Форма

Некоммерческое партнерство «Союз энергоаудиторов»

(наименование саморегулируемой организации)

Общество с ограниченной ответственностью «Современные Методы Автоматизации»

(наименование организации (лица), проводившего энергетического обследования)

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ Рег. № _____
потребителя топливно-энергетических ресурсов

Государственное бюджетное специальное(коррекционное) образовательное учреждение Астраханской области для обучающихся, воспитанников с ограниченными возможностями здоровья «Специальная (коррекционная) начальная школа-детский сад «Верботон»

(наименование обследованной организации (объекта))

Составлен по результатам обязательного энергетического обследования

Востриков Андрей Васильевич

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

Н. В. Зуева

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

СРО НП "Союз энергоаудиторов"
зарегистрирован энергетический паспорт по результатам обязательного энергетического обследования 28 04 2012
Рег № ЭП.003 - 037 - 2717 - ОБ - 02 - 12
Генеральный Директор _____ Мавиненко Ф.И.
подпись (ФИО)

Декабрь, 2011

Форма

Общие сведения об объекте энергетического обследования

Государственное бюджетное специаллное (коррекционное) образовательное учреждение Астраханской области для обучающихся воспитанников с ограниченными вожможностями здоровья «Специальная (коррекционная) начальная школа-детский сад «Верботон»

(полное наименование организации)

1. Организационно-правовая форма Бюджетное учреждение
2. Юридический адрес 414041, Астраханская область, г. Астрахань, ул. Сун Ят-Сена, 61, корп. Б
3. Фактический адрес 414041, Астраханская область, г. Астрахань, ул. Сун Ят-Сена, 61, корп. Б
4. Наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ) Министерство образоания и науки Астраханской области
5. Доля государственной (муниципальной) собственности, % (для акционерных обществ) 0
6. Банковские реквизиты, ИНН 3015035770, КПП: 301501001
7. Код по ОКВЭД 85.10
8. Ф. И. О., должность руководителя Зуева Наталия Владимировна - Директор
9. Ф. И. О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования Данилова Галина Харисовна - завхоз: 8(8512)36-24-78
10. Ф. И. О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство Замуриев М.Г.: 8(8512)36-24-78

(Таблица 1)

Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год
		2006	2007	2008	2009	2010
1. Номенклатура основной продукции (работ, услуг)		Услуги в области образования	Услуги в области образования	Услуги в области образования	Услуги в области образования	Услуги в области образования
1.1. Код основной продукции (работ, услуг) по ОКП		110000	110000	110000	110000	110000
2. Объем производства продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	8826,96	10208,09	10447,946	16443,23	13488,103
3. Производство продукции в натуральном выражении, всего	чел	27	26	21	20	28
4. Объем производства основной продукции, всего	тыс. руб.	8826,96	10208,09	10447,946	16443,23	13488,103
5. Производство основной продукции в натуральном выражении, всего	чел	27	26	21	20	28
6. Объем производства дополнительной продукции	тыс. руб.	–	–	–	–	–
7. Потребление энергетических ресурсов, всего	тыс. т у. т.	0,079	0,076	0,068	0,068	0,069
8. Потребление энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у. т.	0,079	0,076	0,068	0,068	0,069
9. Объем потребления энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. руб.	353,611	284,1	371,8	508,593	683,4
10. Потребление воды, всего	тыс. м³	7,612	7,498	7,9	8,055	7,971
в т. ч. на производство основной продукции	тыс. м³	7,612	7,498	7,9	8,055	7,971

Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год
		2006	2007	2008	2009	2010
11. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) всего	тыс. т у. т./тыс. руб.	0,00000895	0,000074451	0,000006508	0,000004135	0,000005116
12. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у. т./тыс. руб.	0,00000895	0,000074451	0,000006508	0,000004135	0,000005116
13. Доля платы за энергетические ресурсы в стоимости произведенной продукции (работ, услуг)	%	4	2,8	3,6	3,1	5,1
14. Суммарная мощность электроприемных устройств:		–	–	–	–	–
- разрешенная установленная	тыс. кВт	0,049	0,0495	0,05	0,05	0,05
- среднегодовая заявленная	тыс. кВт	0,049	0,0495	0,05	0,05	0,05
15. Среднегодовая численность работников	чел.	95	98	98	110	96

(Таблица 2)

Сведения об обособленных подразделениях организации

№ п/п	Наименование подразделения	Фактический адрес	ИНН/КПП (в случае отсутствия - территориальный код ФНС)	Среднегодовая численность работников	в т. ч. промышленно-производственный персонал
				–	–

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:	2			
	полученной со стороны	1	СА4У-И672М	2,0	№114795
		1	СА4У-И672М	2,0	№012028
	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	нет рекомендаций			
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			
	собственного производства	–			
	потребляемой	–			
	отданной на сторону	–			
2.3.	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки				

Форма

Сведения об оснащенности приборами учета

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
2.4.	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов				
2.5.	Рекомендации по совершенствованию системы учета тепловой энергии	установить 1 прибор 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				

Форма

Сведения об оснащенности приборами учета

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
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				
4.4.	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов				
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:	2			
	полученной со стороны	2			
	собственного производства	–			
	потребляемой	–			
	отданной на сторону	–			
5.3.	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки				
5.4.	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов				
5.5.	Рекомендации по совершенствованию системы учета воды	установить 2 прибора учета потребления воды			

Форма

Сведения о потреблении энергетических ресурсов и его изменениях

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчётный (базовый) год 2010	Примечание
			2006	2007	2008	2009		
1.	Объем потребления:							
1.1.	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	94,615	73,051	83,61	81,248	96,336	
1.2.	Тепловой энергии	Гкал	470	469	407	406	401	
1.3.	Твердого топлива	тонн	–	–	–	–	–	
1.4.	Жидкого топлива	тонн	–	–	–	–	–	
1.5.	Моторного топлива всего, в том числе:	т у. т.	–	–	–	–	–	
	бензина	литров	–	–	–	–	–	
	керосина	литров	–	–	–	–	–	
	дизельного топлива	литров	–	–	–	–	–	
	газа	тыс. м³	–	–	–	–	–	
1.6.	Природного газа (кроме моторного топлива)	тыс. м³	–	–	–	–	–	
1.7.	Воды	тыс. м³	7,612	7,498	7,9	8,055	7,971	
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	в 2007 г. снижение потребления эл. энергии связано с частичной заменой ламп накаливания на энергосберегающие и списанием части эл. оборудования. в 2008 г был произведен ввод в эксплуатацию дополнительного эл. оборудования. в 2010 г был произведен ввод в эксплуатацию дополнительного эл. оборудования.						
3.2.	Тепловой энергии	У меньшение потребления в 2008 г. связано с ревизией системы отопления и заменой отопительных приборов.						
3.3.	Твердого топлива							
3.4.	Жидкого топлива							
3.5.	Моторного топлива, в том числе:							
	бензина							
	керосина							

Форма

Сведения о потреблении энергетических ресурсов и его изменениях

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчётный (базовый) год 2010	Примечание
			2006	2007	2008	2009		
	дизельного топлива							
	газа							
3.6.	Природного газа (кроме моторного топлива)							
3.7.	Воды	увеличение или снижение потребления воды за последние 5 лет было в пределах 10 %						

Форма

Сведения по балансу электрической энергии и его изменениях

(в тыс. кВт.ч)

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы				Отчётный (базовый) год 2010	Прогноз на последующие годы*				
		2006	2007	2008	2009		2011	2012	2013	2014	2015
1.	Приход										
1.1.	Сторонний источник	94,615	73,051	83,61	81,248	96,336	–	–	–	–	–
1.2.	Собственный источник	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	Итого суммарный приход	94,615	73,051	83,61	81,248	96,336	–	–	–	–	–
2.	Расход										
2.1.	Технологический расход	94,615	73,051	83,61	81,248	96,336	–	–	–	–	–
2.2.	Расход на собственные нужды	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
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	94,615	73,051	83,61	81,248	96,336	–	–	–	–	–

*Графы, рекомендуемые к заполнению

Форма

Сведения по балансу тепловой энергии и его изменениях

(в Гкал)

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы				Отчётный (базовый) год 2010	Прогноз на последующие годы*				
		2006	2007	2008	2009		2011	2012	2013	2014	2015
1.	Приход										
1.1.	Собственная котельная	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
1.2.	Сторонний источник	470	469	407	406	401	–	–	–	–	–
	Итого суммарный приход	470	469	407	406	401	–	–	–	–	–
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	470	469	407	406	401	–	–	–	–	–
2.3.	Горячее водоснабжение	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.4.	Сторонние потребители (субабоненты)	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.5.	Суммарные сетевые потери	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	Итого производственный расход	470	469	407	406	401	–	–	–	–	–
2.6.	Нерациональные технологические потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	Итого суммарный расход	470	469	407	406	401	–	–	–	–	–

*Графы, рекомендуемые к заполнению

Форма

Сведения по балансу потребления котельно-печного топлива и его изменениях

(в т.у.т.)

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы				Отчётный (базовый) год 2010	Прогноз на последующие годы*				
		2006	2007	2008	2009		2011	2012	2013	2014	2015
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

Форма

Сведения по балансу потребления видов моторного топлива и его изменениях

Вид транспортных средств	Количество транспортных средств	Грузоподъемность т, пассажировместимость, чел.	Вид использованного топлива	Удельный расход топлива по паспортным данным, л/100 км, л/моточас	Пробег, тыс. км, отработано, маш·час	Объём 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
	–	–		–	–	–	–		–	–	–
	–	–		–	–	–	–		–	–	–
	–	–		–	–	–	–		–	–	–

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	кВт	–	
2.4.	КПД энергоустановки	%	–	
2.5.	Годовой фактический выход энергии	МВт·ч	–	

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		Отчётный (базовый) год 2010	Предыдущие годы			
						2009	2008	2007	2006
1.	Внутреннее освещение всего, в том числе:	324	31	20,06	48565,26	48565,26	48565,26	48565,26	48565,26
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:	324	31	20,06	48565,26	48565,26	48565,26	48565,26	48565,26
	здание специальной начальной школы-детский сад	324	31	20,06	48565,26	48565,26	48565,26	48565,26	48565,26
						–	–	–	–
2.	Наружное освещение	–	–	–	–	–	–	–	–
ИТОГО:		324	31	20,06	48565,26	48565,26	48565,26	48565,26	48565,26

Форма

Основные технические характеристики и потребление энергетических ресурсов основными технологическими комплексами

№ п/п	Наименование вида основного технологического комплекса	Тип	Основные технические характеристики*				Виды потребляемых энергетических ресурсов, единицы измерения	Объем потребленных энергетических ресурсов за отчетный (базовый) год	Примечание
			Установленная мощность по электрической энергии, МВт	Установленная мощность по тепловой энергии, Гкал	Производительность	Единица измерения			
1	здание специальной начальной школы-детский сад	система освещения	0,02	–	–	–	МВт.ч	48,56526	
		холодильное оборудование	0,004	–	–	–	МВт.ч	1,46	
		Кухонное оборудование	0,018	–	–	–	МВт.ч	36,28	
		Электрические водонагреватели	0,008	–	–	–	МВт.ч	10,03	

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

Форма

Краткая характеристика объекта (зданий, строений, 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) год (Вт/куб.м С°)		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии			Удельный годовой расход электрической энергии на общедомовые нужды, кВт·ч/м²	Класс энергетической эффективности
		наименование конструкции	краткая характеристика		фактическая	расчетно-нормативная	на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, кВт·ч/м²·год	максимально допустимые величины отклонений от нормируемого показателя, %	на отопление и вентиляцию, Вт·ч/(м²·°С·сут.)		
здание специальной начальной школы-детский сад	1981	Стены	кирпичные, 370 мм	25; 25	0,732	0,522	232,67	28,7	72,62565	48,062	D
		Окна	деревянные двойные створчатые								
		Крыша	совмещенная, железобетонное перекрытие, рубероид, 1,47								

Форма

Сведения о показателях энергетической эффективности

1. Сведения о программе энергосбережения и повышения энергоэффективности обследуемой организации (при наличии) — нет в наличии
2. Наименование программы энергосбережения и повышения энергоэффективности
3. Дата утверждения
4. Соответствие установленным требованиям
   (соответствует, не соответствует)
5. Сведения о достижении утвержденных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности
   (достигнуты, не достигнуты)

(Таблица 1)

Оценка соответствия фактических показателей паспортным и расчетно-нормативным*

№ п/п	Наименование показателя энергетической эффективности	Единица измерения	Значение показателя		Рекомендации по улучшению показателей энергетической эффективности
			Фактическое (по приборам учета, расчетам)	Расчетно-нормативное за базовый год	
1	По номенклатуре основной и дополнительной продукции				
2	По видам проводимых работ				
3	По видам оказываемых услуг				
4	По основным энергоемким технологическим процессам				
5	По основному технологическому оборудованию				

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

(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:				
1.1.	электрической энергии	тыс. кВт·ч	–	–	
1.2.	тепловой энергии	Гкал	–	–	
1.3.	твердого топлива	тонн	–	–	
1.4.	жидкого топлива	тонн	–	–	
1.5.	моторного топлива		–	–	
1.5.1.	бензина		–	–	
1.5.2.	керосина		–	–	
1.5.3.	дизельного топлива		–	–	
1.5.4.	газа		–	–	
1.6.	природного газа	тыс. $м^3$	–	–	
1.7.	воды	тыс. $м^3$	–	–	

Форма

Описание линий передачи (транспортировки) энергетических ресурсов и воды *

№ п/п	Наименование линии, вид передаваемого ресурса	Способ прокладки	Суммарная протяженность, км
			–
			–
			–

*кроме электрической энергии

Форма

Сведения о протяженности воздушных и кабельных линий передачи электроэнергии

№ п/п	Класс напряжения	Динамика изменения показателей по годам				
		Отчётный (базовый) год 2010	Предыдущие годы			
			2009	2008	2007	2006
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					
3.1.	Всего:	–	–	–	–	–
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	–	–	–	–	–

Форма

Сведения о количестве и установленной мощности трансформаторов

№ п/п	Единичная мощность, кВА	Высшее напряжение, кВ	Динамика изменения показателей по годам									
			Отчётный (базовый) год 2010		Предыдущие годы							
					2009		2008		2007		2006	
			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 трехфазные	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
4.4.		400-500 однофазные	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
4.5.		400-500 трехфазные	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
4.6.		750-1150	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
5.	Итого:	-	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–

Форма

Сведения о количестве и мощности устройств компенсации реактивной мощности

№ п/п	Наименование	Высшее напряжение, кВ	Динамика изменения показателей по годам									
			Отчётный (базовый) год 2010		Предыдущие годы							
					2009		2008		2007		2006	
			Количество, шт/групп	Установленная мощность, МВАр	Количество, шт/групп	Установленная мощность, МВАр	Количество, шт/групп	Установленная мощность, МВАр	Количество, шт/групп	Установленная мощность, МВАр	Количество, шт/групп	Установленная мощность, МВАр
1.1.	Шунтирующие реакторы	3–20 кВ	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
1.2.		27,5–35 кВ	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
1.3.		150–110 кВ	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
1.4.		500 кВ	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
1.5.		750 кВ	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
1.6.		Итого	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.1.	СК и генераторы, в режиме СК	до 15,0 тыс. кВА	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.2.		от 15,0 до 37,5 тыс. кВА	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.3.		50 тыс. кВА	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.4.		от 75,0 до 100,0 тыс. кВА	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.5.		160 тыс. кВА	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.6.		Итого	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
3.1.	БСК и СТК	0,38–20 кВ	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
3.2.		35 кВ	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
3.3.		150–110 кВ	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
3.4.		220 кВ и выше	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
3.5.		Итого	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–

Форма

Сведения о величине потерь переданных энергетических ресурсов

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения	Потребленное количество в год	Отчётный (базовый) год 2010	Предыдущие годы				Примечание
					2009	2008	2007	2006	
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. м³	–	–	–	–	–	–	
1.7.	Природного газа	млн. м³	–	–	–	–	–	–	
1.8.	Воды	тыс. м³	–	–	–	–	–	–	
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. м³	–	–	–	–	–	–	
2.7.	Природного газа	м³	–	–	–	–	–	–	
2.8.	Воды	м³	–	–	–	–	–	–	
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. м³	–	–	–	–	–	–	
3.7.	Природного газа	м³	–	–	–	–	–	–	
3.8.	Воды	м³	–	–	–	–	–	–	

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	единицы измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)			в натуральном выражении	единицы 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.	ИТОГО:									

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 (факт), лет
			в натуральном выражении	единицы измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)		в натуральном выражении	единицы измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)	
1.	По электрической энергии									
	Потенциал энергосбережения	180,19	28,9	тыс. кВт·ч	121,38	1,48	–		–	–
2.	По тепловой энергии									
	Потенциал энергосбережения	2217,2	217,55	Гкал	172,72	13,11	–		–	–
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									
	Потенциал энергосбережения по воде	28,8	1,769	тыс. м³	24,41	1,18	–		–	–
8.	ИТОГО:	2397,39	42,284	т у. т.	294,1	8,242	–	т у. т.	–	–

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	количество				
Организационные и малозатратные мероприятия						
		–	–	–	–	
Итого:		–	–	–	–	
Среднезатратные						
Замена осветительных приборов на новые энергосберегающие. Электроэнергия	тыс. кВт·ч	28,9	121,38	180,19	1,48	
Установка теплоизолирующих экранов за радоаторами отопления. Тепловая энергия	Гкал	17,05	13,54	51,68	3,8	
Установка термоголовок на отопительнын приборы. Тепловая энергия	Гкал	25,27	20,07	154	7,7	
Установка IR-пленки. Тепловая энергия	Гкал	6,96	5,53	41,04	7,4	
Установка счетчика тепловой энергии. Тепловая энергия	Гкал	7,22	5,73	190	33,16	
Установка РРВ. Вода	тыс. м³	1,769	24,41	28,8	1,18	
Итого:		–	190,66	645,71	–	
Долгосрочные, крупнозатратные						
Установить систему автоматического регулирования расхода теплоносителя. Тепловая энергия	Гкал	133,57	106,06	400	3,9	
Установка современных пластиковых стеклопакетов. Тепловая энергия	Гкал	17,56	13,94	1210,3	87	
Терморенновация ограждающих конструкций. Тепловая энергия	Гкал	9,92	7,88	170,68	21,66	
Итого:		–	127,88	1780,98	–	
Всего, тыс. т у.т. в том числе по видам ТЭР:	тыс. т у. т.	0,042	294,13	2397,89	8,241	
Котельно-печное топливо	т у. т.	–	–	–	–	
Тепловая энергия	Гкал	217,55	172,75	2217,7	13,105	
Электроэнергия	тыс. кВт·ч	28,9	121,38	180,19	1,48	
Моторное топливо	т у. т.	–	–	–	–	
Смазочные материалы	тыс. т	–	–	–	–	
Сжатый воздух	тыс. м³	–	–	–	–	
Вода	м³	1769	24,41	28,8	1,18	

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	Зуева Наталия Владимировна	Директор	8(8512)36-24-78	Организация работы и эффективное взаимодействие всех структурных подразделений, руководство в соответствии с действующим законодательством хозяйственной и финансово-экономической деятельностью организации	Устав учреждения
2	Данилова Галина Харисовна	завхоз	8(8512)36-24-78	Техническое состояние оборудования, своевременное обранужение и устанение аварийных систуаций.	Должностная инструкция

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.