



ДЕПАРТАМЕНТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТОМСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

31.10.2019

№ 6-345

город Томск

О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2016 № 6-376 «Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225) на 2017-2019 годы» в части 2019 года

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 №977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 20.12.2016 № 1357 «Об утверждении формы размещения на официальном сайте федеральной государственной информационной системы «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций) в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» решения об утверждении инвестиционной программы субъекта электроэнергетики», Положением о Департаменте тарифного регулирования Томской области, утвержденным постановлением Губернатора Томской области от 31.10.2012 № 145, и решением Правления Департамента тарифного регулирования Томской области по вопросам электроэнергетики от 31.10.2019 № 19/3

ПРИКАЗЫВАЮ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2016 № 6-376 «Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225) на 2017-2019 годы» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» <http://www.tomsk.gov.ru>, 31.10.2016) следующие изменения:

- 1) приложение 1 «Перечень инвестиционных проектов и плановые показатели реализации инвестиционной программы АО "Оборонэнерго" на 2017-2019 гг.» изложить в редакции приложения 1 к настоящему приказу;
- 2) приложение 2 «План ввода/вывода объектов основных средств» изложить в редакции приложения 2 к настоящему приказу;
- 3) приложение 3 «Объемы и источники финансирования инвестиционной программы (в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей (без НДС)» изложить в редакции приложения 3 к настоящему приказу.

Начальник департамента



М.Д. Вагина

Перечень инвестиционных и плановые показатели реализации инвестиционной программы АО "Образэнерго" на 2017-2019 гг.

Table with columns: №№, Назначение объекта, Инвестиционный проект, Статус реализации проекта, Проектная мощность/производительность, Планируемая энергетическая эффективность, Год начала реализации, Год окончания, Планируемая стоимость реализации, Остаточная стоимость, План финансирования, and columns for power capacity (Ввод мощностей) and financing volume (Объем капиталовложений, Объем финансирования) across years 2017, 2018, and 2019.

Целевые показатели надежности и качества услуг по передаче электрической энергии

Table with columns: Наименование показателя, and columns for years 2017, 2018, 2019. Rows include: Продолжительность продолжительности прекращений подачи электрической энергии (ПР), Показатель уровня качества оказываемого технологического присоединения (ПТП), Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг энергоснабжения сетевых организаций (ПКО).

* С - строительство, П - проектирование
** - согласно принятой документации в текущих ценах (с НДС)
*** - в номинальных ценах соответствующего года

Приложение 3
к приказу Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 31.10.2019 № 6-345

"Приложение 3
к приказу Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 28.10.2016 № 6-376

**Объемы и источники
финансирования инвестиционной программы
(в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. рублей (без НДС)**

№ №	Источник финансирования	План года 2017	План года 2018	План года 2019	Итого
1	Собственные средства	1.899	2.071	2.243	6.213
1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	1.328	1.509	1.804	4.258
1.1.1	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	1.328	1.509	1.804	4.258
1.1.2	в т.ч. прибыль со свободного сектора	-	-	-	-
1.1.3	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	-	-	-	-
1.1.3.1	в т.ч. от технологического присоединения генерации	-	-	-	-
1.1.3.2	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	-	-	-	-
1.1.4	Прочая прибыль	-	-	-	-
1.2	Амортизация	0.571	0.562	0.439	1.955
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	0.571	0.562	0.439	1.955
1.2.2	Прочая амортизация	-	-	-	-
1.2.3	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	-	-	-	-
1.3	Возврат НДС	-	-	-	-
1.4	Прочие собственные средства	-	-	-	-
1.4.1	в т.ч. средства допэмиссии	-	-	-	-
1.5	Остаток собственных средств на начало года	-	-	-	-
2	Привлеченные средства, в т.ч.:	-	-	-	-
2.1	Кредиты	-	-	-	-
2.2	Облигационные займы	-	-	-	-
2.3	Займы организаций	-	-	-	-
2.4	Бюджетное финансирование	-	-	-	-
2.5	Средства внешних инвесторов	-	-	-	-
2.6	Использование лизинга	-	-	-	-
2.7	Прочие привлеченные средства	-	-	-	-
	ВСЕГО источников финансирования	1.899	2.071	2.243	6.213
	для ОГК/ТГК, в том числе				
	ДПМ				
	вне ДПМ				

"