

Форма

Некоммерческое партнерство "Развитие энергосбережения и повышение энергетической эффективности "Эксперт.ЭнергоАудит"  
(наименование саморегулируемой организации)

Общество с ограниченной ответственностью "Научно-производственное предприятие "Информационные технологии и автоматизация технологических процессов"  
(наименование организации (лица), проводившего энергетическое обследование)

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ Рег. № СРО-Э-076-24122012-814  
потребителя топливно-энергетических ресурсов

Государственное бюджетное дошкольное образовательное учреждение детский сад №31  
комбинированного вида Петродворцового района Санкт-Петербурга.  
(наименование обследуемой организации (объекта))

Составлен по результатам обязательного энергетического обследования

Генеральный директор

Лейбус В.Б.  
(подпись лица, проводившего энергетическое обследование  
(руководителя юридического лица, индивидуального  
предпринимателя, физического лица) и печать юридического лица,  
индивидуального предпринимателя)

Заведующий государственным бюджетным дошкольным  
образовательным учреждением детский сад №31 комбинированного  
вида Петродворцового района Санкт-Петербурга.

Лобанова Е.С.  
(должность и подпись руководителя юридического (коллективного)  
исполнителя государственного задания, заказавшей проведение  
энергетического обследования (лица, государственного или лица)

Октябрь, 2012

(месяц, год составления паспорта)

Форма

Общие сведения об объекте энергетического обследования

Государственное бюджетное дошкольное образовательное учреждение детский сад №31  
комбинированного вида Петроградского района Санкт-Петербурга.  
(полное наименование организации)

1. Организационно-правовая форма: Бюджетное учреждение
2. Юридический адрес: 198412, Санкт-Петербург, г. Ломоносов, ул. Скуряшина, 7, корп. лит А
3. Фактический адрес: 198412, Санкт-Петербург, г. Ломоносов, ул. Скуряшина, 7, корп. лит А
4. Наименование реального объекта (для дочерних (зависимых) объектов) нет
5. Доля государственной (муниципальной) собственности, % (для акционерных обществ) 100
6. Наименование реестровой, ИИН 7819314531, КШН: 781901301, ОГРН: 1117847397942, БИК: 044010001, ГРКЦ  
ГУ БАНКА РОССИИ ПО Г. САНКТ-ПЕТЕРБУРГУ, р/сч. 40601810203003000000
7. Код по ОКВЭД 80.10.2
8. Ф.И.О., должность, руководитель: Лобанова Екатерина Сергеевна - Заведующий государственным бюджетным дошкольным образовательным учреждением детский сад №31 комбинированного вида Петроградского района Санкт-Петербурга
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования: Ахрамеева Вера Петровна - Заведующий хозяйством ГБОУ детского сада №31; тел./факс (812) 422-80-19
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство: Ахрамеева Вера Петровна - Заведующий хозяйством ГБОУ детского сада №31; тел./факс (812) 422-80-19

(Таблица 1)

Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) год**
		2007	2008	2009	2010	
1. Номенклатура основной продукции (работ, услуг)		Услуги в области дошкольного воспитания				2011
1.1. Код основной продукции (работ, услуг) по ОКП		111000	111000	111000	111000	111000
2. Объем производства продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	13404,326	15244,794	15554,451	18641,47	18577,884
3. Производств. продукции в натуральном выражении, всего	ед.изм.	507600	507600	507600	507600	507600
4. Объем производства основной продукции, всего	тыс. руб.	13404,326	15244,794	15554,451	18641,47	18577,884
5. Производство основной продукции в натуральном выражении, всего	ед.изм.	507600	507600	507600	507600	507600
6. Объем производства дополнительной продукции	тыс. руб.	-	-	-	-	-
7. Потребление энергетических ресурсов, всего	тыс. т. у.т.	0,1367	0,1244	0,1215	0,128	0,1134
8. Потребление энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т. у.т.	0,1367	0,1244	0,1215	0,128	0,1134
9. Объем потребления энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. руб.	805,6	827,19	950,377	1157,937	1151,827

Форма

Общие сведения об объекте энергетического обследования

Государственное бюджетное дошкольное образовательное учреждение детский сад №31  
комбинированного вида Петроградского района Санкт-Петербурга.  
(полное наименование организации)

1. Организационно-правовая форма бюджетное учреждение
2. Юридический адрес: 198112, Санкт-Петербург г. Ломоносов, ул. Скурятина, 7, корп. лит А
3. Фактический адрес: 198412, Санкт-Петербург г. Ломоносов, ул. Скурятина, 7, корп. лит А
4. Наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ) нет
5. Доля государственной (муниципальной) собственности, % (для акционерных обществ) 100
6. Базисные реквизиты, ИНН 7819314531, КПП: 781901301, ОГРН: 1117847397942, БИК: 044070001, ГРКП  
ГУ БАНКА РОССИИ ЦОГ. САНКТ-ПЕТЕРБУРГУ, р/сч. 40660810203007000000
7. Код по ОКВЭД 80.10.2
8. Ф.И.О., должность, руководителя Дюбанова Екатерина Сергеевна - Заведующий государственным бюджетным дошкольным образовательным учреждением детский сад №31 комбинированного вида Петроградского района Санкт-Петербурга.
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования.  
Ахременев Вера Петровна - Заведующий хозяйством ГБДОУ детского сада №31; тел./факс (812) 422-80-19
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство.  
Ахременев Вера Петровна - Заведующий хозяйством ГБДОУ детского сада №31; тел./факс (812) 422-80-19

(Таблица 1)

Наименование	Единицы измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) год**
		2007	2008	2009	2010	
1. Номенклатура основной продукции (работ, услуг)		Услуги в области дошкольного воспитания				
1.1. Код основной продукции (работ, услуг) по ОКП		111000	111000	111000	111000	111000
2. Объем производства продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	13404,326	15244,794	15554,451	18641,47	18577,854
3. Производство продукции в натуральном выражении, всего	штуки	507600	507600	507600	507600	507600
4. Объем производства основной продукции, всего	тыс. руб.	13404,326	15244,794	15554,451	18641,47	18577,854
5. Производство основной продукции в натуральном выражении, всего	штуки	507600	507600	507600	507600	507600
6. Объем производства дополнительных предметов	тыс. руб.	-	-	-	-	-
7. Потребление энергетических ресурсов, всего	тыс. т у.т.	0,1367	0,1244	0,1215	0,128	0,1134
8. Потребление энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у.т.	0,1367	0,1244	0,1215	0,128	0,1134
9. Объем потребления энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. руб.	805,6	827,19	950,377	1153,937	1151,827

Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год
		2007	2008	2009	2010	
10. Потребление воды, всего	тыс. куб. м	5000	3197,04	2600	1749	2125
т.е. в том числе производство основной продукции	тыс. куб. м	5000	3197,04	2600	1749	2125
11. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) всего	тыс. т. у.д./ млн. руб.	0,00016	0,00013	0,00013	0,00011	0,0001
12. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) по основным видам основной продукции, всего	тыс. т. у.д./ млн. руб.	0,00016	0,00013	0,00013	0,00011	0,0001
13. Доля затрат на энергетические ресурсы в стоимости произведенной продукции (работ, услуг)	%	6,01	6,09	6,11	6,2	6,2
14. Среднегодовая мощность электросети: устройства - распределительная установка - среднегодовая нагрузка	млн. кВт	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
	млн. кВт	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
15. Среднегодовая численность работников	чел.	54	54	54	54	54

(Таблица 2)

Сведения об обособленных подразделениях организации  
 На данном объекте обособленные подразделения организации отсутствуют.

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

\* - данные предшествующих (базового) году.

\*\* - последний отчетный календарный год перед запуском энергетического участка

## Сведения об оснащении приборами учета

На данном объекте жидкое топливо и газ не используются.

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
1. Электрической энергии					
1.1	Количество оборудованных приборами видов всего, в том числе:	?			-
	полученной со стороны	1	ЦЭ2727, М0066464	1,0	-
		1	ЦЭ2727, М0030897	1,0	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребителей	-	ЦЭ2727, М0066464	1,0	Тот же вышеуказанный
		1	ЦЭ2727, М0030897	1,0	Тот же вышеуказанный
	отданной по сторону	-	-	-	-
1.2	Количество не оборудованных приборами видов всего, в том числе:	-			-
	полученной со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребителей	-	-	-	-
	отданной по сторону	-	-	-	-
1.3.	Количество приборов учета с нарушением сроков поверки	0			
1.4.	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к качеству прибора	0			
1.5.	Рекомендации по совершенствованию системы учета электрической энергии	Рекомендации: 1) Заменить существующие счетчики технического ЦЭ по более современным, multifunctional приборы технического учета с функцией ЭО типа "Меркурий" М-230 АРТ-03; 2) Внедрить автоматизированную систему учета (энергомониторинг) потребления ЭО от внешнего источника, позволяющую осуществлять контроль потребления и качества поступающей внешней ЭЭ, контролировать возможность возникновения КЗ во внутренних сетях электропитания потребителей в режиме реального времени в сети Инте.нет.			
2. Тепловой энергии					
2.1.	Количество оборудованных приборами видов всего, в том числе:	1			-

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
	полученной со стороны	1	Логика СИП 343	Класс В (2%) или 2	–
	собственного производства	–	–	–	–
	потребительской	1	Логика СИП 343	Класс В (2%) или 2	Тот же вышеуказанный
	отданной на сторону	–	–	–	–
2.2	Количество установленных приборов вводов тепла, в том числе:	–			
	послуженной со стороны	–	–	–	–
	собственного производства	–	–	–	–
	потребительской	–	–	–	–
	отданной на сторону	–	–	–	–
2.3	Количество приборов учета с нарушением сроков поверки	0			
2.4	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности прибора	0			
2.5	Рекомендации по совершенствованию системы учета тепловой энергии	Система учета тепловой энергии соответствует нормативным требованиям			
3.	Жидкого топлива				
3.1	Количество оборудованных приборами мест поставки (отгрузки) всего, в том числе:	–			
	послуженной со стороны	–	–	–	–
	собственного производства	–	–	–	–
	потребительского	–	–	–	–
	отданного на сторону	–	–	–	–

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			магн.	класс точности	
3.2	Количество не оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) нефти, в том числе:	-			
	полученного со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребленного	-	-	-	-
	отданного на сторону	-	-	-	-
3.3	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки	-			
3.4	Количество приборов учета с нарушенными требованиями нормативной технической документации в классу точности приборов	-			
3.5	Рекомендации по совершенствованию системы учета людского персонала	-			
4. Газ					
4.1	Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	-			
	полученного со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребленного	-	-	-	-
	отданного на сторону	-	-	-	-
4.2	Количество не оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	-			
	полученного со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребленного	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
	отданной на сторону	-	-	-	
4.3.	Количество приборов учета с нарушением сроков поверки всего	-			
4.4.	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации в классе точности приборов всего	-			
4.5.	Рекомендации по совершенствованию системы учета газа	-			
5					
Всего					
5.1.	Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	1			
	полученной со стороны	1	Зелен, №58578-10	B (2%)	
	собственного производства	-			
	потребленной	1	Зелен, №58578-10	B (2%)	Тот же вышеуказанный
	отданной на сторону	-			
5.2.	Количество не оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:				
	полученной со стороны	-			
	собственного производства	-			
	потребленной	-			
	отданной на сторону	-			
5.3.	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки всего	0			

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			важка	класс точности	
5.4.	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности прибора всего	0			-
5.5.	Рекомендации по совершенствованию системы учета воды	Система учета холодной воды соответствует нормативным требованиям			

Форма

На данном объекте являясь топливом, а именно, газ (как измерение топлива) с природный газ не используется.

Сведения о потреблении энергетических ресурсов и его изменениях.

№ п/п	Наименование энергетического ресурса	Единица измерения (показатели)	Предшествующие годы					Средний (базовый) год 2011	Примечание
			2007	2008	2009	2010	2011		
1.	Объем потребления								
1.1.	Электрической энергии	кВт.ч	772	7303	77679	83265	70,8	-	
1.2.	Тепловой энергии	т.экв	7412	6883	63785	6686	588,45	-	
1.3.	Твердого топлива	т. экв.т	-	-	-	-	-	-	
1.4.	Жидкого топлива	т. экв.т	-	-	-	-	-	-	
1.5.	Историч. топливо в т.м. экв.т	т. экв.т	-	-	-	-	-	-	
	Биогаз	л. экв.	-	-	-	-	-	-	
	верески	л. экв.	-	-	-	-	-	-	
	дизельного топлива	л. экв.	-	-	-	-	-	-	
	газа	м <sup>3</sup> экв. м	-	-	-	-	-	-	
1.6.	Природного газа (кроме метанного топлива)	м <sup>3</sup> экв. м	-	-	-	-	-	-	
1.7.	Воды	м <sup>3</sup> экв. м	5	3,197	2,65	1,346	2,135	-	
2.	Объем потребления с использованием возобновляемых источников энергии								
2.1.	Электрической энергии	кВт.ч	-	-	-	-	-	-	
2.2.	Тепловой энергии	т. экв.	-	-	-	-	-	-	
3.	Объемов не связанных с использованием потребления								
3.1.	Электрической энергии	Рост потребления электрической энергии в 2010 году связан с увеличением ремонтных работ.							
3.2.	Тепловой энергии	Климатический фактор температуры окружающей среды и его производствительность.							
3.3.	Газового топлива								
3.4.	Жидкого топлива								

потребления ТЭ с использованием возобновляемых источников энергии отсутствует.

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения (всучасное законодательство)	Предшествующие годы				Отчеты № (базисный год) 2011	Процентные
			2007	2008	2009	2010		
3.4	Моторного топлива, в том числе:							
	бензина							
	керосина							
	дизельного топлива							
	ГСМ							
3.5	Природного газа, кроме бытового топлива							
3.7	Воды							

Полный расход в 2007, связан с аварией на котельной. Потребный расход в 2010 связан с проведением ремонтных работ.

Форма

Сведения по балансу электрической энергии и его изменениям

(в тыс. кВт\*ч)

№ п/п	Статья прихода/расхода	Предшествующие годы			Отчетный (базисный) год 2011	Прогноз на последующие годы*					
		2007	2008	2009		2010	2012	2013	2014	2015	2016
1	Приход	77,2	110,05	77,67	83,263	70,8	68,67	66,61	64,68	62,68	60,81
1.1	Сторонний источник	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	Собственный источник	77,2	110,05	77,67	83,263	70,8	68,67	66,61	64,68	62,68	60,81
2	Расход	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1	Технологический расход	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2	Расход на собственные нужды	61,178	56,912	60,947	61,907	55,105	54,727	54,347	54,074	53,738	53,514
2.3	Субсидии (тарифные потребители)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4	Фактически (оценочные) потери в электроустановках потребителей	17,022	16,103	17,122	18,326	15,615	13,933	12,263	10,696	8,962	7,296
2.5	«неодотраченные потери» в том числе:	6,264	8,763	9,318	9,989	8,456	8,238	7,892	7,259	7,519	7,206
	Условно-постоянные	6,918	6,573	6,89	7,453	6,522	6,18	5,994	5,821	5,611	5,472
	переменные	1,541	1,466	1,552	1,664	1,416	1,372	1,332	1,292	1,292	1,216
	потери, обусловленные допустимыми потерями по графику суточного учета	0,773	0,73	0,776	0,852	0,708	0,686	0,666	0,646	0,626	0,608
2.6	Неравномерные потери	7,758	7,34	7,805	8,367	7,119	5,695	4,271	2,847	1,425	-
	Итого суммарный расход	77,2	73,035	77,67	83,263	70,8	68,67	66,61	64,68	62,68	60,81

\* Прогн. рассчитывается как заочисление.

Форма

## Сведения по балансу тепловой энергии и его выделенкам

№ п/п	Статья присоединения	Предоставленные годы					Ориентированный (бюджетный) год 2011	Предоставляемые годы*				(в Гкал)		
		2007	2008	2009	2010	2011		2012	2013	2014	2015		2016	
1.	Привоз	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1	Собственная котельная	511,2	668,31	637,85	668,6	598,38	581,01	583,58	546,68	530,33	514,45	-	-	-
1.2	Строительный материал	741,2	668,31	637,85	668,6	598,38	581,01	563,58	546,68	531,23	517,45	-	-	-
2.	Расход	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	Технологические расходы всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	пар, из них контактные (тепловая) спуском	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	горячей воды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	Стопание и выделение, в том числе котлоферра	516,617	465,813	444,582	466,015	417,39	401,984	392,816	381,036	369,641	358,579	-	-	-
2.3.	Горение водонагревателя	222,35	200,499	191,355	200,58	179,694	174,303	169,074	164,004	159,069	154,338	-	-	-
2.4.	Строительные потребности (судоборентки)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5.	Сухарные отходы потерь	2,223	2,004	1,913	2,005	1,796	1,743	1,69	1,64	1,59	1,543	-	-	-
	Итого технологических расходов	741,2	668,31	637,85	668,6	598,38	581,01	563,58	546,68	531,23	514,45	-	-	-
2.6.	Нерациональные технологические потери в котлах, отоплении, вентиляции, горячем водоснабжении	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суточных расходов	741,2	668,31	637,85	668,6	598,38	581,01	563,58	546,68	530,32	514,45	-	-	-

\* В графах, рекомендованные к заполнению

Формы

Сведения по балансу потребления топлива-теплого топлива и его заменителей

№ п/п	Статья расходов	Производство за 5 лет				Ориентир (базисный) год 2011	Процент по последующим годам*				(исчисленные в т.т.т.)			
		2007	2008	2009	2010		2012	2013	2014	2015		2016		
1	Прокат	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	приход	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Расход	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1	Технологическое использование пара, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	использованное использование (в виде пара)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	парте	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	сушка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	обогрев (привозные отапли)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2	На выработку тепловой энергии асб. в котельной	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в котельной	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в собственной ТЭС (исключая выработку электроэнергии)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в котельной	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

\* - цифры, округленные к целому



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 (линейные) энергетические ресурсы (ВЭР)			-
1.1	Характеристика ВЭР			-
1.1.1	Физическое 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	Главный выход ВЭР	Гкал	-	-
1.3	Главное 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 выработка энергетическими	т	-	-
2.3	Мощность энергетической установки	Гкал/ч, кВт	-	-
2.4	КПД энергоустановки	%	-	-
2.5	Главный фактический выход энергии	Гкал, МВт.ч	-	-

На данном предприятии не используются вторичные энергетические ресурсы, альтернативное (местное) топливо и возобновляемые источники энергии.

## Показатели использования электрической энергии на цели освещения

№ п/п	Функциональные назначения системы освещения	Количество светильников		Суммарная установленная мощность, кВт	Суммарный объем потребления электрической энергии, кВт·ч				
		с автоматическим регулированием яркости	с энергосберегающими лампами		Отчетный год 2011	2010	2009	2008	2007
1	Внутреннее освещение всего, в том числе:	25	200	15,05	10025	11789	10997	10341	10931
1.1.	Основных типов (прямые действия) всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	Вспомогательных типов (прямые действия) всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.	Аварийного резервного питания (АРП) всего, в том числе:	25	200	15,05	10025	11789	10997	10341	10931
2.	Наружное освещение	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого:	25	221	18,07	12036	14156	13203	13415	13124



## Критерии качества строительства объектов (зданий, строений и сооружений)

Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Организация строительства	Фактически и плановый объем строительства, %	Удельные годовые затраты на строительство (по укрупненным показателям)		Суммарный удельный расход тепловой энергии			Удельный расход тепловой энергии на отопление и горячее водоснабжение		
				фактически	плановый	на отопление	на горячее водоснабжение	на отопление и горячее водоснабжение			
Детский сад, МБН	1987	наименование строительной организации	затратная характеристика	0,72	0,45	372,043	-	71,03	-		
										Стены	Керамзитобет. панели с о.д. плиткой
										Окна	Металлопластиковые, 3-х створчатые, с. часть деревянная, л. часть пластиковые
Крыша	Рубероид, по ж/б панелям										

## Сведения о показателях энергетической эффективности

1. Система программ энергосбережения и повышения энергоэффективности (область/район/организация/предприятие) \_\_\_\_\_  
 Программы энергосбережения/меры по энергосбережению \_\_\_\_\_
2. Наименование программы энергосбережения/повышения энергоэффективности \_\_\_\_\_  
 Программы энергосбережения/меры по энергосбережению \_\_\_\_\_
3. Дата утверждения \_\_\_\_\_  
 (подпись, инициалы)
4. Соответствие установленным требованиям \_\_\_\_\_  
 (подпись, инициалы)
5. Сведения об исполнении утвержденных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности \_\_\_\_\_  
 (подпись, инициалы)

(Таблица 1)

## Оценка исполнения факторовых показателей газопотребления 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 балансовой тепловой и коммунальной продукции		-	-	
2	По видам производимых работ		-	-	
3	По видам оказываемых услуг		-	-	
4	По видам энергоснабжения теплового назначения		-	-	
5	По видовому технологическому оборудованию		-	-	

\* Для энергетических установок по приборам учета электроэнергии и тепловой энергии обязательно указывается удельный расход топлива





Формы

Список линий передачи (транспортировки) энергетических ресурсов и воды\*

№	Наименование линии, вид передаваемого ресурса	Способ прокладки	Суммарная протяженность, км
1	-	-	-
2	-	-	-
3	-	-	-
4	-	-	-
5	-	-	-
6	-	-	-
7	-	-	-
8	-	-	-
9	-	-	-

\* для электрической энергии

## Сведения о протяженности воздушных и кабельных линий передачи электроэнергии

№ п/п	Класс напряжения	Динамика изменения показателей по годам				
		Отчетный (базовый) год 2011	Предшествующие годы			
			2010	2009	2008	2007
<b>Воздушные линии</b>						
1.1	1150 кВ	-	-	-	-	-
1.2	600 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	-	-	-	-	-
<b>Кабельные линии</b>						
2.1	220 кВ	-	-	-	-	-
2.2	110 кВ	-	-	-	-	-
2.3	35 кВ	-	-	-	-	-
2.4	27,5 кВ	-	-	-	-	-
2.5	20 кВ	-	-	-	-	-
2.6	10 кВ	-	-	-	-	-
2.7	6 кВ	-	-	-	-	-
2.8	Итого от 6 кВ и выше	-	-	-	-	-
2.9	3 кВ	-	-	-	-	-
2.10	2 кВ	-	-	-	-	-
2.11	500 Вольт и ниже	-	-	-	-	-
2.12	Итого ниже 6 кВ	-	-	-	-	-
2.13	Всего по кабельным линиям	-	-	-	-	-
<b>Всего по воздушным и кабельным линиям</b>						
3.1	Всего:	-	-	-	-	-
<b>Штатпроводы</b>						
4.1	600 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 штатпроводам	-	-	-	-	-





Форма

Сведения о величине потерь переданных энергетических ресурсов

Данный объект не является сетевой организацией.

№ п/п	Наименование энергоснабжителя	Единица измерения	Потребление количества в год	Отчетный (базовый) год 2011	Предшествующие годы			Примечание
					2010	2009	2008	
1.	Объем переданных 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.	Жидкого нефтяного газа	млн. куб. м	-	-	-	-	-	-
1.7.	Продельного газа	млн. куб. м	-	-	-	-	-	-
1.8.	Воды	тыс. куб. м	-	-	-	-	-	-
2.	факт losses потери переданных 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.	Жидкого нефтяного газа	млн. куб. м	-	-	-	-	-	-
2.7.	Продельного газа	куб. м	-	-	-	-	-	-
2.8.	Воды	куб. м	-	-	-	-	-	-
3.	Значения утвержденных нормативов технологических потерь по видам энергии (тепловая энергия)							
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.	Жидкого нефтяного газа	млн. куб. м	-	-	-	-	-	-
3.7.	Продельного газа	куб. м	-	-	-	-	-	-
3.8.	Воды	куб. м	-	-	-	-	-	-





№ п/п	Наименование мероприятия по водной энергетической ресурсам	Результат выполнения проектных мероприятий					Отыгивание мероприятий по энергосбережению				
		Заплата, тыс. руб. (млн)	Годовый объем ТЭС (млн)		Средний срок окупаемости (лет)	Средний срок окупаемости (лет)	Годовый объем ТЭС (млн)		Средний срок окупаемости (лет)	Отыгивание мероприятий по энергосбережению	
			в натуральном выражении	в стоимостном выражении (тыс. руб.)			в натуральном выражении	в стоимостном выражении (тыс. руб.)			
2.	Замена ламп ДБ-20 на компактные люминесцентные светильники ЛБ-18	0,72	0,507	Тыс. кВт*ч	1,976	0,27	-	-	-	-	-
	После тепловой энергии										
	Установка теплоотражающих экранов между отопительными радиаторами и стеной	15	26,96	Гкал	30,6	0,49	-	-	-	-	-
	Установка радиаторных термостатов	178,4	47,9	Гкал	69,9	3,72	-	-	-	-	-
3.	По твердому топливу										
4.	По жидкому топливу										
5.	По электрической энергии, в том числе:										
5.1	бензин										
5.2	керосин										
5.3	дизельное топливо										
5.4	газ										
6.	По природному газу										
7.	По воде										
	Сокращение расходов и потерь воды, установка регуляторов расхода воды на водоразборную арматуру.	3,8	320,25	куб. м	11,52	0,33	-	-	-	-	-
8.	ИТОГО:	252,04	112,683	куб. м	137,557	1,98	-	-	-	-	-

Форма

Перечень типовых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

Наименование мероприятия код организационного документа	Годовая экономия энергетических ресурсов			Затраты тыс. руб.	Средний срок окупаемости, лет	Срок действия мероприятия, лет
	в натуральном выражении	стоимостным выражением тыс. руб. (по тарифу)	к			
статус проектирования	конт-во	конт-во	конт-во			
Организационные и административные мероприятия						
Интернет-акция по переводу электросчетчиков на инициатива энергетической эффективности. Установка счетчиков учета энергии. Энергоаудит.	-	-	12,1	10	0,83	I 2013
Ведение журнала учета потребления электроэнергии в акт 4. Энергоучетчик.	-	-	-	-	-	I 2013
Замена светильников с лампами накаливания на светодиодные с энергообратными лампами. Демонтаж.	тыс. кВт*ч	1,198	4552	3,5	0,92	II 2013
Проектирование и установку светодиодных прожекторов. Энергоаудит.	тыс. кВт*ч	0,361	1,372	1	0,72	II 2013
Установка теплоотражателей в щитах между стояками для предотвращения потерь. Установка датчика температуры в стояке. Установка датчика.	тыс.	20,96	20,0	15	0,49	III 2013
Замена ламп ДР-40 на энергосберегающие люминесцентные лампы ДР-36. Энергоаудит.	тыс. кВт*ч	0,307	1,926	4,4	0,2	I 2013
Замена ламп ДР-20 на энергосберегающие люминесцентные лампы ДР-18. Энергоаудит.	тыс. кВт*ч	0,507	1,926	0,72	0,37	I 2013
Замена люминесцентных ламп ДР-80 на энергосберегающие лампы ДР-78. Энергоаудит.	тыс. кВт*ч	0,572	2,177	2,92	1,8	III 2013
Итого:			37,063	24,54	0,6	
Среднеарифметич.						
Замена светодиодных прожекторов. Установка датчиков температуры. Демонтаж.	тыс. кВт*ч	1,34	5,133	25	4,87	III 2013

Наименование не движимого имущества, движимых объектов и ресурсов	в натуральном выражении		в стоимостном выражении (тыс. руб. (по тарифу))	Зарплата, тыс. руб.	Средний срок службы, лет	Составитель срок эксплуатации, лет
	единиц измерения	коэф-во				
Внебюджетное предприятие «Энергоснабжение» (ОАО) с филиалами: Ярославская, поваровского, ошаровская, холмская, дзержинская и комсомольская электростанции (ЭЭ) в составе филиала в поселке Искра (Искраэнерго), принадлежащего ООО «Искраэнерго» (полное наименование ООО «Искраэнерго» - Ярославская филиал ОАО «ЭЭ»). Энергетическая компания	тыс. кВт·ч	2,224	9,971	25	2,5	II 2013
Уставная часть акций «Ярославская энергетическая компания» (ООО)	Гран	47,9	58,2	178,4	3,72	III 2013
<b>Долгосрочные активы</b>						
Земельные участки, расположенные в границах территории размещения объектов типа АМ-МПС-ИМ1-А-1П, принадлежащих ООО	Гран	2,772	4,054	67,5	16,65	-
Земельные участки, расположенные в границах территории размещения объектов	Гран	4,6	6,521	120	18,4	-
Итого:			10,575	187,5	17,75	-
Всего, тыс. руб. в том числе по видам ТЭР	тыс. руб.	3,112	137,557	257,94	1,98	-
Корректировка стоимости	тыс. руб.	-	-	-	-	-
Транспортные средства	Тран	88,36	100,689	193,4	1,92	-
Эксплуатация	тыс. кВт·ч	7,119	27,032	59,54	2,2	-
Моторное топливо	тыс. т	-	-	-	-	-
Самостоятельная эксплуатация	тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-
Средства связи	тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-

Исполнение мероприятий или мероприятий по плану	Показатель			Затраты, тыс. руб.	Средний уровень те- мпа	Среднее число кварталов в квартале
	на начало периода	конец периода	в отношении базисного периода (в %)			
18019	18019	321,25	11,52	3,8	0,33	-

Форма

Перечень должностных лиц, ответственных за обеспечение выполнения по договору обязательств сферности

№ п/п	Ф.И.О.	Наименование должности	Контактная информация (номер телефона, факса, адрес электронной почты)	Основные функции и обязанности по обеспечению выполнения обязательств	Наименования и реквизиты исполнительных органов, обеспечивающих выполнение обязательств по договору №255 от 01.06.2011 г.
1	Юлиана Евгеньевна Овчинникова	Заместитель Т.И.Ю.Ю.В. по работе с клиентами	Рабочий телефон: 423-58-97, электронная почта: j.ovalnikova@mail.ru	Контроль и выполнение плана исполнения мероприятий по обеспечению сферности и координация деятельности сферности и координация с другими подразделениями.	Исполнительный орган: Администрация муниципального образования «Саровский район» Саратовская область, 41301, г. Саров, ул. Дзержинского, 113
2	Александров Роман Терентинович	Менеджер по работе с клиентами Т.И.Ю.Ю.В. по работе с клиентами	Рабочий телефон: 423-58-19, электронная почта: r.alexandrov@mail.ru	Выполнение плана мероприятий по обеспечению сферности и координация с другими подразделениями.	Исполнительный орган: Администрация муниципального образования «Саровский район» Саратовская область, 41301, г. Саров, ул. Дзержинского, 113

Форма

Сведения о квалификации персонала, обеспечивающего реализацию мероприятий по энергообеспечению и повышению энергетической эффективности

Количество сотрудников организации, прошедших обучение в области энергообеспечения и повышения энергетической эффективности - Очеловек.

№ п/п	ФИО	Подготовительная деятельность	Сведения об образовательной организации (наименование, адрес, лицензия)	Наименование курса, обучения и его тип (обязательное, дополнительное, квалификационное)	Дата начала и окончания обучения	Документ об образовании (сертификат, диплом и др.)	Сведения об аттестации и повышении квалификации
1.	-	-	-	-	-	-	-
2.	-	-	-	-	-	-	-
3.	-	-	-	-	-	-	-
4.	-	-	-	-	-	-	-
5.	-	-	-	-	-	-	-

Результат проверки ЭП № 339567

СРО	СРО-Э-150 - Некоммерческое партнерство «Межрегиональный Альянс Энергоаудиторов»
Лицо, проводившее энергетического обследование	Общество с ограниченной ответственностью "Научно-производственное предприятие "Информационные технологии и автоматизация технологических процессов"
Наименование обследованной организации	ИНН: 7819314531 КПП: 781901001 Наименование: Государственное бюджетное дошкольное образовательное учреждение детский сад №31 комбинированного вида Петродворцового района Санкт-Петербурга
Номер паспорта СРО	ОБ.150.0065-0041-2013
Инвентарный номер Минэнерго	339567
Месяц/год составления паспорта	Январь 2013
Дата поступления паспорта	27.01.2014
Статус обработки	Принят
Дата изменения статуса	03.02.2014
Номер в реестре принятых	78388/Э-150/О/2013

Сформировано автоматически 24.07.2015 14:45