

Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности ООО "Коммунальные технологии" в сфере теплоснабжения за 2016 год
раскрываемая в соответствии с постановлениями Правительства Российской Федерации от 05.07.2013 № 570 «О стандартах раскрытия информации теплоснабжающими
организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования»
(п. 19)

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Чебоксары					Новочебоксарск
			Производство и передача ТЭ от источников ООО "КТ" (теплоноситель - вода)	Производство и передача ТЭ от источников ООО "КТ" (теплоноситель - пар)	Передача тепловой энергии и теплоснабжения от АО "ЧПО им В.И.Чапаева"	Услуги по передаче тепловой энергии от источников ПАО "Т Плюс"	Производство теплоносителя	Услуги по передаче тепловой энергии от источников ПАО "Т Плюс"
1	Выручка от реализации	тыс.руб.	1 208 690,96	2 820,34	40 671,40	442 669,28	26 861,64	243 102,84
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг)	тыс.руб.	1 218 957,50	12 540,97	46 932,79	445 310,42	27 599,79	209 370,87
2.1	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность)	тыс.руб.	-	-	25 782,58	239 992,20	0,00	114 675,09
2.2	Расходы на покупку теплоносителя	тыс.руб.	-	-	-	23 612,19	-	7 933,63
2.3	Расходы на топливо	тыс.руб.	698 697,38	1 958,88	-	-	3 371,77	-
	в том числе							
2.3.1	газ	тыс.руб.	684 415,35	1 958,88	-	-	3 371,77	-
	объем	тыс. м3	148 050,73	423,02	-	-	727,84	-
	среднегодовая стоимость	руб./тыс. м3	4 622,84	4 630,65	-	-	4 632,59	-
	способ приобретения	х	единственный поставщик Договора поставки газа от 22.12.2015 № р-59-5-7000 и от 22.12.2015 № р-59-5-7905 ООО "Газпром межрегионгаз Чебоксары"	единственный поставщик Договора поставки газа от 22.12.2015 № р-59-5-7000 и от 22.12.2015 № р-59-5-7905 ООО "Газпром межрегионгаз Чебоксары"	-	-	единственный поставщик Договора поставки газа от 22.12.2015 № р-59-5-7000 и от 22.12.2015 № р-59-5-7905 ООО "Газпром межрегионгаз Чебоксары"	-
2.3.2	уголь	тыс.руб.	11 828,16	-	-	-	-	-
	объем	тн.	3 007,61	-	-	-	-	-
	среднегодовая стоимость	руб./тн.	3 932,74	-	-	-	-	-
	способ приобретения	х	1) Открытый запрос предложений. Победитель - ЗАО «Вятская угольная компания». Сумма договора – 3 800,00 тыс. руб., в т.ч. НДС 18%. Фактическая поставка на сумму – 3 800,0 тыс. руб., в т.ч. НДС 18%. 2) Закупка способом су единственного поставщика. Контрагент - ОАО "Чувашская топливная компания". Сумма договора – 1 002,17 тыс. руб., в т.ч. НДС 18%. Фактическая поставка на сумму – 1 002,17 тыс. руб., в т.ч. НДС 18%. 3) Закупка способом су единственного поставщика. Контрагент - ОАО "Чувашская топливная компания". Сумма договора – 3 977,76 тыс. руб., в т.ч. НДС 18%. Фактическая поставка на сумму – 3 977,76 тыс. руб., в т.ч. НДС 18%. 4) Закупка способом су единственного поставщика. Контрагент - ОАО "Чувашская топливная компания". Сумма договора – 5 000,00 тыс. руб., в т.ч. НДС 18%. Фактическая поставка на сумму – 193,41 тыс. руб., в т.ч. НДС 18%. 5) Закупка способом су единственного поставщика. Контрагент - ООО "М5ЦентрГрупп". Сумма договора – 352,50 тыс. руб., в т.ч. НДС 18%. Фактическая поставка на сумму – 352,5 тыс. руб., в т.ч. НДС 18%. 6) Закупка способом су единственного поставщика. Контрагент - ООО "Альянс". Сумма договора – 2 664,75 тыс. руб., в т.ч. НДС 18%. Фактическая поставка на сумму – 2 664,75 тыс. руб., в т.ч. НДС 18%.					
2.3.3	электроэнергия	тыс.руб.	2 453,86	-	-	-	-	-
	объем	тыс. кВтч	1 027,14	-	-	-	-	-
	Среднегодовая стоимость	руб./кВтч	2,39	-	-	-	-	-
	способ приобретения	х	единственный поставщик Договор энергосбережения от 01.06.2015 № 36-01/833-10144 с ОАО "Чувашская энергосбытовая компания"	-	-	-	-	-
2.4	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс.руб.	101 509,72	327,90	704,46	6 669,41	3 066,83	65,69
	средневзвешенная стоимость	руб./к.Втч	3,21	2,39	2,48	2,43	3,84	2,35
	объем приобретения электрической энергии	тыс. кВтч	31 635,04	137,00	283,80	2 740,09	797,69	27,97
2.5	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс.руб.	10 514,00	46,28	-	54,13	14 999,47	-
2.6	Расходы на химреагенты, используемые в технологическом процессе	тыс.руб.	1 425,14	10,06	-	-	1 157,14	-
2.7	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала*	тыс.руб.	171 484,33	7 322,76	3 601,00	51 835,47	3 366,47	19 039,62
2.8	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс.руб.	56 112,74	562,50	2 083,97	27 571,47	247,71	12 524,60
2.9	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс.руб.	54,39	1,31	-	20,36	-	83,08
2.10	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс.руб.	73 401,85	0,09	11 606,56	47 367,69	416,47	20 619,92
2.11	Общепроизводственные (цеховые) расходы:	тыс.руб.	55 101,09	2 117,19	540,52	19 103,90	491,94	17 617,19

	в том числе:							
	расходы на текущий и капитальный ремонт	тыс. руб.						
2.12	Общехозяйственные (управленческие) расходы:	тыс. руб.	19 158,55	59,96	400,54	9 718,34	480,23	4 227,09
	в том числе:							
	расходы на текущий и капитальный ремонт	тыс. руб.						
	Расходы на капитальный текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	31 486,46	134,05	2 212,83	19 362,43	1,74	12 584,95
2.13	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способам приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов	х						
			Открытый конкурс «Выполнение работ по восстановлению благоустройства территорий (восстановление тротуаров, отмостков, бортовых камней - бордюров, поребриков, внутриквартальных дорог, газонов) после капитального ремонта тепловых сетей для нужд ОСП "Чебоксарские тепловые сети"». Победитель - АО «Зеленстрой». Сумма договора - 21 713,68 тыс. руб., в т.ч. НДС 18%, с учетом дополнительного соглашения 22 756,26 тыс. руб., в т.ч. НДС 18%. Фактически выполнено работ на сумму - 22 756,26 тыс. руб., в т.ч. НДС 18%. Оплачено работ на сумму - 22 756,26 тыс. руб., в т.ч. НДС 18%					
2.14	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемый вид деятельности	тыс. руб.	11,85	0,00	0,31	2,82	0,00	0,00
3	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	-130 788,39	-9 907,98	-21 531,14	-107 701,04	-2 157,13	-5 394,30
	в том числе размер ее расходования на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой в сфере теплоснабжения	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
4	Изменение стоимости основных фондов	тыс. руб.	-1 083,19	-	-	-25,90	-	-
	в том числе:							
	за счет ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00	-	-	0,00	-	-
	за счет вывода из эксплуатации	тыс. руб.	1 083,19	-	-	25,90	-	-
	стоимости переоценки основных фондов	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
5	Валовая прибыль (убыток) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	-10 266,54	-9 720,62	-6 261,39	-2 641,14	-738,15	33 731,98
6	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему (раскрывается регулируемой организацией, выручка от регулируемой деятельности которой превышает 80 процентов совокупной выручки за отчетный год)	х				www.kom-tech.ru		
7	Установленная тепловая мощность источников тепловой энергии, находящихся в эксплуатации Общества	Гкал/ч						
	в том числе:							
	11-Ю	Гкал/ч	15,05	0,42	-	-	-	-
	12-Ю	Гкал/ч	8,00	-	-	-	-	-
	13-Ю	Гкал/ч	16,00	-	-	-	-	-
	16-Ю	Гкал/ч	4,32	-	-	-	-	-
	17-Ю	Гкал/ч	2,28	-	-	-	-	-
	25-Ю	Гкал/ч	8,80	-	-	-	-	-
	26-Ю	Гкал/ч	7,10	-	-	-	-	-
	27-Ю	Гкал/ч	19,50	-	-	-	-	-
	28-Ю	Гкал/ч	2,10	-	-	-	-	-
	29-Ю	Гкал/ч	1,59	-	-	-	-	-
	30-Ю	Гкал/ч	0,17	-	-	-	-	-
	5-Ц	Гкал/ч	12,00	4,10	-	-	-	-
	10-Ц	Гкал/ч	5,96	-	-	-	-	-
	21-Ц	Гкал/ч	2,83	-	-	-	-	-
	22-Ц	Гкал/ч	16,00	-	-	-	-	-
	28-Ц	Гкал/ч	17,15	-	-	-	-	-
	29-Ц	Гкал/ч	1,81	-	-	-	-	-
	1-К	Гкал/ч	11,50	-	-	-	-	-
	2-К	Гкал/ч	5,00	-	-	-	-	-
	3-К	Гкал/ч	0,63	-	-	-	-	-
	4-К	Гкал/ч	19,50	-	-	-	-	-
	5-К	Гкал/ч	5,60	-	-	-	-	-
	6-К	Гкал/ч	1,39	-	-	-	-	-
	7-К	Гкал/ч	3,43	1,50	-	-	-	-
	8-К	Гкал/ч	19,50	-	-	-	-	-
	12-К	Гкал/ч	0,80	-	-	-	-	-
	14-К	Гкал/ч	0,17	-	-	-	-	-
	25-К	Гкал/ч	0,17	-	-	-	-	-
	56-К	Гкал/ч	3,85	-	-	-	-	-
	7-М	Гкал/ч	5,00	-	-	-	-	-
	8-М	Гкал/ч	0,34	-	-	-	-	-
	9-М	Гкал/ч	1,70	-	-	-	-	-
	24-М	Гкал/ч	0,22	-	-	-	-	-
	25-М	Гкал/ч	5,87	-	-	-	-	-
	33-М	Гкал/ч	4,20	-	-	-	-	-
	34-М	Гкал/ч	7,50	-	-	-	-	-
	50-М	Гкал/ч	0,77	-	-	-	-	-
	1-З	Гкал/ч	1,40	-	-	-	-	-
	2-З	Гкал/ч	1,50	-	-	-	-	-
	3-З	Гкал/ч	2,10	-	-	-	-	-
	4-З	Гкал/ч	1,50	-	-	-	-	-
	9-К	Гкал/ч	24,00	-	-	-	-	-
	22-К	Гкал/ч	26,00	-	-	-	-	-
	86-К	Гкал/ч	28,70	-	-	-	-	-
	10-М	Гкал/ч	24,00	-	-	-	-	-
	4-С	Гкал/ч	270,00	8,00	-	-	указана в производстве пара	-
	5-С	Гкал/ч	70,00	-	-	-	-	-
	22-Ю	Гкал/ч	-	1,20	-	-	-	-
8	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	663,57	2,59	-	-	1 188,12 м3/ч	-
9	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	1 145,45	2,97	-	-	1 065,82 тыс. м3	-

10	Объем покупаемой тепловой энергии	тыс.Гкал	0,00	0,00	26,51	1 366,71	-	770,55
11	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям, по договорам, заключенным в рамках осуществляемых видов деятельности	тыс.Гкал	942,91	1,93	87,94	1 078,39	1 065,82 тыс. м3	632,42
	в том числе:							
	определенный по приборам учета	тыс. Гкал	890,17	1,92	-	-	1 037,79 тыс. м3	-
	определенный расчетным путем (по нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	52,74	0,01	-	-	28,03 тыс. м3	-
12	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии	Гкал	158 286,64	266,52	22 447,90	211 182,40	-	120 090,00
13	Нормативы технологических потерь при передаче теплоносителя	куб.м	227 001,30	0,10	32 995,80	211 182,40	-	205 002,20
14	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал	184,04	0,99	26,51	1 366,71	-	138,13
15	Среднесписочная численность основного производственного персонала **	чел.	641,04	24,90	12,60	179,23	11,68	63,45
16	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел.	100,61	0,82	3,37	46,34	0,38	21,58
17	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть	кг у.т/Гкал						
	в том числе:							
	5-Ц	кг у.т/Гкал	184,55	184,55	-	-	-	-
	10-Ц	кг у.т/Гкал	161,84	-	-	-	-	-
	21-Ц	кг у.т/Гкал	175,09	-	-	-	-	-
	22-Ц	кг у.т/Гкал	161,16	-	-	-	-	-
	28-Ц	кг у.т/Гкал	188,30	-	-	-	-	-
	29-Ц	кг у.т/Гкал	170,98	-	-	-	-	-
	1-К	кг у.т/Гкал	161,86	-	-	-	-	-
	2-К	кг у.т/Гкал	186,11	-	-	-	-	-
	3-К	кг у.т/Гкал	178,45	-	-	-	-	-
	4-К	кг у.т/Гкал	171,39	-	-	-	-	-
	5-К	кг у.т/Гкал	175,55	-	-	-	-	-
	6-К	кг у.т/Гкал	171,48	-	-	-	-	-
	7-К	кг у.т/Гкал	171,52	171,52	-	-	-	-
	8-К	кг у.т/Гкал	170,88	-	-	-	-	-
	9-К	кг у.т/Гкал	165,23	-	-	-	-	-
	12-К	кг у.т/Гкал	183,24	-	-	-	-	-
	22-К	кг у.т/Гкал	167,44	-	-	-	-	-
	25-К	кг у.т/Гкал	200,65	-	-	-	-	-
	56-К	кг у.т/Гкал	180,32	-	-	-	-	-
	86-К	кг у.т/Гкал	171,81	-	-	-	-	-
	11-Ю	кг у.т/Гкал	179,70	179,70	-	-	-	-
	12-Ю	кг у.т/Гкал	166,72	-	-	-	-	-
	13-Ю	кг у.т/Гкал	178,42	-	-	-	-	-
	16-Ю	кг у.т/Гкал	189,71	-	-	-	-	-
	17-Ю	кг у.т/Гкал	168,71	-	-	-	-	-
	22-Ю	кг у.т/Гкал	-	273,75	-	-	-	-
	25-Ю	кг у.т/Гкал	168,41	-	-	-	-	-
	26-Ю	кг у.т/Гкал	177,91	-	-	-	-	-
	27-Ю	кг у.т/Гкал	168,84	-	-	-	-	-
	28-Ю	кг у.т/Гкал	177,90	-	-	-	-	-
	29-Ю	кг у.т/Гкал	159,35	-	-	-	-	-
	7-М	кг у.т/Гкал	151,80	-	-	-	-	-
	8-М	кг у.т/Гкал	174,07	-	-	-	-	-
	9-М	кг у.т/Гкал	156,88	-	-	-	-	-
	10-М	кг у.т/Гкал	158,22	-	-	-	-	-
	24-М	кг у.т/Гкал	203,22	-	-	-	-	-
	25-М	кг у.т/Гкал	188,77	-	-	-	-	-
	33-М	кг у.т/Гкал	171,23	-	-	-	-	-
	34-М	кг у.т/Гкал	173,87	-	-	-	-	-
	50-М	кг у.т/Гкал	198,06	-	-	-	-	-
	5-С	кг у.т/Гкал	151,31	-	-	-	-	-
	4-С	кг у.т/Гкал	161,40	162,89	-	-	-	-
	1-З	кг у.т/Гкал	294,03	-	-	-	-	-
	2-З	кг у.т/Гкал	311,55	-	-	-	-	-
	3-З	кг у.т/Гкал	306,91	-	-	-	-	-
	4-З	кг у.т/Гкал	299,78	-	-	-	-	-
	14-Ж	кг у.т/Гкал	145,33	-	-	-	-	-
	30-Ю	кг у.т/Гкал	182,72	-	-	-	-	-
18	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть от собственных источников	тыс. кВт ч/Гкал, куб.м.	0,030	0,046	-	-	0,00060	-
19	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам	куб. м/Гкал	37,412	71,103	-	2,54	-	-

* Указаны расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного и цехового персонала

** Указана среднесписочная численность основного производственного и цехового персонала

Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг ООО "Коммунальные технологии" в сфере теплоснабжения за 2016 год

раскрываемая в соответствии с постановлениями Правительства Российской Федерации от 05.07.2013 № 570 «О стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования» (п. 20)

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Чебоксары	Новочебоксарск
1	Количество аварий на системах теплоснабжения	ед. на км	-	-
2	Количество аварий на источниках тепловой энергии	ед. на источник	-	-
3	Показатели надежности и качества:			
3.1	к показатели надежности объектов теплоснабжения относятся:			
3.1.1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	откл/км	1,4911	0,527
3.1.2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	откл/Гкал/час	0,0312	источник в ведении ПАО «Т Плюс»
3.2	к показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения относятся:			
3.2.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (на полезный отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии)	кг у.т./Гкал	165,21	-
3.2.2	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/кв.м	5,4567*	5,165
3.2.3	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	тыс. Гкал	372,12241*	120,090
4	Доля числа исполненных в срок договоров подключения (тех. присоединении)	%	100	100
5	Средняя продолжительность рассмотрения заявок на подключение (тех. присоединение)	дней	14** (30)***	14** (30)***

* Увеличение в связи с утверждением норматива потерь на 2016 г. приказом Министра ЧР от 20.10.2015 № 03/1-03/608 "Об утверждении норматива потерь технологических потерь при передаче тепловой энергии"

** В соответствии с п.9 Правил определения и предоставления технических условий подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения (утв. постановлением Правительства РФ от 13 февраля 2006 г. N 83) в течение 14 рабочих дней с даты получения запроса предоставляются технические условия или информацию о плате за подключение объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения либо мотивированный отказ в выдаче указанных условий при отсутствии возможности подключения строящегося (реконструируемого) объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения.

*** Согласно п. 4 теплоснабжающая или теплосетевая организация обязана в течение 30 дней с даты получения заявки на подключение уведомить заявителя о возможности подключения.