



ПРАВИТЕЛЬСТВО МОСКВЫ
ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ
И РАЗВИТИЯ ГОРОДА МОСКВЫ

Тверская улица, д. 13, Москва, 125032
Телефон: (495) 777-77-77
ОКПО 42736577, ОГРН 1027739830161, ИНН/КПП 7710168515/771001001

Факс: (495) 629-33-42
E-mail: dprm@mos.ru

23 НОЯ 2022

№ ДПР-4-7099/22

на № _____ от _____

ОАО «МЗ «Маяк»

ул. Ибрагимова, д. 31,
г. Москва, 105318

Департамент экономической политики и развития города Москвы (далее – Департамент) направляет заверенную копию приказа Департамента от 17.11.2022 № 282-ТР «О корректировке на 2023 год установленных долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям открытым акционерным обществом «Машиностроительный завод «Маяк», и выписку из протокола заседания правления Департамента от 14.11.2022 № ДПР-П-14.11-5/22 (по вопросу № 4).

Обращаем внимание, что в соответствии с разделом II постановления Правительства Российской Федерации от 05.07.2013 № 570 «О стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования» (далее – Постановление № 570) регулируемой организацией подлежит раскрытию информация, в том числе о тарифах на регулируемые товары (услуги).

Так же, на основании пункта 3 части 1 Постановления № 570 регулируемой организации необходимо обеспечить раскрытие информации в сферах теплоснабжения и горячего водоснабжения в соответствии с установленными тарифными решениями на регулируемый период по формам, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 13.09.2018 № 1288/18 «Об утверждении форм размещения информации в сфере теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения, в области обращения с твердыми коммунальными отходами, подлежащей раскрытию в федеральной государственной информационной системе «Единая информационно-

аналитическая система «Федеральный орган регулирования – региональные органы регулирования – субъекты регулирования».

Приложение: на 22 л. в 1 экз.

**Заместитель руководителя
Департамента экономической политики
и развития города Москвы**



Д.В. Путин



П Р А В И Т Е Л Ъ С Т В О М О С К В Ы
Д Е П А Р Т А М Е Н Т Э К О Н О М И Ч Е С К О Й П О Л И Т И К И
И Р А З В И Т И Я Г О Р О Д А М О С К В Ы

П Р И К А З

17.11.2022 № 282-ТР

**О корректировке на 2023 год
установленных долгосрочных
тарифов на тепловую энергию
(мощность), поставляемую
потребителям открытым
акционерным обществом
«Машиностроительный завод
«Маяк»**

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», Регламентом открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 07.06.2013 № 163 (зарегистрирован Минюстом России 04.07.2013, регистрационный № 28979), Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (зарегистрирован Минюстом России 16.07.2013, регистрационный № 29078), и на основании протокола заседания правления Департамента



экономической политики и развития города Москвы от 14.11.2022 № ДПР-П-14.11-5/22 **приказываю:**

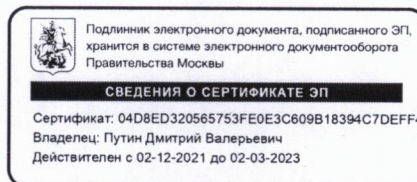
1. Осуществить корректировку на 2023 год установленных долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям открытым акционерным обществом «Машиностроительный завод «Маяк» (ОГРН 1027700319954).

2. Внести изменения в приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 15.11.2018 № 164-ТР «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям открытым акционерным обществом «Машиностроительный завод «Маяк», на 2019-2023 годы» (в редакции приказов Департамента экономической политики и развития города Москвы от 16.10.2019 № 133-ТР, от 30.10.2020 № 129-ТР, от 28.09.2021 № 94-ТР), изложив приложение 2 к приказу в редакции согласно приложению к настоящему приказу.

3. Признать утратившим силу приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 28.09.2021 № 94-ТР «О корректировке на 2022-2023 годы установленных долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям открытым акционерным обществом «Машиностроительный завод «Маяк».

4. Настоящий приказ вступает в силу с 01.12.2022.

**Заместитель руководителя
Департамента экономической
политики и развития
города Москвы**



Д.В. Путин



Приложение

к приказу Департамента
экономической политики
и развития города Москвы
от 17.11.2022 № 282-ТР

Приложение 2

к приказу Департамента
экономической политики
и развития города Москвы
от 15.11.2018 № 164-ТР

ТАРИФЫ на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям открытым акционерным обществом «Машиностроительный завод «Маяк»

№ п/п	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуци- рованный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС)							
	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	2 070,41	—	—	—	—	—
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	2 179,84	—	—	—	—	—
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	2 125,00	—	—	—	—	—
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	2 163,18	—	—	—	—	—
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	2 163,18	—	—	—	—	—
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 265,11	—	—	—	—	—
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	2 265,11	—	—	—	—	—
		с 01.07.2022 по 30.11.2022	2 324,09	—	—	—	—	—
		с 01.12.2022 по 31.12.2023	2 514,44	—	—	—	—	—
двухставочный	—	—	—	—	—	—	—	
ставка за тепло- вую энергию, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—	—	
ставка за содер- жание тепловой мощности, тыс. руб./ Гкал/ч в мес.	—	—	—	—	—	—	—	



**ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА № ДПР-П-14.11-5/22
(по вопросу № 4)**

**заседания правления
Департамента экономической политики и развития города Москвы
г. Москва**

от 14 ноября 2022 г.

Председествовал:
Заместитель председателя правления

Д.В. Путин

Члены правления:

**М.В. Гладких
Н.В. Кузьмина
Л.И. Напёрова
М.Н. Пелевина
Е.А. Рыжкова
Н.Г. Полещук**

Вопрос № 4 «О корректировке на 2023 год установленных долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям открытым акционерным обществом «Машиностроительный завод «Маяк»»

(Путин Д.В., Гладких М.В., Кузьмина Н.В., Напёрова Л.И., Пелевина М.Н., Рыжкова Е.А., Полещук Н.Г., Алексеева С.Ю.)

4.1. 14.11.2022 в связи с необходимостью дополнительной проработки указанного вопроса **объявляется перерыв до 17.11.2022** в рассмотрении указанного вопроса.

17.11.2022 Правление приступило к рассмотрению вышеуказанного вопроса.

Принять к сведению информацию начальника Управления ценообразования в теплоснабжении и коммунальной сфере М.В. Гладких о том, что в Департамент экономической политики и развития города Москвы (далее – Департамент) поступило предложение открытого акционерного общества Машиностроительный завод «Маяк» (ОГРН 1027700319954) (далее – организация) о корректировке на 2023 год установленных долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям (вх. от 26.04.2022 № ДПР-3-10997/22), с приложением расчетных и обосновывающих материалов (вх. от 26.04.2022 № ДПР-3-10996/22).

Экспертиза документов по предложению о корректировке на 2023 год установленных долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям организацией, осуществляется в соответствии с Положением о Департаменте экономической политики и развития города Москвы, утвержденным постановлением Правительства Москвы от 17.05.2011 № 210-ПП.

По итогам анализа документов по предложению организации о корректировке на 2023 год установленных долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, в адрес организации направлены дополнительные запросы документов письмами Департамента исх. от 16.05.2022 № ДПР-3-10996/22-1, 02.09.2022 № ДПР-3-14186/22-1. Дополнительные материалы представлены организацией письмами вх. от 25.05.2022 № ДПР-3-14186/22, от 14.09.2022 № ДПР-3-25246/22.

Утвержденная в установленном порядке инвестиционная программа (или проект инвестиционной программы) с обоснованием потребности в средствах, необходимых для прямого финансирования и обслуживания заемного капитала, и указанием источников финансирования инвестиционной программы у организации отсутствует.

Согласованная в установленном порядке программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности у организации отсутствует.

Фактические затраты в сфере теплоснабжения за 1 полугодие 2022 года представлены организацией письмом вх. от 19.08.2022 № ДПР-3-22899/22.

Представленные организацией материалы соответствуют требованиям пункта 16 Правил регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075

(далее – Правила регулирования).

Копии документов, подтверждающих проведение заявителем закупки товаров (работ, услуг) в установленном законодательством Российской Федерации порядке, организацией не представлены, в связи с тем, что организацией торги не проводятся.

При проведении оценки экономической обоснованности расходов организации эксперты Департамента исходят из того, что ответственность за достоверность представленных в составе тарифного дела материалов возлагается на организацию.

В соответствии с Правилами регулирования, Регламентом открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденным приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163, и на основании предложения организации приказом Департамента от 12.05.2022 № 234-ТД открыто дело о корректировке на 2023 год установленных долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям организацией (уведомление исх. от 16.05.2022 № ДПР-3-10996/22-1).

Плановые (внеплановые) выездные и документарные проверки в отношении организации в 2020-2022 годах не проводились.

Перечень нормативных правовых актов, использованных в процессе проведения экспертизы

1. Гражданский кодекс Российской Федерации.
2. Налоговый кодекс Российской Федерации.
3. Федеральный закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях».
4. Федеральный закон от 26.07.2006 № 135-ФЗ «О защите конкуренции».
5. Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».
6. Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».
7. Постановление Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».
8. Постановление Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (далее – постановление Правительства РФ от 14.11.2022 № 2053).
9. Приказ ФСТ России от 12.04.2013 № 91 «Об утверждении Единой системы классификации и раздельного учета затрат относительно видов деятельности теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций, а также Системы отчетности, представляемой в федеральный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области регулирования цен (тарифов), органы местного самоуправления поселений и городских округов».

10. Регламент открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденный приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163.

11. Методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания).

12. Иные нормативные правовые акты Российской Федерации.

Перечень имущества, участвующего в процессе формирования затрат

В состав имущества, участвующего в процессе производства и реализации тепловой энергии, входят котельная, бойлерная и тепловые сети.

В качестве документов, подтверждающих законное владение в отношении указанного имущества, организацией представлены:

- копия свидетельства о государственной регистрации права собственности от 21.06.2011 серия 77-АН № 343751 на котельную, расположенную по адресу: г. Москва, ул. Ибрагимова, д. 31, корп. 18;

- копия свидетельства о государственной регистрации права собственности от 21.06.2011 серия 77-АН № 343750 на склад, расположенный по адресу: г. Москва, ул. Ибрагимова, д. 31, корп. 26;

- кадастровый паспорт от 04.07.2012 на здание (котельную), расположенное по адресу: г. Москва, ул. Ибрагимова, д. 31, корп. 18;

- кадастровый паспорт от 02.02.2011 на здание (склад), расположенное по адресу: г. Москва, ул. Ибрагимова, д. 31, корп. 26;

- экспликация здания склада, расположенного по адресу: г. Москва, ул. Ибрагимова, д. 31, корп. 26, подтверждающая расположение в нем бойлерной и насосной;

- копии договоров аренды от 27.09.2017 № М-03-051289, № М-03-051294 земельных участков, расположенных по адресу: г. Москва, ул. Ибрагимова, д. 31, корп. 18 и корп. 26, заключенные до 11.08.2066 (имеются отметки о государственной регистрации);

- план приватизации Государственного машиностроительного завода «Маяк», утвержденный распоряжением Государственного комитета Российской Федерации по управлению государственным имуществом № 1722-р от 28.06.1997;

- инвентарные карточки учета объектов основных средств на следующие объекты:

- сети отопительные в проходном канале от котельной (инвентарный № 00003007);

- сети отопительные в проходном канале от пропитки (инвентарный № 00003008);

- паропровод (инвентарный № 00003020).

Учет доходов и расходов, получаемых от регулируемой деятельности

Обязанность ведения раздельного учета расходов и доходов по регулируемым видам деятельности, объемов тепловой энергии (теплоносителя) определена в пункте 10 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения,

утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования).

Организацией представлена копия учетной политики для целей бухгалтерского учета, утвержденная приказом от 30.12.2019 № 257.

Услуга теплоснабжения не является основным видом деятельности для организации.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат, обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии и экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации

Приказом Департамента от 15.11.2018 № 164-ТР для организации в соответствии с пунктом 75 Основ ценообразования установлены следующие долгосрочные параметры регулирования в целях установления тарифов на тепловую энергию (мощность) на долгосрочный период регулирования:

№ п/п	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов,	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
		тыс. руб.	%	%	–	–	–	–
1	2019	9 868,06	–	–	–	–	–	–
2	2020	–	1,0	–	–	–	–	–
3	2021	–	1,0	–	–	–	–	–
4	2022	–	1,0	–	–	–	–	–
5	2023	–	1,0	–	–	–	–	–

В соответствии с пунктом 51 Основ ценообразования значения долгосрочных параметров регулирования деятельности регулируемой организации, для которой устанавливаются такие тарифы, определяются органом регулирования на весь долгосрочный период регулирования, в течение которого не пересматриваются.

Приказом Департамента от 15.11.2018 № 164-ТР (в редакции приказов Департамента от 16.10.2019 № 133-ТР, от 30.10.2020 № 129-ТР, от 28.09.2021 № 94-ТР) установлены долгосрочные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям организацией, на 2019–2023 годы.

Предлагаемые организацией для корректировки долгосрочные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям организацией, на период регулирования составляют (без учета НДС):

Период	Единица измерения	2023 год
с 01.01 по 30.06	руб./Гкал	2 324,09
с 01.07 по 31.12	руб./Гкал	3 884,43

Темп изменения предлагаемых организацией к утверждению скорректированных долгосрочных тарифов к уровню установленных составляет:

Период	Единица измерения	2023 год
с 01.01 по 30.06	%	100,0
с 01.07 по 31.12	%	167,1

Организацией подана электронная тарифная заявка. Эксперты Департамента отмечают, что данные электронной тарифной заявки представленные в формате шаблона заполнены некорректно.

Данные, приведенные в предложении организации о корректировке на 2023 год установленных долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, основаны на расчетах, выполненных организацией.

Согласно пункту 31 Основ ценообразования при определении плановых (расчетных) и фактических значений расходов использованы нормы и нормативы, предусмотренные законодательством Российской Федерации о бухгалтерском и налоговом учете и законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения. При отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов использовались отчетные данные, представленные организацией.

Организация осуществляет деятельность с использованием общей системы налогообложения, в связи с чем суммы НДС по приобретаемым товарам (работам и услугам) не признаются расходами организации и не учитываются при формировании себестоимости оказываемых услуг.

В соответствии с пунктом 26 Основ ценообразования тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, рассчитаны в виде одноставочных тарифов.

Расчет одноставочных долгосрочных тарифов выполнен в соответствии с пунктом 143 Методических указаний с учетом совокупной необходимой валовой выручки регулируемой организации по производству тепловой энергии (мощности), ее передаче и сбыту в соответствии с главами IX.I и IX.II Методических указаний.

В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования в целях корректировки долгосрочных тарифов согласно пункту 49 Методических указаний орган регулирования ежегодно уточняет плановую необходимую валовую выручку на каждый год до конца долгосрочного периода регулирования с использованием уточненных значений прогнозных параметров регулирования.

Индексы роста потребительских цен и индексы роста цен

При корректировке величин расходов по статьям затрат на 2023 год были применены следующие индексы в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, одобренным на заседании Правительства Российской Федерации и опубликованным 28.09.2022 (далее – Прогноз):

Показатель	2023 год
Индекс роста потребительских цен	106,0
Индекс роста цен на природный газ	108,5

В связи с отсутствием в Прогнозе индекса изменения цен электрической энергии на розничном рынке электрической энергии, экспертами Департамента затраты приняты на планируемом уровне в соответствии с прогнозом изменения цен на розничном рынке электрической энергии для потребителей города Москвы, кроме населения, на 2023 год – 108,6 %.

1. Обоснование объемов полезного отпуска тепловой энергии (баланс)

В составе материалов на корректировку установленных долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, организацией по балансовым показателям были представлены следующие документы:

- баланс тепловой энергии на 2023 год;
- расчет баланса топлива;
- режимные карты котлов;
- схема теплоснабжения;
- копии договоров теплоснабжения с потребителями;
- другие обосновывающие документы и материалы.

Организацией на 2023 год были заявлены следующие величины балансовых показателей:

- выработка тепловой энергии – 16,624 тыс. Гкал;
- собственные нужды источников тепла – 0,388 тыс. Гкал;
- отпуск тепловой энергии в сеть – 16,236 тыс. Гкал;
- потери в тепловых сетях – 2,100 тыс. Гкал;
- полезный отпуск всего – 14,136 тыс. Гкал.

Эксперты Департамента отмечают, что при расчете скорректированных тарифов на 2023 год организацией принят полезный отпуск 5,931 тыс. Гкал.

Формирование расчетных объемов отпуска тепловой энергии в целях расчета тарифов в сфере теплоснабжения регламентировано разделом III Методических указаний, в соответствии с которым объем реализации тепловой энергии и подключенной нагрузки определяется исходя из количественной оценки ожидаемого уровня потребления тепловой энергии, тепловой нагрузки с учетом данных, предоставляемых регулирующими организациями при установлении тарифов в сфере теплоснабжения, в том числе договорных (заявленных на расчетный период регулирования потребителями) объемов, и статистических данных, в том числе среднегодового фактического потребления за три предыдущих года и планов регионального развития, в том числе с учетом фактического отключения (подключения) потребителей, объемов потерь и других параметров, используемых при расчете объемов.

В составе материалов тарифного дела организацией предоставлены данные о фактических объемах реализации тепловой энергии за предшествующие периоды с разбивкой по группам потребителей, реестр договоров с потребителями тепловой энергии, данные бухгалтерского учета, формы статистической отчетности № 46-ТЭ.

Корректировка на 2023 год установленных долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям организацией, произведена экспертами Департамента исходя из балансовых показателей:

- выработка тепловой энергии – 16,604 тыс. Гкал;
- собственные нужды источников тепла – 0,388 тыс. Гкал;
- отпуск тепловой энергии в сеть – 16,216 тыс. Гкал;
- потери в тепловых сетях – 2,100 тыс. Гкал;
- полезный отпуск всего – 14,116 тыс. Гкал, в том числе:

- собственное потребление тепловой энергии – 9,386 тыс. Гкал;
- прочие потребители – 4,730 тыс. Гкал;
- удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки, – 160,50 кг у. т./Гкал.

Отклонение скорректированного объема полезного отпуска тепловой энергии от объема, учтенного при корректировке установленных долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), утвержденных приказом Департамента от 28.09.2021 № 94-ТР, представлено в таблице:

Период регулирования	Учтено на период, тыс. Гкал	Корректировка на период, тыс. Гкал	Отклонение, тыс. Гкал
Тепловая энергия			
2023 год	14,116	14,116	0,0

2. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и их динамика к предыдущему периоду регулирования

Корректировка на 2023 год установленных долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям организацией, осуществляется экспертами Департамента в соответствии с Методическими указаниями.

а. Корректировка расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя

В соответствии с пунктом 50 Методических указаний при корректировке плановых значений расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя:

- объемы используемых энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя корректируются при наступлении обстоятельств, указанных в пункте 118 Методических указаний;

- стоимость покупки единицы энергетических ресурсов корректируется с учетом уточнения значений, установленных на очередной расчетный период регулирования цен (тарифов) и индексов изменения цен, определенных в прогнозе социально-экономического развития.

Пунктом 118 Методических указаний определено, что в случае если по данным, представленным регулируемой организацией, более 75 процентов фактического объема отпуска тепловой энергии из эксплуатируемых ею тепловых сетей определялось по показаниям приборов учета в предыдущий отчетный период (расчетный период регулирования), то в необходимую валовую выручку такой регулируемой организации на последующие годы (расчетные периоды регулирования) включаются расходы на оплату фактического объема потерь, рассчитанного по данным предыдущего отчетного периода (расчетного периода регулирования), с применением к нему определяемых органом регулирования ежегодных темпов снижения объема потерь тепловой энергии до уровня нормативных технологических потерь, соответствующих инвестиционной программе регулируемой организации. Указанная информация организацией в Департамент не предоставлена.

Стоимость покупки единицы энергетических ресурсов определена с учетом

уточнения значений, установленных на очередной расчетный период регулирования тарифов, и индексов изменения цен, определенных Прогнозом.

Скорректированные расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя заявлены организацией в следующем размере:

Показатель	Единица измерения	2023 год
Ресурсы	тыс. руб.	21 575,99

2.1.1. Топливо на технологические цели (газ природный)

Скорректированные расходы на топливо на технологические цели (газ природный) заявлены организацией исходя из планируемого объема газа на выработку тепловой энергии 2 231,615 тыс. куб. м в следующем размере:

Показатель	Единица измерения	2023 год
Топливо	тыс. руб.	17 802,47

Обоснование расчета стоимости 1 куб. м газа организацией представлен.

В качестве обосновывающих материалов по данной статье затрат организацией представлены копии договоров поставки газа от 26.09.2018 № 32-4-0820/18 с ООО «Газпром межрегионгаз Москва», об оказании услуг по транспортировке газа от 25.01.2021 № 3144/22ТГ с АО «МОСГАЗ», с приложением счетов-фактур к указанным договорам за январь-апрель 2022 года.

При расчете расходов на топливо на технологические цели (газ природный) применены оптовые цены на газ, утвержденные приказом ФАС России от 01.07.2022 № 493/22, плата за снабженческо-сбытовые услуги, утвержденная приказом ФАС России от 26.10.2021 № 1174/21, тарифы на услуги по транспортировке газа, утвержденные приказом ФАС России от 27.12.2021 № 1533/21, специальная надбавка для финансирования программы газификации, утвержденная приказом Департамента от 27.12.2021 № 487-ТР, и индекс роста цен на природный газ в соответствии с Прогнозом.

Экспертами Департамента расходы по данной статье скорректированы исходя из планируемого объема газа на выработку тепловой энергии – 2 227,30 тыс. куб. м, удельного расхода условного топлива 160,50 кг. у. т./Гкал и расчетной объемной теплоты сгорания – 8 180 Ккал/куб. м.

Анализ динамики скорректированных расходов на топливо и сравнение с предложением организации представлены в таблице:

Показатель	Единица измерения	2023 год
Предложение Департамента	тыс. руб.	16 432,14
Отклонение предложения Департамента от предложения организации	тыс. руб.	-1 370,33
Темп роста к предыдущему периоду	%	115,1

Отклонение предложения Департамента от предложения организации обусловлено применением организацией при расчетах цен на природный газ отличных от учтенных экспертами Департамента. Рост расходов обусловлен ростом прогнозной цены на природный газ.

2.1.2. Расходы на электрическую энергию

Скорректированные расходы на электрическую энергию заявлены

организацией исходя из объема электрической энергии 603,53 тыс. кВт. ч в следующем размере:

Показатель	Единица измерения	2023 год
Электрическая энергия	тыс. руб.	3 385,83

Обоснование расчета стоимости 1 кВт. ч электрической энергии организацией представлено.

В качестве обосновывающих материалов по данной статье затрат организацией представлены копия договора энергоснабжения от 01.05.2007 № 14720991 с ПАО «Мосэнергосбыт» с приложением актов приема-передачи электрической энергии (мощности) и счетов-фактур к указанному договору за январь-апрель 2022 года.

Экспертами Департамента расходы по данной статье скорректированы исходя из объема электрической энергии 498,11 тыс. кВт. ч (в соответствии с принятым на 2022 год удельным расходом электрической энергии и планируемым объемом выработки тепловой энергии на 2023 год) и стоимости электрической энергии в соответствии с представленными счетами-фактурами и принятым ростом цен на электрическую энергию.

Анализ динамики скорректированных расходов на электрическую энергию и сравнение с предложением организации представлены в таблице:

Показатель	Единица измерения	2023 год
Предложение Департамента	тыс. руб.	2 911,30
Отклонение предложения Департамента от предложения организации	тыс. руб.	-474,53
Темп роста к предыдущему периоду	%	108,6

Темп роста расходов обусловлен ростом прогнозной цены на электрическую энергию на розничном рынке электрической энергии для организации.

2.1.3. Расходы на холодную воду

Скорректированные расходы на холодную воду заявлены организацией исходя из объема 10,070 тыс. куб. м в следующем размере:

Показатель	Единица измерения	2023 год
Холодная вода	тыс. руб.	387,70

Обоснование расчета стоимости 1 куб. м воды организацией представлено.

В качестве обосновывающих материалов по данной статье затрат организацией представлены расчет потребления воды котельной, копия договора от 20.10.1999 № 300196 с АО «Мосводоканал» с приложением актов и счетов-фактур к указанному договору за январь-апрель 2022 года.

Экспертами Департамента расходы на холодную воду скорректированы исходя из объема 7,46 тыс. куб. м (в соответствии с фактическим объемом потребления воды в 2021 году) и тарифа на питьевую воду, планируемого к установлению для АО «Мосводоканал» на 2023 год.

Анализ динамики скорректированных расходов на холодную воду и сравнение с предложением организации представлены в таблице:

Показатель	Единица измерения	2023 год
Предложение Департамента	тыс. руб.	304,59
Отклонение предложения Департамента	тыс. руб.	-83,11

от предложения организации		
Темп роста к предыдущему периоду	%	98,2

Анализ динамики скорректированных расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя и сравнение с предложением организации представлены в таблице:

Показатель	Единица измерения	2023 год
Предложение Департамента	тыс. руб.	19 648,03
Отклонение предложения Департамента от предложения организации	тыс. руб.	-1 927,96
Темп роста к предыдущему периоду	%	113,8

Отклонение скорректированных расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя от расходов, учтенных при корректировке установленных долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), утвержденных приказом Департамента от 28.09.2021 № 94-ТР, представлено в таблице:

Период регулирования	Учтено на период, тыс. руб.	Корректировка на период, тыс. руб.	Отклонение, тыс. руб.
2023 год	17 824,06	19 648,03	1 823,97

2.2. Расчет скорректированных операционных (подконтрольных) расходов

2.2.1. Базовый уровень операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования

Базовый уровень операционных (подконтрольных) расходов организации на 2019 год установлен в размере 9 868,06 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 14 Основ ценообразования в течение периода действия регулируемых цен (тарифов) дополнительные средства, полученные регулируемой организацией в результате снижения операционных расходов вследствие повышения эффективности деятельности этой организации при осуществлении ею регулируемого вида деятельности, остаются в ее распоряжении. Сокращение затрат регулируемой организации не является основанием для досрочного (до даты окончания срока действия цен (тарифов) на товары (услуги) указанной регулируемой организации) пересмотра цен (тарифов) на товары (услуги) этой регулируемой организации.

2.2.2. Корректировка операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования

Скорректированные операционные (подконтрольные) расходы заявлены организацией в следующем размере:

Показатель	Единица измерения	2023 год
Операционные расходы	тыс. руб.	11 029,73

При корректировке установленных долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, операционные (подконтрольные) расходы определены экспертами Департамента в соответствии с формулой 10 пункта 36 Методических указаний.

Размер активов при корректировке установленных долгосрочных тарифов

на тепловую энергию (мощность), утвержденных приказом Департамента от 28.09.2021 № 94-ТР, приняты экспертами Департамента:

– по передаче тепловой энергии, теплоносителя по количеству условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления этой деятельности, в размере 66,65 у.е.;

– по производству тепловой энергии (мощности) принят по установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в размере 11,00 Гкал/ч.

Изменения в составе имущества, затраты по которому учтены при корректировке установленных долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), по сравнению с предыдущим годом долгосрочного периода регулирования, не выявлены.

Скорректированные операционные расходы, принятые экспертами Департамента на 2023 год, и сравнение с предложением организации представлены в таблице:

Показатель	Единица измерения	2023 год
Предложение Департамента	тыс. руб.	11 129,42
Отклонение предложения Департамента от предложения организации	тыс. руб.	99,69

Отклонение уровня скорректированных операционных расходов с учетом значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных Прогнозом, от значений, которые были использованы при корректировке установленных долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), утвержденных приказом Департамента от 28.09.2021 № 94-ТР, представлено в таблице:

Период регулирования	Учтено на период, тыс. руб.	Корректировка на период, тыс. руб.	Отклонение, тыс. руб.
2023 год	10 919,43	11 129,42	209,99

2.3. Расчет скорректированных неподконтрольных расходов

Организацией скорректированные неподконтрольные расходы заявлены в следующем размере:

Показатель	Единица измерения	2023 год
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	7 642,49

2.3.1. Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности

В качестве обосновывающих материалов по данной статье затрат организацией представлены расчет объемов водоотведения на котельную, копия договора от 20.10.1999 № 300196 с АО «Мосводоканал» с приложением актов и счетов-фактур к указанному договору за январь-апрель 2022 года.

Экспертами Департамента расходы по данной статье скорректированы исходя из объема 3,11 тыс. куб. м (в соответствии с фактическим объемом водоотведения в 2021 году) и тарифа на водоотведение, планируемого к установлению для АО «Мосводоканал» на 2023 год.

Анализ динамики скорректированных расходов на оплату услуг,

оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, представлен в таблице:

Показатель	Единица измерения	2023 год
Предложение Департамента	тыс. руб.	103,50
Отклонение предложения Департамента от предложения организации	тыс. руб.	103,50
Темп роста к предыдущему периоду	%	122,7

Темп роста расходов обусловлен ростом тарифов на водоотведение для АО «Мосводоканал».

2.3.2. Арендная плата

Расходы на арендную плату земли заявлены организацией в размере 48,12 тыс. руб.

В качестве обосновывающих материалов по данной статье затрат организацией представлены копии договоров аренды от 27.09.2017 № М-03-051289, № М-03-051294 земельных участков, расположенных по адресу: г. Москва, ул. Ибрагимова, д. 31, корп. 18 и корп. 26.

Указанные расходы исключены экспертами Департамента в полном объеме в связи с учетом указанных расходов в составе операционных расходов.

2.3.3. Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей

Скорректированные расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей заявлены организацией в следующем размере:

Показатель	Единица измерения	2023 год
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	61,30
Расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	-
Налог на имущество	тыс. руб.	61,30

В качестве обосновывающих материалов по данной статье затрат организацией представлены:

- расчет налога на имущество;
- копия страхового полиса обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте № ИГХ12244024322000.

Экспертами Департамента расходы по данной статье скорректированы на основании представленных материалов и составили:

Показатель	Единица измерения	2023 год
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	74,34
Расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	12,93
Налог на имущество	тыс. руб.	61,40

Анализ динамики скорректированных расходов на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей и сравнение с предложением организации представлены в таблице:

Показатель	Единица измерения	2023 год
Отклонение предложения Департамента от предложения организации	тыс. руб.	13,04
Темп роста к предыдущему периоду	%	113,7

Отклонение от предложения организации обусловлено не включением в электронной тарифной заявке расходов на страхование в неподконтрольные расходы.

2.3.4. Расходы по статье «Отчисления на социальные нужды»

Скорректированные расходы по данной статье заявлены организацией в следующем размере:

Показатель	Единица измерения	2023 год
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	6 928,60

В качестве обосновывающих материалов по данной статье затрат организацией представлена копия уведомления о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 1,7 %.

Экспертами Департамента расходы по данной статье скорректированы на основании представленных материалов в размере 31,7 %, в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Скорректированные расходы по данной статье затрат по расчету экспертов Департамента, анализ динамики указанных расходов и сравнение с предложением организации представлены в таблице:

Показатель	Единица измерения	2023 год
Предложение Департамента	тыс. руб.	3 126,93
Отклонение предложения Департамента от предложения организации	тыс. руб.	-3 801,67
Темп роста к предыдущему периоду	%	104,9

2.3.5. Расходы по статье «Амортизация основных средств и нематериальных активов»

Скорректированные расходы по данной статье заявлены организацией в следующем размере:

Показатель	Единица измерения	2023 год
Амортизация	тыс. руб.	604,47

В качестве обосновывающих материалов по данной статье затрат организацией представлены:

- отчет по основным средствам за первое полугодие 2022 года;
- инвентарные карточки учета объектов основных средств.

Скорректированные расходы по данной статье затрат по расчету экспертов Департамента, анализ динамики указанных расходов и сравнение с предложением организации представлены в таблице:

Показатель	Единица измерения	2023 год
Предложение Департамента	тыс. руб.	550,01
Отклонение предложения Департамента от предложения организации	тыс. руб.	-54,46
Темп роста к предыдущему периоду	%	122,5

Рост расходов обусловлен предоставлением организацией дополнительных документов по объектам основных средств, участвующих в процессе производства и реализации тепловой энергии. При расчете экономически обоснованного размера амортизации на 2023 год срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определялся экспертами Департамента в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1, согласно пункту 43 Основ ценообразования.

2.3.5. Экономия, определенная в прошедшем периоде регулирования, и подлежащая учету в последующем долгосрочном периоде регулирования

Экспертами Департамента в соответствии с пунктами 43-44 Методических указаний проведен анализ экономии от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя.

По результатам анализа фактических данных за 2019 год выявлена экономия операционных расходов в размере 526,78 тыс. руб.

По результатам анализа фактических данных за 2020 год выявлена экономия операционных расходов в размере 806,95 тыс. руб.

По результатам анализа фактических данных за 2021 год выявлена экономия операционных расходов в размере 2 198,86 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 39 Методических указаний суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая регулируемой организацией в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, включается в необходимую валовую выручку регулируемой организации в первые пять лет очередного долгосрочного периода регулирования.

Скорректированные неподконтрольные расходы, рассчитанные экспертами Департамента, анализ динамики указанных расходов и сравнение с предложением организации представлены в таблице:

Показатели	Единица измерения	2023 год
Предложение Департамента	тыс. руб.	3 854,78
Отклонение предложения Департамента от предложения организации	тыс. руб.	-3 787,71
Темп роста к предыдущему периоду	тыс. руб.	107,7

Отклонение уровня скорректированных неподконтрольных расходов с учетом значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных Прогнозом, от значений, которые были использованы при корректировке установленных долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), утвержденных приказом Департамента от 28.09.2021 № 94-ТР, представлено в таблице:

Период регулирования	Учтено на период, тыс. руб.	Корректировка на период, тыс. руб.	Отклонение, тыс. руб.
2023 год	3 660,13	3 854,78	194,65

2.4. Расчет прибыли

2.4.1. Прибыль

Расходы из прибыли организацией не заявлены и не учтены при корректировке тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям.

2.4.2. Расчетная предпринимательская прибыль

Скорректированные расходы по данной статье заявлены организацией в следующем размере:

Показатель	Единица измерения	2023 год
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	862,06

В соответствии с письмом ФАС России от 18.07.2018 № ВК/55514/18 расчетная предпринимательская прибыль включается в состав необходимой валовой выручки регулируемой организации до начала долгосрочного периода регулирования в размере, определенном в соответствии с Основами ценообразования, и в течение долгосрочного периода регулирования не пересматривается.

Анализ динамики скорректированных расходов по данной статье и сравнение с предложением организации представлены в таблице:

Показатель	Единица измерения	2023 год
Предложение Департамента	тыс. руб.	862,06
Отклонение предложения Департамента от предложения организации	тыс. руб.	0,00
Темп роста к предыдущему периоду	%	102,9

Организацией заявлена скорректированная необходимая валовая выручка в следующих размерах:

Показатель	Единица измерения	2023 год
Необходимая валовая выручка, в том числе:	тыс. руб.	41 110,26
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	11 029,73
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	7 642,49
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	21 575,99
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	862,06

По результатам экспертизы, проведенной экспертами Департамента, скорректированная необходимая валовая выручка организации составила:

Показатель	Единица измерения	2023 год
Необходимая валовая выручка, в том числе:	тыс. руб.	35 494,29
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	11 129,42
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	3 854,78
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	19 648,03
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	862,06

Отклонение уровня скорректированной необходимой валовой выручки

с учетом значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных Прогнозом, от значений, которые были использованы при корректировке установленных долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), утвержденных приказом Департамента от 28.09.2021 № 94-ТР, представлено в таблице:

Период регулирования	Учтено на период, тыс. руб.	Корректировка на период, тыс. руб.	Отклонение, тыс. руб.
2023 год	33 265,68	35 494,29	2 228,61

Анализ динамики скорректированной необходимой валовой выручки и сравнение с предложением организации представлены в приложении № 4 к настоящему протоколу.

3. Расчет скорректированных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

В соответствии с подпунктом 6 пункта 3 постановления Правительства РФ от 14.11.2022 № 2053 регулируемые цены (тарифы) в сфере теплоснабжения устанавливаются (корректируются) на 2023 год без календарной разбивки и вводятся в действие с 01.12.2022.

Организация отпускает потребителям тепловую энергию с использованием теплоносителя в горячей воде и отборном паре давлением от 1,2 до 2,5 кг/см². Установленная тепловая мощность источника тепловой энергии организации составляет 11,00 Гкал/ч.

Деятельность организации по поставке тепловой энергии с использованием теплоносителя в виде пара не подлежит государственному регулированию в соответствии с пунктом 5(2) Основ ценообразования с 01.01.2018.

Таким образом, у Департамента отсутствуют законные основания для установления долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) с использованием теплоносителя в виде пара, поставляемую потребителям.

По расчету экспертов Департамента скорректированные долгосрочный тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям организацией, с использованием теплоносителя в горячей воде, составил:

- для всех групп потребителей, за исключением населения – 2 514,44 руб./Гкал (без учета НДС).

Темп изменения предлагаемого к утверждению скорректированного долгосрочного тарифа на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям организацией, к уровню установленного с 01.07.2022 составляет – 108,2 %.

4.1. Правление решило:

- Осуществить корректировку на 2023 год установленных долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям открытым акционерным обществом «Машиностроительный завод «Маяк», и установить в размере:

-для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без учета НДС):

с 01.12.2022 по 31.12.2023 – 2 514,44 руб./Гкал.

Голосование – за – единогласно

(Путин Д.В., Гладких М.В., Кузьмина Н.В.,
Напёрова Л.И., Пелевина М.Н., Рыжкова Е.А.)

Решение принято

Заместитель руководителя
Департамента экономической
политики и развития города Москвы

Д.В. Путин

Секретарь правления Департамента
экономической политики и развития
города Москвы

С.Ю. Алексеева

Расчет скорректированной необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов и расчет скорректированных долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ОАО «Машиностроительный завод «Маяк», на 2022-2023 годы

№ п. п.	Наименование расхода	Единица измерения	2019 год			2020 год			2021 год			2022 год			2023 год			Темп роста, 2023/2022, %
			Утверждено Департаментом	Утверждено Департаментом	Утверждено Департаментом	Утверждено Департаментом	Утверждено Департаментом	Утверждено Департаментом	Предложение регулируемой организации	Предложение Департамента	Отклонение предложения Департамента от предложения организации							
	2	3	4	5	6	7	8	9	10									
1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб.	9 868,06	10 062,46	10 320,46	10 605,51	11 029,73	11 129,42	99,69								104,9	
2	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	3 571,74	3 412,13	3 468,25	3 578,48	7 642,49	3 854,78	-3 787,71								107,7	
3	Расходы на приобретение (произ-водство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб.	15 613,88	15 974,13	16 475,64	17 266,97	21 575,99	19 648,03	-1 927,96								113,8	
4	Прибыль	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-								-	
5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	771,73	790,40	813,93	837,64	862,06	862,06	0,00								102,9	
6	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-								-	
7	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-								-	
8	Корректировка с учетом надежно-сти и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-								-	
9	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-								-	
10	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энерго-сбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (рас-четных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффек-тивности от установленных сроков реализации такой программы	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-								-	
11	ИТОГО необходимая валовая выручка, в т.ч.	тыс.руб.	29 825,41	30 239,12	31 078,28	32 288,60	41 110,26	35 494,29	-5 615,97								109,9	
11.1.	необходимая валовая выручка (теплоноситель "вода")	тыс.руб.	-	-	-	-	17 266,31	-	-								-	
12	Товарная выручка	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-								-	
13	Полезный отпуск	тыс.Гкал	14,124	14,114	14,116	14,116	5,931	14,116	8,19								100,0	
	- с 1 января по 30 июня	тыс.Гкал	8,800	7,661	8,795	8,795	3,700	8,795	-								-	
	- с 1 июля по 31 декабря	тыс.Гкал	5,324	6,453	5,321	5,321	2,231	5,321	-								-	
	на нужды предприятия (год)	тыс.Гкал	8,824	9,384	9,386	9,386	3,491	4,730	-								-	
	население (год)	тыс.Гкал	-	-	-	-	-	-	-								-	
	прочие потребители (год)	тыс.Гкал	5,300	4,730	4,730	4,730	2,440	4,730	-								-	
14	Тарифы* (без учета НДС)	руб./Гкал	2 111,66	2 142,46	2 201,60	2 287,34	2 911,10	2 514,44	-396,67								109,93	
	- с 1 января по 30 июня	руб./Гкал	2 070,41	2 125,00	2 163,18	2 265,11	2 324,09	2 514,44	-								108,2	
	- с 1 июля по 31 декабря	руб./Гкал	2 179,84	2 163,18	2 265,11	2 324,09	3 884,43	2 514,44	-								100,0	

*-темп роста тарифов определен по отношению к тарифу, установленному на предыдущий период (полугодие)