

Форма 1

Саморегулируемая организация Некоммерческое партнерство организаций в области энергетических обследований «Воронежский центр энергоаудита»  
(наименование саморегулируемой организации)

Индивидуальный предприниматель Краснолуцкий Михаил Владимирович  
(наименование организации (лица), проводившего энергетическое обследование)

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ Рег. № 094-028-299  
потребителя топливно-энергетических ресурсов

Муниципальное казенное учреждение «Советский культурно-досуговый центр»  
(наименование обследованной организации (объекта))

Составлен по результатам обязательного энергетического обследования



Индивидуальный предприниматель  
Краснолуцкий Михаил Владимирович  
подпись лица, проводившего энергетическое обследование  
(руководителя юридического лица, индивидуального  
предпринимателя, физического лица) и печать  
юридического лица, индивидуального предпринимателя)



Директор муниципального казенного учреждения  
«Советский культурно-досуговый центр»  
Ткачева Ирина Ивановна  
(должность и подпись руководителя единоличного  
(коллегиального) исполнительного органа организации,  
заказавшей проведение энергетического обследования, или  
уполномоченного им лица)

САМОРЕГУЛИРУЕМАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ  
НП ООО «Воронежский центр энергоаудита»  
Энергетический паспорт № 094 - 028-299  
**ЗАРЕГИСТРИРОВАН**  
Март, 2013  
(месяц, год составления паспорта)  
28/03/2013  
Директор И.И. Ткачева

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 казенное учреждение "Советский культурно-досуговый центр"

(полное наименование организации)

1. Организационно-правовая форма Казенное учреждение
2. Юридический адрес 397609, Воронежская Область, Калачеевский Район, Советское Село, Советская Улица, 49
3. Фактический адрес 397609, Воронежская Область, Калачеевский Район, Советское Село, Советская Улица, 49
4. Наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ) нет
5. Доля государственной (муниципальной) собственности, % (для акционерных обществ) 100
6. Банковские реквизиты, ИНН ГРКЦ ГУ БАНКА РОССИИ ПО ВОРОНЕЖСКОЙ ОБЛ., р/сч. 4020481090000001031, л/сч. 03313200980 в отделе №10 УФК по Воронежской области, БИК 042007001, ИНН 3610010397, КПП 361001001, ОГРН 1073610000397
7. Код по ОКВЭД 92.51
8. Ф.И.О., должность руководителя Ткачева Ирина Ивановна, Директор
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования Ткачева Ирина Ивановна, Ивановна, 47363-5-12-47
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство Стеганцев Сергей Матвеевич, электрик, 47363-5-12-47

(Таблица 1)

Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) 2012 год**
		2008	2009	2010	2011	
1. Номенклатура основной продукции (работ, услуг)		Услуги учреждений культуры				
1.1. Код основной продукции (работ, услуг) по ОКП	-	050000	050000	050000	050000	050000
2. Объем производства продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	87,7	114,8	125,8	136,6	196,6
3. Производство продукции в натуральном выражении, всего	чел	4 500	3 900	4 250	4 100	3 200
4. Объем производства основной продукции, всего	тыс. руб.	87,7	114,8	125,8	136,6	196,6
5. Производство основной продукции в натуральном выражении, всего	чел	4 500	3 900	4 250	4 100	3 200

6. Объем производства дополнительной продукции	тыс. руб.	-	-	-	-	-
7. Потребление энергетических ресурсов, всего	тыс. т у.т.	0,006408	0,00379	0,003652	0,002894	0,000655
8. Потребление энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у.т.	0,006408	0,00379	0,003652	0,002894	0,000655
9. Объем потребления энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. руб.	42,6	42,5	47,4	39,9	9
10. Потребление воды, всего в т.ч. на производство основной продукции	тыс. куб.м	-	-	-	-	-
	тыс. куб.м	-	-	-	-	-
11. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) всего	тыс. т у.т./тыс. руб.	0,000073	0,000033	0,000029	0,000021	0,0000033
12. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у.т./тыс. руб.	0,000073	0,000033	0,000029	0,000021	0,0000033
13. Доля платы за энергетические ресурсы в стоимости произведенной продукции (работ, услуг)	%	48,574686	37,020906	37,678855	29,20937	4,577823
14. Суммарная мощность электроприемных устройств: -разрешенная установленная -среднегодовая заявленная	тыс. кВт.	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
	тыс. кВт.	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01
15. Среднегодовая численность работников	чел.	3	3	2	2	2

(Таблица 2)

## 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 оснащённости приборами учета

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
1.	Электрической энергии				
1.1.	Количество оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	1	-		-
	полученной со стороны	1	ЦЭ6803 В	1,0	-
	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:	-	-		-
	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	-	-	-	-
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:	-	-	-	-
	полученной со стороны	-	-	-	-
	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	-	-	-	-
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				

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	18,6	11	10,6	8,4	1,9	
1.2.	Тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	
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	-	-	-	-	Централизованное водоснабжение отсутствует.	
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							



	2008	39 - изменение времени использования электроборудования, изменение количества проводимых мероприятий; 2009-2010 – изменение времени использования электроборудования, изменение количества проводимых мероприятий; 2010-2011 – изменение времени использования электроборудования, изменение количества проводимых мероприятий; 2011-2012 – изменение времени использования электроборудования, изменение количества проводимых мероприятий.
3.1. Электрической энергии		
3.2. Тепловой энергии		
3.3. Твёрдого 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		

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	2012		2013	2014	2015	2016	2017						
1.	Приход																	
1.1	Сторонний источник	18,6	11	10,6	8,4	1,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	Собственный источник	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	18,6	11	10,6	8,4	1,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Расход																	
2.1.	Технологический расход	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	Расход на собственные нужды	18,6	11	10,6	8,4	1,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	18,6	11	10,6	8,4	1,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

\*Графы, рекомендуемые к заполнению

Приложение №6

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

Форма  
Сведения по балансу тепловой энергии и его изменениях (в Гкал)

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) 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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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 calorиферы воздушные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	Горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.	Сторонние потребители (субабоненты)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5.	Суммарные сетевые потери	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого производственный расход	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.6.	Нерациональные технологические потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный расход	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

\*Графы, рекомендуемые к заполнению

Приложение №7

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

Форма

Сведения по балансу потребления котельно-печного топлива и его изменениях (потребление в т.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

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 изменениям

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

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	-	-

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 установочная мощность, кВт	Отчетный (базовый) 2012 год	предыдущие годы			
		с лампами накаливания	с энергосберегающими лампами			2011	2010	2009	2008
1.	Внутреннее освещение всего, в том числе:	0	8	0,32	637	637	702	637	635
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:	0	8	0,32	637	637	702	637	635
2.	Здание Советского КДЦ	0	8	0,32	637	637	702	637	635
	Наружное освещение	1	0	0,25	560	560	563	560	549
	<b>Итого:</b>	1	8	0,57	1 197	1 197	1 265	1 197	1 184

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

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



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	Отражающие конструкции		Фактический и расчетный индекс 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 отопление, вентиляцию, В-ч(ка) и кондиционирование, кВт.ч/куб.м	Класс энергетической эффективности
		Наименование конструкции	Краткая характеристика		фактическая	расчетно-нормативная	на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, кВт.ч/куб.м. год	максимально допустимые значения отклонений от нормативного показателя, %	на отопление и вентиляцию, В-ч(ка) и кондиционирование, кВт.ч/куб.м		
Здание Советского К/ВЦ (не опаленается)	1967	Стены	Кирпичные	72,9; 72,9	0	0,721	-	-	0	-	-
		Окна	Деревянные								
		Крыша	Железная								
-	-	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
5. Сведения о достижении утвержденных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности

В наличии(имеется)
Муниципальная целевая программа "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории Советского сельского поселения на 2013-2015 годы"
14.12.2012
соответствует
(соответствует, не соответствует)
не достигнуты
(достигнуты, не достигнуты)

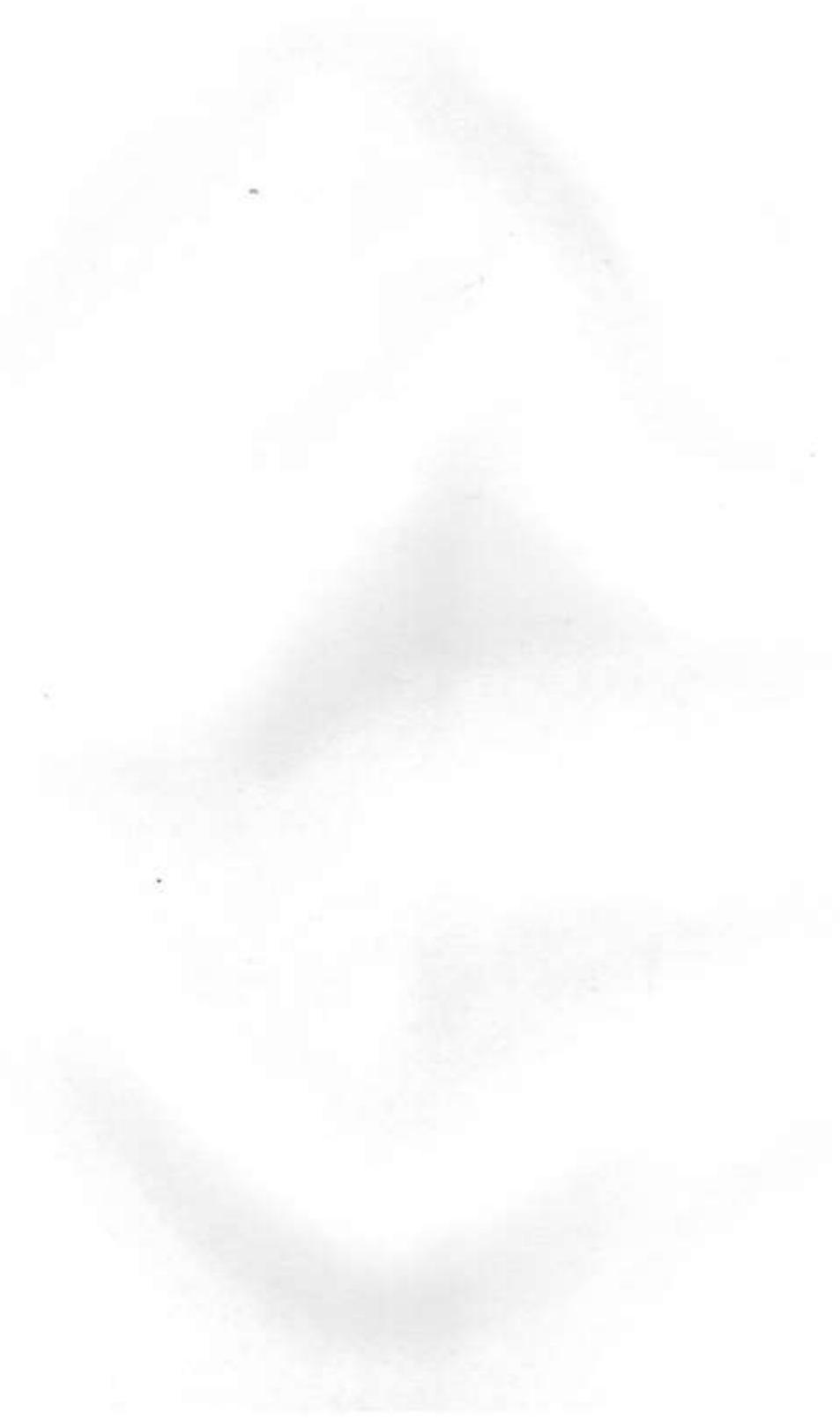
(Таблица 1)

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				
	Удельный расход электрической энергии на наружное освещение	тыс. кВт.ч	0,56	0,5	Возможно дополнительно снизить потребление электрической энергии, заменив светодиодник наружного освещения на светодиодник ЖККУ с натриевой лампой.
4	По основным энергоёмким технологическим процессам	-	-	-	-

5	По основному технологическому оборудованию	линию	-	-	-	-	-
---	--	-------	---	---	---	---	---

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



(Таблица 2)

Перечень, описание, показатели энергетической эффективности выполненных энергосберегающих мероприятий по годам за пять лет, предшествующих году проведения энергетического обследования, обеспечивших снижение потребления электрической энергии, тепловой энергии, жидкого топлива, моторного топлива, газа, воды

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Фактическая годовая экономия	Год внедрения	Краткое описание, достигнутый энергетический эффект
1.	Перечень показателей энергетической эффективности выполненных энергосберегающих мероприятий, обеспечивших снижение потребления:	тыс. кВт.ч	-	-	-
1.1.	электрической энергии	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
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	-	-	-

	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-
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 (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	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 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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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 измерения	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	Г.кал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.	Нефти	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.4.	Нефтепродуктов	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.5.	Газового конденсата	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.6.	Полупного 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	Загрты тыс. руб. (план)	Планируемое сокращение потерь			Средний срок окупаемости (план)	Планируемая дата внедрения (месяц, год)	Сокращение потерь ТЭР на весь период действия энергетического паспорта		
			в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)			в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)
1.	По сокращению потерь электрической энергии	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	По сокращению потерь тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	По сокращению потерь нефти	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	По сокращению потерь нефтепродуктов	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-	-

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



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	Годовая экономия ТЭР (план)			Средний срок окупаемости (план), лет	Опыт внедрения энергосберегающих мероприятий в организациях аналогичного профиля		
		в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс.руб.)		в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс.руб.)
1.	По электрической энергии	4	0,29 тыс. кВт.ч	1,47	2,72	-	-	-
	Замена светильника наружного освещения на светильник ЖКУ с натриевой лампой	4	0,29 тыс. кВт.ч	1,47	2,72	-	-	-
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:	-	-	4	0,1	1,47	2,72	ТУЛ.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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			Средний срок окупаемости, лет	Согласованный срок внедрения, квартал, год
	в натуральном выражении	в стоимостном выражении, тыс. руб. (по тарифу)	Загрязнения, тыс. руб.		
	единица измерения	кол-во			
Организационные и малолатратные мероприятия					
Пройти обучение в области энергосбережения, Электрическая энергия	-	-	-	3	4 квартал, 2014 год
Итого	-	-	-	3	-
Среднезатратные					
Замена светильника наружного освещения на светильник ЖКУ с натриевой лампой, Электрическая энергия	тыс. кВт.ч	0,29	1,47	4	2,72
Итого	-	-	1,47	4	2,72
Долгосрочные, крупозатратные					
Не задано	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-
Всего, тыс. т у.т. в том числе по видам ТЭР:		0,0001	1,47	7	4,76
Котельно-печное топливо	т у.т.	-	-	-	-
Тепловая энергия	Гкал	-	-	-	-
Электроэнергия	тыс. кВт.ч	0,29	1,47	7	4,76
Моторное топливо	тыс. т	-	-	-	-
Смазочные материалы	-	-	-	-	-

Сжатый воздух	-	-	-	-	-	-	-	тыс. куб. м	-	-	-	-	-
								куб. м	-	-	-	-	-
Вода													

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.	-	-	-	-	-

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.	-	-	-	-	-	-	-

**Лист разъяснений**

**Обобщенный паспорт**

Приложение 5:

При проведении энергетического обследования нерациональных потерь не выявлено.

Приложение 6:

При проведении энергетического обследования нерациональных потерь не выявлено.

Приложение 7:

Данная организация котельно-печное топливо не использует.

Приложение 8:

Потребление моторного топлива отсутствует.

Приложение 9:

Данная организация не использует вторичные, альтернативные и возобновляемые источники энергии.

Приложение 11:

Данная организация технологических комплексов не имеет.

Приложение 12:

Согласно рекомендациям Минэнерго РФ, изложенным в письме №02-733 от 18.05.2012 г., суммарный удельный годовой расход тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, удельный годовой расход электрической энергии на общедомовые нужды, максимально допустимая величина отклонения от нормируемого показателя, класс энергетической эффективности для данного типа зданий в настоящий момент не указываются.

Приложение 13:

Мероприятия по энергосбережению за пять лет, предшествующих году проведения энергетического обследования, не проводились.

Приложение 14:

Данная организация не осуществляет передачу энергетических ресурсов.

Приложение 15:

Данная организация не осуществляет передачу энергетических ресурсов.

Приложение 16:

Данная организация не осуществляет передачу энергетических ресурсов.

Приложение 17:

Данная организация не осуществляет передачу энергетических ресурсов.

Приложение 18:

Данная организация не осуществляет передачу энергетических ресурсов.

Приложение 19:

Данная организация не осуществляет передачу энергетических ресурсов.

Приложение 22:

Должностные лица, ответственные за обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, приказом не назначены, так как расходы на покупку энергетических ресурсов составляют менее чем 10 млн. руб. в год.

Приложение 23:

Обучение не проводилось, так как расходы на покупку энергетических ресурсов составляют менее чем 10 млн. руб. в год.