Форма

Некоммерческое партнерство "Экспертиза Энергоэффективности"

(наименование саморегулируемой организации)

ООО "Новгород Энерго-Сервис"

(наименование организации (лица), проводившего энергетическое обследование)

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ Рег. № 0605-7

потребителя топливно-энергетических ресурсов

Муниципальное автономное образовательное учреждение дошкольного образования детей «Детская - юношеская спортивная школа»

(наименование обследованной организации (объекта)

Составлен по результатам обязательного энергетического обследования

Директор ООО "Новгород Энерго-Сервис"

Вализер Владимир Михайлович

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

Директор МАОУДОД ДЮСШ

Гараненкова Светлана Анатольевна

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

ДИРЕКТОР НП «ЭКСПЕРТИЗА ЭНЕРГО-ЭФФЕКТИВНОСТИ»

ЮСУПДЖАНОВ А. В

Сентябрь, 2012

(месяц, год составления паспорта)

Форма

Общие сведения об объекте энергетического обследования

Муниципальное автономное образовательное учреждение дошкольного образования детей «Детская - юношеская спортивная школа»

(полное наименование организации)

1. Организационно-правовая форма Автономное учреждение
2. Юридический адрес 174587, Новгородская область, р.п. Хвойная, Комсомольская, 30
3. Фактический адрес , р.п. Хоойная, Комсомольская
4. Наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ) Администрация Хвойнинского района
5. Доля государственной (муниципальной) собственности, % (для акционерных обществ) 100
6. Банковские реквизиты, ИНН 5316003720, Новгородский Р.Ф. ОАО "Россельхозбанк", р/сч. 40703810308090000039
7. Код по ОКВЭД 80.10.3
8. Ф.И.О., должность руководителя Гараненкова Светлана Анатольевна - Директор МАОУДОД ДЮСШ
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования Пушкарева Елена Николаевна - Заместитель директора: тел. +7 (81667) 50 48 7
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство Пушкарева Елена Николаевна - Заместитель директора: тел. +7 (81667) 50 48 7

(Таблица 1)

Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) год**
		2007	2008	2009	2010	2011
1. Номенклатура основной продукции (работ, услуг)	Дополнительное образование детей					
1.1. Код основной продукции (работ, услуг) по ОКП		1160004	1160004	1160004	1160004	1160004
2. Объем производства продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	2274	2997	2853	3398	3605
3. Производство продукции в натуральном выражении, всего	–	440	400	377	373	424
4. Объем производства основной продукции, всего	тыс. руб.	2274	2997	2853	3398	3605
5. Производство основной продукции в натуральном выражении, всего	–	440	400	377	373	424
6. Объем производства дополнительной продукции	тыс. руб.	–	–	–	–	–
7. Потребление энергетических ресурсов, всего	тыс. т у.т.	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
8. Потребление энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у.т.	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
9. Объем потребления энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. руб.	684,6	1106,7	1241,5	1284,3	1451,6

Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год
		2007	2008	2009	2010	2011
10. Потребление воды, всего	тыс. куб. м	0,012	0,014	0,009	0,024	0,06
в т. ч. на производство основной продукции	тыс. куб. м	–	–	–	–	–
11. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) всего	тыс. т у.т./ тыс. руб.	0,00002	0,00002	0,00002	0,00001	0,00001
12. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у.т./ тыс. руб.	0,00002	0,00002	0,00002	0,00001	0,00001
13. Доля платы за энергетические ресурсы в стоимости произведенной продукции (работ, услуг)	%	30,1	36,93	43,52	37,8	40,27
14. Суммарная мощность электроприемных устройств: - разрешенная установленная	тыс. кВт	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
- среднегодовая заявленная	тыс. кВт	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
15. Среднегодовая численность работников	чел.	20	20	17	16	16

(Таблица 2)

Сведения об обособленных подразделениях организации

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

* - четыре предшествующих отчетному (базовому) году;
** - последний полный календарный год перед датой составления энергетического паспорта

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:	–			–
	полученной со стороны	1	Меркурий 230	1,0	–
	собственного производства	–	–	–	–
	потребляемой	1	Меркурий 230	1,0	–
	отданной на сторону	–	–	–	–
1.2.	Количество не оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	–			–
	полученной со стороны	–	–	–	–
	собственного производства	–	–	–	–
	потребляемой	–	–	–	–
	отданной на сторону	–	–	–	–
1.3.	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки	–			–
1.4.	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов	–			–
1.5.	Рекомендации по совершенствованию системы учета электрической энергии	–			
2.	Тепловой энергии				
2.1.	Количество оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	–			–
	полученной со стороны	–	–	–	–
	собственного производства	–	–	–	–
	потребляемой	–	–	–	–
	отданной на сторону	–	–	–	–
2.2.	Количество не оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	1			–
	полученной со стороны	–	–	–	–

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
	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 счетчика 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	–			–

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
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				

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
5.1.	Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	–			–
	полученной со стороны	1	VLF - R - universal	B (2%)	–
	собственного производства	1	–	–	–
	потребляемой	1	VLF - R - universal	B (2%)	–
	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	Требуется восстановить паспорта на приборы учета и произвести поверки.			

Форма

Сведения о потреблении энергетических ресурсов и его изменениях

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения (ненужное зачеркнуть)	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2011	Примечание
			2007	2008	2009	2010		
1.	Объем потребления:							
1.1.	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	8,5	10,4	10	8	8	–
1.2.	Тепловой энергии	Гкал	288	294,9	283,4	257,8	284,5	–
1.3.	Твердого топлива	т, ~~куб. м~~	–	–	–	–	–	–
1.4.	Жидкого топлива	т, ~~куб. м~~	–	–	–	–	–	–
1.5.	Моторного топлива всего, в том числе:	т у.т.	–	–	–	–	–	–
	бензина	л, ~~т~~	–	–	–	–	–	–
	керосина	л, ~~т~~	–	–	–	–	–	–
	дизельного топлива	л, ~~т~~	–	–	–	–	–	–
	газа	тыс. куб. м	–	–	–	–	–	–
1.6.	Природного газа (кроме моторного топлива)	тыс. куб. м	–	–	–	–	–	–
1.7.	Воды	тыс. куб. м	0,012	0,014	0,009	0,024	0,06	–
2.	Объем потребления с использованием возобновляемых источников энергии							
2.1.	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	–	–	–	–	–	–
2.2.	Тепловой энергии	Гкал	–	–	–	–	–	–
3.	Обоснование снижения или увеличения потребления							
3.1.	Электрической энергии	Увеличение потребления электрической энергии в 2008 г. вызвано увеличением количества часов работы. Уменьшение потребляемой энергии в 2010 г. вызвано частичной заменой ламп накаливания на энергосберегающие.						
3.2.	Тепловой энергии	Уменьшение потребления тепловой энергии в 2010 году обусловлено уменьшением договорных тепловых нагрузок.						
3.3.	Твердого топлива	–						
3.4.	Жидкого топлива	–						

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения (ненужное зачеркнуть)	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2011	Примечание
			2007	2008	2009	2010		
3.5.	Моторного топлива, в том числе:	–						
	бензина	–						
	керосина	–						
	дизельного топлива	–						
	газа	–						
3.6.	Природного газа (кроме моторного топлива)	–						
3.7.	Воды	Повышение потребления воды 2011г. вызвано увеличением объема часов работы здания ДЮСШ. Использование душевых.						

Форма

Сведения по балансу электрической энергии и его изменениях

(в тыс. кВт.ч)

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2011	Прогноз на последующие годы*				
		2007	2008	2009	2010		2012	2013	2014	2015	2016
1.	Приход										
1.1.	Сторонний источник	8,5	10,4	10	8	8	7,77	7,55	7,34	7,14	6,96
1.2.	Собственный источник	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	Итого суммарный приход	8,5	10,4	10	8	8	7,77	7,55	7,34	7,14	6,96
2.	Расход										
2.1.	Технологический расход	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.2.	Расход на собственные нужды	5,76	7,05	6,78	5,43	5,43	5,19	6,85	7,27	7,07	6,89
2.3.	Субабоненты (сторонние потребители)	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.4.	Фактические (отчетные) потери	2,74	3,35	3,22	2,57	2,57	2,57	0,7	0,07	0,07	0,07
2.5.	Технологические потери всего, в том числе:	0,09	0,1	0,1	0,08	0,08	0,08	0,08	0,07	0,07	0,07
	условно-постоянные	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	нагрузочные	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета	0,09	0,1	0,1	0,08	0,08	0,08	0,08	0,07	0,07	0,07
2.6.	Нерациональные потери	2,65	3,24	3,12	2,49	2,49	2,49	0,62	–	–	–
	Итого суммарный расход	8,5	10,4	10	8	8	7,77	7,55	7,34	7,14	6,96

* Графы, рекомендуемые к заполнению

Форма

Сведения по балансу тепловой энергии и его изменениях

(в Гкал)

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2011	Прогноз на последующие годы*				
		2007	2008	2009	2010		2012	2013	2014	2015	2016
.	Приход										
1.1.	Собственная котельная	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
1.2.	Сторонний источник	288	294,9	283,4	257,8	284,5	276,21	268,4	261,01	254,02	247,39
	Итого суммарный приход	288	294,9	283,4	257,8	284,5	276,21	268,4	261,01	254,02	247,39
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	255,05	261,16	250,98	228,31	251,95	243,67	260,26	261,01	254,02	247,39
2.3.	Горячее водоснабжение	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.4.	Сторонние потребители (субабоненты)	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.5.	Суммарные сетевые потери	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	Итого производственный расход	255,05	261,16	250,98	228,31	251,95	243,67	260,26	261,01	254,02	247,39
2.6.	Нерациональные технологические потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения	32,95	33,74	32,42	29,49	32,55	8,14	–	–	–	–
	Итого суммарный расход	288	294	283,4	257,8	284,5	276,21	268,4	261,01	254,02	247,39

* Графы, рекомендуемые к заполнению

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) год 2011	Прогноз на последующие годы*				
		2007	2008	2009	2010		2012	2013	2014	2015	2016
1.	Приход										
		–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	Итого суммарный приход	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.	Расход										
2.1	Технологическое использование всего, в том числе:	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	нетопливное использование (в виде сырья)	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	нагрев	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	сушка	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	обжиг (плавление, отжиг)	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
		–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.2	На выработку тепловой энергии всего, в том числе:	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	в котельной	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	в собственной ТЭС (включая выработку электроэнергии)	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	Итого суммарный расход	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–

* Графы, рекомендуемые к заполнению

Форма

Сведения по балансу потребления видов моторного топлива и его изменениях

Вид транспортных средств	Количество транспортных средств	Грузоподъемность т, пассажировместимость, 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, куб. м	Способ измерения расхода топлива	Уд.расход топлива, л/т-км, л/пасс-км, л/100км, л/моточас	Количество полученного топлива, тыс.л, тыс.куб.м	Потери топлива, тыс.л, тыс.куб. м
–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–

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	куб. м/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.	–	–

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) год 2011	Предыдущие годы			
						2010	2009	2008	2007
1.	Внутреннее освещение всего, в том числе:	14	54	2,57	4,97	–	–	–	–
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:	14	54	2,57	4,97	–	–	–	–
	Здание школы	14	54	2,57	–	–	–	–	–
	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.	Наружное освещение	–	–	–	–	–	–	–	–
ИТОГО:		14	54	2,57	4,97	–	–	–	–

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			
1	–	–	–	–	–	–	–	–
		–	–	–	–	–	–	–
		–	–	–	–	–	–	–
		–	–	–	–	–	–	–
2	–	–	–	–	–	–	–	–
		–	–	–	–	–	–	–
		–	–	–	–	–	–	–
		–	–	–	–	–	–	–
3	–	–	–	–	–	–	–	–
		–	–	–	–	–	–	–
		–	–	–	–	–	–	–
		–	–	–	–	–	–	–

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

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) год (Вт/куб.м С°)		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии			Удельный годовой расход электрической энергии на общедомовые нужды, кВт·ч/кв. м	Класс энергетической эффективности
		наименование конструкции	краткая характеристика		фактическая	расчетно-нормативная	на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, кВт·ч/кв. м·год	максимально допустимые величины отклонений от нормируемого показателя, %	на отопление и вентиляцию, Вт·ч/(кв. м·°С·сут.)		
Здание Школы ДЮСШ	1986	Стены	Кирпичная кладка	50; 50	0,32	0,52	–	–	55,7	–	
		Окна	Деревянный блок с двумя переплетами								
		Крыша	Шифер								

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 — – (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	т, куб.м			
	—	—	—	—	—
	—	—	—	—	—
	—	—	—	—	—
1.4.	жидкого топлива	т, куб.м			
	—	—	—	—	—
	—	—	—	—	—
	—	—	—	—	—
1.5.	моторного топлива	т у.т.	—		
1.5.1.	бензина	т			
	—	—	—	—	—
	—	—	—	—	—
	—	—	—	—	—
1.5.2.	керосина	т			
	—	—	—	—	—
	—	—	—	—	—

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Фактическая годовая экономия	Год внедрения	Краткое описание, достигнутый энергетический эффект
	–	–	–	–	–
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			
	–	–	–	–	–
	–	–	–	–	–
	–	–	–	–	–

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

Форма

Сведения о протяженности воздушных и кабельных линий передачи электроэнергии

№ п/п	Класс напряжения	Динамика изменения показателей по годам				
		Отчетный (базовый) год 2011	Предыдущие годы			
			2010	2009	2008	2007
1.	Воздушные линии					
1.1.	1150 кВ	–	–	–	–	–
1.2.	800 кВ	–	–	–	–	–
1.3.	750 кВ	–	–	–	–	–
1.4.	500 кВ	–	–	–	–	–
1.5.	400 кВ	–	–	–	–	–
1.6.	330 кВ	–	–	–	–	–
1.7.	220 кВ	–	–	–	–	–
1.8.	154 кВ	–	–	–	–	–
1.9.	110 кВ	–	–	–	–	–
1.10.	35 кВ	–	–	–	–	–
1.11.	27,5 кВ	–	–	–	–	–
1.12.	20 кВ	–	–	–	–	–
1.13.	10 кВ	–	–	–	–	–
1.14.	6 кВ	–	–	–	–	–
1.15.	Итого от 6 кВ и выше	–	–	–	–	–
1.16.	3 кВ	–	–	–	–	–
1.17.	2 кВ	–	–	–	–	–
1.18.	500 Вольт и ниже	–	–	–	–	–
1.19.	Итого ниже 6 кВ	–	–	–	–	–
1.20.	Всего по воздушным линиям	–	–	–	–	–
2.	Кабельные линии					
2.1.	220 кВ	–	–	–	–	–
2.2.	110 кВ	–	–	–	–	–
2.3.	35 кВ	–	–	–	–	–
2.4.	27,5 кВ	–	–	–	–	–
2.5.	20 кВ	–	–	–	–	–
2.6.	10 кВ	–	–	–	–	–
2.7.	6 кВ	–	–	–	–	–
2.8.	Итого от 6 кВ и выше	–	–	–	–	–
2.9.	3 кВ	–	–	–	–	–
2.10.	2 кВ	–	–	–	–	–
2.11.	500 Вольт и ниже	–	–	–	–	–
2.12.	Итого ниже 6 кВ	–	–	–	–	–
2.13.	Всего по кабельным линиям	–	–	–	–	–
3.	Всего по воздушным и кабельным линиям					
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									
			Отчетный (базовый) год 2011		Предыдущие годы							
					2010		2009		2008		2007	
			Количество, шт.	Установленная мощность, кВА	Количество, шт.	Установленная мощность, кВА	Количество, шт.	Установленная мощность, кВА	Количество, шт.	Установленная мощность, кВА	Количество, шт.	Установленная мощность, кВА
1.	До 2500	3-20	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
1.1.		27,5-35	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.	От 2500 до 10000	3-20	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.1.		35	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.2.		110-154	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
3.	От 10000 до 80000 включительно	3-20	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
3.1.		27,5-35	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
3.2.		110-154	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
3.3.		220	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
4.	Более 80000	110-154	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
4.1.		220	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
4.2.		330 однофазные	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
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	Единичная мощность, кВА	Высшее напряжение, кВ	Динамика изменения показателей по годам									
			Отчетный (базовый) год 2011		Предыдущие годы							
					2010		2009		2008		2007	
			Кол-во, шт/групп	Установленная мощность, МВАр	Кол-во, шт/групп	Установленная мощность, МВАр	Кол-во, шт/групп	Установленная мощность, МВАр	Кол-во, шт/групп	Установленная мощность, МВАр	Кол-во, шт/групп	Установленная мощность, МВАр
1.1.	Шунтирующие реакторы	3–20 кВ	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
1.2.		27,5–35 кВ	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
1.3.		150–110 кВ	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
1.4.		500 кВ	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
1.5.		750 кВ	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
1.6.		Итого	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.1.	СК и генераторы, в режиме СК	до 15,0 тыс. кВА	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.2.		от 15,0 до 37,5 тыс. кВА	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.3.		50 тыс. кВА	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.4.		от 75,0 до 100,0 тыс. кВА	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.5.		160 тыс. кВА	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.6.		Итого	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
3.1.	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	Отчетный (базовый) год 2011	Предыдущие годы				Примечание
					2010	2009	2008	2007	
1.	Объем передаваемых энергетических ресурсов								
1.1.	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	–	–	–	–	–	–	–
1.2.	Тепловой энергии	Гкал	–	–	–	–	–	–	–
1.3.	Нефти	тыс. т	–	–	–	–	–	–	–
1.4.	Нефтепродуктов	тыс. т	–	–	–	–	–	–	–
1.5.	Газового конденсата	тыс. т	–	–	–	–	–	–	–
1.6.	Попутного нефтяного газа	млн. куб. м	–	–	–	–	–	–	–
1.7.	Природного газа	млн. куб. м	–	–	–	–	–	–	–
1.8.	Воды	тыс. куб. м	–	–	–	–	–	–	–
2.	Фактические потери передаваемых энергетических ресурсов								
2.1.	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	–	–	–	–	–	–	–
2.2.	Тепловой энергии	Гкал	–	–	–	–	–	–	–
2.3.	Нефти	тыс. т	–	–	–	–	–	–	–
2.4.	Нефтепродуктов	тыс. т	–	–	–	–	–	–	–
2.5.	Газового конденсата	тыс. т	–	–	–	–	–	–	–
2.6.	Попутного нефтяного газа	млн. куб. м	–	–	–	–	–	–	–
2.7.	Природного газа	куб. м	–	–	–	–	–	–	–
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	–	–	–	–	–	–	–

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									
	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
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	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)		в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)	
1.	По электрической энергии									
	Замена ламп накаливания на энергосберегающие	8,4	1,49	тыс. кВт·ч	8,2	1,02	–	–	–	–
	Замена механической пускорегулирующей арматуры люминесцентных светильников на электронную	18,9	1	тыс. кВт·ч	5,52	3,42	–	–	–	–
2.	По тепловой энергии									
	Установка теплоотражающих экранов за радиаторами отопления	61,56	14,23	Гкал	70,2	0,88	–	–	–	–
	Замена рам с деревянными переплетами на рамы с переплетами из профиля ПВХ	270,38	18,32	Гкал	90,42	2,99	–	–	–	–
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									

№ 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	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)		в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)	
	Установка аэраторов водопотребления	0,09	0,06	тыс. куб. м	0,36	0,25	–	–	–	–
8.	ИТОГО:	359,34	5,7	т у.т.	174,7	2,06	–	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	кол-во				
Организационные и малозатратные мероприятия						
Назначение лиц, ответственных за реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности учреждения с прохождением обучения	–	–	–	28	–	–
Установка аэраторов водопотребления. Вода	куб. м	6	0,36	0,09	0,25	I. 2013
Замена ламп накаливания на энергосберегающие. Электроэнергия	тыс. кВт·ч	1,49	8,2	8,4	1	I. 2013
Установка теплоотражающих экранов за радиаторами отопления. Тепловая энергия	Гкал	14,23	70,2	61,56	0,9	I. 2013
Итого:			78,76	98,05	2,15	
Среднезатратные						
Замена рам с деревянными переплетами на стеклопакеты с переплетами из профиля ПВХ. Тепловая энергия	Гкал	18,32	90,42	270,39	3	I. 2013
Замена механической пускорегулирующей арматуры люминесцентных светильников на электронную. Электроэнергия	тыс. кВт·ч	1	5,52	18,9	3,4	I. 2013
Итого:			95,94	289,29	6,41	
Долгосрочные, крупнозатратные						
–	–	–	–	–	–	–
Итого:			–	–	–	
Всего, тыс. т у.т. в том числе по видам ТЭР:		0,006	174,7	359,34	2,1	–
Котельно-печное топливо	т у.т.	–	–	–	–	–
Тепловая энергия	Гкал	32,55	160,62	331,95	2,1	–

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				
лектроэнергия	тыс. кВт·ч	2,49	13,72	27,3	2	–
Моторное топливо	т у.т.	–	–	–	–	–
мазочные материалы	тыс. т	–	–	–	–	–
жатый воздух	тыс. куб. м	–	–	–	–	–
ода	куб. м	6	0,36	0,09	0,3	–

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.	–	–	–	–	–

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.	–	–	–	–	–	–	–