

Приложение №1

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

Форма

Некоммерческое партнёрство по проведению энергетических обследований Саморегулируемая организация "ЭнергоСтандарт"  
СРО-Э-146

(наименование саморегулируемой организации)

Автономная некоммерческая организация Дополнительного профессионального образования «Центр по выполнению работ и оказанию услуг природоохранного и энергосберегающего назначения»

(наименование организации (лица), проводившего энергетическое обследование)

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ Рег. № 146-003-2013-0354  
потребителя топливно-энергетических ресурсов

Администрация муниципального образования "Орловское"  
(наименование обследованной организации (объекта))

Составлен по результатам обязательного энергетического обследования

Директор АНО ДПО  
"Природоохранный центр"

Соловьева Нина  
Петровна

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

Глава Администрации МО  
"Орловское"

Безденежных Светлана  
Германовна

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

В.И.Кашин

октябрь, 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

Администрация муниципального образования "Орловское"

(полное наименование организации)

1. Организационно-правовая форма Казенные учреждения
2. Юридический адрес 427395, Удмуртская Респ, Сюмсинский р-н, Орловское с, Торфяной пер, 2/а
3. Фактический адрес 427395, Удмуртская Респ, Сюмсинский р-н, Орловское с, Торфяной пер, 2/а
4. Наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ) нет
5. Доля государственной (муниципальной) собственности, % (для акционерных обществ) 100
6. Банковские реквизиты, ИНН ГРКЦ НБ УДМУРТСКОЙ РЕСП. БАНКА РОССИИ, р/сч. 40204810700000000272, БИК 049401001, ИНН 1820002920, КПП 182101001, ОГРН 1061821002100
7. Код по ОКВЭД 75.11.32;75.11.32
8. Ф.И.О., должность руководителя Безденежных Светлана Германовна, Глава Администрации МО
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования Безденежных Светлана Германовна, Глава Администрации МО, 34152-5-12-46, 34152-5-12-46
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство Безденежных Светлана Германовна, Глава Администрации МО, 34152-5-12-46, 34152-5-12-46

(Таблица 1)

Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) 2012 год**
		2008	2009	2010	2011	
1. Номенклатура основной продукции (работ, услуг)	Деятельность органов местного самоуправления поселковых и сельских населенных пунктов					
1.1. Код основной продукции (работ, услуг) по ОКП	-	-	-	-	800000	800000
2. Объем производства продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	-	-	-	508,2	629,8
3. Производство продукции в натуральном выражении, всего	-	-	-	-	-	-
4. Объем производства основной продукции, всего	тыс. руб.	-	-	-	508,2	629,8
5. Производство основной продукции в натуральном выражении, всего	-	-	-	-	-	-

6. Объем производства дополнительной продукции	тыс. руб.	-	-	-	-	-
7. Потребление энергетических ресурсов, всего	тыс. т у.т.	-	-	-	0,00354	0,003604
8. Потребление энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у.т.	-	-	-	0,00354	0,003604
9. Объем потребления энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. руб.	-	-	-	29,3	35,6
10. Потребление воды, всего в т.ч. на производство основной продукции	тыс. куб.м	-	-	-	0,012	0,012
	тыс. куб.м	-	-	-	0,012	0,012
11. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) всего	тыс. т у.т./тыс. руб.	-	-	-	0,000007	0,0000057
12. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у.т./тыс. руб.	-	-	-	0,000007	0,0000057
13. Доля платы за энергетические ресурсы в стоимости произведенной продукции (работ, услуг)	%	-	-	-	5,765447	5,652588
14. Суммарная мощность электроприемных устройств: -разрешенная установленная -среднегодовая заявленная	тыс. кВт.	-	-	-	0,0039	0,0039
	тыс. кВт.	-	-	-	0,0009	0,001
15. Среднегодовая численность работников	чел.	-	-	-	4	4

## 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

Примечания: Объем продукции в натуральном выражении определить невозможно, т. к. организация осуществляет административное управление муниципальным образованием. Данные по потреблению ТЭР и воды за 2008-2010 годы отсутствуют.

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	СО-ИБМЗ	2,0	Место установки: в нежилых помещениях. Дата установки: 2005г.
	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	-		Место установки: в нежилых помещениях. Дата установки: 2005г.
1.5.	Рекомендации по совершенствованию системы учета электрической энергии	Рекомендуется заменить счетчик электрической энергии на новый с классом точности не ниже 1,0.			
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	1	-	-	система отопления учреждения является частью системы отопления здания
	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	Установка узла учета тепловой энергии не требуется, т. к. максимальная нагрузка менее 0,2Гкал/ч.			
3.	Жидкого топлива				
3.1.	Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	-	-	-	не потребляется
	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:	-	-	-	не потребляется
	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.	<b>Воды</b>				
5.1.	Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	-	-	-	-
	полученной со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	-	-	-	-
	отданной на сторону	-	-	-	-
5.2.	Количество не оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	1	-	-	-
	полученной со стороны	1	-	-	Места общего пользования
	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	Установить прибор учета холодной воды с классом точности не ниже В.			

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 (непущное зачеркнуть)	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) 2012 год	Примечание
			2008	2009	2010	2011		
1. Объем потребления:								
1.1.	Электрической энергии	тыс. кВт.ч	-	-	-	0,979	1,168 Данные за 2008-2010гг. учреждением не предоставлены	
1.2.	Тепловой энергии	Гкал	-	-	-	21,4	20,9 Данные за 2008-2010гг. учреждением не предоставлены	
1.3.	Твердого топлива	т, куб. м	-	-	-	-	не используется	
1.4.	Жидкого топлива	т, куб. м	-	-	-	-	не используется	
1.5.	Моторного топлива всего, в том числе:	л, л, т	-	-	-	20	85 Данные за 2008-2010гг. учреждением не предоставлены	
	бензина	л, л, т	-	-	-	20	85 Данные за 2008-2010гг. учреждением не предоставлены	
	керосина	л, т	-	-	-	-	не используется	
	дизельного топлива	л, т	-	-	-	-	не используется	
	газа	тыс. куб. м	-	-	-	-	не используется	
1.6.	Природного газа (кроме моторного топлива)	тыс. куб. м	-	-	-	-	не используется	
1.7.	Воды	тыс. куб. м	-	-	-	0,012	0,012 Данные за 2008-2010гг. учреждением не предоставлены	



2. Объем потребления с использованием возобновляемых источников энергии						
2.1. Электрической энергии	тыс. кВт.ч	-	-	-	-	не используется
2.2. Тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	не используется
3. Обоснование снижения или увеличения потребления						
3.1. Электрической энергии	Увеличение потребления электроэнергии связано с увеличением времени работы компьютерного оборудования в связи с увеличением объема работ.					
3.2. Тепловой энергии	Объемы потребления тепловой энергии определены на основании расчетно-договорной величины. Объемы потребления тепловой энергии за рассматриваемый период изменяются в соответствии с фактической продолжительностью и температурой отопительного периода за соответствующий год.					
3.3. Твердого топлива	-					
3.4. Жидкого топлива	-					
3.5. Моторного топлива, в том числе:	Объемы потребления моторного топлива определяются по бухгалтерской отчетности на основании путевых листов. Увеличение потребления моторного топлива связано с увеличением количества мероприятий связанных с применением автотранспортных средств.					
бензина	Объемы потребления моторного топлива определяются по бухгалтерской отчетности на основании путевых листов. Увеличение потребления моторного топлива связано с увеличением количества мероприятий связанных с применением автотранспортных средств.					
керосина	-					
дизельного топлива	-					
газа	-					
3.6. Природного газа (кроме моторного топлива)	-					
3.7. Воды	Объемы потребления воды определены на основании расчетно-договорной величины.					

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	-	-	-	0,979	1,168	1,168	0,916	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832
1.2	Собственный источник	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	-	-	-	0,979	1,168	1,168	0,916	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832
2.	Расход															
2.1.	Технологический расход	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	Расход на собственные нужды	-	-	-	0,979	1,168	1,168	0,916	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832
2.3.	Субабоненты (сторонние потребители)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.	Фактические (отчетные) потери	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5.	Технологические потери всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	условно-постоянные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	нагрузочные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.6.	Нерациональные потери	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный расход	-	-	-	0,979	1,168	1,168	0,916	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832	0,832

\*Графы, рекомендуемые к заполнению

Примечания: Субарендаторы, фактические и технологические потери в организации отсутствуют. Данные за 2008-2010 года в учреждении отсутствуют.

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	-	-	-	21,4	20,9	19,615	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33
	Итого суммарный приход	-	-	-	21,4	20,9	19,615	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33
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 халориферы воздушные	-	-	-	21,4	20,9	19,615	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33
2.3.	Горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.	Сторонние потребители (субабоненты)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5.	Суммарные сетевые потери	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого производственный расход	-	-	-	21,4	20,9	19,615	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33
2.6.	Нерациональные технологические потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный расход	-	-	-	21,4	20,9	19,615	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33	18,33

\*Графы, рекомендуемые к заполнению

Примечания: Централизованное горячее водоснабжение, субарендаторы и сетевые потери в организации отсутствуют. Данные за 2008-2010 года в учреждении отсутствуют.

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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	неотопливное 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: Котельно-печное топливо в учреждении не потребляется.

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, пассажироемкость, чел.	Вид использованного топлива	Уд. расход топлива по паспортным данным, л/100 км, л/моточас	Пробег, тыс.км, отработано, маш./час	Объем грузооборот, тыс. т-км, тыс. пасс-км.	Количество израсходованного топлива, тыс.л, 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
Автобус, ПА3-3205	1	16 чел	Бензин, А-80	34,14 л/100км	0,249 тыс. км	4 тыс. пасс-км	0,085 тыс. л	расчетный (по путевым листам)	34,14 л/100км	0,085 тыс. л	0 тыс. л
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Приложение №9

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

Форма

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

№ п/п	Наименование характеристики	Единица измерения	Значение характеристики	Примечание
1.	Вторичные (тепловые) энергетические ресурсы (ВЭР)			
1.1.	Характеристика ВЭР			
1.1.1.	Фазовое состояние	-	-	-
1.1.2.	Расход	м <sup>3</sup> /ч	-	-
1.1.3.	Давление	МПа	-	-
1.1.4.	Температура	°С	-	-
1.1.5.	Характерные загрязнители, их концентрация	%	-	-
1.2.	Годовой выход ВЭР	Гкал	-	-
1.3.	Годовое фактическое использование	Гкал	-	-
2.	Альтернативные (местные) и возобновляемые виды ТЭР			
2.1.	Наименование (вид)		-	-
2.2.	Основные характеристики			
2.2.1.	Теплотворная способность	ккал/кг	-	-
2.2.2.	Годовая наработка энергоустановки	ч	-	-
2.3.	Мощность энергетической установки	Гкал/ч, кВт	-	-
2.4.	КПД энергоустановки	%	-	-
2.5.	Годовой фактический выход энергии	Гкал, МВт.ч	-	-

Примечания: Организация не использует вторичные энергетические ресурсы, альтернативные топлива и возобновляемые энергетические ресурсы.

Приложение №10

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

Форма

Показатели использования электрической энергии на цели освещения

№ п/п	Функциональное назначение системы освещения	Количество светильников		Суммарная установленная мощность, кВт	Суммарный объем потребления электроэнергии, кВт.ч				
		с лампами накаливания	с энергосберегающими лампами		Отчетный (базовый) 2012 год	2011	2010	2009	2008
1.	Внутреннее освещение всего, в том числе:	7	6	0,9	453	540	-	-	-
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:	7	6	0,9	453	540	-	-	-
2.	Нежилые помещения сельского дома культуры, Литера-К	7	6	0,9	453	540	-	-	-
<b>ИТОГО:</b>		7	6	0,9	453	540	-	-	-

Примечания: За 2008-2010гг. нет данных по потреблению электрической энергии. Наружное освещение отсутствует. Раздельный учет электроэнергии в учреждении не организован. Объем потребления электроэнергии на цели освещения определен расчетным способом.



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*			Производительность	Виды потребляемых энергетических ресурсов, единицы измерения	Объем потребленных энергетических ресурсов за отчетный (базовый) 2012 год	Примечание
			Установленная мощность по электрической энергии, МВт	Установленная мощность по тепловой энергии, Гкал	Установленная мощность по тепловой энергии, Гкал				
1	-	-	-	-	-	-	-	-	
2	-	-	-	-	-	-	-	-	
3	-	-	-	-	-	-	-	-	

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

Примечания: Технологические комплексы отсутствуют.

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 годово́й расход тепловой энергии				Удельный годовой расход электрической энергии на общедомовые нужды, кВт.г/кв.м	Класс энергетической эффективности
		Наименование конструкции	Краткая характеристика		фактическая	расчетно-нормативная	на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, кВт.ч/кв.м. год	максимально допустимые величины отклонений от нормированного показателя, %	на отопление и вентиляцию, Вт.ч/(кв.м С°.сут)			
Нежилые помещения сельского дома культуры, Литера-К	1967	Стены	кирпичные, толщиной 0,56м	39	0,33	0,43	-	-	-	32	-	-
		Окна	пластиковые оконные блоки, однокамерные стеклопакеты									
		Крыша	двухскатная, профнастил									
-	-	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) отсутствует
2. Наименование программы энергосбережения и повышения энергоэффективности
3. Дата утверждения
4. Соответствие установленным требованиям программа отсутствует  
(соответствует, не соответствует)
5. Сведения о достижении утвержденных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности программа отсутствует  
(достигуты, 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	-	-	-	
	Удельный расход тепловой энергии	Гкал/куб.м	0,0439	0,0385	Устранение тепловых потерь по периметру примыкания оконных блоков к ограждающим конструкциям. Устранение тепловых потерь через входные двери.
	Удельный расход электрической энергии	кВт.ч/кв.м	9,93	12,68	Замена ламп накаливания на энергосберегающие.

	Удельный расход воды	литров/чел. в сут.	12	12	Установка прибора учета холодной воды
4	По основным энергетическим технологическим процессам				
	-	-	-	-	-
5	По основному технологическому оборудованию				
	-	-	-	-	-

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

(Таблица 2)

Перечень, описание, показатели энергетической эффективности выполненных энергосберегающих мероприятий по годам за пять лет, предшествующих году проведения энергетического обследования, обеспечения снижения 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	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-

	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>1.5.4.</b>	газа		тыс. куб. м					
	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>1.6.</b>	природного газа		тыс. куб. м					
	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>1.7.</b>	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

Примечания: Форма не заполняется исходя из специфика деятельности организации в соответствии с п.2.6 приказа Министерства энергетики России №182 от 19.04.2010г.

**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.	<b>Воздушные линии</b>					
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.	<b>Всего по воздушным линиям</b>	-	-	-	-	-
2.	<b>Кабельные линии</b>					
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.	<b>Всего по кабельным линиям</b>	-	-	-	-	-
3.	<b>Всего по воздушным и кабельным линиям</b>	-	-	-	-	-



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: Форма не заполняется исходя из специфики деятельности организации в соответствии с п.2е приказа Министерства энергетики России №182 от 19.04.2010г.

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		2011						2010		2009		2008	
			(базовый) 2012 год	Установленная мощность, кВА	Количество, шт.	Установленная мощность, кВА	Количество, шт.	Установленная мощность, кВА	Количество, шт.	Установленная мощность, кВА	Количество, шт.	Установленная мощность, кВА	Количество, шт.	Установленная мощность, кВА	Количество, шт.	
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



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) 2012 год		2011		2010		2009		2008			
			Кол-во, шт/групп	Установленная мощность, МВАр	Кол-во, шт/групп	Установленная мощность, МВАр	Кол-во, шт/групп	Установленная мощность, МВАр	Кол-во, шт/групп	Установленная мощность, МВАр	Кол-во, шт/групп	Установленная мощность, МВАр		
1.1.		3 - 20 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.		27,5 - 35 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.	Шунтирующие реакторы	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



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) 2012 год	Предыдущие годы			Примечание
					2011	2010	2009	
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечания: Форма не заполняется исходя из специфики деятельности организации в соответствии с п.2е приказа Министерства энергетики России №182 от 19.04.2010г.

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





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	Наименование мероприятий по видам энергетических ресурсов	Затраты тыс. руб. (план)	Расчетные показатели предлагаемых к реализации энергосберегающих мероприятий				Опыт внедрения энергосберегающих мероприятий в организациях аналогичного профиля			
			Годовая экономия ТЭР (план)		Средний срок окупаемости (план), лет	Средний срок окупаемости (факт)	в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс.руб.)	Средний срок окупаемости (план), лет
			в натуральном выражении	ед. измерения						
1.	По электрической энергии Замена ламп накаливания на энергосберегающие	0,8	0,34	тыс. кВт.ч	1,3	0,62	-	-	-	-
2.	По тепловой энергии Устранение тепловых потерь по периметру притомки оконных блоков к ограждающим конструкциям	15	2,57	Гкал	3,6	4,17	-	-	-	-
	Устранение тепловых потерь через входные двери	3	0,48	Гкал	0,7	4,29	-	-	-	-
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:	15,8	0,5	т.у.т.	4,9	3,22	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 окупаемости, лет	Согласованный срок внедрения, квартал, год
	в натуральном выражении		в стоимостном выражении, тыс. руб. (по тарифу)			
	единица измерения	кол-во				
<b>Организационные и малозатратные мероприятия</b>						
Установка прибора учета холодной воды, Вода, ХВС	куб. м	-	-	-	-	2 квартал, 2014 год
Замена ламп накаливания на энергосберегающие, Электрическая энергия	кВт.ч	336	1,3	0,8	0,62	2 квартал, 2014 год
<b>Итого</b>	-	-	1,3	0,8	0,62	-
<b>Среднезатратные</b>						
Устранение тепловых потерь по периметру притомки оконных блоков к ограждающим конструкциям, Тепловая энергия	Гкал	2,09	2,9	12	4,14	3 квартал, 2014 год
Устранение тепловых потерь через входные двери, Тепловая энергия	Гкал	0,48	0,7	3	4,29	3 квартал, 2014 год
<b>Итого</b>	-	-	3,6	15	4,17	-
<b>Долгосрочные, крупнозатратные</b>						
<b>Итого</b>	-	-	-	-	-	-
Всего, тыс. т.т. в том числе по видам ТЭР:	-	-	-	-	-	-
Котельно-печное топливо	т.т.	0,0005	4,9	15,8	3,22	-
Тепловая энергия	Гкал	-	-	-	-	-
<b>Итого</b>	Гкал	2,57	3,6	15	4,17	-

Электроэнергия	тыс. кВт.ч	0,34	1,3	0,8	0,62	-
Моторное топливо	тыс. т	-	-	-	-	-
Смазочные материалы	-	-	-	-	-	-
Сжатый воздух	тыс. куб. м	-	-	-	-	-
Вода	куб. м	-	-	-	-	-

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: Должностные лица, ответственные за обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в организации отсутствуют. Рекомендуется назначить ответственное лицо за обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

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: Персонал учреждения не проходил обучение в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Рекомендуется пройти обучение персоналу, обеспечивающему реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

### Лист разъяснений

#### Обобщенный паспорт

##### Приложение 2:

Объем продукции в натуральном выражении определить невозможно, т. к. организация осуществляет административное управление муниципальным образованием. Данные по потреблению ТЭР и воды за 2008-2010 годы отсутствуют.

##### Приложение 5:

Субарендаторы, фактические и технологические потери в организации отсутствуют. Данные за 2008-2010 года в учреждении отсутствуют.

##### Приложение 6:

Централизованное горячее водоснабжение, субарендаторы и сетевые потери в организации отсутствуют. Данные за 2008-2010 года в учреждении отсутствуют.

##### Приложение 7:

Котельно-печное топливо в учреждении не потребляется.

##### Приложение 9:

Организация не использует вторичные энергетические ресурсы, альтернативные топлива и возобновляемые энергетические ресурсы.

##### Приложение 10:

За 2008-2010гг. нет данных по потреблению электрической энергии. Наружное освещение отсутствует. Раздельный учет электроэнергии в учреждении не организован. Объем потребления электроэнергии на цели освещения определен расчетным способом.

##### Приложение 11:

Технологические комплексы отсутствуют.

##### Приложение 14:

Форма не заполняется исходя из специфики деятельности организации в соответствии с п.2е приказа Министерства энергетики России №182 от 19.04.2010г.

##### Приложение 15:

Форма не заполняется исходя из специфики деятельности организации в соответствии с п.2е приказа Министерства энергетики России №182 от 19.04.2010г.

##### Приложение 16:

Форма не заполняется исходя из специфики деятельности организации в соответствии с п.2е приказа Министерства энергетики России №182 от 19.04.2010г.

##### Приложение 17:

Форма не заполняется исходя из специфики деятельности организации в соответствии с п.2е приказа Министерства энергетики России №182 от 19.04.2010г.

##### Приложение 18:

Форма не заполняется исходя из специфики деятельности организации в соответствии с п.2е приказа Министерства энергетики России №182 от 19.04.2010г.

##### Приложение 19:

Форма не заполняется исходя из специфики деятельности организации в соответствии с п.2е приказа Министерства энергетики России №182 от 19.04.2010г.

##### Приложение 22:

Должностные лица, ответственные за обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в организации отсутствуют. Рекомендуется назначить ответственное лицо за обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

##### Приложение 23:

Персонал учреждения не проходил обучение в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Рекомендуется пройти обучение персоналу, обеспечивающему



реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.