



✉ 385000, г. Майкоп, ул. Пионерская, 199, ☎ (8772)57-08-03, ☎ 52 -22-30 (факс), e-mail: mineco@minecora.ru

« 03 08 » 2016 года

№ -17- 3243

Генеральному директору
ООО «Майкопская ТЭЦ»

А.В. Дюрягину

Уважаемый Алексей Вениаминович!

Согласно действующему законодательству направляем Вам копию приказа от 01 августа 2016 года №155-п «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Майкопская ТЭЦ» на 2017-2021 годы.

Приложение: на 8л. в 1 экз.

Министр

М.А. Тлехас

О.А. Лукша (52-12-91)





П Р И К А З № 155 -п

от 01 августа 2016 года

г. Майкоп

Об утверждении инвестиционной программы
ООО «Майкопская ТЭЦ» на 2017-2021 годы»

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» и Постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 года № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»

приказываю:

1. Утвердить инвестиционную программу ООО «Майкопская ТЭЦ» на 2017 -2021 годы в соответствии с приложениями №1-№3 к настоящему приказу.
2. Настоящий приказ вступает в силу со дня его подписания.

Министр



М.А. Тлехас

Handwritten signature

Приложение №3
к приказу Министерства экономического
развития и торговли Республики Адыгея
от «01» августа 2016 года № 155-п

Объемы и источники финансирования инвестиционных программ ООО "Майкопская ТЭЦ" на 2017-2021 годы
(в прогнозных ценах соответствующих лет, без НДС), млн. рублей

№№	Источник финансирования	План 2017 года	План 2018 года	План 2019 года	План 2020 года	План 2021 года	Итого
1	Собственные средства	15,41800	18,95420	8,62899	14,20662	16,25803	73,46585
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	0,00000	2,59120	0,00000	0,00000	0,31503	2,90623
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	0,00000	2,59120	0,00000	0,00000	0,31503	2,90623
* 1.1.2.	в т.ч. прибыль со свободного сектора						
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
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	15,41800	16,36300	8,62899	14,20662	15,94300	70,55962
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	15,41800	16,36300	8,62899	14,20662	15,94300	70,55962
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.:	0,00	0,00	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								
	ВСЕГО источников финансирования	15,42	18,95	8,63	14,21	16,26	73,47		
	для ОГК/ТГК, в том числе								
	ДПМ								
	вне ДПМ								

Перечень инвестиционных проектов и плановые показатели реализации инвестиционной программы развития электрических сетей ООО "Майкопская ТЭЦ" на 2017-2021 годы на территории
Республика Адыгея

№№	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Проектная мощ- ность/протяжен- ность сетей кВт/Ткал/ч/км/кВА	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства ** млн.рублей	Остаточная стоимость строительства ** млн.рублей	План фи- нансирования текущего года млн.рублей	Ввод мощностей						Объем финансирования****					
									План 2017 года	План 2018 года	План 2019 года	План 2020 года	План 2021 года	Итого	План 2017 года	План 2018 года	План 2019 года	План 2020 года	План 2021 года	Итого
									кВт/Ткал/ч/км/кВА	кВт/Ткал/ч/км/кВА	кВт/Ткал/ч/км/кВА	кВт/Ткал/ч/км/кВА	кВт/Ткал/ч/км/кВА	кВт/Ткал/ч/км/кВА	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей	млн.рублей
	ВСЕГО,	-	*****	-	-	86,68970	86,68970	0,000	6,800	8,000	3,600	1,600	1,600	21,600	18,19325	22,36596	10,18221	16,76381	19,18448	86,68970
1	Техническое перевооружение и реконструкция	-	*****	-	-	86,68970	86,68970	0,000	6,800	8,000	3,600	1,600	1,600	21,600	18,19325	22,36596	10,18221	16,76381	19,18448	86,68970
1.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	-	*****	-	-	86,68970	86,68970	0,000	6,800	8,000	3,600	1,600	1,600	21,600	18,19325	22,36596	10,18221	16,76381	19,18448	86,68970
1.1.1	Техническое перевооружение ТП-38	С	0,4	2017	2017	1,02780	1,02780	-	0,4	-	-	-	-	0,4	1,02780	-	-	-	-	1,02780
1.1.2	Техническое перевооружение ТП- 41	С	0,4	2017	2017	1,14516	1,14516	-	0,4	-	-	-	-	0,4	1,14516	-	-	-	-	1,14516
1.1.3	Техническое перевооружение ТП- 66	С	0,8	2017	2017	1,95158	1,95158	-	0,8	-	-	-	-	0,8	1,95158	-	-	-	-	1,95158
1.1.4	Техническое перевооружение ТП- 68	С	0,4	2017	2017	0,96992	0,96992	-	0,4	-	-	-	-	0,4	0,96992	-	-	-	-	0,96992
1.1.5	Техническое перевооружение ТП- 70	С	0,4	2017	2017	0,96992	0,96992	-	0,4	-	-	-	-	0,4	0,96992	-	-	-	-	0,96992
1.1.6	Техническое перевооружение ТП- 73	С	0,4	2017	2017	1,14516	1,14516	-	0,4	-	-	-	-	0,4	1,14516	-	-	-	-	1,14516
1.1.7	Техническое перевооружение ТП- 136	С	0,4	2017	2017	0,96992	0,96992	-	0,4	-	-	-	-	0,4	0,96992	-	-	-	-	0,96992
1.1.8	Техническое перевооружение ТП- 178	С	0,4	2017	2017	1,14516	1,14516	-	0,4	-	-	-	-	0,4	1,14516	-	-	-	-	1,14516
1.1.9	Техническое перевооружение ТП- 204	С	0,4	2017	2017	1,14516	1,14516	-	0,4	-	-	-	-	0,4	1,14516	-	-	-	-	1,14516
1.1.10	Техническое перевооружение ТП- 239	С	0,4	2017	2017	1,14516	1,14516	-	0,4	-	-	-	-	0,4	1,14516	-	-	-	-	1,14516
1.1.11	Техническое перевооружение ТП- 261	С	0,4	2017	2017	1,14516	1,14516	-	0,4	-	-	-	-	0,4	1,14516	-	-	-	-	1,14516
1.1.12	Техническое перевооружение ТП- 275	С	0,4	2017	2017	0,96992	0,96992	-	0,4	-	-	-	-	0,4	0,96992	-	-	-	-	0,96992
1.1.13	Техническое перевооружение ТП- 301	С	0,4	2017	2017	1,14516	1,14516	-	0,4	-	-	-	-	0,4	1,14516	-	-	-	-	1,14516
1.1.14	Техническое перевооружение ТП- 302	С	0,4	2017	2017	1,02780	1,02780	-	0,4	-	-	-	-	0,4	1,02780	-	-	-	-	1,02780
1.1.15	Техническое перевооружение ТП- 354	С	0,4	2017	2017	1,14516	1,14516	-	0,4	-	-	-	-	0,4	1,14516	-	-	-	-	1,14516
1.1.16	Техническое перевооружение ТП- 375	С	0,4	2017	2017	1,14516	1,14516	-	0,4	-	-	-	-	0,4	1,14516	-	-	-	-	1,14516
1.1.17	Техническое перевооружение ТП-163	С	0,4	2018	2018	1,07429	1,07429	-	-	0,4	-	-	-	0,4	-	1,07429	-	-	-	1,07429
1.1.18	Техническое перевооружение ТП-183	С	0,4	2018	2018	1,20025	1,20025	-	-	0,4	-	-	-	0,4	-	1,20025	-	-	-	1,20025
1.1.19	Техническое перевооружение ТП-194	С	0,8	2018	2018	2,04171	2,04171	-	-	0,8	-	-	-	0,8	-	2,04171	-	-	-	2,04171
1.1.20	Техническое перевооружение ТП-212	С	0,4	2018	2018	1,04498	1,04498	-	-	0,4	-	-	-	0,4	-	1,04498	-	-	-	1,04498
1.1.21	Техническое перевооружение ТП-262	С	0,4	2018	2018	1,04498	1,04498	-	-	0,4	-	-	-	0,4	-	1,04498	-	-	-	1,04498
1.1.22	Техническое перевооружение ТП-325	С	0,4	2018	2018	1,20025	1,20025	-	-	0,4	-	-	-	0,4	-	1,20025	-	-	-	1,20025

1.4.	Установка устройств регулирования напряжения и компенсации реактивной мощности	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Новое строительство	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	Прочее новое строительство	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Справочно:		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

* С - строительство, П- проектирование

** - согласно проектной документации в текущих ценах (с НДС)

*** - для сетевых организаций, переходящих на метод тарифного регулирования RAB, горизонт планирования может быть больше

**** - в прогнозных ценах соответствующего года

Примечание: для сетевых объектов с разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ

48	Техическое перевооружение ТП-414	-	-	-	-	0,4	0,4	-	-	-	-	0,1	0,1	1,13463	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,13463	1,13463										
49	Техическое перевооружение ТП-86	-	-	-	-	0,8	0,8	-	-	-	-	0,18	0,18	1,93325	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,93325	1,93325									
50	Техическое перевооружение ТП-пт-7-91	-	-	-	-	0,4	0,4	-	-	-	-	0,1	0,1	0,96057	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,96057	0,96057									
51	Техическое перевооружение КЛ - Реконструкция КЛ-6 кВ от ПС "Северная" до РП-14 в квартале 740 г. Майкопа	-	-	-	-	5,52	5,5	-	-	-	-	0	0	12,22958	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12,22958	12,22958								
	Итого	6,8	8,0	3,6	1,6	1,6	21,6	3,7	4,1	1,9	0,6	0,4	10,9	73,46585	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00000	0,00000	0,00000	15,41800	15,41800	18,95420	8,62899	14,20662	16,25803	73,46585

* 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.

*** Иные натуральные количественные показатели объектов основных средств.