



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ –
ДЕПАРТАМЕНТ ЦЕН И ТАРИФОВ КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ**

ПРИКАЗ

от 04.07.2018

№ 44/2018-Э

г. Краснодар

**О внесении изменения в приказ региональной
энергетической комиссии – департамента цен и тарифов
Краснодарского края от 13.08.2014 № 40/2014-Э
«Об утверждении инвестиционной программы
АО «НГТ-Энергия» на 2015-2019 годы»**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» на основании решения правления региональной энергетической комиссии-департамента цен и тарифов Краснодарского края **п р и к а з ы в а ю:**

1. Внести в приказ региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края от 13.08.2014 № 40/2014-Э «Об утверждении инвестиционной программы АО «НГТ-Энергия» на 2015-2019 годы» изменение, изложив приложение в новой редакции (прилагается).

2. Настоящий приказ вступает в силу со дня его подписания.

Руководитель

С.Н. Милованов

1.1.1.1	ПС 35/6 кВ И-3 "Волокачка" в Северском районе	-	2,5	2015	2015	37,59	40,910	2,17	215,23	215,23	215,23	40,96	40,96	40,96	40,96	40,91	2,17	215,23	215,23	215,23	40,96	40,91	37,59
1.1.1.2	ПС 35/6 кВ И-9 "Западная" в Северском районе	С	4,3	2015	2017	37,59	40,910	2,17	215,23	215,23	215,23	40,23	40,96	40,96	40,23	40,91	2,17	215,23	215,23	215,23	40,96	40,91	37,59
1.1.3	ПС 35/6 кВ И-3 "Ахтырская" в Абинском районе	-	12,6	2015	2016	37,59	40,910	2,17	215,23	215,23	215,23	0,00	90,64	90,64	0,00	40,91	2,17	215,23	215,23	215,23	40,96	40,91	37,59
		С/П*	****																				
			МВт/Ткал/ч/км/МВА																				

1	ВСЕГО	-	****																				
1	Техническое перевооружение и реконструкция	-	****																				
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	-	****																				

1.1.4	ПС 35/6 кВ Н-7 "Калужская" в Северском районе	П	2,43		2017	2017	43,92	0,00	-	-	-	-	2,43	-	0,73	43,19	-	43,92	
1.1.5	ПС 35/6 кВ Н-6 "Новодмитриевская" в Северском районе	П	6,4		2018	2018	44,79	44,79	43,97	-	-	-	6,4	-	-	0,82	43,97	-	44,79
1.1.6	ПС 35/6 кВ И-8 "Восточная" в Северском районе	П	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.7	ПС 35/6 кВ И-7 "Черноморская" в Северском районе	П	8,0		2018	2019	45,85	45,85	0,84	-	-	-	8,0	-	-	-	0,84	45,85	45,85
1.2	Создание систем противоаварийной и режимной автоматики	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3	Создание систем телемеханики и связи	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Новое строительство	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1	Энергобережение и повышение энергетичности	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

3	ПС 35/6 кв И-3 «Ахтырская» в Абинском районе	*	*	*	*	*	*	*	*	12,6	-	-	12,6	15,1	15,1	-	6,73	6,4	3,6	8,0	36,23	-	-	33,69	33,69	71,89	42,14	34,67	182,40	
4	ПС 35/6 кв Н-7 «Калужская» в Северском районе	*	*	*	*	*	*	*	*	-	2,43	-	-	-	-	-	2,43	-	-	-	2,43	2,43	-	-	-	37,22	-	34,67	38,89	
5	ПС 35/6 кв Н-6 «Новодмитриевская» в Северском районе	*	*	*	*	*	*	*	*	-	-	6,4	-	-	-	-	-	6,4	6,4	-	6,4	6,4	-	-	-	37,92	37,92	34,67	38,89	
6	ПС 35/6 кв И-8 «Восточная» в Северском районе	*	*	*	*	*	*	*	*	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	34,67	38,89	
7	ПС 35/6 кв И-7 «Черноморская» в Северском районе	*	*	*	*	*	*	*	*	-	-	-	8,0	-	-	-	-	-	-	8,0	8,0	8,0	-	-	-	-	-	-	34,67	38,89
8	Итого	*	*	*	*	*	*	*	*	15,1	-	6,73	6,4	8,0	36,23	182,40	-	-	-	3,6	36,23	-	-	-	-	71,89	42,14	34,67	182,40	

* Не заполняется сетевыми организациями.

** При осуществлении технического перевооружения и реконструкции действующих объектов основных средств указывается увеличение первоначальной стоимости объектов основных средств (без НДС) в результате технического перевооружения и реконструкции.

3. Объемы и источники финансирования инвестиционной программы АО «НГТ-Энергия» на 2015-2019 годы (в прогнозных ценах соответствующих лет), млн. руб. без НДС

№ п/п	Источник финансирования	План 2015 года	План 2016 года	План 2017 года	План 2018 года	План 2019 года	Итого
1	Собственные средства	33,70	34,67	37,30	37,97	38,76	182,40

1.1	Прибыль, направляемая на инвестиции:	13,09	13,75	23,01	13,69	14,72	78,26
1.1.1	в том числе инвестиционная составляющая в тарифе	13,09	13,75	23,01	13,69	14,72	78,26
1.1.2	в том числе прибыль со свободного сектора	-	-	-	-	-	-
1.1.3	в том числе от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	-	-	-	-	-	-
1.1.3.1	в том числе от технологического присоединения генерации	-	-	-	-	-	-
1.1.3.2	в том числе от технологического присоединения потребителей	-	-	-	-	-	-
1.1.4	Прочая прибыль						
1.2	Амортизация	13,26	15,50	14,29	14,76	19,49	77,30
1.2.1	Амортизация, учтенная в тарифе	-	-	14,29	14,76	19,49	48,54
1.2.2	Прочая амортизация	-	-	-	-	-	-
1.2.3	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	-	-	-	-	-	-
1.3	Возврат НДС	-	-	-	-	-	-
1.4	Прочие собственные средства	7,35	5,42	-	9,52	4,55	26,84
1.4.1	в том числе средства дополнительной эмиссии	-	-	-	-	-	-
1.5	Остаток собственных средств на начало года	-	-	-	-	-	-
2	Привлеченные средства, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	-	-	-	-	-	-
3	ВСЕГО источников финансирования	33,70	34,67	37,30	37,97	38,76	182,40

4. Целевые показатели надежности и качества услуг по передаче электрической энергии

Наименование показателя	Значение показателя, годы				
	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии (Пп)	0	0	0	0	0
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	1	1	1	1	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями (Птсо)	1	1	1	1	1



Начальник отдела цен и тарифов на электроэнергию

Ю.В. Нечесов