

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 "Союз "Энергоэффективность"  
(наименование саморегулируемой организации)

Открытое акционерное общество «Пермская энергосбытовая компания»  
(наименование организации (лица), проводившего энергетическое обследование)

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ Рег. № 019-052-12877

потребителя топливно-энергетических ресурсов

муниципальное бюджетное образовательное учреждение дополнительного профессионального образования (повышения квалификации) специалистов "Центр научно-методического обеспечения"

(наименование обследованной организации (объекта))

Составлен по результатам обязательного энергетического обследования

Заместитель генерального  
директора по развитию ОАО  
Пермэнергосбыт



Старжинский Марк  
Александрович

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

Директор

Ефимова Анна  
Николаевна

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



май, 2013

(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 профессионального образования (повышения квалификации) специалистов "Центр научно-методического обеспечения"

(полное наименование организации)

1. Организационно-правовая форма Бюджетные учреждения
2. Юридический адрес 618910, Пермский край, Лысьва г, Кузьмина ул, 20
3. Фактический адрес 618910, Пермский край, Лысьва г, Кузьмина ул, 20
4. Наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ) нет
5. Доля государственной (муниципальной) собственности, % (для акционерных обществ) 100
6. Банковские реквизиты, ИНН РКЦ Лысьва г.Лысьва, р/сч. 40701810800003000001, л/сч. 209030012, БИК 045794000, ИНН 5918011164, КПП 591801001, ОГРН 1025901923464
7. Код по ОКВЭД 80.42;80.30.4;80.22.23
8. Ф.И.О., должность руководителя Ефимова Анна Николаевна, Директор
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования Дрягункова Надежда Георгиевна, Заведующая хозяйством, 8 (34249) 2-70-84
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство Дрягункова Надежда Георгиевна, Заведующая хозяйством, 8 (34249) 2-70-84

(Таблица 1)

Наименование	Едини- ца изме- рения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) 2012 год**
		2008	2009	2010	2011	
1. Номенклатура основной продукции (работ, услуг)	Прочие услуги в системе образования					
1.1. Код основной продукции (работ, услуг) по ОКП	-	116000	116000	116000	116000	116000
2. Объем производства продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	6 481	5 352	4 686	4 916	4 854
3. Производство продукции в натуральном выражении, всего	чел	2 914	2 914	2 914	2 914	2 914
4. Объем производства основной продукции, всего	тыс. руб.	6 481	5 352	4 686	4 916	4 854
5. Производство основной продукции в натуральном выражении, всего	чел	2 914	2 914	2 914	2 914	2 914

6. Объем производства дополнительной продукции	тыс. руб.	-	-	-	-	-
7. Потребление энергетических ресурсов, всего	тыс. т у.т.	0,038208	0,028971	0,024147	0,023609	0,024148
8. Потребление энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у.т.	0,038208	0,028971	0,024147	0,023609	0,024148
9. Объем потребления энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. руб.	209,156	195,421	183,346	100,395	212,001
10. Потребление воды, всего в т.ч. на производство основной продукции	тыс. куб.м	0,111	0,137	0,176	0,152	0,106
	тыс. куб.м	0,111	0,137	0,176	0,152	0,106
11. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) всего	тыс. т у.т./тыс. руб.	0,0000059	0,0000054	0,0000052	0,0000048	0,000005
12. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у.т./тыс. руб.	0,0000059	0,0000054	0,0000052	0,0000048	0,000005
13. Доля платы за энергетические ресурсы в стоимости произведенной продукции (работ, услуг)	%	3,227218	3,651364	3,912633	2,042209	4,367553
14. Суммарная мощность электроприемных устройств: -разрешенная установленная -среднегодовая заявленная	тыс. кВт.	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
	тыс. кВт.	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
15. Среднегодовая численность работников	чел.	34	34	32	30	30

## Сведения об обособленных подразделениях организации

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

\* - четыре предшествующих отчетному (базовому) году

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

### Приложение №3

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

Форма

#### Сведения об оснащенности приборами учета

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
1.	Электрической энергии				
1.1.	Количество оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	1	-		-
	полученной со стороны	1	СТЭ-561П100-1-4М	1,0	Последняя поверка 3,2010 в щитовой в помещении учреждения
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	-	-	-	-
	отданной на сторону	-	-	-	-
1.2.	Количество не оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	-	-		-
	полученной со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	-	-	-	-
	отданной на сторону	-	-	-	-
1.3.	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки	-	-		-
1.4.	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов	-	-		-
1.5.	Рекомендации по совершенствованию системы учета электрической энергии	-			
2.	Тепловой энергии				
2.1.	Количество оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	-	-		-
	полученной со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	-	-	-	-
	отданной на сторону	-	-	-	-
2.2.	Количество не оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	1	-		-

	полученной со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	1	-	-	Установлен общедомовой прибор учета тепла, установить отдельный прибор учета на помещение организации не представляется возможным в связи со стояковой разводкой тепла
	отданной на сторону	-	-	-	-
2.3.	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки	-	-	-	-
2.4.	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов	-	-	-	-
2.5.	Рекомендации по совершенствованию системы учета тепловой энергии	-	-	-	-
3.	Жидкого топлива				
3.1.	Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	-	-	-	-
	полученного со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемого	-	-	-	-
	отданного на сторону	-	-	-	-
3.2.	Количество не оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	-	-	-	-
	полученного со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемого	-	-	-	-
	отданного на сторону	-	-	-	-
3.3.	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки	-	-	-	-
3.4.	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов	-	-	-	-
3.5.	Рекомендации по совершенствованию системы учета жидкого топлива	-	-	-	-
4.	Газа				

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:	4	-		-
	полученной со стороны	2	СГВ-15	В	Последняя поверка 4,2008, в помещении (ХВС)
	собственного производства	2	СГВ-15	В	Последняя поверка 2,2009, в помещении (ГВС)
	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	-	-	-
5.4.	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов всего	-	-	-
5.5.	Рекомендации по совершенствованию системы учета воды	-		

Примечания: Учреждение находится на 1 этаже многоквартирного жилого дома, учет потребления тепловой энергии ведется из расчета занимаемой площади по общедомовому прибору учета. Установка отдельного прибора учета тепла и САРТ невозможна в связи со стояковой разводкой тепла.



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) 2012 год	Примечание
			2008	2009	2010	2011		
1.	Объем потребления:							
1.1.	Электрической энергии	тыс. кВт.ч	18,82	30,64	19,19	20,18	22,75	-
1.2.	Тепловой энергии	Гкал	213,49	123,93	118,01	112,09	109,76	Организация занимает помещение на первом этаже многоквартирного жилого дома, стояковая разводка тепла- нет возможности установить отдельный прибор учета тепла на помещение.
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	0,111	0,137	0,176	0,152	0,106	-
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	Увеличение потребления электроэнергии в 2009 г связано с неисправностью прибора учета электроэнергии и оплатой за электроэнергию расчетным методом в период неисправности прибора учета. В 2010 г уменьшение потребления в связи с заменой прибора учета электроэнергии . В 2011 и 2012 гг. увеличение потребления связано с приобретением дополнительной оргтехники.						
3.2.	Тепловой энергии	Уменьшение потребления тепла в 2009 г. связано с переходом на оплату за тепловую энергию по ее фактическому потреблению (установлен общедомовой прибор учета тепла). В 2011 г. уменьшение потребления тепловой энергии связано с теплой погодой в зимнее время.						
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	Увеличение потребления воды в 2009 г. связано с установкой приборов учета воды(фактическое потребление оказалось больше нормативного). Увеличение потребления воды в 2010 г. связано с увеличением числа курсов обучения(увеличилось количество посетителей). Уменьшение потребления в 2011 г. связано с уменьшением курсов обучения. Уменьшение потребления в 2012 г. связано с проведением выездных курсов обучения.						

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) 2012 год	Прогноз на последующие годы*				
		2008	2009	2010	2011		2013	2014	2015	2016	2017
1.	Приход										
1.1	Сторонний источник	18,82	30,64	19,19	20,18	22,75	22,562	22	22	22	22
1.2	Собственный источник	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	18,82	30,64	19,19	20,18	22,75	22,562	22	22	22	22
2.	Расход										
2.1.	Технологический расход	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	Расход на собственные нужды	18,54	30,18	18,9	19,88	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66	21,66
2.3.	Субабоненты (сторонние потребители)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.	Фактические (отчетные) потери	0,28	0,46	0,29	0,3	1,09	0,902	0,34	0,34	0,34	0,34
2.5.	Технологические потери всего, в том числе:	0,28	0,46	0,29	0,3	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
	условно-постоянные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	нагрузочные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета	0,28	0,46	0,29	0,3	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
2.6.	Нерациональные потери	-	-	-	-	0,75	0,562	0	0	0	0
	Итого суммарный расход	18,82	30,64	19,19	20,18	22,75	22,562	22	22	22	22

\*Графы, рекомендуемые к заполнению

Примечания: В связи с невозможностью расчета нерациональных потерь за предшествующие годы значения нерациональных потерь включены в "расход на собственные нужды".

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) 2012 год	Прогноз на последующие годы*				
		2008	2009	2010	2011		2013	2014	2015	2016	2017
1.	Приход										
1.1.	Собственная котельная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	Сторонний источник	213,49	123,93	118,01	112,09	109,76	109,76	109,76	109,76	109,76	109,76
	Итого суммарный приход	213,49	123,93	118,01	112,09	109,76	109,76	109,76	109,76	109,76	109,76
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	209,52	119,52	115,07	108,9	107,16	107,16	107,16	107,16	107,16	107,16
2.3.	Горячее водоснабжение	3,97	4,41	2,94	3,19	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
2.4.	Сторонние потребители (субабоненты)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5.	Суммарные сетевые потери	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого производственный расход	213,49	123,93	118,01	112,09	109,76	109,76	109,76	109,76	109,76	109,76
2.6.	Нерациональные технологические потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный расход	213,49	123,93	118,01	112,09	109,76	109,76	109,76	109,76	109,76	109,76

\*Графы, рекомендуемые к заполнению

Примечания: В связи с невозможностью расчета нерациональных потерь за предшествующие годы значения нерациональных потерь включены в п. 2.2.

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) 2012 год	Прогноз на последующие годы*				
		2008	2009	2010	2011		2013	2014	2015	2016	2017
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

# 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
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

# Приложение №9

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

Форма

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

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



# Приложение №10

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

Форма

## Показатели использования электрической энергии на цели освещения

№ п/п	Функциональное назначение системы освещения	Количество светильников		Суммарная установ- ленная мощность, кВт	Суммарный объем потребления электроэнергии, кВт.ч				
		с лампами накаливания	с энергосбере- гающими лампами		Отчетный (базовый) 2012 год	предыдущие годы			
						2011	2010	2009	2008
1.	Внутреннее освещение всего, в том числе:	17	222	19,1	8 906,73	8 870,96	8 906,73	8 906,73	8 942,5
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:	17	222	19,1	8 906,73	8 870,96	8 906,73	8 906,73	8 942,5
	Встроенное помещение в здании по адресу г.Лысьва, ул. Кузьмина, д.20	17	222	19,1	8 906,73	8 870,96	8 906,73	8 906,73	8 942,5
2.	Наружное освещение	-	-	-	-	-	-	-	-
ИТОГО:		17	222	19,1	8 906,73	8 870,96	8 906,73	8 906,73	8 942,5

Примечания: Приборы учета объема потребления электроэнергии на цели освещения отсутствуют. Потребление за период, предшествующий базовому году, определено расчетным путем. Энергосберегающие светильники установлены до начала периода обследования

# Приложение №11

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

Форма

## Основные технические характеристики и потребление энергетических ресурсов основными технологическими комплексами

№ п/п	Наименование вида основного технологичес- кого комплекса	Тип	Основные технические характеристики*			Виды потребляемых энергетичес- ких ресурсов, единицы измерения	Объем потребленных энергетических ресурсов за отчетный (базовый) 2012 год	Примечание
			Установленная мощность по электрической энергии, МВт	Установлен- ная мощность по тепловой энергии, Гкал	Производи- тельность			
1	-	-	-	-	-	-	-	-
2	-	-	-	-	-	-	-	-
3	-	-	-	-	-	-	-	-

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

Приложение №12

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

Форма

Краткая характеристика объекта (зданий,строений и сооружений)

Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Ограждающие конструкции		Фактический и физический износ здания, строения, сооружения, %	Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) 2012 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		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)				
								фактическая	расчетно-нормативная		
-	-	Стены	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Окна	-								
		Крыша	-								
-	-	Стены	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Окна	-								
		Крыша	-								
-	-	Стены	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Окна	-								
		Крыша	-								
-	-	Стены	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Окна	-								
		Крыша	-								

Примечания: На балансе организации находится встроенное помещение в жилом здании по адресу г.Лысьва, ул. Кузьмина, д.20

# 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)

В наличии(имеется)

2. Наименование программы энергосбережения и повышения энергоэффективности

Программа энергосбережения муниципального бюджетного учреждения дополнительного профессионального образования (повышения квалификации) специалистов "Центр научно-методического обеспечения" на 2012-2015 гг.

3. Дата утверждения

31.08.2012

4. Соответствие установленным требованиям

соответствует

(соответствует, не соответствует)

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

достигнуты

(достигнуты, не достигнуты)

(Таблица 1)

## Оценка соответствия фактических показателей паспортным и расчетно-нормативным\*

№ п/п	Наименование показателя энергетической эффективности	Единица измерения	Значение показателя		Рекомендации по улучшению показателей энергетической эффективности
			фактическое (по приборам учета, расчетам)	Расчетно-нормативное за базовый 2012 год	
1	По номенклатуре основной и дополнительной продукции				
	-	-	-	-	-
2	По видам проводимых работ				
	-	-	-	-	-
3	По видам оказываемых услуг				
	Удельное потребление тепловой энергии	Гкал/кв.м	0,156	0,274	-
	Удельное потребление электрической энергии	кВт.ч/кв.м	32,371	35	Замена ламп накаливания в помещении: 60 Вт - 9 шт. на энергосберегающие 20 Вт.
	Удельное потребление воды	л/чел.дн	11,157	12	ревизия санузлов и кранов в учреждении

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 прибора учета электроэнергии	тыс. кВт.ч	0,01145	2010	Замена прибора учета электроэнергии, экономия 38%.
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
1.2.	тепловой энергии	Гкал			
	установка прибора учета тепла	Гкал	90	2009	Переход на оплату тепла за помещение согласно показаний общедомового прибора учета, экономия 57%.
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
1.3.	твердого топлива	т, куб. м			
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
1.4.	жидкого топлива	т, куб. м			
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
1.5.	моторного топлива	т			
1.5.1.	бензина	т			
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
1.5.2.	керосина	т			
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-

1.5.3.	дизельного топлива	т			
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
1.5.4.	газа	тыс. куб. м			
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
1.6.	природного газа	тыс. куб. м			
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
1.7.	воды	тыс. куб. м			
	-	-	-	-	-

Приложение №14

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

Форма

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

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

\* кроме электрической энергии



Приложение №15

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

Форма

Сведения о протяженности воздушных и кабельных линий передачи электроэнергии

№ п/п	Класс напряжения	Динамика изменения показателей по годам				
		Отчетный (базовый) 2012 год	предыдущие годы			
			2011	2010	2009	2008
1.	Воздушные линии					
1.1.	1150 кВ	-	-	-	-	-
1.2.	800 кВ	-	-	-	-	-
1.3.	750 кВ	-	-	-	-	-
1.4.	500 кВ	-	-	-	-	-
1.5.	400 кВ	-	-	-	-	-
1.6.	330 кВ	-	-	-	-	-
1.7.	220 кВ	-	-	-	-	-
1.8.	154 кВ	-	-	-	-	-
1.9.	110 кВ	-	-	-	-	-
1.10.	35 кВ	-	-	-	-	-
1.11.	27,5 кВ	-	-	-	-	-
1.12.	20 кВ	-	-	-	-	-
1.13.	10 кВ	-	-	-	-	-
1.14.	6 кВ	-	-	-	-	-
1.15.	Итого от 6 кВ и выше	-	-	-	-	-
1.16.	3 кВ	-	-	-	-	-
1.17.	2 кВ	-	-	-	-	-
1.18.	500 Вольт и ниже	-	-	-	-	-
1.19.	Итого ниже 6 кВ	-	-	-	-	-
1.20.	Всего по воздушным линиям	-	-	-	-	-
2.	Кабельные линии					
2.1.	220 кВ	-	-	-	-	-
2.2.	110 кВ	-	-	-	-	-
2.3.	35 кВ	-	-	-	-	-
2.4.	27,5 кВ	-	-	-	-	-
2.5.	20 кВ	-	-	-	-	-
2.6.	10 кВ	-	-	-	-	-
2.7.	6 кВ	-	-	-	-	-
2.8.	Итого от 6 кВ и выше	-	-	-	-	-
2.9.	3 кВ	-	-	-	-	-
2.10.	2 кВ	-	-	-	-	-
2.11.	500 Вольт и ниже	-	-	-	-	-
2.12.	Итого ниже 6 кВ	-	-	-	-	-
2.13.	Всего по кабельным линиям	-	-	-	-	-
3.	Всего по воздушным и кабельным линиям	-	-	-	-	-

4.	Шинопроводы					
4.1.	800 кВ	-	-	-	-	-
4.2.	750 кВ	-	-	-	-	-
4.3.	500 кВ	-	-	-	-	-
4.4.	400 кВ	-	-	-	-	-
4.5.	330 кВ	-	-	-	-	-
4.6.	220 кВ	-	-	-	-	-
4.7.	154 кВ	-	-	-	-	-
4.8.	110 кВ	-	-	-	-	-
4.9.	35 кВ	-	-	-	-	-
4.10.	27,5 кВ	-	-	-	-	-
4.11.	20 кВ	-	-	-	-	-
4.12.	10 кВ	-	-	-	-	-
4.13.	6 кВ	-	-	-	-	-
4.14	Всего по шинопроводам	-	-	-	-	-

Приложение №16

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

Форма

Сведения о количестве и установленной мощности трансформаторов

№ п/п	Единичная мощность, кВА	Высшее напряжение,кВ	Динамика изменения показателей по годам									
			отчетный		Предыдущие годы							
			(базовый) 2012 год		2011		2010		2009		2008	
			Количество, шт.	Установленная мощность, кВА	Количество, шт.	Установленная мощность, кВА	Количество, шт.	Установленная мощность, кВА	Количество, шт.	Установленная мощность, кВА	Количество, шт.	Установленная мощность, кВА
1.	До 2500	3 - 20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	-	27,5 - 35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	От 2500 до 10000	3 - 20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	-	35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	-	110 - 154	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	От 10000 до 80000 включительно	3 - 20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	-	27,5 - 35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	-	110 - 154	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.	-	220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Более 80000	110 - 154	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.	-	220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.	-	330 однофазные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

4.3.	-	330 трехфаз- ные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.4.	-	400-500 однофаз- ные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.5.	-	400-500 трехфаз- ные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.6.	-	750 - 1150	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Итого:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Приложение №17

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

Форма

Сведения о количестве и мощности устройств компенсации реактивной мощности

№ п/п	Единичная мощность, кВА	Высшее напряже- ние, кВ	Динамика изменения показателей по годам									
			отчетный		Предыдущие годы							
			(базовый) 2012 год		2011		2010		2009		2008	
			Кол-во, шт/групп	Установ- ленная мощ- ность, МВАр	Кол-во, шт/групп	Установ- ленная мощ- ность, МВАр	Кол-во, шт/групп	Установ- ленная мощ- ность, МВАр	Кол-во, шт/групп	Установ- ленная мощ- ность, МВАр	Кол-во, шт/групп	Установ- ленная мощ- ность, МВАр
1.1.	Шунтирующие реакторы	3 - 20 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.		27,5 - 35 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.		150 - 110 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.		500 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.5.		750 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.6.		Итого	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	СК и генераторы, в режиме СК	до 15,0 тыс.кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.		от 15,0 до 37,5 тыс. кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.		50 тыс. кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.		от 75,0 до 100,0 тыс. кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5.		160 тыс. кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.6.		Итого	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.		0,38 - 20 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.		35 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

Приложение №18

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

Форма

Сведения о величине потерь переданных энергетических ресурсов

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измере- ния	Потребленное количество в год	Отчетный (базовый) 2012 год	Предыдущие годы				Примечание
					2011	2010	2009	2008	
1.	Объем передаваемых энергетических ресурсов								
1.1.	Электрической энергии	тыс. кВт.ч	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	Тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	-	-
1.3.	Нефти	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
1.4.	Нефтепродуктов	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
1.5.	Газового конденсата	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
1.6.	Попутного нефтяного газа	млн. куб. м	-	-	-	-	-	-	-
1.7.	Природного газа	млн. куб. м	-	-	-	-	-	-	-
1.8.	Воды	тыс. куб. м	-	-	-	-	-	-	-
2.	Фактические потери передаваемых энергетических ресурсов								
2.1.	Электрической энергии	тыс. кВт.ч	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	Тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	Нефти	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
2.4.	Нефтепродуктов	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
2.5.	Газового конденсата	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
2.6.	Попутного нефтяного газа	млн. куб. м	-	-	-	-	-	-	-
2.7.	Природного газа	куб. м	-	-	-	-	-	-	-

2.8.	Воды	куб. м	-	-	-	-	-	-	-
3.	Значения утвержденных нормативов технологических потерь по видам энергетических ресурсов								
3.1.	Электрической энергии	тыс. кВт.ч	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	Тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	-	-
3.3.	Нефти	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
3.4.	Нефтепродуктов	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
3.5.	Газового конденсата	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
3.6.	Попутного нефтяного газа	млн. куб. м	-	-	-	-	-	-	-
3.7.	Природного газа	куб. м	-	-	-	-	-	-	-
3.8.	Воды	куб. м	-	-	-	-	-	-	-



Приложение №19

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

Форма

Рекомендации по сокращению потерь энергетических ресурсов при их передаче

№ п/п	Наименование планируемого мероприятия	Затраты тыс. руб. (план)	Планируемое сокращение потерь			Средний срок окупае- мости (план)	Планиру- емая дата внедре- ния (месяц, год)	Сокращение потерь ТЭР на весь период действия энергетического паспорта		
			в натураль- ном выражении	ед. измере- ния	в стоимост- ном выраже- нии (тыс. руб.)			в натураль- ном выражении	ед. измере- ния	в стоимост- ном выраже- нии (тыс. руб.)
1.	По сокращению потерь электрической энергии									
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	По сокращению потерь тепловой энергии									
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	По сокращению потерь нефти									
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	По сокращению потерь нефтепродуктов									
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

5.	По сокращению потерь газового конденсата									
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	По сокращению потерь попутного нефтяного газа									
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	По сокращению потерь природного газа									
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	По сокращению потерь воды									
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	ИТОГО:									
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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	2,6	0,75	тыс. кВт.ч	3,06	0,85	-	-	-	-
	Замена ламп накаливания в помещении: 60 Вт - 9 шт. на энергосберегающие 20 Вт.	1,4	0,27	тыс. кВт.ч	1,1	1,27	-	-	-	-
	Замена ламп накаливания в помещении: 100 Вт - 8 шт. на энергосберегающие 20 Вт.	1,2	0,48	тыс. кВт.ч	1,96	0,61	-	-	-	-
2.	По тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	По твердому топливу	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	По жидкому топливу	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

5.	По моторным топливам, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.1.	бензин	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2	керосин	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.3	дизельное топливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.4.	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	По природному газу	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	По воде	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	ИТОГО:	2,6	0,26	т у.т.	3,06	0,85	-	т у.т.	-	-

Приложение №21

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

Форма

Перечень типовых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

Наименование мероприятия, вид энергетического ресурса	Годовая экономия энергетических ресурсов			Затраты, тыс.руб.	Средний срок окупаемос- ти, лет	Согласованный срок внедрения, квартал, год
	в натуральном выражении		в стоимостном выражении, тыс. руб. (по тарифу)			
	единица измерения	кол-во				
Организационные и малозатратные мероприятия						
Замена ламп накаливания в помещении: 60 Вт - 9 шт. на энергосберегающие 20 Вт., Электрическая энергия	тыс. кВт.ч	0,27	1,1	1,4	1,27	4 квартал, 2013 год
Замена ламп накаливания в помещении: 100 Вт - 8 шт. на энергосберегающие 20 Вт., Электрическая энергия	тыс. кВт.ч	0,48	1,96	1,2	0,61	4 квартал, 2013 год
Принятие и утверждение программы по энергосбережению соответствующую установленным требованиям на 2012-2016 г. в части мероприятий, их стоимости и целевых показателей	-	-	-	-	-	4 квартал, 2013 год
Проведение совещаний в ходе реализации энергосберегающих мероприятий	-	-	-	-	-	4 квартал, 2013 год
Проведение организационных мероприятий среди сотрудников предприятия по ограничению использования электрооборудования в вечернее и ночное время в коридорах и туалетах учреждения, ревизия санузлов и кранов в учреждении	-	-	-	-	-	4 квартал, 2013 год
Контролирование фактического потребление ресурсов и хода реализации энергосберегающих мероприятий	-	-	-	-	-	4 квартал, 2013 год
Утепление 2-х дверей тамбура рабочего входа и 2-х дверей тамбура эвакуационного выхода.	-	-	-	1,6	-	4 квартал, 2013 год

Утепление, проклейка деревянных оконных блоков. в зимний период.	-	-	-	5	-	4 квартал, 2013 год
Итого	-	-	3,06	9,2	3,01	-
Среднезатратные						
-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-
Долгосрочные, крупнозатратные						
-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-
Всего, тыс. т у.т. в том числе по видам ТЭР:		0,00026	3,06	9,2	3,01	-
Котельно-печное топливо	т у.т.	-	-	-	-	-
Тепловая энергия	Гкал	-	-	-	-	-
Электроэнергия	тыс. кВт.ч	0,75	3,06	2,6	0,85	-
Моторное топливо	тыс. т	-	-	-	-	-
Смазочные материалы	-	-	-	-	-	-
Сжатый воздух	тыс. куб. м	-	-	-	-	-
Вода	куб. м	-	-	-	-	-

Примечания: Полностью указать данные по организационным мероприятиям не представляется возможным по причинам: 1. Этот вид мероприятий носит комплексный характер, т.е. направлен на организацию процесса по экономии нескольких видов энергоресурсов. Поэтому экономический эффект учтен непосредственно в конкретных целевых мероприятиях. 2. Данные мероприятия в основном без затратные или минимально затратные, поэтому по сроки окупаемости сложившиеся здесь расчетные формулы не могут быть использованы.

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.	Мун Татьяна Алексеевна	Главный бухгалтер	8 (34 249) 27084	Контроль, проверка	Программа по энергосбережению на 2012- 2015 гг.
2.	-	-	-	-	-
3.	-	-	-	-	-
4.	-	-	-	-	-

Приложение №23

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

Форма

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

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

№ п/п	ФИО	Наименование должности	Сведения об образовательной организации, проводившей обучение (наименование, адрес, лицензия)	Наименование курса обучения и его тип (подготовка, переподготовка, повышение квалификации)	Дата начала и окончания обучения	Документ об образовании (диплом, удостоверение, сертификат и др.)	Сведения об аттестации и присвоении квалификации
1.	-	-	-	-	-	-	-
2.	-	-	-	-	-	-	-
3.	-	-	-	-	-	-	-
4.	-	-	-	-	-	-	-
5.	-	-	-	-	-	-	-