



МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА

заседания Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики
Челябинской области от 29 ноября 2018 года № 77

Председательствовал:

Т.В. Кучиц - Министр тарифного регулирования и энергетики
Челябинской области

Присутствовали:

Члены Правления:

- А.А. Дрыга - Первый заместитель Министра тарифного регулирования и энергетики Челябинской области;
- И.В. Малюгова - Заместитель Министра тарифного регулирования и энергетики Челябинской области;
- Е.В. Черепанова - Заместитель Министра тарифного регулирования и энергетики Челябинской области;
- А.В. Симоненко - начальник управления ценообразования в энергетическом комплексе Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области (далее – МТриЭ);
- Е.В. Лябова - заместитель начальника управления ценообразования в энергетическом комплексе - начальник отдела МТриЭ;
- Е.С. Просвирин - начальник отдела МТриЭ;
- Е.Л. Бондаренко - главный специалист-эксперт отдела анализа товарных и финансовых рынков Управления Федеральной антимонопольной службы по Челябинской области

Участвовали в работе Правления:

- С.С. Сапин - заместитель начальника управления ценообразования в энергетическом комплексе - начальник отдела МТриЭ;
- М.В. Костюкевич - консультант отдела МТриЭ.

Повестка дня:

21. Об установлении (корректировке) регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения на 2019 год и последующие периоды.

21.2.1. ПАО «Магнитогорский металлургический комбинат».

При установлении тарифов на тепловую энергию на 2019-2023 годы, поставляемую ПАО «Магнитогорский металлургический комбинат» потребителям Магнитогорского городского округа, применен метод индексации.

Расчет необходимой валовой выручки для осуществления регулируемой деятельности на 2019 год выполнен МТРИЭ в соответствии с Основами ценообразования в сфере теплоснабжения (далее – Основы ценообразования) и Правилами установления долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций в отнесенной законодательством Российской Федерации к сферам деятельности субъектов естественных монополий сфере теплоснабжения и (или) цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, которые подлежат регулированию в соответствии с перечнем, определенным статьей 8 Федерального закона «О теплоснабжении» (далее – Правила установления долгосрочных параметров), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 года № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее – Методические указания), а также с учетом параметров Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и на плановый период 2019-2024 годов, одобренного Правительством Российской Федерации в 2018 году (далее – Прогноз).

Основные плановые (расчетные) показатели на расчетный период регулирования (на каждый год долгосрочного периода регулирования), в том числе, величина необходимой валовой выручки (далее – НВВ) регулируемой организации, использованная при расчете установленных тарифов, и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с Основами ценообразования, а также основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией, с указанием таких расходов и их величины, приведены в Приложении.

Индексы, используемые при формировании необходимой валовой выручки по статьям затрат на 2019-2023 годы в соответствии с параметрами Прогноза, представлены в таблице 1.

Таблица 1

Показатели	Плановые				
	2019	2020	2021	2022	2023
Индекс потребительских цен	1,046	1,034	1,040	1,040	1,040
Газ (с 1 июля)	1,014	1,030	1,030	1,030	1,030
Уголь	1,043	1,041	1,040	1,042	1,043
Мазут (дизельное топливо)	1,019	1,004	1,005	1,016	1,024
Прочее топливо	1,046	1,034	1,040	1,040	1,040
Электроэнергия	1,059	1,042	1,040	1,040	1,039
Вода (с 1 июля)	1,045	1,040	1,040	1,040	1,040

В соответствии с пунктом 51 Основ ценообразования долгосрочные тарифы устанавливаются органом регулирования для регулируемой организации в числовом выражении или в виде формул отдельно на каждый год долгосрочного периода регулирования на основании определенных органом регулирования для такой регулируемой организации значений долгосрочных параметров регулирования ее деятельности и иных прогнозных параметров регулирования.

Согласно пункту 35 Методических указаний до начала долгосрочного периода регулирования на основе долгосрочных параметров регулирования и иных прогнозных параметров регулирования орган регулирования рассчитывает НВВ регулируемой организации отдельно на каждый *i*-й расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования, по формуле (9) Методических указаний.

Полезный отпуск тепловой энергии учтен МТриЭ в размере 2 725 329,96 Гкал и определен в соответствии с пунктами 22 и 22(1) Основ ценообразования.

По тарифному предложению ПАО «Магнитогорский металлургический комбинат» НВВ на 2019 год запланирована в размере 2 268 267,24 тыс. рублей.

В результате анализа статей затрат по расчету Министерства НВВ снижена относительно предложения организации на 8,2% и составила 2 082 259,60 тыс. рублей.

Рассмотрев предусмотренные в повестке дня вопросы и обменявшись мнениями, Правление МТриЭ единогласно **решило**:

Установить долгосрочные параметры регулирования на период регулирования 2019 – 2023 годов для формирования тарифов на тепловую энергию, поставляемую ПАО «Магнитогорский металлургический комбинат» потребителям Магнитогорского городского округа, с использованием метода индексации установленных тарифов, согласно таблице 2.

Таблица 2

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Показатели энергосбережения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
1.	ПАО «Магнитогорский металлургический комбинат»	2019	66 147,14	-	-	-	-
		2020	-	1,00	-	-	-
		2021	-	1,00	-	-	-
		2022	-	1,00	-	-	-
		2023	-	1,00	-	-	-

Учесть экономически обоснованные затраты ПАО «Магнитогорский металлургический комбинат», определенные в соответствии с требованиями Основ ценообразования и Методических указаний и с учетом параметров Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2019 год и на плановый период 2019-2024 годов, разработанного Министерством экономического развития Российской Федерации, установить с 1 января 2019 года по 31 декабря 2023 года и ввести в действие тарифы на тепловую энергию, поставляемую ПАО «Магнитогорский

металлургический комбинат» потребителям Магнитогорского городского округа, согласно Приложению.

Члены Правления		Результаты голосования		Решение Правления	
		Присутствовали лично	Письменное мнение		
1	Кучиц Т.В.	за		за воздержались против	7 чел. 0 чел. 0 чел.
2	Дрыга А.А.	за			
3	Малюгова И.В.	за			
4	Черепанова Е.В.	за			
5	Симоненко А.В.	за			
6	Лябова Е.В.	за			
7	Просвирин Е.С.	за			
8	Бондаренко Е.Л.	не голосует		Решение принято	

Министр



Т.В. Кучиц



Основные показатели деятельности ПАО "Магнитогорский металлургический комбинат" по отпуску тепловой энергии потребителям Магнитогорского городского округа на 2019 год

№ п/п	Статьи затрат	Ед.изм.	Регулируемый период 2019 г.			Основания отказа во включении в тариф расходов, предложенных регулируемой организацией
			Предложение регулируемой организации	Величина расходов, учтенных при регулировании	Величина расходов, предложенных регулируемой организацией, не включенных в тариф	
1	2	3	4	5	6	7
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	тыс. руб.	2 268 267,24	2 110 956,05	-157 311,19	
2	Операционные расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	тыс. руб.	280 433,94	66 147,14	-214 286,80	
3	- расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	13 911,28	25 998,67	12 087,39	Организацией расходы не подтверждены, МТРИЭ учтен нормативный запас материалов на ремонт в соответствии с Типовой инструкцией по технической эксплуатации и Рекомендациями по нормированию материальных ресурсов. Цены на материальные ресурсы учтены в соответствии с постановлением МТРИЭ от 16.08.2018 г. № 49/1
4	- оплата труда	тыс. руб.	88 737,29	40 148,47	-48 588,82	Расходы учтены МТРИЭ исходя из численности ОПП, цехового и АУП с учетом утвержденных приказами Госстроя России № 65 и 74 нормативов и среднемесячной заработной платы, рассчитанной с учетом ОТС ЖКХ на 2019 г.
5	- ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс. руб.	127 000,40	0,00	-127 000,40	Организацией расходы на 2019-2023 гг. не подтверждены. МТРИЭ учтен нормативный запас материалов на ремонт в статье "расходы на сырье и материалы"
6	- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс. руб.	15 566,70	0,00	-15 566,70	Организацией не представлены расчеты и материалы, обосновывающие необходимость и стоимость работ (услуг)
7	- расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	205,40	0,00	-205,40	Организацией не представлены расчеты и материалы, обосновывающие необходимость и стоимость работ (услуг)
8	- арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
9	- расходы на служебные командировки	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
10	- расходы на обучение персонала	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
11	- другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции	тыс. руб.	35 012,87	0,00	-35 012,87	Организацией не представлены расчеты и материалы, обосновывающие необходимость и стоимость работ (услуг)
12	Неподконтрольные расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	тыс. руб.	93 136,66	78 640,33	-14 496,33	
13	- амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	58 656,00	58 656,03	0,03	
14	- отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	26 621,19	12 124,84	-14 496,35	Расходы учтены МТРИЭ с учетом фонда оплаты труда, определенного МТРИЭ, и совокупной ставки отчислений на соц. нужды
15	- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
16	- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду	тыс. руб.	332,44	332,44	0,00	
17	- арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
18	- расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
19	- налог на имущество организаций	тыс. руб.	4 852,74	4 852,74	0,00	
20	- земельный налог	тыс. руб.	2 674,29	2 674,29	0,00	
21	- транспортный налог	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
22	- водный налог	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
23	- прочие налоги	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
24	Расходы на топливно-энергетические ресурсы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	тыс. руб.	1 894 696,64	1 966 168,58	71 471,94	
25	- расходы на топливо	тыс. руб.	1 546 402,64	1 615 893,96	69 491,32	Расходы учтены МТРИЭ в соответствии с утвержденным НУРУТ, с учетом предложения организации, принятыми МТРИЭ плановым отпуском тепловой энергии и ценой топлива на 2019 год

Таблица 1

Основные показатели деятельности ПАО "Магнитогорский металлургический комбинат" по отпуску тепловой энергии потребителям Магнитогорского городского округа на 2019 год

26	- расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	тыс. руб.	249 353,01	249 367,38	14,37	Расходы учтены МТриЭ в соответствии с расчетным объемом потребления эл. энергии и средней фактической ценой эл. энергии за 2017 год с учетом ИЦП- 3,9% и 5,9% на 2018 и 2019гг. согласно Прогнозу СЭР Минэкономразвития РФ и с плановым объемом покупаемой тепловой энергии и фактической ценой тепловой энергии за 2018 год с учетом ИПЦ 4,6% на 2019 г. согласно Прогнозу СЭР Минэкономразвития РФ
27	- расходы на холодную воду	тыс. руб.	98 940,99	100 907,24	1 966,25	Расходы учтены МТриЭ в соответствии с расчетным объемом приобретаемой холодной воды и экономически обоснованной стоимостью производимой Организацией холодной воды с ИЦП-4,5% на 2019г. согласно Прогнозу СЭР Минэкономразвития РФ
28	- расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
29	Внереализационные расходы, всего	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
30	Внереализационные операционные расходы, всего	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
31	- расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
32	- расходы на услуги банков	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
33	- другие обоснованные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
34	Внереализационные неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
35	- расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
36	- расходы на обслуживание заемных средств	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
37	Внереализационные расходы на топливно-энергетические ресурсы, всего	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
38	- расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
39	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	тыс. руб.	0,00	21 798,79	21 798,79	
40	Нормативная прибыль, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
41	- расходы на капитальные вложения (инвестиции)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
42	- денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
43	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,00	21 798,79	21 798,79	Учтена МТриЭ в соответствии с Основами ценообразования № 1075 (пп. 48(1), 74(1)) исходя из расходов, учтенных МТриЭ при расчете необходимой валовой выручки
44	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
45	Справочно:					
46	Операционные расходы	тыс. руб.	280 433,94	66 147,14	-214 286,80	
47	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	93 136,66	78 640,33	-14 496,33	
48	Расходы на топливно-энергетические ресурсы	тыс. руб.	1 894 696,64	1 966 168,58	71 471,94	
49	Прибыль	тыс. руб.	0,00	21 798,79	21 798,79	
50	Выпадающие доходы/экономия средств	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
51	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
52	Корректировка с целью учёта отклонения фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтённых при установлении тарифов	тыс. руб.	0,00	-50 495,23	-50 495,23	К учёту по результатам деятельности за 2016 - 2017гг.
53	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
54	Корректировка, подлежащая учёту в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчётных) показателей и сроков реализации	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	
55	Необходимая валовая выручка, всего	тыс. руб.	2 268 267,24	2 082 259,60	-186 007,64	

Таблица 2

Основные плановые (расчетные) показатели деятельности ПАО "Магнитогорский металлургический комбинат" по отпуску тепловой энергии потребителям Магнитогорского городского округа на 2019-2023 годы

	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, учтенный при расчете валовой выручки, Гкал	151 419,00	151 419,00	151 419,00	151 419,00	151 419,00
Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии, кг у.т./Гкал	157,40	157,40	157,40	157,40	157,40
Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки, кг у.т./Гкал	157,40	157,40	157,40	157,40	157,40
Норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при расчете необходимой валовой выручки, тн.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Индекс изменения количества активов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Индекс потребительских цен	1,046	1,034	1,040	1,040	1,040
Газ (с 1 июля)	1,014	1,030	1,030	1,030	1,030
Электроэнергия	1,059	1,042	1,040	1,040	1,039
Вода (с 1 июля)	1,045	1,040	1,040	1,040	1,040
Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	2 082 259,60	2 183 733,52	2 250 875,35	2 320 396,32	2 391 957,08
1 полугодие	1 115 190,31	1 157 530,24	1 226 328,18	1 226 328,18	1 303 192,72
2 полугодие	967 069,30	1 026 203,29	1 024 547,17	1 094 068,14	1 088 764,36
Объем полезного отпуска тепловой энергии, Гкал	2 725 329,96	2 725 329,96	2 725 329,96	2 725 329,96	2 725 329,96
1 полугодие	1 484 821,86	1 484 821,86	1 484 821,86	1 484 821,86	1 484 821,86
2 полугодие	1 240 508,10	1 240 508,10	1 240 508,10	1 240 508,10	1 240 508,10
Одноставочный тариф, руб./Гкал (без учета НДС)					
1 полугодие	751,06	779,58	825,91	825,91	877,68
2 полугодие	779,58	827,24	825,91	881,95	877,68