

Саморегулируемая организация Некоммерческое партнерство "Восточно-Сибирское объединение энергоаудиторов"

(наименование саморегулируемой организации)

Общество с ограниченной ответственностью "СибПожАудит"

(наименование организации (лица), проводившего энергетическое обследование)

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ Пер. № 053-047-68/12
потребителя топливно-энергетических ресурсов

Муниципальное бюджетное образовательное учреждение дополнительного образования детей "Детская музыкальная школа № 2" г. Иркутска

(наименование обследованной организации (объекта))

Составлен по результатам обязательного энергетического обследования

Заместитель генерального директора
по коммерческим вопросам

О.С. Денисова

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

«УТВЕРЖДАЮ»

САМОРЕГУЛИРУЕМАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ
НЕКОММЕРЧЕСКОЕ ПАРТНЕРСТВО
«Восточно-Сибирское объединение энергоаудиторов»

Директор
Ген. директор

Директор

Н.И. Шиханов

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

Август, 2012 г.

(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 бюджетное образовательное учреждение дополнительного образования детей
"Детская музыкальная школа № 2" г. Иркутска

(полное наименование организации)

1. Организационно-правовая форма Бюджетное учреждение
2. Юридический адрес 664056, Иркутская обл, Иркутск г, Ангаргэстроя ул, 1
3. Фактический адрес 664056, Иркутская обл, Иркутск г, Ангаргэстроя ул, 1
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 Иркутской области, г. Иркутск, р/сч. 40701810400003000002, л/сч. 20901040111, БИК 042520001, ИНН 3812014130, КПП 381201001, ОГРН 1023801751126
7. Код по ОКВЭД 80.10.3
8. Ф.И.О., должность руководителя Шиханов Николай Иванович , директор
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования Шиханова Наталья Владимировна, заместитель директора по АХР, 8 (3952) 73-99-42, 8 (3952) 73-99-42
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство Шиханова Наталья Владимировна, заместитель директора по АХР, 8 (3952) 73-99-42, 8 (3952) 73-99-42

(Таблица 1)

Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) 2011 год**
		2007	2008	2009	2010	
1. Номенклатура основной продукции (работ, услуг)	Услуги музыкальных, художественных и хореографических школ					
1.1. Код основной продукции (работ, услуг) по ОКП	-	053100	053100	053100	053100	053100
2. Объем производства продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	9 100,1	9 211,2	10 582,9	10 243,1	15 769
3. Производство продукции в натуральном выражении, всего	чел	372	370	370	375	375
4. Объем производства основной продукции, всего	тыс. руб.	9 100,1	9 211,2	10 582,9	10 243,1	15 769

Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) 2011 год**
		2007	2008	2009	2010	
5. Производство основной продукции в натуральном выражении, всего	чел	372	370	370	375	375
6. Объем производства дополнительной продукции	тыс. руб.	-	-	-	-	-
7. Потребление энергетических ресурсов, всего	тыс. т у.т.	0,031231	0,032573	0,035268	0,032338	0,023528
8. Потребление энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у.т.	0,031231	0,032573	0,035268	0,032338	0,023528
9. Объем потребления энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. руб.	378,639	418,369	685,732	753,852	834,525
10. Потребление воды, всего в т.ч. на производство основной продукции	тыс. куб.м	0,346	0,174	0,075	0,103	0,065
	тыс. куб.м	0,346	0,174	0,075	0,103	0,065
11. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) всего	тыс. т у.т./тыс. руб.	0,0000034	0,0000035	0,0000033	0,0000032	0,0000015
12. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у.т./тыс. руб.	0,0000034	0,0000035	0,0000033	0,0000032	0,0000015
13. Доля платы за энергетические ресурсы в стоимости произведенной продукции (работ, услуг)	%	4,160822	4,54196	6,479623	7,359608	5,292187

Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) 2011 год**
		2007	2008	2009	2010	
14. Суммарная мощность электроприемных устройств: -разрешенная установленная -среднегодовая заявленная	тыс. кВт.	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
	тыс. кВт.	0,02226	0,02226	0,02226	0,02226	0,02226
15. Среднегодовая численность работников	чел.	61	61	61	62	62

(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

Примечания: ДМШ № 2 не имеет обособленных подразделений.

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:	1	-		-
	полученной со стороны	1	ЦЭ6803 В-Р32	1,0	дата поверки ноябрь 2009 г.
	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	1) Плановая поверка счетчика, соблюдение правил эксплуатации и контроль его работы; 2) Ежемесячное снятие показаний прибора учета с регистрацией в журнале учета электрической энергии.			
2.	Тепловой энергии				
2.1.	Количество оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	-	-		-
	полученной со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	-	-	-	-
	отданной на сторону	-	-	-	-
2.2.	Количество не оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	-	-		-
	полученной со стороны	1	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	-	-	-	-
	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	1) Оборудовать ИТП прибором учета тепловой энергии; 2) Плановая поверка счетчика (после его установки), соблюдение правил эксплуатации и контроль его работы. 3) Регулярная запись показаний в журнал 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				
4.1.	Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	-	-		-
	полученного со стороны	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
	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:	2	-		-
	полученной со стороны	1	BCX-15	В	Дата поверки сентябрь 2007 г.
	собственного производства	1	BCГ-15	В	Дата поверки сентябрь 2007 г.
	потребляемой	-	-	-	-
	отданной на сторону	-	-	-	-
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	-	-		-

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
5.4.	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов всего	-		-	-
5.5.	Рекомендации по совершенствованию системы учета воды		1) Плановая поверка счетчиков (ближайшая в 2013 г.), соблюдение правил эксплуатации и контроль их работы. 2) Ежемесячная запись показаний в журнал учета расхода 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	11,106	12,069	13,528	13,189	6,512	-
1.2.	Тепловой энергии	Гкал	184,419	191,218	205,971	187,045	143,236	-
1.3.	Твердого топлива	т, куб. м	-	-	-	-	-	-
1.4.	Жидкого топлива	т, куб. м	-	-	-	-	-	-
1.5.	Моторного топлива всего, в том числе:	л, 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	0,346	0,174	0,075	0,103	0,065	-
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	Снижение потребления электроэнергии в 2011 г. связано с заменой части ламп накаливания на энергосберегающие нового поколения и люминисцентные дневного света. Колебания за остальной период незначительные.						

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения (ненужное зачеркнуть)	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) 2011 год	Примечание
			2007	2008	2009	2010		
3.2.	Тепловой энергии		Снижение потребления тепловой энергии в 2010-2011 гг. связано с таким энергосберегающим мероприятием, как замена старых деревянных окон на новые окна из ПВХ.					
3.3.	Твердого топлива					-		
3.4.	Жидкого топлива					-		
3.5.	Моторного топлива, в том числе:					-		
	бензина					-		
	керосина					-		
	дизельного топлива					-		
	газа					-		
3.6.	Природного газа (кроме моторного топлива)					-		
3.7.	Воды		Объяснить колебания потребления холодной воды руководство не смогло (приборы учета расхода воды установлены и поверены в 2007 г.), энергосберегающие мероприятия направленные на снижение потребления воды не проводились, утечек в школе не выявлено, среднегодовое количество сотрудников и учеников менялось незначительно.					

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	11,106	12,069	13,528	13,189	6,512	6,403	5,765	4,909	4,909	4,909
1.2	Собственный источник	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	11,106	12,069	13,528	13,189	6,512	6,403	5,765	4,909	4,909	4,909
2.	Расход										
2.1	Технологический расход	10,662	11,586	12,987	12,661	6,252	6,147	5,534	4,713	4,713	4,713
2.2.	Расход на собственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	Субабоненты (сторонние потребители)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.	Фактические (отчетные) потери	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5.	Технологические потери всего, в том числе:	0,444	0,483	0,541	0,528	0,26	0,256	0,231	0,196	0,196	0,196
	условно-постоянные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	нагрузочные	0,333	0,362	0,406	0,396	0,195	0,192	0,173	0,147	0,147	0,147
	потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета	0,111	0,121	0,135	0,132	0,065	0,064	0,058	0,049	0,049	0,049
2.6.	Нерациональные потери	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный расход	11,106	12,069	13,528	13,189	6,512	6,403	5,765	4,909	4,909	4,909

*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		2012	2013	2014	2015	2016
1.	Приход										
1.1.	Собственная котельная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	Сторонний источник	184,419	191,218	205,971	187,045	143,236	143,236	134,283	120,389	110,573	105,697
	Итого суммарный приход	184,419	191,218	205,971	187,045	143,236	143,236	134,283	120,389	110,573	105,697
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	174,772	180,89	195,032	177,149	135,774	135,774	127,269	114,07	104,744	100,112
2.3.	Горячее водоснабжение	0,426	0,767	0,64	0,544	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
2.4.	Сторонние потребители (субабоненты)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5.	Суммарные сетевые потери	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого производственный расход	175,198	181,657	195,672	177,693	136,074	136,074	127,569	114,37	105,044	100,412
2.6.	Нерациональные технологические потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения	9,221	9,561	10,299	9,352	7,162	7,162	6,714	6,019	5,529	5,285
	Итого суммарный расход	184,419	191,218	205,971	187,045	143,236	143,236	134,283	120,389	110,573	105,697

*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 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										
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в котельной	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в собственной ТЭС (включая выработку электроэнергии)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный расход	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

*Графы, рекомендуемые к заполнению

Примечания: ДМШ № 2 не потребляет котельно-печного топлива

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, пассажиропровместимость, 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
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечания: ДМШ № 2 не имеет на балансе автотранспорта и не потребляет моторного топлива.

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 ³ /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	-	-

Примечания: ДМШ № 2 не использует вторичных ресурсов, альтернативных (местных) топлив и возобновляемых источников энергии

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 установленная мощность, кВт	Суммарный объем потребления электроэнергии, кВт.ч				
		с лампами накаливания	с энергосберегающими лампами		Отчетный (базовый) 2011 год	предыдущие годы			
						2010	2009	2008	2007
1.	Внутреннее освещение всего, в том числе:	16	140	6,264	2 555,712	6 815,232	6 389,28	6 133,709	6 304,09
1.1.	Основных цехов (производств) всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	Вспомогательных цехов (производств) всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.	Административно-бытовых корпусов (АБК) всего, в том числе:	16	140	6,264	2 555,712	6 815,232	6 389,28	6 133,709	6 304,09
	ДМШ № 2	16	140	6,264	2 555,712	6 815,232	6 389,28	6 133,709	6 304,09
2.	Наружное освещение	2	-	0,2	81,6	217,6	204	195,84	201,28
ИТОГО:		18	140	6,464	2 637,312	7 032,832	6 593,28	6 329,549	6 505,37

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			

№ 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	ДМШ № 2	отопление	-	0,077	-	Тепловая энергия, Гкал	142,92	-
		ГВС	-	0,001	-	Вода, ГВС, куб. м	26,3	-
		электрообогреватель	0,0015	-	-	Электрическая энергия, тыс. кВт.ч	0,292	-
		музыкальный электронный инструмент	0,0025	-	-	Электрическая энергия, тыс. кВт.ч	0,578	-
		освещение	0,00646	-	-	Электрическая энергия, тыс. кВт.ч	2,637	-
		бытовое оборудование и электронный инструмент	0,0063	-	-	Электрическая энергия, тыс. кВт.ч	1,434	-
		оргтехника	0,0055	-	-	Электрическая энергия, тыс. кВт.ч	1,571	-
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)		
ДМШ № 2	1955	Стены	Кирпичные оштукатуренные	39,39	0,269	0,439	-	-	18,2168	5,6302	-
		Окна	ПВХ стеклопакеты Ro=0,65								
		Крыша	Шифер по 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 обследуемой организации (при наличии)	-
2. Наименование программы энергосбережения и повышения энергоэффективности	-
3. Дата утверждения	-
4. Соответствие установленным требованиям	- (соответствует, не соответствует)
5. Сведения о достижении утвержденных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности	- (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				
	-	-	-	-	-

* 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 ламп накаливания	тыс. кВт.ч	4,25952	2011	С 2011-2012 гг. производится замена ламп накаливания на энергосберегающие нового поколения и люминисцентные (дневного света), в 2011 г. потребление электроэнергии на нужды освещения снизилось на 4259,52 кВт*ч.
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
1.2.	тепловой энергии	Гкал			
	замена деревянных окон на окна из ПВХ	Гкал	18,926	2010	Замена окон была произведена в III квартале 2010 г., что вызвало экономию потребления тепловой энергии в III-IV квартале 2010 г. в отопительный период. В 2011 г. экономия повысилась в натуральном выражении и составила 43,809 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			
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Фактическая годовая экономия	Год внедрения	Краткое описание, достигнутый энергетический эффект
	-	-	-	-	-
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			
	-	-	-	-	-

Примечания: В ДМШ № 2 программа энергосбережения и повышения энергоэффективности не составлялась, однако в период с 2007-2012 гг. в ДМШ № 2 проводились мероприятия, способствующие энергосбережению, а так же велся тщательный контроль со стороны руководства эксплуатации электроприборов, своевременного выключения освещения и т.д., что в совокупности дало снизить потребление каждого из энергоресурсов.

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	-	-	-
2	-	-	-
3	-	-	-
4	-	-	-
5	-	-	-
6	-	-	-
7	-	-	-
8	-	-	-
9	-	-	-

* кроме электрической энергии

Примечания: ДМШ № 2 не передает (транспортирует) энергетические ресурсы

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	-	-	-	-	-

№ п/п	Класс напряжения	Динамика изменения показателей по годам				
		Отчетный (базовый) 2011 год	предыдущие годы			
			2010	2009	2008	2007
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	-	-	-	-	-

Примечания: ДМШ № 2 не имеет воздушных и кабельных линий передач электроэнергии

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 (базовый) 2011 год		Предыдущие годы							
					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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Единичная мощность, кВА	Высшее напряжение,кВ	Динамика изменения показателей по годам									
			отчетный (базовый) 2011 год		Предыдущие годы							
					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
4.3.	-	330 трехфазные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.4.	-	400-500 однофазные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.5.	-	400-500 трехфазные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.6.	-	750 - 1150	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Итого:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечания: ДМШ № 2 не имеет трансформаторов

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 (базовый) 2011 год		Предыдущие годы							
			Кол-во, шт/групп	Установленная мощность, МВАр	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			
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.		0,38 - 20 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.		35 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Единичная мощность, кВА	Высшее напряже- ние, кВ	Динамика изменения показателей по годам									
			отчетный (базовый) 2011 год		Предыдущие годы							
					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
3.3.	БСК и СТК	150 - 110 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.4.		220 кВ и выше	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.5.		Итого	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечания: ДМШ № 2 не имеет устройств компенсации реактивной мощности

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

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения	Потребленное количество в год	Отчетный (базовый) 2011 год	Предыдущие годы				Примечание
					2010	2009	2008	2007	
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	-	-	-	-	-	-	-

Примечания: ДМШ № 2 не осуществляет передачу энергетических ресурсов

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									
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	По сокращению потерь тепловой энергии									
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	По сокращению потерь нефти									
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	По сокращению потерь нефтепродуктов									
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ 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.)
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:									
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечания: ДМШ № 2 не осуществляет передачу энергетических ресурсов

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	58,5	1,6	тыс. кВт.ч	3,834	15,26	-	-	-	-
	Замена ламп накаливания на энергосберегающие нового поколения	2,7	0,441	тыс. кВт.ч	1,053	2,56	-	-	-	-
	Установить датчики движения в коридорных помещениях для автоматического включения/ выключения освещения	18	0,615	тыс. кВт.ч	1,47	12,24	-	-	-	-
	Замена старых люминесцентных ламп на люминесцентные лампы с применением ЭПРА и источника света нового поколения (Светильник ЛВО 01 4*(18)20-5402 с Эпра)	37,8	0,548	тыс. кВт.ч	1,311	28,83	-	-	-	-

№ 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.)	
2.	По тепловой энергии	1 350	37,54	Гкал	77,166	17,49	-	-	-	-
	Провести чистку системы отопления здания ДМШ № 2 методом химической промывки	110	7,162	Гкал	14,722	7,47	-	-	-	-
	Автоматизация ИТП, установка погодоведомой автоматики отопления с циркуляционным насосом, тепловая энергия	250	6,446	Гкал	13,25	18,87	-	-	-	-
	Установка теплоотражающего материала из фольги за радиаторы отопления	70	4,297	Гкал	8,833	7,92	-	-	-	-
	Провести капитальный ремонт кровли зданий школы с утеплением чердачного помещения	320	9,883	Гкал	20,316	15,75	-	-	-	-
	Утепление фасада здания с северо-восточной стороны здания (выходящей на берег реки Ангары)	600	9,751	Гкал	20,045	29,93	-	-	-	-
3.	По твердому топливу	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ 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.)	
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	2,5	8,4	куб. м	0,136	18,38	-	-	-	-
	Установка смесителей с водосберегающими насадками	2,5	8,403	куб. м	0,136	18,38	-	-	-	-
8.	ИТОГО:	1 411	6,13	т.у.т.	81,136	17,39	-	-	-	-

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. (по тарифу)	Средний срок окупаемос- ти, лет	Согласованный срок внедрения, квартал, год
	в натуральном выражении				
	единица измерения	кол-во			
Организационные и малозатратные мероприятия					
Контроль за соблюдением перечня элементарных мероприятий - уходя гасить свет; включать принтер только при использовании; компьютеры и ноутбуки не выключать а вводить в спящий режим; держать в чистоте окна и светильники; не загромождать и не завешивать плотными шторами радиаторы отопления; следить чтобы в унитазах не было утечек воды; не позволять персоналу пользоваться электрочайниками	-	-	-	-	IV квартал 2012 г.
Организация обучения ответственного лица по программе энергосбережения	-	-	-	24	IV квартал 2012 г.
Написать приказ и назначить лицо ответственное за энергосбережение и повышение энергетической эффективности	-	-	-	-	IV квартал 2012 г.
Составление руководств по эксплуатации и обслуживанию системы отопления и периодический контроль со стороны руководства учреждения за их выполнением	-	-	-	-	IV квартал 2012 г.

Наименование мероприятия, вид энергетического ресурса	Годовая экономия энергетических ресурсов		Затраты, тыс.руб. (по тарифу)	Средний срок окупаемос- ти, лет	Согласованный срок внедрения, квартал, год	
	в натуральном выражении					
	единица измерения	кол-во				
Составление руководств по эксплуатации и обслуживанию электроустановок (оборудования), контроль со стороны руководства учреждения за их выполнением	-	-	-	-	IV квартал 2012 г.	
Составление руководств по эксплуатации и обслуживанию систем водоснабжения контроль со стороны руководства учреждения за их выполнением	-	-	-	-	IV квартал 2012 г.	
Контроль со стороны руководства за закупками товаров потребляющих энергоресурсы на предмет соответствия Федерального Закона №261 от 23 ноября 2009 года, статья 26.	-	-	-	-	IV квартал 2012 г.	
Разработка, утверждение программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	-	-	-	-	IV квартал 2012 г.	
Установить прибор учета тепловой энергии	-	-	-	150	IV квартал 2012 г.	
Итого	-	-	-	174	-	
Среднезатратные						
Замена ламп накаливания на энергосберегающие нового поколения, Электрическая энергия	тыс. кВт.ч	0,441	1,053	2,7	2,56	IV квартал 2012 г.
Итого	-	-	1,053	2,7	2,56	-
Долгосрочные, крупнозатратные						
Провести чистку системы отопления здания ДМШ № 2 методом химической промывки, Тепловая энергия	Гкал	7,162	14,722	110	7,47	III квартал 2013 г.
Установка смесителей с водосберегающими насадками, Вода, ХВС	куб. м	8,403	0,136	2,5	18,38	I квартал 2013 г.
Замена старых люминесцентных ламп на люминесцентные лампы с применением ЭПРА и источника света нового поколения (Светильник ЛВО 01 4*(18)20-5402 с Эпра), Электрическая энергия	тыс. кВт.ч	0,548	1,311	37,8	28,83	I квартал 2014 г.

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				
Автоматизация ИТП, установка погодозависимой автоматики отопления с циркуляционным насосом, тепловая энергии, Тепловая энергия	Гкал	6,446	13,25	250	18,87	III квартал 2013 г.
Установка теплоотражающего материала из фольги за радиаторы отопления, Тепловая энергия	Гкал	4,297	8,833	70	7,92	III квартал 2013 г.
Установить датчики движения в коридорных помещениях для автоматического включения/выключения освещения, Электрическая энергия	тыс. кВт.ч	0,615	1,47	18	12,24	III квартал 2013 г.
Провести капитальный ремонт кровли зданий школы с утеплением чердачного помещения, Тепловая энергия	Гкал	9,883	20,316	320	15,75	III квартал 2014 г.
Утепление фасада здания с северо-восточной стороны здания (выходящей на берег реки Ангары), Тепловая энергия	Гкал	9,751	20,045	600	29,93	III квартал 2015 г.
Итого	-	-	80,083	1 408,3	17,59	-
Всего, тыс. т у.т. в том числе по видам ТЭР:		0,0061	81,136	1 585	19,54	-
Котельно-печное топливо	т у.т.	-	-	-	-	-
Тепловая энергия	Гкал	37,54	77,166	1 350	17,49	-
Электроэнергия	тыс. кВт.ч	1,6	3,834	58,5	15,26	-
Моторное топливо	тыс. т	-	-	-	-	-
Смазочные материалы	тыс. т	-	-	-	-	-
Сжатый воздух	тыс. м ³	-	-	-	-	-
Вода	куб. м	8,4	0,136	2,5	18,38	-

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.	-	-	-	-	-
2.	-	-	-	-	-
3.	-	-	-	-	-
4.	-	-	-	-	-

Примечания: В ДМШ № 2 на момент энергетического обследования и составления энергопаспорта приказ о назначении лица ответственного за обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности написан не был (отсутствовал), лицо не назначалось.

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.	-	-	-	-	-	-	-

Примечания: В ДМШ № 2 нет сотрудников, прошедших обучение в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности