

Предложение ОАО "МОЭК" об установлении тарифов на тепловую энергию и услуги по передаче тепловой энергии на территории Москвы (без учета ТпНАО) на 2015-2017 гг.

Показатель	Ед.изм.	Тепловая энергия по тарифам без дополнительного преобразования на тепловых пунктах на территории Москвы									Тепловая энергия по тарифам с дополнительным преобразованием на тепловых пунктах на территории Москвы									Тепловая энергия, поставляемая теплопунктами (теплоисточниками) организациями с целью компенсации потерь тепловой энергии ¹								
		12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38
Предлагаемый метод регулирования		метод долгосрочной индексации тарифов									метод долгосрочной индексации тарифов									метод долгосрочной индексации тарифов								
Расчетная величина тарифов	руб./Гкал	1 452,08	1 828,20	1 454,68	1 495,57	1 495,57	1 495,57	1 641,26	1 937,01	2 503,55	1 874,02	1 962,25	1 962,25	2 058,08	906,47	907,58	907,58	962,99	962,99	1 004,20								
Расчетная величина тарифов без учета результатов деятельности до перехода к регулируемым ценам на основе долгосрочных параметров	руб./Гкал	1 467,90	1 340,67	1 664,75	1 470,73	1 454,68	1 495,57	1 552,77	1 495,57	1 641,26	1 907,38	1 715,76	2 180,46	1 910,40	1 874,02	1 962,25	2 001,77	1 962,25	2 058,08									
Период действия тарифов	год	2015	с 01.01.2015	с 01.07.2015	2016	с 01.01.2016	с 01.07.2016	2017	с 01.01.2017	с 01.07.2017	2015	с 01.01.2015	с 01.07.2015	2016	с 01.01.2016	с 01.07.2016	2017	с 01.01.2017	с 01.07.2017	2015	с 01.01.2015	с 01.07.2015	2016	с 01.01.2016	с 01.07.2016	2017	с 01.01.2017	с 01.07.2017
Сведения о долгосрочных параметрах регулирования (в случае если их установление предусмотрено выбранным методом регулирования)																												
1) базовый уровень операционных расходов ²	тыс. руб.	1 869 221	954 222	914 998							19 728 399	9 637 392	10 091 007							2 223 648	2 603 511							
2) индекс эффективности операционных расходов ³	%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%
3) нормативный уровень прибыли ⁴	%	1,6%	1,6%	1,6%	1,6%	1,6%	1,6%	1,6%	1,6%	1,6%	1,6%	1,6%	1,6%	1,6%	1,6%	1,6%	1,6%	1,6%	1,6%	1,6%	1,6%	1,6%	1,6%	1,6%	1,6%	1,6%	1,6%	1,6%
4) уровень надежности теплопункта ⁵																												
5) показатели энергосбережения и энергетической эффективности ⁶																												
6) реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ⁷																												
7) динамика изменения расходов на топливо ⁸																												
Сведения о необходимой валовой выручке на соответствующий период, в том числе с разбивкой по годам	тыс. руб.	12 180 539	6 721 824	5 458 714	11 185 480	6 719 955	4 465 525	11 809 419	6 908 881	4 900 538	123 726 883	64 881 854	58 845 029	108 893 869	62 772 031	46 121 838	114 101 655	65 727 336	48 374 319									
Сведения о необходимой валовой выручке на соответствующий период, без учета результатов деятельности до перехода к регулируемым ценам на основе долгосрочных параметров	тыс. руб.	11 163 947	6 193 290	4 970 658	11 185 480	6 719 955	4 465 525	11 809 419	6 908 881	4 900 538	108 721 846	57 470 890	51 250 957	108 893 869	62 772 031	46 121 838	114 101 655	65 727 336	48 374 319									
Годовой объем оттока тепловой энергии и услуг по передаче тепловой энергии	тыс. Гкал	7 605,39	4 619,55	2 985,83	7 605,39	4 619,55	2 985,83	7 605,39	4 619,55	2 985,83	57 000,48	33 495,86	23 504,62	57 000,48	33 495,86	23 504,62	57 000,48	33 495,86	23 504,62									
Размер жилищно-коммунальных расходов, не учтенных при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования (при их наличии), определенный в соответствии с законодательством РФ	тыс. руб.	1 016 591	528 535	488 037	0	0	0	0	0	0	15 005 037	7 410 964	7 594 072	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

1. Среднеиндивидуальная стоимость производства и передачи тепловой энергии
 2. Предложение ОАО "МОЭК" на 2015-2017 гг.
 3. Индекс эффективности по п. 4.16. не учитывается ввиду отсутствия методов расчета
 4. Коэффициент по п. 7 не рассчитан ввиду отсутствия данных об уровне затрат на производство топлива и др. услуг
 5. В соответствии с п. 11.7 методологии, утвержденной (МОЭК) операционными расходами в случае 3) 6000 тыс. руб. отражены по статье оттока тепловой энергии

Заместитель Генерального директора по сбыту



Е.В. Андреева

Показатель	Единиц.	Услуги по передаче тепловой энергии в горячей воде										Услуги по передаче тепловой энергии в паре							
		39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56
Предлагаемый метод регулирования		метод долгосрочной индексации тарифов										метод долгосрочной индексации тарифов							
Расчетная величина тарифов	руб./Гкал		564,46	806,74		500,07	515,03		515,03	545,85		624,72	877,83		539,42	589,71		589,71	599,11
Расчетная величина тарифов без учета результатов деятельности до перехода к регулированию цен на основе долгосрочных параметров	руб./Гкал	523,29	450,04	643,29	503,74	500,07	515,03	526,71	515,03	545,85	587,31	510,30	714,39	570,85	539,42	589,71	593,26	589,71	599,11
Период действия тарифов	год	2015	с 01.01.2015	с 01.07.2015	2016	с 01.01.2016	с 01.07.2016	2017	с 01.01.2017	с 01.07.2017	2015	с 01.01.2015	с 01.07.2015	2016	с 01.01.2016	с 01.07.2016	2017	с 01.01.2017	с 01.07.2017
Сведения о долгосрочных параметрах регулирования (в случае если не установлено предусмотрено выбранным методом регулирования)																			
1) базовый уровень операционных расходов ²⁵	тыс. руб.	1 992 811	1 131 681	861 130							6 577	3 746	2 831						
2) индекс эффективности операционных расходов ²	%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%
3) нормативный уровень прибыли ²	%	1,6%	1,6%	1,6%	1,6%	1,6%	1,6%	1,6%	1,6%	1,6%	1,6%	1,6%	1,6%	1,6%	1,6%	1,6%	1,6%	1,6%	1,6%
4) уровень надежности теплоснабжения ³																			
5) показатели энергосбережения и энергетической эффективности ³																			
6) реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ³																			
7) динамика изменения расходов на топливо ⁴																			
Сведения о необходимой валовой выручке на соответствующий период, в том числе с разбивкой по годам	тыс. руб.	10 263 212	5 482 252	4 782 960	7 910 398	4 856 943	3 053 455	8 238 368	5 002 169	3 236 199	37 488	20 247	17 241	29 713	18 131	11 582	30 879	19 112	11 767
Сведения о необходимой валовой выручке на соответствующий период без учета результатов деятельности до перехода к регулированию цен на основе долгосрочных параметров	тыс. руб.	8 184 892	4 371 025	3 813 867	7 910 398	4 856 943	3 053 455	8 238 368	5 002 169	3 236 199	30 570	16 539	14 031	29 713	18 131	11 582	30 879	19 112	11 767
Планируемый объем отпуска тепловой энергии и услуг по передаче тепловой энергии	тыс. Гкал	15 641,18	9 712,46	5 928,72	15 641,18	9 712,46	5 928,72	15 641,18	9 712,46	5 928,72	52,05	32,41	19,64	52,05	32,41	19,64	52,05	32,41	19,64
Планируемые экономические обоснованные расходы, не учитываемые при регулировании тарифов в предлагаемый период регулирования (при их наличии), определенной в соответствии с законодательством РФ	тыс. руб.	2 080 320	1 111 227	969 094	0	0	0	0	0	0	6 918	3 708	3 210	0	0	0	0	0	0