Приложение 1.1

Основные производственные показатели
АО "Мелеузовский завод ЖБК"

№ п/п	Наменование показателя	Ед-ца изм.	Базовый период	Период регулирования
1	Протяженность тепловых сетей в 2-хтрубном исчислении всего, в том числе:	км	2 600	2 600
1.1	Надземная (наземная) прокладка	км	2 073	2 073
1.2	Подемная прокладка	км	617	617
2	Источники тепловой энергии с установленной генерирубщей мощностью 25 МВт и более			
2.1	Источник тепловой энергии 1			
2.1.1	Установленная тепловая мощность 1 источника тепловой энергии	Гкал/час		
3	Источники тепловой энергии с установленной генерирубщей мощностью менее 25 МВт			
3.1	Источник тепловой энергии 1			
3.1.1	Установленная тепловая мощность 1 источника тепловой энергии	Гкал/час		
4	Сумарная установленная мощность источников тепловой энергии всего, в том числе:	Гкал/час		
4.1	ТЭЦ 25 МВт и более	Гкал/час		
4.2	ТЭЦ менее 25 МВт	Гкал/час		
4.3	котельные	Гкал/час	39,6	39,6
4.4	бойлерные	Гкал/час		

Директор _____ В.Н. Панченко
Должность руководителя, подпись, ФИО

М.П.

Инженер-энергетик _____ И.А. Джелеманова
Должность исполнителя, подпись, ФИО

(347 64) 5-23-56
E-mail: mzbk-energy@mail.ru

Приложени

Расчет полезного отпуска тепловой энергии

Наименование организации *АО "Мелеузовский завод ЖБК"*

№ п/п	Наменование показателя	Факт 2016 г.			Факт 2017 г.			Ожидаемый факт 2018 г.			Базовый период 2018 г.			Период регулирования 2019 г.			Период регулирования 2020 г.			Период регулирования 2021 г.			Период регулирования 2022 г.			Период регулирования 202		
		всего	в том числе		всего	в том числе		всего	в том числе		всего	в том числе		всего	в том числе		всего	в том числе		всего	в том числе		всего	в том числе		всего	в том числе	
			вода	отборный пар		вода	отборный пар		вода	отборный пар		вода	отборный пар		вода	отборный пар		вода	отборный пар		вода	отборный пар		вода	отборный пар		вода	отбор пар
1	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии всего, в том числе:	69,532	25,146	44,386	61,023	23,570	37,453	61,629	26,618	35,011	63,260	27,550	35,710	63,455	27,797	35,658	63,455	27,797	35,658	63,455	27,797	35,658	63,455	27,797	35,658	63,455	27,797	35
1.1	ТЭЦ 25 МВт и более																											
1.2	ТЭЦ менее 25 МВт																											
1.3	котельные	69,532	25,146	44,386	61,023	23,570	37,453	61,629	26,618	35,011	63,260	27,550	35,710	63,455	27,797	35,658	63,455	27,797	35,658	63,455	27,797	35,658	63,455	27,797	35,658	63,455	27,797	35
1.4	бойлерные																											
2	Покупная тепловая энергия																											
3	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды																											
4	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	69,532	25,146	44,386	61,023	23,570	37,453	61,629	26,618	35,011	63,260	27,550	35,710	63,455	27,797	35,658	63,455	27,797	35,658	63,455	27,797	35,658	63,455	27,797	35,658	63,455	27,797	35
5	Потери тепловой энергии в сети всего, в том числе	1,575	1,134	0,441	1,380	0,993	0,387	1,395	1,004	0,391	2,760	1,971	0,789	2,770	1,990	0,780	2,770	1,990	0,780	2,770	1,990	0,780	2,770	1,990	0,780	2,770	1,990	0
5.1	через изоляцию	1,554	1,114	0,440	1,361	0,975	0,386	1,375	0,985	0,390	2,722	1,934	0,788	2,732	1,953	0,779	2,732	1,953	0,779	2,732	1,953	0,779	2,732	1,953	0,779	2,732	1,953	0
5.2	с потерями теплоносителя	0,021	0,020	0,001	0,019	0,018	0,001	0,020	0,019	0,001	0,038	0,037	0,001	0,038	0,037	0,001	0,038	0,037	0,001	0,038	0,037	0,001	0,038	0,037	0,001	0,038	0,037	0
5.3	Тоже в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	2,265	4,510	0,994	2,261	4,213	1,033	2,264	3,772	1,117	4,363	7,154	2,209	4,365	7,159	2,187	4,365	7,159	2,187	4,365	7,159	2,187	4,365	7,159	2,187	4,365	7,159	2
6	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	67,957	24,012	43,945	59,643	22,577	37,066	60,234	25,614	34,620	60,500	25,579	34,921	60,685	25,807	34,878	60,685	25,807	34,878	60,685	25,807	34,878	60,685	25,807	34,878	60,685	25,807	34

Директор
Должность руководителя, подпись

Панченко Владимир Николаевич
Фамилия, имя, отчество

Главный инженер
Должность руководителя, подпись

Джеликанова Ирина Анатольевна
Фамилия, имя, отчество
(347 64) 5-22-56, E-mail: mzbk-energy@mail.ru
контактный тел. с кодом города, контактный E-mail

М.П.

АКЦИОНЕРЛАР ИЭМЕЛЕГЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «Мелеузовский завод железобетонных конструкций» ИНН 0263000... ОГРН 1020201846829 РЕСПУБЛИКА БАШКОРТОСТАН, МЕЛЕУЗ

Приложение 1.4

Структура полезного отпуска тепловой энергии

АО "Мелеузовский завод ЖБК"

№ п/п	Наменование показателя	2016 г.		2017 г.				Базовый период 2018 г.				Период регулирования 2019 г.				Период регулирования 2020 г.		Период регулирования 2021 г.		Период регулирования 2022 г.		Период регулирования 2023 г.	
		Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка по всем договорам теплоснабжения, Гкал/час	Суммарный полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка по всем договорам теплоснабжения, Гкал/час	в том числе по нерегулируемым договорам, Гкал/час	Суммарный полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	в том числе по нерегулируемым договорам, тыс. Гкал	Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка по всем договорам теплоснабжения, Гкал/час	в том числе по нерегулируемым договорам, Гкал/час	Суммарный полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	в том числе по нерегулируемым договорам, тыс. Гкал	Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка по всем договорам теплоснабжения, Гкал/час	в том числе по нерегулируемым договорам, Гкал/час	Суммарный полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	в том числе по нерегулируемым договорам, тыс. Гкал	Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка по всем договорам теплоснабжения, Гкал/час	Суммарный полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка по всем договорам теплоснабжения, Гкал/час	Суммарный полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка по всем договорам теплоснабжения, Гкал/час	Суммарный полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка по всем договорам теплоснабжения, Гкал/час	Суммарный полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал
1	Всего отпуск потребителям всего, в том числе:	**21,400**	**69,532**	**21,400**	**0,000**	**61,023**	**0,000**	**21,400**	**0,000**	**63,260**	**0,000**	**21,400**	**0,000**	**63,455**	**0,000**	**21,400**	**63,455**	**21,400**	**63,455**	**21,400**	**63,455**	**21,400**	**63,455**
1.1	Вода	7,900	25,146	7,900	0,000	23,570	0,000	7,900	0,000	27,550	0,000	7,900	0,000	27,797	0,000	7,900	27,797	7,900	27,797	7,900	27,797	7,900	27,797
	январь																						
	февраль																						
	март																						
	апрель																						
	май																						
	июнь																						
	июль																						
	август																						
	сентябрь																						
	октябрь																						
	ноябрь																						
	декабрь																						
1.2	Отборный пар всего, в том числе:	13,500	44,386	13,500	0,000	37,453	0,000	13,500	0,000	35,710	0,000	13,500	0,000	35,658	0,000	13,500	35,658	13,500	35,658	13,500	35,658	13,500	35,658
1.2.1	1,2-2,5 кгс/см2																						
1.2.2	2,5-7,0 кгс/см2	13,500	44,386	13,500	0,000	37,453	0,000	13,500	0,000	35,710	0,000	13,500	0,000	35,658	0,000	13,500	35,658	13,500	35,658	13,500	35,658	13,500	35,658
1.2.3	7,0-13,0 кгс/см2																						
1.2.4	>13,0 кгс/см2																						
1.2.5	острый и редуцированный пар																						
2	В том числе население																						
2.1	Вода																						
2.2	Отборный пар всего, в том числе:																						
2.2.1	1,2-2,5 кгс/см2																						
2.2.2	2,5-7,0 кгс/см2																						
2.2.3	7,0-13,0 кгс/см2																						
2.2.4	>13,0 кгс/см2																						
2.2.5	острый и редуцированный пар																						

Директор Панченко Владимир Николаевич
Должность руководителя, подпись *Фамилия, имя, отчество*

М.П.

Инженер-энергетик Джеленанова Ирина Анатольевна
Должность исполнителя, подпись *Фамилия, имя, отчество*
(347 64) 5-23-56, E-mail: mzbk-energy@mail.ru
Контактный тел. с кодом города, контактный E-mail

Приложение № 1.5

Баланс теплоснабжения

Наименование организации ***АО "Мелеузовский завод ЖБК"***

Гкал

№ п/п	Период	Выработка	Собственные нужды источника тепла	Отпуск с коллекторов							Покупная энергия				Отпуск в сеть	Потери в сетях	Полезный отпуск, всего	Полезный отпуск на нужды предприятия	Полезный отпуск организациям-перепродавцам	Полезный отпуск по группам потребителей			
				Всего	На технологические нужды предприятия	Бюджетные потребители	Население	Прочие потребители	Организации - перепродавцы, всего	В собственную тепловую сеть	С коллекторов, в т.ч.	покупка потерь с коллекторов	Из тепловой сети, в т.ч.	покупка потерь из тепловой сети						Всего	Финансируемые из бюджетов всех уровней	Население	Прочие
	А	1	2	3	3.1	3.2	3.3	3.4	3.5	3.6	4.1	4.1.1	4.2	4.2.1	5	5.1	5.2	5.2.1	5.2.2	5.2.3	5.2.3.1	5.2.3.	5.2.3.3
	2016 г.	71 536	2 004	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	69 532	1 575	67 957	52 153	13 688	2 116	0	0	2 116
	2017 г.	62 780	1 757	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	61 023	1 380	59 643	45 553	13 367	723	0	0	723
	2018 г.	63 405	1 776	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	61 629	1 395	60 234	46 000	13 400	834	0	0	834
	2019 г.	**67 005**	**3 550**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**63 455**	**2 770**	**60 685**	**41 783**	**16 797**	**2 105**	0	0	2 105
	Январь	67 005	3 550												63 455	2 770	9 300	6 579	2 367	354			354
	Февраль																8 830	6 267	2 218	345			345
	Март																7 340	4 977	2 076	287			287
	Апрель																4 300	2 579	1 567	154			154
	Май																2 270	1 538	711	21			21
	Июнь																2 110	1 638	462	10			10
	Июль																2 110	1 638	462	10			10
	Август																2 110	1 638	462	10			10
	Сентябрь																2 580	1 845	713	22			22
	Октябрь																4 690	2 933	1 590	167			167
	Ноябрь																5 470	3 272	1 922	276			276
	Декабрь																9 575	6 879	2 247	449			449

Директор _____ Панченко В.Н.

Должность руководителя, подпись, Фамилия, имя, отчество

инженер-энергетик _____ Джелеманова И.А

Должность исполнителя, подпись, Фамилия, имя, отчество

(347 64) 5-23-56

E-mail: mzbk-energy@mail.ru

Приложение № 1.6

Калькуляция затрат теплоснабжающей организации на топливо на технологические цели

Наименование организации *АО "Мелеузовский завод ЖБК"*

тыс.руб.

№ п/п	Наименование показателя	2016 год факт	2017 год факт	Ожидаемый факт 2018 год	Утверждено на 2018 год	Предложено РСО на 2019 г.			Предложено ЭСО на 2020 г.			Предложено ЭСО на 2021 г			Предложено ЭСО на 2022 г.			Предложено ЭСО на 2023 г.		
						1 полугодие*	2 полугодие*	год	1 полугодие*	2 полугодие*	год	1 полугодие*	2 полугодие*	год	1 полугодие*	2 полугодие*	год	1 полугодие*	2 полугодие*	год
1	2	3	4	5	4	6	7	8	6	7	8	6	7	8	6	7	8	6	7	8
								(ст.6+ст.7)/2			(ст.6+ст.7)/2			(ст.6+ст.7)/2			(ст.6+ст.7)/2			(ст.6+ст.7)/2
4	Топливо на технологические цели, в том числе (тыс. руб.)	45 580,56	41 214,58	42 818,38	40 049,57	49 519,18	49 519,18	49 519,18	51 054,27	51 054,27	51 054,27	52 636,95	52 636,95	52 636,95	54 268,70	54 268,70	54 268,70	55 951,03	55 951,03	55 951,03
4.1	Уголь (тыс. руб.)																			
4.1.1	Цена топлива (без учета тр-ки) (руб./т)																			
4.1.2	Стоимость авто транспортировки топлива (руб.)																			
4.1.2.1	цена (руб./т)																			
4.1.2.2	объём транспортированного топлива (т)																			
4.1.3	Стоимость ж/д транспортировки топлива (руб.)																			
4.1.3.1	цена (руб./т)																			
4.1.3.2	объём транспортированного топлива (т)																			
4.1.4	Стоимость иных видов транспортировки топлива (руб.)																			
4.1.5	Объём топлива (т)																			
4.2	Газ природный, в том числе (тыс. руб.)	45 580,56	41 214,58	42 818,38	40 049,57	49 519,18	49 519,18	49 519,18	51 054,27	51 054,27	51 054,27	52 636,95	52 636,95	52 636,95	54 268,70	54 268,70	54 268,70	55 951,03	55 951,03	55 951,03
4.2.1	Газ лимитный (тыс. руб.)	45 580,56	41 214,58	42 818,38	40 049,57	49 519,18	49 519,18	49 519,18	51 054,27	51 054,27	51 054,27	52 636,95	52 636,95	52 636,95	54 268,70	54 268,70	54 268,70	55 951,03	55 951,03	55 951,03
4.2.1.1	Средняя цена топлива (руб./тыс.м^3)	4 754,32	4 888,33	5 019,74	4 970,53	5 124,62	5 124,62	5 124,62	5 283,48	5 283,48	5 283,48	5 447,27	5 447,27	5 447,27	5 616,13	5 616,13	5 616,13	5 790,23	5 790,23	5 790,23
4.2.1.1.1	оптовая цена на газ (руб./тыс.м^3)	3 931,98	3 988,90	4 068,41	4 046,60	4 172,04	4 172,04	4 172,04	4 301,38	4 301,38	4 301,38	4 434,72	4 434,72	4 434,72	4 572,20	4 572,20	4 572,20	4 713,94	4 713,94	4 713,94
4.2.1.1.2	снабженческо-сбытовые услуги всего (тыс.руб.)	1 535,82	1 350,64	1 379,98	1 306,13	1 611,79	1 611,79	1 611,79	1 661,75	1 661,75	1 636,77	1 713,27	1 713,27	1 675,02	1 766,38	1 766,38	1 720,70	1 821,14	1 821,14	1 770,92
	в том числе в разрезе по группам потребления:																			
4.2.1.1.2.1	1 группа: свыше 500 млн.м^3																			
4.2.1.1.2.2	2 группа: от 100 до 500 млн.м^3 включительно																			
4.2.1.1.2.3	3 группа: от 10 до 100 млн.м^3 включительно																			
4.2.1.1.2.4	4 группа: от 1 до 10 млн.м	1 535,82	1 350,64	1 379,98	1 306,13	1 611,79	1 611,79	1 611,79	1 661,75	1 661,75	1 636,77	1 713,27	1 713,27	1 675,02	1 766,38	1 766,38	1 720,70	1 821,14	1 821,14	1 770,92
4.2.1.1.2.5	5 группа: от 0,1 до 1 млн.м																			
4.2.1.1.2.6	6 группа: от 0,01 до 0,1 млн.м^3 включительно																			
4.2.1.1.2.7	7 группа: свыше до 0,01 млн.м^3 включительно																			
4.2.1.1.3	услуги газораспределительной организации всего (тыс.руб.)																			
	в том числе в разрезе по группам потребления:																			
4.2.1.1.3.1	1 группа: свыше 500 млн.м^3																			
4.2.1.1.3.2	2 группа: от 100 до 500 млн.м^3 включительно																			
4.2.1.1.3.3	3 группа: от 10 до 100 млн.м^3 включительно																			
4.2.1.1.3.4	4 группа: от 1 до 10 млн.м																			
4.2.1.1.3.5	5 группа: от 0,1 до 1 млн.м																			
4.2.1.1.3.6	6 группа: от 0,01 до 0,1 млн.м^3 включительно																			
4.2.1.1.3.7	7 группа: свыше до 0,01 млн.м^3 включительно																			
4.2.1.1.3.8	Услуги транзитной транспортировки всего (тыс.руб.)	6 348,11	6 232,62	6 734,86	6 153,17	7 592,92	7 592,92	7 592,92	7 828,30	7 828,30	7 828,30	8 070,98	8 070,98	8 070,98	8 321,18	8 321,18	8 321,18	8 579,13	8 579,13	8 579,13
4.2.1.1.3.8.1	Средний тариф транзитной транспортировки (руб./тыс.м^3)	662,15	739,23	789,55	762,15	785,77	785,77	785,77	810,13	810,13	810,13	835,25	835,25	835,25	861,14	861,14	861,14	887,83	887,83	887,83
4.2.1.1.3.8.2	Объём топлива, транспортируемого в транзитном потоке (тыс.м^3)	9 587,19	8 431,23	8 530,00	8 073,48	9 663,00	9 663,00	9 663,00	9 663,00	9 663,00	9 663,00	9 663,00	9 663,00	9 663,00	9 663,00	9 663,00	9 663,00	9 663,00	9 663,00	9 663,00
4.2.1.2	Объем топлива (тыс.м^3)	9 587,19	8 431,23	8 530,00	8 073,48	9 663,00	9 663,00	9 663,00	9 663,00	9 663,00	9 663,00	9 663,00	9 663,00	9 663,00	9 663,00	9 663,00	9 663,00	9 663,00	9 663,00	9 663,00
4.2.1.2.1	1 группа: свыше 500 млн.м^3																			
4.2.1.2.2	2 группа: от 100 до 500 млн.м																			
4.2.1.2.3	3 группа: от 10 до 100 млн.м^3 включительно																			
4.2.1.2.4	4 группа: от 1 до 10 млн.м^3 включительно	9 587,19	8 431,23	8 530,00	8 073,48	9 663,00	9 663,00	9 663,00	9 663,00	9 663,00	9 663,00	9 663,00	9 663,00	9 663,00	9 663,00	9 663,00	9 663,00	9 663,00	9 663,00	9 663,00
4.2.1.2.5	5 группа: от 0,1 до 1 млн.м^3 включительно																			
4.2.1.2.6	6 группа: от 0,01 до 0,1 млн.м																			
4.2.1.2.7	7 группа: свыше до 0,01 млн.м^3 включительно																			
4.2.2	Газ сверхлимитный (тыс. руб.)																			
4.2.2.1	Средняя цена топлива (руб./тыс.м^3)																			
4.2.2.1.1	оптовая цена на газ (руб./тыс.м^3)																			

4.2.2.1.2	снабженческо-сбытовые услуги всего (тыс.руб.)																			
	в том числе в разрезе по группам потребления:																			
4.2.2.1.2.1	1 группа: свыше 500 млн.м^3																			
4.2.2.1.2.2	2 группа: от 100 до 500 млн.м^3 включительно																			
4.2.2.1.2.3	3 группа: от 10 до 100 млн.м^3 включительно																			
4.2.2.1.2.4	4 группа: от 1 до 10 млн.м																			
4.2.2.1.2.5	5 группа: от 0,1 до 1 млн.м																			
4.2.2.1.2.6	6 группа: от 0,01 до 0,1 млн.м^3 включительно																			
4.2.2.1.2.7	7 группа: свыше до 0,01 млн.м^3 включительно																			
4.2.2.1.3	услуги газораспределительной организации всего (тыс.руб.)																			
	в том числе в разрезе по группам потребления:																			
4.2.2.1.3.1	1 группа: свыше 500 млн.м^3																			
4.2.2.1.3.2	2 группа: от 100 до 500 млн.м^3 включительно																			
4.2.2.1.3.3	3 группа: от 10 до 100 млн.м^3 включительно																			
4.2.2.1.3.4	4 группа: от 1 до 10 млн.м																			
4.2.2.1.3.5	5 группа: от 0,1 до 1 млн.м																			
4.2.2.1.3.6	6 группа: от 0,01 до 0,1 млн.м^3 включительно																			
4.2.2.1.3.7	7 группа: свыше до 0,01 млн.м^3 включительно																			
4.2.2.1.3.8	Услуги транзитной транспортировки всего (тыс.руб.)																			
4.2.2.1.3.8.1	Средний тариф транзитной транспортировки																			
4.2.2.1.3.8.2	Объём топлива, транспортируемого в транзитном потоке (тыс.м^3)																			
4.2.2.2	Объём топлива (тыс.м^3)																			
4.2.2.2.1	1 группа: свыше 500 млн.м^3																			
4.2.2.2.2	2 группа: от 100 до 500 млн.м																			
4.2.2.2.3	3 группа: от 10 до 100 млн.м^3 включительно																			
4.2.2.2.4	4 группа: от 1 до 10 млн.м^3 включительно																			
4.2.2.2.5	5 группа: от 0,1 до 1 млн.м^3 включительно																			
4.2.2.2.6	6 группа: от 0,01 до 0,1 млн.м																			
4.2.2.2.7	7 группа: свыше до 0,01 млн.м^3 включительно																			
4.2.3	**Газ коммерческий (тыс. руб.)**																			
4.2.3.1	Средняя цена топлива (руб./тыс.м^3)																			
4.2.3.2	Объём топлива (тыс.м^3)																			
4.3	**Газ сжиженный (тыс. руб.)**																			
4.3.1	Цена топлива (без учёта тр-ки) (руб./т)																			
4.3.2	Стоимость авто транспортировки топлива (руб.)																			
4.3.2.1	цена (руб./т)																			
4.3.2.2	объём транспортированного топлива (т)																			
4.3.3	Стоимость ж/д транспортировки топлива (руб.)																			
4.3.3.1	цена (руб./т)																			
4.3.3.2	объём транспортированного топлива (т)																			
4.3.4	Стоимость иных видов транспортировки топлива (руб.)																			
4.3.5	Объём топлива (т)																			
4.4	**Мазут (тыс. руб.)**																			
4.4.1	Цена топлива (без учёта тр-ки) (руб./т)																			
4.4.2	Стоимость авто транспортировки топлива (руб.)																			
4.4.2.1	цена (руб./т)																			
4.4.2.2	объём транспортированного топлива (т)																			
4.4.3	Стоимость ж/д транспортировки топлива (руб.)																			
4.4.3.1	цена (руб./т)																			
4.4.3.2	объём транспортированного топлива (т)																			
4.4.4	Стоимость иных видов транспортировки топлива (руб.)																			
4.4.5	Объём топлива (т)																			
4.5	**Нефть (тыс. руб.)**																			
4.5.1	Цена топлива (без учета тр-ки) (руб./т)																			

4.5.2	Стоимость авто транспортировки топлива (руб.)																			
4.5.2.1	цена (руб./т)																			
4.5.2.2	объём транспортированного топлива (т)																			
4.5.3	Стоимость ж/д транспортировки топлива (руб.)																			
4.5.3.1	цена (руб./т)																			
4.5.3.2	объём транспортированного топлива (т)																			
4.5.4	Стоимость иных видов транспортировки топлива (руб.)																			
4.5.5	Объем топлива (т)																			
4.6	Дизельное топливо (тыс. руб.)																			
4.6.1	Цена топлива (без учёта тр-ки) (руб./т)																			
4.6.2	Стоимость авто транспортировки топлива (руб.)																			
4.6.2.1	цена (руб./т)																			
4.6.2.2	объём транспортированного топлива (т)																			
4.6.3	Стоимость ж/д транспортировки топлива (руб.)																			
4.6.3.1	цена (руб./т)																			
4.6.3.2	объём транспортированного топлива (т)																			
4.6.4	Стоимость иных видов транспортировки топлива (руб.)																			
4.6.5	Объём топлива (т)																			
4.7	Прочие виды топлива (тыс. руб.)																			

* Объемные и стоимостные показатели указываются исходя из годовых значений

Директор _____ В.Н. Панченко

Должность руководителя, подпись, фамилия, имя, отчество

М.П.

Инженер-энергетик _____ И.А. Джеленанова

Должность исполнителя, подпись, фамилия, имя, отчество

(347 64) 51-3-56

E-mail: mzbk-energy@mail.ru

Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя

№ п/п	Наменование показателя	факт 2016 г.		факт 2017 г.		Предложено на 2019 г.			Предложено на 2020 г.			Предложено на 2021 г.			Предложено на 2022 г.			Предложено на 2023 г.		
		факт	план	факт	план	1 полугодие	2 полугодие	В среднем за год	1 полугодие	2 полугодие	В среднем за год	1 полугодие	2 полугодие	В среднем за год	1 полугодие	2 полугодие	В среднем за год	1 полугодие	2 полугодие	В среднем за год
1	**Расходы на топливо (тыс.руб)**	**45 580,56**	**37 158,76**	**41 214,58**	**38 641,02**	**49 519,18**	**49 519,18**	**49 519,18**	**51 054,28**	**51 054,28**	**51 054,28**	**52 636,96**	**52 636,96**	**52 636,96**	**54 268,71**	**54 268,71**	**54 268,71**	**55 951,04**	**55 951,04**	**55 951,04**
	объем (тыс.куб.м)	9 587,19	8 073,48	8 431,23	8 073,48	9 663,00	9 663,00	9 663,00	9 663,00	9 663,00	9 663,00	9 663,00	9 663,00	9 663,00	9 663,00	9 663,00	9 663,00	9 663,00	9 663,00	9 663,00
	цена (руб/тыс.куб.м)	4 754,32	4 602,57	4 888,33	4 786,17	5 124,62	5 124,62	5 124,62	5 283,48	5 283,48	5 124,62	5 447,27	5 447,27	5 447,27	5 616,13	5 616,13	5 616,13	5 790,23	5 790,23	5 790,23
	оптовая цена (руб/тыс куб.м)	3 931,97	-	3 988,90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	транспортировка (руб/тыс.куб.м)	662,15	644,96	739,23	667,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ССУ (руб/тыс.куб.м)	160,20	-	161,78	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	удельник	156,47	167,57	156,20	167,57	156,50	156,50	156,50	156,50	156,50	156,50	156,50	156,50	156,50	156,50	156,50	156,50	156,50	156,50	156,50
2	**Расход на электрическую энергию (тыс.руб)**	**3 429,03**	**2 567,74**	**3 375,04**	**3 938,60**	**3 949,88**	**3 949,88**	**3 949,88**	**4 096,03**	**4 096,03**	**4 096,03**	**4 247,58**	**4 247,58**	**4 247,58**	**4 404,74**	**4 404,74**	**4 404,74**	**4 567,72**	**4 567,72**	**4 567,72**
	объем (тыс.кВт*ч)	1 144,58	1 074,37	1 004,48	1 074,37	1 106	1 106	1 106	1 078	1 078	1 078	1 089	1 089	1 089	1 093	1 093	1 093	1 101	1 101	1 101
	цена (руб/кВт*ч)	*3,00*	*2,39*	*3,36*	*3,67*	*3,57*	*3,57*	*3,57*	3,80	3,80	3,80	3,90	3,90	3,90	4,03	4,03	4,03	4,15	4,15	4,15
3	Расход на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	**Расходы на холодную воду всего, в том числе (тыс.руб):**	**714,25**	**291,68**	**613,33**	**306,56**	**993,79**	**993,79**	**993,79**	**1 023,23**	**1 023,23**	**1 023,23**	**1 043,85**	**1 043,85**	**1 043,85**	**1 076,24**	**1 076,24**	**1 076,24**	**1 096,85**	**1 096,85**	**1 096,85**
1.1	на производство электрической энергии																			
1.2	на производство тепловой энергии	714,25	291,68	613,33	306,56	993,79	993,79	993,79	1 023,23	1 023,23	1 023,23	1 043,85	1 043,85	1 043,85	1 076,24	1 076,24	1 076,24	1 096,85	1 096,85	1 096,85
1.3	на производство теплоносителя																			
	объем (тыс.куб м)	120,24	99,21	99,25	99,21	147,23	147,23	147,23	147,23	147,23	147,23	147,23	147,23	147,23	147,23	147,23	147,23	147,23	147,23	147,23
	цена (руб./куб.м)	5,94	2,94	6,18	3,09	6,75	6,75	6,75	6,95	6,95	6,95	7,09	7,09	7,09	7,31	7,31	7,31	7,45	7,45	7,45
5	*Расходы на теплоноситель*																			
	ИТОГО (тыс.руб):	**49 723,84**	**40 018,18**	**45 202,96**	**42 886,18**	**54 462,85**	**54 462,85**	**54 462,85**	**56 173,54**	**56 173,54**	**56 173,54**	**57 928,38**	**57 928,38**	**57 928,38**	**59 749,69**	**59 749,69**	**59 749,69**	**61 615,60**	**61 615,60**	**61 615,60**

Директор _____ В.Н. Панченко

Инженер-энергетик _____ И.А. Джеламанова

Приложение 1.8

Расходы на приобретение холодной воды и теплоносителя

№ п/п	Наменование показателя	Факт 2016 г.			Факт 2017 г.			Базовый период 2018 г.			Период регулирования 2019 г.			Период регулирования 2020 г.			Период регулирования 2021 г.			Период регулирования 2022 г.			Период регулирования 2023 г.		
		Расчетный объем, м³	Планируемая (расчетная) цена, руб./м³	Расходы на приобретение, тыс. руб	Расчетный объем, м³	Планируемая (расчетная) цена, руб./м³	Расходы на приобретение, тыс. руб	Расчетный объем, м³	Планируемая (расчетная) цена, руб./м³	Расходы на приобретение, тыс. руб.	Расчетный объем, м³	Планируемая (расчетная) цена, руб./м³	Расходы на приобретение, тыс. руб.	Расчетный объем, м³	Планируемая (расчетная) цена, руб./м³	Расходы на приобретение, тыс. руб.	Расчетный объем, м³	Планируемая (расчетная) цена, руб./м³	Расходы на приобретение, тыс. руб.	Расчетный объем, м³	Планируемая (расчетная) цена, руб./м³	Расходы на приобретение, тыс. руб	Расчетный объем, м³	Планируемая (расчетная) цена, руб./м³	Расходы на приобретение, тыс. руб.
1	Расходы на холодную воду всего, в том числе:	**120 244,00**			**99 245,00**	**6,18**	**613 334,10**	**157 025,00**	**6,43**	**1 009 670,75**	**147 228,00**	**6,75**	**994 009,84**	**147 228,00**	**6,95**	**1 023 830,14**	**147 228,00**	**7,09**	**1 044 306,74**	**147 228,00**	**7,31**	**1 075 635,94**	**147 228,00**	**7,45**	**1 097 148,66**
1.1	на производство электрической энергии																								
1.2	на производство тепловой энергии	120 244,00			99 245,00	6,18	613 334,10	157 025,00	6,43	1 009 670,75	147 228,00	6,75	993 789,00	147 228,00	6,95	1 023 234,60	147 228,00	7,09	1 043 846,52	147 228,00	7,31	1 076 236,68	147 228,00	7,45	1 096 848,60
1.3	на производство теплоносителя																								
1.3.1	в ценах I полугодия																								
1.3.2	в ценах II полугодия																								
	Предполагаемый уровень инфляции, %																								
1.4	прочая продукция																								
2	Расходы на теплоноситель																								

Руководитель В.Н.Панченко

АО "Мелеузовский завод ЖБК"

№ п/п	Наименование показателя	Ед-ца изм.	Факт 2016 г.	Факт 2017 г.	Базовый период 2018 г.	Период регулирования 2019 г.	Период регулирования 2020 г.	Период регулирования 2021 г.	Период регулирования 2022 г.	Период регулирования 2023 г.
1	Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	71,536	62,780	66,776	67,005	67,005	67,005	67,005	67,005
2	Расход тепловой энергии на собственные нужды	тыс. Гкал	2,004	1,757	3,516	3,550	3,550	3,550	3,550	3,550
3	Отпуск электроэнергии с шин	млн. кВт*ч								
4	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды нужды	млн. кВт*ч								
5	Расход электроэнергии на потери в трансформаторах	млн. кВт*ч								
6	Полезный отпуск электроэнергии в сеть	млн. кВт*ч								
7	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	тыс. Гкал	69,532	61,023	63,260	63,455	63,455	63,455	63,455	63,455
8	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8.1	Тоже в % к отпуску тепловой энергии	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. Гкал	69,532	61,023	63,260	63,455	63,455	63,455	63,455	63,455
10	Отпуск электроэнергии с шин	млн. кВт*ч								
11	Нормативный удельный расход условного топлива на производство электроэнергии	г/кВт*ч								
12	Расход условного топлива на производство электроэнергии	тыс. тут								
13	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	тыс. Гкал	69,532	61,023	63,260	63,455	63,455	63,455	63,455	63,455
14	Нормативный удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии	кг ут/Гкал	156,400	156,189	140,732	167,864	167,864	167,864	167,864	167,864
15	Итого расход условного топлива на производство тепловой энергии	тыс. тут	11,188	9,806	9,398	11,248	11,248	11,248	11,248	11,248
16	Расход тут всего	тыс. тут	11,188	9,806	9,398	11,248	11,248	11,248	11,248	11,248
17	Удельный вес расхода топлива на производство тепловой энергии (п.15/п.16)	%	100	100	100	100	100	100	100	100
18	Расход условного топлива всего , в том числе:	тыс. тут	11,188	9,806	9,398	11,248	11,248	11,248	11,248	11,248
18.3	Газ всего, в том числе	тыс. тут	11,188	9,806	9,398	11,248	11,248	11,248	11,248	11,248
18.3.1	Газ лимитный	тыс. тут	11,188	9,806	9,398	11,248	11,248	11,248	11,248	11,248
19	Доля									
19.3	Газ всего, в том числе	%	100	100	100	100	100	100	100	100
19.3.1	Газ лимитный	%	100	100	100	100	100	100	100	100
20	Переводной коэффициент									
20.3	Газ всего, в том числе		1,167	1,163	1,164	1,164	1,164	1,164	1,164	1,164
20.3.1	Газ лимитный		1,167	1,163	1,164	1,164	1,164	1,164	1,164	1,164
21	Расход натурального топлива	тыс. $м^3$	9 587,19	8 431,23	8 073,480	9 663,000	9 663,000	9 663,000	9 663,000	9 663,000
21.3	Газ всего, в том числе	тыс. $м^3$	9 587,19	8 431,23	8 073,480	9 663,000	9 663,000	9 663,000	9 663,000	9 663,000
21.3.1	Газ лимитный	тыс. $м^3$	9 587,19	8 431,23	8 073,480	9 663,000	9 663,000	9 663,000	9 663,000	9 663,000
22	Индекс роста цен натурального топлива	%	113,6	102,9	101,5	103,3	103,1	103,1	103,1	103,1
22.3	Газ всего, в том числе	%	113,6	102,9	101,5	103,3	103,1	103,1	103,1	103,1
22.3.1	Газ лимитный	%	113,6	102,9	101,5	103,3	103,1	103,1	103,1	103,1
23	Цена натурального топлива	руб./тыс. $м^3$	4 594,13	4 728,13	4 798,85	4 957,82	5 111,51	5 269,97	5 433,34	5 601,77
23.3	Газ всего, в том числе	руб./тыс. $м^3$	4 594,13	4 728,13	4 798,85	4 957,82	5 111,51	5 269,97	5 433,34	5 601,77
23.3.1	Газ лимитный	руб./тыс. $м^3$	4 594,13	4 728,13	4 798,85	4 957,82	5 111,51	5 269,97	5 433,34	5 601,77
24	Стоимость натурального топлива	тыс. руб.	44 044,74	39 863,94	38 743,44	47 907,39	49 392,52	50 923,68	52 502,32	54 129,89
24.3	Газ всего, в том числе	тыс. руб.	44 044,74	39 863,94	38 743,44	47 907,39	49 392,52	50 923,68	52 502,32	54 129,89
24.3.1	Газ лимитный	тыс. руб.	44 044,74	39 863,94	38 743,44	47 907,39	49 392,52	50 923,68	52 502,32	54 129,89
25	Стоимость натурального топлива на производство тепловой энергии	тыс. руб.	44 044,74	39 863,94	38 743,44	47 907,39	49 392,52	50 923,68	52 502,32	54 129,89
25.3	Газ всего, в том числе	тыс. руб.	44 044,74	39 863,94	38 743,44	47 907,39	49 392,52	50 923,68	52 502,32	54 129,89
25.3.1	Газ лимитный	тыс. руб.	44 044,74	39 863,94	38 743,44	47 907,39	49 392,52	50 923,68	52 502,32	54 129,89
26	Индекс роста тарифа ж/д перевозки / тарифа ГРО, ПССУ	%	121,80	100	101,0	103,1	103,1	103,1	103,1	103,1
26.3	Газ всего, в том числе	%	121,80	100	101,0	103,1	103,1	103,1	103,1	103,1
26.3.1	Газ лимитный	%	121,80	100	101,0	103,1	103,1	103,1	103,1	103,1
27	Тариф ж/д перевозки / тариф ГРО, ПССУ	руб./тыс. $м^3$	160,20	160,20	161,78	166,80	171,97	177,30	182,80	188,46
27.3	Газ всего, в том числе	руб./тыс. $м^3$	160,20	160,20	161,78	166,80	171,97	177,30	182,80	188,46
27.3.1	Газ лимитный	руб./тыс. $м^3$	160,20	160,20	161,78	166,80	171,97	177,30	182,80	188,46
28	Стоимость ж/д перевозки, услуг ГРУ, ПССУ	тыс. руб.	1 535,82	1 350,64	1 306,13	1 611,79	1 661,754	1 713,268	1 766,380	1 821,137
28.3	Газ всего, в том числе	тыс. руб.	1 535,82	1 350,64	1 306,13	1 611,79	1 661,75	1 713,27	1 766,38	1 821,14
28.3.1	Газ лимитный	тыс. руб.	1 535,82	1 350,64	1 306,13	1 611,79	1 661,75	1 713,27	1 766,38	1 821,14
29	Стоимость ж/д перевозки, услуг ГРУ, ПССУ на производство тепловой энергии	тыс. руб.	1 535,82	1 350,64	1 306,13	1 611,79	1 661,75	1 713,27	1 766,38	1 821,14
29.3	Газ всего, в том числе	тыс. руб.	1 535,82	1 350,64	1 306,13	1 611,79	1 661,75	1 713,27	1 766,38	1 821,14
29.3.1	Газ лимитный	тыс. руб.	1 535,82	1 350,64	1 306,13	1 611,79	1 661,75	1 713,27	1 766,38	1 821,14
30	Стоимость натурального топлива с учетом перевозки	тыс. руб.	45 580,56	41 214,58	40 049,57	49 519,18	51 054,27	52 636,95	54 268,70	55 951,03
30.3	Газ всего, в том числе	тыс. руб.	45 580,56	41 214,58	40 049,57	49 519,18	51 054,27	52 636,95	54 268,70	55 951,03
30.3.1	Газ лимитный	тыс. руб.	45 580,56	41 214,58	40 049,57	49 519,18	51 054,27	52 636,95	54 268,70	55 951,03
31	Цена условного топлива с учетом транспортировки	руб./тут	4 073,97	4 203,20	4 261,71	4 402,59	4 539,07	4 679,78	4 824,86	4 974,43
31.3	Газ всего, в том числе	руб./тут	4 073,97	4 203,20	4 261,71	4 402,59	4 539,07	4 679,78	4 824,86	4 974,43
31.3.1	Газ лимитный	руб./тут	4 073,97	4 203,20	4 261,71	4 402,59	4 539,07	4 679,78	4 824,86	4 974,43
32	Цена натурального топлива с учетом транспортировки	руб./тыс. $м^3$	4 754,32	4 888,33	4 960,63	5 124,62	5 283,48	5 447,27	5 616,13	5 790,23
32.3	Газ всего, в том числе	руб./тыс. $м^3$	4 754,32	4 888,33	4 960,63	5 124,62	5 283,48	5 447,27	5 616,13	5 790,23
32.3.1	Газ лимитный	руб./тыс. $м^3$	4 754,32	4 888,33	4 960,63	5 124,62	5 283,48	5 447,27	5 616,13	5 790,23
33	Топливная составляющая тарифа	руб./Гкал	655,534	675,394	633,095	780,383	804,574	829,516	855,231	881,743

Директор _____ В.Н. Панченко
Должность руководителя, подпись, фамилия, имя, отчество

М.П.

Инженер энергетик _____ И.А. Джеленанова
Должность исполнителя, подпись, фамилия, имя, отчество

(34764) 5-23-50
E-mail: mzbk-energo@mail.ru

Приложение № 1.10

Расчет баланса топлива

АО "Мелеузовский завод ЖБК"

Котельная	Вид топлива, калорийность	Остаток на начало периода			Приход натурального топлива							Расход натурального топлива			Остаток на конец периода		
		всего, тыс.м^3	цена, руб/тыс.м^3	стоимость, тыс.руб.	всего, тыс.м^3	цена натурального топлива (цена франко-станция), руб./тыс.м^3	дальность перевозки	тариф ж/д перевозки / тариф ГРО, ПССУ, руб./тыс.м^3	норматив потерь при транспортировке	цена франко-станция назначения, руб./тыс. м^3	стоимость, тыс. руб.	всего, тыс. м^3	цена топлива, руб./тыс. м^3	стоимость, тыс. руб.	всего, тыс. м^3	цена, руб./тыс. м^3	стоимость, тыс. руб.
2016 г.																	
Котельная АО "Мелеузовский завод ЖБК"	природный газ, 8146 ккал/м3	0,00		0,00	9 587,19	4 594,13		160,20		4 754,32	45 580,56	9 587,19	4 754,32	45 580,56	0,00		0,00
2017 г.																	
Котельная АО "Мелеузовский завод ЖБК"	природный газ, 8146 ккал/м3	0,00		0,00	8 431,23	4 728,13		160,20		4 888,33	41 214,58	8 431,23	4 888,33	41 214,58	0,00		0,00
Базовый период 2018 г.																	
Котельная АО "Мелеузовский завод ЖБК"	природный газ, 8146 ккал/м3	0,00		0,00	8 073,48	4 798,85		161,78		4 960,63	40 049,57	8 073,48	4 960,63	40 049,57	0,00		0,00
Период регулирования (2019 г.)																	
Котельная АО "Мелеузовский завод ЖБК"	природный газ, 8146 ккал/м3	0,00		0,00	9 663,00	4 957,82		166,80		5 124,62	49 519,18	9 663,00	5 124,62	49 519,18	0,00		0,00
Период регулирования (2020 г.)																	
Котельная АО "Мелеузовский завод ЖБК"	природный газ, 8146 ккал/м3	0,00		0,00	9 663,00	5 111,51		171,97		5 283,48	51 054,27	9 663,00	5 283,48	51 054,27	0,00		0,00
Период регулирования (2021 г.)																	
Котельная АО "Мелеузовский завод ЖБК"	природный газ, 8146 ккал/м3	0,00		0,00	9 663,00	5 269,97		177,30		5 447,27	52 636,95	9 663,00	5 447,27	52 636,95	0,00		0,00
Период регулирования (2022 г.)																	
Котельная АО "Мелеузовский завод ЖБК"	природный газ, 8146 ккал/м3	0,00		0,00	9 663,00	5 433,34		182,80		5 616,13	54 268,70	9 663,00	5 616,13	54 268,70	0,00		0,00
Период регулирования (2023 г.)																	
Котельная АО "Мелеузовский завод ЖБК"	природный газ, 8146 ккал/м3	0,00		0,00	9 663,00	5 601,77		188,46		5 790,23	55 951,03	9 663,00	5 790,23	55 951,03	0,00		0,00

Директор _____ В.Н. Панченко

Должность руководителя, подпись, фамилия, имя, отчество

Инженер-энергетик _____ И.А. Джелеманова

Должность исполнителя, подпись, фамилия, имя, отчество

М.П.

(347 64) 3-23-56

E-mail: mzbk-energy@mail.ru

№ п/п	Наименование поставщика	Объем покупной энергии, кВт*ч	Расчетная мощность, кВт*ч	Тариф			Затраты на покупку, тыс. руб.		
				одноставочный, руб./кВт*ч	двуставочный				
					за мощность, руб./МВт*мес	за энергию, руб./кВт*ч	энергии	мощности	всего
	Факт 2016								
1	Электрическая энергия всего, в том числе:	1 144,576	580	3,00			3429,1		3429,1
1.1	Оптовый рынок								
1.2	Розничный рынок	1 144,576	580	3,00			3429,1		3429,1
1.2.1	ООО "ЭСКБ"								
	в ценах I полугодия								
	в ценах II полугодия								
	Предполагаемый уровень инфляции, %								
1.3	Тепловая энергия								
	Факт 2017 г.								
1	Электрическая энергия всего, в том числе:	1 004,476	580	3,36			3 375,04		3 375,04
1.1	Оптовый рынок								
1.2	Розничный рынок	1 004,476	580	3,36			3375,04		3 375,04
1.2.1	ООО "ЭСКБ"								
	в ценах I полугодия								
	в ценах II полугодия								
	Предполагаемый уровень инфляции, %								
1.3	Тепловая энергия								
	Базовый период 2018 г.								
1	Электрическая энергия всего, в том числе:	1 003	580	3,80			3 812,63		3 812,63
1.1	Оптовый рынок								
1.2	Розничный рынок	1 003	580	3,62			3632,03		3812,63
1.2.1	ООО "ЭСКБ"								
	в ценах I полугодия								
	в ценах II полугодия								
	Предполагаемый уровень инфляции, %								
1.3	Тепловая энергия								
	Период регулирования 2019 г.								
	Электрическая энергия всего, в том числе:	1 053	580	3,75			3 949,88		3 949,88
1.1	Оптовый рынок								
1.2	Розничный рынок	1 053	580	3,57			3949,88		3949,88
1.2.1	ООО "ЭСКБ"								
	в ценах I полугодия								
	в ценах II полугодия								
	Предполагаемый уровень инфляции, %								
1.3	Тепловая энергия								
	Период регулирования 2020 г.								
1	Электрическая энергия всего, в том числе:	1 078	580	3,80			4 096,03		4 096,03
1.1	Оптовый рынок								
1.2	Розничный рынок	1 078	580	3,80			4096,03		4096,03
1.2.1	ООО "ЭСКБ"								
	в ценах I полугодия								
	в ценах II полугодия								
	Предполагаемый уровень инфляции, %								
1.3	Тепловая энергия								
	Период регулирования 2021 г.								
1	Электрическая энергия всего, в том числе:	1 089	580	3,90			4 247,58		4 247,58
1.1	Оптовый рынок								
1.2	Розничный рынок	1 089	580	3,90			4 247,58		4247,58
1.2.1	ООО "ЭСКБ"								
	в ценах I полугодия								
	в ценах II полугодия								
	Предполагаемый уровень инфляции, %								
1.3	Тепловая энергия								
	Период регулирования 2022 г.								
1	Электрическая энергия всего, в том числе:	1 093	580	4,03			4 404,74		4 404,74
1.1	Оптовый рынок								
1.2	Розничный рынок	1 093	580	4,03			4404,74		4404,74
1.2.1	ООО "ЭСКБ"								
	в ценах I полугодия								
	в ценах II полугодия								
	Предполагаемый уровень инфляции, %								
1.3	Тепловая энергия								
	Период регулирования 2023 г.								
1	Электрическая энергия всего, в том числе:	1 101	580	4,15			4 567,72		4 567,72
1.1	Оптовый рынок								
1.2	Розничный рынок	1 101	580	4,15			4567,72		4567,72
1.2.1	ООО "ЭСКБ"								
	в ценах I полугодия								
	в ценах II полугодия								
	Предполагаемый уровень инфляции, %								
1.3	Тепловая энергия								

Руководитель В.Н.Панченко

БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАНЫ МЕЛЕУЗ КАЛАНЫ * АКЦИОНЕРЗАР ИЕМЕНИЕТЕ * АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО * РЕСПУБЛИКА БАШКОРТОСТАН Г. МЕЛЕУЗ * ИНН 0263000635 «Мелеузовский завод железобетонных конструкций» ОГРН 1020201846823

Приложение № 1.20

Расчет тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Водяные тепловые сети					Паровые тепловые сети				
			Факт предыдущего года	Базовый период	Период регулирования			Факт предыдущего года	Базовый период	Период регулирования		
					I Полугодие	II Полугодие	В среднем за год			I Полугодие	II Полугодие	В среднем за год
1	2	3	4	6	7	8	9	10	12	13	14	15
1	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. руб.	59283,36	66646,92	66647	66464,92	66464,9					
1.1	экономически обоснованные расходы на содержание эксплуатируемых регулируемой организацией тепловых пунктов, тепловых сетей, расположенных после тепловых пунктов, и на оплату потерь в указанных сетях	тыс. руб.	59283,36	66646,92	66647	66464,92	66464,9					
2	Объем отпуска тепловой энергии в виде пара или воды из тепловых сетей регулируемой организации	тыс. Гкал	63,26	63,455	63,455	63,455	63,455					
2.1	в т.ч. объем отпуска тепловой энергии в виде пара или воды из тепловых сетей регулируемой организации потребителям, теплопотребляющие установки которых подключены после тепловых пунктов (на тепловых пунктах), эксплуатируемых регулируемой организацией	тыс. Гкал										
3	Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч										
3.1	в т.ч. суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребителей, теплопотребляющие установки которых подключены после тепловых пунктов (на тепловых пунктах), эксплуатируемых регулируемой организацией	Гкал/ч										
4	При отсутствии дифференциации тарифов по схеме подключения теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения											
4.1	Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии	руб./Гкал	979,89	1098,24	1098,2	1098,24						
4.2	Двухставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии:											
	- ставка за тепловую энергию	руб./Гкал										
	- ставка за содержание тепловой мощности	тыс. руб./ Гкал/ч в мес.										
5	При дифференциации тарифов по схеме подключения теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения:											
5.1	При подключении к тепловой сети до тепловых пунктов, эксплуатируемых регулируемой организацией:											
5.1.1	Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии	руб./Гкал										
5.1.2	Двухставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии:											
	- ставка за тепловую энергию	руб./Гкал										
	- ставка за содержание тепловой мощности	тыс. руб / Гкал/ч в мес.										
5.2	При подключении к тепловой сети после тепловых пунктов (на тепловых пунктах), эксплуатируемых регулируемой организацией:											
5.2.1	Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии	руб./Гкал										
5.2.2	Двухставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии:											
	- ставка за тепловую энергию	руб./Гкал										
	- ставка за содержание тепловой мощности	тыс. руб./ Гкал/ч в мес.										

Руководитель

В.Н.Панченко

МП

АКЦИОНЕРЗАР АУМ.М.ИАТЕ * БАШКОРТОСТАН РЕСПУБЛИКАНЫ МӘЛӘУЕЗ "КАЛАНЫ
ИНН 0203000635
«Мелеузовский завод железобетонных конструкций»
ОГРН 1020201846829
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО * РЕСПУБЛИКА БАШКОРТОСТАН, МЕЛЕУЗ

Приложение 1.29

Определение операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов)

Наименование организации АО "Мелеузовский завод ЖБК"

тыс. руб.

№ п/п	Наименование расходов	Факт 2016 г.	Факт 2017 г.	2018г	2019г			Утверждено ГКТ РБ (2019 г.)		
					1 полугодие	2 полугодие	в среднем за год	1 полугодие	2 полугодие	в среднем за год
1	Расходы на приобретение сырья и материалов									
2	Расходы на ремонт основных средств	1889,68	1976,17	1 909,35	1 811,97	2 811,97	2 811,97			
3	Расходы на оплату труда	7080,8	6828,44	6 915,87	7 019,09	7 019,09	7 019,09			
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	162,11	370,78	585,35	475,45	475,45	475,45			
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	31,7	110,95	116,94	120,076	124,5674	129,58251	0	0	0
5.1	Расходы на оплату услуг связи	1,6	1,5	1,70	1,80	2,80	3,80			
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	0								
5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	20,4	17,6	20,24	23,28	26,77	30,78			
5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг		38,95	40,00	40,00	40,00	40,00			
5.5	Расходы на оплату других работ и услуг	9,7	52,9	55,00	55,00	55,00	55,00			
6	Расходы на служебные командировки	0								
7	Расходы на обучение персонала	6,9	8,4	8,60	7,40	7,40	7,40			
8	Лизинговый платеж	0								
9	Арендная плата	277,1	280,3	280,3	290,67	290,67	290,67			
10	Другие расходы, в том числе:	596	545,4	550,854	452	452	452	0	0	0
10.1	Спецодежда	91,8	138,8	140,19	140,00	140,00	140,00			
10.2	Канцелярские расходы	6	7,6	7,68	7,00	7,00	7,00			
	Медосмотры	47,8	9,2	9,29	10,00	10,00	10,00			
	ГСМ	148,2	49,3	49,79	55,00	55,00	55,00			
	Охрана труда	302,2	340,5	343,91	240,00	240,00	240,00			
…										
	ИТОГО базовый уровень операционных расходов	**10044,29**	**10120,44**	**10 367,26**	**10 176,66**	**11 181,15**	**11 186,16**	**0,00**	**0,00**	**0,00**

Руководитель В.Н.Панченко

МП

Приложение 1.30

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования

№ п/п	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,037	1,037	1,036	1,037	1,037
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)						
3.1	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у. е.	-	-	-		
3.2	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	39,60	39,60	39,60	39,60	39,60
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		0,750	0,750	0,750	0,750	0,750
5	**Операционные (подконтрольные) расходы**	**тыс. руб.**	**10 176,66**	**10 553,19**	**10 933,11**	**11 337,63**	**11 757,12**

Руководитель В.Н.Панченко

МП

Реестр неподконтрольных расходов

Наименование организации АО "Мелеузовский завод ЖБК"

№ п/п	Наименование расходов	2017 г.	2019 г.				2020 г.				2021 г.				2022 г.				2023 г.			
		фактическ и понесени	фактическ ки понесени	прогноз расходов по данным			фактическ ски понесен	прогноз расходов по данным			фактически понесенные расходы по	прогноз расходов по данным			фактическ и понесенны	прогноз расходов по данным			фактическ и понесени	прогноз расходов по данным		
				1 полугоди	2 полугоди	в среднем за год		1 полугодие	2 полугодие	в среднем за год		1 полугодие	2 полугодие	в среднем за год		1 полугодие	2 полугоди	в среднем за год		1 полугод	2 полугоди	в среднем
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
1.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями.	326,78																				
1.2	Арендная плата	280,39	290,67	290,67	290,67	290,67	301,43	301,43	301,43	301,43	312,28	312,28	312,28	312,28	323,83	323,83	323,83	323,83	335,81	335,81	335,81	335,81
1.3	Концессионная плата																					
1.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	396,13	232,10	232,10	232,10	232,10	234,31	234,31	234,31	234,31	268,62	268,62	268,62	268,62	272,60	272,60	272,60	272,60	274,60	274,60	274,60	274,60
1.4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	2,30	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
1.4.2	расходы на обязательное	10,90	11,00	11,00	11,00	11,00	11,41	11,41	11,41	11,41	11,82	11,82	11,82	11,82	12,00	12,00	12,00	12,00	12,50	12,50	12,50	12,50
1.4.3	иные расходы	382,93	218,60	218,60	218,60	218,60	220,40	220,40	220,40	220,40	254,30	254,30	254,30	254,30	258,10	258,10	258,10	258,10	259,60	259,60	259,60	259,60
1.5	Отчисления на социальные нужды	1 179,40	1 211,01	2 211,01	2 211,01	2 211,01	1 255,82	1 255,82	1 255,82	1 255,82	1 301,03	1 301,03	1 301,03	1 301,03	1 349,16	1 349,16	1 349,16	1 349,16	1 399,08	1 399,08	1 399,08	1 399,08
1.6	Расходы по сомнительным долгам																					
1.7	Амортизация основных средств и	1 109,49	1 121,00	1 121,00	1 121,00	1 121,00	1 125,00	1 125,00	1 125,00	1 125,00	1 250,00	1 250,00	1 250,00	1 250,00	1 265,00	1 265,00	1 265,00	1 265,00	1 265,00	1 265,00	1 265,00	1 265,00
1.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам.																					
1.9	Расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента																					
	Итого	2 965,32	2 854,78	3 854,78	3 854,78	3 854,78	2 916,55	2 916,55	2 916,55	2 916,55	3 131,92	3 131,92	3 131,92	3 131,92	3 210,60	3 210,60	3 210,60	3 210,60	3 274,50	3 274,50	3 274,50	3 274,50
2	Налог на прибыль																					
3	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде																					
4	Итого неподконтрольных расходов	2 965,32	2 854,78	3 854,78	3 854,78	3 854,78	2 916,55	2 916,55	2 916,55	2 916,55	3 131,92	3 131,92	3 131,92	3 131,92	3 210,60	3 210,60	3 210,60	3 210,60	3 274,50	3 274,50	3 274,50	3 274,50

М.П.

Директор _____ В.Н.Панченко
Должность руководителя, подпись *Фамилия, имя, отчество*

Начальник ОПАиС _____ Л.В.Дубровская
Должность исполнителя, подпись *Фамилия, имя, отчество*

«Мелеузовский завод железобетонных конструкций» ОГРН 1020201846893 АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО РЕСПУБЛИКА БАШКОРТОСТАН г. МЕЛЕУЗ

83476451551
контактный тел. с кодом города, контактный E-mail

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов

Наименование организации *АО "Мелеузовский завод ЖБК"*

№ п/п	Наименование расходов	2017 г.	2019 г.				2020 г.				2021 г.				2022 г.				2023 г.			
		фактически понесенные расходы по данным	фактическ и понесенны е расходы по данным за год	прогноз расходов по данным			фактически понесенные расходы по данным за год	прогноз расходов по данным			фактически понесенные расходы по данным за год	прогноз расходов по данным			фактически понесенные расходы по данным за год	прогноз расходов по данным			фактически понесенные расходы по данным за год	прогноз расходов по данным		
				1 полугодие	2 полугодие	в среднем за год		1 полугодие	2 полугодие	в среднем за год		1 полугодие	2 полугодие	в среднем за год		1 полугодие	2 полугодие	в среднем за год		1 полугодие	2 полугодие	в среднем за год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
1	Операционные (подконтрольные)	10120,44	10 176,66	10 176,66	10 176,66	10 176,66	10 553,19	10 553,19	10 553,19	10 553,19	10 933,11	10933,1072	10933,107	10933,107	11 337,63	11337,63216	11337,63216	11337,6322	11 757,12	11757,125	11757,125	11757,125
2	Неподконтрольные расходы	2 965,32	2 854,78	2 854,78	2 854,78	2 854,78	2 916,55	2 916,55	2 916,55	2 916,55	3 131,92	3 131,92	3 131,92	3 131,92	3 210,60	3 210,60	3 210,60	3 210,60	3 274,50	3 274,50	3 274,50	3 274,50
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	45 202,02	53 615,48	53 615,48	53 615,48	53 615,48	56 174,11	56 174,11	56 174,11	56 174,11	57 928,84	57 928,84	57 928,84	57 928,84	59 749,05	59 749,05	59 749,05	59 749,05	61615,86	61615,86	61615,86	61615,86
4	Нормативная прибыль																					
5	Расчетная предпринимательская прибыль																					
6	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования																					
7	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов																					
8	Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае недостижения регулируемой организацией плановых значений показателей надежности																					
9	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением)																					
10	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы																					
11	**ИТОГО необходимая валовая выручка**	**58 287,78**	**66 646,92**	**66 646,92**	**66 646,92**	**66 646,92**	**69 643,85**	**69 643,85**	**69 643,85**	**69 643,85**	**71 993,87**	**71 993,87**	**71 993,87**	**71 993,87**	**74 297,28**	**74 297,28**	**74 297,28**	**74 297,28**	**76 647,48**	**76 647,48**	**76 647,48**	**76 647,48**
12	**Товарная выручка**																					

Директор _____ М.П. В.Н.Панченко

Должность руководителя, подпись *Фамилия, имя, отчество*

Начальник ОПАиС _____ Л.В.Дубровская

Должность исполнителя, подпись *Фамилия, имя, отчество*

8,348E+10

контактный тел. с кодом города, контактый E-mail

«Мелеузовский завод железобетонных конструкций» ОГРН 1020201846929 Акционерное общество Республика Башкортостан г. Мелеуз

Приложение 1.19

Расчет тарифов на тепловую энергию, отпускаемую от источника тепловой энергии

Наименование организации ***АО "Мелеузовский завод ЖБК"***

№ п/п	Источник тепловой энергии	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	Объем отпуска тепловой энергии от источника тепловой энергии, тыс. Гкал	в том числе по нерегулируемым долгосрочным договорам, тыс. Гкал	Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребителей тепловой энергии, Гкал/час	в том числе по нерегулируемым долгосрочным договорам, Гкал/час	Расходы на топливо, тыс. руб.	Одноставочный тариф, руб./Гкал	Ставка за тепловую энергию двухставочного тарифа, руб./ Гкал	Ставка за содержание тепловой мощности двухставочного тарифа, тыс. руб./Гкал /ч в мес.
	Факт 2017 г.									
1	Котельная	**58287,78**	**61,023**		**21,400**		41214,58	899,30		
	- вода		23,570		7,900					
	- отборный пар от 1,2 до 2,5 кгс/см^2									
	- отборный пар от 2,5 до 7,0 кгс/см^2		37,453		13,500					
	- отборный пар от 7,0 до 13,0									
	- отборный пар свыше 13,0 кгс/см^2									
	- острый и редуцированный пар									
	Базовый период 2018 г.									
1	Котельная	**59283,36**	**63,260**		**21,400**		**40049,57**	**979,89**		
	I п/годие	**59283,36**	63,260		21,400		**40049,57**	979,89		
	II п/годие	**59283,36**	63,260		21,400		**40049,57**	979,89		
	- вода		27,550		7,900					
	- отборный пар от 1,2 до 2,5 кгс/см^2									
	- отборный пар от 2,5 до 7,0 кгс/см^2		35,710		13,500					
	- отборный пар от 7,0 до 13,0									
	- отборный пар свыше 13,0 кгс/см^2									
	- острый и редуцированный пар									
	I п/годие									
	II п/годие									
	Период регулирования 2019 г.									
1	Котельная	**66646,92**	**63,455**		**21,400**		**49519,18**	**1098,24**		
	I п/годие	**66646,92**	63,455		21,400		**49519,18**	**1098,24**		
	II п/годие	**66646,92**	63,455		21,400		**49519,18**	**1098,24**		
	- вода		27,797		7,900					
	- отборный пар от 1,2 до 2,5 кгс/см^2									
	- отборный пар от 2,5 до 7,0 кгс/см^2		35,658		13,500					
	- отборный пар от 7,0 до 13,0									
	- отборный пар свыше 13,0 кгс/см^2									
	- острый и редуцированный пар									
	I п/годие									
	II п/годие									
	Период регулирования 2020 г.									
1	Котельная	**69643,85**	**63,288**		**21,400**		**51054,28**	**1100,43**		
	I п/годие	**69643,85**	63,288		21,400		**51054,28**	**1100,43**		

	II п/годие	**69643,85**	63,288		21,400		**51054,28**	**1100,43**		
	- вода		27,630		7,900					
	- отборный пар от 1,2 до 2,5 кгс/см^2									
	- отборный пар от 2,5 до 7,0 кгс/см^2		35,658		13,500					
	- отборный пар от 7,0 до 13,0									
	- отборный пар свыше 13,0 кгс/см^2									
	- острый и редуцированный пар									
	I п/годие									
	II п/годие									
	Период регулирования 2021 г.									
1	Котельная	**71993,87**	**63,455**		**21,400**		**52636,96**	**1134,57**		
	I п/годие	71993,87	63,455		21,400		**52636,96**	**1134,57**		
	II п/годие	71993,87	63,455		21,400		**52636,96**	**1134,57**		
	- вода		27,797		7,900					
	- отборный пар от 1,2 до 2,5 кгс/см^2									
	- отборный пар от 2,5 до 7,0 кгс/см^2		35,658		13,500					
	- отборный пар от 7,0 до 13,0									
	- отборный пар свыше 13,0 кгс/см^2									
	- острый и редуцированный пар									
	I п/годие									
	II п/годие									
	Период регулирования 2022 г.									
1	Котельная	**74297,28**	**63,455**		**21,400**		**54268,71**	**1170,87**		
	I п/годие	74297,28	63,455		21,400		**54268,71**	**1170,87**		
	II п/годие	74297,28	63,455		21,400		**54268,71**	**1170,87**		
	- вода		27,797		7,900					
	- отборный пар от 1,2 до 2,5 кгс/см^2									
	- отборный пар от 2,5 до 7,0 кгс/см^2		35,658		13,500					
	- отборный пар от 7,0 до 13,0									
	- отборный пар свыше 13,0 кгс/см^2									
	- острый и редуцированный пар									
	I п/годие									
	II п/годие									
	Период регулирования 2023 г.									
1	Котельная	**76647,48**	**64,455**		**21,400**		**55951,04**	**1189,16**		
	I п/годие	76647,48	64,455		21,400		**55951,04**	**1189,16**		
	II п/годие	76647,48	64,455		21,400		**55951,04**	**1189,16**		
	- вода		28,797		7,900					
	- отборный пар от 1,2 до 2,5 кгс/см^2									
	- отборный пар от 2,5 до 7,0 кгс/см^2		35,658		13,500					
	- отборный пар от 7,0 до 13,0									
	- отборный пар свыше 13,0 кгс/см^2									
	- острый и редуцированный пар									
	I п/годие									
	II п/годие									

Директор

Должность руководителя, подпись

Начальник ОПАиС

Должность исполнителя, подпись

М.П.

В.Н.Панченко

Фамилия, имя, отчество

Л.В.Дубровская

Фамилия, имя, отчество

83476451551

контактный тел. с кодом города, контактный E-mail