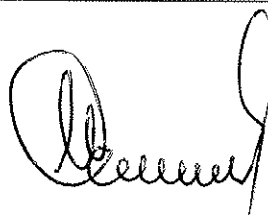


**Форма раскрытия информации о выбросах загрязняющих веществ, оказывающих
негативное влияние на окружающую среду за 2015г., и мероприятиях по их
сокращению на следующий год
СП АО «КРЫМТЭЦ» Симферопольская ТЭЦ**

N п/п	Экологические показатели	Единица измерения - тонны	Год	Год 2016г.	
			Факт по итомам 2015 года	Наименование мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ	План/ цель
1	2	3	4	5	6
I	Объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу:				
	1.1. оксид азота	т/год	445,049	Согласно Проекта нормативов предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, от 28.09.2015 года, осуществление мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период с 2015 по 2020гг. не требуется.	
	1.2. диоксид серы	т/год	0,091		
	1.3. твердые вещества	-	-		
	1.4. летучие органические вещества	-	-		
	1.5. оксид углерода	т/год	125,796		
	1.6. углероды (без летучих органических соединений)	-	-		
Итого:	т/год	570,936			

Председатель общества



И. В. Сенько

Форма раскрытия информации о выбросах загрязняющих веществ, оказывающих негативное влияние на окружающую среду за 2015г., и мероприятиях по их сокращению на 2016г.

СП АО «КРЫМТЭЦ» Камыш-Бурунская ТЭЦ

N п/п	Экологические показатели	Единица измерения	2015 год Факт по итогам года	2016 год	
				Наименование мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ	План/цель
1	2	3	4	5	6
I	Объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу:	т	127,598	-	-
1	1.1. оксиды азота	т	109,034	-	-
2	1.2. диоксид серы	т	-	-	-
3	1.3. твердые вещества	т	0,021	-	-
4	1.4. летучие органические вещества	т	-	-	-
5	1.5. оксид углерода	т	18,543	-	-
6	1.6. углеводы (без летучих органических соединений)	т	-	-	-

Председатель общества



И. В. Сенько

ь

б охране

х веществ

ение учета

осов

ый воздух

ой золы,

33

осов

ый воздух

Страница 2

Информация об инвестиционной программе АО "КРЫМТЕПЛОЭЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ" за 2015г.

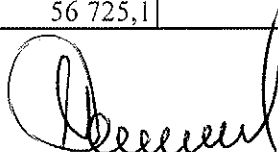
1	2	3	4	5	6	7
Наименование инвестиционной программы, сроки начала и окончания реализации инвестиционной программы	Дата утверждения инвестиционной программы	Цели инвестиционной программы	Наименование исполнительской власти, утвердившей инвестиционную программу	Наименование инвестиционной программы	Сведения об использовании инвестиционных средств за отчетный год (тыс. руб.)	Источник финансирования инвестиционной программы
Инвестиционная программа Акционерного Общества "Крымтеплоэлектроцентраль на 2015 год" реализация 01.01.2015г - 31.12.2015г	01.12.2015г	Увеличение установленной мощности, повышение эффективности использования топлива, сокращение выбросов вредных веществ в атмосферу и загрязнений окружающей среды, замена морально и физически изношенного оборудования, выводимого из эксплуатации, повышение уровня культуры эксплуатации оборудования.	Министерство Топлива и Энергетики Республики Крым (Минтопэнерго)	Эксплуатационное управление энергетической инфраструктурой Симферопольской ТЭЦ	28514 25135 46220 7460 5750 135 1687 1650 0 12410 2730 977 2512 1348 30267 35564 13007 2730 760 330 1990 1644 2136 56443 43844 3100 513 28 5000 8162 1090 1060 3360 118 3806 1460 2195 210 1036 170 1250	Прибыль предприятия и амортизационные отчисления
				Наименование инвестиционной программы		
				Информация об использовании инвестиционных средств за отчетный год		
				Наименование мероприятия		
				Реконструкция Симферопольской ТЭЦ		
				Выполнение строительно-монтажных работ по проекту "Модернизация теплоточной части, блока пароперегрева и блока сортового аппарата II ст. №2"		
				Реконструкция водогрейно-паровой системы градирен ст. №1 и №2 замкнутой системы		
				Модернизация системы отвода тепла II и II-2		
				Оптимизация насосного оборудования		
				Переоформление лабораторий (докомплектование современным оборудованием)		
				Модернизация турбоустановки мезанноса (замена агрегата КС 55713-1)		
				Реконструкция ХВО с установкой адсорбционной установки пропускной мощностью 140 м ³ /час		
				Техническое перевооружение защиты автотрансформатора ЛАТ (АДЦПН 125-нВ4). (Строительно-монтажные и пусконаладочные работы)		
				Приобретение автотранспорта ГАЗ-234		
				Приобретение грузосамосвального автомобиля марки "ГАЗ"		
				Поставка оборудования - компрессор винтовой ЕНО-11С 8Б40 (в кол-ве 1 шт.)		
				Приобретение выжимателя с трансформатором (в кол-ве 1 шт.)		
				Камыш-Бурунская ТЭЦ		
				Реконструкция Камыш-Бурунской ТЭЦ		
				Модернизация теплоточной части турбины ПТ-12-35/10М ступени №3		
				Модернизация системы охлаждения турбин генераторов		
				Приобретение автотранспорта ТАЗ-234		
				Реконструкция ОРУ 110/35 кВ		
				Приобретение конденсатоочной КС СК 55 1 для ПТ №1		
				Выполнение проекта СМР ПНР по объекту "Модернизация турбоустановки Камыш-Бурунской ТЭЦ"		
				Переоформление лабораторий (докомплектование современным оборудованием)		
				Модернизация турбоустановки мезанноса (замена агрегата КС 55713-1)		
				Система ИС		
				Реконструкция Сакской ТЭЦ		
				Модернизация газотурбинной установки ДМТ-04 ДМЗ-913		
				Модернизация ротора генератора ПТ ДМЗ-913		
				Улучшение теплотехнических показателей котельной		
				Приобретение датчиков расходоизмерения с последним оборудованием		
				Приобретение автотранспорта. Заскавалор ПЕ 835-ВМ		
				Модернизация групп подпиточных механизмов		
				Установка системы частотного регулирования пуска электродвигателя на насосах питательной системы СН №3 ПЭННЕНА1.3		
				Реконструкция системы отбора воды и подачи природного газа на ТЭЦ		
				Модернизация системы подпиточных механизмов (документация согласована с проектом)		
				Переоформление лабораторий (докомплектование современным оборудованием)		
				Камыш-Бурунская ТЭЦ		
				Реконструкция сети постоянного тока Камыш-Бурунской ТЭЦ ПНР СМР ПНР		
				Система управления двигателями подпиточных насосов ПУ ЦРУ СМР ПНР		
				Создание системы телемеханики и связи		
				Симферопольская ТЭЦ		
				Модернизация системы управления турбиной с помощью системы с компьютерной поддержкой эксплуатационной аппаратуры		
				Работы по замене лампочек на "Установку учета коммерческого учета тепловой энергии" по теплотрассам "ГРЭС", "Комсомольское", "Л.И.Медведев", "УК" Симферополя.		
				АО "КРЫМТЕПЛОЭЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ" Установка учета тепла бытовых стояков к ХТС Симферопольской ТЭЦ, учета первичных теплоносителей (в тепловой насосной и учета производственных стояков в здании насосной Симферопольской ТЭЦ ПНР СМР ПНР		
				Модернизация системы измерения расхода пара на пароперегревателе (по проекту)		
				Здания и сооружения каменного котельного хозяйства. Отн. Система автоматической пожарной сигнализации и оповещения людей при пожаре ПНР СМР ПНР.		

Приложение № 3
к приказу ФАС России
от 08.10.2014 № 631/14

**Форма раскрытия информации о расходах электроэнергии
на собственные и хозяйственные нужды генерирующего оборудования
АО "КРЫМТЭЦ"
при выработке электрической и тепловой энергии (раздельно) за 2015г.**

№ п/п	Наименование, реквизиты, тип электростанции	Расход электроэнергии (единица измерения - тыс. кВт·ч)		
		на собственные нужды		на хозяйственные нужды
		на выработку электрической энергии	на выработку тепловой энергии	
1	2	3	4	5
1	Симферопольская ТЭЦ	47 234,0	7 044,0	0
2	Камыш-Бурунская ТЭЦ	5 013,1	6 061,0	0
3	Сакская ТЭЦ	4 478,0	2 909,5	0
	всего:	56 725,1	6 014,5	0

Председатель общества



И. В. Сенько

**Форма раскрытия информации
об используемом топливе на электрических станциях АО "КРЫМТЭЦ"
с указанием поставщиков и характеристик топлива за 2015г.**

Наименование электростанции	Вид используемого топлива	Удельный расход условного топлива	Характеристика топлива	Общий расход топлива электростанции за отчетный	Информация о поставщике топлива (наименование, место нахождения)
1	2	3	4	5	6
Симферопольская ТЭЦ	Газ	на отпуск электроэнергии - 447,9 г/кВт*ч; на производство т/э - 165,0 кг/Гкал	8580 ккал/м3	210 229,883 тыс. м3	ГУП РК "Черноморнефтегаз", 295000, Российская Федерация, Республика Крым, г. Симферополь, проспект Кирова, 52
	Мазут (для электрических станций, осуществляющих раздельный учет и хранение мазута)	-	9257 ккал/м3	486 тонн	1. ГУП РК "Черноморнефтегаз" 2. ООО "Реалнет"
	Уголь (для электрических станций, осуществляющих раздельный учет и хранение угля)	-	-	-	-
Камыш-Буручская ТЭЦ	Газ	на отпуск электроэнергии - 452,8 г/кВт*ч; на производство т/э - 166,9 кг/Гкал	8310 ккал/м3	45 103,161 тыс. м3	ГУП РК "Черноморнефтегаз", 295000, Российская Федерация, Республика Крым, г. Симферополь, проспект Кирова, 52
	Мазут (для электрических станций, осуществляющих раздельный учет и хранение мазута)	-	-	-	-
	Уголь (для электрических станций, осуществляющих раздельный учет и хранение угля)	-	-	-	-
Сакская ТЭЦ	Газ	на отпуск электроэнергии - 358,4 г/кВт*ч; на производство тепловой энергии - 174,1 кг/Гкал	8517 ккал/м3	24 472,127 тыс. м3	ГУП РК "Черноморнефтегаз", 295000, Российская Федерация, Республика Крым, г. Симферополь, проспект Кирова, 52
	Мазут (для электрических станций, осуществляющих раздельный учет и хранение мазута)	-	-	-	-
	Уголь (для электрических станций, осуществляющих раздельный учет и хранение угля)	-	-	-	-

Председатель общества



И. В. Сенько

**Структура и объем затрат на производство и реализацию электроэнергии за 2015г.
АО "КРЫМТЕПЛОЭЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ"**

(тыс. руб без НДС)

№ п/п	Наименование показателя	Фактические показатели за 2015г.
1	2	3
1	Сырье, основные материалы	14 985
2	Вспомогательные материалы	35 368
	из них на ремонт	23 747
3	Работы и услуги производственного характера	145 994
	из них на ремонт	123 054
4	Топливо на технологические цели	1 182 812
	в т.ч. на технологические нужды	1 093 431
	в т.ч. создание НЗТ	89 381
5	Энергия	2 553
5.1	Энергия на технологические цели (покупная энергия (таблица П1.12))	2 553
5.2	Энергия на хозяйственные нужды	0
6	Затраты на оплату труда	198 517
	из них на ремонт	11 466
7	Отчисления на социальные нужды	63 801
	из них на ремонт	3 819
8	Амортизация основных средств	52 947
9	Прочие затраты всего, в том числе:	44 210
9.1	Целевые средства на НИОКР	0
9.2	Средства на страхование	2 987
9.3	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)	659
9.4	Оплата за услуги по организации функционирования и развитию ЕЭС России, оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, организации функционирования торговой системы оптового рынка электрической энергии (мощности), передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети	9 281
9.5	Отчисления в ремонтный фонд (в случае его формирования)	0
9.6	Водный налог (ГЭС)	0
9.7	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы)	4 074
9.7.1	Налог на землю*	1 275
9.7.2	Налог на пользователей автодорог	0
9.8	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего	10 502
	в т.ч.	550
9.8.1	Арендная плата	550
10	Итого расходов	1 741 187
	из них на ремонт	162 086

Председатель общества



И. В. Сенько