	территориальные сетевые организации	МВт					
25.3.1.2	потребители, не являющиеся территориальными сетевыми организациями	МВт					
25.4	Количество условий единиц обслуживаемого электросетевого оборудования	у.е.					
25.5	Необходимая валовая выручка сетевой организации в части содержания (строка 1.3-строка 2.2.1-строка 2.2.2-строка 2.1.2.1.1)	млн. рублей					
XXVI	В отношении сбытовой деятельности	-	X	X		X	X
26.1	Полезный отпуск электрической энергии потребителям	млн.кВт.ч					
26.2	Отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал/час					
26.3	Необходимая валовая выручка сбытовой организации без учета покупной электрической энергии (мощности) для последующей перепродажи и оплаты услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей					
26.4	Необходимая валовая выручка сбытовой организации без учета затрат на покупку тепловой энергии и оплаты услуг по ее передаче	млн. рублей					
XXVII	В отношении деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению	-	X	X		X	X
27.1	Установленная мощность в Единой энергетической системе России, в том числе	МВт					
27.1.1	установленная электрическая мощность электростанций, входящих в Единую энергетическую систему России, осуществляющих деятельность по производству электрической энергии и продаваемой на оптовом рынке	МВт					
27.1.2	установленная электрическая мощность электростанций, входящих в Единую энергетическую систему России, осуществляющих деятельность по производству электрической энергии и продаваемой на розничном рынке	МВт					
27.1.3	средняя мощность поставки электрической энергии по группам точек поставки импорта на оптовом рынке	МВт					
27.2	Объем потребления в Единой энергетической системе России, в том числе	млн.кВт.ч					
27.2.1	суммарный объем потребления (покупки) электрической энергии по всем группам точек поставки, зарегистрированным на оптовом рынке	млн.кВт.ч					
27.2.2	суммарный объем поставки электрической энергии на экспорт из России	млн.кВт.ч					
27.3	Собственная необходимая валовая выручка субъекта оперативно-диспетчерского управления, всего в том числе	млн. рублей					
27.3.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей					
27.3.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей					
XXVIII	Среднесписочная численность работников	чел.					

## 2 Источники финансирования инвестиционной программы субъекта электроэнергетики

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Отчетный год N		Отклонения от плановых значений года N		Причины отклонений
			План	Факт	в ед. измерений	в процентах, %	
1	2	3	4	5	6	7	8
	Источники финансирования инвестиционной программы всего (строка I+строка II) всего, в том числе::	млн. рублей					
I	Собственные средства всего, в том числе:	млн. рублей					
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	млн. рублей					
1.1.1	полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам):	млн. рублей					
1.1.1.1	производства и поставки электрической энергии и мощности	млн. рублей					
1.1.1.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
1.1.1.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
1.1.1.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей					
1.1.1.2	производства и поставки тепловой энергии (мощности)	млн. рублей					
1.1.1.3	оказания услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей					
1.1.1.4	оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей					
1.1.1.5	от технологического присоединения, в том числе	млн. рублей					
1.1.1.5.1	от технологического присоединения объектов по производству электрической и тепловой энергии	млн. рублей					
1.1.1.5.1.a	авансовое использование прибыли	млн. рублей					
1.1.1.5.2	от технологического присоединения потребителей	млн. рублей					
1.1.1.5.2.a	авансовое использование прибыли	млн. рублей					
1.1.1.6	реализации электрической энергии и мощности	млн. рублей					
1.1.1.7	реализации тепловой энергии (мощности)	млн. рублей					

1.1.1.8	оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей					
1.1.1.8.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей					
1.1.1.8.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей					
1.1.2	прибыль от продажи электрической энергии (мощности) по нерегулируемым ценам, всего в том числе:	млн. рублей					
1.1.2.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
1.1.2.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
1.1.2.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей					
1.1.3	прочая прибыль	млн. рублей					
1.2	Амортизация основных средств всего, в том числе:	млн. рублей					
1.2.1	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, в том числе:	млн. рублей					
1.2.1.1	производство и поставка электрической энергии и мощности	млн. рублей					
1.2.1.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
1.2.1.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
1.2.1.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей					
1.2.1.2	производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн. рублей					
1.2.1.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей					
1.2.1.4	оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей					
1.2.1.5	реализация электрической энергии и мощности	млн. рублей					
1.2.1.6	реализации тепловой энергии (мощности)	млн. рублей					
1.2.1.7	оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей					
1.2.1.7.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей					
1.2.1.7.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей					
1.2.2	прочая текущая амортизация	млн. рублей					
1.2.3	недоиспользованная амортизация прошлых лет всего, в том числе:	млн. рублей					
1.2.3.1	производство и поставка электрической энергии и мощности	млн. рублей					
1.2.3.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
1.2.3.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
1.2.3.1.2	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей					
1.2.3.2	производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн. рублей					
1.2.3.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей					
1.2.3.4	оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей					
1.2.3.5	реализация электрической энергии и мощности	млн. рублей					
1.2.3.6	реализации тепловой энергии (мощности)	млн. рублей					
1.2.3.7	оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей					
1.2.3.7.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей					
1.2.3.7.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей					
1.3	Возврат налога на добавленную стоимость****	млн. рублей					
1.4	Прочие собственные средства всего, в том числе:	млн. рублей					
1.4.1	средства от эмиссии акций	млн. рублей					
1.4.2	остаток собственных средств на начало года	млн. рублей					
II	Привлеченные средства всего, в том числе:	млн. рублей					
2.1	Кредиты	млн. рублей					
2.2	Облигационные займы	млн. рублей					
2.3	Вексели	млн. рублей					
2.4	Займы организаций	млн. рублей					
2.5	Бюджетное финансирование	млн. рублей					
2.5.1	средства федерального бюджета	млн. рублей					
2.5.1.1	в том числе средства федерального бюджета, недоиспользованные в прошлых периодах	млн. рублей					
2.5.2	средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации	млн. рублей					
2.5.2.1	в том числе средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации, недоиспользованные в прошлых периодах	млн. рублей					
2.6	Использование лизинга	млн. рублей					
2.7	Прочие привлеченные средства	млн. рублей					
III	Иные сведения:	-					
3.1.	Объем финансирования мероприятий по технологическому присоединению льготных категорий заявителей максимальной присоединяемой мощностью до 150 кВт, в том числе за счет:	млн. рублей					
3.1.1	цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии;	млн. рублей					
3.1.2	амортизации, учтенной в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии;	млн. рублей					
3.1.3	кредитов	млн. рублей					
3.2	Для субъектов электроэнергетики, осуществляющих регулируемые виды деятельности с использованием метода доходности инвестированного капитала	-					
3.2.1	возврат инвестированного капитала, направляемый на инвестиции	млн. рублей					
3.2.2	доход на инвестированный капитал, направляемый на инвестиции	млн. рублей					
3.2.3	заемные средства, направляемые на инвестиции	млн. рублей					

Примечание:

\*в строках, содержащих слова "всего, в том числе" указывается сумма нижерасположенных строк соответствующего раздела (подраздела)

\*\* строка заполняется в объеме притока денежных средств от эмиссии акций. В случае оплаты эмиссии акций с использованием не денежных операций, данная строка не заполняется

\*\*\* указывается на основании заключенных договоров на оказание услуг по передаче электрической энергии

\*\*\*\* указываются денежные средства в виде положительного сальдо от налога на добавленную стоимость к уплате и налога на добавленную стоимость к возврату, рассчитанные с учетом налогового вычета, в том числе

\*\*\*\*\* указывается суммарно стоимость оказанных субъекту электроэнергетики услуг

Форма 10. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)  
за \_\_\_\_\_ квартал \_\_\_\_\_ года

Отчет о реализации инвестиционной программы \_\_\_\_\_

полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: \_\_\_\_\_ год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с \_\_\_\_\_  
реквизиты решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет, млн. рублей (с НДС)	Фактический объем финансирования капитальных вложений на 01.01. года N, млн. рублей (с НДС)	Остаток финансирования капитальных вложений на 01.01. года N в прогнозных ценах соответствующих лет, млн. рублей (с НДС)	Финансирование капитальных вложений года N, млн. рублей (с НДС)								Отклонение от плана финансирования по итогам отчетного периода		Причины отклонений			
						Всего		I квартал		II квартал		III квартал		IV квартал			млн. рублей (с НДС)	%	
						План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:																			





Форма 12. Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)  
за \_\_\_\_\_ квартал \_\_\_\_\_ года

Отчет о реализации инвестиционной программы \_\_\_\_\_  
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: \_\_\_\_\_ год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с \_\_\_\_\_  
реквизиты решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией в базисном уровне цен, млн. рублей (без НДС)	Фактический объем освоения капитальных вложений на 01.01. года N в прогнозируемых соответствующих лет, млн. рублей (без НДС)	Остаток освоения капитальных вложений на 01.01. года N, млн. рублей (без НДС)		Освоение капитальных вложений года N, млн. рублей (без НДС)												Остаток освоения капитальных вложений на конец отчетного периода, млн. рублей (без НДС)		Отклонение от плана освоения по итогам отчетного периода		Причины отклонений
					в базисном уровне цен	в прогнозных ценах соответствующих лет	I квартал		II квартал		III квартал		IV квартал		в базисном уровне цен	в прогнозных ценах соответствующих лет	млн. рублей (без НДС)	%					
							План	Факт	План	Факт	План	Факт	План	Факт									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22		
ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:																							

Форма 13. Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)

за \_\_\_\_\_ квартал \_\_\_\_\_ года

Отчет о реализации инвестиционной программы \_\_\_\_\_  
 полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: \_\_\_\_\_ год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с \_\_\_\_\_  
 решениями органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Первоначальная стоимость принимаемых к учету основных средств и нематериальных активов, млн. рублей (без НДС)	План																																		
				Всего			I квартал			II квартал			III квартал			IV квартал																						
				основные средства			основные средства			основные средства			основные средства			основные средства																						
				нематериальные активы	основные средства	Другое	нематериальные активы	основные средства	Другое	нематериальные активы	основные средства	Другое	нематериальные активы	основные средства	Другое	нематериальные активы	основные средства	Другое																				
1			4	5.1.	5.2.	5.3.	5.4.	5.5.	5.6.	5.7.	5.1.1.	5.1.2.	5.1.3.	5.1.4.	5.1.5.	5.1.6.	5.1.7.	5.2.1.	5.2.2.	5.2.3.	5.2.4.	5.2.5.	5.2.6.	5.2.7.	5.3.1.	5.3.2.	5.3.3.	5.3.4.	5.3.5.	5.3.6.	5.3.7.	5.4.1.	5.4.2.	5.4.3.	5.4.4.	5.4.5.	5.4.6.	5.4.7.
				ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:																																		





Форма 15. Отчет об исполнении плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию (квартальный)  
за \_\_\_\_\_ квартал \_\_\_\_\_ года

Отчет о реализации инвестиционной программы \_\_\_\_\_  
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: \_\_\_\_\_ год  
Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с \_\_\_\_\_  
реквизиты решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Наименование присоединяемого объекта генерации, который будет осуществлять поставки электроэнергии и мощности в соответствии с договором о предоставлении мощности*	Ввод объектов инвестиций																																	
				План																																	
				Всего			I квартал			II квартал			III квартал			IV квартал																					
				Мвар	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	Мвар	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	Мвар	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ	Мвар	км ВЛ 1-цеп	км ВЛ 2-цеп	км КЛ																		
1	2	3	4	5.1.	5.2.	5.3.	5.4.	5.5.	5.6.	5.7.	5.1.1.	5.1.1.1.	5.1.2.	5.1.3.	5.1.4.	5.1.5.	5.1.6.	5.1.7.	5.2.1.	5.2.2.	5.2.3.	5.2.4.	5.2.5.	5.2.6.	5.2.7.	5.3.1.	5.3.2.	5.3.3.	5.3.4.	5.3.5.	5.3.6.	5.3.7.	5.4.1.	5.4.2.	5.4.3.	5.4.4.	5.4.5.
ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:																																					

\* Заполняется в случае, если сетевой объект будет использован для выдачи мощности генерирующего объекта, который будет осуществлять поставки электроэнергии и мощности в соответствии с договором о предоставлении мощности







Форма 17. Отчет об исполнении основных этапов работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)

за \_\_\_\_\_ квартал \_\_\_\_\_ года

Год раскрытия информации: \_\_\_\_\_ год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с \_\_\_\_\_

Номер группы инвестиционных объектов проекта	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Финансирование капитальных вложений года N, млн. рублей (с НДС)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
			Факт						Факт																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
			Всего		I квартал		II квартал		III квартал		IV квартал		Всего		I квартал		II квартал		III квартал		IV квартал		Всего																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														
1	2	3	4	5.1	5.2	5.3	5.4	5.5	5.6	5.7	5.8	5.9	6	7.1	7.2	7.3	7.4	7.5	7.6	7.7	7.8	7.9	8	9.1	9.2	9.3	9.4	9.5	9.6	9.7	9.8	9.9	10	11.1	11.2	11.3	11.4	11.5	11.6	11.7	11.8	11.9	12	13.1	13.2	13.3	13.4	13.5	13.6	13.7	13.8	13.9	14	15.1	15.2	15.3	15.4	15.5	15.6	15.7	15.8	15.9	16	17.1	17.2	17.3	17.4	17.5	17.6	17.7	17.8	17.9	18	19.1	19.2	19.3	19.4	19.5	19.6	19.7	19.8	19.9	20	21.1	21.2	21.3	21.4	21.5	21.6	21.7	21.8	21.9	22	23.1	23.2	23.3	23.4	23.5	23.6	23.7	23.8	23.9	24	25.1	25.2	25.3	25.4	25.5	25.6	25.7	25.8	25.9	26	27.1	27.2	27.3	27.4	27.5	27.6	27.7	27.8	27.9	28	29.1	29.2	29.3	29.4	29.5	29.6	29.7	29.8	29.9	30	31.1	31.2	31.3	31.4	31.5	31.6	31.7	31.8	31.9	32	33.1	33.2	33.3	33.4	33.5	33.6	33.7	33.8	33.9	34	35.1	35.2	35.3	35.4	35.5	35.6	35.7	35.8	35.9	36	37.1	37.2	37.3	37.4	37.5	37.6	37.7	37.8	37.9	38	39.1	39.2	39.3	39.4	39.5	39.6	39.7	39.8	39.9	40	41.1	41.2	41.3	41.4	41.5	41.6	41.7	41.8	41.9	42	43.1	43.2	43.3	43.4	43.5	43.6	43.7	43.8	43.9	44	45.1	45.2	45.3	45.4	45.5	45.6	45.7	45.8	45.9	46	47.1	47.2	47.3	47.4	47.5	47.6	47.7	47.8	47.9	48	49.1	49.2	49.3	49.4	49.5	49.6	49.7	49.8	49.9	50	51.1	51.2	51.3	51.4	51.5	51.6	51.7	51.8	51.9	52	53.1	53.2	53.3	53.4	53.5	53.6	53.7	53.8	53.9	54	55.1	55.2	55.3	55.4	55.5	55.6	55.7	55.8	55.9	56	57.1	57.2	57.3	57.4	57.5	57.6	57.7	57.8	57.9	58	59.1	59.2	59.3	59.4	59.5	59.6	59.7	59.8	59.9	60	61.1	61.2	61.3	61.4	61.5	61.6	61.7	61.8	61.9	62	63.1	63.2	63.3	63.4	63.5	63.6	63.7	63.8	63.9	64	65.1	65.2	65.3	65.4	65.5	65.6	65.7	65.8	65.9	66	67.1	67.2	67.3	67.4	67.5	67.6	67.7	67.8	67.9	68	69.1	69.2	69.3	69.4	69.5	69.6	69.7	69.8	69.9	70	71.1	71.2	71.3	71.4	71.5	71.6	71.7	71.8	71.9	72	73.1	73.2	73.3	73.4	73.5	73.6	73.7	73.8	73.9	74	75.1	75.2	75.3	75.4	75.5	75.6	75.7	75.8	75.9	76	77.1	77.2	77.3	77.4	77.5	77.6	77.7	77.8	77.9	78	79.1	79.2	79.3	79.4	79.5	79.6	79.7	79.8	79.9	80	81.1	81.2	81.3	81.4	81.5	81.6	81.7	81.8	81.9	82	83.1	83.2	83.3	83.4	83.5	83.6	83.7	83.8	83.9	84	85.1	85.2	85.3	85.4	85.5	85.6	85.7	85.8	85.9	86	87.1	87.2	87.3	87.4	87.5	87.6	87.7	87.8	87.9	88	89.1	89.2	89.3	89.4	89.5	89.6	89.7	89.8	89.9	90	91.1	91.2	91.3	91.4	91.5	91.6	91.7	91.8	91.9	92	93.1	93.2	93.3	93.4	93.5	93.6	93.7	93.8	93.9	94	95.1	95.2	95.3	95.4	95.5	95.6	95.7	95.8	95.9	96	97.1	97.2	97.3	97.4	97.5	97.6	97.7	97.8	97.9	98	99.1	99.2	99.3	99.4	99.5	99.6	99.7	99.8	99.9	100	101.1	101.2	101.3	101.4	101.5	101.6	101.7	101.8	101.9	102	103.1	103.2	103.3	103.4	103.5	103.6	103.7	103.8	103.9	104	105.1	105.2	105.3	105.4	105.5	105.6	105.7	105.8	105.9	106	107.1	107.2	107.3	107.4	107.5	107.6	107.7	107.8	107.9	108	109.1	109.2	109.3	109.4	109.5	109.6	109.7	109.8	109.9	110	111.1	111.2	111.3	111.4	111.5	111.6	111.7	111.8	111.9	112	113.1	113.2	113.3	113.4	113.5	113.6	113.7	113.8	113.9	114	115.1	115.2	115.3	115.4	115.5	115.6	115.7	115.8	115.9	116	117.1	117.2	117.3	117.4	117.5	117.6	117.7	117.8	117.9	118	119.1	119.2	119.3	119.4	119.5	119.6	119.7	119.8	119.9	120	121.1	121.2	121.3	121.4	121.5	121.6	121.7	121.8	121.9	122	123.1	123.2	123.3	123.4	123.5	123.6	123.7	123.8	123.9	124	125.1	125.2	125.3	125.4	125.5	125.6	125.7	125.8	125.9	126	127.1	127.2	127.3	127.4	127.5	127.6	127.7	127.8	127.9	128	129.1	129.2	129.3	129.4	129.5	129.6	129.7	129.8	129.9	130	131.1	131.2	131.3	131.4	131.5	131.6	131.7	131.8	131.9	132	133.1	133.2	133.3	133.4	133.5	133.6	133.7	133.8	133.9	134	135.1	135.2	135.3	135.4	135.5	135.6	135.7	135.8	135.9	136	137.1	137.2	137.3	137.4	137.5	137.6	137.7	137.8	137.9	138	139.1	139.2	139.3	139.4	139.5	139.6	139.7	139.8	139.9	140	141.1	141.2	141.3	141.4	141.5	141.6	141.7	141.8	141.9	142	143.1	143.2	143.3	143.4	143.5	143.6	143.7	143.8	143.9	144	145.1	145.2	145.3	145.4	145.5	145.6	145.7	145.8	145.9	146	147.1	147.2	147.3	147.4	147.5	147.6	147.7	147.8	147.9	148	149.1	149.2	149.3	149.4	149.5	149.6	149.7	149.8	149.9	150	151.1	151.2	151.3	151.4	151.5	151.6	151.7	151.8	151.9	152	153.1	153.2	153.3	153.4	153.5	153.6	153.7	153.8	153.9	154	155.1	155.2	155.3	155.4	155.5	155.6	155.7	155.8	155.9	156	157.1	157.2	157.3	157.4	157.5	157.6	157.7	157.8	157.9	158	159.1	159.2	159.3	159.4	159.5	159.6	159.7	159.8	159.9	160	161.1	161.2	161.3	161.4	161.5	161.6	161.7	161.8	161.9	162	163.1	163.2	163.3	163.4	163.5	163.6	163.7	163.8	163.9	164	165.1	165.2	165.3	165.4	165.5	165.6	165.7	165.8	165.9	166	167.1	167.2	167.3	167.4	167.5	167.6	167.7	167.8	167.9	168	169.1	169.2	169.3	169.4	169.5	169.6	169.7	169.8	169.9	170	171.1	171.2	171.3	171.4	171.5	171.6	171.7	171.8	171.9	172	173.1	173.2	173.3	173.4	173.5	173.6	173.7	173.8	173.9	174	175.1	175.2	175.3	175.4	175.5	175.6	175.7	175.8	175.9	176	177.1	177.2	177.3	177.4	177.5	177.6	177.7	177.8	177.9	178	179.1	179.2	179.3	179.4	179.5	179.6	179.7	179.8	179.9	180	181.1	181.2	181.3	181.4	181.5	181.6	181.7	181.8	181.9	182	183.1	183.2	183.3	183.4	183.5	183.6	183.7	183.8	183.9	184	185.1	185.2	185.3	185.4	185.5	185.6	185.7	185.8	185.9	186	187.1	187.2	187.3	187.4	187.5	187.6	187.7	187.8	187.9	188	189.1	189.2	189.3	189.4	189.5	189.6	189.7	189.8	189.9	190	191.1	191.2	191.3	191.4	191.5	191.6	191.7	191.8	191.9	192	193.1	193.2	193.3	193.4	193.5	193.6	193.7	193.8	193.9	194	195.1	195.2	195.3	195.4	195.5	195.6	195.7	195.8	195.9	196	197.1	197.2	197.3	197.4	197.5	197.6	197.7	197.8	197.9	198	199.1	199.2	199.3	199.4	199.5	199.6	199.7	199.8	199.9	200	201.1	201.2	201.3	201.4	201.5	201.6	201.7	201.8	201.9	202	203.1	203.2	203.3	203.4	203.5	203.6	203.7	203.8	203.9	204	205.1	205.2	205.3	205.4	205.5	205.6	205.7	205.8	205.9	206	207.1	207.2	207.3	207.4	207.5	207.6	207.7	207.8	207.9	208	209.1	209.2	209.3	209.4	209.5	209.6	209.7	209.8	209.9	210	211.1	211.2	211.3	211.4	211.5	211.6	211.7	211.8	211.9	212	213.1	213.2	213.3	213.4	213.5	213.6	213.7	213.8	213.9	214	215.1	215.2	215.3	215.4	215.5	215.6	215.7	215.8	215.9	216	217.1	217.2	217.3	217.4	217.5	217.6	217.7	217.8	217.9	218	219.1	219.2	219.3	219.4	219.5	219.6	219.7	219.8	219.9	220	221.1	221.2	221.3	221.4	221.5	221.6	221.7	221.8	221.9	222	223.1	223.2	223.3	223.4	223.5	223.6	223.7	223.8	223.9	224	225.1	225.2	225.3	225.4	225.5	225.6	225.7	225.8	225.9	226	227.1	227.2	227.3	227.4	227.5	227.6	227.7	227.8	227.9	228	229.1	229.2	229.3	229.4	229.5	229.6	229.7	229.8	229.9	230	231.1	231.2	231.3	231.4	231.5	231.6	231.7	231.8



Форма 19. Отчет о достигнутых результатах в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше (квартальный)

за год \_\_\_\_\_

Отчет о реализации инвестиционной программы \_\_\_\_\_  
полное наименование субъекта электроэнергетики

Год раскрытия информации: \_\_\_\_\_ год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с \_\_\_\_\_  
реквизиты решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Наименование центра питания	Место расположения центра питания: субъект Российской Федерации, район, ближайший населенный пункт	Установленная мощность центра питания, МВА		Фактический резерв мощности для присоединения потребителей, кВт		Фактическое расширение пропускной способности, кВт		Фактическое снижение потерь, кВтч/год	
					факт на 01.01. года N	факт на конец отчетного периода	факт года N-1 (на 01.01.года N)	факт на конец отчетного периода	факт года N-1 (на 01.01.года N)	факт на конец отчетного периода	факт года N-1 (на 01.01.года N)	факт на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13

Примечание: Словосочетания вида «год N», «год (N-1)», «год (N+1)» в различных падежах заменяются указанием года (четыре цифры и слово «год» в соответствующем падеже), который определяется как отчетный год плюс или минус количество лет, равных числу, указанному в словосочетании соответственно после знака «+» или «-».

Форма 20. Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики (квартальный)

Инвестиционная программа \_\_\_\_\_  
полное наименование субъекта электроэнергетики

Субъект Российской Федерации: \_\_\_\_\_

Год раскрытия (предоставления) информации: \_\_\_\_\_ год

Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с  
реквизиты решения органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу

1. Финансово-экономическая модель деятельности субъекта электроэнергетики

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Отчетный год N		Отклонение от плановых значений по итогам отчетного периода		Причины отклонений
			План	Факт	в ед. измерений	в процентах, %	
1	2	3	4	5	6	7	8
<b>БЮДЖЕТ ДОХОДОВ И РАСХОДОВ</b>							
I	Выручка от реализации товаров (работ, услуг) всего, в том числе*:	млн. рублей					
1.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн. рублей					
1.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
1.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
1.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей					
1.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн. рублей					
1.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей					
1.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей					
1.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн. рублей					
1.6	Реализация электрической энергии и мощности	млн. рублей					
1.7	Реализация тепловой энергии (мощности)	млн. рублей					
1.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей					
1.8.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей					
1.8.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей					
1.9	Прочая деятельность	млн. рублей					
II	Себестоимость товаров (работ, услуг), коммерческие и управленческие расходы всего, в том числе:	млн. рублей					
2.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн. рублей					
2.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
2.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
2.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей					
2.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн. рублей					
2.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей					
2.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей					
2.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн. рублей					
2.6	Реализация электрической энергии и мощности	млн. рублей					
2.7	Реализация тепловой энергии (мощности)	млн. рублей					
2.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей					
2.8.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей					
2.8.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей					
2.9	Прочая деятельность	млн. рублей					
III	Материальные расходы всего, в том числе:	млн. рублей					
2.1.1	расходы на топливо на технологические цели	млн. рублей					
2.1.2	покупная энергия, в том числе:	млн. рублей					
2.1.2.1	покупная электрическая энергия (мощность) всего, в том числе:	млн. рублей					
2.1.2.1.1	на технологические цели, включая энергию на компенсацию потерь при ее передаче	млн. рублей					
2.1.2.1.2	для последующей перепродажи	млн. рублей					
2.1.2.2	покупная тепловая энергия (мощность)	млн. рублей					
2.1.3	сырье, материалы, запасные части, инструменты	млн. рублей					
2.1.4	прочие материальные расходы	млн. рублей					
III	Работы и услуги производственного характера всего, в том числе:	млн. рублей					
2.2.1	услуги по передаче электрической энергии по единой (национальной) общероссийской электрической сети	млн. рублей					
2.2.2	услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальной сетевой организации	млн. рублей					
2.2.3	услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей					
2.2.4	услуги инфраструктурных организаций*****	млн. рублей					
2.2.5	прочие услуги производственного характера	млн. рублей					
III	Расходы на оплату труда с учетом страховых взносов	млн. рублей					
III	Амортизация основных средств и нематериальных активов	млн. рублей					
III	Налоги и сборы всего, в том числе:	млн. рублей					
2.5.1	налог на имущество организации	млн. рублей					
2.5.2	прочие налоги и сборы	млн. рублей					
III	Прочие расходы всего, в том числе:	млн. рублей					

2.6.1	работы и услуги непроизводственного характера	млн. рублей					
2.6.2	арендная плата, лизинговые платежи	млн. рублей					
2.6.3	иные прочие расходы	млн. рублей					
II.VII	Иные сведения:	млн. рублей					
2.7.1	Расходы на ремонт	млн. рублей					
2.7.2	Коммерческие расходы	млн. рублей					
2.7.3	Управленческие расходы	млн. рублей					
III	Прибыль (убыток) от продаж (строка I - строка II) всего, в том числе:	млн. рублей					
3.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн. рублей					
3.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
3.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
3.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей					
3.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн. рублей					
3.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей					
3.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей					
3.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн. рублей					
3.6	Реализация электрической энергии и мощности	млн. рублей					
3.7	Реализации тепловой энергии (мощности)	млн. рублей					
3.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей					
3.8.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей					
3.8.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей					
3.9	Прочая деятельность	млн. рублей					
IV	Прочие доходы и расходы (сальдо) (строка 4.1 – строка 4.2)	млн. рублей					
4.1	Прочие доходы всего, в том числе:	млн. рублей					
4.1.1	доходы от участия в других организациях	млн. рублей					
4.1.2	проценты к получению	млн. рублей					
4.1.3	восстановление резервов всего, в том числе:	млн. рублей					
4.1.3.1	по сомнительным долгам	млн. рублей					
4.1.4	прочие внереализационные доходы	млн. рублей					
4.2	Прочие расходы всего, в том числе:	млн. рублей					
4.2.1	расходы, связанные с персоналом	млн. рублей					
4.2.2	проценты к уплате	млн. рублей					
4.2.3	создание резервов всего, в том числе:	млн. рублей					
4.2.3.1	по сомнительным долгам	млн. рублей					
4.2.4	прочие внереализационные расходы	млн. рублей					
V	Прибыль (убыток) до налогообложения (строка III + строка IV) всего, в том числе:	млн. рублей					
5.1	Производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
5.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
5.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
5.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей					
5.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн. рублей					
5.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей					
5.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей					
5.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн. рублей					
5.6	Реализация электрической энергии и мощности	млн. рублей					
5.7	Реализации тепловой энергии (мощности)	млн. рублей					
5.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей					
5.8.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей					
5.8.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей					
5.9	Прочая деятельность	млн. рублей					
VI	Налог на прибыль всего, в том числе:	млн. рублей					
6.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн. рублей					
6.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
6.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
6.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей					
6.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности);	млн. рублей					
6.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии;	млн. рублей					
6.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя;	млн. рублей					
6.5	Оказание услуг по технологическому присоединению;	млн. рублей					
6.6	Реализация электрической энергии и мощности;	млн. рублей					
6.7	Реализации тепловой энергии (мощности);	млн. рублей					
6.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей					
6.8.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей					
6.8.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей					
6.9	Прочая деятельность;	млн. рублей					
VII	Чистая прибыль (убыток) всего, в том числе:	млн. рублей					
7.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн. рублей					
7.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
7.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
7.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей					
7.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн. рублей					
7.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей					
7.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей					
7.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн. рублей					
7.6	Реализация электрической энергии и мощности	млн. рублей					
7.7	Реализации тепловой энергии (мощности)	млн. рублей					
7.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей					
7.8.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей					
7.8.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей					
7.9	Прочая деятельность	млн. рублей					

15.1.3	на рефинансирование кредитов и займов	млн. рублей					
15.2	Выплата дивидендов	млн. рублей					
15.3	Прочие выплаты по финансовым операциям	млн. рублей					
XVI	Сальдо денежных средств по операционной деятельности (строка X-строка XI) всего, в том числе:	млн. рублей					
XVII	Сальдо денежных средств по инвестиционным операциям всего (строка XII-строка XIII), всего в том числе	млн. рублей					
17.1	Сальдо денежных средств по инвестиционным операциям	млн. рублей					
17.2	Сальдо денежных средств по прочей деятельности	млн. рублей					
XVIII	Сальдо денежных средств по финансовым операциям всего (строка XIV-строка XV), в том числе	млн. рублей					
18.1	Сальдо денежных средств по привлечению и погашению кредитов и займов	млн. рублей					
18.2	Сальдо денежных средств от прочей финансовой деятельности	млн. рублей					
XIX	Сальдо денежных средств от транзитной операцией	млн. рублей					
XX	Итого сальдо денежных средств (строка XVI+строка XVII+строка XVIII+строка XIX)	млн. рублей					
XXI	Остаток денежных средств на начало периода	млн. рублей					
XXII	Остаток денежных средств на конец периода	млн. рублей					
XXIII	Иные сведения:	-					
23.1	Дебиторская задолженность на конец периода всего, в том числе:	млн. рублей					
23.1.1	производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн. рублей					
23.1.1.a	из нее просроченная	млн. рублей					
23.1.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
23.1.1.1.a	из нее просроченная	млн. рублей					
23.1.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
23.1.1.2.a	из нее просроченная	млн. рублей					
23.1.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей					
23.1.1.3.a	из нее просроченная	млн. рублей					
23.1.2	производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн. рублей					
23.1.2.a	из нее просроченная	млн. рублей					
23.1.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей					
23.1.3.a	из нее просроченная	млн. рублей					
23.1.4	оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей					
23.1.4.a	из нее просроченная	млн. рублей					
23.1.5	оказание услуг по технологическому присоединению	млн. рублей					
23.1.5.a	из нее просроченная	млн. рублей					
23.1.7	реализация электрической энергии и мощности	млн. рублей					
23.1.6.a	из нее просроченная	млн. рублей					
23.1.7	реализации тепловой энергии (мощности)	млн. рублей					
23.1.7.a	из нее просроченная	млн. рублей					
23.1.8	оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей					
23.1.8.a	из нее просроченная	млн. рублей					
23.1.8.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей					
23.1.8.1.a	из нее просроченная	млн. рублей					
23.1.8.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей					
23.1.8.2.a	из нее просроченная	млн. рублей					
23.1.9	прочая деятельность	млн. рублей					
23.1.9.a	из нее просроченная	млн. рублей					
23.2	Кредиторская задолженность на конец периода всего, в том числе:	млн. рублей					
23.2.1	поставщикам топлива на технологические цели	млн. рублей					
23.2.1.a	из нее просроченная	млн. рублей					
23.2.2	поставщикам покупной энергии всего, в том числе:	млн. рублей					
23.2.2.1	на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
23.2.2.1.a	из нее просроченная	млн. рублей					
23.2.2.2	на розничных рынках	млн. рублей					
23.2.2.2.a	из нее просроченная	млн. рублей					
23.2.3	по оплате услуг на передачу электрической энергии по единой (национальной) общероссийской электрической сети	млн. рублей					
23.2.3.a	из нее просроченная	млн. рублей					
23.2.4	по оплате услуг территориальных сетевых организаций	млн. рублей					
23.2.4.a	из нее просроченная	млн. рублей					
23.2.5	перед персоналом по оплате труда	млн. рублей					
23.2.5.a	из нее просроченная	млн. рублей					
23.2.6	перед бюджетами и внебюджетными фондами	млн. рублей					
23.2.6.a	из нее просроченная	млн. рублей					
23.2.7	по договорам технологического присоединения	млн. рублей					
23.2.7.a	из нее просроченная	млн. рублей					
23.2.8	по обязательствам перед поставщиками и подрядчиками по исполнению инвестиционной программы	млн. рублей					
23.2.8.a	из нее просроченная	млн. рублей					
23.2.9	прочая кредиторская задолженность	млн. рублей					
23.2.9.a	из нее просроченная	млн. рублей					
23.3	Отношение поступлений денежных средств к выручке от реализованных товаров и оказанных услуг (с учетом НДС) всего, в том числе:	%					
23.3.1	от производства и поставки электрической энергии и мощности	%					
23.3.1.1	от производства и поставки электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	%					
23.3.1.2	от производства и поставки электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	%					
23.3.1.3	от производства и поставки электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	%					
23.3.2	от производства и поставки тепловой энергии (мощности)	%					
23.3.3	от оказания услуг по передаче электрической энергии	%					
23.3.4	от оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	%					
23.3.5	от реализации электрической энергии и мощности	%					
23.3.6	от реализации тепловой энергии (мощности)	%					
23.3.7	от оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	%					
23.3.7.1	в части управления технологическими режимами	%					
23.3.7.2	в части обеспечения надежности	%					
<b>ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ</b>							
XXIV	В отношении деятельности по производству электрической, тепловой энергии (мощности)	-	x	x		x	x
24.1	Установленная электрическая мощность	МВт					

24.2	Установленная тепловая мощность	Гкал/час					
24.3	Располагаемая электрическая мощность	МВт					
24.4	Присоединенная тепловая мощность	Гкал/час					
24.5	Объем выработанной электрической энергии	млн.кВт.ч					
24.6	Объем продукции отпущенной с шин (коллекторов)	-	х	х		х	х
24.6.1	электрической энергии	млн.кВт.ч					
24.6.2	тепловой энергии	тыс.Гкал					
24.7	Объем покупной продукции для последующей продажи	-	х	х		х	х
24.7.1	электрической энергии	млн.кВт.ч					
24.7.2	электрической мощности	МВт					
24.7.3	тепловой энергии	тыс.Гкал					
24.8	Объем покупной продукции на технологические цели	-	х	х		х	х
24.8.1	электрической энергии	млн.кВт.ч					
24.8.2	тепловой энергии	тыс.Гкал					
24.9	Объем продукции отпущенной (проданной) потребителям	-	х	х		х	х
24.9.1	электрической энергии	млн.кВт.ч					
24.9.2	электрической мощности	МВт					
24.9.3	тепловой энергии	тыс.Гкал					
XXV	В отношении деятельности по передаче электрической энергии	-	х	х		х	х
25.1	Объем отпуска электрической энергии из сети (полезный отпуск) всего, в том числе:	млн.кВт.ч					
25.1.1	потребителям, присоединенным к единой (национальной) общероссийской электрической сети всего, в том числе:	млн.кВт.ч					
25.1.1.1	территориальные сетевые организации	млн.кВт.ч					
25.1.1.2	потребители, не являющиеся территориальными сетевыми организациями	млн.кВт.ч					
25.2	Объем технологического расхода (потерь) при передаче электрической энергии	млн.кВт.ч					
25.3	Заявленная мощность***/фактическая мощность всего, в том числе:	МВт					
25.3.1	потребителей, присоединенных к единой (национальной) общероссийской электрической сети всего, в том числе:	МВт					
25.3.1.1	территориальные сетевые организации	МВт					
25.3.1.2	потребители, не являющиеся территориальными сетевыми организациями	МВт					
25.4	Количество условных единиц обслуживаемого электросетевого оборудования	у.е.					
25.5	Необходимая валовая выручка сетевой организации в части содержания (строка 1.3-строка 2.2.1-строка 2.2.2-строка 2.1.2.1.1)	млн. рублей					
XXVI	В отношении сбытовой деятельности	-	х	х		х	х
26.1	Полезный отпуск электрической энергии потребителям	млн.кВт.ч					
26.2	Отпуск тепловой энергии потребителям	Гкал/час					
26.3	Необходимая валовая выручка сбытовой организации без учета покупной электрической энергии (мощности) для последующей перепродажи и оплаты услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей					
26.4	Необходимая валовая выручка сбытовой организации без учета затрат на покупку тепловой энергии и оплаты услуг по ее передаче	млн. рублей					
XXVII	В отношении деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению	-	х	х		х	х
27.1	Установленная мощность в Единой энергетической системе России, в том числе	МВт					
27.1.1	установленная электрическая мощность электростанций, входящих в Единую энергетическую систему России, осуществляющих деятельность по производству электрической энергии и продаваемой на оптовом рынке	МВт					
27.1.2	установленная электрическая мощность электростанций, входящих в Единую энергетическую систему России, осуществляющих деятельность по производству электрической энергии и продаваемой на розничном рынке	МВт					
27.1.3	средняя мощность поставки электрической энергии по группам точек поставки импорта на оптовом рынке	МВт					
27.2	Объем потребления в Единой энергетической системе России, в том числе	млн.кВт.ч					
27.2.1	суммарный объем потребления (покупки) электрической энергии по всем группам точек поставки, зарегистрированным на оптовом рынке	млн.кВт.ч					
27.2.2	суммарный объем поставки электрической энергии на экспорт из России	млн.кВт.ч					
27.3	Собственная необходимая валовая выручка субъекта оперативно-диспетчерского управления, всего в том числе	млн. рублей					
27.3.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей					
27.3.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей					
XXVIII	Среднесписочная численность работников	чел.					

## 2 Источники финансирования инвестиционной программы субъекта электроэнергетики

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Отчетный год N		Отклонение от плановых значений по итогам отчетного периода		Причины отклонений
			План	Факт	в ед. измерений	в процентах, %	
1	2	3	4	5	6	7	8
Источники финансирования инвестиционной программы всего (строка I+строка II) всего, в том числе::		млн. рублей					
I	Собственные средства всего, в том числе:	млн. рублей					
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:	млн. рублей					
1.1.1	полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам):	млн. рублей					
1.1.1.1	производства и поставки электрической энергии и мощности	млн. рублей					
1.1.1.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
1.1.1.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
1.1.1.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей					
1.1.1.2	производства и поставки тепловой энергии (мощности)	млн. рублей					
1.1.1.3	оказания услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей					
1.1.1.4	оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей					
1.1.1.5	от технологического присоединения, в том числе	млн. рублей					
1.1.1.5.1	от технологического присоединения объектов по производству электрической и тепловой энергии	млн. рублей					
1.1.1.5.1.a	авансовое использование прибыли	млн. рублей					
1.1.1.5.2	от технологического присоединения потребителей	млн. рублей					
1.1.1.5.2.a	авансовое использование прибыли	млн. рублей					
1.1.1.6	реализации электрической энергии и мощности	млн. рублей					
1.1.1.7	реализации тепловой энергии (мощности)	млн. рублей					

1.1.1.8	оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей					
1.1.1.8.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей					
1.1.1.8.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей					
1.1.2	прибыль от продажи электрической энергии (мощности) по нерегулируемым ценам, всего в том числе:	млн. рублей					
1.1.2.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
1.1.2.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
1.1.2.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей					
1.1.3	прочая прибыль	млн. рублей					
1.2	Амортизация основных средств всего, в том числе:	млн. рублей					
1.2.1	текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, в том числе:	млн. рублей					
1.2.1.1	производство и поставка электрической энергии и мощности	млн. рублей					
1.2.1.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
1.2.1.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
1.2.1.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей					
1.2.1.2	производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн. рублей					
1.2.1.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей					
1.2.1.4	оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей					
1.2.1.5	реализация электрической энергии и мощности	млн. рублей					
1.2.1.6	реализации тепловой энергии (мощности)	млн. рублей					
1.2.1.7	оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей					
1.2.1.7.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей					
1.2.1.7.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей					
1.2.2	прочая текущая амортизация	млн. рублей					
1.2.3	недоиспользованная амортизация прошлых лет всего, в том числе:	млн. рублей					
1.2.3.1	производство и поставка электрической энергии и мощности	млн. рублей					
1.2.3.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
1.2.3.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
1.2.3.1.2	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей					
1.2.3.2	производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн. рублей					
1.2.3.3	оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей					
1.2.3.4	оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей					
1.2.3.5	реализация электрической энергии и мощности	млн. рублей					
1.2.3.6	реализации тепловой энергии (мощности)	млн. рублей					
1.2.3.7	оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей					
1.2.3.7.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей					
1.2.3.7.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей					
1.3	Возврат налога на добавленную стоимость****	млн. рублей					
1.4	Прочие собственные средства всего, в том числе:	млн. рублей					
1.4.1	средства от эмиссии акций	млн. рублей					
1.4.2	остаток собственных средств на начало года	млн. рублей					
II	Привлеченные средства всего, в том числе:	млн. рублей					
2.1	Кредиты	млн. рублей					
2.2	Облигационные займы	млн. рублей					
2.3	Вексели	млн. рублей					
2.4	Займы организаций	млн. рублей					
2.5	Бюджетное финансирование	млн. рублей					
2.5.1	средства федерального бюджета	млн. рублей					
2.5.1.1	в том числе средства федерального бюджета, недоиспользованные в прошлых периодах	млн. рублей					
2.5.2	средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации	млн. рублей					
2.5.2.1	в том числе средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации, недоиспользованные в прошлых периодах	млн. рублей					
2.6	Использование лизинга	млн. рублей					
2.7	Прочие привлеченные средства	млн. рублей					
III	Иные сведения:	-					
3.1	Объем финансирования мероприятий по технологическому присоединению льготных категорий заявителей максимальной присоединяемой мощностью до 150 кВт, в том числе за счет:	млн. рублей					
3.1.1	цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии;	млн. рублей					
3.1.2	амортизации, учтенной в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии;	млн. рублей					
3.1.3	кредитов	млн. рублей					
3.2	Для субъектов электроэнергетики, осуществляющих регулируемые виды деятельности с использованием метода доходности инвестированного капитала	-					
3.2.1	возврат инвестированного капитала, направляемый на инвестиции	млн. рублей					
3.2.2	доход на инвестированный капитал, направляемый на инвестиции	млн. рублей					
3.2.3	засмынные средства, направляемые на инвестиции	млн. рублей					

Примечание:

\*в строках, содержащих слова "всего, в том числе" указывается сумма нижерасположенных строк соответствующего раздела (подраздела)

\*\* строка заполняется в объеме притока денежных средств от эмиссии акций. В случае оплаты эмиссии акций с использованием не денежных операций, данная строка не заполняется

\*\*\* указывается на основании заключенных договоров на оказание услуг по передаче электрической энергии

\*\*\*\* указываются денежные средства в виде положительного сальдо от налога на добавленную стоимость к уплате и налога на добавленную стоимость к возврату, рассчитанные с учетом налогового вычета, в том числе связанного с капитальными вложениями

\*\*\*\*\* указывается суммарно стоимость оказанных субъекту электроэнергетики услуг:



VIII	Направления использования чистой прибыли	млн. рублей					
8.1	На инвестиции	млн. рублей					
8.2	Резервный фонд	млн. рублей					
8.3	Выплата дивидендов	млн. рублей					
8.4	Остаток на развитие	млн. рублей					
IX	Иные сведения:	-					
9.1	Прибыль до налогообложения без учета процентов к уплате и амортизации (строка V + строка 4.2.2 + строка II.IV)	млн. рублей					
9.2	Долг (кредиты и займы) на начало периода всего, в том числе:	млн. рублей					
9.2.1	краткосрочные кредиты и займы на начало периода	млн. рублей					
9.3	Долг (кредиты и займы) на конец периода, в том числе	млн. рублей					
9.3.1	краткосрочные кредиты и займы на конец периода	млн. рублей					
9.4	Отношение долга (кредиты и займы) на конец периода (строка 9.3) к прибыли до налогообложения без учета процентов к уплате и амортизации (строка 9.1)						
<b>БЮДЖЕТ ДВИЖЕНИЯ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ</b>							
X	Поступления от текущих операций всего, в том числе:	млн. рублей					
10.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн. рублей					
10.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
10.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
10.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей					
10.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн. рублей					
10.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей					
10.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей					
10.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн. рублей					
10.6	Реализация электрической энергии и мощности	млн. рублей					
10.7	Реализация тепловой энергии (мощности)	млн. рублей					
10.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей					
10.8.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей					
10.8.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей					
10.9	Поступления денежных средств за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации (субсидия) всего, в том числе:	млн. рублей					
10.9.1	за счет средств федерального бюджета	млн. рублей					
10.9.2	за счет средств консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации	млн. рублей					
10.10	Прочая деятельность	млн. рублей					
XI	Платежи по текущим операциям всего, в том числе:	млн. рублей					
11.1	Оплата поставщикам топлива	млн. рублей					
11.2	Оплата покупной энергии всего, в том числе:	млн. рублей					
11.2.1	на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей					
11.2.2	на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей					
11.2.3	на компенсацию потерь	млн. рублей					
11.3	Оплата услуг по передаче электрической энергии по единой (национальной) общероссийской электрической сети	млн. рублей					
11.4	Оплата услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций	млн. рублей					
11.5	Оплата услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей					
11.6	Оплата труда	млн. рублей					
11.7	Страховые взносы	млн. рублей					
11.8	Оплата налогов и сборов всего, в том числе:	млн. рублей					
11.8.1	налог на прибыль	млн. рублей					
11.9	Оплата сырья, материалов, запасных частей, инструментов	млн. рублей					
11.10	Оплата прочих услуг производственного характера	млн. рублей					
11.11	Арендная плата и лизинговые платежи	млн. рублей					
11.12	Проценты по долговым обязательствам (за исключением процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива)	млн. рублей					
11.13	Прочие платежи по текущей деятельности	млн. рублей					
XII	Поступления от инвестиционных операций всего, в том числе:	млн. рублей					
12.1	Поступления от реализации имущества и имущественных прав	млн. рублей					
12.2	Поступления по заключенным инвестиционным соглашениям, в том числе	млн. рублей					
12.2.1	по использованию средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации всего, в том числе:	млн. рублей					
12.2.1.1	средства федерального бюджета	млн. рублей					
12.2.1.2	средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации	млн. рублей					
12.3	Прочие поступления по инвестиционным операциям	млн. рублей					
XIII	Платежи по инвестиционным операциям всего, в том числе:	млн. рублей					
13.1	Инвестиции в основной капитал всего, в том числе:	млн. рублей					
13.1.1	техническое перевооружение и реконструкция	млн. рублей					
13.1.2	новое строительство и расширение	млн. рублей					
13.1.3	проектно-изыскательные работы для объектов нового строительства будущих лет	млн. рублей					
13.1.4	приобретение объектов основных средств, земельных участков	млн. рублей					
13.1.5	проведение научно-исследовательских и опытно-конструкторских разработок	млн. рублей					
13.1.6	прочие выплаты, связанные с инвестициями в основной капитал	млн. рублей					
13.2	Приобретение нематериальных активов	млн. рублей					
13.3	Прочие платежи по инвестиционным операциям всего, в том числе:	млн. рублей					
13.4	Иные сведения:	-					
13.4.1	проценты по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	млн. рублей					
XIV	Поступления от финансовых операций всего, в том числе:	млн. рублей					
14.1	Процентные поступления	млн. рублей					
14.2	Поступления по полученным кредитам всего, в том числе:	млн. рублей					
14.2.1	на текущую деятельность	млн. рублей					
14.2.2	на инвестиционные операции	млн. рублей					
14.2.3	на рефинансирование кредитов и займов	млн. рублей					
14.3	Поступления от эмиссии акций**	млн. рублей					
14.4	Поступления от реализации финансовых инструментов всего, в том числе:	млн. рублей					
14.4.1	облигационные займы	млн. рублей					
14.4.2	вексели	млн. рублей					
14.5	Поступления от займов организаций	млн. рублей					
14.6	Поступления за счет средств инвесторов	млн. рублей					
14.7	Прочие поступления по финансовым операциям	млн. рублей					
XV	Платежи по финансовым операциям всего, в том числе:	млн. рублей					
15.1	Погашение кредитов и займов всего, в том числе:	млн. рублей					
15.1.1	на текущую деятельность	млн. рублей					
15.1.2	на инвестиционные операции	млн. рублей					

8.1	На инвестиции	млн. рублей				
8.2	Резервный фонд	млн. рублей				
8.3	Выплата дивидендов	млн. рублей				
8.4	Остаток на развитие	млн. рублей				
IX	Иные сведения:	-				
9.1	Прибыль до налогообложения без учета процентов к уплате и амортизации (строка V + строка 4.2.2 + строка II.IV)	млн. рублей				
9.2	Долг (кредиты и займы) на начало периода всего, в том числе:	млн. рублей				
9.2.1	краткосрочные кредиты и займы на начало периода	млн. рублей				
9.3	Долг (кредиты и займы) на конец периода, в том числе:	млн. рублей				
9.3.1	краткосрочные кредиты и займы на конец периода	млн. рублей				
9.4	Отношение долга (кредиты и займы) на конец периода (строка 9.3) к прибыли до налогообложения без учета процентов к уплате и амортизации (строка 9.1)	-				
<b>БЮДЖЕТ ДВИЖЕНИЯ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ</b>						
X	Поступления от текущих операций всего, в том числе:	млн. рублей				
10.1	Производство и поставка электрической энергии и мощности всего, в том числе:	млн. рублей				
10.1.1	производство и поставка электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей				
10.1.2	производство и поставка электрической мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей				
10.1.3	производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей				
10.2	Производство и поставка тепловой энергии (мощности)	млн. рублей				
10.3	Оказание услуг по передаче электрической энергии	млн. рублей				
10.4	Оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей				
10.5	Оказание услуг по технологическому присоединению	млн. рублей				
10.6	Реализация электрической энергии и мощности	млн. рублей				
10.7	Реализация тепловой энергии (мощности)	млн. рублей				
10.8	Оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике всего, в том числе:	млн. рублей				
10.8.1	в части управления технологическими режимами	млн. рублей				
10.8.2	в части обеспечения надежности	млн. рублей				
10.9	Поступления денежных средств за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации (субсидия) всего, в том числе:	млн. рублей				
10.9.1	за счет средств федерального бюджета	млн. рублей				
10.9.2	за счет средств консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации	млн. рублей				
10.10	Прочая деятельность	млн. рублей				
XI	Платежи по текущим операциям всего, в том числе:	млн. рублей				
11.1	Оплата поставщикам топлива	млн. рублей				
11.2	Оплата покупной энергии всего, в том числе:	млн. рублей				
11.2.1	на оптовом рынке электрической энергии и мощности	млн. рублей				
11.2.2	на розничных рынках электрической энергии	млн. рублей				
11.2.3	на компенсацию потерь	млн. рублей				
11.3	Оплата услуг по передаче электрической энергии по единой (национальной) общероссийской электрической сети	млн. рублей				
11.4	Оплата услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций	млн. рублей				
11.5	Оплата услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя	млн. рублей				
11.6	Оплата труда	млн. рублей				
11.7	Страховые взносы	млн. рублей				
11.8	Оплата налогов и сборов всего, в том числе:	млн. рублей				
11.8.1	налог на прибыль	млн. рублей				
11.9	Оплата сырья, материалов, запасных частей, инструментов	млн. рублей				
11.10	Оплата прочих услуг производственного характера	млн. рублей				
11.11	Арендная плата и лизинговые платежи	млн. рублей				
11.12	Проценты по долговым обязательствам (за исключением процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива)	млн. рублей				
11.13	Прочие платежи по текущей деятельности	млн. рублей				
XII	Поступления от инвестиционных операций всего, в том числе:	млн. рублей				
12.1	Поступления от реализации имущества и имущественных прав	млн. рублей				
12.2	Поступления по заключенным инвестиционным соглашениям, в том числе:	млн. рублей				
12.2.1	по использованию средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации всего, в том числе:	млн. рублей				
12.2.1.1	средства федерального бюджета	млн. рублей				
12.2.1.2	средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации	млн. рублей				
12.3	Прочие поступления по инвестиционным операциям	млн. рублей				
XIII	Платежи по инвестиционным операциям всего, в том числе:	млн. рублей				
13.1	Инвестиции в основной капитал всего, в том числе:	млн. рублей				
13.1.1	техническое перевооружение и реконструкция	млн. рублей				
13.1.2	новое строительство и расширение	млн. рублей				
13.1.3	проектно-изыскательные работы для объектов нового строительства будущих лет	млн. рублей				
13.1.4	приобретение объектов основных средств, земельных участков	млн. рублей				
13.1.5	проведение научно-исследовательских и опытно-конструкторских разработок	млн. рублей				
13.1.6	прочие выплаты, связанные с инвестициями в основной капитал	млн. рублей				
13.2	Приобретение нематериальных активов	млн. рублей				
13.3	Прочие платежи по инвестиционным операциям всего, в том числе:	млн. рублей				
13.4	Иные сведения:	-				
13.4.1	проценты по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	млн. рублей				
XIV	Поступления от финансовых операций всего, в том числе:	млн. рублей				
14.1	Процентные поступления	млн. рублей				
14.2	Поступления по полученным кредитам всего, в том числе:	млн. рублей				
14.2.1	на текущую деятельность	млн. рублей				
14.2.2	на инвестиционные операции	млн. рублей				
14.2.3	на рефинансирование кредитов и займов	млн. рублей				
14.3	Поступления от эмиссии акций**	млн. рублей				
14.4	Поступления от реализации финансовых инструментов всего, в том числе:	млн. рублей				
14.4.1	облигационные займы	млн. рублей				
14.4.2	вексели	млн. рублей				
14.5	Поступления от займов организаций	млн. рублей				
14.6	Поступления за счет средств инвесторов	млн. рублей				
14.7	Прочие поступления по финансовым операциям	млн. рублей				
XV	Платежи по финансовым операциям всего, в том числе:	млн. рублей				
15.1	Погашение кредитов и займов всего, в том числе:	млн. рублей				
15.1.1	на текущую деятельность	млн. рублей				
15.1.2	на инвестиционные операции	млн. рублей				

## **ПРАВИЛА**

**заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах, указанной в абзацах втором – пятом, седьмом и девятом подпункта «ж<sup>1</sup>» пункта 11 стандартов раскрытия информации**

### **I. Общие положения**

1. Настоящий документ определяет правила заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах, указанной в абзацах втором – пятом, седьмом и девятом подпункта «ж<sup>1</sup>» пункта 11 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 4, ст. 282; 2005, № 7, ст. 560; 2009, № 17, ст. 2088; 2010, № 33, ст. 4431; 2011, № 45, ст. 6404; 2012, № 4, ст. 505; № 23, ст. 3008; 2013, № 27, ст. 3602; № 31, ст. 4216; ст. 4226; № 36, ст. 4586; № 50, ст. 6598; 2014, № 8, ст. 815; № 9, ст. 907; ст. 919; № 19, ст. 2416; № 25, ст. 3311; № 34, ст. 4659; 2015, № 5, ст. 827; № 8, ст. 1175; № 20, ст. 2924; № 37, ст. 5153; № 39, ст. 5405; № 45, ст. 6256; 2016, № 22, ст. 3212; 2017, № 1 (ч. I), ст. 178; № 9, ст. 1365; № 23, ст. 3323; № 25, ст. 3684) (далее – формы раскрытия, стандарты раскрытия информации).

2. Все ячейки форм раскрытия должны быть заполнены сетевой организацией в соответствии с требованиями настоящих Правил.

В каждую ячейку формы раскрытия вписывается только один показатель, если иное не определено правилами заполнения соответствующих форм раскрытия.

В случае отсутствия значений каких-либо показателей, предусмотренных формами, в строке и соответствующем столбце ставится слово «нд», если иное не определено правилами заполнения соответствующих форм раскрытия.

В строках форм раскрытия, в которых в столбце «Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)» содержится:

наименование группы инвестиционных проектов (далее – группа проектов), предусмотренной приложениями номер 1 – 20 к настоящим Правилам, заполняются численные значения соответствующих показателей форм раскрытия, указанные в заголовках столбцов, получаемые суммированием значений такого показателя по инвестиционным проектам или группам проектов (если применимо), которые содержатся в такой группе проектов, если иное не указано в правилах заполнения соответствующих форм;

наименование этапа строительства (реконструкции) объектов капитального строительства, предусмотренных отдельным инвестиционным проектом (далее – этап проекта), заполняются значения показателей, указанные в заголовках столбцов, в соответствии с правилами заполнения соответствующих форм раскрытия, определенными для заполнения соответствующих показателей в отношении инвестиционных проектов.

Сетевые организации, отнесенные к числу субъектов электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждаются Министерством энергетики Российской Федерации, и сетевые организации, отнесенные к числу субъектов электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации (далее – региональные сетевые организации), для подготовки:

информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах за отчетный год (N) заполняют формы раскрытия согласно приложениям №№ 1 – 9 ежегодно;

информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах за отчетный квартал заполняют формы раскрытия согласно приложениям №№ 10 – 20 ежеквартально.

Региональные сетевые организации для подготовки информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах заполняют формы раскрытия за соответствующие периоды, определяемые отдельно в отношении территории каждого субъекта Российской Федерации, на которой осуществляется реализация инвестиционных проектов, предусмотренных инвестиционной программой.

Региональные сетевые организации заполняют каждую форму раскрытия отдельно в отношении каждого субъекта Российской Федерации, на территории которого региональная сетевая организация выполняет инвестиционную программу, в части инвестиционных проектов, реализуемых на территории соответствующего субъекта Российской Федерации.

Число форм, заполненных региональной сетевой организацией в соответствии с каждой формой раскрытия и правилами ее заполнения, определенными настоящими Правилами, должно соответствовать числу субъектов Российской Федерации, на территории которых осуществляется реализация инвестиционной программы.

3. В заголовке каждой формы раскрытия:

после слова «год» указывается отчетный год (N) (четыре цифры), за который заполняется форма;

после слов «Отчет о реализации инвестиционной программы» указывается полное наименование субъекта электроэнергетики, который раскрывает информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы;

после слов «Год раскрытия информации:» указывается год, в котором раскрывается информация;

после слов «Утвержденные плановые значения показателей приведены в соответствии с» указываются реквизиты решения об утверждении инвестиционной программы сетевой организации, принятого в порядке, установленном Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 (Собрание законодательства Российской Федерации,

2009, № 49 (ч. II), ст. 5978; 2010, № 28, ст. 3702; 2012, № 4, ст. 504; № 14, ст. 1635; 2013, № 9, ст. 955; № 21, ст. 2647; 2014, № 14, ст. 1638; 2015, № 8, ст. 1175; № 37, ст. 5153; 2016, № 5, ст. 687; № 47, ст. 6641; 2017, № 9, ст. 1365) (далее – решение об утверждении инвестиционной программы, Правила утверждения инвестиционных программ, постановление № 977), в соответствии с которым заполняются значения показателей формы в столбцах с наименованием «План».

4. При заполнении форм раскрытия, если иное не определено правилами заполнения соответствующих форм раскрытия:

столбцы «Номер группы инвестиционных проектов», «Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)» и «Идентификатор инвестиционного проекта» заполняются в соответствии с Правилами заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах, указанной в абзацах втором – четвертом, шестом, восьмом и десятом подпункта «ж» пункта 11 стандартов раскрытия информации, утвержденными приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 5 мая 2016 г. № 380 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах, указанной в абзацах втором – четвертом, шестом, восьмом и десятом подпункта «ж» пункта 11 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24, правил заполнения указанных форм и требований к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах» (зарегистрирован Минюстом России 9 июня 2016 г., регистрационный № 42482) (далее – Правила заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной

программе), при этом номера, наименования и идентификаторы инвестиционных проектов должны соответствовать решению об утверждении инвестиционной программы. В случае включения инвестиционного проекта в отчет о реализации инвестиционной программы, не включенного в решение об утверждении инвестиционной программы, столбцы «Номер группы инвестиционных проектов», «Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)» и «Идентификатор инвестиционного проекта» заполняются в соответствии с правилами заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе;

в наименованиях заголовков столбцов словосочетания вида «год N», «год (N-1)», «год (N+1)» в различных падежах заменяются указанием года (четыре цифры и слово «год» в соответствующем падеже), который определяется как отчетный год плюс или минус количество лет, равных числу, указанному в словосочетании соответственно после знака «+» или «-»;

в столбцах, имеющих в составе наименования заголовка слово «План», указываются значения соответствующих показателей, определенные в решении об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (N). В случае включения инвестиционного проекта в отчет о реализации инвестиционной программы, не включенного в решение об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (N), в соответствующих столбцах отображается параметр «нд»;

в столбцах, имеющих в составе наименования заголовка слово «Факт», указываются фактические значения соответствующих показателей, полученные по результатам реализации инвестиционной программы по состоянию на последний календарный день отчетного периода. В случае отсутствия данных по показателям за отчетный период в соответствующих столбцах отображается значение «0»;

в строке со словами «ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:» указывается суммарная информация по показателям всех инвестиционных проектов (без указания наименований отдельных инвестиционных проектов и без распределения указанной информации по ним);

в строках, в которых указаны номера групп проектов, начинающиеся с цифры 0, указывается суммарная информация (без указания наименований отдельных инвестиционных проектов и без распределения указанной информации по ним) по группам проектов, наименования которых начинаются со слов, указанных в таких строках.

**II. Правила заполнения формы раскрытия «Форма 1. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы»**

5. Форма раскрытия «Форма 1. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы» заполняется ежегодно.

6. В столбце 1 с наименованием «Номер группы инвестиционных проектов» указываются номера групп инвестиционных проектов в соответствии с решением об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (N).

В случае включения инвестиционного проекта в отчет о реализации инвестиционной программы, не включенного в решение об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (N), столбец с наименованием «Номер группы инвестиционных проектов» заполняется в соответствии с Правилами заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе.

7. В столбце 2 с наименованием «Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)» указываются наименования инвестиционных проектов, этапов проектов и групп проектов в соответствии с решением об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (N).

В случае включения инвестиционного проекта в отчет о реализации инвестиционной программы, не включенного в решение об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (N), столбец с наименованием «Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)»



заполняется в соответствии с Правилами заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе.

В столбце 2:

в строке со словами «ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:» указывается суммарная информация по показателям всех инвестиционных проектов (без указания наименований отдельных инвестиционных проектов и без распределения указанной информации по ним);

в строках, в которых указаны номера групп проектов, начинающиеся с цифры 0, указывается суммарная информация (без указания наименований отдельных инвестиционных проектов и без распределения указанной информации по ним) по группам проектов, наименования которых начинаются со слов, указанных в таких строках.

Требования к структуре информации, заполняемой в столбце 2, в том числе к наименованиям групп проектов, порядку следования и взаимного расположения в столбце 2 наименований одних групп проектов относительно других, а также наименований групп проектов, инвестиционных проектов приведены в Правилах заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе.

8. В столбце 3 с наименованием «Идентификатор инвестиционного проекта» указывается идентификатор инвестиционного проекта в соответствии со значением, указанным в решении об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (N). В случае включения инвестиционного проекта в отчет о реализации инвестиционной программы, не включенного в решение об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (N), в столбце 3 указывается идентификатор инвестиционного проекта, определенный или сформированный в соответствии с Методическими указаниями по определению субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, в том числе субъектами естественных монополий, за исключением потребителей электрической энергии, идентификаторов инвестиционных проектов, утвержденными приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 14 января 2016 г. № 10 «Об утверждении методических

указаний по определению субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, в том числе субъектами естественных монополий, за исключением потребителей электрической энергии, идентификаторов инвестиционных проектов» (зарегистрирован Минюстом России 1 июня 2016 г., регистрационный № 42393), однозначно определяющий (идентифицирующий) инвестиционный проект, и соответствующий такому инвестиционному проекту счет (счета) бухгалтерского учета (после начала реализации инвестиционного проекта), на котором в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете отражаются инвестиции в объекты, которые впоследствии будут приняты к бухгалтерскому учету в качестве основных средств и (или) нематериальных активов.

Для групп инвестиционных проектов в столбце 3 указывается знак «Г».

Для этапов проектов в столбце 3 заполняется идентификатор инвестиционного проекта, определенный или сформированный в соответствии абзацем первым настоящего пункта, с указанием знака «Э» в виде префикса перед ним (например, ЭД\_12345).

9. В столбце 4 с наименованием «Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет, млн. рублей (с НДС)» указывается оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет в млн. рублей с учетом налога на добавленную стоимость (далее – НДС) в соответствии со значением данного показателя, определенным в решении об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (N).

В случае отсутствия инвестиционного проекта в решении об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (N) оценка полной стоимости инвестиционного проекта, включенного в отчет о реализации инвестиционной программы, определяется путем экспертной оценки в ценах соответствующих лет в млн. рублей с учетом НДС.

10. В столбце 5 с наименованием «Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в соответствии с укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов

электроэнергетики, млн. рублей (с НДС)» указывается оценка полной стоимости инвестиционного проекта в соответствии с Укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденными приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 8 февраля 2016 г. № 75 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства» (зарегистрирован Минюстом России 21 марта 2016 г., регистрационный № 41481) (далее - Укрупненные нормативы цены), в соответствии со значением данного показателя, определенным в решении об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (N) в млн. рублей с учетом НДС.

В случае отсутствия инвестиционного проекта в решении об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (N) оценка полной стоимости инвестиционного проекта, включенного в отчет о реализации инвестиционной программы, в соответствии с Укрупненными нормативами цены определяется в соответствии с пунктом 115 Правил заполнения форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе.

11. В столбце 6 с наименованием «Фактический объем финансирования капитальных вложений на 01.01. года N, млн. рублей (с НДС)» указывается фактический объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту, определенный как величина выбытия денежных средств, объектов имущества, материальных ценностей и (или) имущественных прав, направленного на оплату мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом, отраженная в оформленных в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете первичных учетных документах по состоянию на 1 января отчетного года (N) в млн. рублей с учетом НДС.

12. В столбце 7 с наименованием «Остаток финансирования капитальных вложений на 01.01. года N в прогнозных ценах соответствующих лет, млн. рублей (с НДС)» указывается остаток финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту, рассчитанный как разница между оценочной полной

стоимостью проекта, указанной в столбце 4, и фактическим объемом финансирования капитальных вложений по проекту по состоянию на 1 января отчетного года (N), указанным в столбце 6, в прогнозных ценах соответствующих лет по состоянию на 1 января отчетного года (N) в млн. рублей с учетом НДС (ст.7 = ст.4 – ст.6).

13. В столбцах 8 – 12 с наименованием заголовка «Финансирование капитальных вложений года N, млн. рублей (с НДС). План» указываются плановые объемы финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам в отчетном году (N) в соответствии со значениями, определенными в решении об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (N), по состоянию на последний календарный день отчетного года (N) в млн. рублей с учетом НДС.

В случае включения инвестиционного проекта в отчет о реализации инвестиционной программы, не включенного в решение об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (N), в столбцах 8 – 12, отражающих плановые значения объемов финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту, указывается значение «нд».

14. В столбце 8 с наименованием «Общий объем финансирования, в том числе за счет:» указывается планируемый объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту в отчетном году (N) в соответствии со значением данного показателя, определенным в решении об утверждении инвестиционной программы, по состоянию на последний календарный день отчетного года (N) в млн. рублей с учетом НДС.

15. В столбце 9 с наименованием «федерального бюджета» указывается планируемый (в соответствии с федеральным законом, решением Правительства Российской Федерации и (или) федерального органа исполнительной власти, предусматривающих финансирование инвестиционного проекта (объектов капитального строительства, предусмотренных инвестиционным проектом)) объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за счет средств федерального бюджета в отчетном году (N) в соответствии со значением данного показателя, определенным в решении об утверждении инвестиционной

программы, по состоянию на последний календарный день отчетного года (N) в млн. рублей с учетом НДС.

16. В столбце 10 с наименованием «бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований» указывается планируемый (в соответствии с законом субъекта Российской Федерации, муниципальным правовым актом, решением органа государственной власти субъекта Российской Федерации и (или) органа местного самоуправления, предусматривающих финансирование инвестиционного проекта (объектов капитального строительства, предусмотренных инвестиционным проектом)) объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за счет средств бюджетов субъектов Российской Федерации и (или) муниципальных образований в отчетному году (N) в соответствии со значением данного показателя, определенным в решении об утверждении инвестиционной программы, по состоянию на последний календарный день отчетного года (N) в млн. рублей с учетом НДС.

17. В столбце 11 с наименованием «средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)» указывается планируемый объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за счет средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) (за исключением средств, учитываемых в плате за технологическое присоединение к единой национальной (общероссийской) электрической сети, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, а также в плате за подключение к системе теплоснабжения), в отчетном году (N) в соответствии со значением данного показателя, определенным в решении об утверждении инвестиционной программы, по состоянию на последний календарный день отчетного года (N) в млн. рублей с учетом НДС.

18. В столбце 12 с наименованием «иных источников финансирования» указывается планируемый объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту, за исключением объемов, финансируемых за счет источников, указанных в пунктах 15 – 17 настоящих Правил, в отчетному году (N) в соответствии со значением данного показателя, определенным в решении об

утверждении инвестиционной программы, по состоянию на последний календарный день отчетного года (N) в млн. рублей с учетом НДС.

19. В столбцах 13 – 17 с наименованием заголовка «Финансирование капитальных вложений года N, млн. рублей (с НДС). Факт» указываются фактические объемы финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам в отчетном году (N) по состоянию на последний календарный день отчетного года (N) в млн. рублей с учетом НДС.

20. В столбце 13 с наименованием «Общий фактический объем финансирования, в том числе за счет:» указывается фактический объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту в отчетном году (N) по состоянию на последний календарный день отчетного года (N) в млн. рублей с учетом НДС.

21. В столбце 14 с наименованием «федерального бюджета» указывается фактический объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за счет средств федерального бюджета в отчетном году (N) по состоянию на последний календарный день отчетного года (N) в млн. рублей с учетом НДС.

При заполнении фактического объема финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам за счет средств федерального бюджета также учитываются средства, внесенные в уставной капитал сетевой организации на цели реализации инвестиционного проекта Российской Федерацией и (или) иными лицами, в уставной капитал которых такие средства были внесены в целях реализации инвестиционного проекта Российской Федерацией и (или) лицами с участием государства.

22. В столбце 15 с наименованием «бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований» указывается фактический объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за счет средств бюджетов субъектов Российской Федерации и (или) муниципальных образований в отчетном году (N) по состоянию на последний календарный день отчетного года (N) в млн. рублей с учетом НДС.

При заполнении фактического объема финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам за счет средств субъектов Российской Федерации и (или) муниципальных образований также учитываются средства, внесенные в уставной капитал сетевой организации на цели реализации инвестиционного проекта субъектами Российской Федерации, муниципальными образованиями и (или) иными лицами, в уставной капитал которых такие средства были внесены на цели реализации инвестиционного проекта субъектами Российской Федерации, муниципальными образованиями и (или) лицами с участием субъекта Российской Федерации и (или) муниципального образования.

23. В столбце 16 с наименованием «средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)» указывается фактический объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за счет средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) (за исключением средств, учитываемых в плате за технологическое присоединение к единой национальной (общероссийской) электрической сети, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, а также в плате за подключение к системе теплоснабжения), в отчетном году (N) по состоянию на последний календарный день отчетного года (N) в млн. рублей с учетом НДС.

24. В столбце 17 с наименованием «иных источников финансирования» указывается фактический объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту, за исключением объемов, финансируемых за счет источников, указанных в пунктах 21 – 23 настоящих Правил, в отчетном году (N) по состоянию на последний календарный день отчетного года (N) в млн. рублей с учетом НДС.

25. В столбце 18 с наименованием «Остаток финансирования капитальных вложений на 01.01. года (N+1) в прогнозных ценах соответствующих лет, млн. рублей (с НДС)» указывается остаток финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту по состоянию на 1 января года, следующего за отчетным (N+1), определяемый как разница между остатком финансирования капитальных

вложений по состоянию на 1 января отчетного года (N), указанным в столбце 7, и общим фактическим объемом финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту в отчетном году (N), отраженным в столбце 13, в прогнозных ценах соответствующих лет по состоянию на последний календарный день отчетного года (N) в млн. рублей с учетом НДС (ст.18 = ст.7 – ст.13).

26. В столбцах 19 – 28 с наименованием заголовка «Отклонение от плана финансирования капитальных вложений года N» указываются отклонения фактических объемов финансирования капитальных вложений от плановых объемов финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам отчетного года (N) в разрезе источников финансирования.

В случае включения инвестиционного проекта в отчет о реализации инвестиционной программы, не включенного в решение об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (N), в соответствующем столбце отображается параметр «нд».

27. В столбце 19 по отклонениям от плана финансирования капитальных вложений с наименованием «Общий объем финансирования, в том числе за счет:» указывается разница между фактическим общим объемом финансирования капитальных вложений (значение столбца 13) и плановым общим объемом финансирования капитальных вложений (значение столбца 8) по инвестиционному проекту в отчетном году (N) в млн. рублей с учетом НДС (ст.19 = ст.13 – ст.8).

28. В столбце 20 по отклонениям от плана финансирования капитальных вложений с наименованием «Общий объем финансирования, в том числе за счет:» указывается величина отклонения фактического общего объема финансирования капитальных вложений от планового общего объема финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту в отчетном году (N), которая рассчитывается по формуле: значение столбца 19 делить (/) на значение столбца 8 и умножить (x) на 100, в процентах (ст.20 = ст.19 / ст.8 × 100).

29. В столбце 21 по отклонениям от плана финансирования капитальных вложений с наименованием «федерального бюджета» указывается разница между фактическим объемом финансирования капитальных вложений и плановым



объемом финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за счет средств федерального бюджета в отчетном году (N) в млн. рублей с учетом НДС (ст.21 = ст.14 – ст.9).

30. В столбце 22 по отклонениям от плана финансирования капитальных вложений с наименованием «федерального бюджета» указывается величина отклонения фактического объема финансирования капитальных вложений от планового объема финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за счет средств федерального бюджета в отчетном году (N) в процентах (ст.22 = ст.21 / ст.9 × 100).

31. В столбце 23 по отклонениям от плана финансирования капитальных вложений с наименованием «бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований» указывается разница между фактическим объемом финансирования капитальных вложений и плановым объемом финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за счет средств бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований в отчетном году (N) в млн. рублей с учетом НДС (ст.23 = ст.15 – ст.10).

32. В столбце 24 по отклонениям от плана финансирования капитальных вложений с наименованием «бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований» указывается величина отклонения фактического объема финансирования капитальных вложений от планового объема финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за счет средств бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований в отчетном году (N) в процентах (ст.24 = ст.23 / ст.10 × 100).

33. В столбце 25 по отклонениям от плана финансирования капитальных вложений с наименованием «средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)» указывается разница между фактическим объемом финансирования капитальных вложений и плановым объемом финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за счет средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым

государством ценам (тарифам), в отчетном году (N) в млн. рублей с учетом НДС (ст.25 = ст.16 – ст.11).

34. В столбце 26 по отклонениям от плана финансирования капитальных вложений с наименованием «средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)» указывается величина отклонения фактического объема финансирования капитальных вложений от планового объема финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за счет средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам), в отчетном году (N) в процентах (ст.26 = ст.25 / ст.11 × 100).

35. В столбце 27 по отклонениям от плана финансирования капитальных вложений с наименованием «иных источников финансирования» указывается разница между фактическим объемом финансирования капитальных вложений и плановым объемом финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту, за исключением объемов, финансируемых за счет источников, указанных в пунктах 21 – 23 настоящих Правил, в отчетном году (N) в млн. рублей с учетом НДС (ст.27 = ст.17 – ст.12).

36. В столбце 28 по отклонениям от плана финансирования капитальных вложений с наименованием «иных источников финансирования» указывается величина отклонения фактического объема финансирования капитальных вложений от планового объема финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту, за исключением объемов, финансируемых за счет источников, указанных в пунктах 21 – 23 настоящих Правил, в отчетном году (N) в процентах (ст.28 = ст.27 / ст.12 × 100).

37. В столбце 29 с наименованием «Причины отклонений» указываются причины отклонения фактического объема финансирования капитальных вложений от планового объема финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту в отчетном году (N). Причина указывается, если отклонение от планового параметра составляет более 10 процентов и (или) если значения по столбцам 19 и (или) 21 и (или) 23 положительные, а также в случае отрицательного значения по

столбцу 18 с наименованием «Остаток финансирования капитальных вложений на 01.01. года (N+1) в прогнозных ценах соответствующих лет, млн. рублей (с НДС)».

В случае включения инвестиционного проекта в отчет о реализации инвестиционной программы, не включенного в решение об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (N), в соответствующем столбце отображается информация о необходимости реализации такого инвестиционного проекта, а также реквизиты решения органов управления субъекта электроэнергетики о включении такого проекта в инвестиционную программу отчетного года (N).

### III. Правила заполнения формы раскрытия «Форма 2. Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы»

38. Форма раскрытия «Форма 2. Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы» заполняется ежегодно.

39. Столбец 1 заполняется в соответствии с правилами заполнения, указанными в пункте 6 настоящих Правил.

40. Столбец 2 заполняется в соответствии с правилами заполнения, указанными в пункте 7 настоящих Правил.

41. Столбец 3 заполняется в соответствии с правилами заполнения, указанными в пункте 8 настоящих Правил.

42. В столбце 4 с наименованием «Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией в базисном уровне цен, млн. рублей (без НДС)» указывается полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии со значением данного показателя, определенным в решении об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (N), в млн. рублей без учета НДС.

В случае включения инвестиционного проекта в отчет о реализации инвестиционной программы, не включенного в решение об утверждении

инвестиционной программы на отчетный год (N), полная сметная стоимость такого инвестиционного проекта в базисном уровне цен и ценах, сложившихся ко времени составления утвержденной сметной документации, определяется в соответствии со значением данного показателя, определенным в решении об утверждении инвестиционной программы на предыдущие периоды, либо на основе утвержденной проектной документации, в млн. рублей без учета НДС.

43. В столбце 5 с наименованием «Оценка полной стоимости инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет, млн. рублей (без НДС)» указывается оценка полной стоимости инвестиционного проекта в соответствии со значением данного показателя, определенным в решении об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (N), в млн. рублей без учета НДС.

В случае включения инвестиционного проекта в отчет о реализации инвестиционной программы, не включенного в решение об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (N), оценка полной стоимости такого инвестиционного проекта определяется путем экспертной оценки в ценах соответствующих лет в млн. рублей без учета НДС.

44. В столбцах 6 и 7 с наименованием заголовка «Фактический объем освоения капитальных вложений на 01.01. года N, млн. рублей (без НДС)» указывается фактический объем освоения капитальных вложений в базисном уровне цен (столбец 6) и в прогнозных ценах соответствующих лет (столбец 7) по состоянию на 1 января отчетного года (N) в млн. рублей без учета НДС. В столбцах 6 и 7 указывается фактическая величина оборотов по дебету счета (счетов) учета вложений во внеоборотные активы (синтетических счетов (счетов первого порядка), субсчетов (счетов второго порядка), а также счетов аналитического учета по каждому объекту основных средств и (или) нематериальных активов), на котором в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете отражаются предусмотренные инвестиционным проектом капитальные вложения в объекты, которые приняты либо впоследствии будут приняты к бухгалтерскому

учету в качестве основных средств и (или) нематериальных активов, по состоянию на 1 января отчетного года (N).

Показатели в базисном уровне цен заполняются, если соответствующий бухгалтерский учет предусмотрен учетной политикой организации.

45. В столбцах 8 и 9 с наименованием заголовка «Остаток освоения капитальных вложений на 01.01. года N, млн. рублей (без НДС)» указывается остаток освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту по состоянию на 1 января отчетного года (N), рассчитанного следующим образом:

значение столбца 8 в базисном уровне цен рассчитывается как разница между полной сметной стоимостью инвестиционного проекта в базисном уровне цен, указанной в столбце 4, и фактическим объемом освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту в базисном уровне цен, указанным в столбце 6, по состоянию на 1 января отчетного года (N) в млн. рублей без учета НДС (ст.8 = ст.4 – ст.6);

значение столбца 9 в прогнозных ценах соответствующих лет рассчитывается как разница между оценочной полной стоимостью инвестиционного проекта в прогнозных ценах соответствующих лет, указанной в столбце 5, и фактическим объемом освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту в прогнозных ценах соответствующих лет, указанным в столбце 7, по состоянию на 1 января отчетного года (N) в млн. рублей без учета НДС (ст.9 = ст.5 – ст.7).

Показатели в базисном уровне цен заполняются, если соответствующий бухгалтерский учет предусмотрен учетной политикой организации.

46. В столбцах 10 и 11 с наименованием заголовка «Освоение капитальных вложений года N, млн. рублей (без НДС). План» указывается плановый объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту в базисном уровне цен (столбец 10) и в прогнозных ценах (столбец 11) в соответствии со значениями, определенными в решении об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (N), по состоянию на последний календарный день отчетного года (N) в млн. рублей без учета НДС.

Показатели в базисном уровне цен заполняются, если соответствующий бухгалтерский учет предусмотрен учетной политикой организации.

В случае включения инвестиционного проекта в отчет о реализации инвестиционной программы, не включенного в решение об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (N), в столбцах 10 и 11 отображается параметр «нд».

47. В столбце 12 с наименованием «Освоение капитальных вложений года N, млн. рублей (без НДС). Факт» указывается фактический объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту в базисном уровне цен в соответствии с данными управленческого учета по состоянию на последний календарный день отчетного года (N) в млн. рублей без учета НДС.

48. В столбце 13 с наименованием «Освоение капитальных вложений года N, млн. рублей (без НДС). Факт» указывается фактический объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту, рассчитанный как фактическая величина оборотов по дебету счета (счетов) учета вложений во внеоборотные активы (синтетических счетов (счетов первого порядка), субсчетов (счетов второго порядка), а также счетов аналитического учета по каждому объекту основных средств и (или) нематериальных активов), на котором в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете отражаются предусмотренные инвестиционным проектом капитальные вложения в объекты, которые впоследствии будут приняты к бухгалтерскому учету в качестве основных средств и (или) нематериальных активов по состоянию на последний день отчетного года (N) в млн. рублей без учета НДС.

49. В столбцах 14 и 15 с наименованием заголовка «Остаток освоения капитальных вложений на 01.01. года (N+1), млн. рублей (без НДС)» указываются фактические остатки освоения капитальных вложений в базисном уровне цен (столбец 14) и в прогнозных ценах соответствующих лет (столбец 15) по состоянию на 1 января года, следующего за отчетным (N+1), рассчитанные как разница остатков освоения капитальных вложений в базисном и прогнозном уровнях цен соответственно, по состоянию на 1 января отчетного года (N) (столбцы 8 и 9) и

фактического объема освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту в отчетном году (N) в базисном и прогнозном уровнях цен соответственно (столбцы 12 и 13), в млн. рублей без учета НДС (ст.14 = ст.8 – ст.12, ст.15 = ст.9 – ст.13).

50. В столбцах 16 и 17 с наименованием заголовка «Отклонение от плана освоения капитальных вложений года N» указываются отклонения от плана освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту в отчетном году (N), рассчитанные как разница между фактическим объемом освоения капитальных вложений и плановым объемом освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту в базисном уровне цен (столбец 16) и в прогнозных ценах (столбец 17) в отчетном году (N), в млн. рублей без учета НДС (ст.16 = ст.12 – ст.10, ст.17 = ст.13 – ст.11).

В случае включения инвестиционного проекта в отчет о реализации инвестиционной программы, не включенного в решение об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (N), в столбцах 16 и 17 отображается параметр «нд».

51. В столбцах 18 и 19 с наименованием заголовка «Отклонение от плана освоения капитальных вложений года N» указывается величина отклонения фактического объема освоения капитальных вложений от планового объема освоения капитальных вложений в базисном уровне цен (столбец 18) и в прогнозных ценах (столбец 19) в отчетном году (N) в процентах (ст.18 = ст.16 / ст.10 × 100, ст.19 = ст.17 / ст.11 × 100).

В случае включения инвестиционного проекта в отчет о реализации инвестиционной программы, не включенного в решение об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (N), в столбцах 18 и 19 отображается параметр «нд».

52. В столбце 20 с наименованием «Причины отклонений» указываются причины отклонения фактического объема освоения капитальных вложений от планового объема освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту в отчетном году (N). Причина указывается, если отклонение от планового параметра составляет более 10 процентов, а также в случае отрицательного значения по

столбцам 14 и (или) 15 с наименованием «Остаток освоения капитальных вложений на 01.01. года (N+1), млн. рублей (без НДС)».

В случае включения инвестиционного проекта в отчет о реализации инвестиционной программы, не включенного в решение об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (N), в соответствующем столбце отображается информация о необходимости реализации такого инвестиционного проекта, а также реквизиты решения органов управления субъекта электроэнергетики о включении такого проекта в инвестиционную программу отчетного года (N).

#### IV. Правила заполнения формы раскрытия «Форма 3. Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы»

53. Форма раскрытия «Форма 3. Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы» заполняется ежегодно.

54. Столбец 1 заполняется в соответствии с правилами заполнения, указанными в пункте 6 настоящих Правил.

55. Столбец 2 заполняется в соответствии с правилами заполнения, указанными в пункте 7 настоящих Правил.

56. Столбец 3 заполняется в соответствии с правилами заполнения, указанными в пункте 8 настоящих Правил.

57. В столбце 4 с наименованием «Первоначальная стоимость принимаемых к учету основных средств и нематериальных активов, млн. рублей (без НДС)» указывается первоначальная стоимость объекта основных средств и (или) нематериальных активов (в соответствии с законодательством Российской Федерации), принимаемая к бухгалтерскому учету по результатам реализации инвестиционного проекта в соответствии со значением данного показателя, определенным в решении об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (N), в млн. рублей без учета НДС.



В случае включения инвестиционного проекта в отчет о реализации инвестиционной программы, не включенного в решение об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (N), первоначальная стоимость объекта основных средств и (или) нематериальных активов (в соответствии с законодательством Российской Федерации) определяется путем экспертной оценки в ценах соответствующих лет в млн. рублей без учета НДС.

58. В столбцах 5 – 11 с наименованием заголовка «Принятие основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету в год N. План» указываются планируемая стоимость объектов основных средств и (или) нематериальных активов (в соответствии с законодательством Российской Федерации) по инвестиционному проекту в млн. рублей без учета НДС, а также планируемые характеристики объектов основных средств в соответствии со значениями данных показателей, определенными в решении об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (N), в натуральных единицах измерения.

В случае включения инвестиционного проекта в отчет о реализации инвестиционной программы, не включенного в решение об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (N), в соответствующих столбцах отображается параметр «нд».

59. В столбцах 12 – 18 с наименованием заголовка «Принятие основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету в год N. Факт» по инвестиционному проекту указываются фактическая стоимость объектов основных средств и (или) нематериальных активов в соответствии с оформленными в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете первичными учетными документами в млн. рублей без учета НДС, а также фактические характеристики объектов основных средств (в соответствии с описанием характеристик, приведенных в пунктах 60 – 64 настоящих Правил) по состоянию на последний календарный день отчетного года (N) в натуральных единицах измерения.

60. В столбце 14 с наименованием «МВХА» указывается сумма номинальных мощностей (с учетом перемаркировки) силовых трансформаторов, выраженная в МВХА, фактически принятых к бухгалтерскому учету в составе объектов основных средств на трансформаторных и иных подстанциях или иных объектах электросетевого хозяйства по состоянию на последний календарный день отчетного года (N).

61. В столбце 15 с наименованием «Мвар» указывается сумма номинальных мощностей (с учетом перемаркировки) устройств компенсации реактивной мощности, выраженная в Мвар, фактически принятых к бухгалтерскому учету в составе объектов основных средств на трансформаторных и иных подстанциях или иных объектах электросетевого хозяйства по состоянию на последний календарный день отчетного года (N).

62. В столбце 16 с наименованием «км ЛЭП» указывается протяженность по трассе линий электропередачи, выраженная в км, фактически принятых к бухгалтерскому учету в составе объектов основных средств по состоянию на последний календарный день отчетного года (N).

63. В столбце 17 с наименованием «МВт» указывается электрическая мощность объекта по производству электрической энергии, выраженная в МВт, фактически принятого к бухгалтерскому учету в составе объектов основных средств по состоянию на последний календарный день отчетного года (N).

64. Если объекты основных средств, фактически принятые к бухгалтерскому учету по состоянию на последний календарный день отчетного года (N), характеризуются иными натуральными количественными показателями (например, тепловая мощность объекта теплоснабжения, протяженность тепловой сети по трассе и другие), единицы измерения которых отсутствуют в наименованиях столбцов (например, Гкал/ч, км и другие), в столбце 18 в наименовании столбца вместо слова «Другое» указываются единицы измерения иного натурального количественного показателя (например, Гкал/ч, км и другие), а в соответствующих столбцах указываются значения иного натурального количественного показателя,

характеризующего объекты основных средств, фактическое принятие к бухгалтерскому учету которых предусмотрено инвестиционным проектом.

65. При необходимости указания в наименованиях столбцов наименований нескольких дополнительных единиц измерения натуральных количественных показателей, характеризующих объекты основных средств, фактически принятых к бухгалтерскому учету и отсутствующих в наименованиях столбцов 13 – 18 по инвестиционному проекту, то после столбца с наименованием «Другое» данная форма раскрытия дополняется новыми столбцами с указанием в их наименовании соответствующих единиц измерения натуральных количественных показателей, а также указанием порядковых номеров новых столбцов.

66. В столбцах 19 и 21 с наименованием заголовка «Отклонение от плана ввода основных средств года N» по инвестиционному проекту указывается разница между фактической и плановой стоимостями нематериальных активов (столбец 19) и (или) объектов основных средств (столбец 21) соответственно, по состоянию на последний календарный день отчетного года (N) в млн. рублей без учета НДС (ст.19 = ст.12 – ст.5, ст.21 = ст.13 – ст.6).

В случае включения инвестиционного проекта в отчет о реализации инвестиционной программы, не включенного в решение об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (N), в соответствующих столбцах отображается параметр «нд».

67. В столбцах 20 и 22 с наименованием заголовка «Отклонение от плана ввода основных средств года N» по инвестиционному проекту указывается величина отклонения фактической стоимости нематериальных активов и (или) объектов основных средств от планируемой стоимости нематериальных активов (столбец 20) и (или) объектов основных средств (столбец 22) соответственно, в процентах (ст.20 = ст.19 / ст.5 × 100 и ст.22 = ст.21 / ст.6 × 100).

В случае включения инвестиционного проекта в отчет о реализации инвестиционной программы, не включенного в решение об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (N), в соответствующих столбцах отображается параметр «нд».

68. В столбце 23 с наименованием «Причины отклонений» указываются причины отклонения фактической стоимости объектов основных средств и (или) нематериальных активов от плановой стоимости по инвестиционному проекту в отчетном году (N). Причина указывается, если отклонение от планового параметра составляет более 10 процентов.

В случае включения инвестиционного проекта в отчет о реализации инвестиционной программы, не включенного в решение об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (N), в соответствующем столбце отображается информация о необходимости реализации такого инвестиционного проекта, а также реквизиты решения органов управления субъекта электроэнергетики о включении такого инвестиционного проекта в инвестиционную программу отчетного года (N).

V. Правила заполнения формы раскрытия «Форма 4. Отчет о постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включении объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ»

69. Форма раскрытия «Форма 4. Отчет о постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включении объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ» заполняется ежегодно.

70. Столбец 1 заполняется в соответствии с правилами заполнения, указанными в пункте 6 настоящих Правил.

71. Столбец 2 заполняется в соответствии с правилами заполнения, указанными в пункте 7 настоящих Правил.

72. Столбец 3 заполняется в соответствии с правилами заполнения, указанными в пункте 8 настоящих Правил.

73. В столбце 4 указывается наименование присоединяемого объекта по производству электрической энергии, который будет осуществлять поставки электроэнергии и мощности в соответствии с договором о предоставлении мощности. Заполняется в случае, если сетевой объект будет использован для выдачи

мощности генерирующего объекта, который будет осуществлять поставки электроэнергии и мощности в соответствии с договором о предоставлении мощности. В остальных случаях указывается параметр «нд».

74. В столбцах 5 – 10 с наименованием заголовка «Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ в год N. План» указываются планируемые значения характеристик объектов основных средств по инвестиционному проекту в соответствии со значениями данных показателей, определенными в решении об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (N) в натуральных единицах измерения.

В случае включения инвестиционного проекта в отчет о реализации инвестиционной программы, не включенного в решение об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (N), в соответствующих столбцах отображается параметр «нд».

75. В столбцах 11 – 16 с наименованием заголовка «Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ в год N. Факт» указываются значения характеристик объектов основных средств по инвестиционному проекту в натуральных единицах измерения в соответствии с описанием характеристик, приведенных в пунктах 76 – 81 настоящих Правил, в отношении которых по состоянию на последний календарный день отчетного года (N) фактически получены или направлены документы, указанные в пункте 76 настоящих Правил (в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

76. В столбце 11 с наименованием «Квартал» указывается квартал года, в котором в соответствии с инвестиционным проектом в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, фактически получены или направлены в отношении предусмотренных инвестиционным проектом объектов по производству электрической энергии, источников тепловой энергии, трансформаторных и иных подстанций, линий электропередачи и иных объектов электросетевого хозяйства,

тепловых сетей и иных объектов теплоснабжения следующих документов (квартал и год определяются в соответствии с наиболее поздним из фактических сроков получения или направления таких документов):

уведомление о готовности на ввод в эксплуатацию объектов, направляемое сетевой организацией в адрес федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на осуществление федерального государственного энергетического надзора, либо его территориального органа (далее – орган федерального государственного энергетического надзора) в отношении построенных (реконструированных) ею в целях осуществления технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства заявителя классом напряжения до 20 кВ включительно в рамках исполнения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям;

разрешение на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора (в том числе на период пусконаладочных работ);

акт о выполнении субъектом электроэнергетики технических условий, согласованный соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления (в случае, если технические условия были согласованы субъектом оперативно-диспетчерского управления);

акт комплексного опробования оборудования.

Фактические показатели указываются по состоянию на последний календарный день отчетного года (N).

77. В столбце 12 с наименованием «МВ×А» указывается сумма номинальных мощностей (с учетом перемаркировки) силовых трансформаторов, выраженная в МВ×А, введенных в эксплуатацию на трансформаторных и иных подстанциях или иных объектах электросетевого хозяйства, если по состоянию на последний календарный день отчетного года (N) в соответствии с инвестиционным проектом получены или направлены в отношении указанных объектов электросетевого хозяйства документы, указанные в пункте 76 настоящих Правил (в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

78. В столбце 13 с наименованием «Мвар» указывается сумма номинальных мощностей (с учетом перемаркировки) устройств компенсации реактивной мощности, выраженная в Мвар, введенных в эксплуатацию на трансформаторных и иных подстанциях или иных объектах электросетевого хозяйства, если по состоянию на последний календарный день отчетного года (N) в соответствии с инвестиционным проектом получены или направлены в отношении указанных объектов электросетевого хозяйства документы, указанные в пункте 76 настоящих Правил (в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

79. В столбце 14 с наименованием «км ЛЭП» указывается протяженность линий электропередачи по трассе, выраженная в км, введенных в эксплуатацию, если по состоянию на последний календарный день отчетного года (N) в соответствии с инвестиционным проектом получены или направлены в отношении указанных объектов электросетевого хозяйства документы, указанные в пункте 76 настоящих Правил (в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

80. В столбце 15 с наименованием «МВт» указывается электрическая мощность объекта по производству электрической энергии, введенная в эксплуатацию, если по состоянию на последний календарный день отчетного года (N) в соответствии с инвестиционным проектом получены или направлены в отношении указанных объектов электросетевого хозяйства документы, указанные в пункте 76 настоящих Правил (в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

81. Если объекты основных средств, ввод в эксплуатацию которых предусмотрен инвестиционным проектом, характеризуются иными натуральными количественными показателями (например, тепловая мощность объекта теплоснабжения, протяженность тепловой сети по трассе и другие), единицы измерения которых отсутствуют в наименованиях столбцов (например, Гкал/ч, км и другие), в столбце 16 в наименовании столбца вместо слова «Другое» указываются единицы измерения иного натурального количественного показателя (например, Гкал/ч, км и другие), а в соответствующих столбцах указываются значения иного

натурального количественного показателя объектов основных средств, введенных в эксплуатацию, если по состоянию на последний календарный день отчетного года (N) в соответствии с инвестиционным проектом получены или направлены в отношении указанных объектов электросетевого хозяйства документы, указанные в пункте 76 настоящих Правил (в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

82. При необходимости указания в наименованиях столбцов наименований нескольких дополнительных единиц измерения натуральных количественных показателей, характеризующих объекты основных средств, ввод в эксплуатацию которых предусмотрен инвестиционным проектом, и отсутствующих в наименованиях столбцов 11 – 16, то после столбца с наименованием «Другое» форма раскрытия «Форма 4. Отчет о постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включении объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ» дополняется новыми столбцами с указанием в их наименовании соответствующих единиц измерения натуральных количественных показателей, а также указанием порядковых номеров новых столбцов.

83. В столбцах 17 – 21 с наименованием заголовка «Отклонения от плановых показателей года N» указывается разница между соответствующими фактическими и плановыми значениями показателей по инвестиционному проекту по состоянию на последний календарный день отчетного года (N).

В случае включения инвестиционного проекта в отчет о реализации инвестиционной программы, не включенного в решение об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (N), в соответствующих столбцах отображается параметр «нд».

84. В столбце 22 с наименованием «Причины отклонений» указываются причины отклонения фактических значений от плановых значений по инвестиционному проекту в отчетном году (N). Причина указывается, если отклонение от планового значения составляет более 10 процентов.

В случае включения инвестиционного проекта в отчет о реализации инвестиционной программы, не включенного в решение об утверждении



инвестиционной программы на отчетный год (N), в соответствующем столбце отображается информация о необходимости реализации такого инвестиционного проекта, а также реквизиты решения органов управления субъекта электроэнергетики о включении такого инвестиционного проекта в инвестиционную программу отчетного года (N).

VI. Правила заполнения формы раскрытия «Форма 5. Отчет об исполнении плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию»

85. Форма раскрытия «Форма 5. Отчет об исполнении плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию» заполняется ежегодно.

86. Столбец 1 заполняется в соответствии с правилами заполнения, указанными в пункте 6 настоящих Правил.

87. Столбец 2 заполняется в соответствии с правилами заполнения, указанными в пункте 7 настоящих Правил.

88. Столбец 3 заполняется в соответствии с правилами заполнения, указанными в пункте 8 настоящих Правил.

89. В столбце 4 указывается наименование присоединяемого объекта по производству электрической энергии, который будет осуществлять поставки электроэнергии и мощности в соответствии с договором о предоставлении мощности. Заполняется в случае, если сетевой объект будет использован для выдачи мощности генерирующего объекта, который будет осуществлять поставки электроэнергии и мощности в соответствии с договором о предоставлении мощности. В остальных случаях указывается параметр «нд».

90. В столбцах 5 – 11 с наименованием заголовка «Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию в год N. План» указываются планируемые значения характеристик объектов электроэнергетики или иных объектов инвестиционной деятельности, ввод в эксплуатацию которых предусмотрен инвестиционным проектом, выраженные в натуральных единицах измерения, которые указаны в наименованиях соответствующих столбцов, в

соответствии со значениями данных показателей, определенными в решении об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (N).

В случае включения инвестиционного проекта в отчет о реализации инвестиционной программы, не включенного в решение об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (N), в соответствующих столбцах отображается параметр «нд».

91. В столбцах 12 – 19 с наименованием заголовка «Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию в год N. Факт» указываются фактические значения характеристик объектов электроэнергетики или иных объектов инвестиционной деятельности (мощностей), введенных в эксплуатацию по инвестиционному проекту, выраженные в натуральных единицах измерения, которые указаны в наименованиях соответствующих столбцов, в соответствии с описанием характеристик, приведенных в пунктах 92 – 97 настоящих Правил, в отношении которых по состоянию на последний календарный день отчетного года (N), в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, фактически получены или направлены следующие документы:

акт приемки законченного строительством объекта, за исключением случая, если застройщик является лицом, осуществляющим строительство;

уведомление о готовности на ввод в эксплуатацию объектов, направляемое сетевой организацией в адрес органа федерального государственного энергетического надзора в отношении построенных (реконструированных) ею в целях осуществления технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства заявителя классом напряжения до 20 кВ включительно в рамках исполнения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям;

разрешение на эксплуатацию энергообъекта от органов государственного контроля и надзора;

акт о выполнении субъектом электроэнергетики технических условий, согласованный соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского

управления (в случае, если технические условия были согласованы субъектом оперативно-диспетчерского управления);

акт комплексного опробования оборудования.

92. В столбце 12 с наименованием «Дата ввода объекта, дд.мм.гггг» указывается дата ввода объекта инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию в формате, где «дд» – число (две цифры), «мм» – месяц (две цифры), «гггг» – год (четыре цифры), если по состоянию на последний календарный день отчетного года (N) в соответствии с инвестиционным проектом получены или направлены в отношении указанных объектов документы, указанные в пункте 91 настоящих Правил (в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

93. В столбце 13 с наименованием «МВхА» указывается сумма номинальных мощностей (с учетом перемаркировки) силовых трансформаторов, выраженная в МВхА, введенных в эксплуатацию на трансформаторных и иных подстанциях или иных объектах электросетевого хозяйства, если по состоянию на последний календарный день отчетного года (N) в соответствии с инвестиционным проектом получены или направлены в отношении указанных объектов документы, указанные в пункте 91 настоящих Правил (в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

94. В столбце 14 с наименованием «Мвар» указывается сумма номинальных мощностей (с учетом перемаркировки) устройств компенсации реактивной мощности, выраженная в Мвар, введенных в эксплуатацию на трансформаторных и иных подстанциях или иных объектах электросетевого хозяйства, если по состоянию на последний календарный день отчетного года (N) в соответствии с инвестиционным проектом получены или направлены в отношении указанных объектов документы, указанные в пункте 91 настоящих Правил (в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

95. В столбцах 15, 16, 17 с наименованиями «км ВЛ 1-цеп», «км ВЛ 2-цеп» и «км КЛ» указывается протяженность по трассе соответственно воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении, воздушных линий электропередачи в

двухцепном исполнении, кабельных линий электропередачи, выраженная в км, введенных в эксплуатацию, если по состоянию на последний календарный день отчетного года (N) в соответствии с инвестиционным проектом получены или направлены в отношении указанных объектов документы, указанные в пункте 91 настоящих Правил (в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

96. В столбце 18 с наименованием «МВт» указывается электрическая мощность объекта по производству электрической энергии, введенная в эксплуатацию, если по состоянию на последний календарный день отчетного года (N) в соответствии с инвестиционным проектом получены или направлены в отношении указанного объекта документы, указанные в пункте 91 настоящих Правил (в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

97. Если объекты, ввод в эксплуатацию которых предусмотрен инвестиционным проектом, характеризуются иными натуральными количественными показателями (например, тепловая мощность объекта теплоснабжения, протяженность тепловой сети по трассе и другие), единицы измерения которых отсутствуют в наименованиях столбцов (например, Гкал/ч, км и другие), в столбце 19 в наименовании столбца вместо слова «Другое» указываются единицы измерения иного натурального количественного показателя (например, Гкал/ч, км и другие), а в соответствующих столбцах указываются значения иного натурального количественного показателя объектов, введенных в эксплуатацию, если по состоянию на последний календарный день отчетного года (N) в соответствии с инвестиционным проектом получены или направлены в отношении указанных объектов документы, указанные в пункте 91 настоящих Правил (в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

98. При необходимости указания в наименованиях столбцов наименований нескольких дополнительных единиц измерения натуральных количественных показателей, характеризующих объекты, введенные в эксплуатацию в отчетном году (N) и отсутствующие в наименованиях столбцов 13 – 19, то после столбца с наименованием «Другое» форма раскрытия «Форма 5. Отчет об исполнении плана

вывода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию» дополняется новыми столбцами с указанием в их наименовании соответствующих единиц измерения натуральных количественных показателей, а также указанием порядковых номеров новых столбцов.

99. В столбцах 20 – 26 с наименованием заголовка «Отклонения от плановых показателей года N» указывается разница между соответствующими фактическими и плановыми значениями показателей по инвестиционному проекту по состоянию на последний календарный день отчетного года (N).

В случае включения инвестиционного проекта в отчет о реализации инвестиционной программы, не включенного в решение об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (N), в соответствующих столбцах отображается параметр «нд».

100. В столбце 27 с наименованием «Причины отклонений» указываются причины отклонения фактических значений от плановых значений по инвестиционному проекту в отчетном году (N). Причина указывается, если отклонение от планового значения составляет более 10 процентов.

В случае включения инвестиционного проекта в отчет о реализации инвестиционной программы, не включенного в решение об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (N), в соответствующем столбце отображается информация о необходимости реализации такого инвестиционного проекта, а также реквизиты решения органов управления субъекта электроэнергетики о включении такого инвестиционного проекта в инвестиционную программу отчетного года (N).

#### VII. Правила заполнения формы раскрытия «Форма 6. Отчет об исполнении плана вывода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации»

101. Форма раскрытия «Форма 6. Отчет об исполнении плана вывода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации» заполняется ежегодно.

102. Столбец 1 заполняется в соответствии с правилами заполнения, указанными в пункте 6 настоящих Правил.

103. Столбец 2 заполняется в соответствии с правилами заполнения, указанными в пункте 7 настоящих Правил.

104. Столбец 3 заполняется в соответствии с правилами заполнения, указанными в пункте 8 настоящих Правил.

105. В столбце 4 указывается наименование (диспетчерское наименование при его наличии) следующих объектов, вывод из эксплуатации которых предусматривается инвестиционным проектом:

объектов, вывод из эксплуатации которых в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 26 июля 2007 г. № 484 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2007, № 31, ст. 4100; 2009, № 12, ст. 1429; 2010, № 15, ст. 1803; 2011, № 14, ст. 1916; 2012, № 6, ст. 695; № 37, ст. 5009; 2014, № 34, ст. 4677) (далее – Правила вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации), подлежит согласованию;

источников тепловой энергии и тепловых сетей.

106. В столбцах 5 – 9 с наименованием заголовка «Вывод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации в год N. План» указываются планируемые значения характеристик объектов в натуральных единицах измерения, которые указаны в наименованиях соответствующих столбцов, в соответствии со значениями данных показателей, определенными в решении об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (N).

В случае включения инвестиционного проекта в отчет о реализации инвестиционной программы, не включенного в решение об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (N), в соответствующих столбцах отображается параметр «нд».

107. В столбцах 10 – 15 с наименованием заголовка «Вывод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации в год N. Факт» указываются фактические значения характеристик объектов в натуральных

единицах измерения в соответствии с описанием характеристик, приведенным в пунктах 108 – 113 настоящих Правил, вывод из эксплуатации которых фактически осуществлен по результатам реализации инвестиционного проекта в отчетном году (N) в соответствии с:

датой вывода из эксплуатации объекта, указанного в абзаце втором пункта 105 настоящих Правил, в соответствии с утвержденным в порядке, установленном Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, актом о выводе объекта диспетчеризации из эксплуатации или фактической датой остановки работы соответствующего объекта;

датой остановки работы источников тепловой энергии и тепловых сетей, выведенных из эксплуатации, за исключением объектов, указанных в абзаце втором настоящего пункта, при условии наличия согласований вывода из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей, предусмотренных Правилами вывода в ремонт и из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 6 сентября 2012 г. № 889 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 37, ст. 5009; 2014, № 34, ст. 4677) (далее – Правила вывода в ремонт и из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей).

В случае включения инвестиционного проекта в отчет о реализации инвестиционной программы, не включенного в решение об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (N), в соответствующих столбцах отображается параметр «нд».

108. В столбце 10 с наименованием «Дата вывода объекта, дд.мм.гггг» указывается дата вывода объекта инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации в формате, где «дд» – число (две цифры), «мм» – месяц (две цифры), «гггг» – год (четыре цифры) в порядке, установленном Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, на трансформаторных и иных подстанциях или иных объектах электросетевого хозяйства в отчетном году (N).

109. В столбце 11 с наименованием «МВ×А» указывается сумма номинальных мощностей (с учетом перемаркировки) силовых трансформаторов,

выраженная в МВ×А, выведенных из эксплуатации в порядке, установленном Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, на трансформаторных и иных подстанциях или иных объектах электросетевого хозяйства в отчетном году (N).

110. В столбце 12 с наименованием «Мвар» указывается сумма номинальных мощностей (с учетом перемаркировки) устройств компенсации реактивной мощности, выраженная в Мвар, выведенных из эксплуатации в порядке, установленном Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, на трансформаторных и иных подстанциях или иных объектах электросетевого хозяйства в отчетном году (N).

111. В столбце 13 с наименованием «км ЛЭП» указывается протяженность по трассе линий электропередачи, выраженная в км, выведенных из эксплуатации в порядке, установленном Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации в отчетном году (N).

112. В столбце 14 с наименованием «МВт» указывается электрическая мощность объекта по производству электрической энергии, выведенного из эксплуатации в порядке, установленном Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации и (или) Правилами вывода в ремонт и из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей, в отчетном году (N).

113. Если объекты, вывод из эксплуатации которых предусматривается инвестиционным проектом, характеризуются иными натуральными количественными показателями (например, тепловая мощность объекта теплоснабжения, протяженность тепловой сети по трассе и другие), единицы измерения которых отсутствуют в наименованиях столбцов (например, Гкал/ч, км и другие), в столбце 15 в наименовании столбца вместо слова «Другое» указываются единицы измерения иного натурального количественного показателя (например, Гкал/ч, км и другие), а в соответствующих столбцах указываются значения иного натурального количественного показателя, характеризующего объекты, выведенные из эксплуатации в отчетном году (N).



114. При необходимости указания в наименованиях столбцов наименований нескольких дополнительных единиц измерения натуральных количественных показателей, характеризующих объекты, выведенные из эксплуатации в отчетном году (N), и отсутствующих в наименованиях столбцов 11 – 15, то после столбца с наименованием «Другое» форма раскрытия «Форма 6. Отчет об исполнении плана вывода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации» дополняется новыми столбцами с указанием в их наименовании соответствующих единиц измерения натуральных количественных показателей, а также указанием порядковых номеров новых столбцов.

115. В столбцах 16 – 20 с наименованием заголовка «Отклонения от плановых показателей года N» указывается разница между соответствующими фактическими и плановыми значениями показателей по состоянию на последний календарный день отчетного года (N).

В случае включения инвестиционного проекта в отчет о реализации инвестиционной программы, не включенного в решение об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (N), в соответствующих столбцах отображается параметр «нд».

116. В столбце 21 с наименованием «Причины отклонений» указываются причины отклонения фактических значений от плановых значений по инвестиционному проекту в отчетном году (N). Причина указывается, если отклонение от планового значения составляет более 10 процентов.

В случае включения инвестиционного проекта в отчет о реализации инвестиционной программы, не включенного в решение об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (N), в соответствующем столбце отображается информация о необходимости реализации такого инвестиционного проекта, а также реквизиты решения органов управления субъекта электроэнергетики о включении такого инвестиционного проекта в инвестиционную программу отчетного года (N).

**VIII. Правила заполнения формы раскрытия «Форма 7. Отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы»**

117. Форма раскрытия «Форма 7. Отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы» заполняется ежегодно.

118. Столбец 1 заполняется в соответствии с правилами заполнения, указанными в пункте 6 настоящих Правил.

119. Столбец 2 заполняется в соответствии с правилами заполнения, указанными в пункте 7 настоящих Правил.

120. Столбец 3 заполняется в соответствии с правилами заполнения, указанными в пункте 8 настоящих Правил.

121. В столбцах, номера которых начинаются с 4, 5, 6, 7, 8, 9 или 10 с наименованием заголовка «Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующих достижение таких целей, года N» указываются плановые и фактические значения количественных показателей инвестиционного проекта, характеризующих достижение таких целей, перечень которых определен в Методических указаниях по расчету количественных показателей инвестиционных программ сетевых организаций, утвержденных приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 14 марта 2016 г. № 177 «Об утверждении методических указаний по расчету количественных показателей инвестиционных программ сетевых организаций» (зарегистрирован Минюстом России 10 июня 2016 г., регистрационный № 42509) (далее – Методические указания по расчету количественных показателей).

В наименованиях заголовков столбцов, номера которых начинаются с 4, 5, 6, 7, 8, 9 или 10 под наименованиями целей реализации инвестиционных проектов вместо слов «Наименование количественного показателя, соответствующего цели» указываются наименования количественных показателей, характеризующих достижение таких целей, в соответствии с перечнем количественных показателей,

определенным в Методических указаниях по расчету количественных показателей с дополнением формы необходимым количеством столбцов с наименованиями «План» и «Факт», имеющих общий заголовок, в котором указывается наименование соответствующего количественного показателя.

В столбцах, имеющих наименование «План», указываются плановые значения количественных показателей по инвестиционному проекту в отчетном году (N) в соответствии со значением данного показателя, определенным в решении об утверждении инвестиционной программы, по состоянию на последний календарный день отчетного года (N). В случае включения инвестиционного проекта в отчет о реализации инвестиционной программы, не включенного в решение об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (N), в соответствующих столбцах отображается параметр «нд».

В столбцах, имеющих наименование «Факт», указываются фактические значения тех количественных показателей, которые были утверждены для соответствующего инвестиционного проекта в решении об утверждении инвестиционной программы. Фактические значения количественных показателей рассчитываются в соответствии с Методическими указаниями по расчету количественных показателей по состоянию на последний календарный день отчетного года (N).

В случае включения инвестиционного проекта в отчет о реализации инвестиционной программы, не включенного в решение об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (N), фактические значения количественных показателей рассчитываются в соответствии с Методическими указаниями по расчету количественных показателей по состоянию на последний календарный день отчетного года (N).

IX. Правила заполнения формы раскрытия «Форма 8. Отчет о достигнутых результатах в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше»

122. Форма раскрытия «Форма 8. Отчет о достигнутых результатах в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше» заполняется ежегодно.

123. Столбец 1 заполняется в соответствии с правилами заполнения, указанными в пункте 6 настоящих Правил.

124. Столбец 2 заполняется в соответствии с правилами заполнения, указанными в пункте 7 настоящих Правил.

125. Столбец 3 заполняется в соответствии с правилами заполнения, указанными в пункте 8 настоящих Правил.

126. В столбце 4 с наименованием «Наименование центра питания» указывается наименование распределительного устройства генераторного напряжения электростанции (наименование объекта генерации) или распределительного устройства вторичного напряжения электрической подстанции энергосистемы, к которым присоединены распределительные сети (далее – центр питания).

127. В столбце 5 с наименованием «Место расположения центра питания: субъект Российской Федерации, район, ближайший населенный пункт» указываются наименования субъекта Российской Федерации, района, ближайшего населенного пункта от места расположения центра питания.

128. В столбцах 6 и 7 с наименованием заголовка «Установленная мощность центра питания, МВА» указывается фактическая мощность центра питания в МВА по состоянию на 1 января отчетного года (N) и на 1 января года, следующего за отчетным (N+1), соответственно.

129. В столбцах 8 и 9 с наименованием заголовка «Фактический резерв мощности для присоединения потребителей, кВт» указывается фактический резерв мощности для присоединения потребителей в кВт по состоянию на 1 января отчетного года (N) и на 1 января года, следующего за отчетным годом (N+1), соответственно.

130. В столбцах 10 и 11 с наименованием заголовка «Фактическое расширение пропускной способности, кВт» указывается фактическое расширение пропускной способности в кВт по состоянию на 1 января отчетного года (N) и на 1 января года, следующего за отчетным годом (N+1), соответственно.

131. В столбцах 12 и 13 с наименованием заголовка «Фактическое снижение потерь, в кВт×ч/год» указывается фактическое снижение потерь в кВт×ч/год по состоянию на 1 января отчетного года (N) и на 1 января года, следующего за отчетным годом (N+1), соответственно.

#### Х. Правила заполнения формы раскрытия «Форма 9. Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики»

132. Форма раскрытия «Форма 9. Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики» заполняется ежегодно.

133. В столбце 4 с наименованием «Отчетный год N. План» указываются значения показателей в соответствии со значениями данных показателей, определенными в решении об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (N).

В случае отсутствия значений по показателям в решении об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (N) в соответствующих столбцах отображается параметр «нд».

134. В столбце 5 с наименованием «Отчетный год N. Факт» указываются значения показателей, определенные в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете по состоянию на последний календарный день отчетного года (N).

135. Форма финансового плана является исчерпывающей, внесение изменений в части добавления (удаления) строк, изменения их наименования не допускается. В случае отсутствия значений каких-либо показателей в строке и соответствующем столбце указывается значение «нд», если иное не определено правилами заполнения формы финансового плана субъекта электроэнергетики, утвержденными приказом Министерства энергетики Российской Федерации

от 13 апреля 2017 г. № 310 «Об утверждении формы финансового плана субъекта электроэнергетики, правил заполнения указанной формы и требований к форматам электронных документов, содержащих информацию о финансовом плане субъекта электроэнергетики» (зарегистрирован Минюстом России 10 мая 2017 г., регистрационный № 46657) (далее – Правила заполнения формы финансового плана).

136. В столбце 6 с наименованием «Отклонение от плановых значений года N в ед. измерений» указывается разница между фактическим значением и плановым значением показателя по состоянию на последний календарный день отчетного года (N) в соответствующих единицах измерения (ст.6 = ст.5 - ст.4).

137. В столбце 7 с наименованием «Отклонение от плановых значений года N в процентах, %» указывается величина отклонения фактического значения от планового значения показателя в процентах (ст.7 = ст.6 / ст.4 × 100).

138. В столбце 8 с наименованием «Причины отклонений» указываются причины отклонения фактических значений от плановых значений показателей в отчетном году (N). Причина указывается, если отклонение от планового значения показателя составляет более 10 процентов.

#### XI. Правила заполнения формы раскрытия «Форма 10. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)»

139. Форма раскрытия «Форма 10. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)» заполняется ежеквартально.

140. Периодами квартальной отчетности являются квартал, полугодие, девять месяцев, двенадцать месяцев.

141. Плановые показатели финансирования капитальных вложений инвестиционного проекта в отчетном году (N), определенные в решении об утверждении инвестиционной программы, должны соответствовать значениям данных показателей, отраженным в графике реализации утвержденной

инвестиционной программы на отчетный год (N), сформированном в соответствии с пунктом 8 Правил осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением № 977.

В случае включения инвестиционного проекта в отчет о реализации инвестиционной программы, не включенного в решение об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (N), в соответствующих столбцах отображается параметр «нд».

142. Столбец 1 заполняется в соответствии с правилами заполнения, указанными в пункте 6 настоящих Правил.

143. Столбец 2 заполняется в соответствии с правилами заполнения, указанными в пункте 7 настоящих Правил.

144. Столбец 3 заполняется в соответствии с правилами заполнения, указанными в пункте 8 настоящих Правил.

145. Столбец 4 заполняется в соответствии с правилами заполнения, указанными в пункте 9 настоящих Правил.

146. Столбец 5 заполняется в соответствии с правилами заполнения, указанными в пункте 11 настоящих Правил.

147. Столбец 6 заполняется в соответствии с правилами заполнения, указанными в пункте 12 настоящих Правил.

148. В столбцах 7 – 16 с наименованием заголовка «Финансирование капитальных вложений года N, млн. рублей (с НДС)» указываются объемы финансирования капитальных вложений в млн. рублей с учетом НДС.

149. В столбце 7 с наименованием «Финансирование капитальных вложений года N, млн. рублей (с НДС). Всего. План» указывается планируемый объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту в отчетном году (N) в соответствии со значением данного показателя, определенным в решении об утверждении инвестиционной программы, по состоянию на последний календарный день отчетного года (N) в млн. рублей с учетом НДС.

В случае включения инвестиционного проекта в отчет о реализации инвестиционной программы, не включенного в решение об утверждении

инвестиционной программы на отчетный год (N), в соответствующих столбцах отображается параметр «нд».

150. В столбце 8 с наименованием «Финансирование капитальных вложений года N, млн. рублей (с НДС). Всего. Факт» указывается фактический объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту в отчетном году (N), определенный как величина выбытия денежных средств, объектов имущества, материальных ценностей и (или) имущественных прав, направленного на оплату мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом, отраженная в оформленных в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете первичных учетных документах, нарастающим итогом с начала отчетного года (N) по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности отчетного года (N) в млн. рублей с учетом НДС.

151. В столбцах 9, 11, 13 и 15, в наименовании заголовка которых присутствует слово «План», указывается планируемый объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту в соответствующем квартале, который указан в заголовке столбца, в соответствии со значениями данных показателей, отраженными в графике реализации утвержденной инвестиционной программы на отчетный год (N), в млн. рублей с учетом НДС. Сумма значений указанных столбцов должна соответствовать общему планируемому объему финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту в отчетном году (N), указанному в столбце 7 (ст.9 + ст.11 + ст.13 + ст.15 = ст.7).

В случае включения инвестиционного проекта в отчет о реализации инвестиционной программы, не включенного в решение об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (N), в соответствующих столбцах отображается параметр «нд».

152. В столбцах 10, 12, 14 и 16, в наименовании заголовка которых присутствует слово «Факт», указывается фактический объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту в соответствующем квартале, который указан в заголовке столбца, в млн. рублей с учетом НДС. Сумма значений указанных столбцов должна соответствовать общему фактическому объему



финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту в отчетном году (N), указанному в столбце 8 (ст.10 + ст.12 + ст.14 + ст.16 = ст.8).

153. В столбце 17 с наименованием «Остаток финансирования капитальных вложений на конец отчетного периода в прогнозных ценах соответствующих лет, млн. рублей (с НДС)» указывается остаток финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту в прогнозных ценах соответствующих лет в млн. рублей с учетом НДС, определяемый как разница между остатком финансирования капитальных вложений по состоянию на 1 января отчетного года (N) в прогнозных ценах соответствующих лет в млн. рублей с учетом НДС, указанным в столбце 6, и общим фактическим объемом финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности отчетного года (N) в млн. рублей с учетом НДС, указанным в столбце 8 (ст.17 = ст.6 - ст.8).

154. В столбцах 18 и 19 с наименованием заголовка «Отклонение от плана финансирования по итогам отчетного периода» указывается разница отклонения фактических объемов финансирования капитальных вложений от плановых объемов финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту нарастающим итогом с начала отчетного года (N) за соответствующий период квартальной отчетности.

В случае включения инвестиционного проекта в отчет о реализации инвестиционной программы, не включенного в решение об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (N), в соответствующих столбцах отображается параметр «нд».

В столбце 18 по отклонениям от плана финансирования указывается разница между фактическим объемом финансирования капитальных вложений и плановым объемом финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту нарастающим итогом с начала отчетного года (N) по состоянию на последний календарный день соответствующего периода квартальной отчетности отчетного года (N) в млн. рублей с учетом НДС.

В столбце 19 указывается величина отклонения фактического объема финансирования капитальных вложений от планового объема финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту нарастающим итогом с начала отчетного года (N) по состоянию на последний календарный день соответствующего периода квартальной отчетности отчетного года (N) в процентах.

155. В столбце 20 с наименованием «Причины отклонений» указываются причины отклонения фактического объема финансирования капитальных вложений от планового объема финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту в отчетном году (N) по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности отчетного года (N). Причина указывается, если отклонение от планового параметра составляет более 10 процентов и (или) в случае отрицательного значения по столбцу 17 с наименованием «Остаток финансирования капитальных вложений на конец отчетного периода в прогнозных ценах соответствующих лет, млн. рублей (с НДС)».

В случае включения инвестиционного проекта в отчет о реализации инвестиционной программы, не включенного в решение об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (N), в соответствующем столбце отображается информация о необходимости реализации такого инвестиционного проекта, а также реквизиты решения органов управления субъекта электроэнергетики о включении такого проекта в инвестиционную программу отчетного года (N).

## XII. Правила заполнения формы раскрытия «Форма 11. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы (квартальный)»

156. Форма раскрытия «Форма 11. Отчет об исполнении плана финансирования капитальных вложений по источникам финансирования инвестиционных проектов инвестиционной программы (квартальный)» заполняется ежеквартально.

157. Периодами квартальной отчетности являются квартал, полугодие, девять месяцев, двенадцать месяцев.

158. Столбец 1 заполняется в соответствии с правилами заполнения, указанными в пункте 6 настоящих Правил.

159. Столбец 2 заполняется в соответствии с правилами заполнения, указанными в пункте 7 настоящих Правил.

160. Столбец 3 заполняется в соответствии с правилами заполнения, указанными в пункте 8 настоящих Правил.

161. В столбцах 4 – 8 с наименованием заголовка «Финансирование капитальных вложений, млн. рублей (с НДС). Всего (год N). План» указываются плановые объемы финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту в соответствии со значениями, определенными в решении об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (N), в млн. рублей с учетом НДС.

В случае включения инвестиционного проекта в отчет о реализации инвестиционной программы, не включенного в решение об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (N), в столбцах 4 – 8, отражающих плановые значения объемов финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту, в соответствующих столбцах указывается значение «нд».

162. Столбец 4 с наименованием «Общий объем финансирования, в том числе за счет:» заполняется в соответствии с правилами заполнения, указанными в пункте 14 настоящих Правил.

163. Столбец 5 с наименованием «федерального бюджета» заполняется в соответствии с правилами заполнения, указанными в пункте 15 настоящих Правил.

164. Столбец 6 с наименованием «бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований» заполняется в соответствии с правилами заполнения, указанными в пункте 16 настоящих Правил.

165. Столбец 7 с наименованием «средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)» заполняется в соответствии с правилами заполнения, указанными в пункте 17 настоящих Правил.

166. Столбец 8 с наименованием «иных источников финансирования» заполняется в соответствии с правилами заполнения, указанными в пункте 18 настоящих Правил.

167. В столбцах 9–13 с наименованием заголовка «Финансирование капитальных вложений, млн. рублей (с НДС). Всего (год N). Факт» указываются фактические объемы финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту в отчетном году (N) нарастающим итогом с начала отчетного года (N) по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности отчетного года (N) в млн. рублей с учетом НДС.

168. В столбце 9 с наименованием «Общий фактический объем финансирования, в том числе за счет:» указывается фактический объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту в отчетном году (N) нарастающим итогом с начала отчетного года (N) по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности отчетного года (N) в млн. рублей с учетом НДС.

169. В столбце 10 с наименованием «федерального бюджета» указывается фактический объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за счет средств федерального бюджета в отчетном году (N) нарастающим итогом с начала отчетного года (N) по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности отчетного года (N) в млн. рублей с учетом НДС.

При заполнении фактического объема финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам за счет средств федерального бюджета также учитываются средства, внесенные в уставной капитал сетевой организации на цели реализации инвестиционного проекта Российской Федерацией и (или) иными лицами, в уставной капитал которых такие средства были внесены в целях реализации инвестиционного проекта Российской Федерацией и (или) лицами с участием государства.

170. В столбце 11 с наименованием «бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований» указывается фактический объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за счет

средств бюджетов субъектов Российской Федерации и (или) муниципальных образований в отчетном году (N) нарастающим итогом с начала отчетного года (N) по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности отчетного года (N) в млн. рублей с учетом НДС.

При заполнении фактического объема финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам за счет средств субъектов Российской Федерации и (или) муниципальных образований также учитываются средства, внесенные в уставной капитал сетевой организации на цели реализации инвестиционного проекта субъектами Российской Федерации, муниципальными образованиями и (или) иными лицами, в уставной капитал которых такие средства были внесены на цели реализации инвестиционного проекта субъектами Российской Федерации, муниципальными образованиями и (или) лицами с участием субъекта Российской Федерации и (или) муниципального образования.

171. В столбце 12 с наименованием «средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)» указывается фактический объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за счет средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) (за исключением средств, учитываемых в плате за технологическое присоединение к единой национальной (общероссийской) электрической сети, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, а также в плате за подключение к системе теплоснабжения) в отчетном году (N), нарастающим итогом с начала отчетного года (N) по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности отчетного года (N) в млн. рублей с учетом НДС.

172. В столбце 13 с наименованием «иных источников финансирования» указывается фактический объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту, за исключением объемов, финансируемых за счет источников, указанных в пунктах 169–171 настоящих Правил, в отчетном году (N), нарастающим итогом с начала отчетного года (N) по состоянию на последний

календарный день периода квартальной отчетности отчетного года (N) в млн. рублей с учетом НДС.

173. В столбцах 14 – 23 с наименованием заголовка «Отклонение от плана финансирования по итогам отчетного периода» указываются отклонения фактических объемов финансирования капитальных вложений от плановых объемов финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам в отчетном году (N) по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности отчетного года (N) в разрезе источников финансирования.

В случае включения инвестиционного проекта в отчет о реализации инвестиционной программы, не включенного в решение об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (N), в соответствующих столбцах отображается параметр «нд».

174. В столбце 14 по отклонениям от плана финансирования с наименованием «Общий объем финансирования, в том числе за счет:» указывается разница между фактическим общим объемом финансирования капитальных вложений и плановым общим объемом финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту в отчетном году (N) по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности отчетного года (N) в млн. рублей с учетом НДС (ст.14 = ст.9 – ст.4).

175. В столбце 15 по отклонениям от плана финансирования с наименованием «Общий объем финансирования, в том числе за счет:» указывается величина отклонения фактического общего объема финансирования капитальных вложений от планового общего объема финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту в отчетном году (N) по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности отчетного года (N) в процентах (ст.15 = ст.14 / ст.4 × 100).

176. В столбце 16 по отклонениям от плана финансирования с наименованием «федерального бюджета» указывается разница между фактическим объемом финансирования капитальных вложений и плановым объемом финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за счет

средств федерального бюджета в отчетном году (N) по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности отчетного года (N) в млн. рублей с учетом НДС (ст.16 = ст.10 – ст.5).

177. В столбце 17 по отклонениям от плана финансирования с наименованием «федерального бюджета» указывается величина отклонения фактического объема финансирования капитальных вложений от планового объема финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за счет средств федерального бюджета в отчетном году (N) по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности отчетного года (N) в процентах (ст.17 = ст.16 / ст.5 × 100).

178. В столбце 18 по отклонениям от плана финансирования с наименованием «бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований» указывается разница между фактическим объемом финансирования капитальных вложений и плановым объемом финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за счет средств бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований в отчетном году (N) по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности отчетного года (N) в млн. рублей с учетом НДС (ст.18 = ст.11 – ст.6).

179. В столбце 19 по отклонениям от плана финансирования с наименованием «бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований» указывается величина отклонения фактического объема финансирования капитальных вложений от планового объема финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за счет средств бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований в отчетном году (N) по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности отчетного года (N) в процентах (ст.19 = ст.18 / ст.6 × 100).

180. В столбце 20 по отклонениям от плана финансирования с наименованием «средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)» указывается разница между фактическим объемом финансирования капитальных вложений и плановым

объемом финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за счет средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) в отчетном году (N), по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности отчетного года (N) в млн. рублей с учетом НДС (ст.20 = ст.12 – ст.7).

181. В столбце 21 по отклонениям от плана финансирования с наименованием «средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)» указывается величина отклонения фактического объема финансирования капитальных вложений от планового объема финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту за счет средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам) в отчетном году (N), по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности отчетного года (N) в процентах (ст.21 = ст.20 / ст.7 × 100).

182. В столбце 22 по отклонениям от плана финансирования с наименованием «иных источников финансирования» указывается разница между фактическим объемом финансирования капитальных вложений и плановым объемом финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту, за исключением объемов, финансируемых за счет источников, указанных в пунктах 169 – 171 настоящих Правил, в отчетном году (N) по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности отчетного года (N) в млн. рублей с учетом НДС (ст.22 = ст.13 – ст.8).

183. В столбце 23 по отклонениям от плана финансирования с наименованием «иных источников финансирования» указывается величина отклонения фактического объема финансирования капитальных вложений от планового объема финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту, за исключением объемов, финансируемых за счет источников, указанных в пунктах 169 – 171 настоящих Правил, в отчетном году (N) по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности отчетного года (N) в процентах (ст.23 = ст.22 / ст.8 × 100).



184. В столбце 24 с наименованием «Причины отклонений» указываются причины отклонения фактического объема финансирования капитальных вложений от планового объема финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту в отчетном году (N) по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности отчетного года (N). Причина указывается в случае любого положительного значения по столбцам 16 и (или) 18 и (или) 20.

В случае включения инвестиционного проекта в отчет о реализации инвестиционной программы, не включенного в решение об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (N), в соответствующем столбце отображается информация о необходимости реализации такого инвестиционного проекта, а также реквизиты решения органов управления субъекта электроэнергетики о включении такого проекта в инвестиционную программу отчетного года (N).

### ХIII. Правила заполнения формы раскрытия «Форма 12. Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)»

185. Форма раскрытия «Форма 12. Отчет об исполнении плана освоения капитальных вложений по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)» заполняется ежеквартально.

186. Периодами квартальной отчетности являются квартал, полугодие, девять месяцев, двенадцать месяцев.

187. Плановые показатели освоения капитальных вложений инвестиционного проекта в отчетном году (N), определенные в решении об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (N), должны соответствовать значениям данных показателей, отраженным в графике реализации утвержденной инвестиционной программы на отчетный год (N).

В случае включения инвестиционного проекта в отчет о реализации инвестиционной программы, не включенного в решение об утверждении

инвестиционной программы на отчетный год (N), в соответствующих столбцах отображается параметр «нд».

188. Столбец 1 заполняется в соответствии с правилами заполнения, указанными в пункте 6 настоящих Правил.

189. Столбец 2 заполняется в соответствии с правилами заполнения, указанными в пункте 7 настоящих Правил.

190. Столбец 3 заполняется в соответствии с правилами заполнения, указанными в пункте 8 настоящих Правил.

191. Столбец 4 с наименованием «Полная сметная стоимость инвестиционного проекта в соответствии с утвержденной проектной документацией в базисном уровне цен, млн. рублей (без НДС)» заполняется в соответствии с правилами заполнения, указанными в пункте 42 настоящих Правил.

192. Столбец 5 с наименованием «Фактический объем освоения капитальных вложений на 01.01. года N в прогнозных ценах соответствующих лет, млн. рублей (без НДС)» заполняется в соответствии с правилами заполнения, указанными в пункте 44 настоящих Правил.

193. Столбцы 6 и 7 с наименованием заголовка «Остаток освоения капитальных вложений на 01.01. года N, млн. рублей (без НДС)» заполняются в соответствии с правилами заполнения, указанными в пункте 45 настоящих Правил.

194. В столбцах 8 – 17 с наименованием заголовка «Освоение капитальных вложений года N, млн. рублей (без НДС)» указываются объемы освоения капитальных вложений в млн. рублей без учета НДС.

195. В столбце 8 с наименованием «Освоение капитальных вложений года N, млн. рублей (без НДС). Всего. План» указывается планируемый объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту в отчетном году (N) в млн. рублей без учета НДС в соответствии со значением данного показателя, определенным в решении об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (N), по состоянию на последний календарный день отчетного года (N) в млн. рублей без учета НДС.

В случае включения инвестиционного проекта в отчет о реализации инвестиционной программы, не включенного в решение об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (N), в соответствующих столбцах отображается параметр «нд».

196. В столбце 9 с наименованием «Освоение капитальных вложений года N, млн. рублей (без НДС). Всего. Факт» указывается фактический объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту в отчетном году (N), рассчитанный как фактическая величина оборотов по дебету счета (счетов) учета вложений во внеоборотные активы (синтетических счетов (счетов первого порядка), субсчетов (счетов второго порядка), а также счетов аналитического учета по каждому объекту основных средств и (или) нематериальных активов), на котором в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете отражаются предусмотренные инвестиционным проектом инвестиции в объекты, которые впоследствии будут приняты к бухгалтерскому учету в качестве основных средств и (или) нематериальных активов, нарастающим итогом с начала отчетного года (N) по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности отчетного года (N) в млн. рублей без учета НДС.

197. В столбцах 10, 12, 14 и 16, в наименовании заголовка которых присутствует слово «План», указывается планируемый объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту в соответствующем квартале, который указан в заголовке столбца, в соответствии со значениями данных показателей, отраженными в графике реализации утвержденной инвестиционной программы на отчетный год (N) в млн. рублей без учета НДС. Сумма значений указанных столбцов должна соответствовать общему планируемому объему освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту в отчетном году (N), указанному в столбце 8 (ст.10 + ст.12 + ст.14 + ст.16 = ст.8).

В случае включения инвестиционного проекта в отчет о реализации инвестиционной программы, не включенного в решение об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (N), в соответствующих столбцах отображается параметр «нд».

198. В столбцах 11, 13, 15 и 17, в наименовании заголовка которых присутствует слово «Факт», указывается фактический объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту в соответствующем квартале, который указан в заголовке столбца, в млн. рублей без учета НДС. Сумма значений указанных столбцов должна соответствовать общему фактическому объему освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту отчетного года (N), указанному в столбце 9 (ст.11 + ст.13 + ст.15 + ст.17 = ст.9).

199. В столбцах 18 и 19 с наименованием заголовка «Остаток освоения капитальных вложений на конец отчетного периода, млн. рублей (без НДС)» указываются фактические остатки освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту в базисном уровне цен (столбец 18) и в прогнозных ценах соответствующих лет (столбец 19), рассчитанные как разница между остатками освоения капитальных вложений в базисном и прогнозном уровнях цен по состоянию на 1 января отчетного года (N) и фактическим объемом освоения капитальных вложений по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности по инвестиционному проекту в отчетном году (N) в базисном и прогнозном уровнях цен соответственно, в млн. рублей без учета НДС.

Показатели в базисном уровне цен заполняются, если соответствующий бухгалтерский учет предусмотрен учетной политикой организации.

В случае включения инвестиционного проекта в отчет о реализации инвестиционной программы, не включенного в решение об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (N), в соответствующих столбцах отображается параметр «нд».

200. В столбцах 20 и 21 с наименованием заголовка «Отклонение от плана освоения по итогам отчетного периода» указываются отклонения фактических объемов освоения капитальных вложений от плановых объемов освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту нарастающим итогом с начала отчетного года (N) за соответствующий период квартальной отчетности.

В случае включения инвестиционного проекта в отчет о реализации инвестиционной программы, не включенного в решение об утверждении

инвестиционной программы на отчетный год (N), в соответствующих столбцах отображается параметр «нд».

В столбце 20 по отклонениям от плана освоения указывается разница между фактическим объемом освоения капитальных вложений и плановым объемом освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту нарастающим итогом с начала отчетного года (N) по состоянию на последний календарный день соответствующего периода квартальной отчетности отчетного года (N) в млн. рублей без учета НДС.

В столбце 21 указывается величина отклонения фактического объема освоения капитальных вложений от планового объема освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту нарастающим итогом с начала отчетного года (N) по состоянию на последний календарный день соответствующего периода квартальной отчетности отчетного года (N) в процентах.

201. В столбце 22 с наименованием «Причины отклонений» указываются причины отклонения фактического объема освоения капитальных вложений от планового объема освоения капитальных вложений. Причина указывается, если отклонение от планового параметра составляет более 10 процентов и (или) в случае отрицательного значения по столбцам 18 и (или) 19 с наименованием «Остаток освоения капитальных вложений на конец отчетного периода, млн. рублей (без НДС)».

В случае включения инвестиционного проекта в отчет о реализации инвестиционной программы, не включенного в решение об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (N), в соответствующем столбце отображается информация о необходимости реализации такого инвестиционного проекта, а также реквизиты решения органов управления субъекта электроэнергетики о включении такого проекта в инвестиционную программу отчетного года (N).

**XIV. Правила заполнения формы раскрытия «Форма 13. Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)»**

202. Форма раскрытия «Форма 13. Отчет об исполнении плана ввода основных средств по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)» заполняется ежеквартально.

203. Периодами квартальной отчетности являются квартал, полугодие, девять месяцев, двенадцать месяцев.

204. Столбец 1 заполняется в соответствии с правилами заполнения, указанными в пункте 6 настоящих Правил.

205. Столбец 2 заполняется в соответствии с правилами заполнения, указанными в пункте 7 настоящих Правил.

206. Столбец 3 заполняется в соответствии с правилами заполнения, указанными в пункте 8 настоящих Правил.

207. Столбец 4 заполняется в соответствии с правилами заполнения, указанными в пункте 57 настоящих Правил.

208. В столбцах с наименованием заголовка «Принятие основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету в год N. План» указываются планируемая стоимость объектов основных средств и (или) нематериальных активов (в соответствии с законодательством Российской Федерации) по инвестиционному проекту в млн. рублей без учета НДС, а также планируемые характеристики объектов основных средств в соответствии со значениями данных показателей, определенными в решении об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (N), в натуральных единицах измерения.

В случае включения инвестиционного проекта в отчет о реализации инвестиционной программы, не включенного в решение об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (N), в соответствующих столбцах отображается параметр «нд».

209. В столбцах 6.1 – 6.7 с наименованием заголовка «Принятие основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету в год N. Факт. Всего»

указываются фактическая стоимость объектов основных средств и (или) нематериальных активов (в соответствии с законодательством Российской Федерации) по инвестиционному проекту в млн. рублей без учета НДС, а также фактические характеристики объектов основных средств (в соответствии с описанием характеристик, приведенным в пунктах 60 – 64 настоящих Правил) нарастающим итогом с начала отчетного года (N) по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности отчетного года (N) в натуральных единицах измерения.

210. В столбцах с наименованием заголовка «Принятие основных средств и нематериальных активов к бухгалтерскому учету в год N. Факт», имеющих в составе наименования заголовка слово «квартал», указываются фактическая стоимость объектов основных средств и (или) нематериальных активов (в соответствии с законодательством Российской Федерации) по инвестиционному проекту в млн. рублей без учета НДС, а также фактические характеристики объектов основных средств (в соответствии с описанием характеристик, приведенным в пунктах 60 – 64 настоящих Правил), с распределением по кварталам по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности отчетного года (N) в натуральных единицах измерения.

211. В столбцах 7 и 9 с наименованием заголовка «Отклонение от плана ввода основных средств по итогам отчетного периода» указываются отклонения фактических значений от плановых значений по инвестиционному проекту нарастающим итогом с начала отчетного года (N), за соответствующий период квартальной отчетности по нематериальным активам (столбец 7) и (или) объектам основных средств (столбец 9) соответственно, по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности отчетного года (N) в млн. рублей без учета НДС.

В случае включения инвестиционного проекта в отчет о реализации инвестиционной программы, не включенного в решение об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (N), в соответствующих столбцах отображается параметр «нд».

212. В столбцах 8 и 10 с наименованием заголовка «Отклонение от плана ввода основных средств по итогам отчетного периода» указывается величина отклонения фактических значений от плановых значений по инвестиционному проекту нарастающим итогом с начала отчетного года (N) за соответствующий период квартальной отчетности по нематериальным активам (столбец 8) и (или) объектам основных средств (столбец 10) соответственно, по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности отчетного года (N) в процентах.

В случае включения инвестиционного проекта в отчет о реализации инвестиционной программы, не включенного в решение об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (N), в соответствующих столбцах отображается параметр «нд».

213. В столбце 11 с наименованием «Причины отклонений» указываются причины отклонения фактической стоимости объектов основных средств и (или) нематериальных активов от плановой по инвестиционному проекту за соответствующий период квартальной отчетности отчетного года (N). Причина указывается, если отклонение от планового параметра составляет более 10 процентов.

В случае включения инвестиционного проекта в отчет о реализации инвестиционной программы, не включенного в решение об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (N), в соответствующем столбце отображается информация о необходимости реализации такого инвестиционного проекта, а также реквизиты решения органов управления субъекта электроэнергетики о включении такого проекта в инвестиционную программу отчетного года (N).

XV. Правила заполнения формы раскрытия «Форма 14. Отчет о постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включении объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ (квартальный)»



214. Форма раскрытия «Форма 14. Отчет о постановке объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включении объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ (квартальный)» заполняется ежеквартально.

215. Периодами квартальной отчетности являются квартал, полугодие, девять месяцев, двенадцать месяцев.

216. Столбец 1 заполняется в соответствии с правилами заполнения, указанными в пункте 6 настоящих Правил.

217. Столбец 2 заполняется в соответствии с правилами заполнения, указанными в пункте 7 настоящих Правил.

218. Столбец 3 заполняется в соответствии с правилами заполнения, указанными в пункте 8 настоящих Правил.

219. Столбец 4 заполняется в соответствии с правилами заполнения, указанными в пункте 73 настоящих Правил.

220. В столбцах 5.1 – 5.5 с наименованием заголовка «Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ в год N. План. Всего» указываются планируемые значения характеристик объектов основных средств по инвестиционному проекту в соответствии со значениями данных показателей, определенными в решении об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (N), в натуральных единицах измерения.

В случае включения инвестиционного проекта в отчет о реализации инвестиционной программы, не включенного в решение об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (N), в соответствующих столбцах отображается параметр «нд».

221. В столбцах 6.1 – 6.5 с наименованием заголовка «Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ в год N. Факт. Всего» указываются фактические значения характеристик объектов основных средств по инвестиционному проекту в натуральных единицах измерения (в

соответствии с описанием характеристик, приведенным в пунктах 77 – 81 настоящих Правил) нарастающим итогом с начала отчетного года (N), в отношении которых по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности отчетного года (N) фактически получены или направлены документы, указанные в пункте 76 настоящих Правил (в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

222. В столбцах с наименованием заголовка «Постановка объектов электросетевого хозяйства под напряжение и (или) включение объектов капитального строительства для проведения пусконаладочных работ в год N. Факт», имеющих в составе наименования заголовка слово «квартал», указываются фактические значения характеристик объектов основных средств по инвестиционному проекту в натуральных единицах измерения (в соответствии с описанием характеристик, приведенным в пунктах 77 – 81 настоящих Правил) с распределением по кварталам, в отношении которых по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности отчетного года (N) фактически получены или направлены документы, указанные в пункте 76 настоящих Правил (в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

XVI. Правила заполнения формы раскрытия «Форма 15. Отчет об исполнении плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию (квартальный)»

223. Форма раскрытия «Форма 15. Отчет об исполнении плана ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию (квартальный)» заполняется ежеквартально.

224. Периодами квартальной отчетности являются квартал, полугодие, девять месяцев, двенадцать месяцев.

225. Плановые показатели ввода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию по инвестиционному проекту в отчетном году (N), определенные в решении об утверждении инвестиционной программы на отчетный

год (N), должны соответствовать значениям данных показателей, отраженным в графике реализации утвержденной инвестиционной программы на отчетный год (N).

226. Столбец 1 заполняется в соответствии с правилами заполнения, указанными в пункте 6 настоящих Правил.

227. Столбец 2 заполняется в соответствии с правилами заполнения, указанными в пункте 7 настоящих Правил.

228. Столбец 3 заполняется в соответствии с правилами заполнения, указанными в пункте 8 настоящих Правил.

229. Столбец 4 заполняется в соответствии с правилами заполнения, указанными в пункте 89 настоящих Правил.

230. В столбцах с наименованием заголовка «Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию в год N. План» указываются планируемые значения характеристик объектов электроэнергетики или иных объектов инвестиционной деятельности, ввод в эксплуатацию которых предусмотрен инвестиционным проектом, выраженные в натуральных единицах измерения, которые указаны в наименованиях соответствующих столбцов, при этом:

в столбцах, имеющих в составе наименования заголовка слово «Всего», указываются планируемые значения характеристик в соответствии со значениями данных показателей, определенными в решении об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (N);

в столбцах, имеющих в составе наименования заголовка слово «квартал», указываются планируемые значения характеристик в соответствии со значениями данных показателей, отраженными в графике реализации инвестиционной программы на отчетный год (N), с распределением по кварталам.

В случае включения инвестиционного проекта в отчет о реализации инвестиционной программы, не включенного в решение об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (N), в соответствующих столбцах отображается параметр «нд».

231. В столбцах 6.1 – 6.7 с наименованием заголовка «Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию в год N. Факт. Всего»

указываются фактические значения характеристик объектов основных средств по инвестиционному проекту в натуральных единицах измерения (в соответствии с описанием характеристик, приведенным в пунктах 93 – 97 настоящих Правил) нарастающим итогом с начала отчетного года (N), в отношении которых по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности отчетного года (N) фактически получены или направлены документы, указанные в пункте 91 настоящих Правил (в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

232. В столбцах с наименованием заголовка «Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию в год N. Факт», имеющих в составе наименования заголовка слово «квартал», указываются фактические значения характеристик объектов основных средств по инвестиционному проекту в натуральных единицах измерения (в соответствии с описанием характеристик, приведенным в пунктах 93 – 97 настоящих Правил) с распределением по кварталам, в отношении которых по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности отчетного года (N) фактически получены или направлены документы, указанные в пункте 91 настоящих Правил (в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

233. В столбцах 7.1 – 7.7 с наименованием заголовка «Отклонения от плановых показателей по итогам отчетного периода» указываются отклонения фактических значений от плановых значений показателей по инвестиционному проекту нарастающим итогом с начала отчетного года (N) по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности отчетного года (N) в натуральных единицах измерения.

В случае включения инвестиционного проекта в отчет о реализации инвестиционной программы, не включенного в решение об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (N), в соответствующих столбцах отображается параметр «нд».

234. В столбце 8 с наименованием «Причины отклонений» указываются причины отклонения фактических значений от плановых значений показателей по

инвестиционному проекту за соответствующий период квартальной отчетности отчетного года (N). Причина указывается, если отклонение от планового параметра составляет более 10 процентов.

В случае включения инвестиционного проекта в отчет о реализации инвестиционной программы, не включенного в решение об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (N), в соответствующем столбце отображается информация о необходимости реализации такого инвестиционного проекта, а также реквизиты решения органов управления субъекта электроэнергетики о включении такого проекта в инвестиционную программу отчетного года (N).

XVII. Правила заполнения формы раскрытия «Форма 16. Отчет об исполнении плана вывода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации (квартальный)»

235. Форма раскрытия «Форма 16. Отчет об исполнении плана вывода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации (квартальный)» заполняется ежеквартально.

236. Периодами квартальной отчетности являются квартал, полугодие, девять месяцев, двенадцать месяцев.

237. Плановые показатели вывода объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации по инвестиционному проекту в отчетном году (N), определенные в решении об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (N), должны соответствовать значениям данных показателей, отраженным в графике реализации утвержденной инвестиционной программы на отчетный год (N).

238. Столбец 1 заполняется в соответствии с правилами заполнения, указанными в пункте 6 настоящих Правил.

239. Столбец 2 заполняется в соответствии с правилами заполнения, указанными в пункте 7 настоящих Правил.

240. Столбец 3 заполняется в соответствии с правилами заполнения, указанными в пункте 8 настоящих Правил.

241. Столбец 4 заполняется в соответствии с правилами заполнения, указанными в пункте 105 настоящих Правил.

242. В столбцах с наименованием заголовка «Вывод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации в год N. План» указываются планируемые значения характеристик объектов электроэнергетики или иных объектов инвестиционной деятельности, вывод из эксплуатации которых предусмотрен инвестиционным проектом, выраженные в натуральных единицах измерения, которые указаны в наименованиях соответствующих столбцов, при этом:

в столбцах, имеющих в составе наименования заголовка слово «Всего», указываются планируемые значения характеристик в соответствии со значениями данных показателей, определенными в решении об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (N);

в столбцах, имеющих в составе наименования заголовка слово «квартал», указываются планируемые значения характеристик в соответствии со значениями данных показателей, отраженными в графике реализации инвестиционной программы на отчетный год (N) с распределением по кварталам.

В случае включения инвестиционного проекта в отчет о реализации инвестиционной программы, не включенного в решение об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (N), в соответствующих столбцах отображается параметр «нд».

243. В столбцах 6.1 – 6.5 с наименованием заголовка «Вывод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации в год N. Факт» указываются фактические значения характеристик объектов по инвестиционному проекту в натуральных единицах измерения (в соответствии с описанием характеристик, приведенным в пунктах 109 – 113 настоящих Правил) нарастающим итогом с начала отчетного года (N), в отношении которых по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности отчетного года (N) фактически осуществлен вывод из эксплуатации в соответствии с:

датой вывода из эксплуатации объекта, указанного в пункте 105 настоящих Правил, в соответствии с утвержденным в порядке, установленном Правилами

вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, актом о выводе объекта диспетчеризации из эксплуатации или фактической датой остановки работы соответствующего объекта;

фактической датой остановки работы источников тепловой энергии и тепловых сетей, планируемых к выводу (выведенных) из эксплуатации, за исключением объектов, указанных в абзаце втором настоящего пункта, при условии наличия согласований вывода из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей, предусмотренных Правилами вывода в ремонт и из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей.

244. В столбцах с наименованием заголовка «Вывод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) из эксплуатации в год N. Факт», имеющих в составе наименования заголовка слово «квартал», указываются фактические значения характеристик объектов в натуральных единицах измерения (в соответствии с описанием характеристик, приведенным в пунктах 109 – 113 настоящих Правил) с распределением по кварталам, в отношении которых по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности отчетного года (N) фактически осуществлен вывод из эксплуатации в соответствии с:

датой вывода из эксплуатации объекта, указанного в пункте 105 настоящих Правил, в соответствии с утвержденным в порядке, установленном Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, актом о выводе объекта диспетчеризации из эксплуатации или фактической датой остановки работы соответствующего объекта;

фактической датой остановки работы источников тепловой энергии и тепловых сетей, планируемых к выводу (выведенных) из эксплуатации, за исключением объектов, указанных в абзаце втором настоящего пункта, при условии наличия согласований вывода из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей, предусмотренных Правилами вывода в ремонт и из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей.

245. В столбцах 7.1 – 7.5 с наименованием заголовка «Отклонения от плановых показателей по итогам отчетного периода» указываются отклонения фактических значений от плановых значений показателей по инвестиционному проекту нарастающим итогом с начала отчетного года (N) по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности отчетного года (N) в натуральных единицах измерения.

В случае включения инвестиционного проекта в отчет о реализации инвестиционной программы, не включенного в решение об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (N), в соответствующих столбцах отображается параметр «нд».

246. В столбце 8 с наименованием «Причины отклонений» указываются причины отклонения фактических значений от плановых значений показателей по инвестиционному проекту за соответствующий период квартальной отчетности отчетного года (N). Причина указывается, если отклонение от планового параметра составляет более 10 процентов.

В случае включения инвестиционного проекта в отчет о реализации инвестиционной программы, не включенного в решение об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (N), в соответствующем столбце отображается информация о необходимости реализации такого инвестиционного проекта, а также реквизиты решения органов управления субъекта электроэнергетики о включении такого проекта в инвестиционную программу отчетного года (N).

#### XVIII. Правила заполнения формы раскрытия «Форма 17. Отчет об исполнении основных этапов работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)»

247. Форма раскрытия «Форма 17. Отчет об исполнении основных этапов работ по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)» заполняется ежеквартально.



248. Столбец 1 заполняется в соответствии с правилами заполнения, указанными в пункте 6 настоящих Правил.

249. Столбец 2 заполняется в соответствии с правилами заполнения, указанными в пункте 7 настоящих Правил.

250. Столбец 3 заполняется в соответствии с правилами заполнения, указанными в пункте 8 настоящих Правил.

251. Столбец 4 с наименованием «Финансирование капитальных вложений года N, млн. рублей (с НДС). План. Всего» заполняется в соответствии с правилами заполнения, указанными в пункте 14 настоящих Правил.

В случае включения инвестиционного проекта в отчет о реализации инвестиционной программы, не включенного в решение об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (N), в соответствующих столбцах отображается параметр «нд».

252. В столбцах с наименованием заголовка «Финансирование капитальных вложений года N, млн. рублей (с НДС). Факт» указывается фактический объем финансирования капитальных вложений по инвестиционному проекту в отчетном году (N) с разбивкой на следующие этапы в млн. рублей с учетом НДС:

проектно-изыскательские работы;

строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования;

оборудование и материалы;

прочие затраты.

Фактические значения по инвестиционному проекту указываются по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности, при этом:

в столбцах, имеющих в составе наименования заголовка слово «Всего», указывается фактический объем финансирования капитальных вложений нарастающим итогом с начала отчетного года (N);

в столбцах, имеющих в составе наименования заголовка слово «квартал», указывается фактический объем финансирования капитальных вложений по состоянию на последний календарный день соответствующего квартала.

253. Столбец 6 с наименованием «Освоение капитальных вложений года N, млн. рублей (без НДС). План. Всего» заполняется в соответствии с правилами заполнения, указанными в пункте 46 настоящих Правил, с указанием планового объема освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту в отчетном году (N) в прогнозных ценах в млн. рублей без учета НДС.

В случае включения инвестиционного проекта в отчет о реализации инвестиционной программы, не включенного в решение об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (N), в соответствующих столбцах отображается параметр «нд».

254. В столбцах с наименованием заголовка «Освоение капитальных вложений года N, млн. рублей (без НДС)» указывается фактический объем освоения капитальных вложений по инвестиционному проекту в отчетном году (N) с разбивкой на следующие этапы в млн. рублей без учета НДС:

проектно-изыскательские работы;

строительные работы, реконструкция, монтаж оборудования;

оборудование и материалы;

прочие затраты.

Фактические значения по инвестиционному проекту указываются по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности, при этом:

в столбцах, имеющих в составе наименования заголовка слово «Всего», указывается фактический объем освоения капитальных вложений нарастающим итогом с начала отчетного года (N);

в столбцах, имеющих в составе наименования заголовка слово «квартал», указывается фактический объем освоения капитальных вложений по состоянию на последний календарный день соответствующего квартала.

**XIX. Правила заполнения формы раскрытия «Форма 18. Отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)»**

255. Форма раскрытия «Форма 18. Отчет о фактических значениях количественных показателей по инвестиционным проектам инвестиционной программы (квартальный)» заполняется ежеквартально.

256. Периодами квартальной отчетности являются квартал, полугодие, девять месяцев, двенадцать месяцев.

257. Столбец 1 заполняется в соответствии с правилами заполнения, указанными в пункте 6 настоящих Правил.

258. Столбец 2 заполняется в соответствии с правилами заполнения, указанными в пункте 7 настоящих Правил.

259. Столбец 3 заполняется в соответствии с правилами заполнения, указанными в пункте 8 настоящих Правил.

260. В столбцах, номера которых начинаются с 4, 5, 6, 7, 8, 9 или 10 с наименованием заголовка «Цели реализации инвестиционных проектов и плановые (фактические) значения количественных показателей, характеризующие достижение таких целей по итогам отчетного периода» указываются плановые и фактические значения количественных показателей инвестиционного проекта, характеризующих достижение таких целей, перечень которых определен в Методических указаниях по расчету количественных показателей.

В наименованиях заголовков столбцов, номера которых начинаются с 4, 5, 6, 7, 8, 9 или 10 под наименованиями целей реализации инвестиционных проектов вместо слов «Наименование количественного показателя, соответствующего цели» указываются наименования количественных показателей, характеризующих достижение таких целей, в соответствии с перечнем количественных показателей, определенным в Методических указаниях по расчету количественных показателей с дополнением формы необходимым количеством столбцов с наименованиями «План» и «Факт», имеющих общий заголовок, в котором указывается наименование соответствующего количественного показателя.

В столбцах, имеющих наименование «План», указываются плановые значения количественных показателей по инвестиционному проекту в отчетном году (N) в соответствии со значением данного показателя, определенным в решении об

утверждении инвестиционной программы, по состоянию на последний календарный день отчетного года (N). В случае включения инвестиционного проекта в отчет о реализации инвестиционной программы, не включенного в решение об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (N), в соответствующих столбцах отображается параметр «нд».

В столбцах, имеющих наименование «Факт», указываются фактические значения количественных показателей, которые были утверждены для соответствующего инвестиционного проекта в решении об утверждении инвестиционной программы. Фактические значения количественных показателей рассчитываются в соответствии с Методическими указаниями по расчету количественных показателей нарастающим итогом с начала отчетного года (N) по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности отчетного года (N).

В случае включения инвестиционного проекта в отчет о реализации инвестиционной программы, не включенного в решение об утверждении инвестиционной программы на отчетный год (N), фактические значения количественных показателей рассчитываются в соответствии с Методическими указаниями по расчету количественных показателей нарастающим итогом с начала отчетного года (N) по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности отчетного года (N).

**XX. Правила заполнения формы раскрытия «Форма 19. Отчет о достигнутых результатах в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше (квартальный)»**

261. Форма раскрытия «Форма 19. Отчет о достигнутых результатах в части, касающейся расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше (квартальный)» заполняется ежеквартально.

262. Периодами квартальной отчетности являются квартал, полугодие, девять месяцев, двенадцать месяцев.

263. Столбец 1 заполняется в соответствии с правилами заполнения, указанными в пункте 6 настоящих Правил.

264. Столбец 2 заполняется в соответствии с правилами заполнения, указанными в пункте 7 настоящих Правил.

265. Столбец 3 заполняется в соответствии с правилами заполнения, указанными в пункте 8 настоящих Правил.

266. В столбце 4 с наименованием «Наименование центра питания» указывается наименование центра питания.

267. В столбце 5 с наименованием «Место расположения центра питания: субъект Российской Федерации, район, ближайший населенный пункт» указываются наименования субъекта Российской Федерации, района, ближайшего населенного пункта от места расположения центра питания.

268. В столбцах 6 и 7 с наименованием заголовка «Установленная мощность центра питания, МВА» указывается фактическая мощность центра питания в МВА по состоянию на 1 января отчетного года (N) и по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности отчетного года (N) соответственно.

269. В столбцах 8 и 9 с наименованием заголовка «Фактический резерв мощности для присоединения потребителей, кВт» указывается фактический резерв мощности для присоединения потребителей в кВт по состоянию на 1 января отчетного года (N) и по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности отчетного года (N) соответственно.

270. В столбцах 10 и 11 с наименованием заголовка «Фактическое расширение пропускной способности, кВт» указывается фактическое расширение пропускной способности в кВт по состоянию на 1 января отчетного года (N) и по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности отчетного года (N) соответственно.

271. В столбцах 12 и 13 с наименованием заголовка «Фактическое снижение потерь, в кВт×ч/год» указывается фактическое снижение потерь в кВт×ч/год по состоянию на 1 января отчетного года (N) и по состоянию на последний

календарный день периода квартальной отчетности отчетного года (N) соответственно.

XXI. Правила заполнения формы раскрытия «Форма 20. Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики (квартальный)»

272. Форма раскрытия «Форма 20. Отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики (квартальный)» заполняется ежеквартально.

273. Периодами квартальной отчетности являются квартал, полугодие, девять месяцев, двенадцать месяцев.

274. Столбец 4 заполняется в соответствии с правилами заполнения, указанными в пункте 133 настоящих Правил.

275. В столбце 5 с наименованием «Отчетный год N. Факт» указываются фактические значения показателей, определенные в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, нарастающим итогом с начала отчетного года (N) по состоянию на последний календарный день периода квартальной отчетности отчетного года (N).

276. Форма финансового плана является исчерпывающей, внесение изменений в части добавления (удаления) строк, изменения их наименования не допускается. В случае отсутствия значений каких-либо показателей, в строке и соответствующем столбце указывается значение «нд», если иное не определено Правилами заполнения формы финансового плана.

277. В столбцах 6 и 7 с наименованием «Отклонение от плановых значений по итогам отчетного периода» в столбце 6 указывается отклонение фактических значений от плановых значений показателей в соответствующих единицах измерения ( $\text{ст.6} = \text{ст.5} - \text{ст.4}$ ) и в столбце 7 указывается величина отклонения фактических значений от плановых значений в процентах ( $\text{ст.7} = \text{ст.6} / \text{ст.4} \times 100$ ).

278. В столбце 8 с наименованием «Причины отклонений» указываются причины отклонения фактических значений от плановых значений показателей. Причина указывается, если отклонение от планового параметра по итогам IV

квартала составляет более 10 процентов, а также в случае положительного значения по столбцу 6 независимо от периода квартальной отчетности.

## **ТРЕБОВАНИЯ**

### **к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах**

1. Настоящие требования, разработаны во исполнение абзаца девятого пункта 12 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 4, ст. 282; 2005, № 7, ст. 560; 2009, № 17, ст. 2088; 2010, № 33, ст. 4431; 2011, № 45, ст. 6404; 2012, № 4, ст. 505; № 23, ст. 3008; 2013, № 27, ст. 3602; № 31, ст. 4216; ст. 4226; № 36, ст. 4586; № 50, ст. 6598; 2014, № 8, ст. 815; № 9, ст. 907; ст. 919; № 19, ст. 2416; № 25, ст. 3311; № 34, ст. 4659; 2015, № 5, ст. 827; № 8, ст. 1175; № 20, ст. 2924; № 37, ст. 5153; № 39, ст. 5405; № 45, ст. 6256; 2016, № 22, ст. 3212; 2017, № 1 (ч. I), ст. 178; № 9, ст. 1365; № 23, ст. 3323; № 25, ст. 3684) (далее – стандарты раскрытия информации).

2. Настоящие требования распространяются на электронные документы, содержащие информацию об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах, указанную в абзацах втором – девятом подпункта «ж<sup>1</sup>» пункта 11 стандартов раскрытия информации (далее – электронные документы, информация о реализации инвестиционной программы).

Файлы электронных документов формируются сетевой организацией в формате электронных таблиц «xlsx» (Microsoft Excel) в соответствии с формами раскрытия сетевой организацией информации об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации в соответствии с абзацем девятым пункта 12 стандартов раскрытия информации (далее – формы раскрытия информации).

Шаблоны файлов электронных документов размещаются на официальном



сайте Министерства энергетики Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» по адресу [minenergo.gov.ru](http://minenergo.gov.ru).

3. Каждый файл электронного документа должен содержать информацию о реализации инвестиционной программы, подготовленную сетевой организацией в соответствии с не более чем одной формой раскрытия информации.

Если для раскрытия информации о реализации инвестиционной программы в соответствии с правилами заполнения форм раскрытия информации, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации в соответствии с абзацем девятым пункта 12 стандартов раскрытия информации (далее – правила заполнения форм раскрытия информации), требуется многократное заполнение какой-либо формы раскрытия информации (в том числе отдельно для каждого года реализации инвестиционной программы, для каждого субъекта Российской Федерации, на территории которого осуществляется реализация инвестиционных проектов, и другие), каждая заполняемая форма раскрытия информации сетевой организацией подготавливается в виде отдельного файла электронного документа.

4. Имя файла электронного документа, формируемого сетевой организацией, отнесенной к числу субъектов электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, за исключением указанных субъектов электроэнергетики, изменения, вносимые в инвестиционные программы которых утверждаются Министерством энергетики Российской Федерации (далее – региональная сетевая организация), должно иметь вид GMMDD\_I\_FF\_RR\_V, где:

G – указание на год, в котором сетевой организацией в соответствии со стандартами раскрытия информации раскрывается информация о реализации инвестиционной программы.

Указание на год обозначается буквой латинского алфавита, начиная с буквы «А», которая соответствует 2016 году, и заканчивая буквой «Z», которая соответствует 2041 году;

MM – месяц, в котором сетевой организацией в соответствии со стандартами раскрытия информации раскрывается информация о реализации инвестиционной программы;

DD – день, в который сетевой организацией в соответствии со стандартами раскрытия информации раскрывается информация о реализации инвестиционной программы;

I – тринадцатизначный основной государственный регистрационный номер (ОГРН) сетевой организации;

FF – двухзначный номер, равный числу, указанному в заголовке формы раскрытия информации после слова «Форма», в соответствии с которой сетевой организацией сформирован файл электронного документа, если такое число двухзначное, или образованный из «0» и указанного числа, если число состоит из одного знака;

RR – двухзначный код территории субъекта Российской Федерации в соответствии с Общероссийским классификатором территорий муниципальных образований (далее – ОКТМО), на территории которого осуществляется реализация инвестиционных проектов, в отношении которых заполнена информация о реализации инвестиционной программы, содержащаяся в файле электронного документа;

V – номер, обеспечивающий уникальность имени файла электронного документа (длиной от 1 до 6 знаков), принимающий целочисленные положительные значения, начиная с 1, если для раскрытия информации о реализации инвестиционной программы в соответствии с правилами заполнения форм раскрытия информации требуется многократное заполнение соответствующей формы раскрытия информации, либо в противном случае – 0.

5. Имя файла электронного документа, формируемого сетевой организацией, отнесенной к числу субъектов электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждаются Министерством энергетики Российской Федерации, за исключением указанных субъектов электроэнергетики, изменения, вносимые в инвестиционные программы которых утверждаются органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации (далее – федеральная сетевая организация), должно иметь вид GMMDD\_I\_FF\_V.

Расширение имени файла электронного документа должно быть «xlsx» (Microsoft Excel), которое может указываться как строчными, так и прописными

буквами.

6. Региональная сетевая организация создает архивные файлы в формате «ZIP», каждый из которых включает файлы электронных документов, содержащие информацию о реализации инвестиционной программы, а также файлы электронных документов, содержащие информацию о реализации инвестиционной программы в отношении одного субъекта Российской Федерации, на территории которого сетевая организации выполняет инвестиционную программу.

Имена архивных файлов, указанных в абзаце первом настоящего пункта, должны иметь вид GMMDD\_I\_RR.

Архивные файлы, указанные в абзаце первом настоящего пункта, подписываются с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи лица, имеющего право действовать от имени сетевой организации без доверенности или ее представителя, действующего на основании доверенности, в соответствии с Правилами использования усиленной квалифицированной электронной подписи при обращении за получением государственных и муниципальных услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 25 августа 2012 г. № 852 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 36, ст. 4903; 2014, № 50, ст. 7113; 2017, № 44, ст. 6523) (далее – квалифицированная электронная подпись).

Квалифицированная электронная подпись должна содержаться в отдельном файле, отличном от подписываемого архивного файла. Имя файла, содержащего квалифицированную электронную подпись, должно быть образовано из имени подписываемого архивного файла.

7. Региональная сетевая организация создает архивные файлы в формате «ZIP», каждый из которых включает архивный файл и файл квалифицированной электронной подписи, указанные в пункте 6 настоящих требований, а также файл квалифицированного сертификата ключа проверки электронной подписи, принадлежащий владельцу квалифицированной электронной подписи, с использованием которой подписаны указанные архивные файлы.

Наименования создаваемых в соответствии с настоящим пунктом архивных файлов должны соответствовать наименованию субъекта Российской Федерации,

код территории которого в соответствии с ОКТМО указан в имени архивного файла и файла электронной подписи, включаемых в его состав.

Архивные файлы, создаваемые в соответствии с настоящим пунктом, не должны содержать в себе файлов и папок, кроме указанных в пункте 6 настоящих требований.

8. Федеральная сетевая организация создает архивный файл в формате «ZIP», который включает файлы электронных документов, содержащие информацию о реализации инвестиционной программы.

Имя архивного файла, указанного в абзаце первом настоящего пункта, должно иметь вид GMMDD\_ I.

Архивный файл, указанный в абзаце первом настоящего пункта, подписывается с использованием квалифицированной электронной подписи, которая должна содержаться в отдельном файле, отличном от подписываемого архивного файла.

Имя файла, содержащего квалифицированную электронную подпись, должно быть образовано из имени подписываемого архивного файла.

9. Федеральная сетевая организация создает архивный файл в формате «ZIP», который включает архивный файл и файл электронной подписи, указанные в пункте 8 настоящих требований, а также файл квалифицированного сертификата ключа проверки электронной подписи, принадлежащий владельцу квалифицированной электронной подписи, с использованием которой подписаны указанные архивные файлы.

Имя архивного файла, указанного в абзаце первом настоящего пункта, должно иметь вид GMMDD\_ I.

Архивный файл, создаваемый в соответствии с настоящим пунктом, не должен содержать в себе файлов и папок, кроме указанных в пункте 8 настоящих требований.

10. Если архивные файлы, указанные в пунктах 6 и 8 настоящих требований, подписываются с использованием квалифицированной электронной подписи представителя сетевой организации, действующего на основании доверенности, квалифицированный сертификат ключа проверки электронной

подписи, принадлежащий владельцу квалифицированной электронной подписи, с использованием которой подписаны указанные архивные файлы, должен содержать информацию о полномочиях указанного представителя на подписание информации о реализации инвестиционной программы.

11. Информация о реализации инвестиционной программы раскрывается:
  - региональной сетевой организацией в формате архивных файлов, создаваемых в соответствии с пунктом 7 настоящих требований;
  - федеральной сетевой организацией в формате архивного файла, создаваемого в соответствии с пунктом 9 настоящих требований.