



THE ARCH
OF EUROPE
GOLD STAR
AWARD
FOR QUALITY

ОАО "КУЧУКСУЛЬФАТ"

JSC "KUCHUKSULPHATE"

РОССИЯ, 658655, Алтайский край,
Благовещенский район, р.п. Степное озеро
Телефоны: (385-64)
- приемная – 32-5-01, 21-5-58
- офисная АТС – 31-5-77
(через оператора)
Факс: (385-64) 23-9-37, 23-9-38, 32-7-18

E-mail: info@kuchuk.ru
URL: http://www.kuchuk.ru

27.04.2016

№

04-1289

Начальнику Управления Алтайского края по
государственному регулированию цен и тарифов
Родту С. А.

Заявление.

В соответствии с Правилами государственного регулирования и применения тарифов на тепловую энергию в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 года №1075 "О ценообразовании в сфере теплоснабжения", просим открыть дело о корректировке тарифа на тепловую энергию на 2017 год в долгосрочном периоде 2016-2018 гг.

Просим установить тариф на тепловую энергию на 2017 год в размере 1372,48 руб. из расчета необходимой валовой выручки (НВВ) 69653,17 тыс.руб.

Обосновывающие материалы приложены. Количество папок - 5 шт. на 2598 листах.

Сообщаем следующие данные ОАО "Кучуксульфат":

Полное наименование	ОАО "КУЧУКСУЛЬФАТ"
Сокращенное наименование	
ИНН	2235001430
КПП	223501001
ОКАТО	1205557000
ОКТМО	
Банковские реквизиты, коды ОКПО, ОКОНХ	АЛТАЙСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ № 8644 Сбербанка России г.БАРНАУЛ р/сч 40702810602390100083, БИК 040173604; ОКПО - 0 5762306; ОКОНХ - 13 113
ОГРН	1 022 201 981 560
ОКВЭД	24.13
ОКФС	16
Дата регистрации	04.06.2002 г.
Юридический адрес	Россия, 658655, Алтайский край, Благовещенский р-он, р.п. Степное Озеро
Фактический (почтовый адрес)	Россия, 658655, Алтайский край, Благовещенский р-он, р.п. Степное Озеро
Электронный адрес	info@kuchuk.ru
Телефон, факс	(385-64) 23-9-37, 23-9-38
Руководитель	Горюнов Дмитрий Николаевич
Главный бухгалтер	Морина Мария Александровна
Лица, ответственные за подготовку документов (ФИО)	Устюжанинов Ф.А., Голобородько А.В., Рыбалко О.И., Челомбитко А.Н., Морина М.А., Соловьева Т.В.
Регулируемый вид деятельности	производство и передача тепловой энергии
Налоговый режим	общий
Адрес официального сайта организации по раскрытию информации	www.kuchuk.ru
Основание для предоставления материалов на тарифное регулирование	Осуществляем регулируемый вид деятельности по теплоснабжению р.п.Степное Озеро Благовещенского района

Генеральный директор
ОАО "КУЧУКСУЛЬФАТ"

28.04.2016
«Горюнов Д.Н.» 20 г.
Индекс

Количество условных единиц , относимых к активам организации ,
осуществляющей деятельность по передаче тепловой энергии ,
теплоносителя (далее - ПТС)

ОАО "Кучуксульфат"

наименование показателей	Единица измерения	Количество условных единиц на единицу измерения
1. Двухтрубная тепломагистраль на балансе предприятия средним диаметром	средний диаметр = 150 мм. протяженность сетей 26,0348 км.	$26,0348 \text{ км} * (11,0 \text{ у.е.} + 0,06 \text{ у.е.} * 50 \text{ мм}) = 364,5$
2. Тепловой узел на балансе ПТС	0 узлов	0
3. Подкачивающая насосная станция на балансе ПТС	1 станция	25
4. Расчетная присоединительная тепловая мощность по трубопроводам на балансе ПТС	22 Гкал./час.	$0,5 \text{ у.ед.} * 22 \text{ Гкал./час} = 11 \text{ у.ед.}$
ИТОГО		$364,5 + 0 + 25 + 11 = \mathbf{400,5}$

Расчет полезного отпуска товарной тепловой энергии ОАО "КУЧУКСУЛЬФАТ"

№ п/п	Показатели	базовый период 2016 год										период регулирования 2017 год							
		всего										всего							
		всего	вода	в том числе				отборный пар	в том числе				вода	отборный пар	в том числе				острый и регулиру- ванный пар
				1,2 - 2,5 кгс/см ²	2,5 - 7,0 кгс/см ²	7,0 - 13,0 кгс/см ²	> 13,0 кгс/см ²		1,2 - 2,5 кгс/см ²	2,5 - 7,0 кгс/см ²	7,0 - 13,0 кгс/см ²	> 13,0 кгс/см ²			1,2 - 2,5 кгс/см ²	2,5 - 7,0 кгс/см ²	7,0 - 13,0 кгс/см ²	> 13,0 кгс/см ²	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18		
1	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	64,661	64,661	0	0	0	0	0	0	63,779	63,779	0	0	0	0	0	0	0	0
	в том числе:																		
	- ТЭЦ 25 МВт и более																		
	- ТЭЦ менее 25 МВт	64,661	64,661	0	0,00	0	0	0	0	63,779	63,779	0	0	0	0	0	0	0	0
	- котельные																		
	- электробойлерные																		
2	Покупная теплоэнергия	0		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в том числе:																		
																			
3	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды																		
4	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	64,661	64,661	0	0	0	0	0	0	63,779	63,779	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Потери тепловой энергии в сети (нормативные)*	13,184	13,184							13,029	13,029								
5.1	в том числе:																		
	- через изоляцию																		
5.2	- с потерями теплоносителя																		
5.3	то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии																		
6	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего	51,477	51,477	0	0	0	0	0	0	50,750	50,750	0	0	0	0	0	0	0	0

Расчет полезного отпуска теплоносителя ОАО "КУЧУКСУЛЬФАТ"

№ п/п		базовый период 2016 год			период регулирования 2017 год		
		всего	в том числе		всего	в том числе	
			вода	пар		вода	пар
1		3	4	5	6	7	8
1	Производство теплоносителя, всего	-	-	-	-	-	-
	в том числе:						
	- ТЭЦ 25 МВт и более	-	-	-	-	-	-
	- ТЭЦ менее 25 МВт	-	-	-	-	-	-
	- котельные	-	-	-	-	-	-
	- электробойлерные	-	-	-	-	-	-
2	Покупной теплоноситель,	-	-	-	-	-	-
	в том числе:						
	...						
3	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-
4	Отпуск теплоносителя в сеть	-	-	-	-	-	-
5	Нормативные потери при передаче теплоносителя	-	-	-	-	-	-
6	Объем возвращенного теплоносителя	-	-	-	-	-	-
7	Полезный отпуск теплоносителя потребителям	-	-	-	-	-	-

Теплоноситель ОАО "КУЧУКСУЛЬФАТ" не является товарной продукцией.

Структура полезного отпуска товарной тепловой энергии (мощности) ОАО "КУЧУКСУЛЬФАТ"

№ п/п		базовый период 2016 год				период регулирования 2017 год			
		Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка по всем договорам теплоснабжения, Гкал/час	в т.ч. по нерегулируемым договорам, Гкал/час	Суммарный полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	в т.ч. по нерегулируемым договорам, тыс. Гкал	Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка по всем договорам теплоснабжения, Гкал/час	в т.ч. по нерегулируемым договорам, Гкал/час	Суммарный полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	в т.ч. по нерегулируемым договорам, тыс. Гкал
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Всего отпущено потребителям	5,88		51,477		5,79		50,750	
	Вода	5,88		51,477		5,79		50,750	
	Отборный пар	0		0		0		0	
	- от 1,2 до 2,5 кгс/кв. см	0		0		0		0	
	- от 2,5 до 7,0 кгс/кв. см	0		0		0		0	
	- от 7,0 до 13,0 кгс/кв. см	0		0		0		0	
	- свыше 13,0 кгс/кв. см	0		0		0		0	
	Острый и редуцированный пар	0		0		0		0	
	В том числе								
	Население	4,90		42,901		4,60		40,313	
	Вода	4,90		42,901		4,60		40,313	
	Отборный пар	0		0		0		0	
	- от 1,2 до 2,5 кгс/кв. см	0		0		0		0	
	- от 2,5 до 7,0 кгс/кв. см	0		0		0		0	
	- от 7,0 до 13,0 кгс/кв. см	0		0		0		0	
	- свыше 13,0 кгс/кв. см	0		0		0		0	
	Острый и редуцированный пар	0		0		0		0	

Расчет расхода топлива по электростанции ОАО "КУЧУКСУЛЬФАТ"

№ п/п		Единица измерения	базовый период 2016 год	период регулирования 2017 год
1		3	4	5
1	Выработка электроэнергии, всего	млн. кВтч	61,846	61,846
2	Расход электроэнергии на собственные нужды:	млн. кВтч	18,977	18,977
2.1	на производство электроэнергии	млн. кВтч	6,32	6,32
2.1.1	то же в % к выработке электроэнергии	%	-	-
2.2	на производство тепловой энергии	млн. кВтч	12,657	12,657
2.2.1	то же в кВтч/Гкал на отпуск	кВтч/Гкал	-	-
3	Отпуск электроэнергии с шин	млн. кВтч	42,869	42,869
4	Расход электроэнергии на производственные	млн. кВтч	-	-
4.1	то же в % к отпуску с шин	%	-	-
5	Расход электроэнергии на потери в трансформаторах	млн. кВтч	-	-
5.1	то же в % к отпуску с шин	%	-	-
6	Полезный отпуск электроэнергии в сеть	млн. кВтч	40,004	40,004
7	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов	тыс. Гкал	536,78	536,78
8	Расход теплоты на хозяйственные нужды:	тыс. Гкал	469,119	469,119
8.1	то же в % к отпуску теплоты	%	87,4	87,4
9	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии	тыс. Гкал	67,661	63,779
10	Отпуск электроэнергии с шин	млн. кВтч	42,87	42,87
11	Нормативный удельный расход условного топлива на производство электроэнергии	г/кВтч	605,9	0,56177
12	Расход условного топлива на производство электроэнергии	тыс. тут	25,975	24,083
13	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов	тыс. Гкал	536,78	536,78
14	Нормативный удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии	кг/Гкал	171,58	170,48
15	Итого расход условного топлива на производство тепловой энергии	тыс. тут	92,101	91,510
16	Расход т у.т., всего	тыс. тут	118,076	115,593
17	Удельный вес расхода топлива на производство тепловой энергии (п.	%	0,7807	0,79
18	Расход условного топлива	тыс. тут	118,076	118,918
18.1	уголь всего, в том числе:	тыс. тут	117,617	118,459
18.2	мазут	тыс. тут	0,459	0,459
18.3	газ всего, в том числе:	тыс. тут	-	-
18.3.1	газ лимитный	тыс. тут	-	-

18.3.2	газ сверхлимитный	тыс. тут	-	-
18.3.3	газ коммерческий	тыс. тут	-	-
18.4	др. виды топлива	тыс. тут	-	-
18.5	на производство тепловой энергии	тыс. тут	92,101	91,51
19	Доля	%	-	
19.1	уголь всего, в том числе:	%	99,6	99,6
19.2	мазут	%	0,4	0,4
19.3	газ всего, в том числе:	%	-	-
19.3.1	газ лимитный	%	-	-
19.3.2	газ сверхлимитный	%	-	-
19.3.3	газ коммерческий	%	-	-
19.4	др. виды топлива	%	-	-
20	Переводной коэффициент		0,79	0,793
20.1	уголь всего, в том числе:			
20.2	мазут		1,362	1,362
20.3	газ всего, в том числе:		-	-
20.3.1	газ лимитный		-	-
20.3.2	газ сверхлимитный		-	-
20.3.3	газ коммерческий		-	-
20.4	др. виды топлива		-	-
21	Расход натурального топлива		-	-
21.1	уголь всего, в том числе:	тыс. тнт	148,882	149,381
21.2	мазут	тыс. тнт	0,337	0,337
21.3	газ всего, в том числе:	млн. куб. м	-	-
21.3.1	газ лимитный	млн. куб. м	-	-
21.3.2	газ сверхлимитный	млн. куб. м	-	-
21.3.3	газ коммерческий	млн. куб. м	-	-
21.4	др. виды топлива	тыс. тнт	-	-
22	Индекс роста цен натурального		5,0	4,3
22.1	уголь всего, в том числе:	%		
22.2	мазут	%	2,8	4,8567
22.3	газ всего, в том числе:	%	-	-
22.3.1	газ лимитный	%	-	-
22.3.2	газ сверхлимитный	%	-	-
22.3.3	газ коммерческий	%	-	-
22.4	др. виды топлива	%	-	-
23	Цена натурального топлива			
23.1	уголь всего, в том числе:	руб./тнт	1480,5	1606,22
23.2	мазут	руб./тнт	6109,2	6087,02
23.3	газ всего, в том числе:	руб./тыс. куб. м	-	-
23.3.1	газ лимитный	руб./тыс. куб. м	-	-
23.3.2	газ сверхлимитный	руб./тыс. куб. м	-	-
23.3.3	газ коммерческий	руб./тыс. куб. м	-	-
23.4	др. виды топлива	руб./тнт	-	-

24	Стоимость натурального топлива	тыс. руб.	222478,4	241989,8
24.1	уголь всего, в том числе:	тыс. руб.	220419,5	239938,5
24.2	мазут	тыс. руб.	2058,8	2051,4
24.3	газ всего, в том числе:	тыс. руб.	-	-
24.3.1	газ лимитный	тыс. руб.	-	-
24.3.2	газ сверхлимитный	тыс. руб.	-	-
24.3.3	газ коммерческий	тыс. руб.	-	-
24.4	др. виды топлива	тыс. руб.	-	-
24.5	на производство тепловой энергии	тыс. руб.	222478,4	185627,2
25	Стоимость натурального топлива на производство тепловой энергии по видам топлива	тыс. руб.	222478,4	241989,8
25.1	уголь всего, в том числе:	тыс. руб.	220419,5	239938,5
	мазут	тыс. руб.	2058,8	2051,4
25.2	газ всего, в том числе:	тыс. руб.	-	-
25.3	газ лимитный	тыс. руб.	-	-
25.3.1	газ сверхлимитный	тыс. руб.	-	-
25.3.2	газ коммерческий	тыс. руб.	-	-
25.3.3	др. виды топлива	тыс. руб.	-	-
26	Индекс роста тарифа ж/д перевозки/тарифа ГРО, ПССУ		-	-
26.1	уголь всего, в том числе:	%	-	-
			-	-
26.2	мазут	%	-	-
26.3	газ всего, в том числе:	%	-	-
26.3.1	газ лимитный	%	-	-
26.3.2	газ сверхлимитный	%	-	-
26.3.3	газ коммерческий	%	-	-
26.4	др. виды топлива	%	-	-
27	Расходы на доставку топлива			
27.1	уголь всего, в том числе:	руб./тнт	59,54	59,58
27.2	мазут	руб./тнт	59,54	59,58
27.3	газ всего, в том числе:	руб./тыс. куб. м	-	-
27.3.1	газ лимитный	руб./тыс. куб. м	-	-
27.3.2	газ сверхлимитный	руб./тыс. куб. м	-	-
27.3.3	газ коммерческий	руб./тыс. куб. м	-	-
27.4	др. виды топлива	руб./тнт	-	-
28	Стоимость доставки топлива	тыс. руб.	8884,5	8920,19
28.1	уголь всего, в том числе:	тыс. руб.	8864,4	8900,11
28.2	мазут	тыс. руб.	20,1	20,1
28.3	газ всего, в том числе:	тыс. руб.	-	-
28.3.1	газ лимитный	тыс. руб.	-	-
28.3.2	газ сверхлимитный	тыс. руб.	-	-
28.3.3	газ коммерческий	тыс. руб.	-	-
28.4	др. виды топлива	тыс. руб.	-	-

28.5	на производство тепловой энергии	тыс. руб.	8884,5	7046,95
29	Стоимость ж/д перевозки на производство тепловой энергии по	тыс. руб.	-	-
29.1	уголь всего, в том числе:	тыс. руб.	-	-
29.2	мазут	тыс. руб.	-	-
29.3	газ всего, в том числе:	тыс. руб.	-	-
29.3.1	газ лимитный	тыс. руб.	-	-
29.3.2	газ сверхлимитный	тыс. руб.	-	-
29.3.3	газ коммерческий	тыс. руб.	-	-
29.4	др. виды топлива	тыс. руб.	-	-
30	Стоимость натурального топлива с учетом доставки	тыс. руб.	231363,5	250911,4
30.1	уголь всего, в том числе:	тыс. руб.	229284,4	248840,0
30.2	мазут	тыс. руб.	2078,9	2071,4
30.3	газ всего, в том числе:	тыс. руб.	-	-
30.3.1	газ лимитный	тыс. руб.	-	-
30.3.2	газ сверхлимитный	тыс. руб.	-	-
30.3.3	газ коммерческий	тыс. руб.	-	-
30.4	др. виды топлива	тыс. руб.	-	-
30.5	на производство тепловой энергии	тыс. руб.	231363,5	192993,9
31	Цена условного топлива с учетом доставки	руб./тут	-	-
31.1	уголь всего, в том числе:	руб./тут	1949,42	2100,63
31.2	мазут	руб./тут	4529,18	4512,92
31.3	газ всего, в том числе:	руб./тут	-	-
31.3.1	газ лимитный	руб./тут	-	-
31.3.2	газ сверхлимитный	руб./тут	-	-
31.3.3	газ коммерческий	руб./тут	-	-
31.4	др. виды топлива	руб./тут	-	-
31.5	на производство тепловой энергии	руб./тут		
32	Цена натурального топлива с учетом доставки			
32.1	уголь всего, в том числе:	руб./тнт	1540,04	1665,80
32.2	мазут	руб./тнт	6168,74	6146,6
32.3	газ всего, в том числе:	руб./тыс. куб. м	-	-
32.3.1	газ лимитный	руб./тыс. куб. м	-	-
32.3.2	газ сверхлимитный	руб./тыс. куб. м	-	-
32.3.3	газ коммерческий	руб./тыс. куб. м	-	-
32.4	др. виды топлива	руб./тнт	-	-
33	Топливная составляющая тарифа	руб./Гкал	336,01	359,54

Расчет баланса топлива ОАО "КУЧУКСУЛЬФАТ"

Электростанция (котельная)			Остаток на начало периода			Приход натурального топлива								Расход натурального топлива								Остаток на конец периода			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20						
		всего, тыс. т.н.т.	цена, руб./т.н.т.	стоимость, тыс. руб.	всего, т.н.т.	цена франко-станция	дальность перевозки	тариф на перевозку	норматив потерь при перевозке	цена франко-станции назначения, руб/т.н.т.	стоимость, тыс. руб.	Всего, т.н.т.	цена, руб./т.н.т.	в том числе расходы на доставку топлива, руб/т.	стоимость, тыс. руб.	в том числе расходы на доставку топлива, руб/т.	всего, т.н.т.	цена, руб./т.н.т.	стоимость, тыс. руб.						
базовый период 2016 год																									
ТЭС 1	Газ ...									1486,06	192932,1	136030,2	1510,51	59,05	205475,2	8032,6	22730,8	1411,19	32077,5						
	Уголь ...	28,9332	1542,19	44620,5	129827,8					11739,93	3838,3	311,6	11236,2	59,05	3501,2	18,4	136,46	11247,6	1535,3						
	Мазут	0,12116	9889,78	1198,2	326,9					31640	158,2	5	31640	59,05	158,2	0,3									
	Диз.топливо				5																				
	Прочие																								
	Итого			45818,7							196928,6				209134,6				33612,8						
период регулирования 2017 год																									
ТЭС 1	Газ ...																								
	Уголь ...	7,308	1606,22	11738,3	149387,00					1471,61	248849,6	149381	1665,80	59,58	248839,9	8194,2	7,314	1606,22	11747,9						
	Мазут	1,59	6087,02	9678,4	337,00					6146,68	2071,4	337	6146,68	59,58	2071,4	20,0	1,59	6087,02	9678,4						
	Торф																								
	Прочие																								
	Итого			21416,6							250921,0				250911,4				21426,3						

**Справка об объектах капитальных вложений по передаче тепловой энергии
ОАО "КУЧУКСУЛЬФАТ"**

(с НДС ,тыс. руб.)

Наименование объекта капитальных вложений	Утверждено на базовый период 2016 год	Выполнено в течение базового периода 2016 год 1 кв.	Источник финансирования на базовый период на 2016 год	План на период регулирования 2017 год	Источник финансирования на период регулирования
1	2	3	4	5	6
базовый период 2016 год					
Всего	13377,6	5,7			
В т.ч.					
Реконструкция теплосети Южная (4 этап)	12706,1	5,7			
Реконструкция тепловых сетей Р.П. Степное Озеро	671,5	0,0			
период регулирования 2017 год					
Всего				1000,6	
Проект автоматизированной системы управления диспетчеризации насосной станции участка Тепловые сети				708,0	
Проект электроподстанции участка Тепловые сети				292,6	

Формирование необходимой валовой выручки методом обеспечения доходности инвестированного капитала и методом индексации установленных тарифов

**Определение операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования
(базовый уровень операционных расходов) ОАО "Кучуксульфат"**

№ п/п	Наименование расхода	факт 2015 года, предшествующий очередному долгосрочному периоду регулирования	Заявлено на 2016 год (первый год очередного долгосрочного периода регулирования)
1	2	3	4
1	Расходы на приобретение топлива, сырья и материалов	144,6	102,8
1.1	материалы на содержание зданий	8,6	6,6
1.2	материалы на охрану труда	75,4	59,9
1.3	инвентарь и инструменты	60,6	36,3
2	Расходы на ремонт основных средств, в том числе:	4126,7	3571,4
	услуги подрядных организаций	1096,4	941,3
	материалы и запчасти на ремонт оборудования собственными силами	3030,3	2630,1
	услуги ЦЦР (цех предприятия по ремонту)	0	0
3	Расходы на оплату труда	3931,3	4374,9
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями, цехами предприятия	126,0	0
	услуги сторонних , выполняемые по договорам с организациями или индивидуальными предпринимателями	126,0	0
	услуги цехов предприятия	0	0,0
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	2101,7	1950,6
5.1	Расходы на оплату услуг связи и почты	42,0	92,1
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	1704,7	1499,6
5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	0,0	0,0
5.4	Расходы на оплату информационно-консультационных, аудиторских услуг	27,0	40,9
5.5	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией	0	0,0
5.6	Расходы на оплату услуг по страхованию (ДМС)	245,9	240,5
5.7	Расходы на оплату других услуг (лицензирование программ, научно-техническая информация, стандартизация , сертификация и лицензирование, подписные издания, санитарно-защитная зона)	82,1	77,5
6	Расходы на служебные командировки	104,4	75,9
7	Расходы на обучение персонала	159,5	175,8
8	Лизинговый платеж	0,0	0,0
9	Арендная плата	0,0	0,0
10	Другие расходы, в том числе:	3965,8	3572,7
10.1	заработная плата АУП	2933,2	2801,3
10.2	содержание общезаводских служб	1023,3	759,9
	ремонт зданий и инвентаря общезаводского назначения	276,8	273,6
	производство опытов и исследований	197,0	182,4
	складского хозяйства	95,8	89,5
	легкового транспорта	118,5	96,0
	пожарная охрана	3,0	3,0
	хоздвор	35,0	30,6
	пылеподавление	297,2	84,8
10.3	прочие расходы	9,3	11,5
	ИТОГО базовый уровень операционных расходов	14660,0	13824,1

**Расчет операционных (подконтрольных) расходов
на каждый год долгосрочного периода регулирования ОАО "КУЧУКСУЛЬФАТ"
по тепловой энергии .**

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования		
			2016 год	2017 год	2018 год
1	2	3	4	5	6
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)			1,044	1,044
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1,0	1,0
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)			0	0
3.1	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	400,5	400,5	400,5
3.2	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	201,45	201,45	201,45
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($K_{эл}$)			0,75	0,75
5	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	13824,1	14288,0	14767,5

Реестр неподконтрольных расходов ОАО "Кучуксульфат"

№ п. п.	Наименование расхода	2016 год		2017 год		2018 год	
		фактически понесенные расходы в году i0 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации	фактически понесенные расходы в году i0+1 по данным регулируемой организации	прогноз рас- ходов на год i0 + 1 по данным регулируемой организации	фактически понесенные расходы в году i1 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i1 по данным регулируемой организации
1	2	3	4	5	6	7	8
1.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0	42,6	0	37,0	0	46,4
1.2	Арендная плата	0		0		0	
1.3	Концессионная плата	0		0		0	
1.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0	3000,6	0	3063,9	0	2712,8
1.4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размеще-ние отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0	18,4	0	23,0	0	20,1
1.4.2	расходы на обязательное страхование	0	1801,6	0	2029,0	0	1963,6
1.4.3	иные расходы (водный и плата за водопользование , транспортный и налог на землю)	0	251,4	0	576,0	0	274,0
	налог на имущество	0	929,2	0	435,9	0	455,1
1.5	Отчисления на социальные нужды	0	2204,5	0	2421,2	0	2402,8
	прямые (по уч. Тепловые сети)				1436,2		
	из общехозяйственных				985,0		
1.6	Расходы по сомнительным долгам	0	0	0	0,0	0	0,0
1.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	0	697,3	0	3404,7	0	3554,5
	прямая (по уч. Тепловые сети)				3256,7		
	из общехозяйственных				148,0		
1.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0		0	0	0	
	ИТОГО	0	5945,0	0	8926,8	0	8716,5
2	Налог на прибыль						
3	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования(выпадающий доход)	0		0	0	0	0
4	Итого неподконтрольных расходов	0	5945,0	0	8926,8	0	8716,5

**Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов,
холодной воды и теплоносителя (далее в настоящем приложении - ресурсы)**

№ п. п.	Наименование ресурса	2016 год		2017 год		2018 год	
		фактически понесенные расходы в году i0 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 по данным регулируемой организации	фактически понесенные расходы в году i0+1 по данным регулируемой организации	прогноз расходов на год i0 + 1 по данным регулируемой организации	фактически понесенные расходы в году i1 по данным регулируемой организацией	прогноз расходов на год i1 по данным регулируемой организацией
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Расходы на топливо	0	0	0	0,0	0	0
2	Расходы на электрическую энергию	0	3591,3	0	3221,3	0	3914,3
3	Расходы на тепловую энергию	0	59344,4	0	42813,2	0	64681,6
3.1	расходы на тепловую энергию на хозяйственные нужды	0	91,5	0	91,5	0	99,7
3.2	расходы на приобретение тепловой энергии с коллекторов	0	59252,9	0	33994,4	0	64581,9
3.3	расходы на потери тепловой энергии при передаче				8727,3		
4	Расходы на холодную воду	0	304,6	0	404,0	0	332,0
5	Расходы на теплоноситель	0	0	0	0,0	0	0,0
6	ИТОГО	0	63240,3	0	46438,5	0	68927,9

(тыс. руб.)

Расчет экономии операционных расходов ОАО "Кучуксульфат"

№ п. п.	Показатели	Единица измерения	Год i1-4	Год i1-3	Год i1-2	Год i1-1	Год i1
1	1	2	3	4	5	6	7
1	Скорректированные операционные расходы	тыс. руб.	-	-	-	-	-
2	Фактические операционные расходы	тыс. руб.	-	-	-	-	-
3	Экономия операционных расходов	тыс. руб.	-	-	-	-	-
4	Прирост экономии операционных расходов	тыс. руб.	-	-	-	-	-
5	Индекс потребительских цен		-	-	-	-	-
6	Кумулятивное значение индекса		-	-	-	-	-
7	Прирост экономии операционных расходов в		-	-	-	-	-
8	Экономия операционных расходов, учитываемая в очередном долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	-	-	-	-	-

Данное приложение не заполняется, согласно пункта 1 примечания в связи с отсутствием предшествующего долгосрочного периода регулирования.

Расчет экономии от снижения потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя

(далее в настоящем приложении - ресурсы), учитываемой в очередном долгосрочном периоде регулирования

№ п. п.	Показатели	Единица измерения	Год i1-4	Год i1-3	Год i1-2	Год i1-1	Год i1
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Фактический объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг)						
2	Объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), учтенный при установлении тарифов		-	-	-	-	-
3	Объем потребления ресурса, учтенный при установлении тарифов		-	-	-	-	-
4	Фактический объем потребления ресурса		-	-	-	-	-
5	Фактическая стоимость приобретения (производства) единицы ресурса		-	-	-	-	-
6	Экономия от снижения потребления ресурсов	тыс. руб.	-	-	-	-	-
7	Прирост экономии от снижения потребления ресурсов	тыс. руб.	-	-	-	-	-
8	Значение индекса потребительских цен		-	-	-	-	-
9	Кумулятивное значение индекса потребительских цен		-	-	-	-	-
10	Прирост экономии от снижения потребления ресурсов в ценах года i1	тыс. руб.	-	-	-	-	-
11	Экономия от снижения потребления ресурсов, учитываемая в очередном долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	-	-	-	-	-

Данное приложение не заполняется, согласно пункта 1 примечания в связи с отсутствием предшествующего долгосрочного периода регулирования.

**Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов
ОАО "Кучуксульфат"**

№ п. п.	Наименование расхода	2016 год	2017 год	2018 год
		прогноз на год i0 по данным регулируе-мой орга-низации	прогноз на год i0 + 1 по данным ре- гулируемой организации	прогноз на год i1 по данным регулируе-мой орга-низации
1	2	3	4	5
1	Операционные (подконтрольные) расходы	13824,1	14288,0	14767,5
2	Неподконтрольные расходы	5945,0	8926,8	8716,5
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	63240,3	46438,5	68927,9
4	Прибыль	0	0	0
5	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0	0	0
6	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0	0	0
7	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	0	0	0
8	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0	0	0
9	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	0	0	0
10	ИТОГО необходимая валовая выручка	83009,4	69653,2	92411,9
11	Товарная выручка	83009,4	69653,2	92411,9