

Приложение №1

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

Форма

Некоммерческое партнерство «Энерго-Эксперт»  
(наименование саморегулируемой организации)

Общество с ограниченной ответственностью «Кикнурское Агропромэнерго»  
(наименование организации (лица), проводившего энергетическое обследование)

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ Рег. № ЭП-ЭЭ-07247-11/13  
потребителя топливно-энергетических ресурсов

Муниципальное казенное общеобразовательное учреждение средняя общеобразовательная школа с углубленным изучением отдельных предметов №2 имени Александра Жаркова г.Яранска Кировской области

(наименование обследованной организации (объекта))

Составлен по результатам обязательного энергетического обследования



директор

Соловьев Леонид  
Леонидович

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



Директор

Ванчутов Михаил  
Михайлович

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

июнь, 2012

(месяц, год составления паспорта)

ООО «Волжская Энергаудиторская Компания»

**Экспертное заключение  
по отчету и энергетическому паспорту**

**Муниципального казенного общеобразовательного  
учреждения средняя общеобразовательная школа с  
углубленным изучением отдельных предметов №2 имени  
Александра Жаркова г.Яранска Кировской области**

Директор ООО «ВЭК»



И.С. Николаев

25 ноября 2013 г.

Экспертное заключение по отчету и энергетическому паспорту

Муниципального казенного общеобразовательного учреждения средняя общеобразовательная школа с углубленным изучением отдельных предметов №2 имени Александра Жаркова г.Яранска Кировской области

выполнено по заданию Саморегулируемой Организации Некоммерческое партнерство энергоаудиторов «ЭнергоЭксперт».

При проведении экспертизы эксперт руководствовался действующими правовыми актами, нормативными документами в области энергетических обследований, а также стандартами и правилами саморегулируемой организации Некоммерческое партнерство энергоаудиторов «ЭнергоЭксперт», членом которой является исполнитель работ.

**ООО "Кикнурское Агропромэнерго"**

Экспертное заключение выполнено службой энергоаудита ООО «Волжская Энергоаудиторская Компания» (ООО «ВЭК»), которое является экспертной организацией в саморегулируемой организации в области энергетического обследования Некоммерческое партнерство «ЭнергоЭксперт».

**На экспертизу представлено:**

1. Отчет по результатам энергетического обследования
2. Энергетический паспорт Рег.№ ЭП-ЭЭ-07247-11/13 потребителя топливно-энергетических ресурсов.

Документы на экспертизу представлены в электронном виде в форматах программы E-PASS.

Энергетический паспорт содержит в соответствии с приказом Минэнерго от 19.04.2010 г. №182 «Об утверждении требований к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации, и правила направления копии энергетического паспорта, составленного по результатам обязательного энергетического обследования» 23 формы (приложения).

В результате проведенной экспертизы к составленным исполнителем работ отчету и энергетическому паспорту замечаний не имеется.

Начальник экспертного отдела СРО «НП ЭнергоЭксперт»



П.П. Кашигин

САМОРЕГУЛИРУЕМАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ  
НЕКОММЕРЧЕСКОЕ ПАРТНЕРСТВО  
«ЭнергоЭксперт»

Регистрационный номер в государственном реестре  
саморегулируемых организаций в области энергетического обследования  
«6» апреля 2012г. № СРО-Э-136  
156000, г. Кострома, ул. Чайковского, д.11  
www.sro-energoexpert.ru

Исх. № 7247 25 ноября 2013 г.

Акт

О регистрации энергетического паспорта

Настоящим сообщаем, что энергетическому паспорту объекта:

Муниципальное казенное общеобразовательное учреждение средняя общеобразовательная школа с углубленным изучением отдельных предметов №2 имени Александра Жаркова г.Яранска Кировской области

(наименования объекта обследования)

Присвоен регистрационный номер: ЭП-ЭЭ-07247-11/13

(регистрационный номер энергетического паспорта)

В соответствии с п. 2 ст. 17 Федерального закона от 23.11.2009 г. №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», Постановлением Правительства Российской Федерации от 25.01.2011 г. №19 «Об утверждении Положения о требованиях, предъявляемых к сбору, обработке, систематизации, анализу и использованию данных энергетических паспортов, составленных по результатам обязательных и добровольных энергетических обследований» и в порядке, установленном Правилами направления копии энергетического паспорта, составленного по результатам обязательного энергетического обследования, в Министерство энергетики Российской Федерации (утв. Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 19.04.2010 г. №182) копия энергетического паспорта будет направлена в Министерство энергетики Российской Федерации.

Исполнительный директор



Ирина С.С./

Приложение №1

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

Форма

Некоммерческое партнерство «Энерго Эксперт»

(наименование саморегулируемой организации)

ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ  
ДИРЕКТОР  
НПСР ЭНЕРГОЭКСПЕРТ  
ТУРАКИНА С.С.



Общество с ограниченной ответственностью «Кикнурское Агропрому»

(наименование организации (лица), проводившего энергетическое обследование)

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ Рег. № ЭП-ЭЭ-07247-11/13

потребителя топливно-энергетических ресурсов

Муниципальное казенное общеобразовательное учреждение средняя общеобразовательная школа с углубленным изучением отдельных предметов №2 имени Александра Жаркова г.Яранска Кировской области

(наименование обследованной организации (объекта))

Составлен по результатам обязательного энергетического обследования



директор

Соловьев Леонид  
Леонидович

Исполнительное лицо, проводившее энергетическое обследование (руководитель юридического лица, индивидуального предпринимателя, физического лица) и печать юридического лица, индивидуального предпринимателя)



Директор

Ванчугов Михаил  
Михайлович

Должность и подпись руководителя единичного (коллективного) исполнительного органа организации, заказавшей проведение энергетического обследования, или уполномоченного им лица)

июнь, 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 казенное общеобразовательное учреждение средняя общеобразовательная школа с углубленным изучением отдельных предметов №2 имени Александра Жаркова г.Яранска Кировской области

(полное наименование организации)

1. Организационно-правовая форма Казенные учреждения
2. Юридический адрес 612260, Кировская Область, Яранск Город, Кирова Улица, 18/стр.
3. Фактический адрес 612260, Кировская Область, Яранск Город, Кирова Улица, 18/стр.
4. Наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ) нет
5. Доля государственной (муниципальной) собственности, % (для акционерных обществ) 100
6. Банковские реквизиты, ИНН ГРКЦ ГУ БАНКА РОССИИ ПО КИРОВСКОЙ ОБЛ., р/сч. 40204810600000000043, БИК 043304001, ИНН 4339001540, КПП 433901001, ОГРН 1024301290364
7. Код по ОКВЭД 80.21.2
8. Ф.И.О., должность руководителя Ванчугов Михаил Михайлович, директор
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования Кочетков Владимир Викторович, заместитель директора по АХЧ, (83367)2-11-79
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство Чесноков Андрей Васильевич, директор "Агропромэнерго" г.Яранск, 89123675142

(Таблица 1)

Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) 2011 год**
		2007	2008	2009	2010	
1. Номенклатура основной продукции (работ, услуг)		112000; УСЛУГИ В СИСТЕМЕ СРЕДНЕГО ОБРАЗОВАНИЯ				
1.1. Код основной продукции (работ, услуг) по ОКП	-	112000	112000	112000	112000	112000
2. Объем производства продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	7 401,1	8 383,9	9 403,1	11 715,9	12 380,8
3. Производство продукции в натуральном выражении, всего	чел	599	630	690	615	610
4. Объем производства основной продукции, всего	тыс. руб.	7 401,1	8 383,9	9 403,1	11 715,9	12 380,8
5. Производство основной продукции в натуральном выражении, всего	чел	599	630	690	615	610

6. Объем производства дополнительной продукции	тыс. руб.	0	0	0	0	0
7. Потребление энергетических ресурсов, всего	тыс. т у.т.	0,41337	0,396594	0,447722	0,433024	0,446575
8. Потребление энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у.т.	0,41337	0,396594	0,447722	0,433024	0,446575
9. Объем потребления энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. руб.	1 248,3	1 314,6	1 840,7	1 982,5	2 140,3
10. Потребление воды, всего в т.ч. на производство основной продукции	тыс. куб.м	4,32	4,55	4,06	4,99	2,95
	тыс. куб.м	4,32	4,55	4,06	4,99	2,95
11. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) всего	тыс. т у.т./тыс. руб.	0,000056	0,000047	0,000048	0,000037	0,000036
12. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у.т./тыс. руб.	0,000056	0,000047	0,000048	0,000037	0,000036
13. Доля платы за энергетические ресурсы в стоимости произведенной продукции (работ, услуг)	%	16,866412	15,680053	19,575459	16,921449	17,287251
14. Суммарная мощность электроприемных устройств: -разрешенная установленная -среднегодовая заявленная	тыс. кВт.	0,09484	0,09484	0,09484	0,09484	0,09484
	тыс. кВт.	0,09484	0,09484	0,09484	0,09484	0,09484
15. Среднегодовая численность работников	чел.	87	82	84	88	80

(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



Приложение №3

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

Форма

Сведения об оснащённости 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:	5	-		Одни и те же приборы используются для измерения полученной и потребляемой энергии
	полученной со стороны	5	ЦЭ6803 ВШ	1,0	тип узла учета коммерческий дата последней гос проверки 14.02.2012
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	-	-	-	-
	отданной на сторону	-	-	-	-
1.2.	Количество не оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	0	-		-
	полученной со стороны	0	-	-	-
	собственного производства	0	-	-	-
	потребляемой	0	-	-	-
	отданной на сторону	0	-	-	-
1.3.	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки	0	-		-
1.4.	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов	0	-		-
1.5.	Рекомендации по совершенствованию системы учета электрической энергии	-			
2.	Тепловой энергии				
2.1.	Количество оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	2	-		Одни и те же приборы используются для измерения полученной и потребляемой энергии

	полученной со стороны	2	Магика	Класс В (2%) или 2	тип узла учета коммерческий дата последней гос проверки 15.01.2012
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	-	-	-	-
	отданной на сторону	-	-	-	-
2.2.	Количество не оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	0		-	-
	полученной со стороны	0	-	-	-
	собственного производства	0	-	-	-
	потребляемой	0	-	-	-
	отданной на сторону	0	-	-	-
2.3.	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки	0		-	-
2.4.	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов	0		-	-
2.5.	Рекомендации по совершенствованию системы учета тепловой энергии			-	
3.		Жидкого топлива			
3.1.	Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	0		-	-
	полученного со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемого	-	-	-	-
	отданного на сторону	-	-	-	-
3.2.	Количество не оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	0		-	-
	полученного со стороны	0	-	-	-
	собственного производства	0	-	-	-
	потребляемого	0	-	-	-
	отданного на сторону	0	-	-	-
3.3.	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки	0		-	-
3.4.	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов	0		-	-

3.5.	Рекомендации по совершенствованию системы учета жидкого топлива				-
4.	Газа				
4.1.	Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	0			-
	полученного со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемого	-	-	-	-
	отданного на сторону	-	-	-	-
4.2.	Количество не оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	0			-
	полученного со стороны	0	-	-	-
	собственного производства	0	-	-	-
	потребляемого	0	-	-	-
	отданного на сторону	0	-	-	-
4.3.	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки всего	0			-
4.4.	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов всего	0			-
4.5.	Рекомендации по совершенствованию системы учета газа				-
5.	Воды				
5.1.	Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	2			Одни и те же приборы используются для измерения полученной и потребляемой энергии
	полученной со стороны	2	Betar CXB-15	A (1%)	тип узла учета коммерческий дата последней гос проверки 15.01.2012
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	-	-	-	-
	отданной на сторону	-	-	-	-
5.2.	Количество не оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	0			-
	полученной со стороны	0	-	-	-

	собственного производства	0	-	-	-
	потребляемой	0	-	-	-
	отданной на сторону	0	-	-	-
5.3.	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки всего	0		-	-
5.4.	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов всего	0		-	-
5.5.	Рекомендации по совершенствованию системы учета воды			-	

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 (ненужное зачеркнуть)	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) 2011 год	Примечание
			2007	2008	2009	2010		
1. Объем потребления:								
1.1.	Электрической энергии	тыс. кВт.ч	122,71	117,43	114,76	95,7	94,84	-
1.2.	Тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	-
1.3.	Твердого топлива	т, куб. м	557,26	534,8	610,9	593,9	562,9	"Топливо: дрова"
1.4.	Жидкого топлива	т, куб. м	-	-	-	-	-	-
1.5.	Моторного топлива всего, в том числе:	т у.т.	-	-	1,3708	4,5594	39,05038	-
	бензина	л, т	-	-	0,92	3,06	24,32	-
	керосина	л, т	-	-	-	-	-	-
	дизельного топлива	л, т	-	-	-	-	1,9404	-
	газа	тыс. куб. м	-	-	-	-	-	-
1.6.	Природного газа (кроме моторного топлива)	тыс. куб. м	-	-	-	-	-	-
1.7.	Воды	тыс. куб. м	4,32	4,55	4,06	4,99	2,95	-
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								
3.1.	Электрической энергии	С 2010 года выполняется программа по энергосбережению (более рациональное использование электроэнергии).						



3.2. Тепловой энергии	-
3.3. Твердого топлива	С 2010 года выполняется программа по энергосбережению (более рациональное использование твердого топлива).
3.4. Жидкого топлива	-
3.5. Моторного топлива, в том числе:	в конце 2009 года приобретен новый ПАЗ-32053. В 2011 году приобретен новый ПАЗ-32053-110-77
бензина	В конце 2009 года приобретен новый ПАЗ-32053.
керосина	Не используется
дизельного топлива	В 2011 году приобретен новый ПАЗ-32053-110-77.
газа	Не используется.
3.6. Природного газа (кроме моторного топлива)	Не используется.
3.7. Воды	В 2011 году расход воды учитывается с помощью счетчика.

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	122,71	117,43	114,76	95,7	94,84	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	Собственный источник	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	122,71	117,43	114,76	95,7	94,84	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Расход													
2.1.	Технологический расход	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	Расход на собственные нужды	86,72	81,69	80,119	67,277	67,42	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	Субабоненты (сторонние потребители)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.	Фактические (отчетные) потери	35,99	35,74	34,641	28,423	27,42	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5.	Технологические потери всего, в том числе:	0,57	0,52	0,641	0,423	0,42	-	-	-	-	-	-	-	-
	условно-постоянные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	нагрузочные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета	0,57	0,52	0,641	0,423	0,42	-	-	-	-	-	-	-	-
2.6.	Нерациональные потери	35,42	35,22	34	28	27	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный расход	122,71	117,43	114,76	95,7	94,84	-	-	-	-	-	-	-	-

\*Графы, рекомендуемые к заполнению

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	2011		2012	2013	2014	2015	2016							
1.	Приход																		
1.1.	Собственная котельная	594	569	650	632	599	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	Сторонний источник	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	594	569	650	632	599	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	593,096	568,107	649,124	631,139	598,155	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	Горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.	Сторонние потребители (субабоненты)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5.	Суммарные сетевые потери	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого производственный расход	593,096	568,107	649,124	631,139	598,155	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.6.	Нерациональные технологические потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения	0,904	0,893	0,876	0,861	0,845	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный расход	594	569	650	632	599	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

\*Графы, рекомендуемые к заполнению

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.т.)

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы					Отчетный (базовый) 2011 год	Прогноз на последующие годы*											
		2007	2008	2009	2010	2011		2012	2013	2014	2015	2016							
1.	Приход																		
	Получено со стороны	557,26	534,8	610,9	593,9	562,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	557,26	534,8	610,9	593,9	562,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Расход																		
2.1	Технологическое использование всего, в том числе																		
	неотопливное использование (в виде сырья)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	нагрев	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	сушка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	обжиг (плавление, отжиг)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2	На выработку тепловой энергии всего, в том числе:	557,26	534,8	610,9	593,9	562,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в котельной	557,26	534,8	610,9	593,9	562,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в собственной ТЭС (включая выработку электроэнергии)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный расход	557,26	534,8	610,9	593,9	562,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

\*Графы, рекомендуемые к заполнению

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. пассаж-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
ПАЗ-32053	1	7,705 т	Бензин, А-80	32 л/100км	100 тыс. км	770,5 тыс. т-км	32 тыс. л	спидометр	32 л/100км	32 тыс. л	0 тыс. л
ПАЗ-32053-110-77	1	6,655 т	Дизельное топливо	21 л/100км	11 тыс. км	73,2 тыс. т-км	2,31 тыс. л	спидометр	21 л/100км	2,31 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	м <sup>3</sup> /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 системы освещения	Количество светильников		Суммарная установленная мощность, кВт	Отчетный (базовый) 2011 год	предыдущие годы			
		с лампами накаливания	с энергосберегающими лампами			2010	2009	2008	2007
1.	Внутреннее освещение всего, в том числе:	321	548	50,648	28 452	28 710	34 428	35 229	35 426
1.1.	Основных цехов (производств) всего, в том числе:	0	0	0	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	Вспомогательных цехов (производств) всего, в том числе:	0	0	0	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.	Административно-бытовых корпусов (АБК) всего, в том числе:	321	548	50,648	28 452	28 710	34 428	35 229	35 426
	МБОУ СОШ с УИОП №2 им.А.Жаркова (основное здание)	237	472	39,512	22 195	22 397	26 957	27 482	27 575
	Пристрой (мастерские)	30	24	3,864	2 170	2 191	2 627	2 688	2 693
	Пристрой (столовая)	10	50	2,8	1 573	1 587	1 904	1 948	1 961
	Гараж	44	2	4,472	2 514	2 535	2 940	3 111	3 197
2.	Наружное освещение	0	10	0,15	84,3	85	102	104,4	105
	ИТОГО:	321	558	50,798	28 536,3	28 795	34 530	35 333,4	35 531

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 технологического комплекса	Тип	Основные технические характеристики*			Виды потребляемых энергетических ресурсов, единицы измерения	Объем потребленных энергетических ресурсов за отчетный (базовый) 2011 год	Примечание
			Установленная мощность по электрической энергии, МВт	Установленная мощность по тепловой энергии, Гкал	Производительность			
1	-	-	-	-	-	-	-	
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	Отражающие конструкция		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 обследование, 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 нормированного показателя, %	на отопление и вентиляцию, Вт.ч/(кв.м С°сут)		
Здание школы	1975	Стены	Кирпичные	45	0,845	0,552	0	0	0,055	0	-
		Окна	Окна двойные, в деревянных рамах.								
		Крыша	Железная по деревянной обрешетке.								
		Стены	-								
		Окна	-								
		Крыша	-								
		Стены	-								
		Окна	-								
		Крыша	-								
		Стены	-								
Окна	-										
Крыша	-										

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 обслуживаемой организации (при наличии) \_\_\_\_\_ отсутствует
2. Наименование программы энергосбережения и повышения энергоэффективности \_\_\_\_\_
3. Дата утверждения \_\_\_\_\_
4. Соответствие установленным требованиям \_\_\_\_\_ программа отсутствует (соответствует, не соответствует)
5. Сведения о достижении утвержденных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности \_\_\_\_\_ программа отсутствует (достигнута, не достигнута)

(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				
	электрическая энергия	тыс. кВт.ч	28,452	94,84	-
	тепловая энергия	Гкал	580	599	-
2	По видам проводимых работ				
	-	-	-	-	-
3	По видам оказываемых услуг				
	-	-	-	-	-
4	По основным энергоемким технологическим процессам				
	-	-	-	-	-
5	По основному технологическому оборудованию				
	-	-	-	-	-



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

(Таблица 2)

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			
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
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			
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-

		-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-
1.5.4.	газа	-	тыс. куб. м	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-
1.6.	природного газа	-	тыс. куб. м	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-
1.7.	воды	-	тыс. куб. м	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-

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	электрическая энергия	Надземная	0,01
2	тепловая энергия	Надземная	0,1
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	-	-	-	-	-
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 шинопроводам	-	-	-	-	-

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 напряжение,кВ	Динамика изменения показателей по годам													
			отчетный		2010				2009				2008		2007	
			2011 год (базовый)	2011 год	Количество, шт.	Установленная мощность, кВА	Количество, шт.	Установленная мощность, кВА	Количество, шт.	Установленная мощность, кВА	Количество, шт.	Установленная мощность, кВА	Количество, шт.	Установленная мощность, кВА	Количество, шт.	Установленная мощность, 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 однофазные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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 напряжение, кВ	Динамика изменения показателей по годам														
			отчетный		2010				2009				2008		2007		
			(базовый) 2011 год		Кол-во, шт/групп		Установленная мощность, МВАр		Кол-во, шт/групп		Установленная мощность, МВАр		Кол-во, шт/групп		Установленная мощность, МВАр		
1.1.		3 - 20 кВ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.2.		27,5 - 35 кВ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.3.	Шунтирующие реакторы	150 - 110 кВ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.4.		500 кВ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.5.		750 кВ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.6.		Итого	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.		СК и генераторы, в режиме СК	до 15,0 тыс.кВА	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.			от 15,0 до 37,5 тыс. кВА	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3.	50 тыс. кВА		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2.4.	от 75,0 до 100,0 тыс. кВА		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2.5.	160 тыс. кВА		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2.6.	Итого		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1.		0,38 - 20 кВ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3.2.		35 кВ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

3.3.	БСК и СТК	150 - 110 кВ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.4.		220 кВ и выше	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.5.		Итого	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0



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	
<b>1. Объем передаваемых энергетических ресурсов</b>								
1.1.	Электрической энергии	тыс. кВт.ч	-	-	-	-	-	-
1.2.	Тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	-
1.3.	Нефти	тыс. т	0	-	-	-	-	-
1.4.	Нефтепродуктов	тыс. т	0	-	-	-	-	-
1.5.	Газового конденсата	тыс. т	0	-	-	-	-	-
1.6.	Попутного нефтяного газа	млн. куб. м	0	-	-	-	-	-
1.7.	Природного газа	млн. куб. м	-	-	-	-	-	-
1.8.	Воды	тыс. куб. м	-	-	-	-	-	-
<b>2. Фактические потери передаваемых энергетических ресурсов</b>								
2.1.	Электрической энергии	тыс. кВт.ч	0	-	-	-	-	-
2.2.	Тепловой энергии	Гкал	0	-	-	-	-	-
2.3.	Нефти	тыс. т	0	-	-	-	-	-
2.4.	Нефтепродуктов	тыс. т	0	-	-	-	-	-
2.5.	Газового конденсата	тыс. т	0	-	-	-	-	-
2.6.	Попутного нефтяного газа	млн. куб. м	0	-	-	-	-	-
2.7.	Природного газа	куб. м	0	-	-	-	-	-
2.8.	Воды	куб. м	0	-	-	-	-	-
<b>3. Значения утвержденных нормативов технологических потерь по видам энергетических ресурсов</b>								
3.1.	Электрической энергии	тыс. кВт.ч	0	-	-	-	-	-
3.2.	Тепловой энергии	Гкал	0	-	-	-	-	-
3.3.	Нефти	тыс. т	0	-	-	-	-	-

3.4.	Нефтепродуктов	тыс. т	0	-	-	-	-	-	-	-	-
3.5.	Газового конденсата	тыс. т	0	-	-	-	-	-	-	-	-
3.6.	Попутного нефтяного газа	млн. куб. м	0	-	-	-	-	-	-	-	-
3.7.	Природного газа	куб. м	0	-	-	-	-	-	-	-	-
3.8.	Воды	куб. м	0	-	-	-	-	-	-	-	-

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 окупаемости (план)	Планируемая дата внедрения (месяц, год)	Сокращение потерь ТЭР на весь период действия энергетического паспорта		
			в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)			в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)
1.	По сокращению потерь электрической энергии		0	кВт.ч	0	0	-	0	кВт.ч	0
	-		-	-	-	-	-	-	-	-
	-		-	-	-	-	-	-	-	-
2.	По сокращению потерь тепловой энергии		0	Гкал	0	0	-	0	Гкал	0
	-		-	-	-	-	-	-	-	-
	-		-	-	-	-	-	-	-	-
3.	По сокращению потерь нефти		0	т	0	0	-	0	т	0
	-		-	-	-	-	-	-	-	-
	-		-	-	-	-	-	-	-	-
4.	По сокращению потерь нефтепродуктов		0	т	0	0	-	0	т	0
	-		-	-	-	-	-	-	-	-
	-		-	-	-	-	-	-	-	-

5.	По сокращению потерь газового конденсата	0	куб. м	0	0	0	0	0	0	0	куб. м	0
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	По сокращению потерь попутного нефтяного газа	0	куб. м	0	0	0	0	0	0	0	куб. м	0
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	По сокращению потерь природного газа	0	куб. м	0	0	0	0	0	0	0	куб. м	0
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	По сокращению потерь воды	0	куб. м	0	0	0	0	0	0	0	куб. м	0
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	ИТОГО:	0	т.у.т.	0	0	0	0	0	0	0	т.у.т.	0

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	Годовая экономия ТЭР (план)				Средний срок окупаемости (план), лет	Опыт внедрения энергосберегающих мероприятий в организациях аналогичного профиля			
		Затраты тыс. руб. (план)	в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс.руб.)		в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс.руб.)	Средний срок окупаемости (план), лет
1.	По электрической энергии	857,98	12,128	тыс. кВт.ч	562,7809	1,52	-	-	0	-
	Замена ламп накаливания на энергосберегающие лампы	40,98	8 708	кВт.ч	404,0512	0,1	0	-	0	0
	Замена люминесцентных ламп на светодиодные	817	3 420	кВт.ч	158,7297	5,15	0	-	0	0
2.	По тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	По твердому топливу	4 800	14,48	т у.т.	126,9762	37,8	-	-	0	-
	Замена окон на энергоэффективные пластиковые	4 800	14,48	т у.т.	126,9762	37,8	0	-	0	0
4.	По жидкому топливу	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	По моторным топливам, в том числе	0	0	т у.т.	0	0	0	т у.т.	0	-



	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.1.	бензин	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2.	керосин	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.3.	дизельное топливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.4.	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	По природному газу	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	По воде	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	ИТОГО:	5 657,98	18,658 т.т.	689,7571	8,2	0 т.т.	0	0	0	0	0	0	0	-

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 окупаемости, лет	Согласованный срок внедрения, квартал, год
	в натуральном выражении		в стоимостном выражении, тыс. руб. (по тарифу)			
	единица измерения	кол-во				
Организационные и малозатратные мероприятия						
Замена ламп накаливания на энергосберегающие лампы, Электрическая энергия	кВт.ч	8 708	404,0512	40,98	0,1	3 квартал, 2013 год
Итого	-	-	404,0512	40,98	0,1	-
Среднезатратные						
Обучение специалистов по программе энергосбережения. Не задано	-	1	15	20	1,33	2 квартал, 2014 год
Итого	-	-	15	20	1,33	-
Долгосрочные, крупнозатратные						
Замена люминесцентных ламп на светодиодные, Электрическая энергия	кВт.ч	3 420	158,7297	817	5,15	3 квартал, 2016 год
Замена окон на энергоэффективные пластиковые, Твердое топливо	т у.т.	14,48	126,9762	4 800	37,8	3 квартал, 2012 год
Итого	-	-	285,7059	5 617	19,66	-
Всего, тыс. т у.т. в том числе по видам ТЭР:		0,019	689,7571	5 657,98	8,2	-
Котельно-печное топливо	т у.т.	14,48	126,9762	4 800	37,8	-
Тепловая энергия	Гкал	-	-	-	-	-
Электроэнергия	тыс. кВт.ч	12,128	562,7809	857,98	1,52	-

Моторное топливо	ТЫС. Т	-	-	-	-	-	-	-
Смазочные материалы	-	-	-	-	-	-	-	-
Сжатый воздух	ТЫС. КУБ. М	-	-	-	-	-	-	-
Вода	КУБ. М	-	-	-	-	-	-	-

тыс. руб.

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, определяющих обязанности по обеспечению мероприятий
1.	Кочетков Владимир Викторович	Заместитель директора по АХЧ	(83367)2-11-79 89091376133	1. Слежение за соблюдением правил эксплуатации и обслуживания систем энергоиспользования. 2. Децентрализация включения освещения необходимых зон. 3. Слежение за эксплуатацией электроприборов, светильников. 4. Своевременное выявление неисправностей и их устранение. 5. Проведение разъяснительных работ с сотрудниками по вопросам энергосбережения.	Должностные инструкции, приказ.
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.	-	-	-	-	-	-	-
2.	-	-	-	-	-	-	-
3.	-	-	-	-	-	-	-
4.	-	-	-	-	-	-	-
5.	-	-	-	-	-	-	-