



## ПАО «Крымтеплоэлектроцентраль»

Инвестиционная программа на 2015 год  
(в объеме источников финансирования)

Симферопольская ТЭЦ

Камыш-Бурунская ТЭЦ

Сакские тепловые сети

**«Утверждаю»**

Председатель правления ПАО «КРЫМ ТЭЦ»



И.В. Сенько

2014г.

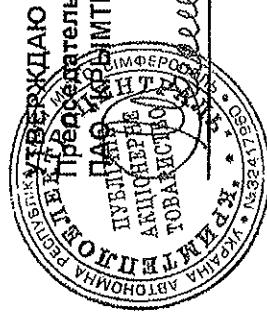
**Инвестиционная программа  
ПАО «Крымтеплоэлектроцентраль»  
на 2015 год.**

Заместитель генерального директора  
по реконструкции и развитию

К.Г. Манагаров

СОГЛАСОВАНО

Министерство топлива и энергетики  
Республики Крым



Председатель Правления  
ПАО «КРЫМТЕПЛОЭЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ»

И.В. Сенько

2014 г.

2014 г.

Инвестиционная программа  
ПАО «КРЫМТЕПЛОЭЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ» на 2015 год  
по теплоснабжению

№	Наименование предприятия	Затраты, тыс. руб. (с НДС)	Срок выполнения, квартал	Примечание
1.	Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей, строительство иных объектов, за исключением тепловых сетей:			
1.1	<i>Симферопольская ТЭЦ</i>			
1.1.1	Строительство трубопроводов ГВС на жилые дома по ул. Яблочкова 18,18а, пер. Марсовый 3/8, г. Симферополь	526,40	2	
1.1.2	Строительство трубопроводов ГВС на жилые дома по ул. Б. Попова, г. Симферополь	1039,80	3	
2.	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников			
2.1	<i>Симферопольская ТЭЦ</i>			
2.1.1	Строительство перемычки от т/т "ТЭЦ - Минздрав" до т/т "ТЭЦ - п. Греховский"	1572,50	2-3	
2.2	<i>Камыш-Бурунская ТЭЦ</i>			
2.2.1	Магистральная теплотрасса ГБУ. Реконструкция теплоизоляции трубопроводов наземной прокладки Д=820-720мм.	3780,00	2-3	
2.2.2	ЦПП В.Солнечный г. Керчь. Замена воловоляных подогревателей типа 16 ОСТ 34-588-68.	2100,00	1-3	
2.3	<i>Сакские ТЭС</i>			
2.3.1	Монтаж обросного (предохранительного) клапана на обратном трубопроводе теплотрассы №1	231,70	3	
2.3.2	Реконструкция тепловых сетей по ул. Заводской, г. Саки	3505,50	1-4	
2.3.3	Монтаж бака-аккумулятора подпиточной воды котельной №6, с заменой подводящего водовода.	121,00	3	

3	Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения:			
3.1	<b>Симферопольская ТЭЦ</b>			
3.1.1	Модернизация учета отпуска тепловой энергии. Установка ультразвукового измерительного комплекса для учета отпуска тепловой энергии на ЦТП № 1,2,3,4,5 п. Грэсовский и ЦПП № 1,2 п. Комсомольское	870,70	2	
3.1.2	Модернизация учета отпуска тепловой энергии. Установка ультразвукового измерительного комплекса для учета отпуска тепловой энергии по теплотрассам "ТЭЦ - п. Грэсовский", "ТЭЦ - п. Комсомольское", "ТЭЦ - Минздрав"	624,40	2	
3.1.3	Модернизация теплофикационного и насосного оборудования ЦТП. № 1, 3, 5 п. Грэсовский	1356,20	2-3	
3.1.4	Теплоизоляционные работы теплограсс	2756,40	1-4	
3.2	<b>Камыш-Бурунская ТЭЦ</b>			
3.2.1	Реконструкция схем теплоснабжения п. Аршинцево с переводом потребителей на независимую схему теплоснабжения. Проектные работы.	800,00	1-2	
3.2.2	Модернизация учета отпуска тепловой энергии. Установка ультразвукового измерительного комплекса для учета отпуска тепловой энергии ТЭЦ - жил.поселок Аршинцево	200,00	3	
3.2.3	Замена физически изношенного оборудования и обеспечение работы котлоагрегатов. Замена РОУ-1	1200,00	2-3	
3.2.4	Монтаж охладителя конденсата шихового подогревателя сетевой воды теплового пункта ГБУ К-Б ТЭЦ тип ПБ-1-250*2-Г-1,6-4 с латунными трубами	1494,00	1-3	
3.2.5	Установка блочного теплового пункта для обеспечения теплоснабжения собственных нужд КБ-ТЭЦ	5000,00	1-2	
3.2.6	Теплоизоляционные работы теплограсс	14964,30	1-4	
3.2.7	Магистральная теплотрасса ГБУ. Замена изношенного участка теплотрассы подземной прокладки Д=630мм между МК-8 и МК-9 (от ПК-41 до МК-8) по ул. Индустриальное шоссе, 1, г. Керчь	4500,00	2-3	
3.2.8	Магистральная теплотрасса ГБУ. Замена изношенного участка т/с подземной прокладки Д=426мм от МК-9 до ТК-1 по ул.Ворошилова, г. Керчь	1700,00	2-3	
3.2.9	Магистральная теплотрасса ГБУ. Замена запорной арматуры в тепловых камерах.	900,00	2-3	
3.2.10	ЦТС пос.Аршинцево, г. Керчь. Замена изношенного участка т/с подземной прокладки Д=530мм от ПК-32 до ПК-33 по ул. Орджоникидзе 67-79	2970,00	2-3	
3.2.11	ЦТС пос.Аршинцево, г. Керчь. Замена изношенного участка т/с подземной прокладки Д=530мм от ПК-29А до ПК-30 по ул. Орджоникидзе, 53.	2830,00	2-3	
3.2.12	ЦТС пос.Аршинцево, г. Керчь. Замена пришедших в негодность секционных задвижек ДУ500 в ТК-21	900,00	1-2	
3.2.13	Тепловая сеть 1-го контура Марат-5Б, г. Керчь. Замена изношенного участка т/с подземной прокладки Д=219мм от ТК-3 до ЦПП на преизолированную трубу.	4800,00	2-3	
3.2.14	Тепловая сеть 1-го контура Марат-5А г. Керчь. Замена изношенного участка т/с подземной прокладки Д=219мм от ТК-1 к ЦПП на преизолированную трубу.	2900,00	2-3	
3.2.15	ЦПП В Солнечный г. Керчь. Замена сетевых полипоточных насосов.	1250,00	1-3	

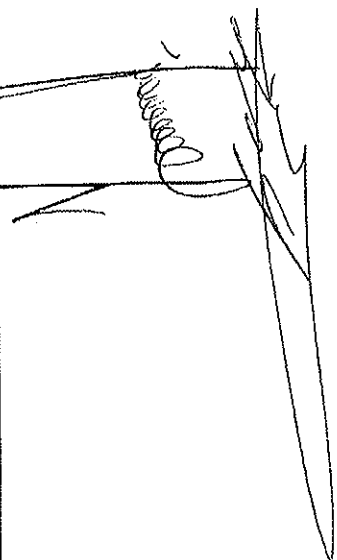
3.2.16	ЦТП В. Солнечный. Замена изношенного участка т/с подземной прокладки по ул. Шоссе Героев Сталинграда, 58/1 Д.219, г. Керчь на предизолированную трубу	1100,00	2-4
3.3	<b>Сакские ТС</b>		
3.3.1	Техническое перевооружение котельных №2, 6, 8, 9	8811,00	1-3
3.3.2	Монтаж перемычки теплотрасы с объединением потребителей Котельной №6 и №7	570,18	2-3
3.3.3	Приобретение мобильных дизель-генераторов для автономного электроснабжения котельных №2, 6, 7, 8	1768,80	1
3.3.4	Теплоизоляционные работы теплотрасс	8546,20	1-4
	<b>Итого Симферопольская ТЭЦ:</b>	<b>8746,40</b>	
	<b>Итого Камыш-Бурунская ТЭЦ:</b>	<b>53388,50</b>	
	<b>Итого Сакские ТС:</b>	<b>23554,38</b>	
	<b>ВСЕГО</b>	<b>85689,1</b>	

Зам. председателя правления  
по технической политике - член Правления

Зам. председателя правления  
по реконструкции и развитию - член Правления

Т. Д. Целый

К.Г. Манатаров



**Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения**  
**ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «КРЫМТЕПЛОЭЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ»**

(наименование регулируемой организации)

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения

СП ПАО «КРЫМ ТЭЦ» «Симферопольская ТЭЦ»  
СП ПАО «КРЫМ ТЭЦ» «Сакские тепловые сети»  
СП ПАО «КРЫМ ТЭЦ» «Камыш-Бурунская ТЭЦ»

Местонахождение регулируемой организации

Республика Крым, 29549, г. Симферополь, ул. Монтажная, 1

Сроки реализации инвестиционной программы

2015 год

Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы

Заместитель начальника ПАО «Крым ТЭЦ»  
Бабичев Валерий Николаевич

Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы

Тел. 55-34-43

Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу

Министерство топлива и энергетики Республики Крым

Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу

Республика Крым, 295005, г. Симферополь, пр-т Кирова, 13

Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу

Министр топлива и энергетики Республики Крым

Егоров Сергей Викторович

Дата утверждения инвестиционной программы

10.11.2014 г.

Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы

Заместитель Министра топлива и энергетики Республики Крым  
Бедрык Сергей Валерьевич тел. 544-317

Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу

Министерство топлива и энергетики Республики Крым

Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу

Республика Крым, 295005, г. Симферополь, пр-т Кирова, 13

Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу

Министр топлива и энергетики Республики Крым

Егоров Сергей Викторович

Дата согласования инвестиционной программы

10.11.2014 г.

Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы

Заместитель Министра топлива и энергетики Республики Крым  
Бедрык Сергей Валерьевич тел. 544-317

Председатель правления  
ПАО «Крым ТЭЦ»

И. В. Сенько



**Инвестиционная программа  
ПАО "КРЫМТЕПЛОЭЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ"**

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на **2015** год

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.д.)	Основные технические характеристики			Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)				
					Ед. изм.	Значение показателя до реализации мероприятия	Значение показателя после реализации мероприятия			Всего	Профинансировано к 2015 году	2015 год	13	14
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
<b>Группа 1. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей</b>														
1.1.1	Строительство трубопроводов по ГВС на жилые дома по ул. Яблочкова 18,18а; пер. Марсовый 3/8 п. Грозовский	Перевод потребителей с открытой системы ГВС на закрытую	Перевод жилых домов п. Грозовский находящихся возле ЦТП№ 5	Труба: Ду70 Ду80 Ду100	м	0	160	2015	2015	526,4	0	526,4	526,4	-
1.1.2	Строительство трубопроводов по ГВС на жилые дома по ул. Б. Попова п. Грозовский	Перевод потребителей с открытой системы ГВС на закрытую	Перевод жилых домов п. Грозовский находящихся возле ЦТП№ 3	Труба: Ду70 Ду80	м	0	754	2015	2015	1039,8	0	1039,8	1039,8	-
<b>Группа 2. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников</b>														
<b>2.1. Симферопольская ТЭЦ</b>														
2.1.1	Строительство трубопроводов переключки от т/л "ТЭЦ - Миндара" до т/л "ТЭЦ - Грозовский" г. Симферополь	Оптимизация гидравлического режима работы п. Грозовский и ЦТП№ 1	Передача пройдет по зоне отчуждения между теплотрассами	Труба Ду 300	м	0	570	2015	2015	1572,5	0	1572,5	1572,5	-
2.2.1	Магистральная теплосеть ГБУ. Реконструкция теплоизоляции трубопроводов надземной прокладки Д=820-720мм. ЦТП В.Солнечный г. Керчь.	Снижение потерь тепла при транспортировке теплоносителя	МК-цево(ул.Орджоникидзе) МК-7 район ИТК (Индустриальное шоссе, 1-6	Д=820-720, Л=2652, Д630, Л12, Д4 26, Л=342	км			2015	2015	3780	0	3780	3780	-
2.2.2	Замена водоводяных подогревателей типа 16 ОСТ 34-588-68.	Снижение потерь тепла	В.Верхний Солнечный	2/8	шт/сек			2015	2015	2100	0	2100	2100	-
<b>2.3 Сакские ТС</b>														
2.3.1	Монтаж сброшеного (предохранительного) клапана на обратном трубопроводе теплотрассы №1	Защита оборудования теплотрассы №1 и конденсатора ПТ-1 от повреждений	ТЭЦ Сакских ТС, г. Сакки, Евпаторийское шоссе, 1-6	Ду 200, Ру 1,6 МПа	шт.			2015	2015	231,7	0	231,7	231,7	-
2.3.2	Реконструкция тепловых сетей по ул.Заводской, г. Сакки	Повышение надежности работы теплотрассы №1	Секция №2 теплотрассы №1 "ТЭЦ-Город" по ул.	2,14км., Ду 400	м.			2015	2015	3505,5	0	3505,5	3505,5	-
2.3.3	Монтаж бака-аккумулятора подпиточной воды котельной №6, с заменой подводящего водовода.	Обеспечение аварийного запаса воды на котельной №6	г. Сакки ул. Санаторная 28а, Котельная №6	5	м3			2015	2015	121	0	121	121	-
<b>Группа 3. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения</b>														
<b>3.1 Симферопольская ТЭЦ</b>														

3.1.1	Модернизация учета отпуска тепловой энергии. Установка ультразвукового измерительного комплекса для учета отпуска тепловой энергии на ЦТП№ 1,2 п. Грязовский и ЦТП№ 1,2 п. Комсомольское	Усовершенствование и модернизация учета отпуска тепловой энергии потребителям	Непосредственно по ЦТП	Ультразвуковой двухканальный	шт.	0	7	2015	2015	870,7	0	870,7	870,7	-
3.1.2	Модернизация учета отпуска тепловой энергии. Установка ультразвукового измерительного комплекса для учета отпуска тепловой энергии по теплотрассам "ТЭЦ - Грязовский", "ТЭЦ - п. Комсомольское", "ТЭЦ - Минздрав"	Усовершенствование и модернизация учета отпуска тепловой энергии потребителям	В выходящих тепловых пунктах от Симферопольской ТЭЦ по теплотрассам	Ультразвуковой двухканальный	шт.	0	3	2015	2015	624,4	0	624,4	624,4	-
3.1.3	Модернизация теплофизического и насосного оборудования ЦТП№ 1,3,5, п. Грязовский	Обновление и модернизация устаревшего насосного оборудования на современном	В центральных тепловых пунктах п. Грязовский	Насос циркуляционный	шт.	0	6	2015	2015	1356,2	0	1356,2	1356,2	-
3.1.4	Теплоизоляционные работы теплотрасс	Снижение потерь при транспортировке тепловой энергии	Замена разрушенного теплоизоляционного слоя теплотрасс	Теплоизоляция Покрытый слой	м <sup>3</sup> (%) м <sup>2</sup> (%)	(80) (70)	469 (100) 9540 (100)	2015	2015	2756,4	0	2756,4	2756,4	-
3.2 Камыш-Бурунская ТЭЦ														
Модернизация учета отпуска тепловой энергии. Установка ультразвукового измерительного комплекса для учета отпуска тепловой энергии														
3.2.1	Замена физически изношенного оборудования и обеспечение работы котлоагрегатов. Замена РОУ-1	организация узлов учета в соответствии с требованиями Ростехнадзора	п. Аршиново	Измерительный комплекс, счетчик «Эргомера -125» 2-х канальный	шт	0	0	2015	2015	200,00	0	200	200,00	-
3.2.2	Монтаж охладителя конденсата пикового подогревателя сетевой воды теплового пункта ГБУ К-5 ТЭЦ тип ПВ-1-250*2-Г-1,6-4 с латунными трубками	Обеспечение безаварийной работы конденсатных насосов при увеличении КПД теплового пункта.	КБ ТЭЦ	параметры : «острый пар»445°С, Ра6с40кгс/см <sup>2</sup>	шт	0	0	2015	2015	1200,00	0	1200	1200,00	-
3.2.3	Установка блочного теплового пункта для обеспечения теплоснабжения собственных нужд КБ-ТЭЦ	снижение потерь тепла на собственные нужды	КБ ТЭЦ	ПВ-1-250*2- Г-1,6-4 Рр 16кгт/см <sup>2</sup>	шт	0	0	2015	2015	1494,00	0	1494	1494,00	-
3.2.4	Теплоизоляционные работы теплотрасс	снижение потерь тепла при транспортировке теплоносителя	КБ ТЭЦ	блочный тепловой пункт	шт	0	0	2015	2015	5000,00	0	5000	5000,00	-
3.2.5	Магистральная теплосеть ГБУ. Замена изношенного участка теплосети прокладкой Д=630мм между МК-8 и МК-9 (от ПК-41 до МК-8) по ул. Индустриальное шоссе, 1, г. Керчь	снижение потерь тепла и сетевой воды	п. Аршиново от ТК-29А до ТК-30	Д-530L280	мм	0	0	2015	2015	14964,30	0	14964,3	14964,30	-
3.2.6	Магистральная теплосеть ГБУ. Замена изношенного участка теплосети прокладкой Д=630мм между МК-8 и МК-9 (от ПК-41 до МК-8) по ул. Индустриальное шоссе, 1, г. Керчь	снижение потерь тепла и сетевой воды	От ПК-41 до МК-8 по Индустриаль- ному шоссе, 1 г. Керчь	Д-630L-603	мм	0	0	2015	2015	4500,00	0	4500	4500,00	-



3.2.7	Магистральная теплосеть ГБУ. Замена изношенного участка т/с подземной прокладки Д=426мм от МК-9 до ТК-1 по ул.Ворошилова, г. Керчь	снижение потерь тепла и сетевой воды	ул.Ворошилово г.Керчь(от МК-9 до ТК-1)	Ф-426.L-300	шт	2015	2015	1700,00	0	1700	1700,00	-
3.2.8	Магистральная теплосеть ГБУ. Замена запорной арматуры в тепловых камерах.	снижение потерь тепла и сетевой воды	МК-1 п.Аршинцево(ул.Орджоникидзе) МК-9 (Индустриальное шоссе)	Ду800 Ру25-2 Ду400 Ру25-2 Ду200 Ру25-6 Ду150 Ру25-6	шт	2015	2015	900,00	0	900	900,00	-
3.2.9	ЦТП пос.Аршинцево, г. Керчь. Замена изношенного участка т/с подземной прокладки Д=530мм от ТК-32 до ТК-33 по ул. Орджоникидзе 67-79	снижение потерь тепла и сетевой воды	ЦТП п.Аршинцево г.Керчь	Д-57-325.L-1200	шт	2015	2015	2970,00	0	2970	2970,00	-
3.2.10	ЦТП пос.Аршинцево, г. Керчь. Замена изношенного участка т/с подземной прокладки Д=530мм от ТК-29А до ТК-30 по ул. Орджоникидзе. 53.	снижение потерь тепла и сетевой воды	от ТК-29А до ТК-30 пос.Аршинцево ул.Орджоникидзе.53	Д-530.L-280	шт	2015	2015	2830,00	0	2830	2830,00	-
3.2.11	ЦТП пос.Аршинцево, г. Керчь. Замена пришедших в негодность секционных задвижек ДУ500 в ТК-21	снижение потерь тепла и сетевой воды	ул.Орджоникидзе пос.Аршинцево ТК-21.	ДУ500-2	шт	2015	2015	900,00	0	900	900,00	-
3.2.12	Тепловая сеть 1-го контура Марат-5Б, г. Керчь. Замена изношенного участка т/с подземной прокладки Д=219мм от ТК-3 до ЦТП на предизолированную трубу.	снижение потерь тепла и сетевой воды	Тепловая сеть 1-го контура Марат-5Б г.Керчь	Д219.L-336	шт	2015	2015	4800,00	0	4800	4800,00	-
3.2.13	Тепловая сеть 1-го контура Марат-5А г. Керчь. Замена изношенного участка т/с подземной прокладки Д=219мм от ТК-1 к ЦТП на предизолированную трубу.	снижение потерь тепла и сетевой воды	Тепловая сеть 1-го контура Марат-5А г.Керчь	Д219.L-214	шт	2015	2015	2900,00	0	2900	2900,00	-
3.2.14	ЦТП В.Солнечный г. Керчь. Замена составных подпиточных насосов.	снижение затрат на эксплуатацию	ЦТП В.Солнечный г.Керчь	6К-8-2.3К-9-2	шт	2015	2015	1250,00	0	1250	1250,00	-
3.2.15	ЦТП В.Солнечный. Замена изношенного участка т/с подземной прокладки по ул.Шоссе Героев Сталинграда, 58/1 Д.219, г. Керчь на предизолированную трубу	снижение потерь тепла и сетевой воды	ул.Шоссе Героев Сталинграда ,58/1 г.Керчь	ДУ219 L-200	шт	2015	2015	1100,00	0	1100	1100,00	-
	Реконструкция схемы теплоснабжения п.Аршинцево с переводом потребителей на независимую схему теплоснабжения. Проектные работы.	снижение потерь тепла и сетевой воды	п.Аршинцево		шт	2015	2015	800,00	0	800	800,00	-

3.3.1	Техническое перевооружение котельных №2, 6, 8, 9	Улучшение ТЭП работы котельных	г. Севастополь, ул. Строительная 12а Кот №2, ул. Санаторная 28а, Кот. №6, ул. Прохорова 4, Кот №8, ул. Гайбулдинова 1а, Кот №9	Удельный расход условного топлива	кг.ут / Гкал	185 192,7 197,2 236	173,9 181,1 185 222	2015	2015	8811	0	8811	8811
3.3.2	Монтаж перемычки теплопровода с обвязкой потребителей Котельной №6 и №7	Уменьшение расхода ТЭР на теплообогрев потребителей	Санаторная 28а, Котельная №6, ул. Любовая 3, Котельная №7	Природный газ (226м. Ду. 150)	м3	90 000	0	2015	2015	570,18	0	570,18	570,18
3.3.3	Приобретение мобильных дально-термометров для автономного электрообогрева котельных №2, 6, 8, 9	Повышение надежности теплоснабжения потребителей	г. Севастополь, ул. Строительная 12а Кот №2, ул. Санаторная 28а, Кот. №6, ул. Прохорова 4, Кот №8, ул. Гайбулдинова 1а, Кот №9					2015	2015	1768,8	0	1768,8	1768,8
3.4.4	Теплоизоляционные работы теплопровода	Уменьшение тепловых потерь в ТС	г. Севастополь, ул. ТЭЦ-Город №1	Тепловые потери	Гкал	9619	8176	2015	2015	8546,2	0	8546,2	8546,2
Итого по программе										85689,1	85689,1	85689,1	85689,1

Председатель правления  
ПАО "КРЫМТЭЦ"




И. В. Сенько  
Ф.И.О.



Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы  
 ПАО "КРЫМТЕПЛОЭЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ" Симферопольская ТЭЦ

(наименование регулирующей организации)

в сфере теплоснабжения на 2015 год

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения 2013г.	Плановые значения	
				Утвержденный период (2014г.)	2015 г.
1	2	3	4	5	6
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м³	-	-	0,85
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,176	0,179	0,191
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	т.у.т./м³*	-	-	-
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	Гкал/ч	40,547	43,747	43,75
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	%	80,5	80,5	83,8
6	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	51,364	31,800	31,311
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	% от полезного отпуща тепловой энергии	15,99	17,43	34,2
		тонн в год для воды **	-	-	144,6
		Куб. м для пара ***	-	-	-
		в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды			

Председатель правления  
 ПАО "КРЫМТЭЦ"

*С.С.С.*



И. В. Сенько  
 Ф.И.О.

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы  
**ПАО "КРЫМТЕПЛОЭЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ"** Камыш-Бурунская ТЭЦ  
(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2015 год

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения 2013г.	Плановые значения	
				Утвержденный период (2014г.)	Утвержденный период (2014г.)
1	2	3	4	5	6
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/М <sup>3</sup>	-	-	-
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Ткал т.у.т./М <sup>3</sup> *	0,163	0,160	0,168
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	56,2329	56,2509	56,2509
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	72,3	72,3	77,5
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год % от полезного отпуска тепловой энергии	31176 26,5	26896 26,5	32115 26,2
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	ТОНН в год для воды ** куб. м для пара ***	-	-	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-

Председатель правления  
 ПАО "КРЫМТЕЦ"




И. В. Сенько  
 Ф.И.О.

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы  
 ПАО "КРЫМТЕПЛОЭЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ" Сакская ТЭЦ  
 (наименование регулирующей организации)

в сфере теплоснабжения на 2015 год

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения 2013г.	Плановые значения	
				Утвержденный период (2014г.)	2015 г.
1	2	3	4	5	6
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м <sup>3</sup>	-	-	-
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал т.у.т./м <sup>3</sup> *	0,179	0,167	0,168
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	19,4568	19,4568	19,4568
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	-	83,7	86,3
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	13 846	12 241	9 905
		% от полезного отпуща тепловой энергии	26,2	25,6	20,3
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды **	-	-	-
		куб. м для пара ***	-	-	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-

Прислатель управления  
 ПАО "КРЫМТЕЦ"




И. В. Сенько  
 ф.и.о.

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы  
**ПАО "КРЫМТЕПЛОЭЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ"** Сакские котельные

(кажущиеся регуляторской организации)

в сфере теплоснабжения на 2015 год

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения 2013г.	Плановые значения Утвержденный период (2014г.)	Плановые значения 2015 г.
1	2	3	4	5	6
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/М <sup>3</sup>	-	-	-
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,196	0,180	0,185
		т.у.т./М <sup>3</sup> *	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	4,448	4,448	-
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	-	83,7	86,3
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	1031	844,8	1264
		% от полезного отпуска тепловой энергии	11,9	9,2	14,3
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды ** куб. м для пара ***	-	-	-
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-

Председатель правления  
 ПАО "КРЫМТЕЦ" *СВ*



И. В. Сенько  
 ф.и.о.

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения СП Симферопольская ТЭЦ ПАО "КрымТЭЦ"  
(наименование регулирующей организации)

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности						Показатель энергетической эффективности													
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей			Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности			Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаясь с коллектора источников тепловой энергии			Отношение величин технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материаловой характеристике тепловой сети			Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям							
		2013г.	Плановое значение		2013г.	Плановое значение		2013г.	Плановое значение		2013г.	Плановое значение		2013г.	Плановое значение						
	2014г.	2015г.	2016г.		2014г.	2015г.	2016г.		2014г.	2015г.	2016г.		2014г.	2015г.	2016г.						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1	Симферопольская ТЭЦ	0,327	1,327			0,005	0,005			176	180,6			128,69	56,63			1315406	578806		
2	ТЭЦ Сакских ТС	0,05	0,05			0,053	0,043			179	178			0,569	0,432			11395	8641		
3	Котельные Сакских ТС	0,05	0,05			1,94	1,25			195,8	190			0,27	0,246			1031	941		
4	Камыш-Бурунская ТЭЦ	0,974	2,054			2,01	2,22			163,3	159,6			54,6	62,3			12427	7552		

Председатель правления  
ПАО "КРЫМТЭЦ"

И. В. Сенько  
Ф.И.О.

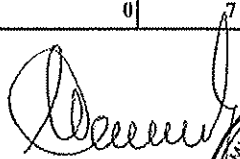



**Финансовый план**  
**ПАО "КРЫМТЕПЛОЭЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ" Симферопольская ТЭЦ**  
 (наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2015 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)			
		по видам деятельности		Всего	2015 г.
		производство т/э на котельных	передача т/э		
1	2	3	4	5	6
<b>1</b>	<b>Собственные средства</b>	<b>0</b>	<b>7 412,2</b>	<b>7 412,2</b>	<b>7 412,2</b>
1.1	амортизационные отчисления	0	1 501,2	1 501,2	1 501,2
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	0	5 911,0	5 911,0	5 911,0
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	0	0	0	0
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0
<b>2</b>	<b>Привлеченные средства</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
2.1	кредиты	0	0	0	0
2.2	займы организаций	0	0	0	0
2.3	прочие привлеченные средства	0	0	0	0
<b>3</b>	<b>Бюджетное финансирование</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>4</b>	<b>Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	<b>ИТОГО по программе</b>	<b>0</b>	<b>7 412,2</b>	<b>7 412,2</b>	<b>7 412,2</b>

Председатель правления  
ПАО "КРЫМТЭЦ"



**Финансовый план**  
**ПАО "КРЫМТЕПЛОЭЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ" Камыш-Бурунская ТЭЦ**  
 (наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2015 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)			
		по видам деятельности		Всего	2015 г.
		производства и/з на котельных	передачи и/з		
1	2	3	4	5	6
1	Собственные средства	0	45 244,3	45 244,3	45 244,3
1.1	амортизационные отчисления	0	5 932,8	5 932,8	5 932,8
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	0	39 311,5	39 311,5	39 311,5
1.3	средства, полученные за счет няты за подключение	0	0	0	0
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0
2	Привлеченные средства	0	0	0	0
2.1	кредиты	0	0	0	0
2.2	займы организаций	0	0	0	0
2.3	прочие привлеченные средства	0	0	0	0
3	Бюджетное финансирование	0	0	0	0
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0	0	0	0
	<b>ИТОГО по программе</b>	0	45 244,3	45 244,3	45 244,3

Председатель правления  
ПАО "КРЫМТЭЦ"

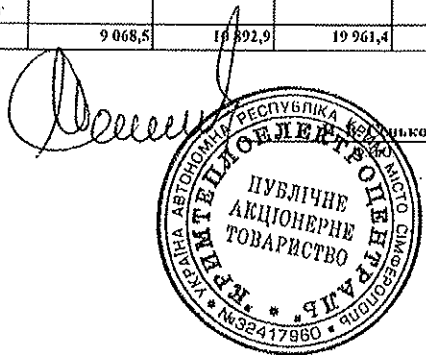


**Финансовый план**  
**ПАО "КРЫМТЕПЛОЭЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ" Симферополь**  
(наименование энергообеспечивающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2015 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)			
		по видам деятельности		Всего	2015 г.
		производство и/з на комплексных	передача и/з		
1	2	3	4	5	6
1	Собственные средства	9 068,5	10 892,9	19 961,4	19 961,4
1.1	амортизационные отчисления	620,4	4 332,0	4 952,4	4 952,4
1.2	прибыль, выравнивая на инвестиции	8 448,1	6 560,9	15 009,0	15 009,0
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	0	0	0	0
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0
2	Привлеченные средства	0	0	0	0
2.1	кредиты	0	0	0	0
2.2	займы организаций	0	0	0	0
2.3	прочие привлеченные средства	0	0	0	0
3	Бюджетное финансирование	0	0	0	0
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0	0	0	0
	<b>ИТОГО по программе</b>	<b>9 068,5</b>	<b>10 892,9</b>	<b>19 961,4</b>	

Председатель правления  
ПАО "КРЫМТЭЦ"



**Финансовый план  
ПАО "КРЫМТЕПЛОЭЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ"**

(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2015 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)			
		по видам деятельности		Всего	2015 г.
		производство т/э на котельных	передача т/э		
1	2	3	4	5	6
1	Собственные средства	9 068,5	63 549,4	72 617,9	72 617,9
1.1	амортизационные отчисления	620,4	11 766,0	12 386,4	12 386,4
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	8 448,1	51 783,4	60 231,5	60 231,5
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	0,0	0	0	0
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0
2	Привлеченные средства	0	0	0	0
2.1	кредиты	0	0	0	0
2.2	займы организаций	0	0	0	0
2.3	прочие привлеченные средства	0	0	0	0
3	Бюджетное финансирование	0	0	0	0
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0	0	0	0
	<b>ИТОГО по программе</b>	<b>9 068,5</b>	<b>63 549,4</b>	<b>72 617,9</b>	<b>72 617,9</b>

Председатель правления  
ПАО "КРЫМТЕПЛОЭЦ"

*В. Сенько*  
В. Сенько  
Ф.И.О.



*СВ.С.*