

Выписка из протокола № 38
заседания Правления Комитета по ценам и тарифам Московской области
от 20 ноября 2015 года по вопросу 7

7. «О внесении изменений в распоряжения Комитета по ценам и тарифам Московской области «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов в сфере теплоснабжения на 2015-2017 годы»

СЛУШАЛИ: заведующего отделом Распопову Галину Геннадьевну.

Распоряжениями Комитета по ценам и тарифам Московской области от 17.12.2014 № 144-Р, от 18.12.2014 № 151-Р, от 19.12.2014 № 156-Р «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов в сфере теплоснабжения на 2015-2017 годы» Комитетом установлены долгосрочные параметры регулирования и тарифы в сфере теплоснабжения на 2015-2017 годы.

В соответствии с п. 51 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», значения долгосрочных параметров регулирования определяются Комитетом на весь долгосрочный период регулирования, в течение которого не пересматриваются.

В соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения ежегодно в течении долгосрочного периода регулирования орган регулирования осуществляет корректировку долгосрочных тарифов.

Корректировка тарифов на 2016 год осуществлена в соответствии с Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-Э.

Корректировке подлежат:

- операционные расходы;
- неподконтрольные расходы;
- расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды;
- прибыль.

Установленные долгосрочные параметры регулирования на 2015-2017 годы остались без изменения.

РЕШИЛИ:

1. Внести изменения в:
 - приложения № 2, 3 к распоряжению от 17.12.2014 № 144-Р «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов в сфере теплоснабжения на 2015-2017 годы»;
 - приложения № 2, 3, 4 к распоряжению от 18.12.2014 № 151-Р «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов в сфере теплоснабжения на 2015-2017 годы»;

- приложения № 2, 3 к распоряжению от 19.12.2014 № 156-Р «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов в сфере теплоснабжения на 2015-2017 годы».

2. Установить тарифы в сфере теплоснабжения на 2016 год с календарной разбивкой согласно приложению № 6.

Решение заседания Правления Комитета по ценам и тарифам Московской области от 20.11.2015 по вопросу 7 принято:

«за» 7, «против» —, «воздержался» —.

Пояснительная записка и анализы экономической обоснованности расходов по статьям расходов, величины прибыли и оценка предложений об установлении тарифов в сфере теплоснабжения прилагаются (Приложения № 16).

з экономической обоснованности расходов, объемов полезного отпуска, величины
 и оценка предложений об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую
 "ДМЗ" им. Н.П. Федорова"
 территории: городской округ Дубна

Приложение

Показатели	Ед.изм.	Принято МосОбл.КомЦен с 01.07.2015	Предложение Организации с 01.07.2016	МосОбл.КомЦен с 01.01.2016	МосОбл.КомЦен с 01.07.2016	Отклонение, 2016/2015	Примечание
Выработано тепловой энергии:	Гкал	76 354,2	76 354,2	76 354,2	76 354,2	100,0	100,0%
в виде горячей воды,	Гкал	76 354,2	76 354,2	76 354,2	76 354,2	100,0	
в виде пара,	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0		
на газовом топливе	Гкал	76 354,2	76 354,2	76 354,2	76 354,2	100,0	100,0%
Собственные нужды котельной	Гкал	3 580,0	3 580,0	3 580,0	3 580,0	100,0	4,7%
Получено тепловой энергии со стороны	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0		
Потери тепловой энергии	Гкал	9 801,2	9 801,2	9 801,2	9 801,2	100,0	12,8%
Отпущено тепловой энергии:	Гкал	62 973,0	62 973,0	62 973,0	62 973,0	100,0	
организациям-перепродавцам тепловой энергии	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0		
бюджетным организациям	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0		
жилищным организациям	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0		
прочим потребителям	Гкал	28 771,0	28 771,0	28 771,0	28 771,0	100,0	
собственное производство	Гкал	34 202,0	34 202,0	34 202,0	34 202,0	100,0	
Расходы	х	х	х	х	х		
Операционные расходы	тыс.руб.	33 363,2	37 106,9	33 363,2	35 143,5	105,3	
Материалы на химводочистку	тыс.руб.	1 030,5	1 194,3	1 030,5	1 085,5	105,3	
соль	тыс.руб.	693,2	829,8	693,2	730,2	105,3	с учетом факт. цены
	тыс.т	0,2	0,2	0,2	0,2	125,0	в соответствии с расчетом
спирт	тыс.руб.	0,0	2,0	0,0	0,0		
	л	0,0	0,0	0,0	0,0		
прочие	тыс.руб.	337,3	362,5	337,3	355,3	105,3	с учетом факт. цены
Текущий и капитальный ремонт	тыс.руб.	6 000,0	6 596,8	6 000,0	6 320,2	105,3	в пределах индекса
Оплата труда основных производственных рабочих	тыс.руб.	17 590,6	23 836,0	17 590,6	18 529,2	105,3	
численность	чел.	78	78	78	78	100,0	в соотв. со штат. распис.
средний размер зарплаты	руб.	18 793,4	25 465,8	18 793,4	19 796,2	105,3	
Цеховые расходы	тыс.руб.	2 903,4	3 692,2	2 903,4	3 058,3	105,3	в пределах индекса
Общексплуатационные расходы	тыс.руб.	5 838,7	1 787,6	5 838,7	6 150,3	105,3	в пределах индекса
Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	12 400,2	16 501,8	11 966,3	11 207,2	90,4	
Отвод сточных вод	тыс.руб.	1 409,5	1 645,3	1 568,0	1 621,3	115,0	с учетом факт. цены
	тыс.м ³	51,5	58,1	58,1	58,1	112,8	
Налоги	тыс.руб.	626,4	585,1	585,1	585,1	93,4	
налог на землю	тыс.руб.	135,7	34,5	34,5	34,5	25,4	
налог на имущество	тыс.руб.	487,5	550,2	550,2	550,2	112,9	
транспортный налог	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0		
плата за НДС загрязняющих веществ	тыс.руб.	3,2	0,5	0,5	0,5	15,6	
Отчисления от фонда оплаты труда	тыс.руб.	5 277,1	7 150,8	5 277,2	5 558,8	105,3	
Амортизация основных производственных фондов	тыс.руб.	5 087,3	7 120,6	3 442,0	3 442,0	67,7	
первоначальная стоимость ОПФ	тыс.руб.	102 131,0	122 216,9	88 115,7	88 115,7	86,3	
износ ОПФ	тыс.руб.	25 024,7	32 145,3	49 546,0	49 546,0	198,0	
остаточная стоимость ОПФ	тыс.руб.	71 324,8	90 071,6	38 569,7	38 569,7	54,1	
Арендная плата	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0		
Внерезидентные расходы	тыс.руб.	0,0	0,0	1 094,0	0,0		
услуги банка	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0		
проценты по кредитам банков	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0		
создание запасов топлива	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0		
расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	0,0	0,0	1 094,0	0,0		
Недополученный доход	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0		
Избыток средств, полученный в предыдущем периоде	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0		
Расходы на энергоресурсы	тыс.руб.	71 824,0	82 787,0	72 294,6	74 734,6	104,1	
Вода на наполнение системы и подпитку	тыс.руб.	1 874,5	2 188,2	2 100,7	2 172,1	115,9	с учетом факт. цены
	тыс.м ³	73,2	82,6	82,6	82,6	112,8	
Топливо на технологические цели	тыс.руб.	57 174,2	58 562,1	54 115,7	55 198,0	96,5	
газ	тыс.руб.	57 174,2	58 562,1	54 115,7	55 198,0	96,5	с учетом факт. цены
	тыс.м ³	10 477,0	10 357,7	10 425,1	10 425,1	99,5	распоряжение МинЖКХ
Электроэнергия	тыс.руб.	12 775,4	22 036,7	16 078,2	17 364,5	135,9	
	тыс.кВт.ч	3 738,0	4 220,0	4 220,0	4 220,0	112,9	в соответствии с расчетом
Покупная тепловая энергия	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0		
Себестоимость	тыс.руб.	117 587,4	136 395,7	116 530,1	121 085,3	103,0	
	руб/Гкал	1 867,3	2 165,9	1 850,5	1 922,8	103,0	
Итого расходы до налогообложения	тыс.руб.	117 587,4	136 395,7	117 624,1	121 085,3	103,0	в пределах индекса
Расходы, относимые на прибыль после налогообложения	тыс.руб.	1 581,8	1 758,8	1 554,4	1 600,1	101,2	в соотв. с норм. уровнем
капитальные вложения на производство	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0		
прибыль на социальное развитие	тыс.руб.	1 581,8	1 758,8	1 554,4	1 600,1	101,2	
прочие расходы	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0		
Налог на прибыль	тыс.руб.	395,5	439,7	388,6	400,0	101,2	
Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	119 564,7	138 594,2	119 567,1	123 085,4	102,9	
Тариф	руб/Гкал	1 898,70	2 200,85	1 898,70	1 954,57		
Тариф с учетом НДС	руб/Гкал	2 240,47	2 597,00	2 240,47	2 306,39		
Уровень рентабельности		1,7	1,6	2,5	1,6		
Рост тарифа		107,5	115,9	100,0	102,9		
Тариф без учета инвест. составляющей		х	х	х	х		
Рост тарифа без учета инвест. составл.		х	х	х	х		