

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ
ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ РАМЕНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО
ОКРУГА МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ НА ПЕРИОД С 2025 ДО 2044 Г.**

КНИГА 14

ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ

Оглавление

14.1. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения	3
14.2. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации	4
14.3. Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей.....	4
14.4. Описание изменений (фактических данных) в оценке ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения	5

14.1. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения

Ниже в таблицах приведены расчетные тарифно-балансовые модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения. Значения тарифов носят рекомендательный характер и подлежат корректировке в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.

Таблица 14.1.1. - Оценка ценовых (тарифных) последствий по годам расчетного периода для потребителей тепловой энергии

№ п/п	PCO	Величина тарифа с НДС, руб./Гкал																			
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
1 вариант развития																					
1	АО «Раменская теплосеть» (основной тариф)	3842,84	4361,35	4557,61	4762,70	4977,02	5200,99	5435,04	5679,61	5935,19	6202,28	6481,38	6773,04	7077,83	7396,33	7729,17	8076,98	8440,44	8820,26	9217,18	9631,95
	АО «Раменская теплосеть» Чкалова 2	3635,21	3977,91	4156,92	4343,98	4539,46	4743,73	4957,20	5180,27	5413,39	5656,99	5911,55	6177,57	6455,56	6746,06	7049,64	7366,87	7698,38	8044,81	8406,82	8785,13
2	ООО «Логопарк Менеджмент»	3541,05	3700,40	3866,92	4040,93	4222,77	4412,79	4611,37	4818,88	5035,73	5262,34	5499,14	5746,60	6005,20	6275,43	6557,83	6852,93	7161,31	7483,57	7820,33	8172,25
3	АО «РПКБ»	2720,16	2842,57	2970,48	3104,15	3243,84	3389,81	3542,36	3701,76	3868,34	4042,42	4224,33	4414,42	4613,07	4820,66	5037,59	5264,28	5501,17	5748,72	6007,42	6277,75
4	ООО "Энерго Трансфер"	2688,91	2809,91	2936,36	3068,49	3206,58	3350,87	3501,66	3659,23	3823,90	3995,98	4175,80	4363,71	4560,07	4765,28	4979,71	5203,80	5437,97	5682,68	5938,40	6205,63
5	АО «РАТЕКС»	2680,28	2800,89	2926,93	3058,64	3196,28	3340,12	3490,42	3647,49	3811,63	3983,15	4162,39	4349,70	4545,44	4749,98	4963,73	5187,10	5420,52	5664,44	5919,34	6185,71
2 вариант развития																					
1	АО «Раменская теплосеть» (основной тариф)	3906,89	4361,35	4566,33	4780,95	5005,66	5240,92	5487,24	5745,15	6015,17	6297,88	6593,88	6903,79	7228,27	7568,00	7923,70	8296,11	8686,03	9094,27	9521,70	9969,22
	АО «Раменская теплосеть» Чкалова 2	3635,21	3977,91	4164,87	4360,62	4565,57	4780,15	5004,82	5240,05	5486,33	5744,18	6014,16	6296,83	6592,78	6902,64	7227,06	7566,73	7922,37	8294,72	8684,57	9092,75
2	ООО «Логопарк Менеджмент»	3541,05	3700,40	3874,32	4056,41	4247,06	4446,67	4655,67	4874,48	5103,58	5343,45	5594,59	5857,54	6132,84	6421,09	6722,88	7038,85	7369,68	7716,05	8078,71	8458,41
3	АО «РПКБ»	2720,16	2842,57	2976,17	3116,05	3262,50	3415,84	3576,38	3744,47	3920,46	4104,73	4297,65	4499,64	4711,12	4932,54	5164,37	5407,10	5661,23	5927,31	6205,89	6497,57
4	ООО "Энерго Трансфер"	2688,91	2809,91	2941,98	3080,25	3225,02	3376,60	3535,30	3701,46	3875,42	4057,57	4248,28	4447,94	4657,00	4875,88	5105,04	5344,98	5596,19	5859,22	6134,60	6422,92
5	АО «РАТЕКС»	2680,28	2800,89	2932,53	3070,36	3214,67	3365,76	3523,95	3689,58	3862,99	4044,55	4234,64	4433,67	4642,05	4860,23	5088,66	5327,83	5578,23	5840,41	6114,91	6402,31

14.2. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации

Таблица 14.2.1 Оценка ценовых (тарифных) последствий по годам расчетного периода для потребителей тепловой энергии по ЕТО

№ п/п	PCO	Величина тарифа с НДС, руб./Гкал																			
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
1 вариант развития																					
1	АО «Раменская теплосеть» (основной тариф)	3842,84	4361,35	4557,61	4762,70	4977,02	5200,99	5435,04	5679,61	5935,19	6202,28	6481,38	6773,04	7077,83	7396,33	7729,17	8076,98	8440,44	8820,26	9217,18	9631,95
	АО «Раменская теплосеть» Чкалова 2	3635,21	3977,91	4156,92	4343,98	4539,46	4743,73	4957,20	5180,27	5413,39	5656,99	5911,55	6177,57	6455,56	6746,06	7049,64	7366,87	7698,38	8044,81	8406,82	8785,13
2 вариант развития																					
1	АО «Раменская теплосеть» (основной тариф)	3906,89	4361,35	4566,33	4780,95	5005,66	5240,92	5487,24	5745,15	6015,17	6297,88	6593,88	6903,79	7228,27	7568,00	7923,70	8296,11	8686,03	9094,27	9521,70	9969,22
	АО «Раменская теплосеть» Чкалова 2	3635,21	3977,91	4164,87	4360,62	4565,57	4780,15	5004,82	5240,05	5486,33	5744,18	6014,16	6296,83	6592,78	6902,64	7227,06	7566,73	7922,37	8294,72	8684,57	9092,75

14.3. Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей

Анализируя ценовые (тарифные) последствия на основании разработанных тарифно-балансовых моделей для населения наиболее благоприятен первый вариант развития, как вариант с наименьшим тарифом по разработанным вариантам развития системы теплоснабжения.

14.4. Описание изменений (фактических данных) в оценке ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения

Внесены изменения, связанные с утверждением новых тарифов на тепловую энергию Комитетом по ценам и тарифам Московской области за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.