

**Информация о предложении филиала ПАО "Квадра" -  
"Липецкая генерация" по установлению тарифа на  
тепловую энергию (Липецк) на 2017 год**

№ п/п	Показатели	Значение
1	2	3
<b>1</b>	<b>Предлагаемый метод регулирования - метод индексации установленных тарифов</b>	
<b>2</b>	<b>Период действия</b>	<b>с 01.01.2017 по 31.12.2017</b>
<b>3</b>	<b>Необходимая валовая выручка, тыс. руб.</b>	
	Липецкая ТЭЦ-2	
	- отборный пар свыше 13,0 кгс/см <sup>2</sup>	47 463,77
	Липецкая ТЭЦ-2	
	- вода	124 488,41
	Липецкий узел	
	- вода	4 838 264,63
	в том числе экономически обоснованные расходы, не учтенные при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования	406 048,86
<b>4</b>	<b>Полезный отпуск тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал</b>	
	Липецкая ТЭЦ-2	
	- отборный пар свыше 13,0 кгс/см <sup>2</sup>	42,44
	Липецкая ТЭЦ-2	
	- вода	141,22
	Липецкий узел	
	- вода	2 616,53
<b>5</b>	<b>Расчетная величина тарифа на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям:</b>	
	Липецкая ТЭЦ-2	
	- отборный пар свыше 13,0 кгс/см <sup>2</sup>	1 118,35
	Липецкая ТЭЦ-2	
	- вода	881,54
	Липецкий узел	
	- вода	1 849,11

**Информация о предложении филиала ПАО  
"Квадра" - "Липецкая генерация" по  
установлению тарифа на тепловую энергию  
(Елец) на 2017 год**

№ п/п	Показатели	Значение
1	2	3
1	<b>Предлагаемый метод регулирования - метод индексации установленных тарифов</b>	
2	<b>Период действия</b>	<b>с 01.01.2017 по 31.12.2017</b>
3	<b>Необходимая валовая выручка, тыс. руб.</b>	
	Елецкий узел теплоснабжения	
	- вода	1 225 887,43
	в том числе экономически обоснованные расходы, не учтенные при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования	36 480,29
4	<b>Полезный отпуск тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал</b>	
	Елецкий узел теплоснабжения	
	- вода	348,90
5	<b>Расчетная величина тарифа на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям:</b>	
	Елецкий узел теплоснабжения	
	- вода	3 513,57

**Информация о предложении филиала ПАО  
"Квадра" - "Липецкая генерация" по  
установлению тарифа на тепловую энергию  
(Данков) на 2017 год**

№ п/п	Показатели	Значение
1	2	3
1	Предлагаемый метод регулирования - метод индексации установленных тарифов	
2	Период действия	с 01.01.2017 по 31.12.2017
3	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	
	Данков	
	- вода	373 795,95
	в том числе экономически обоснованные расходы, не учтенные при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования	11 812,48
4	Полезный отпуск тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал	
	Данков	
	- вода	95,55
5	Расчетная величина тарифа на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям:	
	Данков	
	- вода	3 912,17

№ п/п	Показатели	Период регулирования (2017 год)	С/Лекса																								
			ДСУ-3	Мкр. Александр Дровский, 13	пос. Артаман	ул. Елецкая, д. 4	ул. Коммунаров, 5	ул. Коммунаров, 40	ул. Ленинградская, д. 73	ул. Пролетарская, д. 55	ул. Свердлова, д. 13	ул. Советская, д. 56	ул. Советская, д. 64	ул. Советская, д. 85	пер. Верхний, 1	ул. Дюбинский, 1	ул. Дюбинский, д. 10	ул. Колхозная, 2	ул. Манаширова, 10	ул. Орловская, 78	ул. Пожарная, 1	ул. Пушкинская, д. 115 (б/я 1)	ул. Школьная, д. 13	ул. Школьная, д. 1-а	Новополисовская, д. 12	ул. Коммунальная, д. 89а	
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	
1	Предлагаемый метод регулирования - метод индексации установленных тарифов	с 01.01.2017 по 31.12.2017																									
2	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	581 986,39	15 016,02	17 878,19	3 041,56	3 077,22	5 971,13	9 473,35	6 682,04	1 881,59	5 739,25	4 822,05	2 638,25	4 991,10	3 704,79	24 796,09	4 736,51	2 432,05	2 741,27	17 399,41	4 645,73	6 089,03	4 572,30	6 064,98	20 160,98	162 863,38	
3	В том числе экономически обоснованные расходы, не учтенные при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования	14 538,36	275,55	255,99	120,96	119,02	242,61	148,39	235,48	51,27	235,48	185,47	104,07	129,24	127,47	725,92	153,62	99,28	116,91	753,88	153,57	177,86	126,15	238,69	339,51	4 017,30	
4	Поплачный отпуск тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал	187,27	5,91	8,00	0,25	0,42	0,45	4,65	0,87	0,29	0,47	0,82	0,31	1,19	0,41	5,74	0,62	0,19	0,08	0,54	1,13	0,88	0,60	0,52	10,55	71,27	
5	Расчетная величина тарифа на тепловую энергию (кВт/час), поставленную потребителям, - во/да	3 000,82	2 541,77	2 235,22	12 239,88	7 249,05	13 166,77	2 038,46	7 657,62	5 846,97	12 162,01	5 893,49	8 568,53	4 211,90	9 091,50	4 322,81	7 691,64	12 886,75	33 717,98	32 504,04	4 104,73	7 107,20	7 652,39	11 890,40	1 910,25	2 285,07	

Информация о предложении филиала ПАО "Квадра" - "Липецкая генерация" по установлению тарифов на тепловую энергию (котельные подразделения "Елещие тепловые сети") на 2017 год

№ п/п	Показатели	Период регулирования (2017 год)	Котельная КВЖД ул.Вармишова, 29а																						
			28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48		
1	Предлагаемый метод регулирования - метод индексации установленных тарифов	с 01.01.2017 по 31.12.2017																							
2	Период действия	с 01.01.2017 по 31.12.2017																							
3	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	661 966,39	124 279,01	3 943,61	4 781,06	3 827,07	4 312,98	3 756,89	4 571,15	4 187,95	8 937,31	3 467,40	3 420,22	4 066,34	4 857,45	4 376,44	3 996,62	8 059,55	3 312,53	4 984,57	5 613,57	5 882,89	6 104,70		
4	в том числе экономически обоснованные расходы на учетные при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования	14 538,36	2 122,93	150,21	167,88	153,29	152,74	145,09	159,34	167,23	202,16	151,00	142,10	151,20	157,01	145,43	155,93	282,33	139,24	162,36	218,27	169,82	149,12		
4	Полный отпуск тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал	187,27	57,94	0,25	0,87	0,07	0,60	0,11	0,39	0,20	2,49	0,07	0,16	0,31	0,74	0,40	0,14	1,51	0,13	0,93	0,82	1,51	1,51		
5	Расчетная величина тарифа на тепловую энергию (количество), поставляемую потребителям, - вода	3 000,82	2 145,03	15 856,91	5 467,82	57 965,84	7 177,50	33 937,96	11 607,79	21 312,74	3 594,05	49 463,59	21 151,65	12 970,80	6 573,99	10 913,81	29 386,94	5 346,68	25 383,40	5 348,25	6 833,32	3 892,39	4 052,79		



Информация о предложении филиала ПАО "Квадра" - "Липецкая генерация" по установлению тарифов на тепловую энергию (котельные подразделения "Коммунальтепэнерго") на 2017 год

№ п/п	Показатели	Период регулирования (2017 год)	Предлагаемый метод регулирования - метод индексации установленных тарифов																						
			28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46				
1	Период действия	с 01.01.2017 по 31.12.2017																							
2	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	713 480,13	5 300,32	4 775,21	6 507,26	23 900,29	11 963,13	12 422,42	28 645,55	7 351,58	46 171,56	9 846,08	13 506,36	20 429,46	17 029,25	9 738,65	9 572,86	59 458,52	54 397,06	41 833,03	5 721,43				
3	в том числе экономически обоснованные расходы, не учтенные при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования	25 549,13	254,92	247,42	354,25	698,89	547,34	558,91	1 103,24	398,97	1 170,38	434,19	639,10	732,23	723,52	471,18	472,34	1 395,15	1 213,59	1 213,59	0,00				
4	Потенциальный спуск тепловой энергии, тыс. Гкал	165,79	0,50	0,18	0,38	4,70	1,12	1,30	3,29	0,23	17,52	1,47	1,21	4,51	1,32	0,77	0,47	27,74	24,18	13,82	5,02				
5	Расчетная величина тарифа на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям: - вода	4 303,82	10 668,93	27 240,21	17 311,16	5 085,17	10 690,91	9 533,71	8 719,31	32 245,64	2 635,62	6 692,08	11 168,74	4 532,13	12 965,86	12 711,98	20 385,14	2 143,50	2 249,39	3 026,77	1 138,82				





**Информация о предложении филиала ПАО "Квадра" - "Липецкая генерация" по установлению тарифов на теплоноситель в виде воды на 2017 год**

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	2017 год
1	2	3	4
<b>Липецкая ТЭЦ-2</b>			
1.	Предлагаемый метод регулирования - метод индексации установленных тарифов		
2	Период действия		с 01.01.2017 по 31.12.2017
3	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	227 253,67
4	Полезный отпуск теплоносителя потребителям	тыс. м <sup>3</sup>	5 618,07
5	Тариф на теплоноситель	руб./м <sup>3</sup>	40,45
<b>Тепловые сети</b>			
1.	Предлагаемый метод регулирования - метод индексации установленных тарифов		
2	Период действия		с 01.01.2017 по 31.12.2017
3	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	148 072,71
4	Полезный отпуск теплоносителя потребителям	тыс. м <sup>3</sup>	3 552,95
5	Тариф на теплоноситель	руб./м <sup>3</sup>	41,68
<b>Данковская ТЭЦ</b>			
1.	Предлагаемый метод регулирования - метод индексации установленных тарифов		
2	Период действия		с 01.01.2017 по 31.12.2017
3	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	19 527,53
4	Полезный отпуск теплоносителя потребителям	тыс. м <sup>3</sup>	314,45
5	Тариф на теплоноситель	руб./м <sup>3</sup>	62,10
<b>Котельная по ул. Коммунаров, 89 а г. Елец</b>			
1.	Предлагаемый метод регулирования - метод индексации установленных тарифов		
2	Период действия		с 01.01.2017 по 31.12.2017
3	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	6 391,82
4	Полезный отпуск теплоносителя потребителям	тыс. м <sup>3</sup>	172,16
5	Тариф на теплоноситель	руб./м <sup>3</sup>	37,13
<b>КТЭ (Лебедянь БМК 22 МВт)</b>			
1.	Предлагаемый метод регулирования - метод индексации установленных тарифов		
2	Период действия		с 01.01.2017 по 31.12.2017
3	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	2 969,01
4	Полезный отпуск теплоносителя потребителям	тыс. м <sup>3</sup>	121,87
5	Тариф на теплоноситель	руб./м <sup>3</sup>	24,36
<b>Котельная Швейной фабрики по ул. 30 лет Победы г. Грязи</b>			
1.	Предлагаемый метод регулирования - метод индексации установленных тарифов		
2	Период действия		с 01.01.2017 по 31.12.2017
3	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	450,77
4	Полезный отпуск теплоносителя потребителям	тыс. м <sup>3</sup>	5,10
5	Тариф на теплоноситель	руб./м <sup>3</sup>	88,33

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	2017 год
1	2	3	4
<b>Котельная по ул.Первомайская, 65 г. Грязи</b>			
1.	Предлагаемый метод регулирования - метод индексации установленных тарифов		
2	Период действия		с 01.01.2017 по 31.12.2017
3	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	3 790,59
4	Полезный отпуск теплоносителя потребителям	тыс. м <sup>3</sup>	77,26
5	Тариф на теплоноситель	руб./м <sup>3</sup>	49,06
<b>Котельная Энергетического комплекса по ул.М. Расковой г. Грязи</b>			
1.	Предлагаемый метод регулирования - метод индексации установленных тарифов		
2	Период действия		с 01.01.2017 по 31.12.2017
3	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	7 262,02
4	Полезный отпуск теплоносителя потребителям	тыс. м <sup>3</sup>	127,14
5	Тариф на теплоноситель	руб./м <sup>3</sup>	57,12
<b>Котельная по ул.Крылова, 66 г. Грязи</b>			
1.	Предлагаемый метод регулирования - метод индексации установленных тарифов		
2	Период действия		с 01.01.2017 по 31.12.2017
3	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	3 931,34
4	Полезный отпуск теплоносителя потребителям	тыс. м <sup>3</sup>	63,52
5	Тариф на теплоноситель	руб./м <sup>3</sup>	61,89

**Информация о предложении филиала ПАО "Квадра" - "Липецкая генерация" по установлению тарифов на теплоноситель в виде пара на 2017 год**

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	2017 год
1	2	3	4
<b>Липецкая ТЭЦ-2</b>			
1.	Предлагаемый метод регулирования - метод индексации установленных тарифов		
2	Период действия		с 01.01.2017 по 31.12.2017
3	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	6 055,58
4	Полезный отпуск теплоносителя потребителям	тыс. м <sup>3</sup>	62,21
5	Тариф на теплоноситель	руб./м <sup>3</sup>	97,34

**Информация о предложении филиала ПАО "Квадра" - "Липецкая генерация" по  
установлению тарифов на горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения  
на 2017 год**

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	2017 год
1	2	3	4
<b>Липецкая ТЭЦ-2</b>			
1.	Предлагаемый метод регулирования - метод экономически обоснованных расходов		
2	Период действия		с 01.01.2017 по 31.12.2017
3	Компонент на теплоноситель	руб./ м <sup>3</sup>	40,45
4	Компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	1 849,11
<b>Тепловые сети</b>			
1.	Предлагаемый метод регулирования - метод экономически обоснованных расходов		
2	Период действия		с 01.01.2017 по 31.12.2017
3	Компонент на теплоноситель	руб./ м <sup>3</sup>	41,68
4	Компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	1 849,11
<b>Данковская ТЭЦ</b>			
1.	Предлагаемый метод регулирования - метод экономически обоснованных расходов		
2	Период действия		с 01.01.2017 по 31.12.2017
3	Компонент на теплоноситель	руб./ м <sup>3</sup>	62,10
4	Компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	3 912,17
<b>Котельная по ул. Коммунаров, 89 а г. Елец</b>			
1.	Предлагаемый метод регулирования - метод экономически обоснованных расходов		
2	Период действия		с 01.01.2017 по 31.12.2017
3	Компонент на теплоноситель	руб./ м <sup>3</sup>	37,13
4	Компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	2 285,07
<b>КТЭ (Лебедянь БМК 22 МВт)</b>			
1.	Предлагаемый метод регулирования - метод экономически обоснованных расходов		
2	Период действия		с 01.01.2017 по 31.12.2017
3	Компонент на теплоноситель	руб./ м <sup>3</sup>	24,36
4	Компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	2 143,50
<b>Котельная Швейной фабрики по ул. 30 лет Победы г. Грязи</b>			
1.	Предлагаемый метод регулирования - метод экономически обоснованных расходов		
2	Период действия		с 01.01.2017 по 31.12.2017
3	Компонент на теплоноситель	руб./ м <sup>3</sup>	88,33
4	Компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	4 273,54
<b>Котельная по ул.Первомайская, 65 г. Грязи</b>			
1.	Предлагаемый метод регулирования - метод экономически обоснованных расходов		
2	Период действия		с 01.01.2017 по 31.12.2017
3	Компонент на теплоноситель	руб./ м <sup>3</sup>	49,06
4	Компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	2 247,32
<b>Котельная Энергетического комплекса по ул.М. Расковой г. Грязи</b>			
1.	Предлагаемый метод регулирования - метод экономически обоснованных расходов		
2	Период действия		с 01.01.2017 по 31.12.2017
3	Компонент на теплоноситель	руб./ м <sup>3</sup>	57,12
4	Компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	2 463,00
<b>Котельная по ул.Крылова, 66 г. Грязи</b>			
1.	Предлагаемый метод регулирования - метод экономически обоснованных расходов		
2	Период действия		с 01.01.2017 по 31.12.2017
3	Компонент на теплоноситель	руб./ м <sup>3</sup>	61,89
4	Компонент на тепловую энергию	руб./Гкал	2 525,88

**Информация о предложении филиала ПАО "Квадра" - "Липецкая генерация" по установлению двухкомпонентных тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения, поставляемую ПАО "Квадра" на территории Липецкой области на 2017 год**

№ п/п		Объем реализации горячей воды на 2017 год, м3	Компонет на холодную воду на 2017 год, руб./м3	Компонет на тепловую энергию на 2017 год, руб./Гкал
	Предлагаемый метод регулирования - метод экономически обоснованных расходов			
	Период действия тарифов	с 01.01.2017 по 31.12.2017		
1.1.	г. Липецк			
1.1.1.	СЦТ г. Липецка	589 958	19,93	1 849,11
1.2.	г. Елец:			
1.2.1.	СЦТ "Котельная по ул. Допризывников, 1"	13 146	21,28	4 322,81
1.2.2.	СЦТ "Котельная по ул.Пушкина, 115"	9 409	21,28	7 107,20
1.2.3.	СЦТ "Котельная Шлакобетонная, 1а"	2 245	13,66	11 690,40
1.2.4.	СЦТ "Котельная по ул. Октябрьская, 97"	3 932	21,28	5 346,66
1.2.5.	СЦТ "Котельная по ул.Орджоникидзе, 78"	605	21,28	32 504,04
1.2.6.	СЦТ "Котельная по ул.Советская, 56"	1 565	21,28	5 893,49
1.2.7.	СЦТ "Котельная по ул.Дякина, 1"	3 564	21,28	7 691,64
1.2.8.	СЦТ "Котельная по ул.Школьная, 13"	410	21,28	7 652,39
1.2.9.	СЦТ "Котельная по ул.Ленина, 73"	929	21,28	7 657,62
1.2.10.	СЦТ "Котельная по пер. "Верхний"	105	21,28	9 091,50
1.3.	Грязинский муниципальный район:			
1.3.1.	СЦТ г. Грязи	60 505	27,11	4 360,37
1.3.2.	СЦТ Карамышевского сельского поселения	5 766	27,11	5 830,39
1.3.3.	СЦТ Плехановского сельского поселения	37 687	27,11	4 359,26
1.3.4.	СЦТ Ярлуковского сельского поселения	6 803	27,11	4 805,16
1.4.	Добровский муниципальный район:			
1.4.1.	СЦТ Кореневщинского сельского поселения	13 738	19,93	6 626,47
1.4.2.	СЦТ Трубетчинского сельского поселения	13 515	32,16	9 191,72
1.4.3.	СЦТ Добровского сельского поселения	1 522	40,40	7 138,92
1.5.	Задонский муниципальный район:			
1.5.1.	г. Задонск:			
1.5.1.1.	СЦТ "Котельная 17 квартала"	16 237	35,21	3 222,92
1.5.1.2.	СЦТ "Котельная жилого сектора с. Тюнино"	1 907	35,21	16 378,29
1.5.1.3.	СЦТ "Газовая котельная ЦРБ"	3 391	35,21	4 573,90
1.5.1.4.	СЦТ Донского сельского поселения	2 171	35,21	20 385,14
1.5.2.	Кашарское сельское поселение:			
1.5.2.1.	СЦТ "Котельная ОГУ КРГЦ "Клен"	21 741	35,21	3 267,63
1.5.2.2.	СЦТ "Котельная ПНИ ур. "СКИТ"	28 570	10,32	6 861,58
1.6.	Лебедянский муниципальный район:			
1.6.1.	СЦТ г. Лебедянь	25	31,66	2 369,42
1.7.	Липецкий муниципальный район:			
1.7.1.	Кузьмино-Отвержское сельское поселение:			
1.7.1.1.	СЦТ "Котельная с. Копцевы Хутора"	15 813	30,40	4 107,42
1.7.1.2.	СЦТ "Котельная с. Тюшевка"	980	30,40	13 232,78
1.7.1.3.	СЦТ Частодубравского сельского поселения	9 043	30,40	5 085,17
1.7.2.	Боринское сельское поселение:			
1.7.2.1.	СЦТ "Котельная детского дома"	1 043	30,40	11 784,51
1.7.3.	Введенское сельское поселение:			
1.7.3.1.	СЦТ "Котельная герантологического центра"	9 145	30,40	9 711,73
1.7.4.	Лев-Толстовский муниципальный район			
1.7.4.1.	СЦТ "Котельная детского сада"	312	30,71	8 234,19
1.8.	Усманский муниципальный район:			
1.8.1.	г. Усмань:			
1.8.1.1.	СЦТ "Котельная ЦРБ"	8 221	29,83	8 719,31
1.8.1.2.	СЦТ "Котельная по ул. Л. Толстого"	36 631	29,83	2 635,62
1.8.1.3.	СЦТ "Котельная противотуберкулезного санатория"	5 191	29,83	11 168,74
1.9.	Елецкий муниципальный район:			
1.9.1.	СЦТ "Котельная с. Капани"	2 433	17,02	6 833,32
1.10.	Становлянский муниципальный район:			
1.10.1.	СЦТ Становлянского сельского поселения	930	31,77	3 892,39
1.11.	Тербунский муниципальный район:			
1.11.1.	СЦТ Тербунского сельского поселения	4 670	36,47	10 690,91
1.11.2.	СЦТ Тербунского Второго сельского поселения	4 484	36,47	9 533,71
1.12.	Хлевенский муниципальный район:			
1.12.1.	СЦТ Дмитришевского сельского поселения	3 133	34,60	12 865,86
1.13.	Чаллыгинский муниципальный район:			
1.13.1.	г. Чаллыгин:			
1.13.1.1.	СЦТ "Котельная ул. Московская, 7 а"	24 842	25,29	3 266,91
1.13.1.2.	СЦТ "Котельная ул. Советская (1.08 Гкал/ч)"	1 887	25,29	9 260,12
1.13.1.3.	СЦТ "Котельная ул. Советская (6.45 Гкал/ч)"	14 237	25,29	4 951,61
	ИТОГО	982 440		