

Форма



Некоммерческое Партнерство - Саморегулируемая Организация «Гильдия  
Энергоаудиторов»

(наименование саморегулируемой организации)

ЗАО «Центральная Энергетическая Компания»

(наименование организации (лица), проводившего энергетическое обследование)

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ Рег. №

ГЭ-0203/0194/Э-261213/0020

потребителя топливно-энергетических ресурсов

Общество с ограниченной ответственностью "Энерготранзит"

(наименование обследованной организации (объекта))

Составлен по результатам обязательного энергетического обследования

Генеральный директор

Сусликов Ю.А.

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

Генеральный директор

Кочетков Владимир Александрович

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

Май, 2013

(месяц, год составления паспорта)

Форма

Некоммерческое Партнерство - Саморегулируемая Организация «Гильдия  
Энергоаудиторов»

\_\_\_\_\_  
(наименование саморегулируемой организации)

ЗАО «Центральная Энергетическая Компания»

\_\_\_\_\_  
(наименование организации (лица), проводившего энергетическое обследование)

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ Рег. № \_\_\_\_\_

потребителя топливно-энергетических ресурсов

Общество с ограниченной ответственностью "Энерготранзит"

\_\_\_\_\_  
(наименование обследованной организации (объекта))

Составлен по результатам обязательного энергетического обследования

\_\_\_\_\_  
Генеральный директор

\_\_\_\_\_  
Сусликов Ю.А.

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

\_\_\_\_\_  
Генеральный директор

\_\_\_\_\_  
Кочетков Владимир Александрович

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

\_\_\_\_\_  
Май, 2013

(месяц, год составления паспорта)

Форма

Общие сведения об объекте энергетического обследования

Общество с ограниченной ответственностью "Энерготранзит"  
(полное наименование организации)

1. Организационно-правовая форма Общества с ограниченной ответственностью
2. Юридический адрес 117042, Москва г, Чечерский проезд, 24
3. Фактический адрес 117042, Москва г, Чечерский проезд, 24
4. Наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ) -
5. Доля государственной (муниципальной) собственности, % (для акционерных обществ) 0
6. Банковские реквизиты, ИНН 7727698447, КПП: 772701001, ОГРН: 1097746557072, БИК: 044579647, ЗАО "ПРОБАНК", р/сч. 40702810400410002781
7. Код по ОКВЭД 40.10.2; 52.48.39; 51.18.26; 40.10.5; 51.56.4; 40.10.1; 51.1; 40.10.3; 40.10.4
8. Ф.И.О., должность руководителя Кочетков Владимир Александрович - Генеральный директор
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования Быченко Николай Владимирович - главный энергетик: (495) 730-81-41
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство Быченко Николай Владимирович - главный энергетик: (495) 730-81-41

(Таблица 1)

Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы *				Отчетный (базовый) год **
		2008	2009	2010	2011	
1. Номенклатура основной продукции (работ, услуг)	Электроэнергия					
1.1. Код основной продукции (работ, услуг) по ОКП		-	-	011000	011000	011000
2. Объем производства продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	-	-	66790	30973	48077
3. Производство продукции в натуральном выражении, всего		-	-	-	-	-
4. Объем производства основной продукции, всего	тыс. руб.	-	-	66790	30973	48077
5. Производство основной продукции в натуральном выражении, всего		-	-	-	-	-
6. Объем производства дополнительной продукции	тыс. руб.	-	-	-	-	-
7. Потребление энергетических ресурсов, всего	тыс. т у. т.	-	-	0,198	0,058	0,0396
8. Потребление энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у. т.	-	-	0,198	0,0578	0,0396
9. Объем потребления энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. руб.	-	-	4027,86	1181,83	802,06
10. Потребление воды, всего	тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-
в т.ч. на производство основной продукции	тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-
11. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг), всего	тыс. т у. т./тыс. руб.	-	-	0,00000296	0,00000187	0,000000824

\* - четыре предшествующих отчетному (базовому) году

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

Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы *				Отчетный (базовый) год **
		2008	2009	2010	2011	2012
12. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у. т./тыс. руб.	-	-	0,00000296	0,00000187	0,000000824
13. Доля платы за энергетические ресурсы в стоимости произведенной продукции (работ, услуг)	%	-	-	6,03	3,82	1,67
14. Суммарная мощность электроприемных устройств: - разрешенная установленная - среднегодовая заявленная	тыс. кВт	-	-	149880	29820	29820
	тыс. кВт	-	-	70500	7160	7160
15. Среднегодовая численность работников	чел.	-	-	5	5	5

(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 оснащенности приборами учета

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
1	Электрической энергии				
1.1	Количество оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	85			При рассмотрении приложений видно, что все счетчики электроэнергии находятся на балансе других организаций, но нам необходимо учитывать их в наших расчетах
	полученной со стороны	4	СЭТ-4М	0,5s	
	собственного производства	-	-	-	
	потребляемой	-	-	-	
	отданной на сторону	81	Меркурий 230ART	0,5s	
1.2	Количество не оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	0			-
	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	Перевести часть счетчиков с баланса потребителя на себя для более точного учета электроэнергии, закончить разработку системы АСКУЭ для дистанционного сбора информации.			
2	Тепловой энергии				
2.1	Количество оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	-			-
	полученной со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	-	-	-	-
	отданной на сторону	-	-	-	-
2.2	Количество не оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	-			-
	полученной со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	-	-	-	-
	отданной на сторону	-	-	-	-
2.3	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки	-			-

№ 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	-			
3	Жидкого топлива				
3.1	Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	-			-
	полученного со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемого	-	-	-	-
	отданного на сторону	-	-	-	-
3.2	Количество не оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	-			-
	полученного со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемого	-	-	-	-
	отданного на сторону	-	-	-	-
3.3	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки	-			-
3.4	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов	-			-
3.5	Рекомендации по совершенствованию системы учета жидкого топлива	-			
4	Газа				
4.1	Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	-			-
	полученного со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемого	-	-	-	-
	отданного на сторону	-	-	-	-
4.2	Количество не оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	-			-
	полученного со стороны	-			-

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
	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:	-			-
	полученной со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	-	-	-	-
	отданной на сторону	-	-	-	-
5.2	Количество не оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	-			-
	полученной со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	-	-	-	-
	отданной на сторону	-	-	-	-
5.3	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки всего	-			-
5.4	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов всего	-			-
5.5	Рекомендации по совершенствованию системы учета воды	-			

Форма

Сведения о потреблении энергетических ресурсов и его изменениях

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения (ненужное зачеркнуть)	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2012	Примечание
			2008	2009	2010	2011		
1	Объем потребления:							
1.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	0	0	1610	471,66	321,66	Потребленная электрическая энергия рассчитывается как официально утвержденные потери (РЭК г.Москва) и потери на освещение (расчетные).
1.2	Тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	
1.3	Твердого топлива	т, м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-
1.4	Жидкого топлива	т, м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-
1.5	Моторного топлива всего, в том числе:	т у. т.	-	-	-	-	-	-
	бензина	т, т	-	-	-	-	-	-
	керосина	т, т	-	-	-	-	-	-
	дизельного топлива	т, т	-	-	-	-	-	-
	газа	тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-
1.6	Природного газа (кроме моторного топлива)	тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-
1.7	Воды	тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-
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	Изменение количества объектов энергопотребления.						
3.2	Тепловой энергии	-						
3.3	Твердого топлива	-						
3.4	Жидкого топлива	-						
3.5	Моторного топлива, в том числе:	-						
	бензина	-						



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

Форма

Сведения по балансу электрической энергии и его изменениях

(в тыс. кВт·ч)

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2012	Прогноз на последующие годы *				
		2008	2009	2010	2011		2013	2014	2015	2016	2017
1	Приход										
1.1	Сторонний источник	-	-	52300	22550	16640	-	-	-	-	-
1.2	Собственный источник	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	-	-	52300	22550	16640	-	-	-	-	-
2	Расход										
2.1	Технологический расход	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2	Расход на собственные нужды	-	-	2,29	1,66	1,66	-	-	-	-	-
2.3	Субабоненты (сторонние потребители)	-	-	50690	22078,34	16318,34	-	-	-	-	-
2.4	Фактические (отчетные) потери	-	-	1607,71	470	320	-	-	-	-	-
2.5	Технологические потери всего, в том числе:	-	-	1607,71	470	320	-	-	-	-	-
	условно-постоянные	-	-	850	279,96	166,35	-	-	-	-	-
	нагрузочные	-	-	639,71	117,56	97,71	-	-	-	-	-
	потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета	-	-	118	72,48	55,94	-	-	-	-	-
2.6	Нерациональные потери	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный расход	-	-	52300	22550	16640	-	-	-	-	-

\* Графы, рекомендуемые к заполнению.

Форма

Сведения по балансу тепловой энергии и его изменениях

(в Гкал)

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2012	Прогноз на последующие годы *				
		2008	2009	2010	2011		2013	2014	2015	2016	2017
1	Приход										
1.1	Собственная котельная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	Сторонний источник	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Расход										
2.1	Технологические расходы всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	пара, из них контактным (острым) способом	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	горячей воды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2	Отопление и вентиляция, в том числе калориферы воздушные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3	Горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4	Сторонние потребители (субабоненты)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5	Суммарные сетевые потери	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого производственный расход	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.6	Нерациональные технологические потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный расход	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

\* 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 2012	Прогноз на последующие годы *				
		2008	2009	2010	2011		2013	2014	2015	2016	2017
1	Приход										
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Расход										
2.1	Технологическое использование всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	нетопливное использование (в виде сырья)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	нагрев	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	сушка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	обжиг (плавление, отжиг)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2	На выработку тепловой энергии всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в котельной	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в собственной ТЭС (включая выработку электроэнергии)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный расход	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

\* Графы, рекомендуемые к заполнению.

Форма

Сведения по балансу потребления видов моторного топлива и его изменениях

Вид транспортных средств	Количество транспортных средств	Грузоподъемность т, пассажироместность, чел	Вид использованного топлива	Уд. расход топлива по паспортным данным, л/100 км, л/моточас	Пробег, тыс. км, отработано, маш/час	Объем грузоперевозок, тыс. т-км, тыс. пасс-км	Количество израсходованного топлива, тыс. л, м <sup>3</sup>	Способ измерения расхода топлива	Уд.расход топлива, л/т-км, л/пасс-км, л/100км, л/моточас	Количество полученного топлива, тыс. л, тыс. м <sup>3</sup>	Потери топлива, тыс. л, тыс. м <sup>3</sup>
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Форма

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

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

Форма

Показатели использования электрической энергии на цели освещения

№ п/п	Функциональное назначение системы освещения	Количество светильников		Суммарная установленная мощность, кВт	Суммарный объем потребления электроэнергии, кВт·ч				
		с лампами накаливания	с энергосберегающими лампами		Отчетный (базовый) год 2012	Предыдущие годы			
						2011	2010	2009	2008
1	Внутреннее освещение всего, в том числе:	28	0	2,1	1660	1660	2290	-	-
1.1	Основных цехов (производств) всего, в том числе:	28	0	2,1	1660	1660	2290	-	-
	-	28	0	2,1	1660	1660	2290	-	-
1.2	Вспомогательных цехов (производств) всего, в том числе:	0	0	0	-	-	-	-	-
	-	0	0	0	-	-	-	-	-
1.3	Административно-бытовых корпусов (АБК) всего, в том числе:	0	0	0	-	-	-	-	-
	-	0	0	0	-	-	-	-	-
2	Наружное освещение	0	0	0	-	-	-	-	-
ИТОГО:		28	0	2,1	1660	1660	2290	-	-

Форма

Основные технические характеристики и потребление энергетических ресурсов основными технологическими комплексами

№ п/п	Наименование вида основного технологического комплекса	Тип	Основные технические характеристики*			Виды потребляемых энергетических ресурсов, единицы измерения	Объем потребленных энергетических ресурсов за отчетный (базовый) год	Примечание
			Установленная мощность по электрической энергии, МВт	Установленная мощность по тепловой энергии, Гкал	Производительность			
1	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-
2	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-
3	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-

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



Краткая характеристика объекта (зданий, строений и сооружений)

Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Ограждающие конструкции		Фактический и физический износ здания, строения, сооружения, %	Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год (Вт/куб.м С°)		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии			Удельный годовой расход электрической энергии на общедомовые нужды, кВт·ч/кв.м	Класс энергетической эффективности
		наименование конструкции	краткая характеристика		фактическая	расчетно-нормативная	на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, кВт·ч/кв.м год	максимально допустимые величины отклонений от нормируемого показателя, %	на отопление и вентиляцию, Вт·ч/(кв.м С°·сут.)		
-	-	Стены	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Окна	-								
		Крыша	-								
-	-	Стены	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Окна	-								
		Крыша	-								
-	-	Стены	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Окна	-								
		Крыша	-								
-	-	Стены	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Окна	-								
		Крыша	-								

Форма

Сведения о показателях энергетической эффективности

1. Сведения о программе энергосбережения и повышения энергоэффективности обследуемой организации (при наличии)	Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, на стадии утверждения.
2. Наименование программы энергосбережения и повышения энергоэффективности	Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО "Энерготранзит"
3. Дата утверждения	-
4. Соответствие установленным требованиям	соответствует (соответствует, не соответствует)
5. Сведения о достижении утвержденных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности	не достигнуты (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				
	Поставка электрической энергии, потери при передаче.	млн.кВт.ч	0,32	0,42	Отсутствие рекомендаций
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.

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	-	-	-
	Замена электросчетчиков с классом точности 2 на 1 и 0,5	тыс. кВт·ч	0	2009	Стимулирование к экономии электроэнергии.
1.2	тепловой энергии	Гкал	-	-	-
1.3	твердого топлива	т, куб.м	-	-	-
1.4	жидкого топлива	т, куб.м	-	-	-
1.5	моторного топлива	т у.т.	-	-	-
1.5.1	бензина	т	-	-	-
1.5.2	керосина	т	-	-	-
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.

Сведения о протяженности воздушных и кабельных линий передачи электроэнергии

№ п/п	Класс напряжения	Динамика изменения показателей по годам				
		Отчетный (базовый) год 2012	Предыдущие годы			
			2011	2010	2009	2008
1	Воздушные линии					
1.1	1150 кВ	-	-	-	-	-
1.2	800 кВ	-	-	-	-	-
1.3	750 кВ	-	-	-	-	-
1.4	500 кВ	-	-	-	-	-
1.5	400 кВ	-	-	-	-	-
1.6	330 кВ	-	-	-	-	-
1.7	220 кВ	-	-	-	-	-
1.8	154 кВ	-	-	-	-	-
1.9	110 кВ	-	-	-	-	-
1.10	35 кВ	-	-	-	-	-
1.11	27,5 кВ	-	-	-	-	-
1.12	20 кВ	-	-	-	-	-
1.13	10 кВ	-	-	-	-	-
1.14	6 кВ	-	-	-	-	-
1.15	Итого от 6 кВ и выше	-	-	-	-	-
1.16	3 кВ	-	-	-	-	-
1.17	2 кВ	-	-	-	-	-
1.18	500 Вольт и ниже	-	-	-	-	-
1.19	Итого ниже 6 кВ	-	-	-	-	-
1.20	Всего по воздушным линиям	-	-	-	-	-
2	Кабельные линии					
2.1	220 кВ	-	-	-	-	-
2.2	110 кВ	-	-	-	-	-
2.3	35 кВ	-	-	-	-	-
2.4	27,5 кВ	-	-	-	-	-
2.5	20 кВ	-	-	-	-	-
2.6	10 кВ	14,74	14,74	1,16	-	-
2.7	6 кВ	-	-	-	-	-
2.8	Итого от 6 кВ и выше	14,74	14,74	1,16	-	-
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	14,74	14,74	1,16	-	-
3	Всего по воздушным и кабельным линиям					
3.1	Всего:	14,74	14,74	1,16	-	-
4	Шинопроводы					
4.1	800 кВ	-	-	-	-	-
4.2	750 кВ	-	-	-	-	-
4.3	500 кВ	-	-	-	-	-
4.4	400 кВ	-	-	-	-	-

№ п/п	Класс напряжения	Динамика изменения показателей по годам				
		Отчетный (базовый) год 2012	Предыдущие годы			
			2011	2010	2009	2008
4.5	330 кВ	-	-	-	-	-
4.6	220 кВ	-	-	-	-	-
4.7	154 кВ	-	-	-	-	-
4.8	110 кВ	-	-	-	-	-
4.9	35 кВ	-	-	-	-	-
4.10	27,5 кВ	-	-	-	-	-
4.11	20 кВ	-	-	-	-	-
4.12	10 кВ	-	-	-	-	-
4.13	6 кВ	-	-	-	-	-
4.14	Всего по шинпроводам	-	-	-	-	-

Форма

Сведения о количестве и установленной мощности трансформаторов

№ п/п	Единичная мощность, кВА	Высшее напряжение, кВ	Динамика изменения показателей по годам									
			Отчетный (базовый) год 2012		Предыдущие годы							
					2011		2010		2009		2008	
			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	29	31290	29	31290	42	65690	-	-	-	-
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:	-	29	31290	29	31290	42	65690	-	-	-	-

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 2012		Предыдущие годы							
					2011		2010		2009		2008	
			Количество, шт./групп	Установленная мощность, МВАр	Количество, шт./групп	Установленная мощность, МВАр	Количество, шт./групп	Установленная мощность, МВАр	Количество, шт./групп	Установленная мощность, МВАр	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



Сведения о величине потерь переданных энергетических ресурсов

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения	Потребленное количество в год	Отчетный (базовый) год 2012	Предыдущие годы				Примечание
					2011	2010	2009	2008	
1	Объем передаваемых энергетических ресурсов								
1.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	321,66	16318,34	22078,34	50690	-	-	-
1.2	Тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	-	-
1.3	Нефти	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
1.4	Нефтепродуктов	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
1.5	Газового конденсата	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
1.6	Попутного нефтяного газа	млн. м³	-	-	-	-	-	-	-
1.7	Природного газа	млн. м³	-	-	-	-	-	-	-
1.8	Воды	тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-
2	Фактические потери передаваемых энергетических ресурсов								
2.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	-	318,34	470	1607,71	-	-	-
2.2	Тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	-	-
2.3	Нефти	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
2.4	Нефтепродуктов	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
2.5	Газового конденсата	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
2.6	Попутного нефтяного газа	млн. м³	-	-	-	-	-	-	-
2.7	Природного газа	м³	-	-	-	-	-	-	-
2.8	Воды	м³	-	-	-	-	-	-	-
3	Значения утвержденных нормативов технологических потерь по видам энергетических ресурсов								
3.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	-	318,34	470	1607,71	-	-	-
3.2	Тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	-	-
3.3	Нефти	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
3.4	Нефтепродуктов	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
3.5	Газового конденсата	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
3.6	Попутного нефтяного газа	млн. м³	-	-	-	-	-	-	-
3.7	Природного газа	м³	-	-	-	-	-	-	-
3.8	Воды	м³	-	-	-	-	-	-	-

Форма

Рекомендации по сокращению потерь энергетических ресурсов при их передаче

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

Форма

Потенциал энергосбережения и оценка возможной экономии энергетических ресурсов

№ п/п	Расчетные показатели предлагаемых к реализации энергосберегающих мероприятий						Опыт внедрения энергосберегающих мероприятий в организациях аналогичного профиля			
	Наименование мероприятий по видам энергетических ресурсов	Затраты, тыс. руб. (план)	Годовая экономия ТЭР (план)			Средний срок окупаемости (план), лет	Годовая экономия ТЭР (факт)			Средний срок окупаемости (факт), лет
			в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)		в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)	
1	По электрической энергии									
	Замена ламп накаливания на энергосберегающие светодиодные	19,5	1,73	тыс. кВт·ч	6,75	2,89	-	-	-	-
	Установка компенсаторов реактивной энергии	2626	241,99	тыс. кВт·ч	774,38	3,39	-	-	-	-
	Установка переключателей с сезонной нагрузкой в ТП и РТП имеющих два или более трансформаторов	390	14,74	тыс. кВт·ч	42,75	9,12	-	-	-	-
	Установка автоматического отключения трансформаторов в ТП с двумя или более трансформаторами, в режиме малых нагрузок	260	9,828	тыс. кВт·ч	28,5	9,12	-	-	-	-
2	По тепловой энергии									
3	По твердому топливу									
4	По жидкому топливу									
5	По моторным топливам, в том числе:	-	-	т у. т.	-	-	-	т у. т.	-	-
5.1	бензин									
5.2	керосин									
5.3	дизельное топливо									
5.4	газ									
6	По природному газу									
7	По воде									
8	ИТОГО:	3295,5	33	т у. т.	852,38	3,87	-	т у. т.	-	-

Форма

Перечень типовых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

Наименование мероприятия, вид энергетического ресурса	Годовая экономия энергетических ресурсов		Затраты, тыс. руб.	Средний срок окупаемости, лет	Согласованный срок внедрения, квартал, год	
	в натуральном выражении					в стоимостном выражении, тыс. руб. (по тарифу)
	единица измерения	кол-во				
Организационные и малозатратные мероприятия						
-		-	-	-	-	
Итого	тыс. т у.т.	-	-	-	-	
Среднезатратные						
Замена ламп накаливания на энергосберегающие светодиодные. Электроэнергия	тыс. кВт·ч	1,73	6,75	19,5	2,89	III, 2014
Установка компенсаторов реактивной энергии. Электроэнергия	тыс. кВт·ч	241,99	774,38	2626	3,39	IV, 2015
Итого	тыс. т у.т.	0,03	781,13	2645,5	3,39	-
Долгосрочные, крупнозатратные						
Установка переключателей с сезонной нагрузкой в ТП и РТП имеющих два или более трансформаторов. Электроэнергия	тыс. кВт·ч	14,74	42,75	390	9,12	IV, 2015
Установка автоматического отключения трансформаторов в ТП с двумя или более трансформаторами, в режиме малых нагрузок. Электроэнергия	тыс. кВт·ч	9,828	28,5	260	9,12	IV, 2015
Итого	тыс. т у.т.	0,00302	71,25	650	9,12	-
Всего, тыс. т у.т. в том числе по видам ТЭР:		0,033	852,38	3295,5	3,87	-
Котельно-печное топливо	т у.т.	-	-	-	-	-
Тепловая энергия	Гкал	-	-	-	-	-
Электроэнергия	тыс. кВт·ч	268,288	852,38	3295,5	3,87	-
Моторное топливо	т у. т.	-	-	-	-	-
Смазочные материалы	тыс. т	-	-	-	-	-
Сжатый воздух	тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-
Вода	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-

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	Быченко Н.В.	гл.энергетик	(495) 660-0784 доб 606	надзор за исполнителями проекта.	Приказ №5-12-2012г

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 - \_\_\_\_\_ 4 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	Погудин Владислав Сергеевич	Инженер по эксплуатации	Автономная некоммерческая организация Учебный центр Московского института энергобезопасности и энергосбережения ВВ № 000889	Энергосбережение. Энергетические обследования промышленных предприятий и объектов жилищно-коммунального хозяйства	15 апреля 2013 г. - 27 апреля 2013 г.	26311	-
2	Велей Олег Анатольевич	Электромонтажник	Автономная некоммерческая организация Учебный центр Московского института энергобезопасности и энергосбережения ВВ № 000889	Энергосбережение. Энергетические обследования промышленных предприятий и объектов жилищно-коммунального хозяйства	15 апреля 2013 г. - 27 апреля 2013 г.	26280	-
3	Алиев Ремзи Исаевич	Электромонтажник	Автономная некоммерческая организация Учебный центр Московского института энергобезопасности и энергосбережения ВВ № 000889	Энергосбережение. Энергетические обследования промышленных предприятий и объектов жилищно-коммунального хозяйства	15 апреля 2013 г. - 27 апреля 2013 г.	26313	-

№ 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.
4	Юшин Дмитрий Евгениевич	Электромонтажник	Автономная некоммерческая организация Учебный центр Московского института энергобезопасности и энергосбережения ВВ № 000889	Энергосбережение. Энергетические обследования промышленных предприятий и объектов жилищно-коммунального хозяйства	15 апреля 2013 г. - 27 апреля 2013 г.	26325	-

## Общество с ограниченной ответственностью "Энерготранзит"

Сведения об обследованной организации

Примечание энергоаудитора.

Организация проводившая энергетическое обследование -- неправильно ввел и не могу заменить. ЗАО "ЦЭК" состоит в Гильдии Энергоаудиторов под номером 0203 (можно посмотреть на сайте гильдии. Копия свидетельства о включении в реестр гильдии представлен в приложениях.

---

Приложение 2. Сведения об объекте энергетического обследования.

Таблица 1.

Примечание энергоаудитора.

ООО "Энерготранзит" занимается только сбытом электрической энергии, количество объектов куда распределяется электроэнергия ежегодно различна. Самого офиса в компании не существует.

---

Приложение 5. Сведения по балансу электрической энергии и его изменениях.

Примечание энергоаудитора.

Потери на освещение (собственные нужды) оплачивается по тарифу (3,75). Технологические потери оплачиваются (2,5)

---

Приложение 13. Сведения о показателях энергетической эффективности.

Примечание энергоаудитора.

Программа составлена и проходит согласование в РЭК г.Москва. Для соответствия пунктам в Программе энергосбережения и Энергопаспорта пришлось частично изменять энергопаспорт в ходе его заполнения. На 24.12.2013 Программа согласованна.

---

Приложение 14. Описание линий передачи (транспортировки) энергетических ресурсов и воды.

Примечание энергоаудитора.

Данные на 2012 год. В преведущие годы количесво и длинны кабельный линый варировались.

---

Приложение 16. Сведения о количестве и установленной мощности трансформаторов.

Примечание энергоаудитора.

Установленная мощность трансформаторов несколько больше, чем разрешенная установленная мощность (от предыдущей сетевой организации) и регулируется автоматами отсечки. Большая же мощность трансформаторов позволяет им работать в более умеренном энергосберегающем режиме.

---

Приложение 18. Сведения о величине потерь переданных энергетических ресурсов.

Примечание энергоаудитора.

Собственное потребление идет только на цели освещения. Потери появляются за счет передачи и трансформации электроэнергии потребителям. Потери рассчитаны и утверждены РЭК г.Москва.

---

Приложение 19. Рекомендации по сокращению потерь энергетических ресурсов при их передаче.

Примечание энергоаудитора.

Энергоаудитором было предложено замена одной кабельной линии, но ООО "Энерготранзит" не согласовало данное мероприятие, ссылаясь на сложность прокладке кабеля в условиях городской застройки. Более подробно смотри в отчете.

---