

Форма

Некоммерческое партнерство «Союз энергоаудиторов»

(наименование саморегулируемой организации)

Федеральное Государственное бюджетное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Комсомольский-на-Амуре государственный технический Университет»

(наименование организации (лица), проводившего энергетическое обследование)

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ Рег. № ЭП.003.002-4292-05-02-12  
потребителя топливно-энергетических ресурсов

Краевое государственное специальное (коррекционное) образовательное учреждение для обучающихся, воспитанников с ограниченными возможностями здоровья "Специальная (коррекционная) общеобразовательная школа-интернат VIII вида №11"

(наименование обследованной организации (объекта))

Составлен по результатам обязательного энергетического обследования



Доктор

Шпилев Анатолий Михайлович

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



Директор

Крымзина Светлана Михайловна

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

Июль, 2012

(месяц, год составления паспорта)

Форма

Общие сведения об объекте энергетического обследования

Краевое государственное специальное (коррекционное) образовательное учреждение для обучающихся, воспитанников с ограниченными возможностями здоровья "Специальная (коррекционная) общеобразовательная школа-интернат VIII вида №11"

(полное наименование организации)

1. Организационно-правовая форма Учреждения
2. Юридический адрес 682860, Хабаровский край, Ванинский р-н, рп. Ванино, б-р. Приморский, 7, корп. А
3. Фактический адрес 682860, Хабаровский край, Ванинский р-н, рп. Ванино, б-р. Приморский, 7, корп. А
4. Наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ) –
5. Доля государственной (муниципальной) собственности, % (для акционерных обществ) 100
6. Банковские реквизиты, ИНН 2709009705, КПП: 270901001, ОГРН: 1022700713551, БИК: 040813001, ГРКЦ ГУ БАНКА РОССИИ ПО ХАБАРОВСКОМУ КР., р/сч. 40201810000000100001
7. Код по ОКВЭД 80.42
8. Ф.И.О., должность руководителя Крымзина Светлана Михайловна - Директор
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования Лизогубенко Галина Борисовна - Заместитель директора по АХР: (42137)76669
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство Лизогубенко Галина Борисовна - Заместитель директора по АХР: (42137)76669

(Таблица 1)

Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) год**
		2007	2008	2009	2010	
1. Номенклатура основной продукции (работ, услуг)	Образование для взрослых и прочие виды образования, не включенные в другие группировки					
1.1. Код основной продукции (работ, услуг) по ОКП		800000 8	800000 8	800000 8	800000 8	800000 8
2. Объем производства продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	20558,8	24690	30486,1	33371,4	35120,6
3. Производство продукции в натуральном выражении, всего	чел	126	129	124	109	99
4. Объем производства основной продукции, всего	тыс. руб.	20558,8	24690	30486,1	33371,4	35120,6
5. Производство основной продукции в натуральном выражении, всего	чел	126	129	124	109	99
6. Объем производства дополнительной продукции	тыс. руб.	–	–	–	–	–
7. Потребление энергетических ресурсов, всего	тыс. т у.т.	0,1046	0,1052	0,1011	0,1024	0,1052
8. Потребление энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у.т.	0,1046	0,1052	0,1011	0,1024	0,1052
9. Объем потребления энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. руб.	1845,28	2040,5	2437,06	2427,6	2493,11

Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год
		2007	2008	2009	2010	2011
10. Потребление воды, всего	тыс. куб. м	6,001	11,9346	5,879	5,9922	7,408
в т. ч. на производство основной продукции	тыс. куб. м	6,001	11,9346	5,879	5,9922	7,408
11. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) всего	тыс. т у.т./ тыс. руб.	0,00000509	0,00000426	0,00000332	0,00000307	0,000003
12. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у.т./ тыс. руб.	0,00000509	0,00000426	0,00000332	0,00000307	0,000003
13. Доля платы за энергетические ресурсы в стоимости произведенной продукции (работ, услуг)	%	9	8,3	8	7,3	7,1
14. Суммарная мощность электроприемных устройств: - разрешенная установленная - среднегодовая заявленная	тыс. кВт	0,246	0,246	0,246	0,246	0,246
	тыс. кВт	0,163	0,163	0,163	0,163	0,163
15. Среднегодовая численность работников	чел.	72	72	72	72	76

(Таблица 2)

## Сведения об обособленных подразделениях организации

№ п/п	Наименование подразделения	Фактический адрес	ИНН/КПП (в случае отсутствия - территориальный код ФНС)	Среднегодовая численность работников	в т. ч. промышленно-производственный персонал
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-

\* - четыре предшествующих отчетному (базовому) году;

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

## 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:	2			
	полученной со стороны	2	ЦЭ6803В	1,0	№ 07111170104213473; № 07111170104211783
	собственного производства	—	—	—	—
	потребляемой	—	—	—	—
	отданной на сторону	—	—	—	—
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	—			
2.	Тепловой энергии				
2.1.	Количество оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	1			
	полученной со стороны	1	92-2-1 ПУУ	Класс А (3-5%) или 3	№ 8476/1
	собственного производства	—	—	—	—
	потребляемой	—	—	—	—
	отданной на сторону	—	—	—	—
2.2.	Количество не оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	—			
	полученной со стороны	—	—	—	—
	собственного производства	—	—	—	—
	потребляемой	—	—	—	—

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
	отданной на сторону	—	—	—	—
2.3.	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки	—			—
2.4.	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов	—			—
2.5.	Рекомендации по совершенствованию системы учета тепловой энергии	—			
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	—			
4.	Газа				

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
4.1.	Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	—			
	полученного со стороны	—	—	—	—
	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	—			
4.5.	Рекомендации по совершенствованию системы учета газа	—			
5.	Воды				
5.1.	Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	1			
	полученной со стороны	1	МТК	С (3%)	№ 08.11004135
	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	—			

Форма

Сведения о потреблении энергетических ресурсов и его изменениях

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения (ненужное зачеркнуть)	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2011	Примечание
			2007	2008	2009	2010		
1.	Объем потребления:							
1.1.	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	80,57	81,25	79,22	83,96	86,64	-
1.2.	Тепловой энергии	Гкал	663,11	666,43	639,4	644,5	662,09	-
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.	-	-	-	-	-	-
	бензина	л, т	-	-	-	-	-	-
	керосина	л, т	-	-	-	-	-	-
	дизельного топлива	л, т	-	-	-	-	-	-
	газа	тыс. куб. м	-	-	-	-	-	-
1.6.	Природного газа (кроме моторного топлива)	тыс. куб. м	-	-	-	-	-	-
1.7.	Воды	тыс. куб. м	6,001	11,935	5,879	5,992	7,408	-
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	-						
3.2.	Тепловой энергии	-						
3.3.	Твердого топлива	-						
3.4.	Жидкого топлива	-						



№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения (ненужное зачеркнуть)	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2011	Примечание
			2007	2008	2009	2010		
3.5.	Моторного топлива, в том числе:	-						
	бензина	-						
	керосина	-						
	дизельного топлива	-						
	газа	-						
3.6.	Природного газа (кроме моторного топлива)	-						
3.7.	Воды	-					Перерасход воды в 2008 и 2011 гг. связан с плановой промывкой системы отопления.	

Форма

Сведения по балансу электрической энергии и его изменениях

(в тыс. кВт.ч)

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы					Отчетный (базовый) год 2011	Прогноз на последующие годы*										
		2007	2008	2009	2010	2011		2012	2013	2014	2015	2016						
1.	Приход																	
1.1.	Сторонний источник	80,57	82,53	79,22	83,96	86,64	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57
1.2.	Собственный источник	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	80,57	81,25	79,22	83,96	86,64	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57
2.	Расход																	
2.1.	Технологический расход	80,57	81,25	79,22	83,96	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57
2.2.	Расход на собственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	Субабоненты (сторонние потребители)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.	Фактические (отчетные) потери	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5.	Технологические потери всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	условно-постоянные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	нагрузочные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.6.	Нерациональные потери	-	-	-	-	20,072	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный расход	80,57	81,25	79,22	83,96	86,64	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57	66,57

\* Графы, рекомендуемые к заполнению

Форма

Сведения по балансу тепловой энергии и его изменениях

(в Гкал)

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы					Отчетный (базовый) год 2011	Прогноз на последующие годы*												
		2007	2008	2009	2010	2011		2012	2013	2014	2015	2016								
1.	Приход																			
1.1.	Собственная котельная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	Сторонний источник	663,11	666,43	639,4	644,5	662,09	662,09	553,07	553,07	553,07	553,07	553,07	553,07	553,07	553,07	553,07	553,07	553,07	553,07	553,07
	Итого суммарный приход	663,11	666,43	639,4	644,5	662,09	662,09	553,07	553,07	553,07	553,07	553,07	553,07	553,07	553,07	553,07	553,07	553,07	553,07	553,07
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	663,11	666,43	639,4	644,5	553,07	553,07	553,07	553,07	553,07	553,07	553,07	553,07	553,07	553,07	553,07	553,07	553,07	553,07	553,07
2.3.	Горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.	Сторонние потребители (субабоненты)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5.	Суммарные сетевые потери	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого производственный расход	663,11	666,43	639,4	644,5	553,07	553,07	553,07	553,07	553,07	553,07	553,07	553,07	553,07	553,07	553,07	553,07	553,07	553,07	553,07
2.6.	Нерациональные технологические потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения	-	-	-	-	109,02	109,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный расход	663,11	666,43	639,4	644,5	662,09	662,09	553,07	553,07	553,07	553,07	553,07	553,07	553,07	553,07	553,07	553,07	553,07	553,07	553,07

\* Графы, рекомендуемые к заполнению

Форма

Сведения по балансу потребления котельно-печного топлива и его изменений

(потребление в т у т.)

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

\* Графы, рекомендуемые к заполнению

Форма

Сведения по балансу погребления 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 грузооборот, тыс. т-км, тыс. пасс-км.	Количество израсходованного топлива, тыс. л, куб. м	Способ измерения расхода топлива	Уд.расход топлива, л/т-км, л/пасс-км, л/100км, л/моточас	Количество полученного топлива, тыс.л, тыс.куб.м	Потери топлива, тыс.л, тыс.куб. м
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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	куб. м/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.	–	–

Форма

Показатели использования электрической энергии на цели освещения

№ п/п	Функциональное назначение системы освещения	Количество светильников		Суммарная установленная мощность, кВт	Отчетный (базовый) год 2011	Суммарный объем потребления электроэнергии, кВт.ч			
		с лампами накаливания	с энергосберегающими лампами			2010	2009	2008	2007
1.	Внутреннее освещение всего, в том числе:	91	100	18,108	14486,4	15145,53	15599,9	15294,02	14920,99
1.1.	Основных цехов (производств) всего, в том числе:	-	-	-	-	0	0	0	0
1.2.	Вспомогательных цехов (производств) всего, в том числе:	-	-	-	-	0	0	0	0
1.3.	Административно-бытовых корпусов (АБК) всего, в том числе:	91	100	18,108	14486,4	15145,53	15599,9	15294,02	14920,99
	Здание КТС(К)ОУ школы-интерната VIII вида №11	91	100	18,108	14486,4	15145,53	15599,9	15294,02	14920,99
2.	Наружное освещение	-	6	0,45	1440	1440	1440	1440	1440
<b>ИТОГО:</b>		91	106	18,558	15926,4	16585,53	17039,9	16734,02	16360,99

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) 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



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) год (Вт/куб.м С°)		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии			Удельный годовой расход электрической энергии на общие домовые 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 · сут.)		
Здание КТС(К)ОУ школы-интерната VIII вида №11	1977	Стены	кирпичные(коэффициент теплопроводности - 0,67 Вт/м*К) толщиной 0,65 м	26,26	0,52	0,48	-	-	32,59	-	-
		Окна	деревянные створные окрашены								
		Крыша	крыша четырехскатнаяшиферная; чердачное перекрытие - ж/б плиты (коэффициент теплопроводности - 1,7 Вт/м*К)								

Форма

Сведения о показателях энергетической эффективности

1. Сведения о программе энергосбережения и повышения энергоэффективности обследуемой организации (при наличии) Нет в 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 (соответствует, не соответствует)  
(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 год	
1	По номенклатуре основной и дополнительной продукции				
	Не установлен	-	-	-	
2	По видам проводимых работ				
	Не установлен	-	-	-	
3	По видам оказываемых услуг				
	Не установлен	-	-	-	
4	По основным энергоемким технологическим процессам				
	Не установлен	-	-	-	
5	По основному технологическому оборудованию				
	Не установлен	-	-	-	

\* 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			
	Замена двух плит ПЭСМ-4 на одну энергосберегающую плиту	тыс. кВт·ч	-	-	Не достигнуто
	Замена ламп накаливания на энергосберегающие	тыс. кВт·ч	-	-	Не достигнуто
1.2.	тепловой энергии	Гкал			
	Выборочная замена дверей и окон	Гкал	-	-	Не достигнуто
1.3.	твердого топлива	т			
	Не выполнялось	т	-	-	-
1.4.	жидкого топлива	т			
	Не выполнялось	т	-	-	-
1.5.	моторного топлива	т			
1.5.1.	бензина	т			
	Не выполнялось	т	-	-	-
1.5.2.	керосина	т			
	Не выполнялось	т	-	-	-
1.5.3.	дизельного топлива	т			
	Не выполнялось	т	-	-	-
1.5.4.	газа	тыс. куб. м			
	Не выполнялось	тыс. куб. м	-	-	-
1.6.	природного газа	тыс. куб. м			
	Не выполнялось	тыс. куб. м	-	-	-
1.7.	воды	тыс. куб. м			
	Не выполнялось	тыс. куб. м	-	-	-

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Фактическая годовая экономия	Год введения	Краткое описание, достигнутый энергетический эффект
	Замена смесителей	тыс. куб. м	-	-	Не достигнуто

Форма

Описание линий передачи (транспортировки) энергетических ресурсов и воды\*

№ п/п	Наименование линии, вид передаваемого ресурса	Способ прокладки	Суммарная протяженность, км
1	-	-	-
2	-	-	-
3	-	-	-
4	-	-	-
5	-	-	-
6	-	-	-
7	-	-	-
8	-	-	-
9	-	-	-

\*кроме электрической энергии

Форма

Сведения о протяженности воздушных и кабельных линий передачи электроэнергии

№ п/п	Класс напряжения	Динамика изменения показателей по годам				
		Отчетный (базовый) год 2011	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					
3.1.	Всего:	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-

## Сведения о количестве и установленной мощности трансформаторов

№ п/п	Единичная мощность, кВА	Высшее напряжение, кВ	Динамика изменения показателей по годам											
			Отчетный (базовый) год		2010		2009		2008		2007			
			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 трехфазные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.4.		400-500 однофазные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.5.		400-500 трехфазные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.6.		750-1150	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5. Итого:		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Форма

Сведения о количестве и мощности устройств компенсации реактивной мощности

№ п/п	Единичная мощность, кВА	Высшее напряжение, кВ	Динамика изменения показателей по годам											
			Отчетный (базовый) год 2011		2010		2009		2008		2007			
			Кол-во, шт/групп	Установленная мощность, МВАр	Кол-во, шт/групп	Установленная мощность, МВАр	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.		27,5-35 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.		150-110 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.		500 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.5.		750 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.6.		Итого	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.		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.		0,38-20 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.		35 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.		150-110 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.4.		220 кВ и выше	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.5.		Итого	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



Форма

Сведения о величине потерь переданных энергетических ресурсов

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения	Потребленное количество в год	Отчетный (базовый) год 2011	Предыдущие годы				Примечание
					2010	2009	2008	2007	
1.	Объем передаваемых энергетических ресурсов								
1.1.	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	Тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-
3.	Значения утвержденных нормативов технологических потерь по видам энергетических ресурсов								
3.1.	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	Тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-

Форма

Рекомендации по сокращению потерь энергетических ресурсов при их передаче

№ п/п	Наименование планируемого мероприятия	Заграты 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	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	По сокращению потерь тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	По сокращению потерь нефти	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	По сокращению потерь нефтепродуктов	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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:	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Потенциал энергосбережения и оценка возможной экономии энергетических ресурсов

№ п/п	Наименование мероприятий по видам энергетических ресурсов	Заграты, тыс. руб. (план)	Расчетные показатели предлагаемых к реализации энергосберегающих мероприятий				Опыт внедрения энергосберегающих мероприятий в организациях аналогичного профиля						
			в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)	Средний срок окупаемости (план), лет	в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)	Средний срок окупаемости (факт), лет			
1.	По электрической энергии												
	Замена двух плит ПЭСМ-4 на одну энергосберегающую плиту	275	13,52	тыс. кВт·ч	39,208	7	-	-	-	-	-	-	-
	Замена ламп накаливания на энергосберегающие	20,16	6,552	тыс. кВт·ч	19	1,1	-	-	-	-	-	-	-
2.	По тепловой энергии												
	Выборочная замена дверей и окон	450	109,02	Гкал	345,677	1,3	-	-	-	-	-	-	-
3.	По твердому топливу												
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	По жидкому топливу												
5.	По моторным топливам, в том числе:												
5.1.	бензин												
5.2.	керосин												
5.3.	дизельное топливо												
5.4.	газ												
6.	По природному газу												
7.	По воде												
	Замена смесителей	200	1,158	тыс. куб. м	92,588	2,2	-	-	-	-	-	-	-
8.	ИТОГО:	745,16	23,115	т у.т.	403,885	1,846	-	-	-	-	-	-	-

Форма

Перечень типовых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

Наименование мероприятия, вид энергетического ресурса	Годовая экономия энергетических ресурсов			Стоимость в тыс. руб. (по тарифу)	Средний срок окупаемости, лет	Согласованный срок внедрения, квартал, год
	в натуральном выражении		Затраты, тыс. руб.			
	единица измерения	кол-во				
Организационные и малозатратные мероприятия						
Замена ламп накаливания на энергосберегающие. Электроэнергия	тыс. кВт·ч	6,552	19	20,16	1,1	III. 2012
Итого:			19	20,16	-	
Среднезатратные						
Замена смесителей. Вода	тыс. куб. м	1,158	92,588	200	2,2	III. 2013
Итого:			92,588	200	-	
Долгосрочные, крупнозатратные						
Выборочная замена дверей и окон. Тепловая энергия	Гкал	109,02	345,677	450	1,3	III. 2012
Замена двух плит ПЭСМ-4 на одну энергосберегающую плиту. Электроэнергия	тыс. кВт·ч	13,52	39,208	275	7	IV. 2012
Итого:			384,885	725	-	
Всего, тыс. т у.т. в том числе по видам ТЭР:		0,023	403,885	745,16	1,846	-
Котельно-печное топливо	т у.т.	-	-	-	-	-
Тепловая энергия	Гкал	109,02	345,677	450	1,3	-
Электроэнергия	тыс. кВт·ч	20,072	58,208	295,16	5,123	-
Моторное топливо	т у.т.	-	-	-	-	-
Смазочные материалы	тыс. т	-	-	-	-	-
Сжатый воздух	тыс. куб. м	-	-	-	-	-
Вода	куб. м	1158	92,588	200	2,2	-

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	Крымзина Светлана Михайловна	Директор	(42137)76669	Контроль за выполнением энергетического обследования и составлением энергетического паспорта здания	Договор на проведение энергетического обследования и разработку энергетического паспорта учреждения № 25048/12 от 20.04.2012 г.

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.	-	-	-	-	-	-	-