

Раскрытие информации о передаче тепловой энергии за 1 квартал 2013 год по ОАО "Свердловскавтодор"

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Талицкое ДРСУ филиал ОАО "Свердловск автодор"	Ирбитское ДРСУ филиал ОАО "Свердловска втодор"	Режевское ДРСУ филиал ОАО "Свердловск автодор"	Невьянское ДРСУ филиал ОАО "Свердловска втодор"	Красноуфимское ДРСУ филиал ОАО "Свердловскавто дор"	Березовское ДРСУ филиал ОАО "Свердловска втодор"
1	Топливо на техн. цели (сумма)	тыс.руб.	2083,24	681,05		1026,36		
1.1	Уголь	тыс.руб.	969,93			41,25		
1.1	Уголь цена	руб/тн	2172,25			1719		
1.2	Объем топлива (уголь)	тн	446,51			24,00		
1,1.	Газ Основное топливо (сумма)	тыс. руб.	1113,31	681,05	496,50	985,11	482,639	1386,25
1,1,1	Газ Цена (тариф) Средняя	руб./тн.(т. м3)	3425,57		3430,33	3078,00	3472,22	2,65
1.1.2	Газ Расход натурального топлива	(т.м3)	325,00	196,57	144,74	320,05	139,0	524,00
2	Вода на технологические цели	тыс. руб.	1,26		37,94	8,80		977,05
2.1	Цена (тариф)	руб./м3	11,22		17,23	6,72		24,83
2.2.	Расход	(т.м3)	0,1125		2202,00	1,32		39,34
3.	Реагенты	тыс руб.	0,00					
4.	Оплата труда произв. Рабочих	тыс руб.	766,93	182,15	485,45	199,05	244,071	420,77
4.1	Численность персонала		19	5,00	12,00	5,00	6	11,00
4.2.	Среднемесячная зарплата	тыс руб.	13,45	12,14	13,49	14,74	13,559	14,26
5.	Отчисления на соц. Нужды	тыс руб.	236,98	55,07	150,05	61,51	75,418	129,89
6.	Амортизация оборудования	тыс руб.	230,84	134,01	102,63	158,50	32,875	22829,52
7.	Отчисления в ремонтный фонд	тыс руб.				0,00		1161,56
8	Др. расх. по содерж и экспл оборудования (ремонт)	тыс руб.	12,83	31,76		0,00	4,310	

8.1	Расходы на услуги по договорам	тыс руб.			25,90	0,00	11,791	
9.	Затраты на эл. энергию	тыс руб.	454,12	230,02	524,42	953,90	211,469	604,43
9.1.	Цена (тариф)	руб./кВтч	3,784	3,68	4,06	4,11	3,76	4,30
9.2	Расход	тыс. кВтч.	120	62,50	129,09	232,10	56,24	140,62
10.	Общепроизводственные расходы	тыс. руб.			66,13	0,00		
10	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	259,29			65,40		
11	Итого произв.себест-сть	тыс. руб.	4045,49	1314,06	1889,03	218,02	1062,573	
12.	Прибыль	тыс. руб	46,33					
13.	Всего необходимая выручка	тыс. руб	4091,82			283,42	1062,573	
14	Отпуск энергии в сеть	тыс.Гкал	4,254	1488,03	1,16	1,92	1,124927	3,22
15	Полезный отпуск энергии	тыс.Гкал	3,921	1,456	1,16	1,92		3,22
15.1	Собственное потребление	тыс.Гкал	2,954	1,255	0,38	1,70	1,057327	2,26
15.2	Населению	тыс.Гкал				0,22		
15.3.	Бюджетным потребителям	тыс.Гкал		0,201			0,0676	
15.4.	в.т.ч. жилищным организациям	тыс.Гкал	0,861	0,201		0,22		
15.5.	в т.ч. бюджетным организациям	тыс.Гкал					0,0676	
15.6.	Прочим потребителям	тыс.Гкал	0,106		0,78			0,96
15,7	по приборам учета	тыс.Гкал						0,96
15.8.	по нормативам потребления	тыс.Гкал		0,201	0,78	0,22		
16	Средний одноставоч. Тариф	руб/Гкал	1043,52		1631,33	1006,61		
17	Тариф на тепловую энергию для потребителей	руб/Гкал	1028,46	845,39	709,58	1006,61		
18	Установленная тепловая мощность	Гкал/час	8,68	2,00	0,25	3,44	1,89	8,53
19	Присоединенная нагрузка	Гкал/час	0,00	3,08	0,10	1,72		0,60
20	Протяженность магистральной сети	км			0,15		1,5	1,45

21	Протяженность разводящих сетей	км		0,38	2,80	0,99		1,00
22	Количество теплоэлектростанций	шт					3,0	
23.	Количество котельных	шт	4,00	1,00	1,00	1		1,00
	Количество тепловых станций	шт						
25	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии	тут/Гкал		0,15	155,30	0,15		0,15
26.	Удельный расход электрической энергии на единицу тепловой энергии	кВт.ч./Гкал	30,60	43,00	111,28	29,31		43,67
27	Удельный расход воды на единицу тепловой энергии	куб.м./Гкал	0,03	0,80	1,90	0,97		0,22
28	Информация об инвестиционной программе							
29	Информация о наличии (отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам и услугам регулируемых организаций							