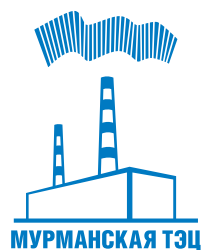


# РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ 2015





Уважаемые акционеры!

ПАО «Мурманская ТЭЦ» не просто основное теплоснабжающее предприятие столицы Заполярья, для Группы «ТГК-1» – это один из стратегических объектов среди электростанций Северо-Запада. В состав станции входят самые мощные котельные в Мурманской области.

Предприятие эффективно развивается, снижает издержки и на протяжении последних трех лет показывает положительные финансовые результаты. По итогам 2015 года производство тепловой энергии составило 2 207,608 тыс. Гкал. Выручка компании выросла до уровня 6,050 млрд руб.

Положительная стабильная динамика итогов деятельности позволяет выстраивать долгосрочные отношения с контрагентами, кредитными организациями и главное – планировать развитие предприятия и инвестировать в модернизацию.

Выход предприятия на стабильное развитие был бы невозможен без поддержки и внимания Правительства Мурманской области. В 2015 году компанией были получены субсидии из областного бюджета.

Мы уверены, что реализуемая стратегия эффективна и обеспечивает устойчивое функционирование Общества и надежное теплоснабжение крупнейшего заполярного города. Решая сложные задачи, мы опираемся на поддержку акционеров, Совета директоров компании и стремимся к конструктивному взаимодействию с органами власти и потребителями для развития теплоэнергетики.

Председатель  
Совета директоров

С.Д. Лапутько



Уважаемые акционеры!

В 2015 году компании удалось закрепить положительные итоги работы прошлых лет. Благодаря взаимодействию с Правительством Мурманской области и администрацией г. Мурманска удается решать проблему неплатежей в сфере ЖКХ. По итогам 2015 года собираемость средств за отпущенную тепловую энергию достигла 96 %. Реализован переход на прямые расчеты, продолжилась важная работа по возврату накопленной задолженности. Мы прикладываем все усилия для вывода недобросовестных исполнителей коммунальных услуг с рынка ЖКХ и укрепления платежной дисциплины.

Предприятие участвует в развитии города. Благодаря модернизации котла № 10 Мурманской ТЭЦ и увеличению тепловой мощности предприятия мы осуществили присоединение новых потребителей.

Была продолжена реализация экологической политики. Суммарный объем инвестиций, направленных на охрану окружающей среды, в 2013 – 2015 годах составил 24,49 млн руб. Ключевым проектом стало техническое перевооружение очистных сооружений Восточной котельной и проектирование аналогичных работ на Южной котельной. Данные меры позволяют улучшать экологическую обстановку региона.

Для рационального и эффективного использования энергоресурсов продолжилось внедрение энергосберегающих технологий. Большого эффекта позволяют достичь установка частотных преобразователей на насосном оборудовании, внедрение энергосберегающих систем освещения, замена изоляции теплосети.

Оптимизация производственных процессов, поддержание в надежном состоянии мощностей являются приоритетами развития Общества. Достижение этих целей невозможно без поддержки акционеров, органов власти и коллектива предприятия. Уверен, наш опыт позволит преумножить достигнутые результаты!

Генеральный директор

А.Г. Антипов

# ОСНОВНЫЕ СОБЫТИЯ 2015 ГОДА

## ФЕВРАЛЬ

- Согласно Постановлению администрации г. Мурманска № 338 от 9 февраля 2015 года ОАО «Мурманская ТЭЦ» присвоен статус единой теплоснабжающей организации в зоне деятельности предприятия.

## МАРТ

- Опубликована годовая бухгалтерская отчетность Общества за 2014 год.
- Главным инженером ОАО «Мурманская ТЭЦ» назначен Вячеслав Мухин.

## ИЮНЬ

- 1 июня завершился отопительный сезон в г. Мурманске.
- 16 июня 2015 года состоялось годовое Общее собрание акционеров ОАО «Мурманская ТЭЦ».
- Аудитором Общества утверждено Акционерное общество «БДО Юникон».
- Внесены изменения в Устав Общества – организационно-правовая форма изменена на Публичное акционерное общество.
- Принято решение об увеличении уставного капитала ОАО «Мурманская ТЭЦ» путем размещения дополнительных обыкновенных акций.
- 30 июня 2015 года подписан приказ о вводе в эксплуатацию после модернизации пикового водогрейного котла типа ПТВМ-100 ст.№ 10 Мурманской ТЭЦ, которая позволила повысить его теплопроизводительность с 75 Гкал/ч до 86 Гкал/ч, что в конечном счете сказалось на увеличении установленной тепловой мощности Общества с 1 111 Гкал/ч до 1122 Гкал/ч.

## ИЮЛЬ

- 31 июля 2015 года состоялось заседание Совета директоров, на котором Председателем Совета директоров избран Лапутько Сергей Дмитриевич, заместителем Председателя – Соколов Андрей Геннадьевич.

## СЕНТЯБРЬ

- 8 сентября 2015 года в соответствии с Постановлением администрации г. Мурманска ПАО «Мурманская ТЭЦ» начало отопительный сезон.

## ОКТАБРЬ

- ПАО «Мурманская ТЭЦ» получило паспорт готовности к работе в осенне-зимний период 2015 – 2016 гг.

## НОЯБРЬ

- Банком России зарегистрирован выпуск ценных бумаг ПАО «Мурманская ТЭЦ».

# КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

## Ключевые операционные показатели

	2013 г.	2014 г.	2015 г.
Установленная электрическая мощность, МВт	12	12	12
Установленная тепловая мощность, всего, Гкал/ч в том числе:	1 111	1 111	1 122
Мурманская ТЭЦ (Котлотурбинный цех)	260	260	271
Южная котельная (Котельный цех №1)	461	461	461
Восточная котельная (Котельный цех №2)	390	390	390

## Ключевые финансовые показатели, РСБУ, тыс. руб.

Показатель	2013 г.	2014 г.	2015 г.
Выручка	5 064 982,9	5 457 688,2	6 050 960,0
Себестоимость	-4 009 222,5	-4 693 457,3	-4 125 919,0
Валовая прибыль	1 055 760,4	764 230,9	1 925 041,0
Прибыль до налогообложения	78 161,0	117 812,9	171 126,0
ЕВИТДА	410 312,5	468 641,4	570 576,7
Чистая прибыль	20 093,4	56 144,0	81 297,0
Актив баланса	3 155 354,8	3 760 394,3	3 029 354,0

## Ключевые финансовые показатели, МСФО, тыс. руб.

Показатель	За год, закончившийся		
	31.12.2013	31.12.2014	31.12.2015
<b>Выручка</b>			
Продажа тепловой энергии	4 538 056	4 715 759	5 103 116
Прочая выручка	89 462	36 540	41 514
<b>Итого выручка</b>	<b>4 627 518</b>	<b>4 752 299</b>	<b>5 144 630</b>
Государственные субсидии	437 464	561 864	877 112
Прочие операционные доходы	39 667	113 302	60 796
Операционные расходы	(4 751 925)	(5 000 439)	(5 564 108)
<b>Операционная прибыль</b>	<b>352 724</b>	<b>427 026</b>	<b>518 430</b>
Финансовые доходы	15 212	1 066	5 180
Финансовые расходы	(295 776)	(316 358)	(367 388)
<b>Итого чистые финансовые расходы</b>	<b>(280 564)</b>	<b>(315 292)</b>	<b>(362 208)</b>
Прибыль до налогообложения	72 160	111 734	156 222
Налог на прибыль	(65 049)	(63 430)	(101 596)
<b>Прибыль за год</b>	<b>7 111</b>	<b>48 304</b>	<b>54 626</b>

# ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

ПАО «Мурманская ТЭЦ» осуществляет теплоснабжение потребителей областного центра Мурманской области, а также города Кола Кольского района.

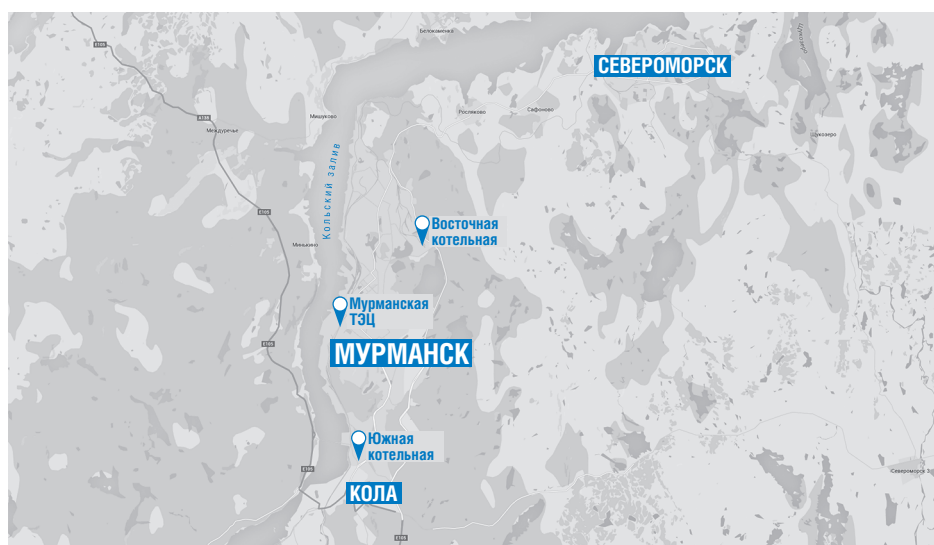
В 2015 году установленная мощность была увеличена на 11 Гкал/час за счет завершения модернизации водогрейного котла ПТВМ-100 ст. № 10 котлотурбинного цеха и составила 1 122,0 Гкал/ч тепловой мощности и 12,0 МВт электрической.

## Выработка электроэнергии, тыс. кВт·ч

	2013 г.	2014 г.	2015 г.
ПАО «Мурманская ТЭЦ», в том числе:	16 250,1	16 638,4	17 031,2
Мурманская ТЭЦ	16 250,1	16 638,4	17 031,2
Южная котельная	0,0	0,0	0,0
Восточная котельная	0,0	0,0	0,0

## Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал

	2013 г.	2014 г.	2015 г.
ПАО «Мурманская ТЭЦ», в том числе:	2 179,2	2 324,6	2 207,6
Мурманская ТЭЦ	763,9	818,0	781,2
Южная котельная	932,6	992,5	936,6
Восточная котельная	482,7	514,1	489,8



# СБЫТОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Доля ПАО «Мурманская ТЭЦ» на рынке теплоснабжения города Мурманска составляет 74,9%.

Средневзвешенный тариф 2015 года вырос по сравнению с тарифом 2014 года на 7,9% и составил 2 586,38 руб./Гкал.

## Объем реализации электро- и теплоэнергии

	2013 г.	2014 г.	2015 г.
Реализация электроэнергии, млрд кВт·ч	0	0	0
Реализация теплоэнергии, млн Гкал	2,080	1,963 (с перерасчетами)	1,972 (с перерасчетами)
		2,028 (без перерасчетов)	1,984 (без перерасчетов)

## Размер и структура дебиторской задолженности за теплоэнергию по категориям потребителей на 31.12.2015 г.



Категория потребителей	млн руб., с НДС
■ Бюджетозависимые потребители	119,9
■ Промышленные потребители	38,5
■ Жилищные организации	3 063,1
■ Прочие потребители	203,8

С целью минимизации неплатежей со стороны контрагентов ПАО «Мурманская ТЭЦ»:

- ведет претензионно-исковую работу с неплательщиками;
- взыскивает дебиторскую задолженность в судебном порядке;
- осуществляет банкротство и вывод с рынка ЖКХ недобросовестных исполнителей коммунальных услуг;
- переходит на прямые платежи с собственниками (пользователями) помещений в многоквартирных домах;
- заключает договоры переуступки задолженности собственников (пользователей) помещений в многоквартирных домах перед ИКУ за оказанные коммунальные услуги по отоплению и горячему водоснабжению;
- ограничивает теплоснабжение неплательщиков в порядке, установленном законодательством.

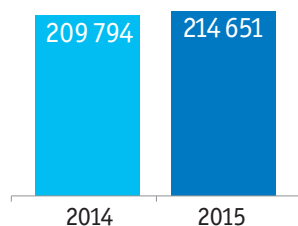
# ИНВЕСТИЦИОННАЯ И РЕМОНТНАЯ ПРОГРАММА

Ежегодно ПАО «Мурманская ТЭЦ» реализует инвестиционную и ремонтную программу для модернизации и обновления оборудования.

Выполнение инвестиционной программы за 2015 год

Инвестиционный проект	Стоимость работ		Ввод ОФ	
	тыс. руб. без НДС		план	факт
	план	факт		
<b>Всего</b>	<b>98 359</b>	<b>49 356</b>	<b>73 433</b>	<b>95 593</b>
<b>Котлотурбинный цех</b>	<b>11 772</b>	<b>28 274</b>	<b>12 751</b>	<b>61 605</b>
Модернизация пикового котла ПТВМ-100 ст. № 10 котлотурбинного цеха	—	959	—	42 794
Техническое перевооружение подъездных ж/д путей котлотурбинного цеха	1 758	1 714	2 017	—
Техпереворужение подъездного ж/д пути № 6 котлотурбинного цеха с разработкой ПД	—	275	—	—
Монтаж системы пожаротушения на сливных эстакадах	5 964	6 442	7 434	7 343
Техпереворужение структурированной кабельной системы	—	253	—	253
Разработка ПД «Модернизация инженерно-технических средств охраны»	750	1 872	—	—
Монтаж системы серверной виртуализации	—	2 439	—	—
Монтаж оборудования IP-телефонии	—	308	—	—
Оборудование, не требующее монтажа	3 300	11 215	3 300	11 215
Монтаж сухих силовых трансформаторов	—	2 797	—	—
<b>Котельный цех № 1</b>	<b>77 378</b>	<b>8 262</b>	<b>4 700</b>	<b>4 444</b>
Установка коммерческого узла учета хозяйственных сточных вод с разработкой ПД	1 000	453	1 000	—
Установка цифровой АТС с разработкой ПД	3 700	4 444	3 700	4 444
Реконструкция очистных сооружений	71 928	1 896	—	—
Разработка ПД «Модернизация инженерно-технических средств охраны»	750	1 469	—	—
<b>Котельный цех № 2</b>	<b>9 209</b>	<b>12 820</b>	<b>55 982</b>	<b>29 544</b>
Реконструкция ограждения территории с установкой поста охраны	2 679	3 495	25 575	24 478
Техническое перевооружение очистных сооружений Восточной котельной	1 120	1 833	24 997	—
Установка частотных преобразователей на подпиточные насосы с разработкой ПД	1 000	780	1 000	780
Модернизация РУ-0,4 кВ насосной станции № 7 с разработкой ПД	3 500	3 450	3 500	3 450
Замена вакуумных выключателей 6 кВ на присоединениях ВС-1 и ЛП-3 РУ-6КВ	910	836	910	836
Монтаж СКС на насосных станциях	—	2 426	—	—

Объем ремонтной программы,  
тыс. руб. без НДС





# ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ

ПАО «Мурманская ТЭЦ» реализует мероприятия по повышению энергоэффективности. Это способствует снижению удельного расхода топлива на выработку тепловой энергии, потерь тепловой энергии при ее передаче, расхода тепловой энергии на собственные нужды, затрат электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды.

## Проведенные в 2015 году мероприятия

Категория потребителей	Затраты, тыс. руб. (без НДС)	Годовой эффект в натуральном выражении
Установка частотного преобразователя на подпиточных насосах КЦ-1	780	90 тыс. кВт·ч
Замена в помещениях предприятия чугунных отопительных приборов на более эффективные металлические радиаторы с автоматическими терморегуляторами Замена окон на энергоэффективные	313	8,8 Гкал
Внедрение энергосберегающих систем освещения	178	33,2 тыс. кВт·ч
Замена теплоизоляции трубопроводов теплосети на ППУ скорлупы	8 130	253 Гкал

# ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ПОЛИТИКА

Суммарный объем инвестиций по охране окружающей среды в 2013 – 2015 гг. составил 24,49 млн руб.

В 2015 году были реализованы следующие мероприятия:

1. Специализированной организацией ФБУ «ЦЛАТИ по Мурманской области» осуществлялся контроль за состоянием атмосферного воздуха в зоне влияния выбросов ПАО «Мурманская ТЭЦ».
2. Постоянно при поступлении информации о наступлении неблагоприятных метеорологических условий выполнялись мероприятия по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух.
3. Продолжались работы по техническому перевооружению очистных сооружений производственных сточных вод Восточной котельной, которые позволят улучшить показатели качества сточных вод до нормативно-очищенных.
4. При сжигании мазута на Восточной котельной применялся антикоррозийный ванадиевый ингибитор Protea Coronata M-29, предотвращающий высокотемпературную коррозию и одновременно действующий как катализатор сгорания, повышающий полноту сгорания топлива, снижающий в отложениях содержание горючих веществ и понижающий активность низкотемпературной серноокислотной коррозии.
5. Периодически специализированной организацией ФГБУ «Мурманское УГМС» выполнялся химический анализ поверхностной и морской воды в районе сброса сточных вод ТЭЦ.
6. Регулярно лабораторией охраны окружающей среды и промышленной санитарии ПАО «Мурманская ТЭЦ» проводились измерения по контролю выбросов и сброса загрязняющих веществ.
7. В 2015 году осуществлялся прием тепловой энергии в паре от ОАО «Завод ТО ТБО», что позволило уменьшить количество сжигаемого мазута на 8,0 тыс. тонн, что в свою очередь привело к меньшему количеству выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

## Задачи на 2016 год:

- начало работ по внедрению системы беспарового слива мазута топочного на Южной котельной (на 10 цистерн) и в Котлотурбинном цехе (на 6 цистерн);
- выполнение работ по реконструкции очистных сооружений производственных сточных вод Южной котельной;
- разработка проектной документации по реконструкции очистных сооружений производственных сточных вод Котлотурбинного цеха.

# ТОПЛИВООБЕСПЕЧЕНИЕ

Основным топливом, используемым ПАО «Мурманская ТЭЦ», является топочный мазут, соответствующий ГОСТ 10585-2013. В 2015 году его удельный вес в общей себестоимости производства тепловой энергии составил 60,1%.

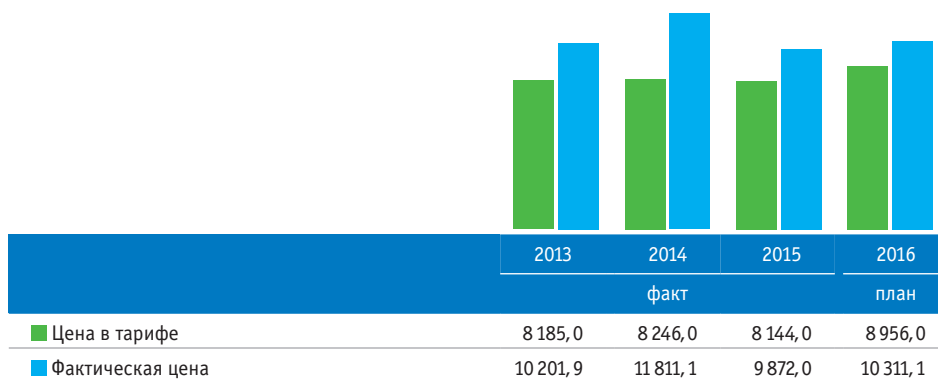
Для обеспечения надежного топливоснабжения в 2015 году были осуществлены бесперебойные поставки мазута. Топливо приобреталось на конкурсной основе, что позволило максимально оптимизировать затраты на закупку мазута по рыночным ценам. Для нужд ПАО «Мурманская ТЭЦ» было закуплено 263,354 тыс. тонн мазута топочного.

## Основные поставщики топлива в 2015 году

Поставщик	тыс. тонн
ЗАО «Уфаойл»	3 921
ООО «Аквамак-Процессинг»	11 233
ООО «Газпромнефть Региональные продажи»	112 713
ООО «ТеплоЭнергоКомплект»	11 857
ОАО «НК «Роснефть»	13 963
ООО «ИНТЭК-М»	53 235
ООО «Единые коммунальные системы»	32 747
ООО «РУТЭК»	17 159
ООО «РегионНефтеТрейд»	6 526
<b>Итого</b>	<b>263 354</b>

Средневзвешенная цена израсходованного топлива в 2015 году снизилась на 16,4% по сравнению с 2014 годом и составила 9 872,0 руб./тнт при принятой цене 8 144,0 руб./тнт в утвержденном тарифе на тепловую энергию.

## Динамика цен на мазут, руб./тнт без НДС



## Субсидии

Тарифы на тепловую энергию в регионе не являются экономически обоснованными по причине высокой стоимости мазута, учитываемой при тарифном регулировании не в полном объеме. Существующий тарифный дисбаланс регулируется посредством субсидирования из бюджета.

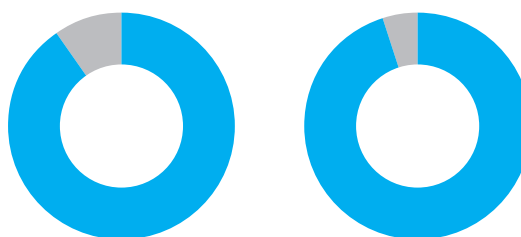
В соответствии с постановлением Правительства Мурманской области от 05.07.2012 г. № 326-ПП в 2015 году Обществу были предоставлены субсидии на компенсацию недополученных доходов в размере 877,1 млн руб.

Суммарно размер субсидий, полученных ПАО «Мурманская ТЭЦ» за период с 2006 – 2015 гг., составляет 3 337,9 млн руб. Величина накопленных убытков по состоянию на 31.12.2015 года – 2 530,7 млн руб.

## ЦЕННЫЕ БУМАГИ

В соответствии с Правилами допуска ценных бумаг к торгам на ОАО «Фондовая биржа РТС» с 9 июня 2006 года обыкновенные именные акции номинальной стоимостью 0,60 рубля и привилегированные именные акции типа А номинальной стоимостью 0,60 рубля ПАО «Мурманская ТЭЦ» допущены к торгам в разделе Списка «Ценные бумаги, допущенные к обращению, но не включенные в котировальные списки». В связи с реорганизацией ОАО «РТС» эмиссионные ценные бумаги Общества с 14 декабря 2011 года были допущены к торгам ЗАО «ФБ ММВБ» в процессе обращения без прохождения процедуры листинга.

Структура акционерного капитала на 31.12.2015 г.



	Доля в уставном капитале, %	Доля обыкновенных акций, %
■ ОАО «ТГК-1»	90,3	95,0
■ Другие акционеры,	9,7	5,0
в т.ч номинальный держатель	3,3	2,0

# КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПО РСБУ

По итогам 2015 года выручка ПАО «Мурманская ТЭЦ» увеличилась на 10,9% по сравнению с 2014 годом и составила 6 051,0 млн руб. Рост суммарной выручки связан с ростом выручки от реализации тепловой энергии, а также увеличением субсидий. Чистая прибыль компании выросла на 25,2 млн руб. и составила 81,3 млн руб.

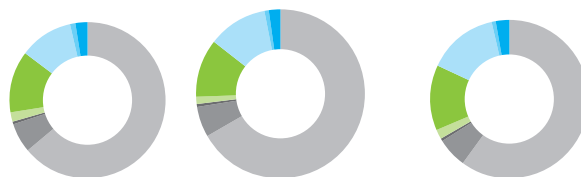
тыс. руб.

	2013	2014	2015
<b>Выручка (нетто) от реализации продукции (услуг), всего</b>	<b>5 064 982,9</b>	<b>5 457 688,2</b>	<b>6 050 960,0</b>
<b>Продукции (услуг) основной деятельности, всего</b>	<b>4 975 520,2</b>	<b>5 421 148,4</b>	<b>6 009 446,0</b>
Электроэнергия	0,0	0,0	0,0
<i>Отпуск в сеть (млн кВт·ч)</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>
<i>Тариф (руб./кВт·ч)</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>
Теплоэнергия	4 975 520,2	5 421 148,4	6 009 446,0
в том числе:			
Субсидии	437 463,9	561 863,5	877 112,2
<i>Полезный отпуск (тыс. Гкал)</i>	<i>2 080,4</i>	<i>2 027,9</i>	<i>1 984,4</i>
<i>Тариф (руб./Гкал)</i>	<i>2 181,36</i>	<i>2 396,26</i>	<i>2 586,4</i>
<b>Продукции (услуг) неосновной деятельности</b>	<b>89 462,6</b>	<b>36 539,8</b>	<b>41 514,0</b>
Себестоимость продукции (услуг), всего	- 4 009 222,5	- 4 693 457,3	- 4 125 919,0
Валовая прибыль, всего	1 055 760,4	764 230,9	1 925 041,0
Коммерческие расходы	0,0	0,0	0,0
Управленческие расходы	0,0	0,0	0,0
Прибыль (убыток) от продаж	1 055 760,4	764 230,9	1 925 041,0
Проценты к получению	700,9	1 065,7	5 180,0
Проценты к уплате	- 289 770,4	- 311 221,4	- 359 977,0
Доходы от участия в других организациях	0,00	0,00	0,00
Прочие доходы, всего	157 869,3	170 929,5	113 274,0
Прочие расходы, всего	- 846 399,1	- 507 191,7	- 1 512 392,0
Прибыль (убыток) до налогообложения	78 161,0	117 812,9	171 126,0
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	- 58 067,6	61 668,9	- 89 829,0
Чистая прибыль (убыток)	20 093,4	56 144,0	81 297,0
Дивиденды	0,0	0,0	0,0

Себестоимость производства и реализации продукции, работ и услуг в 2015 году составила 4 125,9 млн руб. Наибольший удельный вес в структуре себестоимости производства имеют затраты на технологическое топливо – мазут.

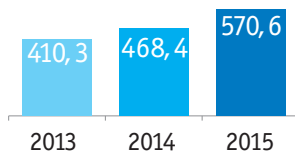
В сравнении с 2014 годом себестоимость снизилась на 567,6 млн руб. Основной причиной изменения себестоимости является снижение расходов на топливо в связи со снижением цен на топочный мазут.

### Структура себестоимости в 2013–2015 гг.



Затраты	2013		2014		2014/2013, %	2015		2015/2014, %
	млн руб.	доля, %	млн руб.	доля, %		млн руб.	доля, %	
■ Топливо	2 560,6	63,9	3 131,6	66,7	22,3	2 480,2	60,1	-20,8
■ Покупная энергия	252,0	6,3	275,5	5,9	9,3	251,1	6,1	-8,8
■ Вода на технологические и хозяйственные нужды	18,9	0,5	20,8	0,4	10,1	20,4	0,5	-1,9
■ Сырье и материалы	82,2	2,1	77,7	1,7	-5,6	85,5	2,1	10,1
■ ФОТ и страховые взносы	504,5	12,6	509,7	10,9	1,0	543,4	13,2	6,6
■ Работы и услуги производственного характера	449,6	11,2	533,9	11,4	18,7	598,6	14,5	12,1
в т.ч. подряд	29,6	0,7	43,0	0,9	45,3	37,7	0,9	-12,4
в т.ч. передача теплотенергии по сетям	403,2	10,1	473,8	10,1	17,5	541,4	13,1	14,3
■ Амортизация	42,4	1,1	39,6	0,8	-6,6	39,5	1,0	-0,3
□ НПФ Энергетики	1,5	0,0	1,5	0,0	0,0	2,0	0,0	32,6
■ Прочие	97,50	2,4	103,2	2,2	5,8	105,3	2,5	2,0
Итого:	4 009,2	100	4 693,5	100	17,1	4 125,9	100	-12,1

### ЕБИТДА, млн руб.



Показатель ЕБИТДА по итогам 2015 года составил 570,577 млн руб., что на 101,936 млн руб. больше, чем в 2014 году. Основными факторами роста являются получение субсидий в большем объеме и снижение затрат на топливо.

### Динамика прибыли в 2013–2015 гг.

Показатель	2013		2014/2013, %	2015		2015/2014, %
	млн руб.	млн руб.		млн руб.	млн руб.	
■ Валовая прибыль, всего	1055,8	764,2	-27,6	1 925,0	151,9	
■ Прибыль (убыток) до налогообложения	78,2	117,8	50,7	171,1	45,3	
■ Чистая прибыль (убыток)	20,1	56,1	179,4	81,3	44,8	

# СОКРАЩЕННАЯ БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ПАО «МУРМАНСКАЯ ТЭЦ» ПО РОССИЙСКИМ СТАНДАРТАМ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА ЗА 2015 Г.

Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2015 г., тыс. руб.

Наименование статей	На 31.12.2015 г.	На 31.12.2014 г.
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>		
Нематериальные активы	—	—
Основные средства	687 158	684 787
Доходные вложения в материальные ценности	—	—
Финансовые вложения	—	—
Отложенные налоговые активы	277 114	137 576
Прочие внеоборотные активы	—	—
<b>Итого по разделу I</b>	<b>964 272</b>	<b>822 363</b>
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>		
Запасы	369 260	325 903
НДС по приобретенным ценностям	2 299	30 188
Дебиторская задолженность	1 631 749	2 362 310
Краткосрочные финансовые вложения	835 835	1 820 198
Денежные средства и денежные эквиваленты	55 169	219 630
Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	6 605	—
Прочие оборотные активы	—	—
<b>Итого по разделу II</b>	<b>2 065 082</b>	<b>2 938 031</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>3 029 354</b>	<b>3 760 394</b>
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>		
Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	285 338	285 338
Собственные акции, выкупленные у акционеров	—	—
Переоценка внеоборотных активов	639 649	642 102
Добавочный капитал (без переоценки)	—	—
Резервный капитал	5 348	2 541
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	(2 530 663)	(2 611 606)
<b>Итого по разделу III</b>	<b>(1 600 328)</b>	<b>(1 681 625)</b>

**IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

Заемные средства	1 380 000	1 380 000
Отложенные налоговые обязательства	23 281	23 045
Прочие долгосрочные обязательства	—	—
<b>Итого по разделу IV</b>	<b>1 403 281</b>	<b>1 403 045</b>
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		
Заемные средства	1 533 905	2 347 069
Кредиторская задолженность	1 653 796	1 654 644
Доходы будущих периодов	1 164	1 164
Оценочные обязательства	37 536	36 097
Прочие краткосрочные обязательства	0	0
<b>Итого по разделу V</b>	<b>3 226 401</b>	<b>4 038 974</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>3 029 354</b>	<b>3 760 394</b>

**Отчет о финансовых результатах за 2015 г., тыс. руб.**

Наименование статей	На 31.12.2015 г.	На 31.12.2014 г.
Выручка	6 050 960	5 457 688
Себестоимость продаж	(4 125 919)	(4 693 457)
Валовая прибыль (убыток)	1 925 041	764 231
Коммерческие расходы	—	—
Управленческие расходы	—	—
Прибыль (убыток) от продаж	1 925 041	764 231
Доходы от участия в других организациях	—	—
Проценты к получению	5 180	1 066
Проценты к уплате	(359 977)	(311 222)
Прочие доходы	113 274	170 929
Прочие расходы	(1 512 392)	(507 191)
Прибыль (убыток) до налогообложения	171 126	117 813
Текущий налог на прибыль	(229 131)	—
в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	55 603	38 082
Изменение отложенных налоговых обязательств	(236)	406
Изменение отложенных налоговых активов	139 538	(62 051)
Прочее	—	(24)
Чистая прибыль (убыток)	81 297	56 144
<b>СПРАВОЧНО</b>	<b>3 226 401</b>	<b>4 038 974</b>
Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	—	—
Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	—	—
Совокупный финансовый результат периода	81 297	56 144
Базовая прибыль (убыток) на акцию	0,23	0,16
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	—	—

# СОКРАЩЕННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ПАО «МУРМАНСКАЯ ТЭЦ» ПО МЕЖДУНАРОДНЫМ СТАНДАРТАМ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2015 Г.

ПАО «Мурманская ТЭЦ». Отчет о финансовом положении на 31 декабря 2015 года.

Наименование статей	31.12.2015 г.	31.12.2014 г.
<b>АКТИВЫ</b>		
<b>Внеоборотные активы</b>		
Основные средства	581 371	587 896
Отложенные налоговые активы	428 324	294 763
Инвестиционное имущество	1 718	3 023
<b>Итого внеоборотные активы</b>	<b>1 011 413</b>	<b>885 682</b>
<b>Оборотные активы</b>		
Денежные средства и их эквиваленты	55 169	219 630
Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность	1 640 639	2 392 498
Запасы	369 643	326 223
<b>Итого оборотные активы</b>	<b>2 065 451</b>	<b>2 938 351</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>	<b>3 076 864</b>	<b>3 824 033</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		
<b>Капитал</b>		
Акционерный капитал	285 338	285 338
Накопленный убыток	(1 866 826)	(1 897 352)
<b>Итого капитал</b>	<b>(1 581 488)</b>	<b>(1 612 014)</b>
<b>Обязательства</b>		
<b>Долгосрочные обязательства</b>		
Долгосрочные заемные средства	1 357 421	1 345 363
Пенсионные обязательства	75 693	52 874
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>	<b>1 433 114</b>	<b>1 398 237</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>		
Краткосрочные кредиты и займы	1 533 905	2 347 069
Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность	1 600 607	1 616 905
Обязательства по текущему налогу на прибыль	2 355	—
Кредиторская задолженность по уплате прочих налогов	88 371	73 836
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>	<b>3 225 238</b>	<b>4 037 810</b>
<b>Итого обязательства</b>	<b>4 658 352</b>	<b>5 436 047</b>
<b>ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>	<b>3 076 864</b>	<b>3 824 033</b>



ПАО «Мурманская ТЭЦ». Отчет о прибыли или убытке  
и прочем совокупном доходе за 2015 г., тыс. руб.

Наименование статей	За год, закончившийся	
	31.12.2015 г.	31.12.2014 г.
<b>Выручка</b>		
Продажа тепловой энергии	5 103 116	4 715 759
Прочая выручка	41 514	36 540
<b>Итого выручка</b>	<b>5 144 630</b>	<b>4 752 299</b>
Государственные субсидии	877 112	561 864
Прочие операционные доходы	60 796	113 302
Операционные расходы	(5 564 108)	(5 000 439)
<b>Операционная прибыль</b>	<b>518 430</b>	<b>427 026</b>
Финансовые доходы	5 180	1 066
Финансовые расходы	(367 388)	(316 358)
<b>Итого чистые финансовые расходы</b>	<b>(362 208)</b>	<b>(315 292)</b>
Прибыль до налогообложения	156 222	111 734
Налог на прибыль	(101 596)	(63 430)
<b>Прибыль за год</b>	<b>54 626</b>	<b>48 304</b>
<b>Прочий совокупный доход</b>		
Статьи, которые впоследствии не будут реклассифицированы в состав прибылей или убытков:		
Переоценка пенсионных обязательств	(18 068)	10 161
Налог на прибыль по прочему совокупному доходу	3 614	(2 032)
<b>Итого прочий совокупный (расход)/доход</b>	<b>(14 454)</b>	<b>8 129</b>
<b>Итого совокупный доход за год</b>	<b>40 172</b>	<b>56 433</b>
Прибыль за год, причитающаяся:		
Акционерам ПАО «Мурманская ТЭЦ»	54 626	48 304
<b>Прибыль за год</b>	<b>54 626</b>	<b>48 304</b>
Совокупный доход причитающийся:		
Акционерам ПАО «Мурманская ТЭЦ»	40 172	56 433
<b>Итого совокупный доход за год</b>	<b>40 172</b>	<b>56 433</b>
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ПАО «Мурманская ТЭЦ», базовая и разводненная (в российских рублях)	0,15	0,14

# КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

## РЕКВИЗИТЫ ОБЩЕСТВА

Место нахождения и почтовый адрес 183038, Российская Федерация,  
г. Мурманск, ул. Шмидта, д. 14

Адрес в сети Интернет [www.murmantec.com](http://www.murmantec.com)  
[www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=8231](http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=8231)

Телефон (8152) 68-83-59

Факс (8152) 47-39-04

Электронная почта [common@mtec.kola.tgk1.ru](mailto:common@mtec.kola.tgk1.ru)

## БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ

Расчетный счет 40 702 810 286 000 201 333

Корреспондентский счет 30101 810 900 000 000 811

БИК 044 705 811

Полное наименование банка Филиал ПАО Банк ВТБ в г. Мурманске

Местонахождение учреждения банка 183038, Российская Федерация  
г. Мурманск, ул. Воровского, д. 5/23

## РЕГИСТРАТОР ОБЩЕСТВА

Закрытое акционерное общество  
«Специализированный регистратор – Держатель реестра акционеров  
газовой промышленности» (ЗАО «СР-ДРАГа»), который осуществляет ведение  
реестра Общества с февраля 2011 года (ранее – ОАО «ЦМД»)

### Филиал ЗАО «СР-ДРАГа» Санкт-Петербурге

Телефон (факс) (812) 676-18-13

Электронная почта [spb@draga.ru](mailto:spb@draga.ru)

### Головная организация ЗАО «СР-ДРАГа»

Место нахождения и почтовый адрес 17420, Российская Федерация,  
г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д. 71/32

Адрес в сети Интернет [www.draga.ru](http://www.draga.ru)

Телефон (495) 719-40-44

Электронная почта [info@draga.ru](mailto:info@draga.ru)

Лицензия № 10-000-1-00291  
выдана Федеральной комиссией по рынку ценных бумаг Российской Федерации  
26.12.2003 года без ограничения срока действия





[www.murmantec.com](http://www.murmantec.com)