

Форма

**Некоммерческое партнерство «Горная и промышленная энергоэффективность»**

(наименование саморегулируемой организации)

**Общество с ограниченной ответственностью "АЭСК-ЭНЕРГО"**

(наименование организации (лица), проводившего энергетическое обследование)

**ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ Рег. № 194-СРЕ/12**  
потребителя топливно-энергетических ресурсов

**Государственное бюджетное специальное (коррекционное) образовательное учреждение для обучающихся, воспитанников с ограниченными возможностями здоровья специальная (коррекционная) общеобразовательная школа № 657 Приморского района Санкт-Петербурга.**

(наименование обследованной организации (объекта))

Составлен по результатам обязательного энергетического обследования



Генеральный директор

Сергеев Александр Сергеевич

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

Директор

Равва Елена Владимировна

(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 специальное (коррекционное) образовательное учреждение для обучающихся, воспитанников с ограниченными возможностями здоровья специальная (коррекционная) общеобразовательная школа № 657 Приморского района Санкт-Петербурга.  
(полное наименование организации)

1. Организационно-правовая форма Бюджетное учреждение
2. Юридический адрес 197371, Санкт-Петербург г, пр-кт. Комендантский, 29, корп. 2 лит.А.
3. Фактический адрес 197371, Санкт-Петербург г, пр-кт. Комендантский, 29, корп. 2 лит.А.
4. Наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ) Государственное бюджетное специальное (коррекционное) образовательное учреждение для обучающихся, воспитанников с ограниченными возможностями здоровья специальная (коррекционная) общеобразовательная школа № 657 Приморского района Санкт-Петербурга.
5. Доля государственной (муниципальной) собственности, % (для акционерных обществ) 100
6. Банковские реквизиты, ИНН 7814066797, КПП: 781401001, ОГРН: 1027807587829, Лицевой счет в Комитете финансов №0641019
7. Код по ОКВЭД 80.21.2
8. Ф.И.О., должность руководителя Раева Елена Владимировна - Директор
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования Понявин Александр Анатольевич - Зам.директора по АХР: +7 (812) 3067016
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство Понявин Александр Анатольевич - Зам.директора по АХР: +7 (812) 3067016

(Таблица 1)

Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) год** 2011
		2007	2008	2009	2010	
1. Номенклатура основной продукции (работ, услуг)	Общеобразовательные услуги					
1.1. Код основной продукции (работ, услуг) по ОКП		1120009	1120009	1120009	1120009	1120009
2. Объем производства продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	29393,5	46369,4	41937,5	51137,6	58778,7
3. Производство продукции в натуральном выражении, всего	посещ/смен	251	244	254	273	299
4. Объем производства основной продукции, всего	тыс. руб.	29393,5	46369,4	41937,5	51137,6	58778,7
5. Производство основной продукции в натуральном выражении, всего	посещ/смен	251	244	254	273	299
6. Объем производства дополнительной продукции	тыс. руб.	-	-	-	-	-
7. Потребление энергетических ресурсов, всего	тыс. т у.т.	0,2531	0,2352	0,2294	0,2422	0,221
8. Потребление энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у.т.	0,2531	0,2352	0,2294	0,2422	0,221
9. Объем потребления энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. руб.	1397,4	1638,8	1710,5	2102,9	2177,7

Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2011
		2007	2008	2009	2010	
10. Потребление воды, всего	тыс. куб. м	3,6	3,8	2,4	1,6	1,5
в т. ч. на производство основной продукции	тыс. куб. м	3,6	3,8	2,4	1,6	1,5
11. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) всего	тыс. т у.т./ тыс. руб.	0,00000861	0,00000507	0,00000547	0,000004736	0,000003759
12. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у.т./ тыс. руб.	0,00000861	0,00000507	0,00000547	0,000004736	0,000003759
13. Доля платы за энергетические ресурсы в стоимости произведенной продукции (работ, услуг)	%	4,75	3,53	4,08	4,11	3,7
14. Суммарная мощность электроприемных устройств: - разрешенная установленная - среднегодовая заявленная	тыс. кВт	-	-	0,322	0,322	0,322
	тыс. кВт	-	-	0,35	0,35	0,35
15. Среднегодовая численность работников	чел.	115	112	117	119	125

(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



## 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	–	–	–	–
	собственного производства	–	–	–	–
	потребляемой	2	ЦЭ2727	1,0	Дата последней поверки: февраль 2005 года, дата следующей поверки: февраль 2013 года
	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	Установка автоматических информационно-измерительных систем коммерческого и технического учета			
2.	Тепловой энергии				
2.1.	Количество оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	2			–
	полученной со стороны	–	–	–	–
	собственного производства	–	–	–	–
	потребляемой	2	ПРЭМ ДУ-50	–	Дата следующей поверки: 05.10.2014 года
	отданной на сторону	–	–	–	–
2.2.	Количество не оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	–			–
	полученной со стороны	–	–	–	–



№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
	собственного производства	–	–	–	–
	потребляемой	–	–	–	–
	отданной на сторону	–	–	–	–
2.3.	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки	–			–
2.4.	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов	–			–
2.5.	Рекомендации по совершенствованию системы учета тепловой энергии	Система учета тепловой энергии соответствует техническим требованиям			
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	–			–

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
3.5.	Рекомендации по совершенствованию системы учета жидкого топлива	—			
4.	Газа				
4.1.	Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	—			—
	полученного со стороны	—	—	—	—
	собственного производства	—	—	—	—
	потребляемого	—	—	—	—
	отданного на сторону	—	—	—	—
4.2.	Количество не оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	—			—
	полученного со стороны	—	—	—	—
	собственного производства	—	—	—	—
	потребляемого	—	—	—	—
	отданного на сторону	—	—	—	—
4.3.	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки всего	—			—
4.4.	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов всего	—			—
4.5.	Рекомендации по совершенствованию системы учета газа	—			
5.	Воды				
5.1.	Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	2			—
	полученной со стороны	—	—	—	—
	собственного производства	—	—	—	—



№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
	потребляемой	2	В Meters GMDX ДУ-50	В (2%)	Дата поверки: 3 кв. 2007; Дата следующей поверки: 3 кв. 2013
	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		Система учета потребления воды соответствует техническим требованиям		

Форма

Сведения о потреблении энергетических ресурсов и его изменениях

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения (ненужное зачеркнуть)	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2011	Примечание
			2007	2008	2009	2010		
1.	Объем потребления:							
1.1.	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	158,4	142,6	108,8	113	107	-
1.2.	Тепловой энергии	Гкал	1329	1250	1286	1364	1228	-
1.3.	Твердого топлива	т, куб. м	-	-	-	-	-	-
1.4.	Жидкого топлива	т, куб. м	-	-	-	-	-	-
1.5.	Моторного топлива всего, в том числе:	л	-	-	-	-	-	-
	бензина	л, л	-	-	-	-	-	-
	керосина	л, л	-	-	-	-	-	-
	дизельного топлива	л, л	-	-	-	-	-	-
	газа	тыс. куб. м	-	-	-	-	-	-
1.6.	Природного газа (кроме моторного топлива)	тыс. куб. м	-	-	-	-	-	-
1.7.	Воды	тыс. куб. м	3,6	3,8	2,4	1,6	1,5	-
2.	Объем потребления с использованием возобновляемых источников энергии							
2.1.	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	Возобновляемых источников энергии нет
2.2.	Тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	Возобновляемых источников энергии нет
3.	Обоснование снижения или увеличения потребления							
3.1.	Электрической энергии	Снижение потребления электроэнергии начиная с 2009 г. вызвано тем, что был снят с баланса дополнительный учебный корпус						
3.2.	Тепловой энергии	Увеличение потребления тепловой энергии в 2010 г. связано с продолжительными низкими температурами окружающего воздуха						
3.3.	Твердого топлива	-						
3.4.	Жидкого топлива	-						



№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения (ненулевое зачеркнуть)	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2011	Примечание
			2007	2008	2009	2010		
3.5.	Моторного топлива, в том числе:	—						
	бензина	—						
	керосина	—						
	дизельного топлива	—						
	газа	—						
3.6.	Природного газа (кроме моторного топлива)	—						
3.7.	Воды	Снижение потребления воды начиная с 2009 г. вызвано тем, что был снят с баланса дополнительный учебный корпус						

Форма

Сведения по балансу электрической энергии и его изменениях

(в тыс. кВт.ч)

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы					Отчетный (базовый) год 2011	Прогноз на последующие годы*						
		2007	2008	2009	2010	2012		2013	2014	2015	2016			
1.	Приход													
1.1.	Сторонний источник	158,4	142,6	108,8	113	107	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	Собственный источник	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	158,4	142,6	108,8	113	107	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Расход													
2.1.	Технологический расход	158,4	142,6	108,8	113	107	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	Расход на собственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	Субабоненты (сторонние потребители)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.	Фактические (отчетные) потери	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5.	Технологические потери всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	условно-постоянные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	нагрузочные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.6.	Нерациональные потери	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный расход	158,4	142,6	108,8	113	107	-	-	-	-	-	-	-	-

\* Графы, рекомендуемые к заполнению



Форма

Сведения по балансу тепловой энергии и его изменениях

(в Гкал)

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2011	Прогноз на последующие годы*								
		2007	2008	2009	2010		2012	2013	2014	2015	2016				
1.	Приход														
1.1.	Собственная котельная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	Сторонний источник	1329	1250	1286	1364	1228	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	1329	1250	1286	1364	1228	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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 caloriferы воздушные	1329	1250	1286	1364	1228	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	Горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.	Сторонние потребители (субабоненты)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5.	Суммарные сетевые потери	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого производственный расход	1329	1250	1286	1364	1228	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.6.	Нерациональные технологические потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный расход	1329	1250	1286	1364	1228	-	-	-	-	-	-	-	-	-

\* Графы, рекомендуемые к заполнению

Форма

Сведения по балансу потребления котельно-печного топлива и его изменениях

(потребление в т.у.т.)

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2011	Прогноз на последующие годы*						
		2007	2008	2009	2010		2012	2013	2014	2015	2016		
1.	Приход	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Расход	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1	Технологическое использование всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	неотопливное использование (в виде сырья)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	нагрев	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	сушка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	обжиг (плавление, отжиг)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	и др.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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, пассажировместимость, чел.	Вид использованного топлива	Уд.расход топлива по паспортным данным, л/100 км, л/моточас	Пробег, тыс.км, отработано, маш/час	Объем грузоперевозок, тыс. т-км, тыс. пассаж-км.	Количество израсходованного топлива, тыс. л, куб. м	Способ измерения расхода топлива	Уд.расход топлива, л/т-км, л/пасс-км, л/100км, л/моточас	Количество полученного топлива, тыс.л, тыс.куб.м	Потери топлива, тыс.л, тыс.куб. м
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Форма

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

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



Форма

Показатели использования электрической энергии на цели освещения

№ п/п	Функциональное назначение системы освещения	Количество светильников		Суммарная установленная мощность, кВт	Суммарный объем потребления электроэнергии, кВт·ч				
		с лампами накаливания	с энергосберегающими лампами		Отчетный (базовый) год 2011	2010	2009	2008	2007
1.	Внутреннее освещение всего, в том числе:	114	1240	77,9	113000	108800	142600	158400	
1.1.	Основных цехов (производств) всего, в том числе:	-	-	-	0	0	0	0	
1.2.	Вспомогательных цехов (производств) всего, в том числе:	-	-	-	0	0	0	0	
1.3.	Административно-бытовых корпусов (АБК) всего, в том числе:	-	-	-	0	0	0	0	
	Здание школы № 657 пр-кт. Комендантский д.29 кор.2 лит.А.	114	1240	77,9	113000	108800	142600	158400	
2.	Наружное освещение	-	-	-	-	-	-	-	
ИТОГО:		114	1240	77,9	113000	108800	142600	158400	

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°)	
		наименование конструкции	краткая характеристика		фактическая	расчетно-нормативная
Государственное бюджетное специальное (коррекционное) образовательное учреждение для обучающихся, воспитанников с ограниченными возможностями здоровья специальная (коррекционная) общеобразовательная школа № 657 Приморского района Санкт-Петербурга.	1987	Стены	Железобетонные панели	18; 21	0,42	0,39
		Окна	деревянные, двойные, створчатые			
		Крыша	совмещенная, покрытие рубероид			

Форма

Сведения о показателях энергетической эффективности

1. Сведения о программе энергосбережения и повышения энергоэффективности обследуемой организации (при наличии) отсутствует
2. Наименование программы энергосбережения и повышения энергоэффективности отсутствует
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		-	-	
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			
1.5.1.	бензина	т			
	-	-	-	-	
	-	-	-	-	
	-	-	-	-	
1.5.2.	керосина	т			
	-	-	-	-	
	-	-	-	-	

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Фактическая годовая экономия	Год внедрения	Краткое описание, достигнутый энергетический эффект
	-	-	-	-	-
1.5.3.	дизельного топлива	т	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
1.5.4.	газа	тыс. куб. м	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
1.6.	природного газа	тыс. куб. м	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
1.7.	воды	тыс. куб. м	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-



Форма

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

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

\*кроме электрической энергии

Форма

Сведения о протяженности воздушных и кабельных линий передачи электроэнергии

№ п/п	Класс напряжения	Динамика изменения показателей по годам				
		Отчетный (базовый) год 2011	Предыдущие годы			
			2010	2009	2008	2007
1.	Воздушные линии					
1.1.	1150 кВ	-	-	-	-	-
1.2.	800 кВ	-	-	-	-	-
1.3.	750 кВ	-	-	-	-	-
1.4.	500 кВ	-	-	-	-	-
1.5.	400 кВ	-	-	-	-	-
1.6.	330 кВ	-	-	-	-	-
1.7.	220 кВ	-	-	-	-	-
1.8.	154 кВ	-	-	-	-	-
1.9.	110 кВ	-	-	-	-	-
1.10.	35 кВ	-	-	-	-	-
1.11.	27,5 кВ	-	-	-	-	-
1.12.	20 кВ	-	-	-	-	-
1.13.	10 кВ	-	-	-	-	-
1.14.	6 кВ	-	-	-	-	-
1.15.	Итого от 6 кВ и выше	-	-	-	-	-
1.16.	3 кВ	-	-	-	-	-
1.17.	2 кВ	-	-	-	-	-
1.18.	500 Вольт и ниже	-	-	-	-	-
1.19.	Итого ниже 6 кВ	-	-	-	-	-
1.20.	Всего по воздушным линиям	-	-	-	-	-
2.	Кабельные линии					
2.1.	220 кВ	-	-	-	-	-
2.2.	110 кВ	-	-	-	-	-
2.3.	35 кВ	-	-	-	-	-
2.4.	27,5 кВ	-	-	-	-	-
2.5.	20 кВ	-	-	-	-	-
2.6.	10 кВ	-	-	-	-	-
2.7.	6 кВ	-	-	-	-	-
2.8.	Итого от 6 кВ и выше	-	-	-	-	-
2.9.	3 кВ	-	-	-	-	-
2.10.	2 кВ	-	-	-	-	-
2.11.	500 Вольт и ниже	-	-	-	-	-
2.12.	Итого ниже 6 кВ	-	-	-	-	-
2.13.	Всего по кабельным линиям	-	-	-	-	-
3.	Всего по воздушным и кабельным линиям					
3.1.	Всего:	-	-	-	-	-
4.	Шинопроводы					
4.1.	800 кВ	-	-	-	-	-
4.2.	750 кВ	-	-	-	-	-
4.3.	500 кВ	-	-	-	-	-
4.4.	400 кВ	-	-	-	-	-
4.5.	330 кВ	-	-	-	-	-
4.6.	220 кВ	-	-	-	-	-
4.7.	154 кВ	-	-	-	-	-
4.8.	110 кВ	-	-	-	-	-
4.9.	35 кВ	-	-	-	-	-
4.10.	27,5 кВ	-	-	-	-	-
4.11.	20 кВ	-	-	-	-	-
4.12.	10 кВ	-	-	-	-	-
4.13.	6 кВ	-	-	-	-	-
4.14.	Всего по шинопроводам	-	-	-	-	-



Форма

Сведения о количестве и установленной мощности трансформаторов

№ п/п	Единичная мощность, кВА	Высшее напряжение, кВ	Динамика изменения показателей по годам											
			Отчетный (базовый) год 2011		2010		2009		2008		2007			
			Количество, шт.	Установленная мощность, кВА	Количество, шт.	Установленная мощность, кВА	Количество, шт.	Установленная мощность, кВА	Количество, шт.	Установленная мощность, кВА	Количество, шт.	Установленная мощность, кВА		
1.	До 2500	3-20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.		27,5-35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	От 2500 до 10000	3-20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.		35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.		110-154	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	От 10000 до 80000 включительно	3-20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.		27,5-35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.		110-154	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.		220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Более 80000	110-154	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.		220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.		330 однофазные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.3.		330 трехфазные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.4.		400-500 однофазные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.5.		400-500 трехфазные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.6.		750-1150	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Итого:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Форма

Сведения о количестве и мощности устройств компенсации реактивной мощности

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



Сведения о величине потерь переданных энергетических ресурсов

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения	Потребленное количество в год	Отчетный (базовый) год 2011	Предыдущие годы				Примечание
					2010	2009	2008	2007	
1.	Объем передаваемых энергетических ресурсов								
1.1.	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	Тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	-	-
1.3.	Нефти	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
1.4.	Нефтепродуктов	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
1.5.	Газового конденсата	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
1.6.	Попутного нефтяного газа	млн. куб. м	-	-	-	-	-	-	-
1.7.	Природного газа	млн. куб. м	-	-	-	-	-	-	-
1.8.	Воды	тыс. куб. м	-	-	-	-	-	-	-
2.	Фактические потери передаваемых энергетических ресурсов								
2.1.	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	Тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	Нефти	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
2.4.	Нефтепродуктов	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
2.5.	Газового конденсата	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
2.6.	Попутного нефтяного газа	млн. куб. м	-	-	-	-	-	-	-
2.7.	Природного газа	куб. м	-	-	-	-	-	-	-
2.8.	Воды	куб. м	-	-	-	-	-	-	-
3.	Значения утвержденных нормативов технологических потерь по видам энергетических ресурсов								
3.1.	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	Тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	-	-
3.3.	Нефти	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
3.4.	Нефтепродуктов	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
3.5.	Газового конденсата	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
3.6.	Попутного нефтяного газа	млн. куб. м	-	-	-	-	-	-	-
3.7.	Природного газа	куб. м	-	-	-	-	-	-	-
3.8.	Воды	куб. м	-	-	-	-	-	-	-



Рекомендации по сокращению потерь энергетических ресурсов при их передаче

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



Форма Потенциал энергосбережения и оценка возможной экономии энергетических ресурсов

№ п/п	Наименование мероприятий по видам энергетических ресурсов	Расчетные показатели предлагаемых к реализации энергосберегающих мероприятий						Опыт внедрения энергосберегающих мероприятий в организациях аналогичного профиля				
		Затраты, тыс. руб. (план)	Годовая экономия ТЭР (план)			Средний срок окупаемости (план), лет	в натуральном выражении	в стоимостном выражении (тыс. руб.)	в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)	Средний срок окупаемости (факт), лет
			тыс. руб.	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)							
1.	По электрической энергии	-	1,07	тыс. кВт·ч	3,9	-	-	-	-	-	-	
	Разработать систему стимулирования персонала	-	2,14	тыс. кВт·ч	7,8	-	-	-	-	-	-	
	Организация работ по эксплуатации электроснабжающего оборудования	78	5,35	тыс. кВт·ч	19,8	3,9	-	-	-	-	-	
	Установка в систему освещения коридоров, бытовых помещений, сан.узлов здания датчиков движения для автоматического местного управления освещением	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.	По тепловой энергии	-	12,28	Гкал	17,5	-	-	-	-	-	-	
	Разработку систему стимулирования персонала	-	24,56	Гкал	35	-	-	-	-	-	-	
	Организация работ по эксплуатации теплоснабжающего оборудования	38	49,12	Гкал	70	0,5	-	-	-	-	-	
	Установка отражающих экранов за радиаторами отопления	250	122,8	Гкал	174,9	1,4	-	-	-	-	-	
	Внедрение дежурного отопления здания	500	61,4	Гкал	87,4	5,7	-	-	-	-	-	
	Дополнительная изоляция стен и перекрытий	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.	По твердому топливу	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

№ п/п	Расчетные показатели предлагаемых к реализации энергосберегающих мероприятий						Опыт внедрения энергосберегающих мероприятий в организациях аналогичного профиля					
	Наименование мероприятий по видам энергетических ресурсов	Затраты, тыс. руб. (план)	Годовая экономия ТЭР (план)			Средний срок окупаемости (план), лет	Годовая экономия ТЭР (факт)			Средний срок окупаемости (факт), лет		
			в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)		в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)			
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											
8.	ИТОГО:	866	42,88	416,3	2,3	т.т.	т.т.	—	т.т.	—	—	—



Перечень типовых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

Наименование мероприятия, вид энергетического ресурса	Годовая экономия энергетических ресурсов			Заплаты, 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 малокапитальные мероприятия						
Разработать систему стимулирования персонала, направленную на повышение эффективности функционирования энергопотребляющего оборудования.	т.у.т.	2,13	21,45	-	-	III. 2012
Организация работ по эксплуатации электро- и теплопотребляющего оборудования	т.у.т.	4,25	42,89	-	-	III. 2012
Установка отражающих экранов за радиаторами отопления. Тепловая энергия	Гкал	49,12	70	38	0,5	IV. 2012
Итого:			-	-	0,2	
Среднезатратные						
Установка в систему освещения коридоров, бытовых помещений, сан.узлов здания датчиков движения для автоматического местного управления освещением. Электроэнергия	тыс. кВт·ч	5,35	19,8	78	3,9	IV. 2012
Итого:			-	-	3,9	
Долгосрочные, крупнозатратные						
Внедрение дежурного отопления здания. Тепловая энергия	Гкал	122,8	174,9	250	1,4	I. 2013
Дополнительная изоляция стен и перекрытий. Тепловая энергия	Гкал	61,4	87,4	500	5,7	I. 2014
Итого:			262,3	750	3,6	
Всего, тыс. т.у.т. в том числе по видам ТЭР:		-	-	-	-	-
Котельно-печное топливо	т.у.т.	-	-	-	-	-

Наименование мероприятия, вид энергетического ресурса	Годовая экономия энергетических ресурсов			Заграты, тыс. руб.	Средний срок окупаемос- ти, лет	Согласованный срок внедрения, квартал, год
	в натуральном выражении		в стоимостном выражении тыс. руб. (по тарифу)			
	единица измерения	кол-во				
Тепловая энергия	Гкал	270,16	384,8	416,3	2,1	-
Электроэнергия	тыс. кВт·ч	8,56	31,5	31,5	2,5	-
Моторное топливо	т у.т.	-	-	-	-	-
Смазочные материалы	тыс. т	-	-	-	-	-
Сжатый воздух	тыс. куб. м	-	-	-	-	-
Вода	куб. м	-	-	-	-	-



Форма

Перечень должностных лиц, ответственных за обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

№ п/п.	ФИО	Наименование должности	Контактная информация (номера телефонов, факсов, адреса электронной почты)	Основные функции и обязанности по обеспечению мероприятий	Наименования и реквизиты нормативных актов организации, определяющих обязанности по обеспечению мероприятий
1	Понявин Александр Анатольевич	Зам. директора по АХР	+7 (812) 3067016	Контроль за рациональным использованием энергетических ресурсов	—

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 – 1 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.	Понявин Александр Анатольевич	Зам. директора по АХР	НФПК "Национальный фонд подготовки кадров"	Повышение квалификации по программе подготовки ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности лиц в организациях и учреждениях бюджетной сферы	19.12.2011 - 26.12.2011	Удостоверение №ОЭЗ-2011-78-276	Присвоено удостоверение о повышении квалификации по программе подготовки ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности лиц в организациях и учреждениях бюджетной сферы



Прошито, пронумеровано

(2) *Труда и делств*

