Предложение ОАО "МОЭК" об установлении тарифов на тепловую энергию и услуги по передаче тепловой энергии на территории г. Москвы на 2016-2018гг

Показатель Едлим. Тепловая энергия по тарифам без дополнительного преобразования на тепловых пунктах на территории Москвы										Тепловая энергин по тарифам с дополнительным преобразованием на тепловых пунктах на территории Москвы								Тепловая энергия, поставляемая теплоснабжающим (теплосстевым) организациям с целью компенсации потерь тепловой энергии ⁽¹⁾										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
Предлагаемый метод регулирования метод долгосрочной индексации тарифов									метод долгосрочной индексации тарифов								метод долгосрочной индексации тарифов											
Расчетная величина тарифов	руб./Гкал		1 721,15	1 846,21		1 846,21	1 863,27		1 863,27	1 994,52		2 149,46	2 255,11		2 255,11	2 336,15		2 336,15	2 402,02		949,67	1 007,07		1 007,07	1 039,39		1 039,39	1 095,57
Справочно: Расчетная величина тарифов без учета резул деятельности за предыдущий период	татов руб./Гкал		1 530,54	1 846,21		1 655,60	1 863,27		1 672,67	1 994,52		1 959,05	2 255,11		2 064,70	2 336,15		2 145,74	2 402,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Период действия тарифов	год	2016	c 01.01.2016	c 01.07.2016	2017	c 01.01.2017	c 01.07.2017	2018	c 01.01.2018	c 01.07.2018	2016	c 01.01.2016	c 01.07.2016	2017	c 01.01.2017	c 01.07.2017	2018	c 01.01.2018	c 01.07.2018	2016	c 01.01.2016	c 01.07.2016	2017	c 01.01.2017	c 01.07.2017	2018	c 01.01.2018	c 01.07.2018
Сведения о долгосрочных параметрах регулирован случае если их установление предусмотрено выбри методом регулирования)																												
1) базовый уровень операционных расходов ²	тыс. руб.	1 744 342,14	771 694,71	972 647,43							19 573 857,94	8 901 053,15	10 672 804,79							1 968 606,71	868 720,46	1 099 886,26						
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%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%
3) нормативный уровень прибыли ²	%	1,3%	1,3%	1,3%	1,1%	1,1%	1,1%	1,1%	1,1%	1,1%	1,3%	1,3%	1,3%	1,1%	1,1%	1,1%	1,1%	1,1%	1,1%	1,3%	1,3%	1,3%	1,1%	1,1%	1,1%	1,1%	1,1%	1,1%
4) уровень надежности теплоснабжения											http://oaom	oek.ru/ru/ down	oads/potreb/sha	areinfo/planovie	-pokazateli-nade	zhnosti-i-energe	ticheskoi-effekti	vnosti-na-2016-20	018gg.xlsx									
 показатели энергосбережения и энергети- эффективности 	еской																											
6) динамика изменения расходов на топливо ³																												
Сведения о необходимой валовой выручке соответствующий период	на тыс. руб.	13 135 016,78	7 320 480,88	5 814 535,90	13 720 689,89	7 852 406,86	5 868 283,02	14 206 627,05	7 924 991,21	6 281 635,84	113 994 201,30	64 343 705,34	49 650 495,95	118 941 067,84	67 506 455,86	51 434 611,97	122 816 988,14	69 932 198,99	52 884 789,15	57 811 576,72	32 467 300,53	25 344 276,19	60 587 375,79	34 429 880,74	26 157 495,04	63 105 960,93	35 534 628,34	27 571 332,59
Справочно: Сведения о необходимой валовой выручке соответствующий период без учета результатов деятели за предыдущий период	на ности тыс. руб.	12 324 307,25	6 509 771,35	5 814 535,90	12 909 980,36	7 041 697,33	5 868 283,02	13 395 917,52	7 114 281,68	6 281 635,84	108 294 221,34	58 643 725,39	49 650 495,95	113 241 087,88	61 806 475,91	51 434 611,97	117 117 008,18	64 232 219,03	52 884 789,15	=	÷	-	÷	-	-	÷	÷	-
Годовой объем отпуска тепловой энергии и услуг по пер тепловой энергии	едаче тыс.Гкал	7 402,71	4 253,26	3 149,45	7 402,71	4 253,26	3 149,45	7 402,71	4 253,26	3 149,45	51 951,65	29 934,82	22 016,84	51 951,65	29 934,82	22 016,84	51 951,65	29 934,82	22 016,84	59 354,36	34 188,08	25 166,28	59 354,36	34 188,08	25 166,28	59 354,36	34 188,08	25 166,28
Размер экономически обоснованных расходов, не учт при регулировании тарифов в предыдущий п регулирования (при их наличии), определенны соответствии с законодательством РФ	ериод	810 709,53	810 709,53	-	810 709,53	810 709,53	-	810 709,53	810 709,53	-	5 699 979,96	5 699 979,96	-	5 699 979,96	5 699 979,96	-	5 699 979,96	5 699 979,96	-									
1) средневзвешенная стоимость производства и покупки тепловой	непсии	-																				•						

гредневзвещения стоимость производства и покупки тепловой эпертии
 завлаено ОАО "МОХ" на 2016-2018 гг
 знакалено по В обържае предоставления по предоставл

			Услуги по переда	че тепловой энерг	ни в горячей воде			Услуги по передаче тепловой эпергии в паре										
30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	
			метод долго	осрочной индексац	ии тарифов			метод долгоерочной индексации тарифов										
	676,02	689,65		689,65	716,66		716,66	723,94		1 401,18	1 457,00		1 457,00	1 511,82		1 511,82	1 560,2	
	485,41	689,65		499,04	716,66		526,05	723,94		1 210,57	1 457,00		1 266,39	1 511,82		1 321,22	1 560;	
2016	c 01.01.2016	c 01.07.2016	2017	c 01.01.2017	c 01.07.2017	2018	c 01.01.2018	c 01.07.2018	2016	c 01.01.2016	c 01.07.2016	2017	c 01.01.2017	c 01.07.2017	2018	c 01.01.2018	c 01.07.2018	
														I				
2 712 748,95	1 301 594,43	1 411 154,52							7 502,37	3 476,40	4 025,97							
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%	
1,3%	1,3%	1,3%	1,1%	1,1%	1,1%	1,1%	1,1%	1,1%	1,3%	1,3%	1,3%	1,1%	1,1%	1,1%	1,1%	1,1%	1,1%	
				ht	tp://oaomoek.ru/	/ru/ downloads/	potreb/shareinfo	o/planovie-pokaz	ateli-nadezhnosti	i-i-energetichesk	oi-effektivnosti-n	a-2016-2018gg.x	lsx					
						_				-								
11 006 296,86	6 673 740,54	4 332 556,32	11 310 594,85	6 808 379,60	4 502 215,24	11 622 928,39	7 074 989,49	4 547 938,90	63 713,59	37 327,34	26 386,25	66 193,60	38 814,45	27 379,15	68 530,34	40 275,02	28 255,	
9 124 573,36	4 792 017,04	4 332 556,32	9 428 871,34	4 926 656,10	4 502 215,24	9 741 204,89	5 193 265,99	4 547 938,90	58 635,77	32 249,52	26 386,25	61 115,77	33 736,62	27 379,15	63 452,52	35 197,20	28 255	
	9 872,17	6 282,22	16 154,39	9 872,17	6 282,22	16 154,39	9 872,17	6 282,22	44,75	26,64	18,11	44,75	26,64	18,11	44,75	26,64	18	
16 154,39																		