

Приложение №1

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

Форма

Саморегулируемая организация Некоммерческое партнерство «Восточно-Сибирское объединение энергоаудиторов»

(наименование саморегулируемой организации)

Общество с ограниченной ответственностью "СибПожАудит"

(наименование организации (лица), проводившего энергетическое обследование)

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ Рег. № 053-047-67/12

потребителя топливно-энергетических ресурсов

Муниципальное бюджетное образовательное учреждение дополнительного образования детей "Детская школа искусств № 6" 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)

Директор

М.С. Толмачева

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

апрель, 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 бюджетное образовательное учреждение дополнительного образования детей
"Детская школа искусств № 6" г. Иркутска

(полное наименование организации)

1. Организационно-правовая форма Бюджетное учреждение
2. Юридический адрес 664037, Иркутская обл, Иркутск г, Центральная ул, 16/А
3. Фактический адрес 664037, Иркутская обл, Иркутск г, Центральная ул, 16/А
4. Наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ) нет
5. Доля государственной (муниципальной) собственности, % (для акционерных обществ) 100
6. Банковские реквизиты, ИНН ГРКЦ ГУ Банк России по Иркутской области г. Иркутска, р/сч. 40701810400003000002, л/сч. 20901040151, БИК 042520001, ИНН 3810026838, КПП 381001001, ОГРН 1023801428276
7. Код по ОКВЭД 80.10.3
8. Ф.И.О., должность руководителя Толмачева Марина Сергеевна, Директор
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования Молчанова Лидия Федоровна, заведующая хозяйством, 8-3952-346854, 8-3952-346854
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство Вунш Виктор Анатольевич, рабочий по комплексному обслуживанию и ремонту здания, 8-3952-346854, 8-3952-346854

(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
2. Объем производства продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	-	2 864,98	2 907,05	3 060,34	4 753,09
3. Производство продукции в натуральном выражении, всего	чел	-	118	118	118	118
4. Объем производства основной продукции, всего	тыс. руб.	-	2 864,98	2 907,05	3 060,34	4 753,09

Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) 2011 год**
		2007	2008	2009	2010	
5. Производство основной продукции в натуральном выражении, всего	чел	-	118	118	118	118
6. Объем производства дополнительной продукции	тыс. руб.	-	-	-	-	-
7. Потребление энергетических ресурсов, всего	тыс. т у.т.	-	0,017682	0,017282	0,017301	0,017114
8. Потребление энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у.т.	-	0,017682	0,017282	0,017301	0,017114
9. Объем потребления энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. руб.	-	84,521	98,398	109,184	126,282
10. Потребление воды, всего в т.ч. на производство основной продукции	тыс. куб.м	-	0,263	0,125	0,125	0,125
	тыс. куб.м	-	0,263	0,125	0,125	0,125
11. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) всего	тыс. т у.т./тыс. руб.	-	0,0000062	0,0000059	0,0000057	0,0000036
12. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у.т./тыс. руб.	-	0,0000062	0,0000059	0,0000057	0,0000036
13. Доля платы за энергетические ресурсы в стоимости произведенной продукции (работ, услуг)	%	-	2,950143	3,384806	3,567708	2,65684

Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) 2011 год**
		2007	2008	2009	2010	
14. Суммарная мощность электроприемных устройств: -разрешенная установленная	тыс. кВт.	-	0,009	0,009	0,009	0,009
-среднегодовая заявленная	тыс. кВт.	-	0,016	0,016	0,016	0,016
15. Среднегодовая численность работников	чел.	-	24	25	25	25

(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: ДШИ № 6 не имеет обособленных подразделений. В центральной бухгалтерии не сохранились данные по потреблению энергоресурсов и бюджету за 2007 г.

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:	2	-		-
	полученной со стороны	1	СА4-И678	2,0	дата поверки октябрь 2010 г.
		1	СО-ЭЭ6705	2,0	дата поверки январь 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 счетчиков, соблюдение правил эксплуатации и контроль их работы; 2) Ежемесячное снятие показаний приборов учета с регистрацией в журнале учета электрической энергии.			
2.	Тепловой энергии				
2.1.	Количество оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	1	-		-
	полученной со стороны	1	ТЭМ-104	В	Поверка II квартал 2011 г.
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	-	-	-	-
	отданной на сторону	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
2.2.	Количество не оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	-	-		-
	полученной со стороны	-	-	-	-
	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) Плановая поверка счетчика, соблюдение правил эксплуатации и контроль его работы. 2) 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				

№ 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	СХВ-15	С	Дата поверки апрель 2010 г.
	собственного производства	-	-	-	-
	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	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
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	1) Плановая поверка счетчика, соблюдение правил эксплуатации и контроль его 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	-	11,172	10,01	10,065	8,897	-
1.2.	Тепловой энергии	Гкал	-	93,091	93,091	93,091	94,54	-
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	-	0,263	0,125	0,125	0,125	-
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	После выхода Федерального закона от 08.11.2007 N 261-ФЗ руководство школы стало следить за своевременным выключением электроприборов и освещения (без ввода энергосберегающих мероприятий).						

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения (ненужное зачеркнуть)	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) 2011 год	Примечание
			2007	2008	2009	2010		
3.2.	Тепловой энергии		В 2008 г. из-за технической неисправности прибора учета тепла в летнее время (не отопительный период) показания фиксировались (теплоснабжение при этом не осуществлялось), общее потребление составило 163,040 Гкал (по показаниям прибора учета), в следующем году (2009 г.) это было выявлено, техническая неисправность устранена и был произведен перерасчет потребления за 2009 г. (в итоге в счете за 2009 г. указан объем 82,260 Гкал). Средняя температура в классах и окружающего воздуха при этом не менялась, следовательно значительных колебаний потребления не возникало (фактические показания за 2008-2009 г. взяты ориентировочно с показаний ближайшего 2010 г.).					
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		Повышение расхода воды в 2008 году выявлено в летний период. В это время в школе проходил ремонт и холодная вода использовалась на строительные нужды.					

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	-	11,172	10,01	10,065	8,897	8,677	6,411	6,007	6,007	6,007
1.2	Собственный источник	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	-	11,172	10,01	10,065	8,897	8,677	6,411	6,007	6,007	6,007
2.	Расход										
2.1	Технологический расход	-	10,614	9,51	9,562	8,452	8,243	6,091	5,707	5,707	5,707
2.2.	Расход на собственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	Субабоненты (сторонние потребители)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.	Фактические (отчетные) потери	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5.	Технологические потери всего, в том числе:	-	0,558	0,5	0,503	0,445	0,434	0,32	0,3	0,3	0,3
	условно-постоянные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	нагрузочные	-	0,335	0,3	0,302	0,267	0,26	0,192	0,18	0,18	0,18
	потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета	-	0,223	0,2	0,201	0,178	0,174	0,128	0,12	0,12	0,12
2.6.	Нерациональные потери	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный расход	-	11,172	10,01	10,065	8,897	8,677	6,411	6,007	6,007	6,007

*Графы, рекомендуемые к заполнению

Примечания: В центральной бухгалтерии не сохранились данные по потреблению энергоресурсов за 2007 г.

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	-	93,091	93,091	93,091	94,54	94,54	88,159	78,506	75,235	75,235
	Итого суммарный приход	-	93,091	93,091	93,091	94,54	94,54	88,159	78,506	75,235	75,235
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	-	88,436	88,436	88,436	89,813	89,813	83,751	74,581	71,473	71,473
2.3.	Горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.	Сторонние потребители (субабоненты)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5.	Суммарные сетевые потери	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого производственный расход	-	88,436	88,436	88,436	89,813	89,813	83,751	74,581	71,473	71,473
2.6.	Нерациональные технологические потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения	-	4,655	4,655	4,655	4,727	4,727	4,408	3,925	3,762	3,762
	Итого суммарный расход	-	93,091	93,091	93,091	94,54	94,54	88,159	78,506	75,235	75,235

*Графы, рекомендуемые к заполнению

Примечания: В центральной бухгалтерии не сохранились данные по потреблению энергоресурсов за 2007 г. В ДШИ №6 отсутствует горячее водоснабжение.

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: ДШИ № 6 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, пассажироместность, чел.	Вид использованного топлива	Уд. расход топлива по паспортным данным, л/100 км, л/моточас	Пробег, тыс.км, отработано, маш./час	Объем грузоперевозок, тыс. т-км, тыс.пасс-км.	Количество израсходованного топлива, тыс.л, м3	Способ измерения расхода топлива	Уд. расход топлива, л/т-км, л/пасс-км, л/100 км, л/моточас	Количество полученного топлива, тыс.л, тыс. м3	Потери топлива, тыс. л, тыс. м3
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечания: ДШИ № 6 не имеет на балансе автотранспорта

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: ДШИ № 6 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	47	4,612	3 763,02	3 946,03	3 911,71	4 117,59	-
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	47	4,612	3 763,02	3 946,03	3 911,71	4 117,59	-
	ДШИ № 6	16	47	4,612	3 763,02	3 946,03	3 911,71	4 117,59	-
2.	Наружное освещение	2	-	0,2	108,62	150,78	148,8	152,77	-
ИТОГО:		18	47	4,812	3 871,64	4 096,81	4 060,51	4 270,36	-

Примечания: В центральной бухгалтерии не сохранились данные по потреблению энергоресурсов за 2007 г.

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	ДШИ № 6	отопление	-	0,0159	-	Тепловая энергия, Гкал	94,54	-
		освещение	0,004812	-	-	Электрическая энергия, тыс. кВт.ч	3,872	-
		бытовое оборудование	0,01273	-	-	Электрическая энергия, тыс. кВт.ч	3,095	-
		оргтехника	0,00423	-	-	Электрическая энергия, тыс. кВт.ч	1,93	-
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°)	
		Наименование конструкции	Краткая характеристика		фактическая	расчетно-нормативная
ДШИ № 6	1905	Стены	деревянные рубленые из бревен	40,4	0,32	0,45
		Окна	Двойное остекление в отдельных деревянных переплетах; ПВХ стеклопакеты R ₀ =0,65			
		Крыша	волнистые асбестоцементные листы			
-	-	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			
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
1.2.	тепловой энергии	Гкал			
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
1.3.	твердого топлива	т, куб. м			
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
1.4.	жидкого топлива	т, куб. м			
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
1.5.	моторного топлива	т			
1.5.1.	бензина	т			
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
1.5.2.	керосина	т			
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
1.5.3.	дизельного топлива	т			

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Фактическая годовая экономия	Год внедрения	Краткое описание, достигнутый энергетический эффект
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
1.5.4.	газа	тыс. куб. м			
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
1.6.	природного газа	тыс. куб. м			
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
1.7.	воды	тыс. куб. м			
	-	-	-	-	-

Примечания: В ДШИ № 6 программа энергосбережения и повышения энергоэффективности не составлялась, не утверждалась.

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: ДШИ № 6 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: ДШИ № 6 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: ДШИ № 6 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: ДШИ № 6 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: ДШИ № 6 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: ДШИ № 6 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	53,1	2,89	тыс. кВт.ч	6,327	8,39	-	-	-	-
	Замена ламп накаливания на энергосберегающие нового поколения	2,7	0,881	тыс. кВт.ч	1,93	1,4	-	-	-	-
	Установить датчики движения в коридорных помещениях для автоматического включения/ выключения освещения	9	0,807	тыс. кВт.ч	1,767	5,09	-	-	-	-
	Замена старых люминесцентных ламп на люминесцентные лампы с применением ЭПРА и источника света нового поколения (Светильник ЛВО 01 4*(18)20-5402 с Эпра)	41,4	1,201	тыс. кВт.ч	2,63	15,74	-	-	-	-

№ 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	405	19,53	Гкал	21,663	18,7	-	-	-	-
	Провести чистку системы отопления здания ДШИ №6 методом химической промывки	30	3,782	Гкал	4,194	7,15	-	-	-	-
	Установка теплоотражающего материала из фольги за радиаторы отопления	30	3,309	Гкал	3,67	8,17	-	-	-	-
	Замена деревянных окон 2-х камерными ПВХ стеклопакетами Ro=0,65	125	5,672	Гкал	6,291	19,87	-	-	-	-
	Провести капитальный ремонт кровли зданий школы с утеплением чердачного помещения	220	6,769	Гкал	7,508	29,3	-	-	-	-
3.	По твердому топливу	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	По жидкому топливу	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	По моторным топливам, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.1.	бензин	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ 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.)	
5.2	керосин	-	-	-	-	-	-	-	-	
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5.3	дизельное топливо	-	-	-	-	-	-	-	-	
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5.4.	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
6.	По природному газу	-	-	-	-	-	-	-	-	
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
7.	По воде	4	18,75	куб. м	0,298	13,42	-	-	-	
	Установка смесителей с водосберегающими насадками	4	18,75	куб. м	0,298	13,42	-	-	-	
8.	ИТОГО:	462,1	3,9	т.т.	28,288	16,34	-	-	-	

Приложение №21

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

Форма

Перечень типовых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

Наименование мероприятия, вид энергетического ресурса	Годовая экономия энергетических ресурсов		Затраты, тыс.руб.	Средний срок окупаемос- ти, лет	Согласованный срок внедрения, квартал, год	
	в натуральном выражении					в стоимостном выражении, тыс. руб. (по тарифу)
	единица измерения	кол-во				
Организационные и малозатратные мероприятия						
Соблюдение 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	-	-	-	-	4 квартал 2012 г.	
Организация обучения ответственного лица по программе энергосбережения	-	-	-	12	4 квартал 2012 г.	
Написать приказ и назначить лицо ответственное за энергосбережение и повышение энергетической эффективности	-	-	-	-	4 квартал 2012 г.	
Составление руководств по эксплуатации и обслуживанию системы отопления и периодический контроль со стороны руководства учреждения за их выполнением	-	-	-	-	4 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	-	-	-	-	4 квартал 2012 г.	
Составление руководств по эксплуатации и обслуживанию систем водоснабжения контроль со стороны руководства учреждения за их выполнением	-	-	-	-	4 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.	-	-	-	-	4 квартал 2012 г.	
Разработка, утверждение программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	-	-	-	-	4 квартал 2012 г.	
Замена ламп накаливания на энергосберегающие нового поколения, Электрическая энергия	тыс. кВт.ч	0,881	1,93	2,7	1,4	4 квартал 2012 г.
Итого	-	-	1,93	14,7	7,62	-
Среднезатратные						
-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-
Долгосрочные, крупнозатратные						
Провести чистку системы отопления здания ДШИ №6 методом химической промывки, Тепловая энергия	Гкал	3,782	4,194	30	7,15	3 квартал 2013 г.
Установка теплоотражающего материала из фольги за радиаторы отопления, Тепловая энергия	Гкал	3,309	3,67	30	8,17	3 квартал 2013 г.
Замена деревянных окон 2-х камерными ПВХ стеклопакетами Ro=0,65, Тепловая энергия	Гкал	5,672	6,291	125	19,87	3 квартал 2013 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				
Установка смесителей с водосберегающими насадками, Вода, ХВС	куб. м	18,75	0,298	4	13,42	3 квартал 2013 г.
Установить датчики движения в коридорных помещениях для автоматического включения/ выключения освещения, Электрическая энергия	тыс. кВт.ч	0,807	1,767	9	5,09	3 квартал 2013 г.
Провести капитальный ремонт кровли зданий школы с утеплением чердачного помещения, Тепловая энергия	Гкал	6,769	7,508	220	29,3	3 квартал 2014 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	1,201	2,63	41,4	15,74	1 квартал 2013 г.
Итого	-	-	26,358	459,4	17,43	-
Всего, тыс. т у.т. в том числе по видам ТЭР:		0,0039	28,288	474,1	16,76	-
Котельно-печное топливо	т у.т.	-	-	-	-	-
Тепловая энергия	Гкал	19,53	21,663	405	18,7	-
Электроэнергия	тыс. кВт.ч	2,89	6,327	53,1	8,39	-
Моторное топливо	тыс. т	-	-	-	-	-
Смазочные материалы	тыс. т	-	-	-	-	-
Сжатый воздух	тыс. м3	-	-	-	-	-
Вода	куб. м	18,75	0,298	4	13,42	-

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 ДШИ № 6 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 ДШИ № 6 нет сотрудников, прошедших обучение в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности