

**Баланс производства и распределения тепловой энергии на 2015 год**

форма	Плановая	Наименование организации <b>ФКП "Самарский завод "Коммунар"</b>							
		Наименование показателей	горячая вода	Отборный пар, в том числе				острый и редуцированный пар	Всего, горячая вода и пар
				1,2-2,5 кг/см <sup>2</sup>	2,5-7,0 кг/см <sup>2</sup>	7,0-13,0 кг/см <sup>2</sup>	>13 кг/см <sup>2</sup>		
№/№		тыс. Гкал	тыс. Гкал	тыс. Гкал	тыс. Гкал	тыс. Гкал	тыс. Гкал	тыс. Гкал	тыс. Гкал
1.	Выработка теплоэнергии	8,959	6,651	0,088			6,738		15,697
2.	Расход теплоэнергии на СН	0,269	0,227	0,003			0,230		0,499
3.	Полезный отпуск потребителям напрямую с коллекторов								
3.1.	Бюджетные потребители								
3.2.	Прочие потребители - всего								
3.2.1.	Производственные, хозяйственные нужды предприятия								
3.2.2.	Население, ТСЖ, ЖСК								
3.2.3.	Промышленные потребители								
3.2.3.	ГСК, мастерские творческих работников, другие объединения граждан								
3.2.4.	Жилищно-коммунальное хозяйство								
3.2.5.	Сельскохозяйственные производители (теплично-парниковые хозяйства)								
3.2.6.	Садоводческие товарищества, дачно-строительные кооперативы								
3.2.7.	Другие ЭСО (перечень)								
4	Передача по транзиту (сторонним абонентам)								
5	Покупная теплоэнергия (перечень поставщиков)	0,030							0,030
5.1.	в т.ч. от АО "Самараэнерго"	0,030							0,030
5.2.	от других источников								
6.	Отпуск теплоэнергии в сеть	8,720	6,424	0,085			6,508		15,228
7.	Потери теплоэнергии в сети	1,350	0,225	0,003			0,228		1,578
8.	Полезный отпуск из теплосети	7,370	6,199	0,082			6,280		13,651

8.1.	Бюджетные потребители	1,280						1,280
8.2.	Прочие потребители - всего	6,090	6,199	0,082			6,280	12,371
8.2.1.	Производственные, хозяйственные нужды организации	5,924	6,199	0,082			6,280	12,204
8.2.2.	Население, ТСЖ, ЖСК							
8.2.3.	Промышленные потребители, ГСК							
8.2.3.	ГСК, мастерские творческих работников, другие объединения граждан							
8.2.4.	Жилищно-коммунальное хозяйство	0,052						0,052
8.2.5.	Сельскохозяйственные производители (теплично-парниковые хозяйства)							
8.2.6.	Садоводческие товарищества, дачно-строительные кооперативы							
8.2.7.	Другие	0,115						0,115

М.П.

Директор

А.Б. Лившиц

\_\_\_\_\_  
(подпись, печать)

\_\_\_\_\_  
(Дата)

**Баланс производства и распределения тепловой энергии на 2016 год**

форма №/№	Плановая Наименование показателей	Наименование организации ФКП "Самарский завод "Коммунар"							
		горячая вода	Отборный пар, в том числе					острый и редуцирова нный пар	Всего, горячая вода и пар
			тыс. Гкал	1,2-2,5 кг/см <sup>2</sup> тыс. Гкал	2,5-7,0 кг/см <sup>2</sup> тыс. Гкал	7,0-13,0 кг/см <sup>2</sup> тыс. Гкал	>13 кг/см <sup>2</sup> тыс. Гкал		
1.	Выработка теплоэнергии	8,959	6,651	0,088			6,738		15,697
2.	Расход теплоэнергии на СН	0,269	0,227	0,003			0,230		0,499
3.	Полезный отпуск потребителям напрямую с коллекторов								
3.1.	Бюджетные потребители								
3.2.	Прочие потребители - всего								
4	Передача по транзиту (сторонним абонентам)								
5	Покупная теплоэнергия (перечень поставщиков)	0,030							0,030
5.1.	в т.ч. от МУП "Тепло Волжского района"	0,030							0,030
5.2.	от других источников								
6.	Отпуск теплоэнергии в сеть	8,720	6,424	0,085			6,508		15,228
7.	Потери теплоэнергии в сети	1,350	0,225	0,003			0,228		1,578
8.	Полезный отпуск из теплосети	7,370	6,199	0,082			6,280		13,650
8.1.	Бюджетные потребители	1,280							1,280
8.2.	Прочие потребители - всего	6,090	6,199	0,082			6,280		12,370
8.2.1.	Производственные, хозяйственные нужды организации	4,175	6,199	0,082			6,280		10,455
8.2.2.	Население, ТСЖ, ЖСК	1,800							1,800
8.2.3.	Промышленные потребители, ГСК								
8.2.3.	ГСК, мастерские творческих работников, другие объединения граждан								
8.2.4.	Жилищно-коммунальное хозяйство								
8.2.5.	Сельскохозяйственные производители (теплично-парниковые хозяйства)								
8.2.6.	Садоводческие товарищества, дачно-строительные кооперативы								
8.2.7.	Другие	0,115							0,115

М.П.

Директор

А.Б. Лившиц

(подпись, печать)

(Дата)

**Расчет расхода электроэнергии на производство тепловой энергии  
ФКП "Самарский завод "Коммунар"**

№ п/п	Наименование оборудования	Потребляемая мощность, кВт	Количество во ед.	Число часов использования	Коэффициент использования	Расход электроэнергии, кВт.ч
1	Насос сетевой №1	120	1		0,38	
2	Насос сетевой №2	55	1	1 100	0,70	42 346,32
3	Насос сетевой №3	200	1		0,76	
4	Насос сетевой №4	200	1	1 065	0,70	149 087,03
5	Насос повысит. №1	35	1		0,70	
6	Насос повысит. №2	35	1	1 094	0,80	30 622,34
7	Насос питательный №1	75	1		0,45	
8	Насос питательный №2	75	1	1 094	0,80	65 619,29
9	Насос питательный №3	75	1		0,70	
10	Насос конденсатный №1	35	1	1 094	0,80	30 622,34
11	Насос конденсатный №2	35	1		0,80	
12	Насос конденсатный №3	35	1		0,38	
13	Насос конденсатного бака	15	1	1 010	0,28	4 248,43
14	Насос солевой №1	35	1		0,70	
15	Насос солевой №2	35	1	1 094	0,80	30 622,34
16	Насос дренажный №1	15	1	1 250	0,70	13 123,86
17	Насос дренажный №2	15	1		0,70	
18	Дымосос №3	55	1	1 050	0,80	46 185,42
19	Дымосос №4	55	1		0,28	
20	Вентилятор №3	65	1	1 050	0,80	54 582,77
21	Вентилятор №4	65	1		0,28	
	<b>Итого</b>					<b>467 060,13</b>

Директор

А.Б. Лившиц

**Расчет расхода электроэнергии на хозяйственные нужды котельной  
ФКП "Самарский завод "Коммунар"**

Наименование оборудования	Потребляемая мощность, кВт	Количество в ед.	Число часов использования	Коэффициент использования	Расход электроэнергии, кВт.ч
Светильники с энергосберегающими лампами	0,08	160	960	1	12 288,00
Светильники с лампами накаливания	0,1	36	960	1	3 456,00
<b>Итого</b>					<b>15 744,00</b>

Директор

А.Б. Лившиц

**Расчет потребности материалов при катионитовой водоподготовке для котельной  
ФКП "Самарский завод "Коммунар"**

Наименование материала	Нормативный удельный расход реагента		Базовый период				Период регулирования					
			Выработка тепловой энергии		Расход реагента на технологические цели	Цена 1 тонны	Стоимость реагента на технологические цели, всего	Выработка тепловой энергии		Расход реагента на технологические цели	Цена 1 тонны	Стоимость реагента на технологические цели, всего
			на отопление	на ГВС				на отопление	на ГВС			
	кг/Гкал		тыс.Гкал	тонн	руб.	тыс.руб.	тыс.Гкал	тонн	руб.	тыс.руб.		
катионит	0,08		15,697		1,311	58 744,00	76,999	15,697		1,311	58 744,00	76,999
соль	13,19		15,697		207,000	2 372,88	491,186	15,697		207,000	2 372,88	491,186
<b>Итого</b>	<b>13,27</b>		<b>15,697</b>		<b>208,311</b>	<b>2 727,59</b>	<b>568,186</b>	<b>15,697</b>		<b>208,311</b>	<b>2 727,59</b>	<b>568,186</b>

Директор

А.Б. Лившиц

**Расчет доли общехозяйственных и общепроизводственных расходов  
(пропорционально заработной плате основных производственных рабочих)  
ФКП "Самарский завод "Коммунар"**

	Наименование видов экономической деятельности	Фонд начисленной заработной платы работников за 2012 г., тыс.руб	Фактическая численность работников, чел.	Доля для распределения цеховых расходов, %	Доля для распределения общехозяйственных расходов, %
цех №5	<b>Распределение воды</b>	<b>518,6</b>	<b>4</b>		
	машинист насосных установок (3 водоподъем)	238,7	2		
	машинист насосных установок (1 водоподъем)	279,9	2		
	<b>Распределение пара и горячей воды</b>	<b>2 170,0</b>	<b>18</b>	<b>6,32</b>	<b>2,70</b>
	оператор котельной 4 разряд+машинист котлов(совм.)	191,3	3		
	оператор котельной 5 разряд+машинист котлов (совм.)	239,0	2		
	аппатчик химводоочистки 4 разр.+лаборант хим.анализа(совм.)	29,1	1		
	аппатчик химводоочистки 3разр.+лаборант хим.анализа(совм.)	125,5	1		
	слесарь -ремонтник	138,0	1		
	слесарь по ремонту оборудования котельных и пылеподготовительных цехов	736,2	5		
	машинист насосных установок 3 в/п	429,9	3		
	машинист насосных установок 1 в/п	281,0	2		
	<b>Иной вид деятельности цеха (если есть)</b>	<b>379,2</b>	<b>2</b>		
	связь	379,2	2		
	заказ-наряды	0,0	0		
	<b>Итого ОПП по цеху №5</b>	<b>3 085,8</b>	<b>24</b>		
	<b>Аппарат управления цеха</b>	<b>1 788,3</b>	<b>6</b>		
	начальник цеха	460,1	1		
	начальник участка (котельная)	295,4	1		
	инженер по охране труда	125,9	1		
	начальник уч.экспл.и рем.систем водоснабжения	414,3	1		
	ст.мастер уч.экспл.и ремонта систем водоснабжения	243,0	1		
	мастер уч.связи	249,6	1		
	<b>Прочий персонал цеха</b>	<b>3 395,9</b>	<b>23</b>		
	кладовщик	123,6	1		
	<b>ИТОГО по цеху №5</b>	<b>8 270,0</b>	<b>53</b>		
Передача электроэнергии	600,2	3			
<b>Прочий ОПП по предприятию</b>	<b>6 637,5</b>	<b>51</b>			
<b>ФОТ ОПП всего предприятия</b>	<b>34 355,2</b>	<b>78</b>			
<b>ФОТ АУП</b>	<b>30 653,3</b>	<b>116</b>			
<b>ФОТ всего по предприятию</b>	<b>80 516,2</b>	<b>458</b>			

Директор

А.Б. Лившиц

**Расчет планируемой величины прибыли  
ФКП "Самарский завод "Коммунар"**

тыс.руб.

№ п/п	Статьи затрат	Величина, относящаяся на теплоснабжение на 2015 г.	Величина, относящаяся на теплоснабжение на 2016 г.
1	Материальная помощь	167,00	175,18
<b>ИТОГО</b>		<b>167,00</b>	<b>175,18</b>

Директор

А.Б. Лившиц



**Амортизационные отчисления основных средств  
ФКП "Самарский завод "Коммунар"  
на 2015-2016 года**

руб.

№ п/п	Наименование (краткое)	Инв. №	Статья затрат	Первоначальная стоимость	Износ	Остаточная стоимость на начало базового периода	Ввод в базовом периоде	Выбытие в базовом периоде	Амортизация за базовый период	Остаточная стоимость на начало периода регулирования	Ввод в периоде регулирования	Выбытие в периоде регулирования	Амортизация за период регулирования	Ост. стоим. на конец периода регулирования
1	Здание № 177 котельная	04101	Здания	3 969 600,00р.	2 387 125,96р.	1 582 474,04р.	- р.	- р.	67 471,92р.	1 515 002,12р.	- р.	- р.	67 471,92р.	1 447 530,20р.
2	Здание № 177 котельная	04118	Здания	4 125 504,00р.	1 608 978,50р.	2 516 525,50р.	- р.	- р.	49 506,00р.	2 467 019,50р.	- р.	- р.	49 506,00р.	2 417 513,50р.
	Здание № 177/4 (реконструкция зд.КИПиА)	00008	Здания	48 982,00р.	19 590,55р.	29 391,45р.	- р.	- р.	1 224,60р.	28 166,85р.	- р.	- р.	1 224,60р.	26 942,25р.
3	Дымовая труба	20526	Сооружения	1 387 753,00р.	829 881,72р.	557 871,28р.	- р.	- р.	27 755,04р.	530 116,24р.	- р.	- р.	27 755,04р.	502 361,20р.
4	Труба дымовая кирпичная	20508	Сооружения	419 892,00р.	390 511,62р.	29 380,38р.	- р.	- р.	8 397,84р.	20 982,54р.	- р.	- р.	8 397,84р.	12 584,70р.
5	Бак деаэрационный Б2В	36344	Прочие основные производственные фонды	45 408,00р.	40 334,65р.	5 073,35р.	- р.	- р.	1 681,80р.	3 391,55р.	- р.	- р.	1 681,80р.	1 709,75р.
6	Баня сухого жара	04121	Прочие основные производственные фонды	44 370,00р.	16 603,35р.	27 766,65р.	- р.	- р.	754,20р.	27 012,45р.	- р.	- р.	754,20р.	26 258,25р.
7	Вентилятор радиальный ВР86-77	87141	Прочие основные производственные фонды	29 389,00р.	23 760,59р.	5 628,41р.	- р.	- р.	2 938,92р.	2 689,49р.	- р.	- р.	2 689,49р.	- р.
8	Двигатель АИР-250 М-6	45436	Прочие основные производственные фонды	38 750,00р.	31 412,68р.	7 337,32р.	- р.	- р.	2 583,36р.	4 753,96р.	- р.	- р.	2 583,36р.	2 170,60р.
9	Деаэратор атмосферного давления ДСА	36238	Прочие основные производственные фонды	95 732,00р.	56 401,77р.	39 330,23р.	- р.	- р.	3 545,64р.	35 784,59р.	- р.	- р.	3 545,64р.	32 238,95р.
10	Деаэратор атмосферного давления ДСА	36237	Прочие основные производственные фонды	95 732,00р.	56 401,77р.	39 330,23р.	- р.	- р.	3 545,64р.	35 784,59р.	- р.	- р.	3 545,64р.	32 238,95р.
11	Котел паровой ДКВР 10/13	30068	Прочие основные производственные фонды	1 040 660,00р.	569 458,18р.	471 201,82р.	- р.	- р.	52 032,96р.	419 168,86р.	- р.	- р.	52 032,96р.	367 135,90р.
12	Подогреватель ПСВ-125-7-15 Ду-100	44785	Прочие основные производственные фонды	97 218,00р.	96 338,28р.	879,72р.	- р.	- р.	879,72р.	- р.	- р.	- р.	- р.	- р.
13	Водопровод к котельной	55020	Сооружения	362 624,00р.	235 709,63р.	126 914,37р.	- р.	- р.	18 131,16р.	108 783,21р.	- р.	- р.	18 131,16р.	90 652,05р.
14	Теплосеть от ул.Молодежная до оранжереи	56002	Сооружения	294 765,00р.	125 257,48р.	169 507,52р.	- р.	- р.	5 895,36р.	163 612,16р.	- р.	- р.	5 895,36р.	157 716,80р.
							- р.	- р.			- р.	- р.		
							- р.	- р.			- р.	- р.		
							- р.	- р.			- р.	- р.		
	<b>ИТОГО</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>12 096 379,00</b>	<b>6 487 766,73</b>	<b>5 608 612,27</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>246 344,16</b>	<b>5 362 268,11</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>245 215,01</b>	<b>5 117 053,10</b>

ФКП "Самарский завод "Коммунар"

А.Б. Лившиц

**Основные производственные показатели регулируемой организации  
ФКП "Самарский завод "Коммунар"**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период	Период регулирования
1	2	3	4	5
1	Протяженность тепловых сетей в 2-трубном исчислении, в том числе:	км	8,9205	8,9205
1.1.	Надземная (наземная) прокладка	км	8,4215	8,4215
1.1.1	50-250 мм	км	5,7440	5,7440
1.1.2	251-400 мм	км	2,6775	2,6775
1.1.3	401-550 мм	км	0	0
1.1.4	551-700 мм	км	0	0
1.1.5	701 мм и выше	км	0	0
1.2	Подземная прокладка, в том числе:	км	0,4990	0,4990
1.2.1	канальная прокладка	км	0,4990	0,4990
1.2.1.1	50-250 мм	км	0,4990	0,4990
1.2.1.2	251-400 мм	км	0	0
1.2.1.3	401-550 мм	км	0	0
1.2.1.4	551-700 мм	км	0	0
1.2.1.5	701 мм и выше	км	0	0
1.2.2	бесканальная прокладка	км	0	0
1.2.2.1	50-250 мм	км	0	0
1.2.2.2	251-400 мм	км	0	0
1.2.2.3	401-550 мм	км	0	0
1.2.2.4	551-700 мм	км	0	0
1.2.2.5	701 мм и выше	км	0	0
2	Источники тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью 25 МВт и более			
2.1.	Источник тепловой энергии 1			
2.1.1	Установленная тепловая мощность 1 источника тепловой энергии	Гкал/ч		
...	и т.д.			
3	Источники тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью менее 25 МВт			
3.1.	Источник тепловой энергии 1			
3.1.1	Установленная тепловая мощность 1 источника тепловой энергии	Гкал/ч	12,78	12,78
...	и т.д.			
4	Суммарная установленная мощность источников тепловой энергии	Гкал/ч	12,78	12,78
4.1.	в т.ч. ТЭЦ 25 МВт и более	Гкал/ч		
4.2.	ТЭЦ менее 25 МВт			
4.3.	котельные	Гкал/ч	12,78	12,78
4.4.	электробойлерные	Гкал/ч		

Директор

А.Б. Лившиц

**Формирование необходимой валовой выручки методом экономически обоснованных расходов**

Приложение 4.1

**Расчет полезного отпуска тепловой энергии  
ФКП "Самарский завод "Коммунар"**

(тыс. Гкал)

№ п/п	Показатели	Базовый период								Период регулирования								
		всего	в том числе							всего	в том числе							
			вода	отборный пар	в том числе				вода		отборный пар	в том числе						
					1,2 - 2,5 кгс/см <sup>2</sup>	2,5 - 7,0 кгс/см <sup>2</sup>	7,0 - 13,0 кгс/см <sup>2</sup>	> 13,0 кгс/см <sup>2</sup>				отстрый и редуциро- ванный пар	1,2 - 2,5 кгс/см <sup>2</sup>	2,5 - 7,0 кгс/см <sup>2</sup>	7,0 - 13,0 кгс/см <sup>2</sup>	> 13,0 кгс/см <sup>2</sup>	отстрый и редуциро- ванный пар	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
1	<b>Выработка.</b> Отпуск тепловой энергии, поставяемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего	15,697	8,959	6,738	6,651	0,088	0,000	0,000	0,000	15,697	8,959	6,738	6,651	0,088	0,000	0,000	0,000	0,000
	в том числе:																	
	- ТЭЦ 25 МВт и более	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- ТЭЦ менее 25 МВт	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- котельные	15,697	8,959	6,738	6,651	0,088	0,000	0,000	0,000	15,697	8,959	6,738	6,651	0,088	0,000	0,000	0,000	0,000
	- электробойлерные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	<b>Покупная теплоэнергия</b>	0,030	0,030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,030	0,030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3	<b>Расход тепловой энергии на собственные нужды</b>	0,499	0,269	0,230	0,227	0,003	0,000	0,000	0,000	0,499	0,269	0,227	0,227	0,003	0,000	0,000	0,000	0,000
4	<b>Отпуск в сеть</b> тепловой энергии от источника тепловой энергии	15,228	8,720	6,508	6,424	0,085	0,000	0,000	0,000	15,228	8,720	6,508	6,424	0,085	0,000	0,000	0,000	0,000
5	<b>Потери</b> тепловой энергии в сети (нормативные)*	1,578	1,350	0,228	0,225	0,003	0,000	0,000	0,000	1,578	1,350	0,228	0,225	0,003	0,000	0,000	0,000	0,000
	в том числе:																	
5.1	- через изоляцию	1,578	1,350	0,228	0,225	0,003	0,000	0,000	0,000	1,578	1,350	0,228	0,225	0,003	0,000	0,000	0,000	0,000
5.2	- с потерями теплоносителя	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5.3	то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии	10,36	15,481	3,500	3,500	3,500	0,000	0,000	0,000	10,36	15,481	3,500	3,500	3,500	0,000	0,000	0,000	0,000
6	<b>Полезный отпуск</b> , из тепловой сети, всего	13,651	7,370	6,280	6,199	0,082	0,000	0,000	0,000	13,651	7,370	6,280	6,199	0,082	0,000	0,000	0,000	0,000

**Директор**

**А.Б. Лившиц**

Исполнитель  
Нагимова В.Н.  
тел. 8 (846) 973-50-41, доб. 2036

**Расчет полезного отпуска теплоносителя  
ФКП "Самарский завод "Коммунар"**

(тыс. м<sup>3</sup>)

№ п/п		Базовый период			Период регулирования		
		всего	в том числе		всего	в том числе	
			вода	пар		вода	пар
1	2	3	4	5	6	7	8
<b>1</b>	<b>Производство теплоносителя, всего</b>	<b>14,499</b>	<b>14,499</b>	<b>0,000</b>	<b>14,499</b>	<b>14,499</b>	<b>0,000</b>
	в том числе:						
	- ТЭЦ 25 МВт и более	-	-	-	-	-	-
	- ТЭЦ менее 25 МВт	-	-	-	-	-	-
	- котельные	14,499	14,499	0,000	14,499	14,499	0,000
	- электробойлерные	-	-	-	-	-	-
<b>2</b>	<b>Покупной теплоноситель</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>
3	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды	-	-	-	-	-	-
<b>4</b>	<b>Отпуск теплоносителя в сеть</b>	<b>14,499</b>	<b>14,499</b>	<b>0,000</b>	<b>14,499</b>	<b>14,499</b>	<b>0,000</b>
<b>5</b>	<b>Нормативные потери при передаче теплоносителя</b>	<b>14,499</b>	<b>14,499</b>	<b>0,000</b>	<b>14,499</b>	<b>14,499</b>	<b>0,000</b>
6	Объем возвращенного теплоносителя	-	-	-	-	-	-
7	Полезный отпуск теплоносителя потребителям	-	-	-	-	-	-

**Директор**

*Нагимова В.Н.*

**А.Б. Лившиц**

**Структура полезного отпуска тепловой энергии (мощности)  
ФКП "Самарский завод "Коммунар"**

№ п/п		Базовый период				Период регулирования			
		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	2,802	-	13,651	-	2,802	-	13,651	-
	Вода	1,513	-	7,370	-	1,513	-	7,370	-
	Отборный пар	1,289	-	6,280	-	1,289	-	6,280	-
	- от 1,2 до 2,5 кгс/кв. см	1,272	-	6,199	-	1,272	-	6,199	-
	- от 2,5 до 7,0 кгс/кв. см	0,017	-	0,082	-	0,017	-	0,082	-
	- от 7,0 до 13,0 кгс/кв. см	-	-	-	-	-	-	-	-
	- свыше 13,0 кгс/кв. см	-	-	-	-	-	-	-	-
	Острый и редуцированный пар	-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>В том числе, население</b>	-	-	-	-	0,369	-	1,800	-
	Вода	-	-	-	-	0,369	-	1,800	-
	Отборный пар	-	-	-	-	-	-	-	-
	- от 1,2 до 2,5 кгс/кв. см	-	-	-	-	-	-	-	-
	- от 2,5 до 7,0 кгс/кв. см	-	-	-	-	-	-	-	-
	- от 7,0 до 13,0 кгс/кв. см	-	-	-	-	-	-	-	-
	- свыше 13,0 кгс/кв. см	-	-	-	-	-	-	-	-
	Острый и редуцированный пар	-	-	-	-	-	-	-	-

**Директор**

**А.Б. Лившиц**

**Расчет расхода топлива по электростанциям (котельным)**  
ФКП "Самарский завод "Коммунар"

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период	Период регулирования
1	2	3	4	5
1	Выработка электроэнергии, всего	млн. кВтч	-	-
2	Расход электроэнергии на собственные нужды:	млн. кВтч	-	-
2.1	на производство электроэнергии	млн. кВтч	-	-
2.1.1	то же в % к выработке электроэнергии	%	-	-
2.2	на производство тепловой энергии	млн. кВтч	-	-
2.2.1	то же в кВтч/Ткал	кВтч/Ткал	-	-
3	Отпуск электроэнергии с шин	млн. кВтч	-	-
4	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	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	-	-
7	<b>Выработка, Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии</b>	тыс. Гкал	15,697	15,697
8	<b>Расход теплоэнергии на хозяйственные нужды (собственные нужды):</b>	тыс. Гкал	0,499	0,499
8.1	<b>то же в % к отпуску теплоэнергии</b>	%	3,18	3,18
9	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск)	тыс. Гкал	-	-
10	Отпуск электроэнергии с шин	млн. кВтч	-	-
11	Нормативный удельный расход условного топлива на производство электроэнергии	г/кВтч	-	-
12	Расход условного топлива на производство электроэнергии	тыс. туг	-	-
13	<b>Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии в сеть</b>	тыс. Гкал	15,198	15,198
14	<b>Нормативный удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии, в том числе:</b>			
14.1	уголь	кг у.т./Гкал	-	-
14.2	мазут	кг у.т./Гкал	-	-
14.3	газ лимитный	кг у.т./Гкал	162,960	162,960
14.4	газ сверхлимитный	кг у.т./Гкал	-	-
14.5	газ коммерческий	кг у.т./Гкал	-	-
14.6	нефть	кг у.т./Гкал	-	-
14.7	дизельное топливо	кг у.т./Гкал	-	-
15	Итого расход условного топлива на производство тепловой энергии	тыс. туг	2,477	2,477
16	Расход т у.т., всего	тыс. туг	2,477	2,477
17	Удельный вес расхода топлива на производство тепловой энергии (п. 15/п. 16)	%	100,00	100,00
18	<b>Расход условного топлива</b>	<b>тыс. туг</b>	<b>2,477</b>	<b>2,477</b>
18.1	уголь	тыс. туг	-	-
18.2	мазут	тыс. туг	-	-
18.3	газ всего, в том числе:	тыс. туг	2,477	2,477
18.3.1	газ лимитный	тыс. туг	2,477	2,477
18.3.2	газ сверхлимитный	тыс. туг	-	-
18.3.3	газ коммерческий	тыс. туг	-	-
18.4	нефть	тыс. туг	-	-
18.5	дизельное топливо	тыс. туг	-	-
	на производство тепловой энергии	тыс. туг	2,477	2,477
19	<b>Доля</b>	<b>%</b>	<b>100,00</b>	<b>100,00</b>
19.1	уголь	%	-	-
19.2	мазут	%	-	-
19.3	газ всего, в том числе:	%	100,00	100,00
19.3.1	газ лимитный	%	100,00	100,00
19.3.2	газ сверхлимитный	%	-	-
19.3.3	газ коммерческий	%	-	-
19.4	нефть	%	-	-
19.5	дизельное топливо	%	-	-
20	<b>Переводной коэффициент</b>			
20.1	уголь	коэф.	0,800	0,800
20.2	мазут	коэф.	1,370	1,370
20.3	газ всего, в том числе:	-	-	-
20.3.1	газ лимитный	коэф.	1,150	1,150
20.3.2	газ сверхлимитный	коэф.	1,150	1,150
20.3.3	газ коммерческий	коэф.	1,150	1,150
20.4	нефть	коэф.	1,310	1,310
20.5	дизельное топливо	коэф.	1,450	1,450
21	<b>Расход натурального топлива</b>			
21.1	уголь	тыс. тнг	-	-
21.2	мазут	тыс. тнг	-	-
21.3	газ всего, в том числе:	млн. куб. м	2,154	2,154
21.3.1	газ лимитный	млн. куб. м	2,154	2,154
21.3.2	газ сверхлимитный	млн. куб. м	-	-
21.3.3	газ коммерческий	млн. куб. м	-	-
21.4	нефть	тыс. тнг	-	-
21.5	дизельное топливо	тыс. тнг	-	-
22	<b>Индекс роста цен натурального топлива</b>			
22.1	уголь	коэф.	1,000	1,000
22.2	мазут	коэф.	1,000	1,000
22.3	газ всего, в том числе:	-	-	-
22.3.1	газ лимитный	коэф.	1,000	1,055
22.3.2	газ сверхлимитный	коэф.	1,000	1,000
22.3.3	газ коммерческий	коэф.	1,000	1,000
22.4	нефть	коэф.	1,000	1,000
22.5	дизельное топливо	коэф.	1,000	1,000
23	<b>Цена натурального топлива</b>			
23.1	уголь	руб./тнг	-	-
23.2	мазут	руб./тнг	-	-
23.3	газ всего, в том числе:	-	-	-
23.3.1	газ лимитный	руб./тыс. м <sup>3</sup>	4 056,861	4 279,988
23.3.2	газ сверхлимитный	руб./тыс. м <sup>3</sup>	-	-
23.3.3	газ коммерческий	руб./тыс. м <sup>3</sup>	-	-
23.4	нефть	руб./тнг	-	-

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период	Период регулирования
1	2	3	4	5
23.5	дизельное топливо	руб./тнГ	-	-
24	<b>Стоимость натурального топлива</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>8 737,159</b>	<b>9 217,703</b>
24.1	уголь	тыс. руб.	-	-
24.2	мазут	тыс. руб.	-	-
24.3	газ всего, в том числе:	тыс. руб.	8 737,159	9 217,703
24.3.1	газ лимитный	тыс. руб.	8 737,159	9 217,703
24.3.2	газ сверхлимитный	тыс. руб.	-	-
24.3.3	газ коммерческий	тыс. руб.	-	-
24.4	нефть	тыс. руб.	-	-
24.5	дизельное топливо	тыс. руб.	-	-
24.6	на производство тепловой энергии	тыс. руб.	8 737,159	9 217,703
25	<b>Стоимость натурального топлива на производство тепловой энергии по видам топлива</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>8 737,159</b>	<b>9 217,703</b>
25.1	уголь	тыс. руб.	-	-
25.2	мазут	тыс. руб.	-	-
25.3	газ всего, в том числе:	тыс. руб.	8 737,159	9 217,703
25.3.1	газ лимитный	тыс. руб.	8 737,159	9 217,703
25.3.2	газ сверхлимитный	тыс. руб.	-	-
25.3.3	газ коммерческий	тыс. руб.	-	-
25.4	нефть	тыс. руб.	-	-
25.5	дизельное топливо	тыс. руб.	-	-
26	<b>Индекс роста тарифа ж/д перевозки/тарифа ГРО, ПССУ</b>			
26.1	уголь	коэф.	1,000	1,000
26.2	мазут	коэф.	1,000	1,000
26.3	газ всего, в том числе:	-	-	-
26.3.1	газ лимитный	коэф.	1,000	1,055
26.3.2	газ сверхлимитный	коэф.	1,000	1,000
26.3.3	газ коммерческий	коэф.	1,000	1,000
26.4	нефть	коэф.	1,000	1,000
26.5	дизельное топливо	коэф.	1,000	1,000
27	<b>Тариф ж/д перевозки/тариф ГРО, ПССУ</b>			
27.1	уголь	руб./тнГ	-	-
27.2	мазут	руб./тнГ	-	-
27.3	газ всего, в том числе:	-	-	-
27.3.1	газ лимитный	руб./тыс. м <sup>3</sup>	1 142,779	1 205,632
27.3.2	газ сверхлимитный	руб./тыс. м <sup>3</sup>	-	-
27.3.3	газ коммерческий	руб./тыс. м <sup>3</sup>	-	-
27.4	нефть	руб./тнГ	-	-
27.5	дизельное топливо	руб./тнГ	-	-
28	<b>Стоимость ж/д перевозки (оплаты ГРО, ПССУ)</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>2 461,174</b>	<b>2 596,538</b>
28.1	уголь	тыс. руб.	-	-
28.2	мазут	тыс. руб.	-	-
28.3	газ всего, в том числе:	тыс. руб.	2 461,174	2 596,538
28.3.1	газ лимитный	тыс. руб.	2 461,174	2 596,538
28.3.2	газ сверхлимитный	тыс. руб.	-	-
28.3.3	газ коммерческий	тыс. руб.	-	-
28.4	нефть	тыс. руб.	-	-
28.5	дизельное топливо	тыс. руб.	-	-
28.6	на производство тепловой энергии	тыс. руб.	2 461,174	2 596,538
29	<b>Стоимость ж/д перевозки (оплаты ГРО, ПССУ) на производство тепловой энергии по видам топлива</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>2 461,174</b>	<b>2 596,538</b>
29.1	уголь	тыс. руб.	-	-
29.2	мазут	тыс. руб.	-	-
29.3	газ всего, в том числе:	тыс. руб.	2 461,174	2 596,538
29.3.1	газ лимитный	тыс. руб.	2 461,174	2 596,538
29.3.2	газ сверхлимитный	тыс. руб.	-	-
29.3.3	газ коммерческий	тыс. руб.	-	-
29.4	нефть	тыс. руб.	-	-
29.5	дизельное топливо	тыс. руб.	-	-
30	<b>Стоимость натурального топлива с учетом перевозки</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>11 198,333</b>	<b>11 814,241</b>
30.1	уголь	тыс. руб.	-	-
30.2	мазут	тыс. руб.	-	-
30.3	газ всего, в том числе:	тыс. руб.	11 198,333	11 814,241
30.3.1	газ лимитный	тыс. руб.	11 198,333	11 814,241
30.3.2	газ сверхлимитный	тыс. руб.	-	-
30.3.3	газ коммерческий	тыс. руб.	-	-
30.4	нефть	тыс. руб.	-	-
30.5	дизельное топливо	тыс. руб.	-	-
30.6	на производство тепловой энергии	тыс. руб.	11 198,333	11 814,241
31	<b>Цена условного топлива с учетом перевозки</b>			
31.1	уголь	руб./тнГ	-	-
31.2	мазут	руб./тнГ	-	-
31.3	газ всего, в том числе:	-	-	-
31.3.1	газ лимитный	руб./тнГ	5 979,586	6 308,463
31.3.2	газ сверхлимитный	руб./тнГ	-	-
31.3.3	газ коммерческий	руб./тнГ	-	-
31.4	нефть	руб./тнГ	-	-
31.5	дизельное топливо	руб./тнГ	-	-
31.6	на производство тепловой энергии	-	-	-
32	<b>Цена натурального топлива с учетом перевозки</b>			
32.1	уголь	руб./тнГ	-	-
32.2	мазут	руб./тнГ	-	-
32.3	газ всего, в том числе:	-	-	-
32.3.1	газ лимитный	руб./тыс.	5 199,640	5 485,620
32.3.2	газ сверхлимитный	руб./тыс.	-	-
32.3.3	газ коммерческий	руб./тыс.	-	-
32.4	нефть	руб./тыс.	-	-
32.5	дизельное топливо	руб./тнГ	-	-
33	Топливная составляющая тарифа	руб./Гкал	820	865

Директор

А.Б. Лившиц

**Расчет баланса топлива**  
ФКП "Самарский завод "Коммунар"

Электро-станция (котельная)	Вид топлива/ Калорийность топлива, ккал/кг н.т	Остаток на начало периода			Приход натурального топлива							Расход натурального топлива			Остаток на конец периода		
		всего, тыс. т.н.т.	цена, руб./т.н.т.	стоимость, тыс. руб.	всего, т.н.т.	цена франко станция отправления	дальность перевозки	тариф на перевозку	норматив потерь при перевозке	цена франко станция назначения, руб./т.н.т.	стоимость, тыс. руб.	всего, т.н.т.	цена, руб./т.н.т.	стоимость, тыс. руб.	всего, т.н.т.	цена, руб./т.н.т.	стоимость, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
<b>Базовый период</b>																	
ТЭС 1	уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ лимитный	-	-	-	2 153,67	4 056,86	-	1 142,78	-	5 199,64	11 198,33	2 153,67	5 199,64	11 198,33	-	-	-
	газ сверхлимитный	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ коммерческий	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	нефть	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>ИТОГО</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11 198,33	-	-	11 198,33	-	-	-
Всего	уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ лимитный	-	-	-	2 153,67	4 056,86	-	1 142,78	-	5 199,64	11 198,33	2 153,67	5 199,64	11 198,33	-	-	-
	газ сверхлимитный	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ коммерческий	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	нефть	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>ИТОГО</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11 198,33	-	-	11 198,33	-	-	-
<b>Период регулирования</b>																	
ТЭС 1	уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ лимитный	-	-	-	2 153,67	4 279,99	-	1 205,63	-	5 485,62	11 814,24	2 153,67	5 485,62	11 814,24	-	-	-
	газ сверхлимитный	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ коммерческий	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	нефть	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>ИТОГО</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11 814,24	-	-	11 814,24	-	-	-
Всего	уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ лимитный	-	-	-	2 153,67	4 279,99	-	1 205,63	-	5 485,62	11 814,24	2 153,67	5 485,62	11 814,24	-	-	-
	газ сверхлимитный	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	газ коммерческий	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	нефть	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	дизтопливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>ИТОГО</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11 814,24	-	-	11 814,24	-	-	-

Директор

А.Б. Лившиц



**Смета расходов**  
ФКП "Самарский завод "Коммунар"

(тыс. руб.)

№ п/п		Базовый период 2015	Период регулирования 2016	В т.ч. НВВ на передачу, 2016	В т.ч. НВВ на сбыт, 2016
1	2	3	4		
<b>I</b>	<b>Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего</b>	<b>23 675,44</b>	<b>24 582,37</b>	<b>987,28</b>	<b>35,69</b>
I.1	- расходы на сырье и материалы	568,19	568,19	28,41	-
I.2	- расходы на топливо	11 198,33	11 814,24	-	-
I.3	- расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	1 587,89	1 675,22	83,76	-
I.4	- расходы на холодную воду	177,76	188,43	9,42	-
I.5	- расходы на теплоноситель	-	-	-	-
I.6	- амортизация основных средств и нематериальных активов	903,83	902,70	45,14	-
I.7	- оплата труда	4 008,29	4 125,12	470,76	27,06
I.8	- отчисления на социальные нужды	1 278,64	1 315,91	150,17	8,63
I.9	- ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	518,58	560,58	28,03	-
I.10	- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	-	-	-	-
I.11	- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	70,34	73,79	3,69	-
I.12	- расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	1 776,06	1 776,06	88,80	-
I.13	- 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	24,00	24,00	1,20	-
I.14	- арендная плата (только производственные объекты), концессионная плата, лизинговые платежи	-	-	-	-
I.15	- расходы на служебные командировки	97,14	97,14	4,86	-
I.16	- расходы на обучение персонала	31,56	31,56	1,58	-
I.17	- расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	21,98	21,98	1,10	-
I.18	- другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	1 412,86	1 407,45	70,37	-
I.18.1	- налог на имущество организаций	120,68	115,27	5,76	-
I.18.2	- земельный налог	230,09	230,09	11,50	-
I.18.3	- транспортный налог	5,93	5,93	0,30	-
I.18.4	- водный налог	-	-	-	-
I.18.5	- прочие налоги	-	-	-	-
I.18.6	- прочие расходы	1 056,16	1 056,16	52,81	-
<b>II</b>	<b>Внерезервные расходы, всего</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
	- расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	-	-	-	-
	- расходы по сомнительным долгам	-	-	-	-
	- расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	-	-	-	-
	- другие обоснованные расходы, в том числе	-	-	-	-
	- расходы на услуги банков	-	-	-	-
	- расходы на обслуживание заемных средств	-	-	-	-
<b>III</b>	<b>Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
	- расходы на капитальные вложения (инвестиции)	-	-	-	-
	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	-	-	-	-
	- резервный фонд	-	-	-	-
	- прочие расходы	-	-	-	-
<b>IV</b>	<b>Прибыль, в том числе:</b>	<b>167,00</b>	<b>175,18</b>	<b>8,76</b>	<b>-</b>
	Прибыль на развитие производства	-	-	-	-
	Прибыль на социальное развитие	167,00	175,18	8,76	-
	Прибыль на поощрение	-	-	-	-
<b>V</b>	<b>Налог на прибыль</b>	<b>41,75</b>	<b>43,80</b>	<b>2,19</b>	<b>-</b>
<b>VI</b>	<b>Выпадающие доходы/экономия средств</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>VII</b>	<b>Необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>23 884,19</b>	<b>24 801,35</b>	<b>998,23</b>	<b>35,69</b>
VII.1	- на производство электрической энергии	-	-	-	-
VII.2	- на производство тепловой энергии	23 884,19	24 801,35	998,23	35,69
VII.3	- на производство теплоносителя	-	-	-	-
VII.4	- прочая продукция	-	-	-	-
<b>VIII</b>	<b>ТАРИФ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ, руб./Гкал без НДС</b>	<b>1 750</b>	<b>1 817</b>	<b>73</b>	<b>3</b>
<b>IX</b>	<b>Рентабельность, %</b>	<b>1,40</b>	<b>1,37</b>	<b>1,70</b>	<b>-</b>
<b>X</b>	<b>Полезный отпуск, тыс. Гкал</b>	<b>13,651</b>	<b>13,651</b>	<b>13,651</b>	<b>13,651</b>

Директор

А.Б. Лившиц

**Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы**  
ФКП "Самарский завод "Коммунар"

№ п/п	Наименование поставщика	Объем покупной энергии, млн. кВт·ч (тыс. Гкал)	Расчетная мощность, тыс. кВт (Гкал/ч)	Тариф			Затраты на покупку, тыс. руб.		
				одноставочный	двухставочный		энергии	мощности	всего
					ставка за мощность	ставка за энергию			
1	2	3	4	руб./тыс. кВт·ч (руб./Гкал)	руб./МВт в мес. (тыс. руб./Гкал/ч в мес.)	руб./тыс. кВт·ч (руб./Гкал)	8	9	10
<b>Базовый период</b>									
1	<b>Электрическая энергия, в том числе:</b>	0,483	-	3288,892	-	-	1587,890	-	1587,890
1.1	оптовый рынок	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	розничный рынок	0,483	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1	поставщик 1	0,483	-	3288,892	-	-	1587,890	-	1587,890
2	<b>Тепловая энергия, в том числе:</b>	0,030	-	-	-	-	0,000	-	0,000
2.1	поставщик 1	0,030	-	0,000	-	-	0,000	-	0,000
	<b>Итого</b>						<b>1587,890</b>	<b>-</b>	<b>1587,890</b>
<b>Период регулирования</b>									
1	<b>Электрическая энергия, в том числе:</b>	0,483	-	3469,781	-	-	1675,224	-	1675,224
1.1	оптовый рынок	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	розничный рынок	0,483	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1	поставщик 1	0,483	-	3469,781	-	-	1675,224	-	1675,224
2	<b>Тепловая энергия, в том числе:</b>	0,030	-	-	-	-	0,000	-	0,000
2.1	поставщик 1	0,030	-	0,000	-	-	0,000	-	0,000
	<b>Итого</b>						<b>1675,224</b>	<b>-</b>	<b>1675,224</b>

Директор

А.Б. Лившиц

**Расходы на приобретение холодной воды и теплоносителя  
ФКП "Самарский завод "Коммунар"**

№ п. п.	Вид сырья и материалов	Базовый период			Период регулирования		
		Расчетный объем	Планируемая (расчетная) цена	Расходы на приобретение	Расчетный объем	Планируемая (расчетная) цена	Расходы на приобретение
		м <sup>3</sup>	тыс. руб./м <sup>3</sup>	тыс. руб.	м <sup>3</sup>	тыс. руб./м <sup>3</sup>	тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7	8
<b>1</b>	<b>Расходы на холодную воду, в том числе</b>	<b>14499,334</b>	<b>-</b>	<b>177,762</b>	<b>14499,334</b>	<b>-</b>	<b>188,428</b>
1.1	- на производство электрической энергии	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2	- на производство тепловой энергии	14499,334	0,012	177,762	14499,334	0,013	188,428
1.3	- на производство теплоносителя	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4	- прочая продукция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>2</b>	<b>Расходы на теплоноситель</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>

**Директор**

**А.Б. Лившиц**

**Расчет расходов на оплату труда**  
ФКП "Самарский завод "Коммунар"

№ п. п.	Показатели	Единица измерения	Базовый период	Период регулирования
1	2	3	4	5
<b>1</b>	<b>Численность</b>			
1.1	Нормативная численность ППП, в т.ч. привлеченный персонал	чел.	16	16
1.2	Нормативная численность ППП, без привлеченного персонала	чел.	16	16
1.3	Фактическая численность	чел.	16	16
	% отношения факта к нормативу	%	100	100
1.4	Численность на вводы по нормативу	чел.	0	0
1.5	Численность, принятая для расчета	чел.	16,00	16,00
<b>2</b>	<b>Средняя зарплата</b>			
2.1	Тарифная ставка рабочего 1-го разряда	руб.	-	-
2.1	Дефлятор по заработной плате		1	1,044
2.2	Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора	руб.	-	-
2.3	Средняя степень оплаты труда		0	0
2.4	Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда		-	-
2.5	Среднемесячная тарифная ставка ППП	руб.	8 987,50	9 382,95
2.6	Выплаты, связанные с режимом работы, с условиями труда 1 работника:			
	- процент выплаты	%	4,90	4,90
	- сумма выплат	руб.	440,00	459,36
2.7	Текущее премирование:			
	- процент выплаты	%	40,00	40,00
	- сумма выплат	руб.	3595	3753,18
2.8	Вознаграждение за выслугу лет:			
	- процент выплаты	%	0,00	0,00
	- сумма выплат	руб.	0,00	0,00
2.9	Выплаты по итогам года:			
	- процент выплаты	%	0,00	0,00
	- сумма выплат	руб.	0,00	0,00
2.12	Выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки:			
	- процент выплаты	%	0,00	0,00
	- сумма выплат	руб.	0	0
3	<b>ИТОГО среднемесячная оплата труда</b>	руб.	13 022,50	13 595,49
4	Расчет ФОТ (вкл. в расходы на производство продукции (услуг))			
4.1.	Льготный проезд к месту отдыха	тыс. руб.	-	-
4.2.	Выплаты в соответствии с порядком назначения и выплаты ежемесячных компенсационных выплат отдельным категориям граждан <*>	тыс. руб.	-	-
4.3.	Прочие	тыс. руб.	-	-
	Количество месяцев в периоде регулирования	мес.	7,98	7,98
<b>4.4.</b>	<b>ИТОГО средства на оплату труда ППП</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>1 662,52</b>	<b>1 735,67</b>
4.4.1	на производство электрической энергии		-	-
4.4.2.	на производство тепловой энергии		1 662,52	1 735,67
4.4.3.	на производство теплоносителя		-	-
4.4.4.	прочая продукция		-	-
5.	Расчет по непромышленной группе (вкл. в балансовую прибыль)			
5.1.	Фактическая численность	чел.	-	-
5.2.	Планируемая численность	чел.	-	-
5.3.	Расчетная средняя зарплата	руб.	-	-
5.4.	Льготный проезд к месту отдыха	тыс. руб.	-	-
5.5.	По постановлению № 1206 от 03.11.94	тыс. руб.	-	-
5.6.	<b>ИТОГО ФОТ непром. Группы</b>	тыс. руб.	-	-
5.6.1.	на производство электрической энергии	тыс. руб.	-	-
5.6.2.	на производство тепловой энергии	тыс. руб.	-	-
5.6.3.	на производство теплоносителя	тыс. руб.	-	-
5.6.4.	прочая продукция	тыс. руб.	-	-
5.7.	Коэффициент для расчета по непром. Группе	%	-	-

Директор

А.Б. Лившиц

**Расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов**

**ФКП "Самарский завод "Коммунар"**

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	Базовый период	Период регулирования
1	2	3	4	5
1	<b>Первоначальная стоимость осн. фондов на начало периода</b>	тыс. руб.	5 608,61	5 362,27
	Здания	тыс. руб.	4 128,39	4 010,19
	Сооружения	тыс. руб.	883,67	823,49
	Передаточные устройства	тыс. руб.	-	-
	Машины и оборудование:	тыс. руб.	-	-
	Силовые машины	тыс. руб.	-	-
	Рабочие машины	тыс. руб.	-	-
	Приборы и лаборат. оборудование	тыс. руб.	-	-
	Вычислительная техника	тыс. руб.	-	-
	Прочие машины	тыс. руб.	-	-
	Транспортные средства	тыс. руб.	-	-
	Инструмент	тыс. руб.	-	-
	Производственный инвентарь	тыс. руб.	-	-
	Прочие основные производственные фонды	тыс. руб.	596,55	528,59
2	Переоценка стоимости осн. фондов (только положительная или отрицательная разница относительно первоначальной стоимости осн. фондов)	тыс. руб.	-	-
	Здания	тыс. руб.	-	-
	Сооружения	тыс. руб.	-	-
	Передаточные устройства	тыс. руб.	-	-
	Машины и оборудование	тыс. руб.	-	-
	в т.ч. - силовые машины	тыс. руб.	-	-
	- рабочие машины	тыс. руб.	-	-
	- приборы и лаборат. оборудование	тыс. руб.	-	-
	- вычислительная техника	тыс. руб.	-	-
	- прочие машины	тыс. руб.	-	-
	Транспортные средства	тыс. руб.	-	-
	Инструмент	тыс. руб.	-	-
	Производственный инвентарь	тыс. руб.	-	-
	Прочие основные производственные фонды	тыс. руб.	-	-
3	Ввод основных производственных фондов	тыс. руб.	-	-
	Здания	тыс. руб.	-	-
	Сооружения	тыс. руб.	-	-
	Передаточные устройства	тыс. руб.	-	-
	Машины и оборудование	тыс. руб.	-	-
	в т.ч. - силовые машины	тыс. руб.	-	-
	- рабочие машины	тыс. руб.	-	-
	- приборы и лаборат. оборудование	тыс. руб.	-	-
	- вычислительная техника	тыс. руб.	-	-
	- прочие машины	тыс. руб.	-	-

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	Базовый период	Период регулирования
1	2	3	4	5
	Транспортные средства	тыс. руб.	-	-
	Инструмент	тыс. руб.	-	-
	Производственный инвентарь	тыс. руб.	-	-
	Прочие основные производственные фонды	тыс. руб.	-	-
4	Выбытие основных производственных фондов	тыс. руб.	-	-
	Здания	тыс. руб.	-	-
	Сооружения	тыс. руб.	-	-
	Передаточные устройства	тыс. руб.	-	-
	Машины и оборудование	тыс. руб.	-	-
	в т.ч. - силовые машины	тыс. руб.	-	-
	- рабочие машины	тыс. руб.	-	-
	- приборы и лаборат. оборудование	тыс. руб.	-	-
	- вычислительная техника	тыс. руб.	-	-
	- прочие машины	тыс. руб.	-	-
	Транспортные средства	тыс. руб.	-	-
	Инструмент	тыс. руб.	-	-
	Производственный инвентарь	тыс. руб.	-	-
	Прочие основные производственные фонды	тыс. руб.	-	-
5	Среднегодовая стоимость основных производственных фондов	тыс. руб.	5 485,44	5 239,66
	Здания	тыс. руб.	4 069,29	3 951,09
	Сооружения	тыс. руб.	853,58	793,40
	Передаточные устройства	тыс. руб.	-	-
	Машины и оборудование	тыс. руб.	-	-
	в т.ч. - силовые машины	тыс. руб.	-	-
	- рабочие машины	тыс. руб.	-	-
	- приборы и лаборат. оборудование	тыс. руб.	-	-
	- вычислительная техника	тыс. руб.	-	-
	- прочие машины	тыс. руб.	-	-
	Транспортные средства	тыс. руб.	-	-
	Инструмент	тыс. руб.	-	-
	Производственный инвентарь	тыс. руб.	-	-
	Прочие основные производственные фонды	тыс. руб.	562,57	495,17
6	Норма амортизационных отчислений		2,04	2,03
	Здания	%	1,45	1,45
	Сооружения	%	2,44	2,44
	Передаточные устройства	%	-	-
	Машины и оборудование	%	-	-
	в т.ч. - силовые машины	%	-	-
	- рабочие машины	%	-	-
	- приборы и лаборат. оборудование	%	-	-
	- вычислительная техника	%	-	-
	- прочие машины	%	-	-
	Транспортные средства	%	-	-
	Инструмент	%	-	-
	Производственный инвентарь	%	-	-
	Прочие основные производственные фонды	%	4,57	4,49

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	Базовый период	Период регулирования
1	2	3	4	5
<b>7</b>	<b>Сумма амортизационных отчислений</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>246,34</b>	<b>245,22</b>
	Здания	тыс. руб.	118,20	118,20
	Сооружения	тыс. руб.	60,18	60,18
	Передаточные устройства	тыс. руб.	-	-
	Машины и оборудование	тыс. руб.	-	-
	в т.ч. - силовые машины	тыс. руб.	-	-
	- рабочие машины	тыс. руб.	-	-
	- приборы и лаборат. оборудование	тыс. руб.	-	-
	- вычислительная техника	тыс. руб.	-	-
	- прочие машины	тыс. руб.	-	-
	Транспортные средства	тыс. руб.	-	-
	Инструмент	тыс. руб.	-	-
	Производственный инвентарь	тыс. руб.	-	-
	Прочие основные производственные фонды	тыс. руб.	67,96	66,83
7.1	- на производство электрической энергии	тыс. руб.	-	-
<b>7.2</b>	<b>- на производство тепловой энергии</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>246,34</b>	<b>245,22</b>
7.3	- на производство теплоносителя	тыс. руб.	-	-
7.4	- прочая продукция	тыс. руб.	-	-

**Директор**

**А.Б. Лившиц**

**Расчет источников финансирования капитальных вложений  
ФКП "Самарский завод "Коммунар"**

(тыс. руб.)

№ п/п	Наименование	Базовый период	Период регулирования
1	2	3	4
1	Объем капитальных вложений - всего	903,83	902,70
	в том числе:		
1.1	- на производственное и научно-техническое развитие		
1.2	- на непроизводственное развитие		
	Объем капитальных вложений, в том числе:		
1.3	- на производство электрической энергии		
1.4	- на производство тепловой энергии		
1.5	- на производство теплоносителя		
1.6	- прочая продукция		
2	Финансирование капитальных вложений	903,83	902,70
	из средств - всего		
2.1	Амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов (100%)	903,83	902,70
2.1.1	в т.ч за счет переоценки основных средств и нематериальных активов		
2.2	Неиспользованных средств на начало года		
2.3	Федерального бюджета		
2.4	Местного бюджета		
2.5	Регионального (республиканского, краевого, областного) бюджета		
2.6	Прочих		
2.7	Средства, полученные от реализации ценных бумаг		
2.8	Кредитные средства		
2.9	Итого по пп. 2.1 - 2.8	903,83	902,70
2.10	Прибыль (п. 1 - п. 2.9):	0	0
	Финансирование капитальных вложений, в том числе:	0	0
2.11	- на производство электрической энергии		
2.12	- на производство тепловой энергии	0	0
2.13	- на производство теплоносителя		
2.14	- прочая продукция		

**Директор**

**А.Б. Лившиц**



**Справка об объектах капитальных вложений**

(тыс. руб.)

Наименование объекта капитальных вложений	Утверждено на базовый период	Выполнено в течение базового периода	Источник финансирова- ния на базовый период	План на период регулирования	Источник финансирова- ния на период регулирования
1	2	3	4	5	6
Всего					
в т.ч.					

**Директор**

**А.Б. Лившиц**

### Расчет экономии от снижения потребления топлива

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	Базовый период регулирования, i-4	Базовый период регулирования, i-3	Базовый период регулирования, i-2	Базовый период регулирования, i-1
1	2	3	4	5	6	7
1	Фактический норматив удельного расхода топлива	кг у.т./Гкал				
2	Удельный расход топлива, учтенный при расчете тарифов	кг у.т./Гкал				
3	Фактический объем отпуска тепловой энергии, поставляемой	тыс. Гкал				
4	Фактическая (расчетная) цена на топливо источника тепловой	руб./т у.т.				
5	Экономия от снижения потребления топлива	кг у.т.	0	0	0	0

**Примечания:**

1. Приложение заполняется начиная со второго расчетного периода регулирования ( $i = 2$ ), тарифы на который рассчитываются с применением настоящих Методических указаний. В первый расчетный период регулирования экономия от снижения потребления топлива равна нулю.
2. Для второго расчетного периода регулирования, тарифы на который рассчитываются с применением настоящих Методических указаний, заполняется столбец 7; для третьего расчетного периода регулирования заполняются столбцы 6 - 7; для четвертого расчетного периода регулирования заполняются столбцы 5 - 7; начиная с пятого расчетного периода регулирования заполняются все столбцы.
3. Фактическая (расчетная) цена на топливо в соответствии с приложением 4.5 к настоящим Методическим указаниям.
4. Графы строки 5 заполняются расчетным способом: гр. стр. 5 = (гр. стр. 2 - гр. стр. 1) \* гр. стр. 3.

**Директор**

**А.Б. Лившиц**

### Расчет экономии от снижения потребления прочих энергоресурсов

№ п. п.	Показатели	Единица измерения	Базовый период регулирования, i-4	Базовый период регулирования, i-3	Базовый период регулирования, i-2	Базовый период регулирования, i-1
1	2	3	4	5	6	7
1	Фактический объем полезного отпуска тепловой энергии					
2	Объем полезного отпуска тепловой энергии, учтенный при расчете цен (тарифов) в году					
3	Объем потребления энергетического ресурса, учтенный при установлении цен (тарифов)					
4	Фактический объем потребления энергетического ресурса					
5	Фактическая стоимость приобретения (производства) единицы энергетического ресурса					
6	Экономия от снижения потребления энергетического ресурса		#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!

#### Примечания:

1. Приложение заполняется для каждого вида энергетических ресурсов.
2. Приложение заполняется, начиная со второго расчетного периода регулирования ( $i = 2$ ), тарифы на который рассчитываются с применением настоящих Методических указаний. В первый расчетный период регулирования экономия от снижения потребления топлива равна нулю.
3. Для второго расчетного периода регулирования, тарифы на который рассчитываются с применением настоящих Методических указаний, заполняется столбец 7; для третьего расчетного периода регулирования заполняются столбцы 6 - 7; для четвертого расчетного периода регулирования заполняются столбцы 5 - 7; начиная с пятого расчетного периода регулирования заполняются все столбцы.
4. Графы строки 6 заполняются расчетным способом: гр. стр. 6 = гр. стр. 1 / гр. стр. 2 \* гр. стр. 3 - гр. стр. 4.
5. Необходимо согласовать единицы измерения всех показателей для того, чтобы выразить прирост экономии от снижения потребления энергетического ресурса в тыс. руб.

**Директор**

**А.Б. Лившиц**

**Расчет экономии от снижения потребления энергоресурсов, учитываемой при формировании необходимой валовой выручки методом экономически обоснованных расходов**

№ п. п.	Показатели	Единица измерения	Базовый период регулирования, i-4	Базовый период регулирования, i-3	Базовый период регулирования, i-2	Базовый период регулирования, i-1	Период регулирования, i
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Экономия от снижения	тыс. руб.					-
2	Значение индекса						
3	Кумулятивное значение		1	1	1	1	-
4	Экономия от снижения	тыс. руб.	0	0	0	0	-
5	Итого	тыс. руб.		0	-	-	

Примечания:

1. Приложение заполняется, начиная со второго расчетного периода регулирования ( $i = 2$ ), тарифы на который рассчитываются с применением настоящих Методических указаний. В первый расчетный период регулирования экономия от снижения потребления энергоресурсов равна нулю.
2. Для второго расчетного периода регулирования, тарифы на который рассчитываются с применением настоящих Методических указаний, заполняются столбцы 7 - 8; для третьего расчетного периода регулирования заполняются столбцы 6 - 8; для четвертого расчетного периода регулирования заполняются столбцы 5 - 8; начиная с пятого расчетного периода регулирования заполняются все столбцы.
3. В строке 1 указывается суммарная Экономия, рассчитанная в соответствии с приложением 4.13 и приложением 4.14 к настоящим Методическим указаниям.
4. В строке 3: гр. 4 =  $(1 + \text{гр. 5}) * (1 + \text{гр. 6}) * (1 + \text{гр. 7}) * (1 + \text{гр. 8})$  строки 2;  
гр. 5 =  $(1 + \text{гр. 6}) * (1 + \text{гр. 7}) * (1 + \text{гр. 8})$  строки 2;  
гр. 6 =  $(1 + \text{гр. 7}) * (1 + \text{гр. 8})$  строки 2;  
гр. 7 =  $(1 + \text{гр. 8})$  строки 2.
5. Гр. стр. 4 = гр. стр. 1 \* гр. стр. 3.
6. Итого заполняется в гр. 5 как сумма граф 4 - 7 строки 4.

**Директор**

**А.Б. Лившиц**

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

Приложение 5.1

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

(тыс. руб.)

№ п/п	Наименование расхода	Год, предшествующий очередному долгосрочному периоду регулирования	Первый год очередного долгосрочного периода регулирования
1	2	3	4
		2015	2016
1	Расходы на приобретение сырья и материалов	568,186	568,186
2	Расходы на ремонт основных средств	518,580	560,585
3	Расходы на оплату труда	4 008,285	4 125,123
4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	70,339	73,786
5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	1 776,058	1 776,058
5.1	Расходы на оплату услуг связи	50,098	50,098
5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	-	-
5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	125,148	125,148
5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	28,799	28,799
5.5	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией	-	-
5.6	Расходы на оплату других работ и услуг (за исключением услуг аренды в п.9)	1 572,013	1 572,013
6	Расходы на служебные командировки	97,142	97,142
7	Расходы на обучение персонала	31,556	31,556
8	Лизинговый платеж	-	-
9	Арендная плата непроизводственных объектов	-	-
10	<b>Другие расходы, в том числе:</b>	1 412,856	1 407,449
10.1	- налог на имущество организаций	120,680	115,273
10.2	- земельный налог	230,091	230,091
10.3	- транспортный налог	5,928	5,928
10.4	- водный налог	-	-
10.5	- прочие налоги	-	-
10.6	- прочие расходы	1 056,157	1 056,157
	<b>ИТОГО базовый уровень операционных расходов</b>	<b>8 483,002</b>	<b>8 639,884</b>

Примечания:

1. В гр. 3 отражаются расходы, учтенные в тарифах регулируемой организации в предшествующем расчетном периоде регулирования.

Директор

А.Б. Лившиц

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

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования		
			2016	2017	2018
1	2	3	4	5	6
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,049	1,043	
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР)	%	1,00%	1,00%	
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,000	0,000	
3.1	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	135,79	135,79	
3.2	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	12,78	12,78	
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ( $K_{эл}$ )		0,75	0,75	
5	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	8639,884	8921,285	

## Примечания:

1. Год  $i0$  - первый год долгосрочного периода регулирования, год  $i1$  - последний год долгосрочного периода регулирования.

2. Строка 3 заполняется в соответствии с пунктом 38 настоящих Методических указаний; строка 3.1 - для организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии и теплоносителя, в соответствии с приложением 2 к настоящим Методическим указам

3. Ст. 5 гр. 4 заполняется по данным таблицы приложения 5.1 к настоящим Методическим

4. Гр. 5 - п заполняются расчетно, как значение операционных (неподконтрольных) расходов в предыдущей графе, умноженное на соответствующие индексы текущего года, указанные в строках

**Директор**

**А.Б. Лившиц**

## Реестр неподконтрольных расходов

№ п. п.	Наименование расхода	2016		2017		2018	
		факт	прогноз расходов	факт	прогноз расходов	факт	прогноз расходов
1	2	3	4	5	6	7	8
1.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности		-		-		
1.2	Арендная плата		-		-		
1.3	<i>Концессионная плата</i>		-		-		
1.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:		45,98		47,96		
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		24,00		25,03		
1.4.2	расходы на обязательное страхование		21,98		22,92		
1.4.3	<i>иные расходы</i>		-		-		
1.5	Отчисления на социальные нужды		1 315,91		1 372,50		
1.6	<i>Расходы по сомнительным долгам</i>		-		-		
1.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов		902,70		902,70		
1.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним		-		-		
	<b>ИТОГО</b>		<b>2 264,60</b>		<b>2 323,16</b>		
2	<b>Налог на прибыль</b>		<b>43,80</b>		<b>45,68</b>		
3	<i>Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования</i>		-		-		
4	<b>Итого неподконтрольных расходов</b>		<b>2 308,39</b>		<b>2 368,84</b>		

Примечания:

1. Год i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, год i1 - последний год долгосрочного периода регулирования.
2. Строки 1.7, 1.8 при использовании метода обеспечения доходности инвестированного капитала не заполняются.
3. Гр. 3, 5, ... n-1 заполняется регулируемой организацией по итогам фактически понесенных расходов в соответствующем расчетном периоде
4. Гр. 4, 6, ... n в течение долгосрочного периода регулирования заполняется регулируемой организацией с учетом уточнения планируемых значений

Директор

А.Б. Лившиц

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

(тыс. руб.)

№ п. п.	Наименование ресурса	2016		2017		2018	
		факт	прогноз расходов	факт	прогноз расходов	факт	прогноз расходов
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Расходы на топливо		11 814,241		12 345,882		
2	Расходы на электрическую энергию		1 675,224		1 750,609		
3	Расходы на тепловую энергию		-		-		
4	Расходы на холодную воду		188,428		198,037		
5	Расходы на теплоноситель		-		-		
6	ИТОГО		13 677,893		14 294,529		

Примечания:

1. Год i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, год i1 - последний год долгосрочного периода регулирования.
2. Гр. 3, 5, n-1 заполняется регулируемой организацией по данным о фактически приобретенных энергетических ресурсах, холодной воды и те
3. Строки 1 - 5 заполняются по данным Приложений 4.4, 4.7 и 4.8 к настоящим Методическим указаниям.

**Директор****А.Б. Лившиц**



## Расчет экономии операционных расходов

№ 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 потребительских цен		-				-
7	Прирост экономии операционных расходов в ценах года i1		-				
8	Экономия операционных расходов, учитываемая в очередном долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	-	-	-	-	

## Примечания:

1. Приложение заполняется за предшествующий долгосрочный период регулирования.
2. i1 - последний год текущего долгосрочного периода регулирования.
3. Стр. 3 = стр. 1 - стр. 2.
4. В строке 4: гр. 3 = гр. 3 стр. 3  
 гр. 4 = гр. 4 стр. 3 - гр. 3 стр. 3 \* (1 + гр. 4 стр. 5)  
 гр. 5 = гр. 5 стр. 3 - гр. 4 стр. 3 \* (1 + гр. 5 стр. 5)  
 гр. 6 = гр. 6 стр. 3 - гр. 5 стр. 3 \* (1 + гр. 6 стр. 5)  
 гр. 7 = гр. 7 стр. 3 - гр. 6 стр. 3 \* (1 + гр. 7 стр. 5)
5. В строке 6: гр. 4 = (1 + гр. 5 стр. 5) \* (1 + гр. 6 стр. 5) \* (1 + гр. 7 стр. 5)  
 гр. 5 = (1 + гр. 6 стр. 5) \* (1 + гр. 7 стр. 5)  
 гр. 6 = (1 + гр. 7 стр. 5)
6. В строке 7: гр. стр. 7 = гр. стр. 4 \* гр. стр. 6, кроме гр. 7  
 гр. 7 стр. 7 = гр. стр. 4
7. Строка 8 заполняется только в графе 8.  
 Если предшествующий долгосрочный период регулирования составляет 3 года:  
 гр. 8 =  $(4/5 * гр. 7 + 3/5 * гр. 6 + 2/5 * гр. 5)_{стр. 7}$   
 Если предшествующий долгосрочный период регулирования составляет более 3 лет:  
 гр. 8 =  $(4/5 * гр. 7 + 3/5 * гр. 6 + 2/5 * гр. 5 + 1/5 * гр. 4)_{стр. 7}$

Директор

А.Б. Лившиц

**Расчет экономии от снижения потребления топлива, 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 норматив удельного расхода топлива	кг у.т./Гкал					
2	Удельный расход топлива, учтенный при расчете тарифов	кг у.т./Гкал					
3	Фактический объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии	тыс. Гкал					
4	Фактическая (расчетная) цена на топливо источника тепловой энергии	руб./т у.т.					
5	Экономия от снижения потребления топлива	кг у.т.					
6	Прирост экономии от снижения потребления топлива	тыс. руб.					
7	Значение индекса потребительских цен						
8	Кумулятивное значение индекса потребительских цен						
9	Прирост экономии от снижения потребления энергетических ресурсов в ценах года i1						
10	Экономия от снижения потребления топлива, учитываемая в очередном долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.					

## Примечания:

1. Приложение заполняется за предшествующий долгосрочный период регулирования.
2. Приложение заполняется для каждого источника тепловой энергии.
3. Фактическая (расчетная) цена на топливо - с учетом затрат на его доставку и хранение, определяемая в соответствии с приложением 4.5 к настоящим Методическим указаниям с учетом остатков топлива и структуры используемого топлива, учтенной при расчете удельн
4. Графы строки 5 заполняются расчетным способом: гр. стр. 5 = (гр. стр. 2 - гр. стр. 1) \* гр. стр. 3.
5. Графы строки 6 заполняются расчетным способом: гр. стр. 6 = (гр. стр. 5 - гр. стр. 5<sub>предыдущий год</sub>) \* гр. стр. 4 / 103. Для первого года регулирования: гр. стр. 6 = гр. стр. 5 \* гр. стр. 4 / 103.
6. В строке 8: гр. 5 = (1 + гр. 6) \* (1 + гр. 7) \* (1 + гр. 8) строки 7;  
гр. 6 = (1 + гр. 7) \* (1 + гр. 8) строки 7;  
гр. 7 = (1 + гр. 8) строки 7.
7. Гр. стр. 9 = гр. стр. 6 \* гр. стр. 8, кроме гр. 8;  
гр. 8 стр. 9 = гр. стр. 6.
8. Строка 10 заполняется только в графе 8.  
Если предшествующий долгосрочный период регулирования составляет 3 года:  
гр. 8 = (4/5 \* гр. 8 + 3/5 \* гр. 7 + 2/5 \* гр. 6)<sub>стр. 9</sub>  
Если предшествующий долгосрочный период регулирования составляет более 3 лет:  
гр. 8 = (4/5 \* гр. 8 + 3/5 \* гр. 7 + 2/5 \* гр. 6 + 1/5 \* гр. 5)<sub>стр. 9</sub>

**Директор****А.Б. Лившиц**

## Приложение 5.7

**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.					

## Примечания:

1. Приложение заполняется за предшествующий долгосрочный период регулирования.
2. Приложение заполняется для каждого вида ресурсов.
3. Графы строки 6 заполняются расчетным способом: гр. стр. 6 = гр. стр. 1 / гр. стр. 2 \* гр. стр. 3 - гр. стр. 4.
4. Графы строки 7 заполняются расчетным способом: гр. стр. 7 = (гр. стр. 6 - гр. стр. 6)<sub>предыдущий год</sub> \* гр. стр. 5. Для первого года регулирования: стр. 7 = гр. стр. 6 \* гр. стр. 5.  
Необходимо согласовать единицы измерения всех показателей для того, чтобы
5. В строке 9: гр. 5 = (1 + гр. 6) \* (1 + гр. 7) \* (1 + гр. 8) строки 8;  
гр. 6 = (1 + гр. 7) \* (1 + гр. 8) строки 8;  
гр. 7 = (1 + гр. 8) строки 8.
6. Гр. стр. 10 = гр. стр. 7 \* гр. стр. 9, кроме гр. 8;  
гр. 8 стр. 10 = гр. стр. 7.
7. Строка 11 заполняется только в графе 8.  
Если предшествующий долгосрочный период регулирования составляет 3 года:  
гр. 8 = (4/5 \* гр. 8 + 3/5 \* гр. 7 + 2/5 \* гр. 6)<sub>стр. 10</sub>  
Если предшествующий долгосрочный период регулирования составляет более 3 лет:  
гр. 8 = (4/5 \* гр. 8 + 3/5 \* гр. 7 + 2/5 \* гр. 6 + 1/5 \* гр. 5)<sub>стр. 10</sub>

Директор

А.Б. Лившиц

## Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов

№ п. п.	Наименование расхода	2016		2017		2018	
		факт	прогноз	факт	прогноз	факт	прогноз
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Операционные (подконтрольные) расходы		8 639,88		8 921,29		
2	Неподконтрольные расходы		2 308,39		2 368,84		
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя		13 677,89		14 294,53		
4	Прибыль		175,18		182,72		
5	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования		-		-		
6	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов		-		-		
7	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ		-		-		
8	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы		-		-		
9	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энерго-сбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергос		-		-		
10	ИТОГО необходимая валовая выручка		24 801,35		25 767,37		
11	Товарная выручка	-	х	-	х		

## Примечания:

1. Год i0 - первый год долгосрочного периода регулирования, год i1 - последний год долгосрочного периода регулирования.
2. Графы 3, 5, ..., n-1 строк 1 и 3 заполняются на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных.
3. Строка 5 заполняется только для первого долгосрочного периода регулирования.
4. Графы 4, 6, ..., n строки 10 заполняются как сумма соответствующих граф строк с 1 по 9.
5. Графы 3, 5, ..., n-1 строки 10 заполняются как сумма соответствующих граф строк с 1 по 5.
6. В строке 6:  
 гр. 7 = гр. 3 стр. 10 - гр. 3 стр. 11 + гр. 3 стр. 6;  
 гр. 9 = гр. 5 стр. 10 - гр. 5 стр. 11 + гр. 5 стр. 6 и т.д.;  
 гр. 3 и 5 заполняются аналогично по данным таблицы предыдущего досрочного периода регулирования.
7. Строка 11 заполняется только в графах 3, 5, ..., n-1.
8. К таблице прилагаются дополнительные материалы, содержащие обоснованный расчет по строкам 7, 8, 9, 11.

Директор

А.Б. Лившиц

**Расчет средневзвешенной стоимости производимой и (или) приобретаемой единицы тепловой энергии (мощности) и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающим (теплосетевым) организациям с целью компенсации потерь тепловой энергии**

**ФКП "Самарский завод "Коммунар"**

№ п/п	Показатели	Базовый период					Период регулирования				
		Объем отпуска тепловой энергии от источника тепловой энергии, тыс. Гкал	Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	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.	Объем отпуска тепловой энергии от источника тепловой энергии, тыс. Гкал	Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	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.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Источник тепловой энергии 1	13,651	2,802	1 750	-	-	13,651	2,802	1 817	-	-
1.1	- вода	13,651	2,802	1 750	-	-	13,651	2,802	1 817	-	-
1.2	- отборный пар от 1,2 до 2,5 кгс/см <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3	- отборный пар от 2,5 до 7,0 кгс/см <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4	- отборный пар от 7,0 до 13,0 кгс/см <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.5	- отборный пар свыше 13,0 кгс/см <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.6	- острый и редуцированный пар	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
...	...	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
n	Источник тепловой энергии n	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
...	...	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
n+1	Средневзвешенная стоимость производимой и (или) приобретаемой единицы тепловой энергии (мощности):	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- вода	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- отборный пар от 1,2 до 2,5 кгс/см <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- отборный пар от 2,5 до 7,0 кгс/см <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- отборный пар от 7,0 до 13,0 кгс/см <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- отборный пар свыше 13,0 кгс/см <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- острый и редуцированный пар	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
n+2	Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающим (теплосетевым) организациям с целью компенсации потерь:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- вода	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- пар	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
n+3	...	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## Примечания:

1. Таблица заполняется по системам теплоснабжения, по виду и параметрам теплоносителя, если при установлении цен (тарифов) применяется такая дифференциация.
2. Расчет тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающим (теплосетевым) организациям с целью компенсации потерь тепловой энергии, производится по всем источникам тепловой энергии, в отношении которых теплоснабжающая (теплосетевая) орган
3. Графы 4 и 9 заполняются с учетом мощности, поддерживаемой для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей, приобретающих услуги по поддержанию резервной тепловой мощности.
4. Графы 3, 4, 8 и 9 заполняются без учета договорного объема по долгосрочным договорам теплоснабжения, нерегулируемым долгосрочным договорам теплоснабжения, заключаемым в отношении источников тепловой энергии.
5. Строки 1, ..., n заполняются в случае расчета тарифов без дифференциации по видам теплоносителя.
6. Средневзвешенная стоимость производимой и (или) приобретаемой единицы тепловой энергии (мощности) (стр. n+1):  
 гр. 5 = (гр. 3 \* гр. 5 + ...) / (гр. 3 + ...) по всем источникам, по соответствующим видам теплоносителя;  
 гр. 6 = (гр. 3 \* гр. 6 + ...) / (гр. 3 + ...) по всем источникам, по соответствующим видам теплоносителя;  
 гр. 7 = (гр. 4 \* гр. 7 + ...) / (гр. 4 + ...) по всем источникам;  
 гр. 10 = (гр. 8 \* гр. 10 + ...) / (гр. 8 + ...) по всем источникам, по соответствующим видам теплоносителя;  
 гр. 11 = (гр. 8 \* гр. 11 + ...) / (гр. 8 + ...) по всем источникам, по соответствующим видам теплоносителя;  
 гр. 12 = (гр. 9 \* гр. 12 + ...) / (гр. 9 + ...) по всем источникам.
7. Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающим (теплосетевым) организациям с целью компенсации потерь тепловой энергии (стр. n+2) в виде воды, принимается равным средневзвешенной стоимости производимой и (или) приобретаемой единицы теп

**Директор**

**А.Б. Лившиц**

## Расчет тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

№ п/п	Показатели	ФКП "Самарский завод "Коммунар"					
		Базовый период			Период регулирования		
		Расчет одно-ставочного тарифа на тепловую энергию (мощность), руб./Гкал	Расчет ставки за тепловую энергию двух-ставочного тарифа на тепловую энергию (мощность), руб./Гкал	Расчет ставки за содержание тепловой мощности двухставочного тарифа на тепловую энергию (мощность), тыс. руб./Гкал/ч в мес.	Расчет одно-ставочного тарифа на тепловую энергию (мощность), руб./Гкал	Расчет ставки за тепловую энергию двух-ставочного тарифа на тепловую энергию (мощность), руб./Гкал	Расчет ставки за содержание тепловой мощности двухставочного тарифа на тепловую энергию (мощность), тыс. руб./Гкал/ч в мес.
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Средневзвешенная стоимость производимой и (или) приобретаемой единицы тепловой энергии (мощности):	1 750	-	-	1 817	-	-
1.1	Без дифференциации по виду теплоносителя	1 750	-	-	1 817	-	-
1.2	С дифференциацией по виду теплоносителя:	-	-	-	-	-	-
	- вода	-	-	-	-	-	-
	- отборный пар от 1,2 до 2,5 кгс/см <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-
	- отборный пар от 2,5 до 7,0 кгс/см <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-
	- отборный пар от 7,0 до 13,0 кгс/см <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-
	- отборный пар свыше 13,0 кгс/см <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-
	- острый и редуцированный пар	-	-	-	-	-	-
2	Средневзвешенная стоимость оказываемых и (или) приобретаемых услуг по передаче единицы тепловой энергии:	-	-	-	-	-	-
2.1	Без дифференциации по схеме подключения теплопотребляющих установок потребителей:	-	-	-	-	-	-
2.1.1	- вода	-	-	-	-	-	-
2.1.2	- пар	-	-	-	-	-	-
2.2	С дифференциацией по схеме подключения теплопотребляющих установок потребителей:	-	-	-	-	-	-
2.2.1	При подключении к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемых регулирующими организациями:	-	-	-	-	-	-
	- вода	-	-	-	-	-	-
	- пар	-	-	-	-	-	-
2.2.2	При подключении к тепловой сети после тепловых пунктов (на тепловых пунктах), эксплуатируемых регулирующими организациями:	-	-	-	-	-	-
	- вода	-	-	-	-	-	-
	- пар	-	-	-	-	-	-
3	Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям:	1 750	-	-	1 817	-	-
3.1	Без дифференциации по схеме подключения теплопотребляющих установок потребителей:	1 750	-	-	1 817	-	-
3.1.1	Без дифференциации по виду теплоносителя	1 750	-	-	1 817	-	-
3.1.2	С дифференциацией по виду теплоносителя:	-	-	-	-	-	-
	- вода	-	-	-	-	-	-
	- отборный пар от 1,2 до 2,5 кгс/см <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-
	- отборный пар от 2,5 до 7,0 кгс/см <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-
	- отборный пар от 7,0 до 13,0 кгс/см <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-
	- отборный пар свыше 13,0 кгс/см <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-
	- острый и редуцированный пар	-	-	-	-	-	-
3.2	С дифференциацией по схеме подключения теплопотребляющих установок потребителей:	-	-	-	-	-	-
3.2.1	При подключении к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемых регулирующими организациями:	-	-	-	-	-	-
	Без дифференциации по виду теплоносителя	-	-	-	-	-	-
	С дифференциацией по виду теплоносителя:	-	-	-	-	-	-
	- вода	-	-	-	-	-	-
	- отборный пар от 1,2 до 2,5 кгс/см <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-
	- отборный пар от 2,5 до 7,0 кгс/см <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-
	- отборный пар от 7,0 до 13,0 кгс/см <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-
	- отборный пар свыше 13,0 кгс/см <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-
	- острый и редуцированный пар	-	-	-	-	-	-
3.2.2	При подключении к тепловой сети после тепловых пунктов (на тепловых пунктах), эксплуатируемых регулирующими организациями:	-	-	-	-	-	-
	Без дифференциации по виду теплоносителя	-	-	-	-	-	-
	С дифференциацией по виду теплоносителя:	-	-	-	-	-	-
	- вода	-	-	-	-	-	-
	- отборный пар от 1,2 до 2,5 кгс/см <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-
	- отборный пар от 2,5 до 7,0 кгс/см <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-
	- отборный пар от 7,0 до 13,0 кгс/см <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-
	- отборный пар свыше 13,0 кгс/см <sup>2</sup>	-	-	-	-	-	-
	- острый и редуцированный пар	-	-	-	-	-	-

## Примечания:

1. Таблица заполняется по системам теплоснабжения, по виду и параметрам теплоносителя, по схемам подключения теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения, если при установлении цен (тарифов) применяется такая дифференциация.
2. Расчет средневзвешенной стоимости производимой и (или) приобретаемой единицы тепловой энергии (мощности) производится в соответствии с приложением 6.3 к настоящему Методическим указаниям.
3. Расчет средневзвешенной стоимости оказываемых и (или) приобретаемых услуг по передаче единицы тепловой энергии производится в соответствии с приложением 6.5 к настоящему Методическим указаниям.
4. Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, рассчитываются как сумма соответствующих составляющих: средневзвешенной стоимости производимой и (или) приобретаемой единицы тепловой энергии (мощности) и средневзвешенной стоимости услуг п

Директор

А.Б. Лившиц