



Саморегулируемая организация Некоммерческое партнерство "Энергоаудит Северо-Запада"  
(наименование саморегулируемой организации)

Общество с ограниченной ответственностью "Капитал"  
(наименование организации (лица), проводившего энергетическое обследование)

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ Рег. № 911, 096, 081 - 019 - 06 - 26 - 03  
потребителя топливно-энергетических ресурсов

Государственное бюджетное дошкольное образовательное учреждение детский сад № 85 Приморского  
района Санкт-Петербурга  
(наименование обследованной организации (объекта))

Составлен по результатам обязательного энергетического обследования



Генеральный директор ООО "Капитал"

Н.Н.Драмбович

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



Заведующий ГБДОУ детский сад № 85

Л.Н.Алышева

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

Март, 2012

(месяц, год составления паспорта)

Форма

**Общие сведения об объекте энергетического обследования**

**Государственное бюджетное дошкольное образовательное учреждение детский сад № 85 Приморского района Санкт-Петербурга**

(полное наименование организации)

1. Организационно-правовая форма Бюджетное учреждение
2. Юридический адрес 197372, Санкт-Петербург г, ул. Камышовая, 6, корп. 3
3. Фактический адрес 197372, Санкт-Петербург г, ул. Камышовая, 6, корп. 3
4. Наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ) \_\_\_\_\_
5. Доля государственной (муниципальной) собственности, % (для акционерных обществ) –
6. Банковские реквизиты, ИНН 7814088600, КПП: 781401001, ОГРН: 1027807580206, БИК: 044080002, ПУ БАНКА РОССИИ НАБЕРЕЖНОЕ, р/сч. 40201810200000000024
7. Код по ОКВЭД 80.10.1 85.32
8. Ф. И. О., должность руководителя Алышева Любовь Николаевна - Заведующий
9. Ф. И. О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования \_\_\_\_\_  
Калинина Эльвира Анатольевна - заместитель заведующего по АХР: (812)342-65-24, (812)342-65-24
10. Ф. И. О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство \_\_\_\_\_  
Калинина Эльвира Анатольевна - заместитель заведующего по АХР: (812)342-65-24, (812)342-65-24

(Таблица 1)

Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2011
		2007	2008	2009	2010	
1. Номенклатура основной продукции (работ, услуг)		Услуги в системе дошкольного воспитания	Услуги в системе дошкольного воспитания	Услуги в системе дошкольного воспитания	Услуги в системе дошкольного воспитания	Услуги в системе дошкольного воспитания
1.1. Код основной продукции (работ, услуг) по ОКП		111000 6	111000 6	111000 6	111000 6	111000 6
2. Объем производства продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	17708,9	17041,7	20367,8	20782,8	23690,8
3. Производство продукции в натуральном выражении, всего	чел	324	321	320	322	320
4. Объем производства основной продукции, всего	тыс. руб.	17708,9	17041,7	20367,8	20782,8	23690,8
5. Производство основной продукции в натуральном выражении, всего	чел	324	321	320	322	320
6. Объем производства дополнительной продукции	тыс. руб.	–	–	–	–	–
7. Потребление энергетических ресурсов, всего	тыс. т у. т.	0,223	0,247	0,261	0,283	0,26
8. Потребление энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у. т.	0,223	0,247	0,261	0,283	0,26
9. Объем потребления энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. руб.	1265,9	1688,43	1960,76	2537,15	2655,31
10. Потребление воды, всего	тыс. м³	4,91	4,27	3,11	4,5	3,94
в т. ч. на производство основной продукции	тыс. м³	4,91	4,27	3,11	4,5	3,94



Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2011
		2007	2008	2009	2010	
11. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) всего	тыс. т у. т./тыс. руб.	0,000012	0,000014	0,000012	0,000013	0,00001
12. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у. т./тыс. руб.	0,000012	0,000014	0,000012	0,000013	0,00001
13. Доля платы за энергетические ресурсы в стоимости произведенной продукции (работ, услуг)	%	7,1	9,9	9,6	12,2	11,2
14. Суммарная мощность электроприемных устройств:		-	-	-	-	-
- разрешенная установленная	тыс. кВт	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176
- среднегодовая заявленная	тыс. кВт	0,141	0,141	0,141	0,141	0,141
15. Среднегодовая численность работников	чел.	72	67	73	72	70

(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
				-	-

**Сведения об оснащённости приборами учета**

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
1.	Электрической энергии				
1.1.	Количество оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	2			
	полученной со стороны	1	СА4У-И672М	2,0	поверка - V 2014
		1	СА4У-И672М	2,0	поверка - V 2014
	собственного производства				
	потребляемой	1	СА4У-И672М	2,0	поверка - V 2014
		1	СА4У-И672М	0,2	поверка - V 2014
	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	Рекомендуется заменить счётчики на цифровые. Система учета соответствует действующим нормам и правилам			
2.	Тепловой энергии				
2.1.	Количество оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	1			
	полученной со стороны	1	ВКТ-7.03		поверка - XI 2014
	собственного производства				
	потребляемой	1	ВКТ-7.03		поверка - XI 2014
	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				

Форма

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
2.4.	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов				
2.5.	Рекомендации по совершенствованию системы учета тепловой энергии	Рекомендаций нет. Система учета соответствует действующим нормам и правилам			
3.	Жидкого топлива				
3.1.	Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	-			
	полученного со стороны				
	собственного производства				
	потребляемого				
	отданного на сторону				
3.2.	Количество не оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	-			
	полученного со стороны	-			
	собственного производства	-			
	потребляемого	-			
	отданного на сторону	-			
3.3.	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки				
3.4.	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов				
3.5.	Рекомендации по совершенствованию системы учета жидкого топлива				
4.	Газа				
4.1.	Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	-			
	полученного со стороны				
	собственного производства				
	потребляемого				
	отданного на сторону				



Форма

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
4.2.	Количество не оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	–			
	полученного со стороны	–			
	собственного производства	–			
	потребляемого	–			
	отданного на сторону	–			
4.3.	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки				
4.4.	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов				
4.5.	Рекомендации по совершенствованию системы учета газа				
5.	Воды				
5.1.	Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	2			
	полученной со стороны	1	ВСКМ	A (1%)	Поверка - VI 2016
		1	ВМХ	A (1%)	Поверка - IV 2016
	собственного производства				
	потребляемой	1	ВСКМ	A (1%)	Поверка - VI 2016
		1	ВМХ	A (1%)	Поверка - IV 2016
	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				
5.4.	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов				

Форма

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
5.5.	Рекомендации по совершенствованию системы учета воды	Рекомендаций нет. Система учета соответствует действующим нормам и правилам			

Форма

Сведения о потреблении энергетических ресурсов и его изменениях

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчётный (базовый) год 2011	Примечание
			2007	2008	2009	2010		
1.	Объем потребления:							
1.1.	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	149,72	183,72	198,28	237,24	185,88	
1.2.	Тепловой энергии	Гкал	1160,16	1238,92	1297,87	1357,72	1321,58	
1.3.	Твердого топлива	тонн	-	-	-	-	-	
1.4.	Жидкого топлива	тонн	-	-	-	-	-	
1.5.	Моторного топлива всего, в том числе:	литров	-	-	-	-	-	
	бензина	литров	-	-	-	-	-	
	керосина	литров	-	-	-	-	-	
	дизельного топлива	литров	-	-	-	-	-	
	газа	тыс. м³	-	-	-	-	-	
1.6.	Природного газа (кроме моторного топлива)	тыс. м³	-	-	-	-	-	
1.7.	Воды	тыс. м³	4,91	4,27	3,11	4,5	3,94	
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	Потребление электрической энергии носит неравномерный характер и напрямую зависит от объективных факторов – работы технологического оборудования, электросетевых приборов и освещения.						
3.2.	Тепловой энергии	Динамика потребления тепловой энергии носит равномерный характер. Зависит от длительности отопительного периода, средней зимней температуры.						
3.3.	Твердого топлива							
3.4.	Жидкого топлива							
3.5.	Моторного топлива, в том числе:							
	бензина							
	керосина							



Форма

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчётный (базовый) год, 2011	Примечание
			2007	2008	2009	2010		
	дизельного топлива							
	газа							
3.6.	Природного газа (кроме моторного топлива)							
3.7.	Воды						Неравномерность учитываемого потребления питьевой воды в здании зависит от таких факторов, как изменение количества работающих и воспитанников, специфика проводимых мероприятий с участием посетителей, наличие или отсутствие (в поверке, ремонте) приборов коммерческого учёта, обслуживания водоразборной арматуры.	

Форма

(в тыс. кВт.ч)

Сведения по балансу электрической энергии и его изменениях

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы					Отчётный (базовый) год 2011	Прогноз на последующие годы*										
		2007	2008	2009	2010	2011		2012	2013	2014	2015	2016						
1.	Приход																	
1.1.	Сторонний источник	149,72	183,72	198,28	237,24	185,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	Собственный источник	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	149,72	183,72	198,28	237,24	185,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Расход																	
2.1.	Технологический расход	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	Расход на собственные нужды	139,25	170,87	184,4	220,64	172,87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	Субабоненты (сторонние потребители)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.	Фактические (отчетные) потери	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5.	Технологические потери всего, в том числе:																	
	условно-постоянные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	нагрузочные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета	2,99	3,67	3,97	4,74	3,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.6.	Нерациональные потери	7,48	9,18	9,91	11,86	9,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный расход	149,72	183,72	198,28	237,24	185,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

\*Графы, рекомендуемые к заполнению

Форма

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

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы				Отчётный (базовый) год 2011	Прогноз на последующие годы*								
		2007	2008	2009	2010		2012	2013	2014	2015	2016				
1.	Приход														
1.1.	Собственная котельная														
1.2.	Сторонний источник	1160,16	1238,92	1297,87	1357,72	1321,58	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	1160,16	1238,92	1297,87	1357,72	1321,58									
2.	Расход														
2.1.	Технологические расходы всего, в том числе:														
	пара, из них контактным (острым) способом														
	горячей воды														
2.2.	Отопление и вентиляция, в том числе calorиферы воздушные	772,66	825,13	864,39	904,26	880,16									
2.3.	Горячее водоснабжение	283,72	304,18	319,51	335,06	325,69									
2.4.	Сторонние потребители (субабоненты)														
2.5.	Суммарные сетевые потери	17,93	17,93	17,93	17,93	17,93									
	Итого производственный расход	1074,31	1147,24	1201,83	1257,25	1223,78									
2.6.	Нерациональные технологические потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения	85,85	91,68	96,04	100,47	97,8									
	Итого суммарный расход	1160,16	1238,92	1297,87	1357,72	1321,58									

\*Графы, рекомендуемые к заполнению



Форма

Сведения по балансу потребления котельно-печного топлива и его изменениях

(в т.у.т.)

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы					Отчётный (базовый) год 2011	Прогноз на последующие годы*							
		2007	2008	2009	2010	2011		2012	2013	2014	2015	2016			
1.	Приход	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Расход	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	Технологическое использование всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	неотопливное использование (в виде сырья)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	нагрев	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	сушка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	обжиг (плавление, отжиг)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	На выработку тепловой энергии всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в котельной	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в собственной ТЭС (включая выработку электроэнергии)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный расход	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

\*Графы, рекомендуемые к заполнению

Форма

Сведения по балансу потребления видов моторного топлива и его изменениях

Вид транспортных средств	Количество транспортных средств	Грузоподъемность т, пассажироместность, чел.	Вид использованного топлива	Удельный расход топлива по паспортным данным, л/100 км, л/моточас	Пробег, тыс. км, отработано, маш. час	Объем грузоперевозок, тыс. т. км, тыс. пасс. км.	Количество израсходованного топлива, тыс. л, м³	Способ измерения расхода топлива	Уд. расход топлива, л/т. км, л/пасс. км, л/100 км, л/моточас	Количество полученного топлива, тыс. л, тыс. м³	Потери топлива, тыс. л, тыс. м³
	-	-		-	-	-	-		-	-	-
	-	-		-	-	-	-		-	-	-
	-	-		-	-	-	-		-	-	-

Форма

**Сведения об использовании вторичных энергетических ресурсов, альтернативных (местных) топлив и возобновляемых источников энергии**

№ п/п	Наименование характеристики	Единица измерения	Значение характеристики	Примечание
1.	Вторичные (тепловые) энергетические ресурсы (ВЭР)			
1.1.	Характеристика ВЭР			
1.1.1.	Фазовое состояние			
1.1.2.	Расход	м³/ч	-	
1.1.3.	Давление	МПа	-	
1.1.4.	Температура	°С	-	
1.1.5.	Характерные загрязнители, их концентрация	%	-	
1.2.	Годовой выход ВЭР	Гкал	-	
1.3.	Годовое фактическое использование	Гкал	-	
2.	Альтернативные (местные) и возобновляемые виды ТЭР			
2.1.	Наименование (вид)			
2.2.	Основные характеристики			
2.2.1.	Теплотворная способность	ккал/кг	-	
2.2.2.	Годовая наработка энергоустановки	ч	-	
2.3.	Мощность энергетической установки	кВт	-	
2.4.	КПД энергоустановки	%	-	
2.5.	Годовой фактический выход энергии	МВт·ч	-	



Форма

Показатели использования электрической энергии на цели освещения

№ п/п	Функциональное назначение системы освещения	Количество светильников		Суммарная установленная мощность, кВт	Суммарный объем потребления электроэнергии, кВт·ч			
		с лампами накаливания	с энергосберегающими лампами		Отчётный (базовый) год 2011	Предыдущие годы		
					2010	2009	2008	2007
1.	Внутреннее освещение всего, в том числе:	-	512	38,9	38136,09	31873,31	29532,8	24067,34
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:	-	512	38,9	38136,09	31873,31	29532,8	24067,34
	помещения ГБДОУ детский сад № 85	-	512	38,9	38136,09	31873,31	29532,8	24067,34
2.	Наружное освещение	-	15	0,62	2715,6	2715,6	2715,6	2715,6
ИТОГО:		-	527	39,52	40851,69	34588,91	32248,4	26782,94



Форма

**Краткая характеристика объекта (зданий, строений, сооружений)**

Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Отражающие конструкции		Фактический и физический износ здания, строения, сооружения, %	Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год (Вт/куб.м С°)	
		наименование конструкции	краткая характеристика		фактическая	расчетно-нормативная
ГБДОУ детский сад № 85	1993	Стены	Несущие железобетонные панели с облицовкой керамзитовой плиткой	10; -	0,75	0,52
		Окна	Двойные створные металлопластиковые - 100%			
		Крыша	Мягкая рулонная с обмазкой битумом			



Форма

**Сведения о показателях энергетической эффективности**

1.	Сведения о программе энергосбережения и повышения энергоэффективности обследуемой организации (при наличии)	отсутствуют
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	(соответствует, не соответствует)

(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				
	Мероприятия отсутствуют		-	-	
2	По видам проводимых работ				
	Мероприятия отсутствуют		-	-	
3	По видам оказываемых услуг				
	Мероприятия отсутствуют		0	0	
4	По основным энергоемким технологическим процессам				
	Мероприятия отсутствуют		0	0	
5	По основному технологическому оборудованию				
	Мероприятия отсутствуют		0	0	

\* 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	-	-	
	Мероприятия не проводились.	тыс. кВт·ч	-	-	
1.2.	тепловой энергии	Гкал	-	-	
	Мероприятия не проводились.	Гкал	-	-	
1.3.	твердого топлива	тонн	-	-	
	Мероприятия не проводились.	тонн	-	-	
1.4.	жидкого топлива	тонн	-	-	
	Мероприятия не проводились.	тонн	-	-	
1.5.	моторного топлива	тонн	-	-	
1.5.1	бензина		-	-	
	Мероприятия не проводились.	тонн	-	-	
1.5.2	керосина		-	-	
	Мероприятия не проводились.	тонн	-	-	
1.5.3	дизельного топлива		-	-	
	Мероприятия не проводились.	тонн	-	-	
1.5.4	газа		-	-	
	Мероприятия не проводились.	тыс. м³	-	-	
1.6.	природного газа	тыс. м³	-	-	
	Мероприятия не проводились.	тыс. м³	-	-	
1.7.	воды	тыс. м³	-	-	
	Проведение техобслуживания водоразборного оборудования.	тыс. м³	0,56	2011	Проведение техобслуживания водоразборного оборудования. Достигнут экономический эффект.

Форма

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

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

\*кроме электрической энергии



## Сведения о протяженности воздушных и кабельных линий передачи электроэнергии

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



Форма

**Сведения о величине потерь переданных энергетических ресурсов**

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения	Потреб-ленные количест-во в год	Отчётный (базовый) год 2011	Предьдущие 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.	Полупного 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.	Полупного 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.	Полупного нефтяного газа	млн. м³	-	-	-	-	-	-	
3.7.	Природного газа	м³	-	-	-	-	-	-	
3.8.	Воды	м³	-	-	-	-	-	-	

Форма

**Рекомендации по сокращению потерь энергетических ресурсов при их передаче**

№ п/п	Наименование планируемого мероприятия	Затраты, тыс. руб. (план)	Планируемое сокращение потерь			Средний срок окупаемости (план)	Планируемая дата внедрения (месяц, год)	Сокращение потерь ТЭР на весь период действия энергетического паспорта			
			в натуральном выражении	единицы измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)			в натуральном выражении	единицы измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)	
1.	По сокращению потерь электрической энергии	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	По сокращению потерь тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	По сокращению потерь нефти	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	По сокращению потерь нефтепродуктов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	По сокращению потерь газового конденсата	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	По сокращению потерь попутного нефтяного газа	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	По сокращению потерь природного газа	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	По сокращению потерь воды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	ИТОГО:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Форма

**Потенциал энергосбережения и оценка возможной экономии энергетических ресурсов**

№ п/п	Расчетные показатели предлагаемых к реализации энергосберегающих мероприятий	Опыт внедрения энергосберегающих мероприятий в организациях аналогичного профиля						
		Наименование мероприятий по видам энергетических ресурсов	Затраты, тыс. руб. (план)	Годовая экономия ТЭР (план)	Средний срок окупаемости (план), лет			
		в натуральном выражении	единицы измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)	в натуральном выражении	единицы измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)	Средний срок окупаемости (факт), лет
1.	По электрической энергии							
	Симметрирование нагрузки по фазам	31	тыс. кВт·ч	34,15				
2.	По тепловой энергии							
	Использование теплоотражающих экранов за радиаторами отопления.	25,58	Гкал	41,78				
	Автоматизация электродного узла, внедрение погодного регулирования.	350	Гкал	139,31				
	Утепление стыков ограждающих конструкций стен здания.	67,5	Гкал	41,78				
	Замена старых радиаторов на новые с терморегулирующей аппаратурой.	635,8	Гкал	278,64				
	Замена входных дверей.	54	Гкал	69,65				
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							
	Применение экономичной водоразборной арматуры.	10	тыс. м³	8,97				
8.	ИТОГО:	1163,88	т у. т.	605,31				
								т у. т.



Форма

**Перечень типовых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности**

Наименование мероприятия, вид энергетического ресурса	Годовая экономия энергетических ресурсов			Затраты, тыс. руб.	Средний срок окупаемости, лет	Согласованный срок внедрения, квартал, год
	в натуральном выражении		в стоимостном выражении тыс. руб. (по тарифу)			
	единица измерения	количество				
<b>Организационные и малозатратные мероприятия</b>						
Издание приказа о назначении ответственного за проведение энергосберегающих мероприятий и определение его обязанностей. Не задано		-	-	-	-	II. 2012
Обучение персонала мероприятиям по энергоснабжению и повышению энергетической эффективности. Не задано		-	-	20	-	III. 2012
Использование теплоотражающих экранов за радиаторами отопления.. Тепловая энергия	Гкал	29,34	41,78	25,58	0,6	III. 2012
Замена дверей. Тепловая энергия.. Тепловая энергия	Гкал	48,9	69,65	54	0,7	III. 2012
Симметрирование нагрузки по фазам.. Электроэнергия	тыс. кВт·ч	9,29	34,15	31	0,9	III. 2012
Итого:		-	145,58	130,58	0,8	
<b>Среднезатратные</b>						
Утепление стыков отражающих конструкций стен здания.. Тепловая энергия	Гкал	29,34	41,78	67,5	1,6	III. 2012
Замена старых радиаторов на новые с терморегулирующей аппаратурой.. Тепловая энергия	Гкал	195,59	278,64	635,8	2,2	III. 2013
Автоматизация элеваторного узла, внедрение погодного регулирования.. Тепловая энергия	Гкал	97,8	139,31	350	2,5	III. 2013
Применение экономичной водоразборной арматуры.. Вода	тыс. м³	0,39	8,97	10	1,1	III. 2012
Итого:		-	468,7	1063,3	2,2	
<b>Долгосрочные, крупнозатратные</b>						
Итого:		-	-	-	-	
Всего, тыс. т у.т. в том числе по видам ТЭР:	тыс. т у.т.	0,063	614,28	1193,88	1,9	
Котельно-печное топливо	т у.т.	-	-	-	-	
Тепловая энергия	Гкал	400,93	571,16	1132,88	1,9	
Электроэнергия	тыс. кВт·ч	9,29	34,15	31	0,9	
Моторное топливо	т у.т.	-	-	-	-	
Смазочные материалы	тыс. т	-	-	-	-	
Сжатый воздух	тыс. м³	-	-	-	-	



Форма

Наименование мероприятия, вид энергетического ресурса	Годовая экономия энергетических ресурсов			Затраты, тыс. руб.	Средний срок окупаемости, лет	Согласованный срок внедрения, квартал, год
	в натуральном выражении		в стоимостном выражении тыс. руб. (по тарифу)			
	единица измерения	количество				
	Вода	м³	393,82			

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