

Приложение №1

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

Саморегулируемая организация Некоммерческое партнерство «»  
СРО-Э-108

(наименование саморегулируемой организации)

Общество с ограниченной ответственностью «2К ИНЖИНИРИНГ»

(наименование организации (лица), проводившего энергетическое обследование)

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ Рег. № СРО-Э-108-029-

потребителя топливно-энергетических ресурсов

Общество с ограниченной ответственностью "Инфраком-Сервис Лайв Комплекс"

(наименование обследованной организации (объекта))

Составлен по результатам обязательного энергетического обследования

Генеральный директор \_\_\_\_\_

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

Генеральный директор \_\_\_\_\_

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

октябрь, 2012

(месяц, год составления паспорта)

## Приложение №2

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

## Общие сведения об объекте энергетического обследования

Общество с ограниченной ответственностью "

"

(полное наименование организации)

1. Организационно-правовая форма Общество с ограниченной ответственностью
2. Юридический адрес г. Москва, Ленинский проспект, дом 100, стр. 1
3. Фактический адрес г. Москва, Ленинский проспект, дом 100, стр. 1
4. Наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ) нет
5. Доля государственной (муниципальной) собственности, % (для акционерных обществ) 0
6. Банковские реквизиты, ИНН 504401001, ОГРН 1025044000010
7. Код по ОКВЭД 45.21.7; 40.10.5; 40.20.2; 40.30.14; 40.30.3; 41.00.2; 45.21; 45.25.2; 45.4; 51.70; 52.12; 63.40; 70.20.2; 70.32.1; 70.32.2; 74.13.1; 74.20.35; 90.00; 90.00.1; 90.00.2
8. Ф.И.О., должность руководителя Гуми Евгений Владимирович, Генеральный директор
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования Гуми Евгений Владимирович, Генеральный директор,
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство Гуми Евгений Владимирович, Генеральный директор,

(Таблица 1)

Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) 2011 год**
		2007	2008	2009	2010	
1. Номенклатура основной продукции (работ, услуг)		Управление эксплуатацией жилого фонда				
1.1. Код основной продукции (работ, услуг) по ОКП	-	-	-	042000	042000	042000
2. Объем производства продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	-	-	63 329	70 395	73 367
3. Производство продукции в натуральном выражении, всего	чел	-	-	3 678	3 656	3 450
4. Объем производства основной продукции, всего	тыс. руб.	-	-	63 329	70 395	73 367
5. Производство основной продукции в натуральном выражении, всего	чел	-	-	3 678	3 656	3 450

Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) 2011 год**
		2007	2008	2009	2010	
6. Объем производства дополнительной продукции	тыс. руб.	-	-	-	-	-
7. Потребление энергетических ресурсов, всего	тыс. т у.т.	-	-	3,430111	3,333831	3,048728
8. Потребление энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у.т.	-	-	3,430111	3,333831	3,048728
9. Объем потребления энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. руб.	-	-	42 287	46 434	48 109
10. Потребление воды, всего в т.ч. на производство основной продукции	тыс. куб.м	-	-	314,7	295,4	280,7
	тыс. куб.м	-	-	314,7	295,4	280,7
11. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) всего	тыс. т у.т./тыс. руб.	-	-	0,000054	0,000047	0,000042
12. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у.т./тыс. руб.	-	-	0,000054	0,000047	0,000042
13. Доля платы за энергетические ресурсы в стоимости произведенной продукции (работ, услуг)	%	-	-	66,773516	65,962071	65,573078
14. Суммарная мощность электроприемных устройств: -разрешенная установленная	тыс. кВт.	-	-	1,63	1,63	1,63

Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) 2011 год**
		2007	2008	2009	2010	
-среднегодовая заявленная	тыс. кВт.	-	-	1,12	1,12	1,12
15. Среднегодовая численность работников	чел.	-	-	37	37	45

(Таблица 2)

## Сведения об обособленных подразделениях организации

N 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

## Приложение №3

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

## 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:	11	-		-
	полученной со стороны	1	Меркурий 230 АМ	1,0	№02620420 Дата последней поверки 01.2009. Дата следующей поверки 01.2019.
		1	Меркурий 230 АМ	1,0	№02619313 Дата последней поверки 01.2009. Дата следующей поверки 01.2019.
		1	Меркурий 230 АМ	1,0	№01636620 Дата последней поверки 01.2009. Дата следующей поверки 01.2019.
		1	Меркурий 230 АМ	1,0	№02619916 Дата последней поверки 01.2009. Дата следующей поверки 01.2019.
		1	Меркурий 230 АМ	1,0	№02620646 Дата последней поверки 01.2009. Дата следующей поверки 01.2019.
		1	Меркурий 230 АМ	1,0	№02619314 Дата последней поверки 01.2009. Дата следующей поверки 01.2019.
		1	Меркурий 230 АМ	1,0	№02620653 Дата последней поверки 01.2009. Дата следующей поверки 01.2019.
		1	Меркурий 230 АМ	1,0	№02619622 Дата последней поверки 01.2009. Дата следующей поверки 01.2019.

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
		1	Меркурий 230 АМ	1,0	№01698914 Дата последней поверки 01.2009. Дата следующей поверки 01.2019.
		1	Меркурий 230 АМ	1,0	№02620192 Дата последней поверки 01.2009. Дата следующей поверки 01.2019.
		1	Меркурий 230 АМ	1,0	№02620703 Дата последней поверки 01.2009. Дата следующей поверки 01.2019.
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	-	-	-	-
	отданной на сторону	-	-	-	-
1.2.	Количество не оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	4			-
	полученной со стороны	4	-	-	-
	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	Установить 4 счетчика электрической энергии Меркурий 230 АМ			
2.	Тепловой энергии				
2.1.	Количество оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	-			отсутствуют
	полученной со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	-	-	-	-
	отданной на сторону	-	-	-	-
2.2.	Количество не оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	15			-
	полученной со стороны	15	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
	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	Установить 15 приборов учета расхода тепла ТЭМ-104			
3.	Жидкого топлива				
3.1.	Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	-	-	-	не выявлено
	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:	-	-	-	не выявлено
	полученного со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемого	-	-	-	-
	отданного на сторону	-	-	-	-

№ 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 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:	8	-		-



№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
	полученной со стороны	1	BCX	B	№4467 Дата последней поверки 01.2010. Дата следующей поверки 01.2016.
		1	BCГ	B	№1085672 Дата последней поверки 01.2010. Дата следующей поверки 01.2014.
		1	BCX	B	№3874 Дата последней поверки 01.2010. Дата следующей поверки 01.2016.
		1	BCГ	B	№1238964 Дата последней поверки 01.2010. Дата следующей поверки 01.2014.
		1	BCX	B	№5873486 Дата последней поверки 01.2010. Дата следующей поверки 01.2016.
		1	BCГ	B	№2097683 Дата последней поверки 01.2010. Дата следующей поверки 01.2014.
		1	BCX	B	№3754 Дата последней поверки 01.2010. Дата следующей поверки 01.2016.
		1	BCГ	B	№1079043 Дата последней поверки 01.2010. Дата следующей поверки 01.2014.
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	-	-	-	-
	отданной на сторону	-	-	-	-
5.2.	Количество не оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	22		-	-
	полученной со стороны	22	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
	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	Установить 22 прибора учета расхода воды ВСХ			

## Приложение №4

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

## Сведения о потреблении энергетических ресурсов и его изменениях

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения (ненужное зачеркнуть)	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) 2011 год	Примечание
			2007	2008	2009	2010		
1.	Объем потребления:							
1.1.	Электрической энергии	тыс. кВт.ч	-	-	232	204	199	-
1.2.	Тепловой энергии	Гкал	-	-	22 545	21 962	20 055	-
1.3.	Твердого топлива	т, куб. м	-	-	-	-	-	не потребляет
1.4.	Жидкого топлива	т, куб. м	-	-	-	-	-	не потребляет
1.5.	Моторного топлива всего, в том числе:	л, т	-	-	-	-	-	не потребляет
	бензина	л, т	-	-	-	-	-	-
	керосина	л, т	-	-	-	-	-	-
	дизельного топлива	л, т	-	-	-	-	-	-
	газа	тыс. куб. м	-	-	-	-	-	-
1.6.	Природного газа (кроме моторного топлива)	тыс. куб. м	-	-	-	-	-	не потребляет
1.7.	Воды	тыс. куб. м	-	-	314,7	295,4	280,7	-
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	Снижение расхода электроэнергии достигнуто за счет установки электросчетчиков на лифтах в жилых домах.						
3.2.	Тепловой энергии	Снижение объема потребленной тепловой энергии обусловлено проведением работ по утеплению окон и стен жилых домов, ремонта подъездов с заменой входных дверей.						

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения (ненужное зачеркнуть)	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) 2011 год	Примечание
			2007	2008	2009	2010		
3.3.	Твердого топлива					-		
3.4.	Жидкого топлива					-		
3.5.	Моторного топлива, в том числе:					-		
	бензина					-		
	керосина					-		
	дизельного топлива					-		
	газа					-		
3.6.	Природного газа (кроме моторного топлива)					-		
3.7.	Воды		Снижение потерь воды за счет выборочной замены внутридомовых трубопроводов водоснабжения.					

## Приложение №5

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

## Сведения по балансу электрической энергии и его изменениях (в тыс. кВт.ч)

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) 2011 год	Прогноз на последующие годы*				
		2007	2008	2009	2010		2012	2013	2014	2015	2016
1.	Приход										
1.1	Сторонний источник	-	-	232	204	199	199	189	138	138	138
1.2	Собственный источник	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	-	-	232	204	199	199	189	138	138	138
2.	Расход										
2.1	Технологический расход	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	Расход на собственные нужды	-	-	165,7	141	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1	137,1
2.3.	Субабоненты (сторонние потребители)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.	Фактические (отчетные) потери	-	-	66,3	63	61,9	61,9	51,9	0,9	0,9	0,9
2.5.	Технологические потери всего, в том числе:										
	условно-постоянные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	нагрузочные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета	-	-	1,3	1	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
2.6.	Нерациональные потери	-	-	65	62	61	61	51	-	-	-
	Итого суммарный расход	-	-	232	204	199	199	189	138	138	138

\*Графы, рекомендуемые к заполнению

## Приложение №6

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

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

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) 2011 год	Прогноз на последующие годы*				
		2007	2008	2009	2010		2012	2013	2014	2015	2016
1.	Приход										
1.1.	Собственная котельная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	Сторонний источник	-	-	22 545	21 962	20 055	19 975	19 915	19 022	19 022	19 022
	Итого суммарный приход	-	-	22 545	21 962	20 055	19 975	19 915	19 022	19 022	19 022
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	-	-	12 269	11 934	11 722	11 722	11 722	11 722	11 722	11 722
2.3.	Горячее водоснабжение	-	-	7 719	7 520	7 380	7 300	7 300	7 300	7 300	7 300
2.4.	Сторонние потребители (субабоненты)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5.	Суммарные сетевые потери	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого производственный расход	-	-	19 988	19 454	19 102	19 022	19 022	19 022	19 022	19 022
2.6.	Нерациональные технологические потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения	-	-	2 557	2 508	953	953	893	-	-	-
	Итого суммарный расход	-	-	22 545	21 962	20 055	19 975	19 915	19 022	19 022	19 022

\*Графы, рекомендуемые к заполнению

## Приложение №7

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

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) 2011 год	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	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

## Приложение №8

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

Сведения по балансу потребления видов моторного топлива и его изменениях

Вид транспортных средств	Количество транспортных средств	Грузоподъемность т, пассажиропровместимость, 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, 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
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



## Приложение №9

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

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	м <sup>3</sup> /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	-	-

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

Показатели использования электрической энергии на цели освещения

№ п/п	Функциональное назначение освещения	Количество светильников		Суммарная установленная мощность, кВт	Суммарный объем потребления электроэнергии, кВт.ч				
		с лампами накаливания	с энергосберегающими лампами		Отчетный (базовый) 2011 год	предыдущие годы			
						2010	2009	2008	2007
1.	Внутреннее освещение всего, в том числе:	374	-	22,44	89 327	89 996	90 569	-	-
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:	374	-	22,44	89 327	89 996	90 569	-	-
	Дом №1 по адресу М С Е	18	-	1,08	4 304	4 308	4 375	-	-
	Дом №2 по адресу М С Е	30	-	1,8	7 098	7 134	7 348	-	-

№ п/п	Функциональное назначение освещения	Количество светильников		Суммарная установленная мощность, кВт	Суммарный объем потребления электроэнергии, кВт.ч				
		с лампами накаливания	с энергосберегающими лампами		Отчетный (базовый) 2011 год	предыдущие годы			
						2010	2009	2008	2007
	Дом №1 по адресу: ...	30	-	1,8	7 051	7 191	7 166	-	-
	Дом №7 по адресу: ...	30	-	1,8	7 173	7 112	7 221	-	-
	Дом №8 по адресу: ...	24	-	1,44	5 738	5 745	5 759	-	-
	Дом №9 по адресу: ...	13	-	0,78	3 108	3 198	3 159	-	-
	Дом №10 по адресу: ...	13	-	0,78	3 108	3 167	3 265	-	-
	Дом №11 по адресу: ...	13	-	0,78	3 198	3 236	3 208	-	-
	Дом №12 по адресу: ...	13	-	0,78	3 111	3 175	3 319	-	-

№ п/п	Функциональное назначение освещения	Количество светильников		Суммарная установленная мощность, кВт	Суммарный объем потребления электроэнергии, кВт.ч				
		с лампами накаливания	с энергосберегающими лампами		Отчетный (базовый) 2011 год	предыдущие годы			
						2010	2009	2008	2007
	Дом №12 по адресу: ...	13	-	0,78	3 118	3 273	3 192	-	-
	Дом №13 по адресу: ...	13	-	0,78	3 145	3 170	3 106	-	-
	Дом №15 по адресу: ...	46	-	2,76	10 998	11 011	11 067	-	-
	Дом №16 по адресу: ...	24	-	1,44	5 738	5 745	5 786	-	-
	Дом №17 по адресу: ...	24	-	1,44	5 703	5 776	5 736	-	-
	Дом №18 по адресу: ...	70	-	4,2	16 736	16 755	16 862	-	-
2.	Наружное освещение	-	-	-	-	-	-	-	-
ИТОГО:		374	-	22,44	89 327	89 996	90 569	-	-

## Приложение №11

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

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) 2011 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

## Приложение №12

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

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) 2011 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)		
Д. ... Э. ... Л. ... С. ... С. ... И. район, г. Москва	1968	Стены	Железобетонные панели	37; 37	0,619	0,46	-	-	45,37	-	-
		Окна	деревянные с 2-м остеклением								
		Крыша	Железобетонное перекрытие, кровля мягкая								
Д. ... Л. ... С. ... С. ... И. район, г. Москва	1969	Стены	Железобетонные панели	36; 36	0,591	0,43	-	-	43,2	-	-
		Окна	деревянные с 2-м остеклением								
		Крыша	Железобетонное перекрытие, кровля мягкая								
Д. ... Л. ... С. ... С. ... И. район, г. Москва	1969	Стены	Железобетонные панели	36; 36	0,609	0,43	-	-	43,1	-	-
		Окна	деревянные с 2-м остеклением								
		Крыша	Железобетонное перекрытие, кровля мягкая								

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) 2011 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)		
Дом №10 по ул. Мухоморова, д. 10	1970	Стены	Железобетонные панели	35; 35	0,591	0,43	-	-	44,2	-	-
		Окна	деревянные с 2-м остеклением								
		Крыша	Железобетонное перекрытие, кровля мягкая								
Дом №10 по ул. Мухоморова, д. 10	1974	Стены	Железобетонные панели	32; 32	0,58	0,43	-	-	42,15	-	-
		Окна	деревянные с 2-м остеклением								
		Крыша	Железобетонное перекрытие, кровля мягкая								
Дом №11 по ул. Мухоморова, д. 11	1971	Стены	Железобетонные панели	34; 34	0,56	0,43	-	-	41,17	-	-
		Окна	деревянные с 2-м остеклением								
		Крыша	Железобетонное перекрытие, кровля мягкая								
Дом №10 по ул. Мухоморова, д. 10	1970	Стены	Железобетонные панели	35; 35	0,58	0,43	-	-	43,6	-	-
		Окна	деревянные с 2-м остеклением								
		Крыша	Железобетонное перекрытие, кровля мягкая								
Дом №11 по ул. Мухоморова, д. 11	1970	Стены	Железобетонные панели	35; 35	0,58	0,43	-	-	43,6	-	-
		Окна	деревянные с 2-м остеклением								
		Крыша	Железобетонное перекрытие, кровля мягкая								

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) 2011 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)
Дом №12 по адресу: г. Москва, м. ...	1971	Стены	Железобетонные панели	34; 34	0,57	0,43	-	-	44,9	-	-	
		Окна	деревянные с 2-м остеклением									
		Крыша	Железобетонное перекрытие, кровля мягкая									
Дом №13 по адресу: г. Москва, м. ...	1973	Стены	Железобетонные панели	33; 33	0,54	0,43	-	-	42,5	-	-	
		Окна	деревянные с 2-м остеклением									
		Крыша	Железобетонное перекрытие, кровля мягкая									
Дом №14 по адресу: г. Москва, м. ...	1974	Стены	Железобетонные панели	33; 33	0,54	0,43	-	-	42,5	-	-	
		Окна	деревянные с 2-м остеклением									
		Крыша	Железобетонное перекрытие, кровля мягкая									
Дом №15 по адресу: г. Москва, м. ...	1976	Стены	Железобетонные панели	30; 30	0,52	0,41	-	-	41,8	-	-	
		Окна	деревянные с 2-м остеклением									
		Крыша	Железобетонное перекрытие, кровля мягкая									
Дом №16 по адресу: г. Москва, м. ...	1982	Стены	Железобетонные панели	26; 26	0,52	0,43	-	-	41,9	-	-	
		Окна	деревянные с 2-м остеклением									
		Крыша	Железобетонное перекрытие, кровля мягкая									



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) 2011 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)		
Д а М С С й	1981	Стены	Железобетонные панели	27; 27	0,51	0,43	-	-	40,6	-	-
		Окна	деревянные с 2-м остеклением								
		Крыша	Железобетонное перекрытие, кровля мягкая								
и и	1989	Стены	Железобетонные панели	21; 21	0,49	0,4	-	-	39,4	-	-
		Окна	деревянные с 2-м остеклением								
		Крыша	Железобетонное перекрытие, кровля мягкая								

## Приложение №13

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

## Форма

## Сведения о показателях энергетической эффективности

1. Сведения о программе энергосбережения и повышения энергоэффективности обследуемой организации (при наличии)
2. Наименование программы энергосбережения и повышения энергоэффективности
3. Дата утверждения
4. Соответствие установленным требованиям
5. Сведения о достижении утвержденных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности утверждена в 2009 году.

-

программа отсутствует  
(соответствует, не соответствует)

программа отсутствует  
(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 2011 год	
1	По номенклатуре основной и дополнительной продукции				
	-	-	-	-	-
2	По видам проводимых работ				
	-	-	-	-	-
3	По видам оказываемых услуг				
	Удельный расход электрической энергии на обеспечение организации, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов на 1 жильца.	тыс. кВт.ч	0,0577	0,055	Установить счетчики электрической энергии Меркурий 230. Замена ламп накаливания на энергосберегающие. Провести обучение ответственных лиц за энергосбережение по программе энергосбережения.

№ 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 2011 год	
	Удельный расход тепловой энергии организации на 1 кв. метр общей площади, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов.	Гкал	0,4213	0,41	Ремонт подъездов домов № 17, 14 с заменой входных дверей. Установить приборы учета ТЭМ-104. Герметизация наружных швов домов № 8,9,10.
	Удельный расход воды на обеспечение организации, расчеты за которую осуществляются с применением расчетных способов на 1 жильца.	куб. м	81,362	80	Установить приборы учета расхода воды ВСХ. Замена по результатам освидетельствования магистральных и внутридомовых трубопроводов систем отопления и ГВС.
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 лифтового оборудования в домах № 8,15	тыс. кВт.ч	24,96	2009	Экономия электроэнергии за счет установки нового электрооборудования
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
1.2.	тепловой энергии	Гкал			
	Ремонт подъездов с заменой входных дверей	Гкал	100	2009	Сокращение потерь тепла за счет более плотно закрывающихся входных дверей.
	Герметизация панельных швов	Гкал	260	2009	Сокращение потерь тепла за счет герметизации панельных швов.
	Герметизация оконных рам	Гкал	140	2009	Сокращение потерь тепла за счет герметизации оконных рам.
	Утепление стен в квартирах дома №14	Гкал	400	2010	Сокращение потерь тепла за счет утепления стен
	Утепление стен в квартирах домов № 10, 12, 15, 16.	Гкал	1 090	2010	Сокращение потерь тепла за счет утепления стен
	Ремонт подъездов с заменой входных дверей в домах № 3, 7, 15	Гкал	110	2010	Сокращение потерь тепла за счет установки новых дверей
	Ремонт подъездов с заменой входных дверей в доме № 14	Гкал	40	2010	Сокращение потерь тепла за счет установки новых дверей
	Герметизация панельных швов в домах №1, 7, 8, 9, 16	Гкал	160	2010	Сокращение потерь тепла за счет герметизации швов
	Герметизация оконных рам	Гкал	100	2010	Сокращение потерь тепла за счет герметизации оконных рам.
1.3.	твердого топлива	т, куб. м			
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Фактическая годовая экономия	Год внедрения	Краткое описание, достигнутый энергетический эффект
1.4.	жидкого топлива	т, куб. м			
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
1.5.	моторного топлива	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			
	Замена по результатам освидетельствования магистральных и внутридомовых трубопроводов водоснабжения.	тыс. куб. м	15	2010	Сокращение потерь воды за счет замены внутридомовых трубопроводов водоснабжения.
	Замена выработавшей ресурс арматуры	тыс. куб. м	0,5	2011	Сокращение потерь воды за счет уменьшения протечек

## Приложение №14

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

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

## Приложение №15

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

Сведения о протяженности воздушных и кабельных линий передачи электроэнергии

№ п/п	Класс напряжения	Динамика изменения показателей по годам				
		Отчетный (базовый) 2011 год	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	-	-	-	-	-

№ п/п	Класс напряжения	Динамика изменения показателей по годам				
		Отчетный (базовый) 2011 год	предыдущие годы			
			2010	2009	2008	2007
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	-	-	-	-	-



## Приложение №16

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

## Сведения о количестве и установленной мощности трансформаторов

№ п/п	Единичная мощность, кВА	Высшее напряжение,кВ	Динамика изменения показателей по годам									
			отчетный (базовый) 2011 год		Предыдущие годы							
					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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Единичная мощность, кВА	Высшее напряжение,кВ	Динамика изменения показателей по годам									
			отчетный (базовый) 2011 год		Предыдущие годы							
					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
4.3.	-	330 трехфазные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.4.	-	400-500 однофазные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.5.	-	400-500 трехфазные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.6.	-	750 - 1150	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Итого:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## Приложение №17

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

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) 2011 год		Предыдущие годы							
			Кол-во, шт/групп	Установленная мощность, МВАр	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			
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.		0,38 - 20 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.		35 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Единичная мощность, кВА	Высшее напряже- ние, кВ	Динамика изменения показателей по годам									
			отчетный (базовый) 2011 год		Предыдущие годы							
					2010		2009		2008		2007	
			Кол-во, шт/групп	Установ- ленная мощ- ность, МВАр	Кол-во, шт/групп	Установ- ленная мощ- ность, МВАр	Кол-во, шт/групп	Установ- ленная мощ- ность, МВАр	Кол-во, шт/групп	Установ- ленная мощ- ность, МВАр	Кол-во, шт/групп	Установ- ленная мощ- ность, МВАр
3.3.	БСК и СТК	150 - 110 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.4.		220 кВ и выше	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.5.		Итого	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## Приложение №18

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

## Сведения о величине потерь переданных энергетических ресурсов

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения	Потребленное количество в год	Отчетный (базовый) 2011 год	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	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения	Потребленное количество в год	Отчетный (базовый) 2011 год	Предыдущие годы				Примечание
					2010	2009	2008	2007	
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	-	-	-	-	-	-	-

## Приложение №19

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

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									
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ 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.)
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:									
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



## Приложение №20

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

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 (план), 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	140	61	тыс. кВт.ч	213,5	0,66	-	-	-	-
	Провести обучение ответственных лиц за энергосбережение по программе энергосбережения	30	6	тыс. кВт.ч	21	1,43	-	-	-	-
	Установить счетчики электрической энергии Меркурий 230 АМ	80	10	тыс. кВт.ч	35	2,29	-	-	-	-
	Замена ламп накаливания на энергосберегающие	30	45	тыс. кВт.ч	157,5	0,19	-	-	-	-
2.	По тепловой энергии	1 510	953	Гкал	1 011	1,49	-	-	-	-
	Утепление стен квартир домов № 1,3,7,8	134	67	Гкал	71	1,89	-	-	-	-

№ 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 (план), лет
			в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс.руб.)		в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс.руб.)	
	Ремонт подъездов домов № 17, 14 с заменой входных дверей	598	336	Гкал	356	1,68	-	-	-	-
	Установить 15 приборов учета ТЭМ-104	300	100	Гкал	106	2,83	-	-	-	-
	Герметизация наружных швов домов № 8,9,10	478	450	Гкал	478	1	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ 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 (план), лет
			в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс.руб.)		в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс.руб.)	
7.	По воде	2 200	34 000	куб. м	850	2,59	-	-	-	-
	Замена по результатам освидетельствования магистральных и внутридомовых трубопроводов систем отопления и ГВС.	2 000	30	тыс. куб. м	750	2,67	-	-	-	-
	Установить 22 прибора учета расхода воды ВСХ	200	4	тыс. куб. м	100	2	-	-	-	-
8.	ИТОГО:	3 850	162,63	т.у.т.	2 074,5	1,86	-	т.у.т.	-	-

## Приложение №21

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

## Перечень типовых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

Наименование мероприятия, вид энергетического ресурса	Годовая экономия энергетических ресурсов		Затраты, 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				
<b>Организационные и малозатратные мероприятия</b>						
Провести обучение ответственных лиц за энергосбережение по программе энергосбережения , Электрическая энергия	тыс. кВт.ч	6	21	30	1,43	2 квартал, 2013 год
Замена ламп накаливания на энергосберегающие, Электрическая энергия	тыс. кВт.ч	45	157,5	30	0,19	1 квартал, 2013 год
Итого	-	-	178,5	60	0,34	-
<b>Среднезатратные</b>						
Утепление стен квартир домов № 1,3,7,8, Тепловая энергия	Гкал	67	71	134	1,89	3 квартал, 2013 год
Установить счетчики электрической энергии Меркурий 230 АМ, Электрическая энергия	тыс. кВт.ч	10	35	80	2,29	4 квартал, 2012 год
Итого	-	-	106	214	2,02	-
<b>Долгосрочные, крупнозатратные</b>						
Ремонт подъездов домов № 17, 14 с заменой входных дверей, Тепловая энергия	Гкал	336	356	598	1,68	3 квартал, 2013 год
Замена по результатам освидетельствования магистральных и внутридомовых трубопроводов систем отопления и ГВС., Вода	тыс. куб. м	30	750	2 000	2,67	2 квартал, 2014 год

Наименование мероприятия, вид энергетического ресурса	Годовая экономия энергетических ресурсов			Затраты, 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				
Установить 22 прибора учета расхода воды ВСХ, Вода	тыс. куб. м	4	100	200	2	1 квартал, 2013 год
Установить 15 приборов учета расхода тепла ТЭМ-104, Тепловая энергия	Гкал	100	106	300	2,83	4 квартал, 2012 год
Герметизация наружных швов домов № 8,9,10, Тепловая энергия	Гкал	450	478	478	1	3 квартал, 2013 год
Итого	-	-	1 790	3 576	2	-
Всего, тыс. т у.т. в том числе по видам ТЭР:		0,16	2 074,5	3 850	1,86	-
Котельно-печное топливо	т у.т.	-	-	-	-	-
Тепловая энергия	Гкал	953	1 011	1 510	1,49	-
Электроэнергия	тыс. кВт.ч	61	213,5	140	0,66	-
Моторное топливо	тыс. т	-	-	-	-	-
Смазочные материалы	-	-	-	-	-	-
Сжатый воздух	тыс. куб. м	-	-	-	-	-
Вода	куб. м	34 000	850	2 200	2,59	-

## Приложение №22

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

## 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.	Е Е	Генеральный директор	(	Ответственный за внедрение энергосберегающих мероприятий	Трудовой договор от 02.01.2012 г. № 83
2.	-	-	-	-	-
3.	-	-	-	-	-
4.	-	-	-	-	-

## Приложение №23

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

## Форма

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

Количество сотрудников организации, прошедших обучение в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности - 0 человек.

№ п/п	ФИО	Наименование должности	Сведения об образовательной организации, проводившей обучение (наименование, адрес, лицензия)	Наименование курса обучения и его тип (подготовка, переподготовка, повышение квалификации)	Дата начала и окончания обучения	Документ об образовании (диплом, удостоверение, сертификат и др.)	Сведения об аттестации и присвоении квалификации
1.	-	-	-	-	-	-	-
2.	-	-	-	-	-	-	-
3.	-	-	-	-	-	-	-
4.	-	-	-	-	-	-	-
5.	-	-	-	-	-	-	-

Приложение  
к энергетическому паспорту рег.№СРО-Э-108-029-

**Лист разъяснений**

**Обобщенный паспорт**

1:

Данные за 2007-2008 годы отсутствуют так как ООО «И ..» образовано в 2009 году. Дополнительная продукция не производилась. Дополнительные услуги не оказывались. Промышленно производственный персонал отсутствует. Производство продукции в натуральном выражении - количество жильцов.

4:

Данные за 2007-2008 годы отсутствуют так как ООО « ..» образовано в 2009 году.

5:

Данные за 2007-2008 годы отсутствуют так как ООО « ..» образовано в 2009 году. За потребленную электроэнергию жильцы оплачивают на прямую в "Э ..". ООО "И .." обслуживает только внутридомовое хозяйство. Снижение расхода электроэнергии достигнуто за счет установки электросчетчиков на лифтах в жилых домах. Прогноз потребления рассчитан с учетом мероприятий и сроков внедрения данных мероприятий, указанных в Приложении №20-21.

6:

Данные за 2007-2008 годы отсутствуют так как ООО «I ..» образовано в 2009 году. Прогноз потребления рассчитан с учетом мероприятий и сроков внедрения данных мероприятий, указанных в Приложении №20-21. Прогноз потребления на 2012 год рассчитан с учетом выполненных мероприятий указанных в приложении 13.2 и соответствующего сокращение нерациональных технологических потерь.

7:

не потребляет

8:

Собственный автопарк отсутствует, моторное топливо не употреблялось.

10:

Данные за 2007-2008 годы отсутствуют так как ООО « ..» образовано в 2009 году. Наружное освещение отсутствует. Энергосберегающие лампы отсутствуют.

11:

Технологические комплексы отсутствуют.

12:

Капитальный ремонт проводился в 2009 году в доме №1, в 2010 году в доме №3, в 2010 году в доме №4, в 2010 году в доме №7, в 2010 году в доме №8, в 2010 году в доме №9. Капитальный ремонт остальных зданий не проводился.