

Экспертное заключение
ГП КО «Агентство энергетических экспертиз» по результатам проведения экспертизы расчета нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии ООО «Топкинский цемент» на 2013 г.

Сведения об экспертной организации

Наименование организации: Государственное предприятие Кемеровской области «Агентство энергетических экспертиз».

Почтовый адрес: 650000, г. Кемерово, ул. Н. Островского, д. 32.

Руководитель экспертизы: Директор ГП КО «Агентство энергетических экспертиз» - Еремеева Татьяна Юрьевна, тел. (8 384-2) 57-92-80

ГП КО «Агентство энергетических экспертиз» зарегистрировано инспекцией МНС РФ по г. Кемерово за № 1074205014366 от 25.07.2007 г. (ИНН – 4205134027).

ГП КО «Агентство энергетических экспертиз» утверждено в качестве Экспертного центра в Системе РИЭР (сертификат соответствия № ВС-020 от 14.08.2010 года).

Эксперт Ляпустин Дмитрий Сергеевич ((384-2) 36-31-65) Сертификат соответствия № АТ-659 от 31.03.2010 г.

ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ ОБ ЭКОНОМИЧЕСКОМ СУБЪЕКТЕ

Полное наименование субъекта: Общество с ограниченной ответственностью «Топкинский цемент»

Сокращенное наименование: ООО «Топкинский цемент»

Место нахождения: РФ, 652300, Кемеровская область, г. Топки, Промплощадка.

Руководитель предприятия: Управляющий директор – В.Н. Кличко, тел., факс (38454) 380-10, 380-33

ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

1. Экспертной группой рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления достоверного и независимого экспертного заключения. При этом эксперты исходили из того, что представленная Предприятием информация является достоверной.
2. Ответственность за достоверность информации несет Руководитель предприятия.
3. Проведенная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей проверки финансово-хозяйственной деятельности Предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка документации осуществлялась исключительно с целью оценки достоверности представленной ООО «Топкинский цемент» г. Топки информации о фактических показателях, где такая проверка была необходима.

4. Выводы экспертов, приведенные в настоящем Отчете, основывались исключительно на результатах экспертизы предоставленных к проверке документов.

ОСНОВАНИЕ ДЛЯ ПРОВЕДЕНИЯ ЭКСПЕРТИЗЫ

Экспертиза проводится на основании Постановления Правительства Российской Федерации от 26.02.04 № 109. В соответствии Постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2008 г. N 400, Минэнерго России утверждает нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии после проведения соответствующей экспертизы. Экспертиза проводится в соответствии с Инструкцией по организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, утвержденной Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 325 (зарегистрирован в Минюсте России 16 марта 2009 г. № 13513).

Назначение и цель проводимой экспертизы – проверка правильности результатов расчета нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии ООО «Топкинский цемент» г. Топки Кемеровской области на 2013 г.

ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

В соответствии с пунктом 4.2.4. Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного Постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2008 г. N 400, приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 325 утверждена Инструкция по организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии.

На основании вышеуказанных документов, ГП КО Агентство энергетических экспертиз» произвело экспертизу расчетов технологических потерь при передаче тепловой энергии ООО «Топкинский цемент» г. Топки Кемеровской области.

ООО «Топкинский цемент» представлены следующие материалы:

- Расчет нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии;
- Сведения о климатических факторах влияющих на работу тепловых сетей;
- Сведения о протяженности тепловых сетей;
- Реестр договоров на отпуск тепловой энергии потребителям.

Выводы экспертной организации

По результатам расчетов ООО «Топкинский цемент» технологические потери при передаче тепловой энергии составляют:

Показатели	Всего	в т.ч. для сторонних потребителей
Потери и затраты теплоносителя, м ³	18227,4	4200
Потери тепловой энергии, Гкал/год	13136,5	4646
Затраты электроэнергии, кВт*ч	0	0

По результатам экспертизы (поверочного расчета) нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии отмечено, что расчет предприятия выполнен в соответствии с порядком расчета и обоснования нормативов, за исключением того, что предприятием не принято в расчет, что 2012 год является високосным. Таким образом, технологические потери при передаче тепловой энергии составляют:

Показатели	Всего	в т.ч. для сторонних потребителей
Потери и затраты теплоносителя, м ³	18278,3	5632,37
Потери тепловой энергии, Гкал/год	13166,3	4653,17
Затраты электроэнергии, кВт*ч	0	0

ПРИЛОЖЕНИЕ

**РАСЧЕТ НОРМАТИВОВ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПОТЕРЬ ПРИ ПЕРЕДАЧЕ ТЕП-
ЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ООО «ТОПКИНСКИЙ ЦЕМЕНТ» Г. ТОПКИ КЕМЕРОВСКОЙ
ОБЛАСТИ**

Характеристика тепловых сетей (надземная прокладка)

Сеть	№	Год прокладки	Диаметр трубы, м	Длина участка, км	Объем участка трубопровода, м. куб.	Материальная характеристика	Кол-во часов работы сети
Заводская	1	2000	0,200	1,100	69,1	440,0	8184
	2	1995	0,150	1,880	66,4	564,0	8184
	3	1995	0,100	2,080	32,7	416,0	8184
	4	2000	0,080	0,600	6,0	96,0	8184
	5	2000	0,065	0,820	5,4	106,6	8184
	6	2000	0,050	0,800	3,1	80,0	8184
	7	2000	0,040	0,602	1,5	48,2	8184
Карьер	8	2000	0,200	2,600	163,3	1040,0	5664
	9	1995	0,150	2,1	74,2	630,0	5664
	10	1995	0,100	0,58	9,1	116,0	5664
	11	1995	0,050	0,2	0,8	20,0	5664
Автотракторный	12	2000	0,200	2,1	131,9	840,0	8184
	13	1995	0,100	0,8	12,6	160,0	8184
	14	1995	0,040	0,102	0,3	8,2	8184
Подсобное хозяйство	15	1995	0,150	4,240	149,8	1272,0	5664
	16	1995	0,100	0,860	13,5	172,0	8184
	17	1995	0,080	0,400	4,0	64,0	8184
	18	1995	0,050	0,640	2,5	64,0	8184
	19	1995	0,040	0,860	2,2	68,8	8184
3-й участок	20	1995	0,200	0,800	50,2	320,0	5664
	21	1995	0,150	0,660	23,3	198,0	5664
	22	1995	0,100	0,200	3,1	40,0	8184
	23	1995	0,080	0,38	3,8	60,8	8184
	24	1995	0,065	0,236	1,6	30,7	8184
	25	1995	0,050	0,44	1,7	44,0	8184
	26	1995	0,040	0,1	0,3	8,0	8184
			0,15	26,180	832,3	7848,8	

Потери тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции трубопроводов (теплоноситель вода) при надземной прокладке за год в целом

Сеть	№	Год прокладки	Диаметр трубы, м	Длина участка, км	Объем участка трубопровода, м. куб.	Материальная характеристика	Кол-во часов работы сети	Потери теплоносителя с его утечкой из сети, м.куб.	Технологические затраты теплоносителя на ввод и ремонт теплотрасс (1,5 V), м.куб.	Норма удельных часовых потерь для подающего трубопровода при среднегодовых условиях, ккал/м·ч	Норма удельных часовых потерь для обратного трубопровода при среднегодовых условиях, ккал/м·ч	Часовые тепловые потери, ккал/ч	Тепловые потери при среднегодовых условиях, Гкал/год
										ср.год			
Заводская	1	2000	0,200	1,100	69,1	440,0	8184	1413,38	103,62	34,9	29,8	81799,95	669,45
	2	1995	0,150	1,880	66,4	564,0	8184	1358,77	99,62	34,9	29,8	139803,54	1144,15
	3	1995	0,100	2,080	32,7	416,0	8184	668,14	48,98	28,1	24,0	130119,45	1064,90
	4	2000	0,080	0,600	6,0	96,0	8184	123,35	9,04	20,8	17,4	27526,75	225,28
	5	2000	0,065	0,820	5,4	106,6	8184	111,29	8,16	18,3	15,3	33060,82	270,57
	6	2000	0,050	0,800	3,1	80,0	8184	64,24	4,71	16,4	13,9	29118,71	238,31
	7	2000	0,040	0,602	1,5	48,2	8184	30,94	2,27	14,9	12,1	19479,66	159,42
Карьер	8	2000	0,200	2,600	163,3	1040,0	5664	3340,71	244,92	38,2	32,6	211902,69	1200,22
	9	1995	0,150	2,1	74,2	630,0	5664	1517,77	111,27	38,5	32,8	172320,69	976,02
	10	1995	0,100	0,58	9,1	116,0	5664	186,31	13,66	31,7	26,8	40682,02	230,42
	11	1995	0,050	0,2	0,8	20,0	5664	16,06	1,18	22,8	19,2	10103,15	57,22
Авто-трак-	12	2000	0,200	2,1	131,9	840,0	8184	2698,26	197,82	34,9	29,8	156163,53	1278,04
	13	1995	0,100	0,8	12,6	160,0	8184	256,98	18,84	28,1	24,0	50045,94	409,58

Наименование экономического субъекта: ООО «Топкинский цемент»

торный	14	1995	0,040	0,102	0,3	8,2	8184	5,24	0,38	18,3	15,3	4112,44	33,66
Под- собное хозяй- ство	15	1995	0,150	4,240	149,8	1272,0	5664	3064,46	224,67	38,5	32,8	347923,67	1970,64
	16	1995	0,100	0,860	13,5	172,0	8184	276,25	20,25	28,1	24,0	53799,39	440,29
	17	1995	0,080	0,400	4,0	64,0	8184	82,23	6,03	25,1	21,0	22142,97	181,22
	18	1995	0,050	0,640	2,5	64,0	8184	51,40	3,77	20,3	17,3	28875,57	236,32
	19	1995	0,040	0,860	2,2	68,8	8184	44,20	3,24	18,3	15,3	34673,54	283,77
3-й уча- сток	20	1995	0,200	0,800	50,2	320,0	5664	1027,91	75,36	47,0	40,1	80247,17	454,52
	21	1995	0,150	0,660	23,3	198,0	5664	477,01	34,97	38,5	32,8	54157,93	306,75
	22	1995	0,100	0,200	3,1	40,0	8184	64,24	4,71	28,1	24,0	12511,49	102,39
	23	1995	0,080	0,38	3,8	60,8	8184	78,12	5,73	25,1	21,0	21035,82	172,16
	24	1995	0,065	0,236	1,6	30,7	8184	32,03	2,35	22,6	18,8	11752,23	96,18
	25	1995	0,050	0,44	1,7	44,0	8184	35,33	2,59	20,3	17,3	19851,95	162,47
	26	1995	0,040	0,1	0,3	8,0	8184	5,14	0,38	18,3	15,3	4031,81	33,00
Итого:			0,15	26,18	832,3	7848,8		17029,77	1248,517			12396,95	

Потери тепловой энергии с утечками теплоносителя из сети и затраты тепловой энергии на заполнение трубопроводов
(теплоноситель вода) при надземной прокладке

Сеть	№	Год прокладки	Диаметр трубы, м	Длина участка, км	Объем участка трубопровода, м. куб.	Материальная характеристика	Кол-во часов работы сети	Потери теплоносителя с его утечкой из сети, м.куб.	Технологические затраты теплоносителя на ввод и ремонт теплотрасс (1,5 V), м.куб.	Q у.н., Гкал/год	Q зап., Гкал
Заводская	1	2000	0,200	1,100	69,1	440,0	8184	1413,38	103,62	71,595	3,786
	2	1995	0,150	1,880	66,4	564,0	8184	1358,77	99,62	68,829	3,640
	3	1995	0,100	2,080	32,7	416,0	8184	668,14	48,98	33,845	1,790
	4	2000	0,080	0,600	6,0	96,0	8184	123,35	9,04	6,248	0,330
	5	2000	0,065	0,820	5,4	106,6	8184	111,29	8,16	5,637	0,298
	6	2000	0,050	0,800	3,1	80,0	8184	64,24	4,71	3,254	0,172
	7	2000	0,040	0,602	1,5	48,2	8184	30,94	2,27	1,567	0,083
Карьер	8	2000	0,200	2,600	163,3	1040,0	5664	3340,71	244,92	121,035	8,949
	9	1995	0,150	2,1	74,2	630,0	5664	1517,77	111,27	54,989	4,066
	10	1995	0,100	0,58	9,1	116,0	5664	186,31	13,66	6,750	0,499
	11	1995	0,050	0,2	0,8	20,0	5664	16,06	1,18	0,582	0,043
Автотракторный	12	2000	0,200	2,1	131,9	840,0	8184	2698,26	197,82	136,681	7,228
	13	1995	0,100	0,8	12,6	160,0	8184	256,98	18,84	13,017	0,688
	14	1995	0,040	0,102	0,3	8,2	8184	5,24	0,38	0,266	0,014

Подсобное хозяйство	15	1995	0,150	4,240	149,8	1272,0	5664	3064,46	224,67	111,026	8,209
	16	1995	0,100	0,860	13,5	172,0	8184	276,25	20,25	13,994	0,740
	17	1995	0,080	0,400	4,0	64,0	8184	82,23	6,03	4,166	0,220
	18	1995	0,050	0,640	2,5	64,0	8184	51,40	3,77	2,603	0,138
	19	1995	0,040	0,860	2,2	68,8	8184	44,20	3,24	2,239	0,118
3-й участок	20	1995	0,200	0,800	50,2	320,0	5664	1027,91	75,36	37,242	2,754
	21	1995	0,150	0,660	23,3	198,0	5664	477,01	34,97	17,282	1,278
	22	1995	0,100	0,200	3,1	40,0	8184	64,24	4,71	3,254	0,172
	23	1995	0,080	0,38	3,8	60,8	8184	78,12	5,73	3,957	0,209
	24	1995	0,065	0,236	1,6	30,7	8184	32,03	2,35	1,622	0,086
	25	1995	0,050	0,44	1,7	44,0	8184	35,33	2,59	1,790	0,095
	26	1995	0,040	0,1	0,3	8,0	8184	5,14	0,38	0,260	0,014
			0,15	26,180	832,3	7848,8		17029,77	1248,517	723,731	45,619

Сводная таблица потерь тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции, с утечками теплоносителя из сети и затрат тепловой энергии на заполнение тепловой сети (теплоноситель вода) при надземной прокладке

Сеть	№	Год прокладки	Диаметр трубы, м	Длина участка, км	Объем участка трубопровода, м. куб.	Материальная характеристика	Кол-во часов работы сети	Потери теплоносителя с его утечкой из сети, м.куб.	Технологические затраты теплоносителя на ввод и ремонт теплотрасс (1,5 V), м.куб.	Тепловые потери при средних условиях, Гкал/год	Q у.н., Гкал/год	Q зап., Гкал
Заводская	1	2000	0,200	1,100	69,1	440,0	8184	1413,38	103,62	669,45	71,595	3,786
	2	1995	0,150	1,880	66,4	564,0	8184	1358,77	99,62	1144,15	68,829	3,640
	3	1995	0,100	2,080	32,7	416,0	8184	668,14	48,98	1064,90	33,845	1,790
	4	2000	0,080	0,600	6,0	96,0	8184	123,35	9,04	225,28	6,248	0,330
	5	2000	0,065	0,820	5,4	106,6	8184	111,29	8,16	270,57	5,637	0,298
	6	2000	0,050	0,800	3,1	80,0	8184	64,24	4,71	238,31	3,254	0,172
	7	2000	0,040	0,602	1,5	48,2	8184	30,94	2,27	159,42	1,567	0,083
Карьер	8	2000	0,200	2,600	163,3	1040,0	5664	3340,71	244,92	1200,22	121,035	8,949
	9	1995	0,150	2,1	74,2	630,0	5664	1517,77	111,27	976,02	54,989	4,066
	10	1995	0,100	0,58	9,1	116,0	5664	186,31	13,66	230,42	6,750	0,499
	11	1995	0,050	0,2	0,8	20,0	5664	16,06	1,18	57,22	0,582	0,043
Автотракторный	12	2000	0,200	2,1	131,9	840,0	8184	2698,26	197,82	1278,04	136,681	7,228
	13	1995	0,100	0,8	12,6	160,0	8184	256,98	18,84	409,58	13,017	0,688
	14	1995	0,040	0,102	0,3	8,2	8184	5,24	0,38	33,66	0,266	0,014
Подсобное хозяйство	15	1995	0,150	4,240	149,8	1272,0	5664	3064,46	224,67	1970,64	111,026	8,209
	16	1995	0,100	0,860	13,5	172,0	8184	276,25	20,25	440,29	13,994	0,740
	17	1995	0,080	0,400	4,0	64,0	8184	82,23	6,03	181,22	4,166	0,220
	18	1995	0,050	0,640	2,5	64,0	8184	51,40	3,77	236,32	2,603	0,138
	19	1995	0,040	0,860	2,2	68,8	8184	44,20	3,24	283,77	2,239	0,118
3-й участок	20	1995	0,200	0,800	50,2	320,0	5664	1027,91	75,36	454,52	37,242	2,754
	21	1995	0,150	0,660	23,3	198,0	5664	477,01	34,97	306,75	17,282	1,278
	22	1995	0,100	0,200	3,1	40,0	8184	64,24	4,71	102,39	3,254	0,172
	23	1995	0,080	0,38	3,8	60,8	8184	78,12	5,73	172,16	3,957	0,209
	24	1995	0,065	0,236	1,6	30,7	8184	32,03	2,35	96,18	1,622	0,086
	25	1995	0,050	0,44	1,7	44,0	8184	35,33	2,59	162,47	1,790	0,095
	26	1995	0,040	0,1	0,3	8,0	8184	5,14	0,38	33,00	0,260	0,014
Итого:			0,15	26,180	832	7849		17029,8	1248,5	12397	723,731	45,619

Сведения об обследуемой организации:

Наименование энергоснабжающей (теплосетевой) организации:

ООО «Топкинский цемент»

Адрес: **РФ, 652300, Кемеровская область, г. Топки, Промплощадка**

Ф.И.О. руководителя и телефон (факс): **Упр. дир.– В.Н. Кличко (38454) 380-33, 380-10**

Адрес электронной почты: **info@topcement.ru**

Наименование населенного пункта	Наименование системы теплоснабжения	Наименование источника теплоснабжения	Установленная тепловая мощность источника		Располагаемая тепловая мощность источника	
			в горячей воде, Гкал/ч	в паре, т/ч	в горячей воде, Гкал/ч	в паре, т/ч
1	2	3	4	5	6	7
	ООО «Топкинский цемент»	Источники тепловой энергии других ЭСО:				
г. Топки		котельная		96		135
Всего по ЭСО (ТСО)				96		135

Структура отпуска, потребления тепловой энергии

Наименование населенного пункта	Наименование системы теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения	Тип теплоносителя, его параметры	Отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал						Отпуск тепловой энергии из сети (потребителям), тыс. Гкал					
				отчетный		плановый				отчетный		плановый			
				предшествующий базовому периоду	базовый период	предшествующий базовому периоду	базовый период	утвержденный период	период регулирования	предшествующий базовому периоду	базовый период	предшествующий базовому периоду	базовый период	утвержденный период	период регулирования
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	13	14	15	16	17	18
г. Топки	СЦТ, ООО «Топкинский цемент»	открытая	гор.вода (95/65)	112,594	102,572	128,032	128,077	128,050	126,78	100,5	92,078	115,679	114,92	114,938	113,614

Структура расчетной присоединенной тепловой нагрузки

Наименование системы теплоснабжения, населенного пункта		Тип теплоносителя, его параметры	Присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч																Суммарные нагрузки (отоп.-вент, ГВС (ср. нед) технология), Гкал/ч			
			предшествующий базовому периоду				базовый период				утвержденный период				период регулирования							
			на отоп. - вент.	на ГВС (ср.нед)	на ГВС (макс)	на технологию	на отоп. - вент.	на ГВС (ср.нед)	на ГВС (макс)	на технологию	на отоп. - вент.	на ГВС (ср.нед)	на ГВС (макс)	на технологию	на отоп. - вент.	на ГВС (ср.нед)	на ГВС (макс)	на технологию	предшествующий базовому периоду	базовый период	утвержденный период	период регулирования
1		2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
г. Топки	ООО «Топкинский цемент»	гор.вода 95/65	12,2	0,7	1,4	3,2	10,4	0,7	1,4	3,4	14,1	0,7	1,4	3,6	13,9	0,7	1,4	3,6	16,2	14,5	18,4	18,2

Общая характеристика систем транспорта и распределения тепловой энергии (тепловых сетей)

Наименование системы теплоснабжения, населенного пункта	Наименование предприятия (филиала ЭСО), эксплуатирующего тепловые сети	Тип теплоносителя, его параметры¹	Протяженность трубопроводов тепловых сетей в однострубно́м исчислении, м				Средний (по материальной характеристике) наружный диаметр трубопроводов тепловых сетей, м				Объем трубопроводов тепловых сетей, м³								Количество насосных станций в эксплуатационной ответственности, шт				Количество ЦТП в эксплуатационной ответственности, шт			
			предшествующий базовому периоду	базовый период	утвержденный период	период регулирования	предшествующий базовому периоду	базовый период	утвержденный период	период регулирования	предшествующий базовому периоду		базовый период		утвержденный период		период регулирования		предшествующий базовому периоду	базовый период	утвержденный период	период регулирования	предшествующий базовому периоду	базовый период	утвержденный период	период регулирования
											отопительный период	летний период	отопительный период	летний период	отопительный период	летний период	отопительный период	летний период								
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
г Топки	ООО «Топкинский цемент»	гор.вода 95/65	52360	52360	52360	52360	0,15	0,15	0,15	0,15	832,3	361,7	832,3	361,7	832,3	361,7	832,3	361,7	0	0	0	0	0	0	0	0

Исходные данные по характеристике водяных тепловых сетей после ЦТП на балансе организации

Таблица 4.1

Характеристика водяных тепловых сетей

Наименование участка	Наружный диаметр трубопроводов на участке $D_n, м$	Длина участка (в двухтрубном исчислении) $l, м$	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки	Год ввода в эксплуатацию (перекладки)	Средняя глубина заложения до оси трубопроводов на участке $H, м$	Температурный график работы тепловой сети с указанием температуры срезки, град С	Поправочный коэффициент к нормам тепловых потерь, К	Часовые тепловые потери, ккал/ч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	0,219	1100	Маты минераловатные марки 125	надз.	2000	2	95/65	1,15	81799,95
2	0,159	1880	Маты минераловатные марки 125	надз.	1995	2	95/65	1,15	139803,54
3	0,108	2080	Маты минераловатные марки 125	надз.	1995	2	95/65	1,2	130119,45
4	0,089	600	Маты минераловатные марки 125	надз.	2000	2	95/65	1,2	27526,75
5	0,076	820	Маты минераловатные марки 125	надз.	2000	2	95/65	1,2	33060,82
6	0,057	800	Маты минераловатные марки 125	надз.	2000	2	95/65	1,2	29118,71
7	0,04	602	Маты минераловатные марки 125	надз.	2000	2	95/65	1,2	19479,66
8	0,219	2600	Маты минераловатные марки 125	надз.	2000	2	95/65	1,15	211902,69
9	0,159	2100	Маты минераловатные марки 125	надз.	1995	2	95/65	1,15	172320,69

Наименование экономического субъекта: ООО «Топкинский цемент»

10	0,108	580	Маты минераловатные марки 125	надз.	1995	2	95/65	1,2	40682,02
11	0,057	200	Маты минераловатные марки 125	надз.	1995	2	95/65	1,2	10103,15
12	0,219	2100	Маты минераловатные марки 125	надз.	2000	2	95/65	1,15	156163,53
13	0,108	800	Маты минераловатные марки 125	надз.	1995	2	95/65	1,2	50045,94
14	0,04	102	Маты минераловатные марки 125	надз.	1995	2	95/65	1,2	4112,44
15	0,159	4240	Маты минераловатные марки 125	надз.	1995	2	95/65	1,15	347923,67
16	0,108	860	Маты минераловатные марки 125	надз.	1995	2	95/65	1,2	53799,39
17	0,089	400	Маты минераловатные марки 125	надз.	1995	2	95/65	1,2	22142,97
18	0,057	640	Маты минераловатные марки 125	надз.	1995	2	95/65	1,2	28875,57
19	0,04	860	Маты минераловатные марки 125	надз.	1995	2	95/65	1,2	34673,54
20	0,219	800	Маты минераловатные марки 125	надз.	1995	2	95/65	1,15	80247,17
21	0,159	660	Маты минераловатные марки 125	надз.	1995	2	95/65	1,15	54157,93
22	0,108	200	Маты минераловатные марки 126	надз.	1995	2	95/65	1,2	12511,49
23	0,089	380	Маты минераловатные марки 127	надз.	1995	2	95/65	1,2	21035,82
24	0,076	236	Маты минераловатные марки 128	надз.	1995	2	95/65	1,2	11752,23
25	0,057	440	Маты минераловатные марки 129	надз.	1995	2	95/65	1,2	19851,95
26	0,04	100	Маты минераловатные марки 130	надз.	1995	2	95/65	1,2	4031,81

Таблица 4.2

Сезон	Температурные графики			
	150/70	130/70	95/65	65/50
Отопительный			832,3	
Летний			361,7	

Таблица 4.3

Среднемесячные и среднегодовые температуры наружного воздуха, грунта, сетевой и холодной воды

Месяцы	Число часов работы		Температура, °С				
	отопит. период	летний период	грунта	наружного воздуха	подающего тр-да	обратного тр-да	холодной воды
Январь	744		3,2	-18,2	76	58	5
Февраль	696		2,3	-16,1	74	56	5
Март	744		1,9	-10,2	69	54	5
Апрель	720		1,9	-0,2	60	50	5
Май	288	456	3,6	8,9	60	50	15
Июнь	0	720	5	15,8	60	51	15
Июль	0	144	7,6	18,2	60	51	15
Август	0	744	9,6	15,4	60	51	15
Сентябрь	264	456	9,4	9,2	60	51	15
Октябрь	744		7,8	0,7	60	50	5
Ноябрь	720		5,4	-10,2	69	54	5
Декабрь	744		3,9	-16,5	75	56	5
Среднегодовые значения	5640	2520	4,97	-1,57	66	53	9
Среднесезонные значения	отопит. период		4,05	-8,23	68	54	6
	летний период		7,05	13,38	60	51	15,00

Значения температур приняты согласно СНиП 23-01-99 «Строительная климатология»

Нормативы технологических затрат и потерь при передаче тепловой энергии на регулируемый период

Наименование населенного пункта	Наименование системы теплоснабжения	Наименование предприятия (филиала ЭСО), эксплуатирующего тепловые сети	Тип теплоносителя, его параметры	Годовые затраты и потери теплоносителя, м³ (т)						Годовые затраты и потери тепловой энергии, Гкал			Годовые затраты электроэнергии, кВт*ч
				с уткой	технологические затраты				все-го	через изоляцию	с затратами теплоносителя	всего	
					на пусковое заполнение	на регламентные испытания	со сливами САРЗ	всего					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
г. Топки	теплоснабжение, ГВС (всего)	ООО «Топкинский цемент»	горячая вода (95/65°С)	17029,78	1248,5			1248,5	18278,3	12397	769,35	13166,3	
г. Топки	*в т.ч. для сторонних потребителей	ООО «Топкинский цемент»	горячая вода (95/65°С)	5238,33	384,04			384,04	5622,37	4439,7	213,47	4653,17	

*- потери относящиеся на сторонних потребителей определены как сумма потерь в сети «Подсобное хозяйство» и в сети «3 участок», так как данные сети отпускают тепловую энергию сторонним потребителям.

Сводные данные по нормативам технологических затрат и потерь при передаче тепловой энергии

Наименование системы тепло-снабжения, населенного пункта	Тип теплоносителя, его параметры	Годовые затраты и потери теплоносителя, м³ (т)												Годовые затраты и потери тепловой энергии, Гкал										Годовые затраты электро-энергии, кВт*ч							
		отчетные за период		нормативные на период										отчетные за период		нормативные на период								отчетные за период		нормативные на период					
предшествующий базовому	базовый	предшествующий базовому периоду	базовый			утвержденный (текущий)			регулирования (всего)		предшествующий базовому	базовый	предшествующий базовому периоду			базовый			утвержденный (текущий)		регулирования (всего)		предшествующий базовому	базовый	предшествующий базовому	базовый	утвержденный	регулирования			
с утечкой	технологические затраты	всего	с утечкой	технологические затраты	всего	с утечкой	технологические затраты	всего	с утечкой	технологические затраты	всего	с утечкой	технологические затраты	всего	с утечкой	технологические затраты	всего	с утечкой	технологические затраты	всего	с утечкой	технологические затраты	всего	с утечкой	технологические затраты	всего	с утечкой	технологические затраты	всего		
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	30	31	32
тепло-снабжение, ГВС	горячая вода (95/65 °С)	16920	12202	17261	1269,2	18530	16978,9	1248,5	18227,4	14056,8	1215,6	15272,4	18227,4	15054	15654	13610	731,8	14341	12370	766,5	13136,5	12370	741,5	13111,5	13166,3	0	0	0	0	0	0

ПОТЕРИ И ЗАТРАТЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЕЙ

Приложение 6

Таблица 6.1

Наименование системы централизованного теплоснабжения, населенного пункта	предшествующий базовому период*				базовый период*				утвержденный период				период регулирования			
	норматив, м ³ (т)			отчет, м ³ (т)	норматив, м ³ (т)			отчет, м ³ (т)	норматив, м ³ (т)			% к сред.негод. объему тепл. сети (расчетно)	норматив, м ³ (т)		% к сред.негод. объему тепл. сети (расчетно)	к утв.периоду зр.15 : зр. 10,
	значение	№ и дата приказа Министрства энергетического РЭК в тарифах			значение	№ и дата приказа Министрства энергетического РЭК в тарифах			значение	№ и дата приказа Министрства энергетического РЭК в тарифах			предл. орг.	предл. эксп. орг.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Теплоноситель – вода (м ³)																
ООО «Топкинский цемент», г. Топки	853	№129, от 28.10.08	853	4200	853	№129, от 28.10.08	853	4200	4200		4200	2245	4200	5238,33*	2046	1,24

*-увеличение обусловлено увеличением количества суток эксплуатации тепловой сети.

ПОТЕРИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Таблица 6.2

Наименование системы централизованного теплоснабжения, населенного пункта	предшествующий базовому период*						базовый период*						утвержденный период				период регулирования					
	норматив, тыс. Гкал			отчет, тыс. Гкал	Отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал	% к отпуску (зр.2:зр.6)	норматив, тыс. Гкал.			отчет, тыс. Гкал	Отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал	% к отпуску (зр.8:зр.12)	норматив, тыс. Гкал			Отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал	% к отпуску (зр.14:зр.17)	норматив, тыс. Гкал		Отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал	% к отпуску (зр.20:зр.21)	к утв. периоду зр.20:зр. 14,
	значение	№ и дата приказа за Министерства энергетики	Учтено РЭК в тарифах				значение	№ и дата приказа за Министерства энергетики	Учтено РЭК в тарифах				значение	№ и дата приказа за Министерства энергетики	Учтено РЭК в тарифах			предл. орг.	предл. эксп. орг.			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
Теплоноситель - вода																						
ООО «Топкинский цемент»	0,688	№129, от 28.10.08	0,688	4,633	16,951	4,2	4,633		4,633	4,633	20,893	22,2	4,633		4,633	20,893	22,2	4,646	4,653	20,893	22,2	1,004

РАСХОД ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Таблица 6.3

Наименование системы централизованного теплоснабжения, населенного пункта	предшествующий базовому период				базовый период				утвержденный период			период регулирования		
	норматив тыс.кВтч			отчет, тыс.кВтч	норматив, тыс.кВтч			отчет, тыс.кВтч	норматив, тыс.кВтч			норматив, тыс.кВтч		к утв. периоду гр.14: гр. 10
	значение	№ и дата приказа Министрства энергетики	Учтено РЭК в тарифах		значение	№ и дата приказа Министрства энергетики	Учтено РЭК в тарифах		значение	№ и дата приказа Министрства энергетики	Учтено РЭК в тарифах	предл. орг.	предл. эксп. орг.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
ООО «Топкинский цемент», г. Топки	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0	0	0

Директор Экспертного центра Системы РИЭР
ГП КО «Агентство энергетических экспертиз»



М.П.

Еремеева Т. Ю.

ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

№№ пп.	Показатели ^{*)}	2010 г.	2011 г.	2012 г.	2013 г.
		отчет	отчет	план	расчет
1	теплоноситель				
1.1	потери и затраты теплоносителя, т(м ³):				
	• пар				
	• конденсат				
	• вода	4200	4200	4215	4215
1.2	среднегодовой объем тепловых сетей, м ³ :				
	• пар				
	• конденсат				
	• вода	187	187	187	187
1.3	отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %:				
	• пар				
	• конденсат				
	• вода	2245	2245	2045	2045
1.4	отношение потерь и затрат теплоносителя к среднегодовому объему тепловых сетей, %/час (п.1.3:7530):				
	• пар				
	• конденсат				
	• вода	0,298	0,298	0,27	0,27
2	тепловая энергия				
2.1	потери тепловой энергии, тыс. Гкал:				
	• пар				
	• конденсат				
	• вода	4,633	4,633	4,653	4,653
2.2	материальная характеристика тепловых сетей в одноструйном исчислении, м ²				
	• пар				
	• конденсат				
	• вода	2342	2342	2342	2342
2.3	отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал:				
	• пар				
	• вода	20,893	20,893	20,959	20,959
2.4	суммарная присоединенная тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч:				

	<ul style="list-style-type: none"> • пар 				
	<ul style="list-style-type: none"> • вода 	3	3	3	3
2.5	отношение потерь тепловой энергии относительно материальной характеристики, Гкал/м ² :				
	<ul style="list-style-type: none"> • пар 				
	<ul style="list-style-type: none"> • конденсат 				
	<ul style="list-style-type: none"> • вода 	1,978	1,978	1,978	1,978
2.6	отношение потерь тепловой энергии к отпуску тепловой энергии в сеть, %:				
	<ul style="list-style-type: none"> • пар 				
	<ul style="list-style-type: none"> • вода 	22,2	22,2	22,2	22,2
3	электрическая энергия				
3.1	расход электроэнергии. тыс.кВт*ч	0	0	0	0
3.2	количество, ед:				
	ПНС	0	0	0	0
	ЦТП	0	0	0	0

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2013 год

(приказ Минпромэнерго России от 30.12.2008 № 325)

ГП КО «Агентство энергетических экспертиз», по результатам экспертизы расчетов и других обосновывающих материалов, рекомендует утвердить нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии на 2013 год.

Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение)	нормативы		
	потери и затраты теплоносителей, (т;м ³)	потери тепловой энергии, тыс.Гкал	расход электроэнергии, тыс. кВт ч
ООО «Топкинский цемент», г. Топки, Кемеровская область (для сторонних потребителей)	Теплоноситель - пар		
	Теплоноситель - вода		
	4215	4,653	0

Директор Экспертного центра Системы РИЭР
ГП КО «Агентство энергетических экспертиз»



Еремеева Т. Ю.