

Приложение №1

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

Саморегулируемая организация Некоммерческое Партнёрство «Гильдия ЭнергоСбережения»
(наименование саморегулируемой организации)

Индивидуальный предприниматель Лубенец Андрей Викторович
(наименование организации (лица), проводившего энергетическое обследование)

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ Рег. № СРО-Э-043-0063-002
потребителя топливно-энергетических ресурсов

Муниципальное унитарное предприятие "Теплоэнергетик" муниципального образования
Кушчевский район
(наименование обследованной организации (объекта))

Составлен по результатам обязательного энергетического обследования

Индивидуальный предприниматель

Лубенец Андрей
Викторович

(подпись лица, проводившего энергетическое обследование
(руководителя юридического лица, индивидуального предпринимателя,
физического лица) и печать юридического лица, индивидуального
предпринимателя)

Директор

Заходякин Анатолий
Александрович

(должность и подпись руководителя единоличного (коллегиального)
исполнительного органа организации, заказавшей проведение
энергетического обследования, или уполномоченного им лица)

Заместитель директора СРО НП
«Гильдия ЭнергоСбережения»
Гавря Олег Валентинович

« 25 » 03 2013 г.

тел. 8-918-042-60-44

декабрь, 2012

(месяц, год составления паспорта)

Приложение №2

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

Общие сведения об объекте энергетического обследования

Муниципальное унитарное предприятие "Теплоэнергетик" муниципального образования
Кушевский район

(полное наименование организации)

1. Организационно-правовая форма Унитарное предприятие, основанное на праве хозяйственного ведения
2. Юридический адрес 352030, Краснодарский Край, Кушевская, Ленинградская, 213
3. Фактический адрес 352030, Краснодарский Край, Кушевская, Ленинградская, 213
4. Наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ) нет
5. Доля государственной (муниципальной) собственности, % (для акционерных обществ) 100
6. Банковские реквизиты, ИНН ОАО "Крайинвестбанк" г. Краснодар, р/сч. 40702810900410000309, кор. счет 30101810500000000516, БИК 040349516, ИНН 2340019933, КПП 234001001, ОГРН 1082340000544
7. Код по ОКВЭД 40.30.14
8. Ф.И.О., должность руководителя Заходякин Анатолий Александрович, Директор
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования Тимченко Леонид Викторович, Главный инженер, (86168) 55-3-46, (86168) 55-3-46
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство Федоров Василий Яковлевич, Энергетик, (86168) 55-3-46, (86168) 55-3-46

(Таблица 1)

Наименование	Едини- ца изме- рения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) 2011 год**
		2007	2008	2009	2010	
1. Номенклатура основной продукции (работ, услуг)	Теплоэнергия, отпущенная сельскими котельными					
1.1. Код основной продукции (работ, услуг) по ОКП	-	-	012260	012260	012260	012260
2. Объем производства продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	-	12 998,3	43 533	46 516,5	61 024,8
3. Производство продукции в натуральном выражении, всего	Гкал	-	18 514,6	42 548,6	41 525,5	47 360,5
4. Объем производства основной продукции, всего	тыс. руб.	-	12 998,3	43 533	46 516,5	61 024,8
5. Производство основной продукции в натуральном выражении, всего	Гкал	-	18 514,6	42 548,6	41 525,5	47 360,5

Наименование	Едини- ца изме- рения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) 2011 год**
		2007	2008	2009	2010	
6. Объем производства дополнительной продукции	тыс. руб.	-	-	-	-	-
7. Потребление энергетических ресурсов, всего	тыс. т у.т.	-	3,344192	9,628201	8,632029	9,794356
8. Потребление энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у.т.	-	3,344192	9,628201	8,632029	9,794356
9. Объем потребления энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. руб.	-	4 826,41	13 219,87	16 648,83	21 004,09
10. Потребление воды, всего в т.ч. на производство основной продукции	тыс. куб.м	-	20,39	57,87	60,17	52,3
	тыс. куб.м	-	20,39	57,87	60,17	52,3
11. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) всего	тыс. т у.т./тыс. руб.	-	0,000257	0,000221	0,000186	0,00016
12. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у.т./тыс. руб.	-	0,000257	0,000221	0,000186	0,00016
13. Доля платы за энергетические ресурсы в стоимости произведенной продукции (работ, услуг)	%	-	37,131086	30,367468	35,791235	34,418941
14. Суммарная мощность электроприемных устройств: -разрешенная установленная -среднегодовая заявленная	тыс. кВт.	-	0,6	0,6	0,6	0,6
	тыс. кВт.	-	0,6	0,6	0,6	0,6

Наименование	Едини- ца изме- рения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) 2011 год**
		2007	2008	2009	2010	
15. Среднегодовая численность работников	чел.	-	127	125	120	119

(Таблица 2)

Сведения об обособленных подразделениях организации

N п/п	Наименование подразделения	Фактический адрес	ИНН\КПП (в случае отсутствия -территориальный код ФНС)	Среднегодо- вая численность работников	в т.ч. промышленно- производст- венный персонал
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-

* - четыре предшествующих отчетному (базовому) году

** - последний полный календарный год перед датой составления энергетического паспорта

Примечания: Муниципальное унитарное предприятие «Теплоэнергетик» создано согласно Решения Совета муниципального образования Куцевский района № 819 от 01.09.2008г. и Постановления Главы муниципального образования Куцевский района № 1415 от 01.09.2008г. Непосредственно начало свою деятельность с 1 октября 2008 года. В связи с этим, данные за 2007 год и за 1-3 кварталы 2008 года отсутствуют

Приложение №3
к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по
результатам обязательного энергетического обследования, и
энергетическому паспорту, составленному на основании
проектной документации

Форма

Сведения об оснащенности приборами учета

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
1.	Электрической энергии				
1.1.	Количество оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	27	-		-

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
	полученной со стороны	16	Меркурий 230	1,0	Коммерческий прибор учета установлен на границе эксплуатационной ответственности. Срок проведенной поверки 4 кв. 2007 года. Срок проведения очередной поверки 4 кв. 2017 года.
		9	Меркурий 230	1,0	Коммерческий прибор учета установлен на границе эксплуатационной ответственности. Срок проведенной поверки 4 кв. 2008 года. Срок проведения очередной поверки 4 кв. 2018 года.
		1	Энергомера ЦЭ6803 8	1,0	Коммерческий прибор учета установлен на границе эксплуатационной ответственности. Срок проведенной поверки 4 кв. 2008 года. Срок проведения очередной поверки 4 кв. 2024 года.
		1	САЧ - И678	2,0	Коммерческий прибор учета установлен на границе эксплуатационной ответственности. Срок проведенной поверки 4 кв. 2007 года. Срок проведения очередной поверки 4 кв. 2023 года.
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	-	-	-	-
	отданной на сторону	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
1.2.	Количество не оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	-	-		-
	полученной со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	-	-	-	-
	отданной на сторону	-	-	-	-
1.3.	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки	-	-		-
1.4.	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов	-	-		-
1.5.	Рекомендации по совершенствованию системы учета электрической энергии	Необходимо своевременно проводить поверку коммерческих приборов учета, во избежания штрафных санкций со стороны поставщика. По окончании действия очередной поверки приборов учета, произвести замену коммерческих приборов учета электроэнергии на приборы с классом точности 1,0. В соответствии с Постановлением Правительства № 442 от 04.05.2012 (ст. 139).			
2.	Тепловой энергии				
2.1.	Количество оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	1	-		-
	полученной со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	-	-	-	-
	отданной на сторону	1	ВКТ-7	Класс В (2%)	Счетчик установлен на границе эксплуатационной ответственности. Срок проведенной поверки 3 кв. 2011 года. Срок проведения очередной поверки 3 кв. 2015 года.
2.2.	Количество не оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	26	-		-
	полученной со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	3	-	-	-
	отданной на сторону	23	-	-	-
2.3.	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки	-	-		-

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
2.4.	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов	-	-		-
2.5.	Рекомендации по совершенствованию системы учета тепловой энергии	Оборудовать коммерческими приборами учета тепловой энергии отпускаемую котельными. Обеспечить выполнение пребований ст.13 ФЗ-261 от 23.11.2009			
3.	Жидкого топлива				
3.1.	Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	-	-		-
	полученного со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемого	-	-	-	-
	отданного на сторону	-	-	-	-
3.2.	Количество не оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	-	-		-
	полученного со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемого	-	-	-	-
	отданного на сторону	-	-	-	-
3.3.	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки	-	-		-
3.4.	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов	-	-		-
3.5.	Рекомендации по совершенствованию системы учета жидкого топлива	Жидкое топливо в процессе деятельности предприятия не используется			
4.	Газа				
4.1.	Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	25	-		-

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
		2	РГК - 400EX	1,0	Коммерческий прибор учета установлен на границе эксплуатационной ответственности. Срок проведенной поверки 3 кв. 2012 года. Срок проведения очередной поверки 3 кв. 2014 года.
		2	СГ - 16МТ - 650- 40С	1,0	Коммерческий прибор учета установлен на границе эксплуатационной ответственности. Срок проведенной поверки 2 кв. 2011 года. Срок проведения очередной поверки 2 кв. 2016 года.
		4	РГ-250	2,5	Прибор учета установлен на границе эксплуатационной ответственности. Срок проведенной поверки 3 кв. 2012 года. Срок проведения очередной поверки 3 кв. 2014 года.
		3	СГ - 16МТ - 800- 40- С-2	1,0	Коммерческий прибор учета установлен на границе эксплуатационной ответственности. Срок проведенной поверки 2 кв. 2011 года. Срок проведения очередной поверки 2 кв. 2016 года.

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
	полученного со стороны	2	СГ-ТК2-Д-40	1,0	Коммерческий прибор учета установлен на границе эксплуатационной ответственности. Срок проведенной поверки 2 кв. 2012 года. Срок проведения очередной поверки 2 кв. 2016 года.
		2	ВК-G16	1,0	Коммерческий прибор учета установлен на границе эксплуатационной ответственности. Срок проведенной поверки 3 кв. 2010 года. Срок проведения очередной поверки 3 кв. 2016 года.
		1	РГ-400	2,5	Прибор учета установлен на границе эксплуатационной ответственности. Срок проведенной поверки 3 кв. 2012 года. Срок проведения очередной поверки 3 кв. 2014 года.
		3	РГ-600	2,5	Прибор учета установлен на границе эксплуатационной ответственности. Срок проведенной поверки 3 кв. 2012 года. Срок проведения очередной поверки 3 кв. 2014 года.

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
		1	ВК-G25	1,0	Коммерческий прибор учета установлен на границе эксплуатационной ответственности. Срок проведенной поверки 2 кв. 2007 года. Срок проведения очередной поверки 2 кв. 2017 года.
		1	Сужающее устройство (ДСС-5)	1,0	Коммерческий прибор учета установлен на границе эксплуатационной ответственности. Срок проведенной поверки 3 кв. 2012 года. Срок проведения очередной поверки 3 кв. 2013 года.
		1	СГ-16МТ-400-30-С-2	1,0	Коммерческий прибор учета установлен на границе эксплуатационной ответственности. Срок проведенной поверки 2 кв. 2011 года. Срок проведения очередной поверки 2 кв. 2016 года.
		2	ТГС-400	1,0	Коммерческий прибор учета установлен на границе эксплуатационной ответственности. Срок проведенной поверки 3 кв. 2012 года. Срок проведения очередной поверки 3 кв. 2013 года.

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
		1	СГ-16М200	1,0	Коммерческий прибор учета установлен на границе эксплуатационной ответственности. Срок проведенной поверки 3 кв. 2012 года. Срок проведения очередной поверки 3 кв. 2015 года.
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемого	-	-	-	-
	отданного на сторону	-	-	-	-
4.2.	Количество не оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	-	-		-
	полученного со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемого	-	-	-	-
	отданного на сторону	-	-	-	-
4.3.	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки всего	-	-		-
4.4.	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов всего	8	-		-
4.5.	Рекомендации по совершенствованию системы учета газа	Необходимо регулярно осуществлять обслуживания и своевременно проводить поверку приборов учета. Необходима реконструкция восьми узлов учета природного газа. На момент обследования объем принятого природного газа определяется по расчетным коэффициента			
5.	Воды				
5.1.	Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	22	-		-

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
	полученной со стороны	7	ВСКМ 90-50	В	Коммерческий прибор учета установлен на границе эксплуатационной ответственности. Срок проведенной поверки 1 кв. 2010 года. Срок проведения очередной поверки 1 кв. 2016 года.
		5	ОСВУ-32	В	Коммерческий прибор учета установлен на границе эксплуатационной ответственности. Срок проведенной поверки 2 кв. 2010 года. Срок проведения очередной поверки 2 кв. 2016 года.
		8	СВ-20	В	Коммерческий прибор учета установлен на границе эксплуатационной ответственности. Срок проведенной поверки 2 кв. 2010 года. Срок проведения очередной поверки 2 кв. 2016 года.
		2	ВСКМ 90-32	В	Коммерческий прибор учета установлен на границе эксплуатационной ответственности. Срок проведенной поверки 3 кв. 2010 года. Срок проведения очередной поверки 3 кв. 2016 года.
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	-	-	-	-
	отданной на сторону	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
5.2.	Количество не оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	-	-		-
	полученной со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	-	-	-	-
	отданной на сторону	-	-	-	-
5.3.	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки всего	-	-		-
5.4.	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов всего	-	-		-
5.5.	Рекомендации по совершенствованию системы учета воды	Необходимо регулярно осуществлять обслуживания и своевременно проводить поверку приборов учета			

Приложение №4
к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по
результатам обязательного энергетического обследования, и
энергетическому паспорту, составленному на основании
проектной документации

Форма

Сведения о потреблении энергетических ресурсов и его изменениях

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения измерения (ненужное зачеркнуть)	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) 2011 год	Примечание
			2007	2008	2009	2010		
1.	Объем потребления:							
1.1.	Электрической энергии	тыс. кВт.ч	-	591,13	1 446,2	1 540,3	1 634,5	-
1.2.	Тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	-
1.3.	Твердого топлива	т, куб. м	-	-	-	-	-	-
1.4.	Жидкого топлива	т, куб. м	-	-	-	-	-	-
1.5.	Моторного топлива всего, в том числе:	т у.т.	-	7,68	13,27	10,24	10,58	-
	бензина	л, т	-	2 157	6 752	6 668	7 338	-
	керосина	л, т	-	-	-	-	-	-
	дизельного топлива	л, т	-	4 296	4 620	2 210	1 860	-
	газа	тыс. куб. м	-	-	-	-	-	-
1.6.	Природного газа (кроме моторного топлива)	тыс. куб. м	-	2 714,79	7 900,1	7 011,4	7 990,2	-
1.7.	Воды	тыс. куб. м	-	20,39	57,87	60,17	52,3	-
2.	Объем потребления с использованием возобновляемых источников энергии							
2.1.	Электрической энергии	тыс. кВт.ч	-	-	-	-	-	-
2.2.	Тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	-
3.	Обоснование снижения или увеличения потребления							

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения измерения (ненужное зачеркнуть)	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) 2011 год	Примечание
			2007	2008	2009	2010		
3.1.	Электрической энергии	Предприятие было организовано в 4 квартале 2008 года. Максимальное потребление электроэнергии на предприятии было в 2011 году составило 1634,5 тыс. кВтч. Минимальное потребление отмечалось в 2009 году. Среднее значение израсходованной предприятием электрической энергии за обследуемый период составляет 1540,33 тыс. кВтч. Снижение потребления электроэнергии в 2009 году на 6,1 % по сравнению со средним значением связано с отсутствием в эксплуатации котельной станции Шкуринская, заменой электродвигателей насосного оборудования на более экономичные. Так же в 2009 году была проведена основная замена ламп накаливания на энергосберегаемые. Рост потребления в 2011 году на 6,1% связан с продлением отопительного сезона, в связи с низкими температурами наружного воздуха.						
3.2.	Тепловой энергии	Предприятие было организовано в 4 квартале 2008 года. Тепловая энергия от стороннего источника на предприятие не поступает. Динамика изменения потребления вырабатываемой на предприятии тепловой энергии взаимосвязана с динамикой потребления природного газа.						
3.3.	Твердого топлива	Данный вид энергоресурса в организации не используется.						
3.4.	Жидкого топлива	Данный вид энергоресурса в организации не используется.						
3.5.	Моторного топлива, в том числе:	Предприятие было организовано в 4 квартале 2008 года. Максимальное потребление моторного топлива было в 2009 году и составило 13,27 т у.т. Минимальное количество было израсходовано в 2010 году и составило 10,24 т у.т. За период обследования средний расход моторного топлива составил 11,36 т у.т. Увеличение потребления топлива в 2009 году на 16,8 % связано с увеличением объема перевозок и выполнения ремонтных работ на объектах предприятия. Снижение потребления топлива в 2010 году на 10,1 % связан с выводом из эксплуатации специализированного транспорта с последующим списанием.						
	бензина	Предприятие было организовано в 4 квартале 2008 года. Максимальное потребление бензина на предприятии было в 2011 году и составило 7,34 тыс. л. Минимальное потребление в 2010 году (6,668 тыс. л). Среднее потребление бензина техникой предприятия за обследуемый период составляет 6,92 тыс. л. Повышение расхода топлива в 2011 году на 6% в с равнении со средним значением, связано с увеличением количества поездок на транспорте , работающим на этом выде топлива. В другие периоды отклонения в расходе топлива не значительные.						
	керосина	Данный вид энергоресурса в организации не используется.						
	дизельного топлива	Предприятие было организовано в 4 квартале 2008 года. Максимальное количество дизельного топлива было израсходовано в 2009 году (4,62 тыс. л.) Минимальное потребление дизельного топлива было в 2011 году (1,86 тыс. л.) Среднее потребление за рассматриваемый период составляет 2,87 тыс. л. Снижение потребления дизельного топлива в 2010 году на 30,7% и в 2011 году на 55,3% обусловлено выведением в капитальный ремонт трактора ЮМЗ и значительным снижением объема перевозок.						
	газа	Данный вид энергоресурса в организации не используется.						

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения (ненужное зачеркнуть)	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) 2011 год	Примечание
			2007	2008	2009	2010		
3.6.	Природного газа (кроме моторного топлива)	Предприятие было организовано в 4 квартале 2008 года. Максимальное потребление природного газа было в 2011 году и составило 7990,2 тыс. м3. Минимальное количество израсходовано в 2010 году (7011,4 тыс. м3) Среднее потребление природного газа за анализируемый период составляет 7633,9 тыс. м3. Снижение на 8,1 % в 2010 году связаны с проведением работ по замене изоляции, установкой металлопластиковых окон, а так же с превышением значений температуры наружного воздуха. Повышение потребления в 2011 году на 4,5% взаимосвязано динамикой изменения объема производства продукции.						
3.7.	Воды	Предприятие было организовано в 4 квартале 2008 года. Максимальное потребление воды было в 2010 году и составило 60,17 тыс. м3. Минимальное количество израсходовано в 2011 году (52,3 тыс. м3) Среднее потребление составляет 56,78 тыс. м3. Повышенное потребление в 2010 году на 15% связано с несанкционированным водоразбором из системы отопления. Снижение расхода воды в 2011 году на 7,8 % связано с более качественной опрессовкой тепловых сетей при подготовке к отопительному сезону.						

Приложение №5
к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по
результатам обязательного энергетического обследования, и
энергетическому паспорту, составленному на основании
проектной документации

Форма

Сведения по балансу электрической энергии и его изменениях (в тыс. кВт.ч)

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) 2011 год	Прогноз на последующие годы*				
		2007	2008	2009	2010		2012	2013	2014	2015	2016
1.	Приход										
1.1	Сторонний источник	-	591,13	1 446,2	1 540,3	1 634,5	-	-	-	-	-
1.2	Собственный источник	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	-	591,13	1 446,2	1 540,3	1 634,5	-	-	-	-	-
2.	Расход										
2.1.	Технологический расход	-	567,01	1 382,34	1 472,84	1 560,41	-	-	-	-	-
2.2.	Расход на собственные нужды	-	16,85	41,26	42,33	43,19	-	-	-	-	-
2.3.	Субабоненты (сторонние потребители)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.	Фактические (отчетные) потери	-	7,27	22,6	25,13	30,9	-	-	-	-	-
2.5.	Технологические потери всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	условно-постоянные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	нагрузочные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.6.	Нерациональные потери	-	7,27	22,6	25,13	30,9	-	-	-	-	-
	Итого суммарный расход	-	591,13	1 446,2	1 540,3	1 634,5	-	-	-	-	-

*Графы, рекомендуемые к заполнению

Примечания: Сделать прогноз расхода электроэнергии на 2012-2015 года не представляется возможным. Расходы зависят от продолжительности отопительного периода, а также от средней температуры за отопительный сезон.

Приложение №6
к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по
результатам обязательного энергетического обследования, и
энергетическому паспорту, составленному на основании
проектной документации

Форма

Сведения по балансу тепловой энергии и его изменениях (в Гкал)

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) 2011 год	Прогноз на последующие годы*				
		2007	2008	2009	2010		2012	2013	2014	2015	2016
1.	Приход										
1.1.	Собственная котельная	-	18 514,6	42 548,6	41 525,5	47 360,5	-	-	-	-	-
1.2.	Сторонний источник	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	-	18 514,6	42 548,6	41 525,5	47 360,5	-	-	-	-	-
2.	Расход										
2.1.	Технологические расходы всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	пара, из них контактным (острым) способом	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	горячей воды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	Отопление и вентиляция, в том числе калориферы воздушные	-	380,25	969,37	947,29	1 079,12	-	-	-	-	-
2.3.	Горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.	Сторонние потребители (субабоненты)	-	14 591	33 005,4	31 514,4	36 751,7	-	-	-	-	-
2.5.	Суммарные сетевые потери	-	3 536,5	8 556,3	9 047,6	9 509,8	-	-	-	-	-
	Итого производственный расход	-	18 507,75	42 531,07	41 509,29	47 340,62	-	-	-	-	-
2.6.	Нерациональные технологические потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения	-	6,85	17,53	16,21	19,88	-	-	-	-	-
	Итого суммарный расход	-	18 514,6	42 548,6	41 525,5	47 360,5	-	-	-	-	-

*Графы, рекомендуемые к заполнению

Примечания: Прогноз расхода тепловой энергии на 2012-2015 года не представляется возможным. Расходы зависят от протяженности отопительного периода, а также от средней температуры за отопительный сезон.

Приложение №7
к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по
результатам обязательного энергетического обследования, и
энергетическому паспорту, составленному на основании
проектной документации

Форма

Сведения по балансу потребления котельно-печного топлива и его изменениях (потребление в т у.т.)

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) 2011 год	Прогноз на последующие годы*				
		2007	2008	2009	2010		2012	2013	2014	2015	2016
1.	Приход										
	Природный газ	-	3 132,87	9 116,7	8 091,16	9 220,69	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	-	3 132,87	9 116,7	8 091,16	9 220,69	-	-	-	-	-
2.	Расход										
2.1	Технологическое использование всего, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	нетопливное использование (в виде сырья)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	нагрев	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	сушка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	обжиг (плавление, отжиг)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2	На выработку тепловой энергии всего, в том числе:	-	3 132,87	9 116,7	8 091,16	9 220,69	-	-	-	-	-
	в котельной	-	3 132,87	9 116,7	8 091,16	9 220,69	-	-	-	-	-
	в собственной ТЭС (включая выработку электроэнергии)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный расход	-	3 132,87	9 116,7	8 091,16	9 220,69	-	-	-	-	-

*Графы, рекомендуемые к заполнению

Примечания: Прогноз расхода потребления природного газа на 2012-2015 года не представляется возможным. Расходы зависят от протяженности отопительного периода, а также от средней температуры наружного воздуха за отопительный сезон.

Приложение №8
к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по
результатам обязательного энергетического обследования, и
энергетическому паспорту, составленному на основании
проектной документации

Форма

Сведения по балансу потребления видов моторного топлива и его изменениях

Вид транспортных средств	Количество транспортных средств	Грузоподъемность т, пассажироместность, чел.	Вид использованного топлива	Уд. расход топлива по паспортным данным, л/100 км, л/моточас	Пробег, тыс.км, отработано, маш./час	Объем грузоперевозок, тыс. т-км, тыс.пасс-км.	Количество израсходованного топлива, тыс.л, м3	Способ измерения расхода топлива	Уд. расход топлива, л/т-км, л/пасс-км, л/100 км, л/моточас	Количество полученного топлива, тыс.л, тыс. м3	Потери топлива, тыс. л, тыс. м3
легковой автомобиль ВАЗ 21703	1	5 чел	Бензин, АИ-95	7,5 л/100км	20,587 тыс. км	61,76 тыс. пасс-км	1,647 тыс. л	расчетный	8 л/100км	1,647 тыс. л	0 тыс. л
легковой автомобиль ВАЗ 21074	1	5 чел	Бензин, АИ-92	7,5 л/100км	17,088 тыс. км	51,264 тыс. пасс-км	1,538 тыс. л	расчетный	9 л/100км	1,538 тыс. л	0 тыс. л
Грузопассажирский автомобиль ГАЗ-330232	1	1,375 т	Бензин, АИ-92	18,8 л/100км	8,255 тыс. км	8,7 тыс. т-км	1,651 тыс. л	расчетный	20 л/100км	1,651 тыс. л	0 тыс. л
Грузовой автомобиль ГАЗ-52	1	2,5 т	Бензин, АИ-92	24 л/100км	1,955 тыс. км	1,9 тыс. т-км	0,479 тыс. л	расчетный	24,5 л/100км	0,479 тыс. л	0 тыс. л
Автобус УАЗ-Кубанец	1	10 чел	Бензин, АИ-92	20 л/100км	5,258 тыс. км	26,25 тыс. пасс-км	1,025 тыс. л	расчетный	19,5 л/100км	1,025 тыс. л	0 тыс. л

Вид транспортных средств	Количество транспортных средств	Грузоподъемность т, пассажирова- рместимость, чел.	Вид использо- ванного топлива	Уд. расход топлива по паспорт- ным данным, л/100 км, л/моточас	Пробег, тыс.км, отработа- но, маш./час	Объем грузопере- возок, тыс. т-км, тыс.пасс- км.	Количество израсхо- дованно- го топлива, тыс.л, м3	Способ измере- ния расхода топлива	Уд. расход топлива, л/т-км, л/пасс-км, л/100 км, л/моточас	Количество полученно- го топлива, тыс.л, тыс. м3	Потери топлива, тыс. л, тыс. м3
Автобус УАЗ- 303ТСК	1	10 чел	Бензин, АИ-92	20 л/100км	5,116 тыс. км	25,58 тыс. пасс-км	0,998 тыс. л	расчетный	19,5 л/100км	0,998 тыс. л	0 тыс. л
Трактор МТЗ-80	1	3,5 т	Дизельное топливо	11 л/моточас	186 маш.ч	0 тыс. т-км	1,86 тыс. л	расчетный	10 л/моточас	1,86 тыс. л	0 тыс. л

Приложение №9
к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по
результатам обязательного энергетического обследования, и
энергетическому паспорту, составленному на основании
проектной документации

Форма

Сведения об использовании вторичных энергетических ресурсов, альтернативных
(местных) топлив и возобновляемых источников энергии

№ п/п	Наименование характеристики	Единица измерения	Значение характеристики	Примечание
1.	Вторичные (тепловые) энергетические ресурсы (ВЭР)			
1.1.	Характеристика ВЭР			
1.1.1.	Фазовое состояние	-	-	-
1.1.2.	Расход	м3/ч	-	-
1.1.3.	Давление	МПа	-	-
1.1.4.	Температура	°С	-	-
1.1.5.	Характерные загрязнители, их концентрация	%	-	-
1.2.	Годовой выход ВЭР	Гкал	-	-
1.3.	Годовое фактическое использование	Гкал	-	-
2.	Альтернативные (местные) и возобновляемые виды ТЭР			
2.1.	Наименование (вид)		-	-
2.2.	Основные характеристики			
2.2.1.	Теплотворная способность	ккал/кг	-	-
2.2.2.	Годовая наработка энергоустановки	ч	-	-
2.3.	Мощность энергетической установки	Гкал/ч, кВт	-	-
2.4.	КПД энергоустановки	%	-	-
2.5.	Годовой фактический выход энергии	Гкал, МВт.ч	-	-

Приложение №10
к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по
результатам обязательного энергетического обследования, и
энергетическому паспорту, составленному на основании
проектной документации

Форма

Показатели использования электрической энергии на цели освещения

№ п/п	Функциональное назначение освещения	Количество светильников		Суммарная установ- ленная мощность, кВт	Суммарный объем потребления электроэнергии, кВт.ч				
		с лампами накаливания	с энергосбере- гающими лампами		Отчетный (базовый) 2011 год	предыдущие годы			
						2010	2009	2008	2007
1.	Внутреннее освещение всего, в том числе:	110	198	14,96	26 070	29 215	30 345	11 441	-
1.1.	Основных цехов (производств) всего, в том числе:	98	161	13,02	22 363	25 442	26 122	10 259	-
	Котельная ул. Ленина, №4	3	5	0,4	687	782	803	315	-
	Котельная СШ №4	5	6	0,62	1 065	1 212	1 244	489	-
	Котельная квартал №38	6	5	0,7	1 202	1 368	1 404	554	-
	Котельная ЦРБ	4	2	0,44	695	788	995	345	-
	Котельная Д/С №4	2	9	0,38	653	743	762	299	-
	Котельная Д/С №6	4	3	0,46	849	969	811	364	-
	Котельная квартала №72	2	6	0,32	550	625	643	252	-
	Котельная СШ№1	3	8	0,46	790	899	923	362	-
	Котельная ст Кисляковская	2	7	0,34	584	664	682	268	-
	Котельная Торгового центра	5	4	0,58	996	1 133	1 164	457	-
	Котельная СОШ №16	5	5	0,6	1 031	1 172	1 204	473	-
	Котельная медучилища	2	9	0,38	653	743	762	299	-
	Котельная СОШ №6	7	6	0,82	1 408	1 602	1 645	646	-
	Котельная Дзержинского №10	2	9	0,38	653	743	762	299	-
	Котельная инфекционного отделения	2	6	0,32	550	625	642	252	-

№ п/п	Функциональное назначение освещения	Количество светильников		Суммарная установ- ленная мощность, кВт	Суммарный объем потребления электроэнергии, кВт.ч				
		с лампами накаливания	с энергосбере- гающими лампами		Отчетный (базовый) 2011 год	предыдущие годы			
						2010	2009	2008	2007
	КотельнаяЛТЦ-3	2	9	0,38	653	743	762	299	-
	Котельная Ленинградская 211	0	8	0,16	275	313	321	126	-
	Котельная "Кушевская-2"	2	6	0,32	550	625	642	252	-
	Котельная Российская 10	-	9	0,18	309	352	361	142	-
	Котельная п. Комсомольский	12	4	1,28	2 199	2 501	2 568	1 009	-
	Котельная п. Первомайский	10	8	1,16	1 992	2 267	2 327	914	-
	Котельная с Новомихайловское	8	8	0,96	1 649	1 876	1 926	756	-
	Котельная ст. Шкуринская	2	6	0,32	550	625	642	252	-
	Котельная ст. Шкуринская	5	7	0,64	1 099	1 251	1 284	504	-
	Котельная п. Красносельская	3	6	0,42	721	821	843	331	-
1.2.	Вспомогательных цехов (производств) всего, в том числе:	9	17	1,24	2 319	2 348	2 641	595	-
	Мастерские	2	5	0,3	624	632	725	185	-
	Гараж	5	7	0,64	1 071	1 084	1 158	258	-
	Склад	2	5	0,3	624	632	758	152	-
1.3.	Административно-бытовых корпусов (АБК) всего, в том числе:	3	20	0,7	1 388	1 425	1 582	587	-
	Административно-бытовой корпус	3	20	0,7	1 388	1 425	1 582	587	-
2.	Наружное освещение	79	33	13,5	9 041	9 148	9 357	2 985	-
ИТОГО:		189	231	28,46	35 111	38 363	39 702	14 426	-

Примечания: Предприятие было организовано в 4 квартале 2008 года, поэтому за 2007 год нет данных.

Приложение №11
к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по
результатам обязательного энергетического обследования, и
энергетическому паспорту, составленному на основании
проектной документации

Форма

Основные технические характеристики и потребление энергетических ресурсов основными технологическими комплексами

№ п/п	Наименование вида основного технологичес- кого комплекса	Тип	Основные технические характеристики*			Виды потребляемых энергетичес- ких ресурсов, единицы измерения	Объем потребленных энергетических ресурсов за отчетный (базовый) 2011 год	Примечание
			Установленная мощность по электрической энергии, МВт	Установлен- ная мощность по тепловой энергии, Гкал	Производи- тельность			
1	Комплекс по производству тепловой энергии	Водогрей- ные котлы	-	-	-	Природный газ, т у.т.	9 220,69	-
		Насосное оборудов- ание	-	-	-	Электрическая энергия, тыс. кВт.ч	1 560,41	-
						Вода, тыс. куб. м	52,3	-
2	-	-	-	-	-	-	-	-
3	-	-	-	-	-	-	-	-

* Сведения не заполняются для организаций, осуществляющих производство, передачу и распределение электрической и тепловой энергии

Приложение №12
к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по
результатам обязательного энергетического обследования, и
энергетическому паспорту, составленному на основании
проектной документации

Форма

Краткая характеристика объекта (зданий,строений и сооружений)

Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Ограждающие конструкции		Фактический и физический износ здания, строения, сооружения, %	Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) 2011 год (Вт/куб.м С°)		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии			Удельный годовой расход электрической энергии на общедомовые нужды, кВт.ч/кв.м	Класс энергетической эффективности
		Наименование конструкции	Краткая характеристика		фактическая	расчетно-нормативная	на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, кВт.ч./кв.м. год	максимально допустимые величины отклонений от нормируемого показателя, %	на отопление и вентиляцию, Вт.ч/(кв.м С°·сут)		
Здание котельной, ул. Ленина, №4	1987	Стены	кирпичные, толщина 0,78 м, внутри оштукатурены	23; 23	0,88	0,582	-	-	95,835	-	-
		Окна	деревянные, глухие, двойное остекление								
		Крыша	железобетонные перекрытия, мягкая кровля								
Здание котельной Центральной районной больницы	1989	Стены	кирпичные, толщина 0,54 м, внутри оштукатуренные.	20; 20	0,575	0,582	-	-	92,317	-	-
		Окна	деревянные, двойные, глухие								
		Крыша	железобетонные перекрытия, мягкая кровля								
Здание котельной 38 квартала, ул. Крупской, №5а	1985	Стены	кирпичные, толщина 0,54 м, внутри оштукатуренные.	15; 15	0,676	0,582	-	-	110,321	-	-
		Окна	деревянные, двойные, глухие								
		Крыша	железобетонные перекрытия, мягкая кровля								

Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Ограждающие конструкции		Фактический и физический износ здания, строения, сооружения, %	Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) 2011 год (Вт/куб.м С°)		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии			Удельный годовой расход электрической энергии на общедомовые нужды, кВт.ч/кв.м	Класс энергетической эффективности
		Наименование конструкции	Краткая характеристика		фактическая	расчетно-нормативная	на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, кВт.ч./кв.м. год	максимально допустимые величины отклонений от нормируемого показателя, %	на отопление и вентиляцию, Вт·ч/(кв.м С°·сут)		
Здание котельной детского сада №4, ул. Красная, №34а	1975	Стены	кирпичные, толщина 0,52 м, внутри оштукатуренные.	40; 40	0,67	0,582	-	-	69,3	-	-
		Окна	деревянные, двойные, глухие								
		Крыша	шиферная по деревянным стропилам								
Здание котельной 72 квартала, ул. Ленина, №40а	1989	Стены	кирпичные, толщина 0,54 м, внутри оштукатуренные	20; 20	0,855	0,582	-	-	139,697	-	-
		Окна	деревянные, двойные, глухие								
		Крыша	железобетонные перекрытия, мягкая кровля								
Здание котельной средней образовательной школы №4, ул. Ленина, №89а	1985	Стены	кирпичные, толщина 0,54 м, внутри оштукатуренные	25; 25	0,587	0,582	-	-	58,491	-	-
		Окна	деревянные, двойные, глухие								
		Крыша	железобетонная совмещенная, кровля-рулонная								
Здание котельной средней образовательной школы №1, ул. Красная, №1а	1970	Стены	кирпичные, толщина 0,54 м, внутри оштукатуренные.	40; 40	0,727	0,582	-	-	84,941	-	-
		Окна	деревянные, двойные, глухие								
		Крыша	железобетонная совмещенная, кровля-рулонная								

Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Ограждающие конструкции		Фактический и физический износ здания, строения, сооружения, %	Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) 2011 год (Вт/куб.м С°)		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии			Удельный годовой расход электрической энергии на общедомовые нужды, кВт.ч/куб.м	Класс энергетической эффективности
		Наименование конструкции	Краткая характеристика		фактическая	расчетно-нормативная	на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, кВт.ч./куб.м. год	максимально допустимые величины отклонений от нормируемого показателя, %	на отопление и вентиляцию, Вт.ч/(куб.м С°·сут)		
Здание котельной инфекционного отделения	2005	Стены	кирпичные, толщина 0,54 м, внутри оштукатуренные.	5; 5	0,728	0,582	-	-	79,247	-	-
		Окна	деревянные, двойные, глухие								
		Крыша	железобетонная совмещенная, кровля-рулонная								
Здание котельной средней образовательной школы №16, пер. Кавказский, №101а	1987	Стены	кирпичные, толщина 0,54 м, внутри оштукатуренные.	30; 30	0,641	0,582	-	-	69,678	-	-
		Окна	деревянные, двойные, глухие								
		Крыша	железобетонная совмещенная, кровля-рулонная								
Здание котельной Медучилища, ул. Ленинградская, №78а	1980	Стены	кирпичные, толщина 0,54 м, внутри оштукатуренные.	40; 40	0,174	0,582	-	-	21,806	-	-
		Окна	деревянные, двойные, глухие								
		Крыша	деревянное чердачное перекрытие, шиферная по деревянным стропилам								
Здание котельной средней образовательной школы №6, пер. Школьный, №53	1981	Стены	кирпичные, толщина 0,54 м, внутри оштукатуренные.	20; 20	0,533	0,582	-	-	85,529	-	-
		Окна	деревянные, двойные, глухие								
		Крыша	железобетонная совмещенная, кровля-рулонная								

Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Ограждающие конструкции		Фактический и физический износ здания, строения, сооружения, %	Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) 2011 год (Вт/куб.м С°)		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии			Удельный годовой расход электрической энергии на общедомовые нужды, кВт.ч/кв.м	Класс энергетической эффективности
		Наименование конструкции	Краткая характеристика		фактическая	расчетно-нормативная	на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, кВт.ч./кв.м. год	максимально допустимые величины отклонений от нормируемого показателя, %	на отопление и вентиляцию, Вт.ч/(кв.м С°·сут)		
Здание котельной Торгового центра, пер. Первомайский, №98 ж	1978	Стены	кирпичные, толщина 0,54 м, внутри оштукатуренные.	30; 30	0,641	0,582	-	-	73,343	-	-
		Окна	деревянные, двойные, глухие								
		Крыша	железобетонная совмещенная, кровля-рулонная								
Здание котельной пос. Комсомольский, ул. Центральная, №14а	1988	Стены	кирпичные, толщина 0,54 м, внутри оштукатуренные.	20; 20	0,526	0,582	-	-	57,239	-	-
		Окна	деревянные, двойные, глухие								
		Крыша	железобетонная совмещенная, кровля-рулонная								
Здание котельной ст. Кисляковская, ул. Красная, №148а	1988	Стены	кирпичные, толщина 0,54 м, внутри оштукатуренные.	20; 20	0,99	0,582	-	-	107,8	-	-
		Окна	деревянные, двойные, глухие								
		Крыша	железобетонная совмещенная, кровля-рулонная								
Здание котельной ул. Держинского, №10а	1997	Стены	кирпичные, толщина 0,54 м, внутри оштукатуренные.	10; 10	0,178	0,582	-	-	19,412	-	-
		Окна	деревянные, двойные, глухие								
		Крыша	железобетонная совмещенная, кровля-рулонная								

Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Ограждающие конструкции		Фактический и физический износ здания, строения, сооружения, %	Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) 2011 год (Вт/куб.м С°)		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии			Удельный годовой расход электрической энергии на общедомовые нужды, кВт.ч/кв.м	Класс энергетической эффективности
		Наименование конструкции	Краткая характеристика		фактическая	расчетно-нормативная	на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, кВт.ч./кв.м. год	максимально допустимые величины отклонений от нормируемого показателя, %	на отопление и вентиляцию, Вт.ч/(кв.м С°·сут)		
Здание котельной, пос. Первомайский, ул. Советская, №13а	1980	Стены	кирпичные, толщина 0,54 м, внутри оштукатуренные.	30; 30	0,756	0,582	-	-	82,263	-	-
		Окна	деревянные, двойные, глухие								
		Крыша	железобетонная совмещенная, кровля-рулонная								
Здание котельной школы искусств, ст. Шкуринская, ул. Таганрогская . №8а	2003	Стены	кирпичные, толщина 0,54 м, внутри оштукатуренные.	10; 10	0,891	0,582	-	-	97,042	-	-
		Окна	деревянные, двойные, глухие								
		Крыша	железобетонная совмещенная, кровля-рулонная								
Здание котельной Дома Культуры, ст. Шкуринская, ул. Ленина, №54а	1975	Стены	Кирпичные, толщина 0,52 м, бутовый камень.	50; 50	0,891	0,582	-	-	97,042	-	-
		Окна	Двойные, деревянные, глухие								
		Крыша	Железобетонное перекрытие, шиферная по деревянным стропилам								
Здание котельной, ул. Ленинградская, №215а	1975	Стены	Кирпичные, толщина 0,52 м, бутовый камень.	40; 40	0,424	0,582	-	-	65,953	-	-
		Окна	деревянные, двойные, глухие								
		Крыша	Железобетонное перекрытие, шиферная по деревянным стропилам								

Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Ограждающие конструкции		Фактический и физический износ здания, строения, сооружения, %	Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) 2011 год (Вт/куб.м С°)		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии			Удельный годовой расход электрической энергии на общедомовые нужды, кВт.ч/кв.м	Класс энергетической эффективности
		Наименование конструкции	Краткая характеристика		фактическая	расчетно-нормативная	на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, кВт.ч./кв.м. год	максимально допустимые величины отклонений от нормируемого показателя, %	на отопление и вентиляцию, Вт·ч/(кв м С°·сут)		
Здание котельной "Кушевка-2", Авиагородок	1975	Стены	Кирпичные, толщина 0,52 м, внутри оштукатуренные.	40; 40	0,743	0,582	-	-	80,947	-	-
		Окна	деревянные, двойные, глухие								
		Крыша	Железобетонное перекрытие, шиферная по деревянным стропилам								
Здание котельной с. Новомихайловское	1997	Стены	Сборные сэндвич панели	15; 15	0,676	0,582	-	-	55,265	-	-
		Окна	Металлопластиковые								
		Крыша	Сборные сэндвич панели								
Здание котельной Российская 10	2008	Стены	Сборные сэндвич панели	5; 5	0,743	0,582	-	-	56,521	-	-
		Окна	Металлопластиковые								
		Крыша	Сборные сэндвич панели								
Котельная ЛТЦ-3	1985	Стены	Кирпичные, толщина 0,52 м, внутри оштукатуренные.	25; 25	0,659	0,582	-	-	82,712	-	-
		Окна	деревянные, двойные, глухие								
		Крыша	Железобетонное перекрытие, шиферная по деревянным стропилам								
Котельная с. Красносельская	1982	Стены	Кирпичные, толщина 0,52 м, бутовый камень.	30; 30	0,866	0,582	-	-	86,652	-	-
		Окна	Двойные, деревянные, глухие								
		Крыша	железобетонная совмещенная, кровля-рулонная								

Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Ограждающие конструкции		Фактический и физический износ здания, строения, сооружения, %	Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) 2011 год (Вт/куб.м С°)		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии			Удельный годовой расход электрической энергии на общедомовые нужды, кВт.ч/кв.м	Класс энергетической эффективности
		Наименование конструкции	Краткая характеристика		фактическая	расчетно-нормативная	на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, кВт.ч./кв.м. год	максимально допустимые величины отклонений от нормируемого показателя, %	на отопление и вентиляцию, Вт.ч/(кв.м С°·сут)		
Котельная детского сада № 6	1985	Стены	Кирпичные, толщина 0,52 м, бутовый камень.	30; 30	0,591	0,582	-	-	63,653	-	-
		Окна	Двойные, деревянные, глухие								
		Крыша	железобетонная совмещенная, кровля-рулонная								
Административное здание, ул. Ленинградская, №213	1986	Стены	Кирпичные, толщина 0,52 м, внутри оштукатуренные.	25; 25	0,799	0,605	-	-	70,669	-	-
		Окна	МПО								
		Крыша	Железобетонное перекрытие, шиферная по деревянным стропилам								
База, ул. Ленинградская, №213	1998	Стены	железобетонные	10; 10	0,948	0,872	-	-	147,246	-	-
		Окна	деревянные, двойные, глухие								
		Крыша	Железобетонное перекрытие, шиферная по деревянным стропилам								
Мастерские. ул. Ленинградская, №213	1954	Стены	Кирпичные, толщина 0,52 м, внутри оштукатуренные.	40; 40	1,176	0,843	-	-	130,939	-	-
		Окна	деревянные, двойные								
		Крыша	деревянное чердачное перекрытие, шиферная по деревянным стропилам								
Гараж, ул. Ленинградская, №213	1998	Стены	кирпичные, толщина 0,54 м, внутри оштукатуренные.	10; 10	0,9	0,814	-	-	92,659	-	-
		Окна	деревянные, двойные								
		Крыша	деревянное чердачное перекрытие, шиферная по деревянным стропилам								

Приложение №13

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

Сведения о показателях энергетической эффективности

1. Сведения о программе энергосбережения и повышения энергоэффективности обследуемой организации (при наличии)

2. Наименование программы энергосбережения и повышения энергоэффективности

3. Дата утверждения

4. Соответствие установленным требованиям

5. Сведения о достижении утвержденных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности

В наличии(имеется)

"По повышению энергосбережения и энергоэффективности теплоснабжения и модернизации теплоэнергетического комплекса МУП "Теплоэнергетик" муниципального образования Куцевского района Краснодарского края на период 2010-2015 г.г.

24.03.2010

соответствует

(соответствует, не соответствует)

не достигнуты

(достигнуты, не достигнуты)

(Таблица 1)

Оценка соответствия фактических показателей паспортным и расчетно-нормативным*

№ п/п	Наименование показателя энергетической эффективности	Единица измерения	Значение показателя		Рекомендации по улучшению показателей энергетической эффективности
			фактическое (по приборам учета, расчетам)	Расчетно-нормативное за базовый 2011 год	
1	По номенклатуре основной и дополнительной продукции				
	-	-	-	-	-
2	По видам проводимых работ				
	-	-	-	-	-
3	По видам оказываемых услуг				
	-	-	-	-	-
4	По основным энергоемким технологическим процессам				
	-	-	-	-	-
5	По основному технологическому оборудованию				

№ п/п	Наименование показателя энергетической эффективности	Единица измерения	Значение показателя		Рекомендации по улучшению показателей энергетической эффективности
			фактическое (по приборам учета, расчетам)	Расчетно-нормативное за базовый 2011 год	
	Удельный расход топлива	кг.у.т./Гкал	193,3	173,6	Реконструкция узлов учета природного газа, замена теплотрасс на трубопроводы в ППУ

* Для энергетических установок по производству электрической и тепловой энергии обязательно указывается удельный расход топлива

Перечень, описание, показатели энергетической эффективности выполненных энергосберегающих мероприятий по годам за пять лет, предшествующих году проведения энергетического обследования, обеспечивших снижение потребления электрической энергии, тепловой энергии, жидкого топлива, моторного топлива, газа, воды

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Фактическая годовая экономия	Год внедрения	Краткое описание, достигнутый энергетический эффект
1.	Перечень показателей энергетической эффективности выполненных энергосберегающих мероприятий, обеспечивших снижение потребления:				
1.1.	электрической энергии	тыс. кВт.ч			
	Замена электродвигателей на менее мощные	тыс. кВт.ч	0,0267	2009	Снижение потребления электроэнергии в размере 26,7 кВт ежегодно
	Замена ламп накаливания на энергосберегающие	тыс. кВт.ч	0,68	2009	Снижение потребления электроэнергии на освещение
	-	-	-	-	-
1.2.	тепловой энергии	Гкал			
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
1.3.	твердого топлива	т, куб. м			
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
1.4.	жидкого топлива	т, куб. м			
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
1.5.	моторного топлива	т			
1.5.1.	бензина	т			
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
1.5.2.	керосина	т			
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
1.5.3.	дизельного топлива	т			

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Фактиче- ская годовая экономия	Год внедре- ния	Краткое описание, достигнутый энергетический эффект
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
1.5.4.	газа	тыс. куб. м			
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
1.6.	природного газа	тыс. куб. м			
	Ремонт изоляции и замена трубопроводов	тыс. куб. м	57,2	2009	Ежегодное снижение фактических тепловпотерь
	Замена деревянных окон на МПО в здании администрации	тыс. куб. м	1,53	2010	Снижение потребления тепловой энергии в размере 9,5 Гкал ежегодно. Улучшение микроклимата в помещении.
	-	-	-	-	-
1.7.	воды	тыс. куб. м			
	Проведение своевременной опрессовки теплотрасс	тыс. куб. м	0,25	2008	Ежегодное выявление аварийных участков теплотрасс, снижение объема сброса теплоносителя с утечками в отопительный период.

Примечания: Программа принята при отсутствии источника финансирования.

Приложение №14
к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по
результатам обязательного энергетического обследования, и
энергетическому паспорту, составленному на основании
проектной документации

Форма

Описание линий передачи (транспортировки) энергетических ресурсов и воды*

№ п/п	Наименование линии, вид передаваемого ресурса	Способ прокладки	Суммарная протяженность, км
1	Тепловые сети, тепловая энергия	Надземная	5,537
2	Тепловые сети, тепловая энергия	Бесканальная прокладка	19,757
3	-	-	-
4	-	-	-
5	-	-	-
6	-	-	-
7	-	-	-
8	-	-	-
9	-	-	-

* кроме электрической энергии

Приложение №15
к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по
результатам обязательного энергетического обследования, и
энергетическому паспорту, составленному на основании
проектной документации

Форма

Сведения о протяженности воздушных и кабельных линий передачи электроэнергии

№ п/п	Класс напряжения	Динамика изменения показателей по годам				
		Отчетный (базовый) 2011 год	предыдущие годы			
			2010	2009	2008	2007
1.	Воздушные линии					
1.1.	1150 кВ	-	-	-	-	-
1.2.	800 кВ	-	-	-	-	-
1.3.	750 кВ	-	-	-	-	-
1.4.	500 кВ	-	-	-	-	-
1.5.	400 кВ	-	-	-	-	-
1.6.	330 кВ	-	-	-	-	-
1.7.	220 кВ	-	-	-	-	-
1.8.	154 кВ	-	-	-	-	-
1.9.	110 кВ	-	-	-	-	-
1.10.	35 кВ	-	-	-	-	-
1.11.	27,5 кВ	-	-	-	-	-
1.12.	20 кВ	-	-	-	-	-
1.13.	10 кВ	-	-	-	-	-
1.14.	6 кВ	-	-	-	-	-
1.15.	Итого от 6 кВ и выше	-	-	-	-	-
1.16.	3 кВ	-	-	-	-	-
1.17.	2 кВ	-	-	-	-	-
1.18.	500 Вольт и ниже	-	-	-	-	-
1.19.	Итого ниже 6 кВ	-	-	-	-	-
1.20.	Всего по воздушным линиям	-	-	-	-	-
2.	Кабельные линии					
2.1.	220 кВ	-	-	-	-	-
2.2.	110 кВ	-	-	-	-	-
2.3.	35 кВ	-	-	-	-	-
2.4.	27,5 кВ	-	-	-	-	-
2.5.	20 кВ	-	-	-	-	-
2.6.	10 кВ	-	-	-	-	-
2.7.	6 кВ	-	-	-	-	-
2.8.	Итого от 6 кВ и выше	-	-	-	-	-
2.9.	3 кВ	-	-	-	-	-
2.10.	2 кВ	-	-	-	-	-
2.11.	500 Вольт и ниже	-	-	-	-	-
2.12.	Итого ниже 6 кВ	-	-	-	-	-
2.13.	Всего по кабельным линиям	-	-	-	-	-
3.	Всего по воздушным и кабельным линиям	-	-	-	-	-
4.	Шинопроводы					
4.1.	800 кВ	-	-	-	-	-

№ п/п	Класс напряжения	Динамика изменения показателей по годам				
		Отчетный (базовый) 2011 год	предыдущие годы			
			2010	2009	2008	2007
4.2.	750 кВ	-	-	-	-	-
4.3.	500 кВ	-	-	-	-	-
4.4.	400 кВ	-	-	-	-	-
4.5.	330 кВ	-	-	-	-	-
4.6.	220 кВ	-	-	-	-	-
4.7.	154 кВ	-	-	-	-	-
4.8.	110 кВ	-	-	-	-	-
4.9.	35 кВ	-	-	-	-	-
4.10.	27,5 кВ	-	-	-	-	-
4.11.	20 кВ	-	-	-	-	-
4.12.	10 кВ	-	-	-	-	-
4.13.	6 кВ	-	-	-	-	-
4.14	Всего по шинпроводам	-	-	-	-	-

Приложение №16
к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по
результатам обязательного энергетического обследования, и
энергетическому паспорту, составленному на основании
проектной документации

Форма

Сведения о количестве и установленной мощности трансформаторов

№ п/п	Единичная мощность, кВА	Высшее напряже- ние,кВ	Динамика изменения показателей по годам									
			отчетный		Предыдущие годы							
			(базовый) 2011 год		2010		2009		2008		2007	
			Количе- ство, шт.	Установ- ленная мощ- ность, кВА	Коли- чество, шт.	Установ- ленная мощ- ность, кВА	Коли- чество, шт.	Установ- ленная мощ- ность, кВА	Коли- чество, шт.	Установ- ленная мощ- ность, кВА	Коли- чество, шт.	Установ- ленная мощ- ность, кВА
1.	До 2500	3 - 20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	-	27,5 - 35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	От 2500 до 10000	3 - 20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	-	35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	-	110 - 154	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	От 10000 до 80000 включительно	3 - 20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	-	27,5 - 35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	-	110 - 154	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.	-	220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Более 80000	110 - 154	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.	-	220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.	-	330 однофаз- ные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Единичная мощность, кВА	Высшее напряже- ние,кВ	Динамика изменения показателей по годам									
			отчетный		Предыдущие годы							
			(базовый) 2011 год		2010		2009		2008		2007	
			Количе- ство, шт.	Установ- ленная мощ- ность, кВА	Коли- чество, шт.	Установ- ленная мощ- ность, кВА	Коли- чество, шт.	Установ- ленная мощ- ность, кВА	Коли- чество, шт.	Установ- ленная мощ- ность, кВА	Коли- чество, шт.	Установ- ленная мощ- ность, кВА
4.3.	-	330 трехфаз- ные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.4.	-	400-500 однофаз- ные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.5.	-	400-500 трехфаз- ные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.6.	-	750 - 1150	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Итого:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Приложение №17
к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по
результатам обязательного энергетического обследования, и
энергетическому паспорту, составленному на основании
проектной документации

Форма

Сведения о количестве и мощности устройств компенсации реактивной мощности

№ п/п	Единичная мощность, кВА	Высшее напряже- ние, кВ	Динамика изменения показателей по годам									
			отчетный		Предыдущие годы							
			(базовый) 2011 год		2010		2009		2008		2007	
			Кол-во, шт/групп	Установ- ленная мощ- ность, МВАр	Кол-во, шт/групп	Установ- ленная мощ- ность, МВАр	Кол-во, шт/групп	Установ- ленная мощ- ность, МВАр	Кол-во, шт/групп	Установ- ленная мощ- ность, МВАр	Кол-во, шт/групп	Установ- ленная мощ- ность, МВАр
1.1.	Шунтирующие реакторы	3 - 20 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.		27,5 - 35 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.		150 - 110 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.		500 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.5.		750 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.6.		Итого	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	СК и генераторы, в режиме СК	до 15,0 тыс.кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.		от 15,0 до 37,5 тыс. кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.		50 тыс. кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.		от 75,0 до 100,0 тыс. кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5.		160 тыс. кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.6.		Итого	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	БСК и СТК	0,38 - 20 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.		35 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.		150 - 110 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Единичная мощность, кВА	Высшее напряже- ние, кВ	Динамика изменения показателей по годам									
			отчетный		Предыдущие годы							
			(базовый) 2011 год		2010		2009		2008		2007	
			Кол-во, шт/групп	Установ- ленная мощ- ность, МВАр	Кол-во, шт/групп	Установ- ленная мощ- ность, МВАр	Кол-во, шт/групп	Установ- ленная мощ- ность, МВАр	Кол-во, шт/групп	Установ- ленная мощ- ность, МВАр	Кол-во, шт/групп	Установ- ленная мощ- ность, МВАр
3.4.		220 кВ и выше	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.5.		Итого	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Приложение №18
к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по
результатам обязательного энергетического обследования, и
энергетическому паспорту, составленному на основании
проектной документации

Форма

Сведения о величине потерь переданных энергетических ресурсов

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения	Потребленное количество в год	Отчетный (базовый) 2011 год	Предыдущие годы				Примечание
					2010	2009	2008	2007	
1.	Объем передаваемых энергетических ресурсов								
1.1.	Электрической энергии	тыс. кВт.ч	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	Тепловой энергии	Гкал	-	36 751,7	31 514,4	33 005,4	14 591	-	-
1.3.	Нефти	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
1.4.	Нефтепродуктов	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
1.5.	Газового конденсата	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
1.6.	Попутного нефтяного газа	млн. куб. м	-	-	-	-	-	-	-
1.7.	Природного газа	млн. куб. м	-	-	-	-	-	-	-
1.8.	Воды	тыс. куб. м	-	-	-	-	-	-	-
2.	Фактические потери передаваемых энергетических ресурсов								
2.1.	Электрической энергии	тыс. кВт.ч	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	Тепловой энергии	Гкал	-	9 509,8	9 047,6	8 556,3	3 536,5	-	-
2.3.	Нефти	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
2.4.	Нефтепродуктов	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
2.5.	Газового конденсата	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
2.6.	Попутного нефтяного газа	млн. куб. м	-	-	-	-	-	-	-
2.7.	Природного газа	куб. м	-	-	-	-	-	-	-
2.8.	Воды	куб. м	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения	Потребленное количество в год	Отчетный (базовый) 2011 год	Предыдущие годы				Примечание
					2010	2009	2008	2007	
3.	Значения утвержденных нормативов технологических потерь по видам энергетических ресурсов								
3.1.	Электрической энергии	тыс. кВт.ч	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	Тепловой энергии	Гкал	-	8 587,2	8 587,2	8 600,6	3 285,5	-	-
3.3.	Нефти	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
3.4.	Нефтепродуктов	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
3.5.	Газового конденсата	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
3.6.	Попутного нефтяного газа	млн. куб. м	-	-	-	-	-	-	-
3.7.	Природного газа	куб. м	-	-	-	-	-	-	-
3.8.	Воды	куб. м	-	-	-	-	-	-	-

Примечания: Предприятие было организовано в 4 квартале 2008 года, поэтому данные за 2007 год отсутствуют.

Приложение №19
к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по
результатам обязательного энергетического обследования, и
энергетическому паспорту, составленному на основании
проектной документации

Форма

Рекомендации по сокращению потерь энергетических ресурсов при их передаче

№ п/п	Наименование планируемого мероприятия	Затраты тыс. руб. (план)	Планируемое сокращение потерь			Средний срок окупае- мости (план)	Планиру- емая дата внедре- ния (месяц, год)	Сокращение потерь ТЭР на весь период действия энергетического паспорта		
			в натураль- ном выражении	ед. измере- ния	в стоимост- ном выраже- нии (тыс. руб.)			в натураль- ном выражении	ед. измере- ния	в стоимост- ном выраже- нии (тыс. руб.)
1.	По сокращению потерь электрической энергии									
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	По сокращению потерь тепловой энергии									
	Ремонт изоляции, использование предизолированной трубы при ремонтах теплотрасс	450	190,2	Гкал	370,3	1,215	сентябрь, 2013	760,8	Гкал	1 481,2
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	По сокращению потерь нефти									
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	По сокращению потерь нефтепродуктов									
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование планируемого мероприятия	Затраты тыс. руб. (план)	Планируемое сокращение потерь			Средний срок окупае- мости (план)	Планиру- емая дата внедре- ния (месяц, год)	Сокращение потерь ТЭР на весь период действия энергетического паспорта		
			в натураль- ном выражении	ед. измере- ния	в стоимост- ном выраже- нии (тыс. руб.)			в натураль- ном выражении	ед. измере- ния	в стоимост- ном выраже- нии (тыс. руб.)
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	По сокращению потерь газового конденсата									
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	По сокращению потерь попутного нефтяного газа									
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	По сокращению потерь природного газа									
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	По сокращению потерь воды									
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	ИТОГО:	450	28,264	т у.т.	370,3	1,215	-	113,055	т у.т.	1 481,2

Приложение №20

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

Потенциал энергосбережения и оценка возможной экономии энергетических ресурсов

№ п/п	Расчетные показатели предлагаемых к реализации энергосберегающих мероприятий					Опыт внедрения энергосберегающих мероприятий в организациях аналогичного профиля				
	Наименование мероприятий по видам энергетических ресурсов	Затраты тыс. руб. (план)	Годовая экономия ТЭР (план)			Средний срок окупаемости (план), лет	годовая экономия ТЭР (факт)			Средний срок окупаемости (план), лет
			в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс.руб.)		в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс.руб.)	
1.	По электрической энергии	144,7	48,132	тыс. кВт.ч	202,293	0,72	-	-	-	-
	Проведение обучения ответственных лиц по повышению энергоэффективности (электрическая энергия)	0	0,215	тыс. кВт.ч	0,903	0	-	-	-	-
	Регулярная чистка светильников	1,2	0,782	тыс. кВт.ч	3,284	0,37	-	-	-	-
	Установка преобразователей частоты на электродвигатели	116	31,8	тыс. кВт.ч	133,7	0,87	-	-	-	-
	Замена ламп накаливания для внутреннего освещения	27,5	15,335	тыс. кВт.ч	64,406	0,43	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	По тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Расчетные показатели предлагаемых к реализации энергосберегающих мероприятий						Опыт внедрения энергосберегающих мероприятий в организациях аналогичного профиля			
	Наименование мероприятий по видам энергетических ресурсов	Затраты тыс. руб. (план)	Годовая экономия ТЭР (план)			Средний срок окупаемости (план), лет	годовая экономия ТЭР (факт)			Средний срок окупаемости (план), лет
			в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс.руб.)		в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс.руб.)	
3.	По твердому топливу	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	По жидкому топливу	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	По моторным топливам, в том числе	53,27	1,185	тыс. л	35,192	1,51	-	-	-	-
	Оптимизация маршрутов грузоперевозок.	2	0,275	тыс. л	8,122	0,25	-	-	-	-
5.1.	бензин	43,95	0,73	тыс. л	21,87	2,01	-	-	-	-
	Установка системы ГЛОНАСС	43,95	0,73	тыс. л	21,87	2,01	-	-	-	-
5.2	керосин	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.3	дизельное топливо	7,32	0,18	тыс. л	5,2	1,41	-	-	-	-
	Установка системы ГЛОНАСС	7,32	0,18	тыс. л	5,2	1,41	-	-	-	-
5.4.	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	По природному газу	31 494,4	475,504	тыс. куб. м	2 163,57	14,56	-	-	-	-
	Проведение обучения ответственных лиц по повышению энергоэффективности (природный газ)	0	20,56	тыс. куб. м	93,87	0	-	-	-	-
	Реконструкция узлов учета природного газа	3 600	113,873	тыс. куб. м	512,4	7,03	-	-	-	-

№ п/п	Расчетные показатели предлагаемых к реализации энергосберегающих мероприятий					Опыт внедрения энергосберегающих мероприятий в организациях аналогичного профиля				
	Наименование мероприятий по видам энергетических ресурсов	Затраты тыс. руб. (план)	Годовая экономия ТЭР (план)			Средний срок окупаемости (план), лет	годовая экономия ТЭР (факт)			Средний срок окупаемости (план), лет
			в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс.руб.)		в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс.руб.)	
	Замена теплотрасс на трубопроводы в ППУ	27 894,4	341,071	тыс. куб. м	1 557,3	17,91	-	-	-	-
7.	По воде	45,6	0,25	тыс. куб. м	9,43	4,84	-	-	-	-
	Замена теплотрасс на трубопроводы в ППУ	45,6	0,25	тыс. куб. м	9,43	4,84	-	-	-	-
8.	ИТОГО:	31 737,97	566,68	т у.т.	2 410,485	13,17	-	т у.т.	-	-

Приложение №21

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

Перечень типовых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

Наименование мероприятия, вид энергетического ресурса	Годовая экономия энергетических ресурсов			Затраты, тыс.руб.	Средний срок окупаемос- ти, лет	Согласованный срок внедрения, квартал, год
	в натуральном выражении		в стоимостном выражении, тыс. руб. (по тарифу)			
	единица измерения	кол-во				
Организационные и малозатратные мероприятия						
Проведение обучения ответственных лиц по повышению энергоэффективности, Электрическая энергия	тыс. кВт.ч	0,215	0,903	0	0	1 квартал, 2013 год
Проведение обучения ответственных лиц по повышению энергоэффективности , Природный газ	тыс. куб. м	20,56	93,87	0	0	1 квартал, 2013 год
Регулярная чистка светильников , Электрическая энергия	тыс. кВт.ч	0,782	3,284	1,2	0,37	2 квартал, 2013 год
Установка преобразователей частоты на электродвигатели., Электрическая энергия	тыс. кВт.ч	31,8	133,7	116	0,87	3 квартал, 2013 год
Замена ламп накаливания для внутреннего освещения , Электрическая энергия	тыс. кВт.ч	15,335	64,406	27,5	0,43	3 квартал, 2013 год
Оптимизация маршрутов грузоперевозок, Моторное топливо	тыс. л	0,275	8,122	2	0,25	2 квартал, 2013 год
Итого	-	-	304,285	146,7	0,48	-
Среднезатратные						
Реконструкция узлов учета природного газа, Природный газ	тыс. куб. м	113,873	512,4	3 600	7,03	4 квартал, 2014 год
Установка системы ГЛОНАСС, Моторное топливо, Бензин	тыс. л	0,73	21,87	43,95	2,01	4 квартал, 2013 год

Наименование мероприятия, вид энергетического ресурса	Годовая экономия энергетических ресурсов			Затраты, тыс.руб.	Средний срок окупаемос- ти, лет	Согласованный срок внедрения, квартал, год
	в натуральном выражении		в стоимостном выражении, тыс. руб. (по тарифу)			
	единица измерения	кол-во				
Установка системы ГЛОНАСС, Моторное топливо, Дизельное топливо	тыс. л	0,18	5,2	7,32	1,41	4 квартал, 2013 год
Итого	-	-	539,47	3 651,27	6,77	-
Долгосрочные, крупнозатратные						
Замена теплотрасс на трубопроводы в ППУ, Природный газ	тыс. куб. м	341,071	1 557,3	27 894,4	17,91	4 квартал, 2014 год
Замена теплотрасс на трубопроводы в ППУ, Вода	тыс. куб. м	0,25	9,43	45,6	4,84	4 квартал, 2014 год
Итого	-	-	1 566,73	27 940	17,83	-
Всего, тыс. т у.т. в том числе по видам ТЭР:		0,567	2 410,485	31 737,97	13,17	-
Котельно-печное топливо	т у.т.	548,732	2 163,57	31 494,4	14,56	-
Тепловая энергия	Гкал	-	-	-	-	-
Электроэнергия	тыс. кВт.ч	48,132	202,293	144,7	0,72	-
Моторное топливо	тыс. т	0,001	35,192	53,27	1,51	-
Смазочные материалы	-	-	-	-	-	-
Сжатый воздух	тыс. куб. м	-	-	-	-	-
Вода	куб. м	250	9,43	45,6	4,84	-

Приложение №22
к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по
результатам обязательного энергетического обследования, и
энергетическому паспорту, составленному на основании
проектной документации

Форма

Перечень должностных лиц, ответственных за обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической
эффективности

№ п/п	ФИО	Наименование должности	Контактная информация (номера телефонов, факсов, адреса электронной почты)	Основные функции и обязанности по обеспечению мероприятий	Наименования и реквизиты нормативных актов организации, определяющих обязанности по обеспечению мероприятий
1.	Тимченко Леонид Викторович	Главный инженер	(86168) 55-3-46	Разработка и контроль за выполнением мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	Приказ № 12 от 12 января 2011 года
2.	-	-	-	-	-
3.	-	-	-	-	-
4.	-	-	-	-	-

Приложение №23

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

Сведения о квалификации персонала, обеспечивающего реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

Количество сотрудников организации, прошедших обучение в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности - 0 человек.

№ п/п	ФИО	Наименование должности	Сведения об образовательной организации, проводившей обучение (наименование, адрес, лицензия)	Наименование курса обучения и его тип (подготовка, переподготовка, повышение квалификации)	Дата начала и окончания обучения	Документ об образовании (диплом, удостоверение, сертификат и др.)	Сведения об аттестации и присвоении квалификации
1.	Федоров Василий Яковлевич	Энергетик	Кубанский Государственный технологический университет	электроэнергетика и электротехника	01.09.1990 - 01.06.1995	Диплом ЭВ -221004	инженер-электрик
2.	-	-	-	-	-	-	-
3.	-	-	-	-	-	-	-
4.	-	-	-	-	-	-	-
5.	-	-	-	-	-	-	-