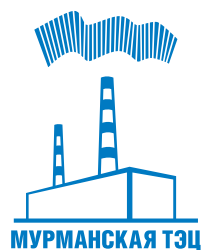
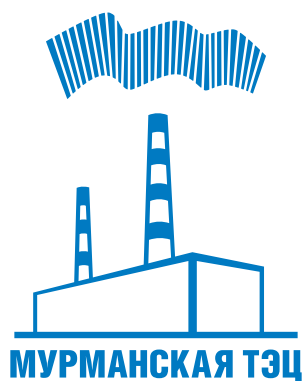


РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ 2019





РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ 2019



ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

АО «Мурманская ТЭЦ», реализуя стратегию повышения эффективности деятельности, показало высокие результаты работы за 2019 год.

Компания обеспечила надежность теплоснабжения потребителей и улучшила финансово-экономические показатели. По итогам 2019 года было выработано 2 256,91 тыс. Гкал тепловой энергии. Выручка выросла на 26,7% до 7 917,6 млн рублей.

В 2019 году завершился проект комплексной модернизации водогрейных котлов на Мурманской ТЭЦ, что позволило увеличить установленную мощность предприятия и частично решить вопрос технологического присоединения новых объектов в центре заполярной столицы. Кроме того, продолжен проект по замене теплосетей в центральной части Мурманска.

Особое внимание Общество уделяет вопросам непрерывного улучшения экологических показателей. В 2019 году завершено выполнение обязательств по Экологическому соглашению с Правительством Мурманской области и введены очистные сооружения на всех трех источниках теплоснабжения в Мурманске. Благодаря многоступенчатой системе механической и реагентной обработки минимизировано воздействие на акваторию Кольского залива, реки Роста и Варничного ручья. На Мурманской ТЭЦ и Южной котельной внедрена новая технология слива мазута, позволившая уменьшить распространение запаха топлива в городской среде и повысить комфорт жизни для мурманчан.

Бесперебойное теплоснабжение потребителей не было бы возможно без содействия Правительства Мурманской области. В 2019 году рыночные цены на топочный мазут сохранялись на рекордно высоком уровне. Региональные власти оказали поддержку теплоснабжающим предприятиям. Из областного бюджета в адрес АО «Мурманская ТЭЦ» были выделены субсидии в размере 2 млрд рублей на компенсацию стоимости топлива.

Усилено взаимодействие с органами власти и в части повышения платежной дисциплины по расчетам за тепловую энергию. По-прежнему наша цель — обеспечить 100% собираемость средств.

В 2019 году Мурманская ТЭЦ отметила свое 85-летие. Опираясь на традиции и опыт поколений энергетиков, соответствуя требованиям времени, мы уверенно смотрим в будущее и в дальнейшем гарантируем устойчивое функционирование нашего предприятия.

Председатель Совета директоров
Лисицкий Эдуард Николаевич

КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Ключевые операционные показатели

	2017	2018	2019
Установленная электрическая мощность, МВт	12	12	12
Установленная тепловая мощность, всего, Гкал/ч в том числе:	1 122	1 129,5	1 137
Мурманская ТЭЦ (Котлотурбинный цех)	271	278,5	286
Южная котельная (Котельный цех № 1)	461	461	461
Восточная котельная (Котельный цех № 2)	390	390	390

Ключевые финансовые показатели, РСБУ, тыс. руб.

Показатель	2017	2018	2019
Выручка	5 607 187	6 247 689	7 917 556
Себестоимость	-5 030 467	-5 609 247	-6 244 324
Валовая прибыль	576 720	638 442	1 673 232
Прибыль до налогообложения	155 692	45 618	1 082 898
ЕВИТДА	437 681	341 621	1 419 072
Чистая прибыль	107 724	6 823	820 205
Актив баланса	3 532 493	4 065 429	3 943 607

Ключевые финансовые показатели, МСФО, тыс. руб.

Показатель	За год, закончившийся		
	31.12.2017	31.12.2018	31.12.2019
Выручка			
Продажа тепловой энергии	5 538 221	5 656 019	5 869 288
Прочая выручка	38 712	47 247	28 959
Итого выручка	5 576 933	5 703 266	5 898 247
Государственные субсидии	30 254	544 423	2 019 308
Прочие операционные доходы	42 639	60 660	28 755
Операционные расходы	(5 249 617)	(5 997 381)	(6 329 589)
Операционная прибыль	400 209	310 968	2 077 509
Финансовые доходы	1 629	1 162	6 240
Финансовые расходы	(243 583)	(257 514)	(255 403)
Итого чистые финансовые расходы	(241 954)	(256 352)	(249 163)
Прибыль до налогообложения	158 255	54 616	1 828 346
Налог на прибыль	(72 905)	(24 231)	(399 599)
Прибыль за год	85 350	30 385	1 428 747

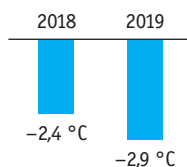
ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

АО «Мурманская ТЭЦ» — стратегический поставщик тепловой энергии в г. Мурманске, обеспечивает теплом 75% жилого фонда областного центра. В составе:

- 3 источника тепловой энергии
- 53,5 км магистральных теплосетей
- 9 насосных станций

В отчетном году установленная тепловая мощность Общества увеличилась на 7,5 Гкал/час, что связано с завершением модернизации водогрейного котла ПТВМ-50 ст. № 9 Мурманской ТЭЦ.

Средняя за
отопительный
период температура
наружного воздуха



Производство (выработка) энергии

	2018	2019
Выработка электроэнергии, тыс. кВтч	16 774,58	17 136,07
Выработка теплоэнергии, тыс. Гкал	2 183,36	2 256,91

19,8% — доля АО «Мурманская ТЭЦ» в производстве тепловой энергии в Мурманской области в 2019 году*

*по данным доклада Территориального органа Федеральной службы государственной статистики по Мурманской области «Социально-экономическое положение Мурманской области в 2019 году»



СБЫТОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Доля АО «Мурманская ТЭЦ» на рынке теплоснабжения города Мурманска составляет 75%. Средневзвешенный тариф 2019 года составил 2 924,1 руб./Гкал.

Динамика роста средневзвешенных тарифов в 2015–2019 годах, руб./Гкал

	2015	2016	2017	2018	2019
Средневзвешенный тариф (без НДС)	2 586,4	2 713,0	2 716,8	2 805,5	2 924,1

Размер и структура дебиторской задолженности за теплоэнергию по категориям потребителей

Категория потребителей	2017	2018	2019
■ Бюджетозависимые потребители	220,17	190,93	170,04
■ Промышленные потребители	43,00	36,25	17,43
■ Жилищные организации	2 768,41	2 850,69	2 868,81
■ Прочие потребители	291,10	338,33	335,53
ВСЕГО	3 322,68	3 416,20	3 391,81



Органы власти Мурманской области оказывают содействие в повышении платежной дисциплины по расчетам за тепловую энергию. Совместно реализуются следующие меры:

- мониторинг состояния расчетов исполнителей коммунальных услуг (ИКУ) по своим обязательствам перед ресурсоснабжающими организациями;
- вывод с рынка ЖКХ ИКУ, аккумулирующих дебиторскую задолженность по своим обязательствам, в том числе лишение лицензии на управление домами;
- усиление работы правоохранительных органов по пресечению злоупотреблений в сфере ЖКХ;
- переход на прямые платежи с собственниками (пользователями) помещений в многоквартирных домах;
- поддержка ресурсоснабжающих организаций в части перехода на прямые расчеты.

В 2019 году АО «Мурманская ТЭЦ» продолжило реализацию проекта по популяризации лучших практик в сфере управления многоквартирными домами и вручение премии «Образцовый управдом».

ИНВЕСТИЦИОННАЯ И РЕМОНТНАЯ ПРОГРАММЫ

Ежегодно АО «Мурманская ТЭЦ» реализует инвестиционную и ремонтную программы для модернизации и обновления оборудования.

Задачи:

- реконструкция оборудования и техническое перевооружение предприятия;
- снижение влияния на окружающую среду;
- повышение надежности тепло-снабжения;
- внедрение систем, позволяющих вести автоматический контроль и управление режимом работы оборудования;
- уменьшение дефицита тепловой мощности.



В 2019 году АО «Мурманская ТЭЦ» завершило комплексную модернизацию трех водогрейных котлов котлотурбинного цеха. В ходе работ на всех котлах заменены поверхности нагрева, установлены современные горелочные устройства, выполнена теплоизоляция из энергоэффективных материалов. При обновлении котельного оборудования установлен комплекс автоматизированной системы управления и внедрен автоматический розжиг: растопку и останов теперь можно производить дистанционно, что повышает оперативность и безопасность работ. После модернизации совокупная тепловая мощность источника Мурманская ТЭЦ увеличилась на 26 Гкал/ч, что позволило уменьшить величину дефицита тепловой мощности источника.



В отчетном периоде продолжилась работа по обновлению теплосетей в центре Мурманска. Было заменено более 1 км магистралей.



ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

В связи с убыточностью деятельности по теплоснабжению АО «Мурманская ТЭЦ» реализуется план стабилизации финансового положения.

В 2019 году:

- разработан и утвержден Советом директоров бизнес-план, инвестиционная программа, годовая комплексная программа закупок Общества;
- разработана, утверждена и реализуется программа энергосбережения и повышения энергоэффективности;
- разработана, утверждена и реализуется программа повышения операционной эффективности и снижения расходов;
- активно ведется претензионная и исковая работа по взысканию задолженности за тепловую энергию;
- производится приобретение тепловой энергии в виде пара у АО «Завод ТО ТБО» для экономии топлива;
- продолжено внедрение схем прямых расчетов за коммунальные услуги;
- получены субсидии от регионального Правительства, связанные с производством тепловой энергии по регулируемым тарифам, в размере 2 019,3 млн руб.;
- проводятся конкурентные процедуры для оптимизации затрат при закупке материалов, работ и услуг;
- осуществляется обеспечение перспективной тепловой нагрузки районов, прилегающих к тепловым источникам АО «Мурманская ТЭЦ» и находящихся в зоне эффективного теплоснабжения;
- продолжается реализация проектов, направленных на защиту окружающей среды, повышение экономичности и экологической безопасности энергетических объектов.



ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ПОЛИТИКА

Повышение экологической эффективности используемых технологий — задача перво-степенной важности для АО «Мурманская ТЭЦ».



Исполнительный директор АО «Мурманская ТЭЦ» Владимир Комаров:

«Мурманская ТЭЦ — предприятие, ориентированное на снижение влияния на окружающую среду и внедрение “зеленых технологий”. Наша экологическая политика включает большое число мероприятий — от строительства новых очистных сооружений до акций по озеленению города и просветительской работы».



В 2019 году АО «Мурманская ТЭЦ» завершило выполнение мероприятий, предусмотренных Экологическим соглашением с Правительством Мурманской области. Его итогом стало:

- внедрение системы закрытого слива мазута на Южной котельной и Мурманской ТЭЦ с целью минимизации распространения запаха при сливе топлива, что повысило комфорт городской среды;
- введение в эксплуатацию комплекса современных очистных сооружений на всех источниках теплоснабжения АО «Мурманская ТЭЦ», что снизило воздействие на акваторию Кольского залива, реки Роста и Варничного ручья.



В 2019 году на предприятии организован селективный сбор твердых коммунальных отходов — бумаги, картона, батареек, пенопласта, пленки, пластика, которые сдаются на вторичную переработку специализированному предприятию в Мурманске, и отходов производства и потребления 3–4 класса опасности (стройматериалы, теплоизоляционные материалы, железобетонный и асфальтовый лом, шлам и т.п.).



ТОПЛИВООБЕСПЕЧЕНИЕ

Основным видом топлива для выработки тепловой энергии является топочный мазут. АО «Мурманская ТЭЦ» использует мазут, соответствующий ГОСТ 10585-2013. В 2019 году его удельный вес в общей себестоимости производства тепловой энергии составил 67,4%.

В течение 2019 года рыночные цены на топочный мазут сохранялись на высоком уровне. Средневзвешенная цена израсходованного топлива в 2019 году выросла на 8,1% по сравнению с 2018 годом и составила 15 978,20 руб./тнт.

Расход топлива в 2019 году

Мазут топочный	тыс. тнт	264,09
Мазут топочный	тыс. руб.	4 219 619,87

СУБСИДИИ

Деятельность в части производства и передачи тепловой энергии подлежит государственному регулированию. Тарифы на тепловую энергию устанавливаются Комитетом по тарифному регулированию Мурманской области в рамках установленных Правительством Российской Федерации предельных индексов изменения совокупного платежа платы граждан за коммунальные услуги. Сдерживание роста тарифов на тепловую энергию на протяжении всей деятельности Общества, с одной стороны, волатильность цен на топочный мазут, с другой стороны, образуют тарифный дисбаланс, что негативно сказывается на финансовом положении Общества и приводит к убыткам.

Мурманская область является мазутозависимым регионом. На сегодняшний день надежность теплоснабжения в Мурманской области остается в прямой зависимости от субсидирования ресурсоснабжающих организаций. В 2019 году в соответствии с постановлениями Правительства МО от 27.06.2017 г. №329-ПП, от 24.12.2018 г. №615-ПП и от 16.07.2019 г. №325-ПП Обществом получены субсидии на финансовое обеспечение затрат организаций в связи с производством (реализацией) тепловой энергии потребителям по регулируемым тарифам на территории Мурманской области, а также субсидии на возмещение недополученных доходов, связанных с ростом цен на топливо, в размере 2 019,3 млн руб.

Субсидии на компенсацию выпадающих доходов, млн руб.

2016	2017	2018	2019
255,7	30,3	544,4	2 019,3

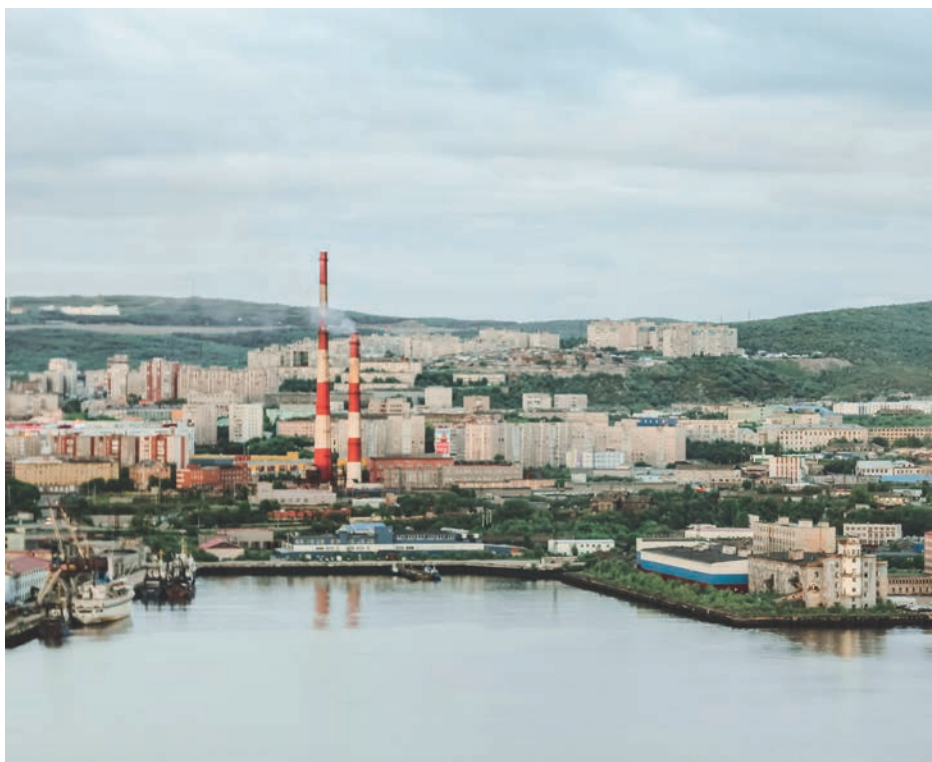
СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА

Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента

	Общий объем, руб.	Доля в уставном капитале, %
Размер уставного капитала эмитента, в т.ч.:	1 873 006 775,40	100,00
Обыкновенные акции	1 804 175 194,80	96,32
Привилегированные акции	68 831 580,60	3,68

Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента

	Количество лиц	Доля в уставном капитале, %
Владельцы – физические лица	1 607	0,78
Владельцы – юридические лица	28	98,97
Номинальные держатели	1	0,23
Казначейский счет эмитента	–	0,02
Всего	1 636	100,00



КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПО РСБУ

Выручка Общества по итогам 2019 года составила 7 917 556 тыс. руб., что превышает аналогичный показатель за 2018 год на 1 669 867 тыс. руб., или на 26,7%. Рост выручки обусловлен получением субсидий в большем объеме, что вызвано ростом цен на мазут. Наибольшая доля выручки (99,63%) приходится на реализацию тепловой энергии.

Себестоимость за 2019 год составила 6 244 324 тыс. руб., что на 635 077 тыс. руб., или на 11,3 % выше относительно аналогичного показателя за 2018 год. Увеличение себестоимости произошло в основном за счет роста цен на топливо.

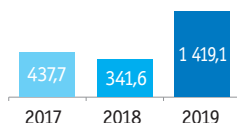
По итогам деятельности Общества за 2019 год чистая прибыль составила 820 205 тыс. руб. и по сравнению с 2018 годом увеличилась на 813 382 тыс. руб., или на 11 921,2%.

Основные финансовые показатели

тыс. руб.

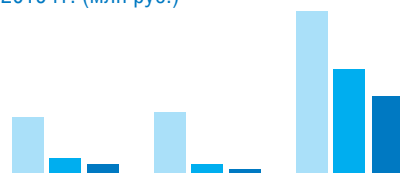
	2017	2018	2019
Выручка (нетто) от реализации продукции (услуг), всего	5 607 187	6 247 689	7 917 556
Продукции (услуг) основной деятельности, всего	5 568 475	6 200 442	7 888 597
Теплоэнергия	5 568 475	6 200 442	7 888 597
в том числе:			
Субсидии	30 254	544 422	2 019 308
Продукции (услуг) неосновной деятельности	38 712	47 247	28 959
Себестоимость продукции (услуг), всего	-5 030 467	-5 609 247	-6 244 324
Валовая прибыль, всего	576 720	638 442	1 673 232
Коммерческие расходы	0	0	0
Управленческие расходы	0	0	0
Прибыль (убыток) от продаж	576 720	638 442	1 673 232
Проценты к получению	1 629	1 162	6 240
Проценты к уплате	-238 127	-251 637	-246 649
Доходы от участия в других организациях	0	0	0
Прочие доходы, всего	250 464	203 087	428 515
Прочие расходы, всего	-434 994	-545 436	-778 440
Прибыль (убыток) до налогообложения	155 692	45 618	1 082 898
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	-47 968	-38 795	-262 693
Чистая прибыль (убыток)	107 724	6 823	820 205
Дивиденды	0	0	0

ЕБИТДА, млн руб.



Показатель ЕБИТДА по итогам 2019 года составил 1 419,072 млн руб., что на 1 077 451 млн руб. больше, чем в 2018 году. Основным фактором роста стало увеличение субсидии.

Динамика прибыли в 2017–2019 гг. (млн руб.)

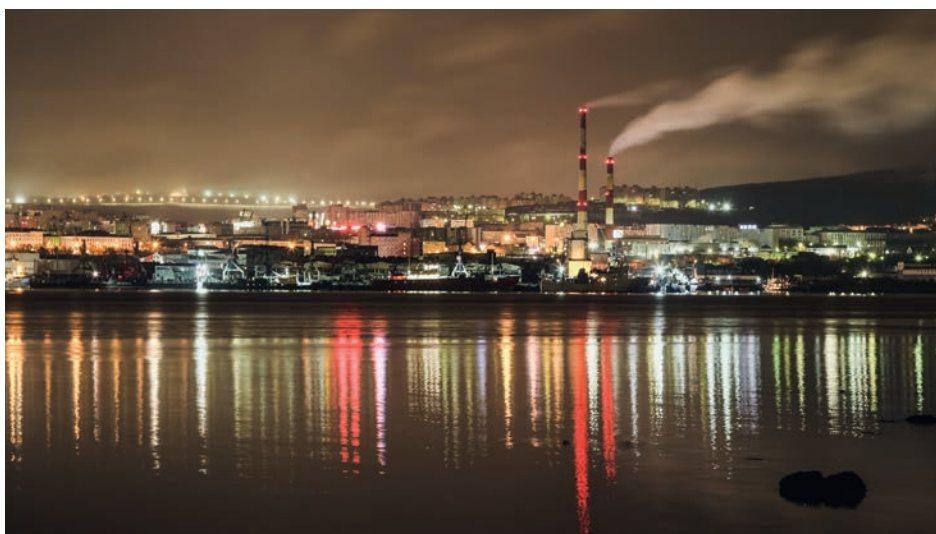


Показатель	2017	2018	2019
Валовая прибыль, всего	576,7	638,4	1 673,2
Прибыль (убыток) до налогообложения	155,7	45,6	1 082,9
Чистая прибыль (убыток)	107,7	6,8	820,2

По итогам 2019 финансового года чистая прибыль Общества составила 820 205 тыс. руб., 5% (41 010 тыс. руб.) которой в соответствии Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества должно быть направлено на формирование Резервного фонда, остальная часть прибыли – 779 195 тыс. руб. – необходима для покрытия убытков прошлых лет, накопленных в размере 2 234 560 тыс. руб.

Распределение чистой прибыли по направлениям использования за последние 3 года (тыс. руб.)

Показатель	2016	2017	2018
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода:	198 234	107 724	6 823
Распределена на:			
Резервный фонд	9 912	5 386	341
Фонд накопления	–	–	–
Дивиденды	–	–	–
Погашение убытков прошлых лет	188 322	102 338	6 482



КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

Численность на 31 декабря 2019 года — 708 человек.

Приоритетные направления кадровой политики Общества:

- обеспечение рабочих мест квалифицированным персоналом;
 - систематическая работа по улучшению условий труда работников;
 - развитие персонала: обучение, подготовка резерва кадров, оценка персонала;
 - соблюдение прав и обеспечение социальных гарантий работников
- в соответствии с требованиями трудового законодательства, локальных нормативных актов;
- сохранение преемственности в работе персонала путем систематического привлечения к работе молодых кадров, развития наставничества и усиления работы с молодежью;
 - развитие корпоративной культуры.

Реализация кадровой политики

1. Выстроена система развития и мотивации персонала

В рамках повышения квалификации персонала непрерывно проводится обучение сотрудников. С целью организации процесса адаптации вновь принятых работников проводятся семинары «Добро пожаловать в компанию», где вновь принятые сотрудники получают представления о структуре организации, кадровой политике, основных положениях нормативных документов, информационных ресурсах, конкурсах и мероприятиях. Выстроена система наставничества и адаптации, учитывающая особенности предприятия и специфику подготовки кадров.

2. Налажено взаимодействие с учебными профессиональными заведениями для привлечения и развития специалистов

АО «Мурманская ТЭЦ» тесно сотрудничает с учебными заведениями: ежегодно организуется практика студентов профильных вузов, сузов, профессиональных училищ (Мурманский государственный технический университет, Петрозаводский государственный университет, Колледж МГТУ, Мурманский строительный колледж имени Н. Е. Момота, Санкт-Петербургский политехнический университет Петра Великого, Санкт-Петербургский горный университет) на предприятии, проводятся встречи руководителей со студентами с целью их ознакомления с профессией энергетика.

Социальная политика

Социальная политика АО «Мурманская ТЭЦ» включает ряд направлений:

1. Организация оздоровительного отдыха работников.
2. Выплаты материальной помощи пенсионерам Общества.
3. Добровольное медицинское страхование работников, включая реабилитационно-восстановительное лечение.
4. Страхование от несчастных случаев.
5. Проведение спортивных и культурно-массовых мероприятий.
6. Реализация программы Негосударственного пенсионного обеспечения по двум планам: паритетный (финансируется Обществом и работником) и корпоративный (финансируется Обществом).

СОКРАЩЕННАЯ БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ АО «МУРМАНСКАЯ ТЭЦ» ПО РОССИЙСКИМ СТАНДАРТАМ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА ЗА 2019 г.

Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2019 г., тыс. руб.

Наименование статей	На 31.12.2019	На 31.12.2018
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ		
Нематериальные активы	—	—
Основные средства	1 289 732	1 188 569
Долгосрочные финансовые вложения	—	—
Отложенные налоговые активы	334 612	359 497
Прочие внеоборотные активы	—	—
Итого по разделу I	1 624 344	1 548 066
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ		
Запасы	545 980	949 648
НДС по приобретенным ценностям	1 822	99 785
Дебиторская задолженность	1 528 417	1 443 809
Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	—	—
Денежные средства и денежные эквиваленты	243 044	24 121
Прочие оборотные активы	0	0
Итого по разделу II	2 319 263	2 517 363
БАЛАНС	3 943 607	4 065 429
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ		
Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1 873 007	1 876 320
Собственные акции, выкупленные у акционеров	(184)	(2 304)
Переоценка внеоборотных активов	636 623	637 345
Резервный капитал	25 052	24 711
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	(1 414 355)	(2 234 941)
Итого по разделу III	1 120 143	301 131
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Заемные средства	—	1 751 000
Отложенные налоговые обязательства	56 428	31 616
Прочие долгосрочные обязательства	—	—
Итого по разделу IV	56 428	1 782 616
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Заемные средства	2 137 469	1 251 730
Кредиторская задолженность	568 690	685 623
Доходы будущих периодов	1 164	1 164
Оценочные обязательства	59 686	43 165
Итого по разделу V	2 767 036	1 981 682
БАЛАНС	3 943 607	4 065 429

Отчет о финансовых результатах за 2019 г., тыс. руб.

Наименование статей	За 2019	За 2018
Выручка	7 917 556	6 247 689
Себестоимость продаж	(6 244 324)	(5 609 247)
Валовая прибыль (убыток)	1 673 232	638 442
Коммерческие расходы	—	—
Управленческие расходы	—	—
Прибыль (убыток) от продаж	1 673 232	638 442
Доходы от участия в других организациях	—	—
Проценты к получению	6 240	1 162
Проценты к уплате	(246 649)	(251 637)
Прочие доходы	428 515	203 087
Прочие расходы	(778 440)	(545 436)
Прибыль (убыток) до налогообложения	1 082 898	45 618
Текущий налог на прибыль	(212 635)	(42 879)
в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	45 752	27 718
Изменение отложенных налоговых обязательств	(24 812)	(8 657)
Изменение отложенных налоговых активов	(24 885)	14 694
Прочее	(361)	(1 953)
Чистая прибыль (убыток)	820 205	6 823
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	820 205	6 823
СПРАВОЧНО		
Базовая прибыль (убыток) на акцию	0,273	0,002
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	—	—

СОКРАЩЕННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ АО «МУРМАНСКАЯ ТЭЦ» ПО МЕЖДУНАРОДНЫМ СТАНДАРТАМ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2019 г.

Отчет о финансовом положении на 31 декабря 2019 года

Наименование статей	31.12.2019	31.12.2018
АКТИВЫ		
Внеоборотные активы		
Основные средства	1 370 068	1 154 750
Отложенные налоговые активы	329 238	513 034
Инвестиционное имущество	998	1 619
Авансы выданные	13	14
Итого внеоборотные активы	1 700 317	1 669 417
Оборотные активы		
Денежные средства и их эквиваленты	243 044	24 121
Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность	1 899 107	1 367 639
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль	67 154	16 860
Запасы	545 980	949 648
Итого оборотные активы	2 755 285	2 358 268
ИТОГО АКТИВЫ	4 455 602	4 027 685
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Капитал		
Акционерный капитал	1 873 007	1 876 320
Выкупленные акции	(184)	(2 304)
Накопленный убыток	(283 769)	(1 635 205)
Итого капитал	1 589 054	238 811
Обязательства		
Долгосрочные обязательства		
Долгосрочные заемные средства	–	1 751 000
Пенсионные обязательства	73 113	57 355
Итого долгосрочные обязательства	95 107	1 808 355
Краткосрочные обязательства		
Краткосрочные кредиты и займы	2 137 496	1 251 730
Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность	591 821	707 556
Кредиторская задолженность по уплате прочих налогов	32 267	21 233
Итого краткосрочные обязательства	2 771 441	1 980 519
Итого обязательства	2 866 548	3 788 874
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	4 455 602	4 027 685

Отчет о прибыли или убытке
и прочем совокупном доходе за 2019 г., тыс. руб.

Наименование статей	За год, закончившийся	
	31.12.2019	31.12.2018
Выручка		
Продажа тепловой энергии	5 869 288	5 656 019
Прочая выручка	28 959	47 247
Итого выручка	5 898 247	5 703 266
Государственные субсидии	2 019 308	544 423
Прочие операционные доходы	28 755	60 660
Операционные расходы	(6 329 589)	(5 696 530)
Восстановление/(начисление) убытка от обесценения финансовых активов	460 788	(300 451)
Операционный (убыток)/прибыль	2 077 509	310 968
Финансовые доходы	6 240	1 162
Финансовые расходы	(255 403)	(257 514)
Итого чистые финансовые расходы	(249 163)	(256 352)
Прибыль до налогообложения	1 828 346	54 616
Налог на прибыль	(399 599)	(24 232)
Прибыль за год	1 428 747	30 384
Прочий совокупный доход		
Статьи, которые впоследствии не будут реклассифицированы в состав прибылей или убытков:		
Переоценка пенсионных обязательств	(15 841)	24 473
Налог на прибыль по прочему совокупному доходу	3 168	(4 895)
Итого прочий совокупный (расход)/доход	(12 673)	19 578
Итого совокупный расход за период	1 416 074	49 963
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам АО «Мурманская ТЭЦ», базовая и разводненная (в российских рублях)	0,475	0,010

КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

РЕКВИЗИТЫ ОБЩЕСТВА

Место нахождения в соответствии с Уставом	г. Мурманск
Адрес Общества, указанный в едином государственном реестре юридических лиц	183038, Мурманская область, город Мурманск, улица Шмидта, дом 14
Адрес сайта Общества	www.murmantec.com
Адреса страниц раскрытия информации об Обществе в сети Интернет	http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=8231 https://www.murmantec.com/investors/capital

ПРИЕМНАЯ

Телефон	(8152) 68-83-59
Факс	(8152) 47-39-04
Электронная почта	common@mtec.tgc1.ru

РЕГИСТРАТОР ОБЩЕСТВА

Акционерное общество
«Специализированный регистратор – Держатель реестра акционеров газовой промышленности» (АО «ДРАГА»), который осуществляет ведение реестра Общества с февраля 2011 года

ОГРН	1037739162240
ИНН	7704011964
Место нахождения и почтовый адрес	117420, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, дом 71/32
Телефон	(495) 719-40-44
Адрес в сети Интернет	http://www.draga.ru
Электронная почта	info@draga.ru

Непосредственное ведение реестра акционеров Общества осуществляет Филиал АО «ДРАГА» в г. Санкт-Петербурге:

Место нахождения и почтовый адрес	197110, г. Санкт-Петербург, ул. Большая Зеленина, дом 8, корпус 2, лит А, помещение 42Н, 4 этаж
Адрес в сети Интернет	http://spb.draga.ru
Телефон (факс)	(812) 775-00-81, (812) 775-00-82
Электронная почта	spb@draga.ru



Авторы фотографий, использованных в годовом отчете: Александр Алексеев, Владислав Гущин