

Форма



Саморегулируемая организация Некоммерческое партнерство по содействию в
реализации энергоэффективности и энергосервиса «Энергоаудит»
(наименование саморегулируемой организации)

Общество с ограниченной ответственностью «Экоэнерго»
(наименование организации (лица), проводившего энергетическое обследование)

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ Рег. № Э135/A29-220-О
потребителя топливно-энергетических ресурсов

Муниципальное бюджетное образовательное учреждение дополнительного
образования детей "Вилкойская детско-юношеская спортивная школа №2
им.В.Г.Румянцева" муниципального района "Вилкойский улус (район)" Республики
Саха (Якутия)
(наименование обследованной организации (объекта))

Составлен по результатам обязательного энергетического обследования

Директор



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

Директор



Николаев Леонид Романович
(подпись и печать руководителя единоличного (коллегиального)
исполнительного органа организации, заказавшей проведение
энергетического обследования, или уполномоченного им лица)

Декабрь, 2013

(месяц, год составления паспорта)



Проведена энергетическая оценка качества
"ДокЭксперт"
000 «ДокЭксперт»
ИНН 11-722714253
подпись

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ
№ Э135/A29-220-О от 2013
направлен на постановку на учет
в едином государственном реестре

Форма

Общие сведения об объекте энергетического обследования

Муниципальное бюджетное образовательное учреждение дополнительного образования детей
 "Вилуйская детско-юношеская спортивная школа №2 им.В.Г.Румянцева" муниципального района
 "Вилуйский улус (район)" Республики Саха (Якутия)
 (полное наименование организации)

1. Организационно-правовая форма Бюджетные учреждения
2. Юридический адрес 678200, Саха /Якутия/ Респ, Вилуйский у, г. Вилуйск, ул. П Семенова, 38
3. Фактический адрес 678200, Саха /Якутия/ Респ, г. Вилуйск, ул.Ленина, 130
4. Наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ) -
5. Доля государственной (муниципальной) собственности, % (для акционерных обществ) 100
6. Банковские реквизиты, ИНН 1410004346, КПП: 141001001, ОГРН: 1021400641680, БИК: 04985001,
ГРКЦ НБ РС (Я) Банка России г.Якутск, р/сч. 40701810698173000016
7. Код по ОКВЭД 92.62
8. Ф.И.О., должность руководителя Николаев Леонид Романович - Директор
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования
Николаев Леонид Романович - Директор: 84113241301
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство
Николаева Варвара Петровна - Заведующий интернатом: 89142800182

(Таблица 1)

Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы *				Отчетный (базовый) год **
		2008	2009	2010	2011	
1. Номенклатура основной продукции (работ, услуг)	Прочие услуги физической культуры и спорта					
1.1. Код основной продукции (работ, услуг) по ОКП		072200	072200	072200	072200	072200
2. Объем производства продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	5726,674	8472,169	10283,058	11146,419	13452,83
3. Производство продукции в натуральном выражении, всего	чел	25	25	25	25	25
4. Объем производства основной продукции, всего	тыс. руб.	5726,674	8472,169	10283,058	11146,419	13452,83
5. Производство основной продукции в натуральном выражении, всего	чел	25	25	25	25	25
6. Объем производства дополнительной продукции	тыс. руб.	-	-	-	-	-
7. Потребление энергетических ресурсов, всего	тыс. т у. т.	0,0278	0,0315	0,0629	0,0604	0,0605
8. Потребление энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у. т.	0,0278	0,0315	0,0629	0,0604	0,0605
9. Объем потребления энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. руб.	182,9	389,8	775,2	943,6	984,3
10. Потребление воды, всего в т.ч. на производство основной продукции	тыс. м³	-	-	-	-	-
	тыс. м³	-	-	-	-	-

* - четыре предшествующих отчетному (базовому) году

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

Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы *				Отчетный (базовый) год **
		2008	2009	2010	2011	2012
11. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг), всего	тыс. т у. т./тыс. руб.	0,00000485	0,00000372	0,00000612	0,00000542	0,0000045
12. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у. т./тыс. руб.	0,00000485	0,00000372	0,00000612	0,00000542	0,0000045
13. Доля платы за энергетические ресурсы в стоимости произведенной продукции (работ, услуг)	%	3,19	4,60	7,54	8,47	7,32
14. Суммарная мощность <i>электроприемных устройств</i> - разрешенная установленная	тыс. кВт	0,04263	0,04263	0,04263	0,04263	0,04263
- среднегодовая заявленная	тыс. кВт	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
15. Среднегодовая численность работников	чел.	16	16	16	16	15

(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:	2			-
	полученной со стороны	2	ТРИО 1А4DB	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:	1			-
	полученной со стороны	1	Взлет ТСРВ 034-24	Класс С (1%) или 1	-
	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	-			-

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

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

Форма

Сведения о потреблении энергетических ресурсов и его изменениях

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения (ненужное зачеркнуть)	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2012	Примечание
			2008	2009	2010	2011		
1	Объем потребления:							
1.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	32,5	34,2	29,55	30,40	27,1600	-
1.2	Тепловой энергии	Гкал	112	132,36	354,6	336,22	344,2	-
1.3	Твердого топлива	т, м³	-	-	-	-	-	-
1.4	Жидкого топлива	т, м³	-	-	-	-	-	-
1.5	Моторного топлива всего, в том числе:	т у. т.	-	-	-	-	-	-
	бензина	л, л	-	-	-	-	-	-
	керосина	л, л	-	-	-	-	-	-
	дизельного топлива	л, л	-	-	-	-	-	-
	газа	тыс. м³	-	-	-	-	-	-
1.6	Природного газа (кроме моторного топлива)	тыс. м³	-	-	-	-	-	-
1.7	Воды	тыс. м³	-	-	-	-	-	-
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	Уменьшение потребления электрической энергии в 2010 г. за счет замены электросчетчика						
3.2	Тепловой энергии	Увеличение потребления тепловой энергии в 2010 году за счет постройки пожарной емкости (гидран)						
3.3	Твердого топлива	-						
3.4	Жидкого топлива	-						
3.5	Моторного топлива, в том числе:	-						
	бензина	-						
	керосина	-						

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения (ненужное зачеркнуть)	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2012	Примечание
			2008	2009	2010	2011		
	дизельного топлива	-						
	газа	-						
3.6	Природного газа (кроме моторного топлива)	-						
3.7	Воды	-						

Форма

Сведения по балансу электрической энергии и его изменениях

(в тыс. кВт·ч)

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2012	Прогноз на последующие годы *				
		2008	2009	2010	2011		2013	2014	2015	2016	2017
1	Приход										
1.1	Сторонний источник	32,5	34,2	29,55	30,40	27,1600	27,1600	27,0100	27,0100	27,0100	27,0100
1.2	Собственный источник	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	32,5	34,2	29,55	30,40	27,1600	27,1600	27,0100	27,0100	27,0100	27,0100
2	Расход										
2.1	Технологический расход	32,175	33,858	29,2545	30,096	26,7388	26,7388	26,7388	26,7388	26,7388	26,7388
2.2	Расход на собственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3	Субабоненты (сторонние потребители)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4	Фактические (отчетные) потери	0,325	0,342	0,2955	0,304	0,4212	0,4212	0,2712	0,2712	0,2712	0,2712
2.5	Технологические потери всего, в том числе:	0,325	0,342	0,2955	0,304	0,2712	0,2712	0,2712	0,2712	0,2712	0,2712
	условно-постоянные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	нагрузочные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета	0,325	0,342	0,2955	0,304	0,2712	0,2712	0,2712	0,2712	0,2712	0,2712
2.6	Нерациональные потери	-	-	-	-	0,15	0,15	-	-	-	-
	Итого суммарный расход	32,500	34,200	29,5500	30,400	27,1600	27,1600	27,0100	27,0100	27,0100	27,0100

* 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 2012	Прогноз на последующие годы *				
		2008	2009	2010	2011		2013	2014	2015	2016	2017
1	Приход										
1.1	Собственная котельная										
1.2	Сторонний источник	112	132,36	354,6	336,22	344,2	344,200	311,501	290,901	290,901	290,901
	Итого суммарный приход	112	132,36	354,6	336,22	344,2	344,200	311,501	290,901	290,901	290,901
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	112	132,36	354,6	336,22	290,901	290,901	290,901	290,901	290,901	290,901
2.3	Горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4	Сторонние потребители (субабоненты)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5	Суммарные сетевые потери	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого производственный расход	112	132,36	354,6	336,22	290,901	290,901	290,901	290,901	290,901	290,901
2.6	Нерациональные технологические потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения	-	-	-	-	53,299	53,299	20,6	-	-	-
	Итого суммарный расход	112	132,36	354,6	336,22	344,200	344,200	311,501	290,901	290,901	290,901

* Графы, рекомендуемые к заполнению.

Форма

Сведения по балансу потребления котельно-печного топлива и его изменений

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2012	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

(потребление в т.т.)

* Графы, рекомендуемые к заполнению.

Форма

Сведения по балансу потребления видов моторного топлива и его изменениях

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 грузов, 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/100км, 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	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 установ- ленная мощность, кВт	Суммарный объем потребления электроэнергии, кВт·ч				
		с лампами накаливания	с энергосбе- регающими лампами		Отчетный (базовый) год 2012	2011	2010	2009	2008
1	Внутреннее освещение всего, в том числе:	10	58	3,32	5843,2	6532,96	6350,29	7349,58	6984,25
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:	10	58	3,32	5843,2	6532,96	6350,29	7349,58	6984,25
	Основной корпус	4	53	2,52	4435,2	4955,2	4816,65	5574,6	5297,5
	Кухня-котельная	6	5	0,8	1408	1577,76	1533,64	1774,98	1686,75
2	Наружное освещение	-	-	-	-	-	-	-	-
ИТОГО:		10	58	3,32	5843,2	6532,96	6350,29	7349,58	6984,25

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 потребляемых 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 общие 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.)		
Основной корпус	2000	Стены	Деревянные	25; 6	0,638	0,4176	-	-	98,76	-	-
		Окна	3-ые глухие								
		Крыша	Металлочерепица								
Кухня-котельная	2000	Стены	Деревянные	25; 6	0,921	0,4408	-	-	92,37	-	-
		Окна	3-ые глухие								
		Крыша	Металлочерепица								

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

Отсутствует

-

-

-

(соответствует, не соответствует)

(достигнуты, не достигнуты)

Оценка соответствия фактических показателей паспортным и расчетно-нормативным *

(Таблица 1)

1. Анализ энергетических 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				
	Удельный расход электроэнергии	кВт*ч/кв.м	0,067	0,065	Замена ламп накаливания на энергосберегающие лампы
	Удельный расход тепловой энергии	Г кал/куб.м	0,144	0,095	Замена окон на энергоэффективные пластиковые
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 экономика	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 2012	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					
3.1	Всего:	-	-	-	-	-
4	Шинопроводы					
4.1	800 кВ	-	-	-	-	-
4.2	750 кВ	-	-	-	-	-
4.3	500 кВ	-	-	-	-	-
4.4	400 кВ	-	-	-	-	-

№ п/п	Класс напряжения	Динамика изменения показателей по годам				
		Отчетный (базовый) год 2012	Предыдущие годы			
			2011	2010	2009	2008
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 шинпроводам	-	-	-	-	-

Форма

Сведения о количестве и установленной мощности трансформаторов

№ п/п	Единичная мощность, кВА	Высшее напряжение, кВ	Динамика изменения показателей по годам									
			Отчетный (базовый) год 2012		2011		2010		2009		2008	
			Количество, шт.	Установ- ленная мощ- ность, кВА	Количество, шт.	Установ- ленная мощ- ность, кВА	Количество, шт.	Установ- ленная мощ- ность, кВА	Количество, шт.	Установ- ленная мощ- ность, кВА	Количество, шт.	Установ- ленная мощ- ность, кВА
1	До 2500	3 - 20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1		27,5 - 35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2		3 - 20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1	От 2500 до 10000	35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2		110 - 154	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3		3 - 20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1	От 10000 до 80000	27,5 - 35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	включительно	110 - 154	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3		220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4		110 - 154	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1		220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2		330 однофаз- ные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.3	Более 80000	330 трехфаз- ные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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		Предыдущие годы							
			Количество, шт./групп	Установленная мощность, МВАр	2011		2010		2009		2008	
					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	БСК и СТК	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Сведения о величине потерь переданных энергетических ресурсов

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения	Потреб- ленное количес- тво в год	Отчетный (базовый) год 2012	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. 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	-	-	-	-	-	-	

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 стоимост- ном выраже- нии (тыс. руб.)			в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимост- ном выраже- нии (тыс. руб.)
1	По сокращению потерь электрической энергии									
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	По сокращению потерь тепловой энергии									
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	По сокращению потерь нефти									
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	По сокращению потерь нефтепродуктов									
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	По сокращению потерь газового конденсата									
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	По сокращению потерь попутного нефтяного газа									
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	По сокращению потерь природного газа									
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	По сокращению потерь воды									
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	ИТОГО:	-	-	т у. т.	-	-	-	-	т у. т.	-

Потенциал энергосбережения и оценка возможной экономии энергетических ресурсов

Расчетные показатели предлагаемых к реализации энергосберегающих мероприятий		Опыт внедрения энергосберегающих мероприятий в организациях аналогичного профиля								
№ п/п	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 лампы	4	0,15	тыс. кВт·ч	0,555	7,21	-	-	-	-
2	По тепловой энергии									
	Замена окон на энергоэффективные пластиковые	546	20,6	Гкал	47,38	11,52	-	-	-	-
	Промывка систем отопления	50	15,489	Гкал	34,075	1,47	-	-	-	-
	Установка системы автоматического регулирования температуры теплоносителя на вводе в здание, в зависимости от температуры наружного воздуха	120	17,21	Гкал	37,862	3,17	-	-	-	-
3	По твердому топливу									
4	По жидкому топливу									
5	По моторным топливам, в том числе:	-	-	т у. т.	-	-	-	т у. т.	-	-
5.1	бензин									
5.2	керосин									
5.3	дизельное топливо									
5.4	газ									
6	По природному газу									
7	По воде									
8	ИТОГО:	720	7,97	т у. т.	119,872	6,01	-	т у. т.	-	-

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						
Замена ламп накалывания на энергосберегающие лампы. Электроэнергия	тыс. кВт·ч	0,15	0,555	4	7,21	I, 2014
Итого	тыс. т у.т.	0,0000517	0,555	4	7,21	-
* Среднезатратные						
Промывка систем отопления. Тепловая энергия	Гкал	15,489	34,075	50	1,47	I, 2014
Установка системы автоматического регулирования температуры теплоносителя на вводе в здание, в зависимости от температуры наружного воздуха.	Гкал	17,21	37,862	120	3,17	I, 2014
Тепловая энергия	тыс. т у.т.	0,00486	71,937	170	2,36	-
Итого	Долгосрочные, крупнозатратные					
Замена окон на энергоэффективные пластиковые.	Гкал	20,6	47,38	546	11,52	I, 2015
Тепловая энергия	тыс. т у.т.	0,00306	47,38	546	11,52	-
Итого		0,00797	119,872	720	6,01	-
Всего, тыс. т у.т. в том числе по видам ТЭР:						
Котельно-печное топливо	т у.т.	-	-	-	-	-
Тепловая энергия	Гкал	53,299	119,317	716	6	-
Электроэнергия	тыс. кВт·ч	0,15	0,555	4	7,21	-
Моторное топливо	т у.т.	-	-	-	-	-
Смазочные материалы	тыс. т	-	-	-	-	-
Сжатый воздух	тыс. м³	-	-	-	-	-
Вода	м³	-	-	-	-	-

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	Николаев Леонид Романович	Директор	84113241301	Контроль, принятие мер по обеспечению мероприятий по повышению энергетической эффективности	Должностная инструкция
2	Николаева Варвара Петровна	Заведующий интернатом	89142800182	Ответственность за энергетическое хозяйство	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.
1	-	-	-	-	-	-	-
2	-	-	-	-	-	-	-
3	-	-	-	-	-	-	-
4	-	-	-	-	-	-	-
5	-	-	-	-	-	-	-

DOK

EXPERT

«ДокЭксперт»

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

ИНН:7722774253 КПП:772201001 E-mail: dok-expert@bk.ru

адрес: 111033, г. Москва, ул. Волочаевская, д. 17А, пом. I.

тел. 8 (495) 361-35-59

от «23» декабря 2013 г.

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ № А29/220

Основание проверки: Заявления на проведение работ по контролю качества отчетной документации по результатам выполненного энергетического обследования.

Заказчик проверки: ООО «Экоэнерго»

Объект: Энергетический паспорт № Э135/А29-220-О Муниципальное бюджетное образовательное учреждение дополнительного образования детей "Вилуйская детско-юношеская спортивная школа №2 им.В.Г.Румянцева" муниципального района "Вилуйский улус (район)" Республики Саха (Якутия)

Представленные документы для проверки:

1. Проект энергетического паспорта
2. Отчет по энергообследованиям

Нормативная база:

Федеральный Закон Российской Федерации от 23.11.2009 г. № 261-ФЗ.

Стандарты и правила, принятые СРО НП «Энергоаудит»

Экспертиза проведена в соответствии с Требованиями к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации, утвержденными приказом Минэнерго России от 19.04.2010 г. №182 (в ред. Приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 08 декабря 2011 г. № 577).

Анализ представленных данных выявил следующее:

Замечаний нет.

Рекомендации:

Передать паспорт в СРО для дальнейшей отправки в Минэнерго.

Генеральный директор
ООО «ДокЭксперт»

Исполнитель экспертного отдела
ООО «ДокЭксперт»



Турапов У.О.

Сермуков Р.Ш.