

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 «Энергоаудит и инспекция «Самрег»»
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

Открытое акционерное общество " _____ , "

(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)

февраль, 2013

(месяц, год составления паспорта)

Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) 2012 год**
		2008	2009	2010	2011	
6. Объем производства дополнительной продукции	тыс. руб.	-	-	-	-	-
7. Потребление энергетических ресурсов, всего	тыс. т у.т.	-	-	-	-	29,953852
8. Потребление энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у.т.	-	-	-	-	29,953852
9. Объем потребления энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. руб.	-	-	-	-	173
10. Потребление воды, всего в т.ч. на производство основной продукции	тыс. куб.м	-	-	-	-	0,57
	тыс. куб.м	-	-	-	-	0,57
11. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) всего	тыс. т у.т./тыс. руб.	-	-	-	-	0,000111
12. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у.т./тыс. руб.	-	-	-	-	0,000111
13. Доля платы за энергетические ресурсы в стоимости произведенной продукции (работ, услуг)	%	-	-	-	-	0,063916
14. Суммарная мощность электроприемных устройств: -разрешенная установленная -среднегодовая заявленная	тыс. кВт.	-	-	-	-	126 784
	тыс. кВт.	-	-	-	-	120 000

Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) 2012 год**
		2008	2009	2010	2011	
15. Среднегодовая численность работников	чел.	-	-	-	-	119

(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:	56501	-		-
	полученной со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	1	Меркурий 230АВ-02	1,0	№5313714 Дата последней поверки 06.2010. Дата последующей поверки 06.2018.
	потребляемой	-	-	-	-
		10	5СМ4	2,0	-
		1	СЕ 300 S (R) 045	0,5	-
		67	СОЭ-55/50Ш Т-1-110М	1,0	-
		3	DAN25	2,0	-
		1	DANx50 2	1,0	-
		7	DBB 13201-108 DELTA plus	1,0	-
		2	OD 4165	2,0	-
		1	АЛЬФА А2Д	0,5	-
		1	АЛЬФА А2Т	0,5	-
		52	Б-1	2,5	-
		1	Берегун 1-1	1,0	-
		3	ЕТ-411	2,0	-
		5	ЕТ-411Т	2,0	-
		20	ЕТ-414-1	2,0	-
		11	ЕТ-414-К	2,0	-

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
		2	ЕТ-415-1	2,0	-
		13	ЕТ-416	2,0	-
		31	ЕТ-416-1	2,0	-
		1	Меркурий 230 AR-00	0,5	-
		140	Меркурий 230 AR-01	1,0	-
		1710	Меркурий 200.04	2,0	-
		49	Меркурий 200-00	2,0	-
		1590	Меркурий 201.1	2,0	-
		489	Меркурий 201.2	2,0	-
		7	Меркурий 201.22	2,0	-
		15	Меркурий 201.3	2,0	-
		4285	Меркурий 201.4	1,0	-
		47	Меркурий 201.5	1,0	-
		4538	Меркурий 201.5	2,0	-
		13	Меркурий 201.6	2,0	-
		15	Меркурий 230 ART-01 PCIGN	2,0	-
		2	Меркурий 230 ART-01 PCIGN	1,0	-
		5	Меркурий 230 ART-02 PCIGN	2,0	-
		7	Меркурий 230 ART-02 PCIGN	1,0	-

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
		409	Меркурий 231АТ-01	1,0	-
		231	Меркурий 230 АТ-02	1,0	-
		8	Меркурий 230 АТ1-01	1,0	-
		3	Меркурий 230 АТ1-02	1,0	-
		14	Меркурий 230 А-01	1,0	-
		4	Меркурий 230 А-02	1,0	-
		773	Меркурий 230 АМ-01	1,0	-
		95	Меркурий 230 АМ-02	1,0	-
		69	Меркурий 230АТ-01СН	1,0	-
		580	Меркурий 231АМ-01	1,0	-
		243	Меркурий-202.1	1,0	-
		116	Меркурий-202.1	2,0	-
		3	Меркурий-202.2	1,0	-
		22	Меркурий-202.2	2,0	-
		81	Меркурий-202.5	1,0	-
		28	Меркурий-202.5	2,0	-
		1	НЕВА 103	1,0	-
		4	ПСЧ-3	1,0	-

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
		3671	Меркурий-200-02	2,0	-
		1	Меркурий-202.4	2,0	-
		1	Меркурий-202.3	2,0	-
		1	Меркурий-203.1	2,0	-
		9	Меркурий 230 ART-00	0,5	-
		477	Меркурий 230 ART-03	0,5	-
		1	Меркурий 230 ART1-00	0,5	-
		6	Меркурий 230 А-00	0,5	-
		1	Меркурий 230 А-03	0,5	-
		17	Меркурий 230 АМ-00	0,5	-
		36	Меркурий 230 АМ-03	0,5	-
		4	ПСЧ-4А.05.2	0,5	-
		4	ПСЧ-4А.05.2	1,0	-
		10	ПСЧ-3АР.05.2	2,0	-
		1	ПСЧ-3ТА.07	1,0	-
		1	ПСЧ-4	1,0	-
		1	ПСЧ-3Т	2,0	-
		1	СА3-И670	2,0	-
		2	СА3-И670П	2,0	-
		3	СА3-И677	2,0	-
		1	СА3-И681	1,0	-

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
		1	СА3У-И43	2,0	-
		21	СА4-514	2,0	-
		1	СА4-514Т	2,0	-
		5	СА45-41	2,0	-
		5	СА45-61	2,0	-
		2	СА45-У11	2,0	-
		7	СА4-И672	2,0	-
		6	СА4-И672	2,5	-
		40	СА4-И672М	2,0	-
		575	СА4-И678	2,0	-
		10	СА4-И682	1,0	-
		37	СА4У-И672	2,0	-
		432	СА4У-И672М	2,0	-
		53	СА4У-И678	2,0	-
		2	СА4У-И682М	1,0	-
		23	СА4У-ТЧ	2,0	-
		11	СО 50 МЭ	2,0	-
		10	СО-500	2,0	-
		67	СО-501	2,0	-
		3324	СО-505	2,0	-
		7	СО505 МЭ	2,0	-
		2	СО-50МЭ	2,0	-
		12	СО-514	2,0	-
		22	СО-51ПК	2,0	-
		7	СО-И445	2,0	-
		2350	СО-И446	2,0	-
		4338	СО-И446	2,5	-

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
	отданной на сторону	133	СО-И449	2,0	-
		46	СО-И449 М2-1	2,0	-
		27	СО-И449 М2-2	2,0	-
		7	СО-И449 М2-3	2,0	-
		140	СО-И449 М2-5	2,0	-
		5	СО-И449Т	2,0	-
		2	СОЛО	2,0	-
		2	СОЛО	1,0	-
		60	СЕ 101 S (R) 145 (M)	1,0	-
		1	СЕ 102 S (R) 148	1,0	-
		2247	СЕ 102 S(R) 145	1,0	-
		28	СКАТ 101 М/1 -3 ШР1	1,0	-
		5	СОЭ-52	2,0	-
		1	СОЭ-52/50-01	2,0	-
		1	СОЭ-52/60-01Ш	2,0	-
		1	СОЭ-52/60-41Ш	1,0	-
		1	СОЭ-53/50-1Ш	1,0	-
		19	СОЭ-55 50Ш-Т-112	1,0	-
		4	СОЭ-55/60Ш-Т215	1,0	-

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
		1	СОЭБ-2ПДР-65	1,0	-
		2	СО-ЭМОС-1	2,0	-
		20	СО-ЭМОС-2	2,0	-
		2	СОЭТ-1	2,0	-
		110	СО-ЭЭ 6705	2,0	-
		27	СО-ЭЭ 6706	2,0	-
		1	СТЭ561/П50-1-4М	1,0	-
		1	СЦЭТТ-12	2,0	-
		23	СЦЭТТ-13	2,0	-
		926	СЦЭТТ-13	1,0	-
		2	СЭБ-21М1	1,0	-
		1023	СЭБ-2А.07.21 2	1,0	-
		1137	СЭБ-2А.07.21 2	2,0	-
		8	СЭБ-2А.08.21 2.1	1,0	-
		2	СЭБ-2А.08.21 2.1	2,0	-
		3	СЭБ-2М1	1,0	-
		2	СЭО-1.00.0	2,0	-
		28	СЭО-1.00.1	2,0	-
		2	СЭО-1.15.402	1,0	-
		29	СЭТ1-1	2,0	-
		1	СЭТ1-1-1	1,0	-

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
		1	СЭТ3а-02-11А/1(П)	2,0	-
		1	СЭТ3р-01П-24-31 (П)	1,0	-
		40	СЭТ4-1	2,0	-
		1	СЭТ4-1/1	2,0	-
		7	СЭТ4-1/2	2,0	-
		3	СЭТ4-1/2М	2,0	-
		13	СЭТ4-1М	2,0	-
		1	СЭТ4-2	2,0	-
		1	СЭТ4-2/1	2,0	-
		1	СЭТ4-2М	1,0	-
		63	ЦЭ 6807Б	2,0	-
		33	ЦЭ6803 В	2,0	-
		3	ЦЭ6803 В	1,0	-
		4	ЦЭ6807 Б1М-1	1,0	-
		2	ЦЭ6807 Б1М-1	2,0	-
		13	ЦЭ6807 Б-2	2,0	-
		7	ЦЭ6807 БК	2,0	-
		3	ЦЭ6807 БК	1,0	-
		28	ЦЭ6807 П	2,0	-
		86	СО ИБ2	2,5	-
		775	СО-1	2,5	-
		4492	СО-2	2,5	-
		2083	СО-2М	2,5	-
		181	СО-2М2	2,5	-
		7	СО-2МТ	2,5	-
		5237	СО-5	2,5	-
		44	СО-50	2,5	-

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
		3192	СО-5У	2,5	-
		2140	СО-И446М	2,5	-
		2	CE 101 S (R) 145 (M)	1,0	-
		1	Echelon KNUM-1021	1,0	-
		98	Меркур ий 230 AR-02	1,0	-
		47	Меркур ий 230 AR-03	0,5	-
		142	Меркур ий 230 ART-01	1,0	-
		22	Меркур ий 230 ART-01 CN	1,0	-
		49	Меркур ий 230 ART-03 PCIGN	0,5	-
		61	Меркур ий 230 ART-03 PCIGN	1,0	-
		2	Меркур ий 230 ART1-03	0,5	-
		2	Меркур ий 230 ART2-03	0,5	-
		4	Меркур ий 230 R 03 C	0,5	-
		3	Меркур ий-230 AM-01	1,0	-
		3	Меркур ий-230 AM-03	0,5	-
		2	ПСЧ-3А.05.2	2,0	-

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
		9	ПСЧ-3ТА.00.2	1,0	-
		4	СА4У-510	2,0	-
		16	СА4У-И672Д	2,0	-
		1	СА4У-И682	1,0	-
		1	СКАТ 101 Э/1-3 ШР1	1,0	-
		5	СКАТ 110 М/1-3 ШР1	1,0	-
		9	СО-5	2,5	-
		1	СО-505Т	2,0	-
		1	СОЭ-5	2,0	-
		1	СО-ЭЭ6706	2,0	-
		5	СЭТ1-4а	2,0	-
		2	СЭТ3а-02-03	1,0	-
		3	СЭТ3а-02-03/1(II)	1,0	-
		1	СЭТ3а-02-04	1,0	-
		1	СЭТ3а-02-04/1(II)	1,0	-
		1	СЭТ3а-02-74-06/1п	1,0	-
		1	СЭТ4-1/1М	2,0	-
		2	СЭТ4-2/2	2,0	-
		1	СЭТ-4ТМ.02.2	0,5	-
		1	ЦЭ2726-11	1,0	-
		3	ЦЭ6807 А-1	1,0	-
		2	ЦЭ6807 Б-1М	2,0	-

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
		1	ЦЭ6807 ВК	2,0	-
		1	ЦЭ6823	2,0	-
1.2.	Количество не оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	1563		-	-
	полученной со стороны	2	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	-	-	-	-
	отданной на сторону	1561	-	-	-
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 приборы учета электрической энергии Меркурий 230 ART-02			
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:	1		-	-
	полученной со стороны	1	-	-	-
	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	Установить приборы учета тепловой энергии ТЭМ-104			
3.	Жидкого топлива				

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
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	-	-	-	-
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	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
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:	-	-	-	отсутствуют
	полученной со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	-	-	-	-
	отданной на сторону	-	-	-	-
5.2.	Количество не оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	1	-	-	-
	полученной со стороны	1	-	-	-
	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	Установить приборы учета воды ОСВУ 32			

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) 2012 год	Примечание
			2008	2009	2010	2011		
1.	Объем потребления:							
1.1.	Электрической энергии	тыс. кВт.ч	-	-	-	-	86 510,947	-
1.2.	Тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	79	-
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:	т у.т.	-	-	-	-	139,09127	-
	бензина	л, т	-	-	-	-	46 267	-
	керосина	л, т	-	-	-	-	-	-
	дизельного топлива	л, т	-	-	-	-	5 165	-
	газа	тыс. куб. м	-	-	-	-	51,215	-
1.6.	Природного газа (кроме моторного топлива)	тыс. куб. м	-	-	-	-	-	не потребляет
1.7.	Воды	тыс. куб. м	-	-	-	-	0,57	-
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						-	
3.2.	Тепловой энергии						-	

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения (ненужное зачеркнуть)	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) 2012 год	Примечание
			2008	2009	2010	2011		
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				-			

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) 2012 год	Прогноз на последующие годы*				
		2008	2009	2010	2011		2013	2014	2015	2016	2017
1.	Приход										
1.1	Сторонний источник	-	-	-	-	410 513,0 16	410 513,0 16	410 134,2 16	409 389,1 76	409 389,1 76	409 389,1 76
1.2	Собственный источник	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	-	-	-	-	410 513,0 16	410 513,0 16	410 134,2 16	409 389,1 76	409 389,1 76	409 389,1 76
2.	Расход										
2.1	Технологический расход	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	Расход на собственные нужды	-	-	-	-	126,72	126,72	126,72	126,72	126,72	126,72
2.3.	Субабоненты (сторонние потребители)	-	-	-	-	324 002,0 69	324 002,0 69	324 002,0 69	324 002,0 69	324 002,0 69	324 002,0 69
2.4.	Фактические (отчетные) потери	-	-	-	-	86 384,22 7	86 384,22 7	86 005,42 7	85 260,38 7	85 260,38 7	85 260,38 7
2.5.	Технологические потери всего, в том числе:	-	-	-	-	85 260,38 7	85 260,38 7	85 260,38 7	85 260,38 7	85 260,38 7	85 260,38 7
	условно-постоянные	-	-	-	-	19 605,97 4	19 605,97 4	19 605,97 4	19 605,97 4	19 605,97 4	19 605,97 4
	нагрузочные	-	-	-	-	58 549,28 3	58 549,28 3	58 549,28 3	58 549,28 3	58 549,28 3	58 549,28 3
	потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета	-	-	-	-	7 105,13	7 105,13	7 105,13	7 105,13	7 105,13	7 105,13

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) 2012 год	Прогноз на последующие годы*				
		2008	2009	2010	2011		2013	2014	2015	2016	2017
2.6.	Нерациональные потери	-	-	-	-	1 123,84	1 123,84	745,04	-	-	-
	Итого суммарный расход	-	-	-	-	410 513,0 16	410 513,0 16	410 134,2 16	409 389,1 76	409 389,1 76	409 389,1 76

*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) 2012 год	Прогноз на последующие годы*				
		2008	2009	2010	2011		2013	2014	2015	2016	2017
1.	Приход										
1.1.	Собственная котельная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	Сторонний источник	-	-	-	-	79	79	72	64	64	64
	Итого суммарный приход	-	-	-	-	79	79	72	64	64	64
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	-	-	-	-	64	64	64	64	64	64
2.3.	Горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.	Сторонние потребители (субабоненты)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5.	Суммарные сетевые потери	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого производственный расход	-	-	-	-	64	64	64	64	64	64
2.6.	Нерациональные технологические потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения	-	-	-	-	15	15	8	-	-	-
	Итого суммарный расход	-	-	-	-	79	79	72	64	64	64

*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) 2012 год	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

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, 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, 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
АП-18-07	1	0,25 т	Газ (топливо)	59,7 л/100км	5,9 тыс. км	0 тыс. т-км	3,522 куб. м	по одометру	59,7 л/100км	3,522 тыс. куб. м	0 тыс. куб. м
ЗИЛ-130 АП-17	1	0,3 т	Газ (топливо)	50,3 л/100км	5,354 тыс. км	0 тыс. т-км	2,693 куб. м	по одометру	50,3 л/100км	2,693 тыс. куб. м	0 тыс. куб. м
ГАЗ-3307	1	4 т	Газ (топливо)	41,4 л/100км	20,422 тыс. км	0 тыс. т-км	8,455 куб. м	по одометру	41,4 л/100км	8,455 тыс. куб. м	0 тыс. куб. м
ГАЗ-66	1	2 т	Бензин, А-80	36,9 л/100км	22,799 тыс. км	0 тыс. т-км	8,413 тыс. л	по одометру	36,9 л/100км	8,413 тыс. л	0 тыс. л
ЗИЛ-433360	1	5 т	Газ (топливо)	52,4 л/100км	4,125 тыс. км	0 тыс. т-км	2,162 куб. м	по одометру	52,4 л/100км	2,162 тыс. куб. м	0 тыс. куб. м
ГАЗ-48101А	1	2 т	Бензин, А-80	35,7 л/100км	5,37 тыс. км	0 тыс. т-км	1,917 тыс. л	по одометру	35,7 л/100км	1,917 тыс. л	0 тыс. л
ЗИЛ-433360	1	5 т	Газ (топливо)	52,4 л/100км	26,868 тыс. км	0 тыс. т-км	14,079 куб. м	по одометру	52,4 л/100км	14,079 тыс. куб. м	0 тыс. куб. м
Chevrolet Aveo	1	5 чел	Бензин, АИ-92	9,3 л/100км	36,274 тыс. км	0 тыс. пасс-км	3,373 тыс. л	по одометру	9,3 л/100км	3,373 тыс. л	0 тыс. л
ВАЗ-21101	1	5 чел	Бензин, АИ-92	8,9 л/100км	22,431 тыс. км	0 тыс. пасс-км	1,996 тыс. л	по одометру	8,9 л/100км	1,996 тыс. л	0 тыс. л

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, 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
ГАЗ-2705	1	5 чел	Газ (топливо)	25 л/100км	19,991 тыс. км	0 тыс. пасс-км	4,998 куб. м	по одометру	25 л/100км	4,998 тыс. куб. м	0 тыс. куб. м
ГАЗ-33023	1	5 чел	Газ (топливо)	23,2 л/100км	10,711 тыс. км	0 тыс. пасс-км	2,485 куб. м	по одометру	23,2 л/100км	2,485 тыс. куб. м	0 тыс. куб. м
ГАЗ-2818	1	5 чел	Бензин, АИ-92	23,4 л/100км	19,164 тыс. км	0 тыс. пасс-км	4,484 тыс. л	по одометру	23,4 л/100км	4,484 тыс. л	0 тыс. л
ГАЗ-33021	1	0,2 т	Газ (топливо)	23,2 л/100км	11,268 тыс. км	0 тыс. т-км	2,614 куб. м	по одометру	23,2 л/100км	2,614 тыс. куб. м	0 тыс. куб. м
ГАЗ-27057	1	5 чел	Бензин, АИ-92	23,4 л/100км	24,062 тыс. км	0 тыс. пасс-км	5,631 тыс. л	по одометру	23,4 л/100км	5,631 тыс. л	0 тыс. л
ГАЗ-3302 ПСС-121	1	0,2 т	Бензин, АИ-92	17,6 л/100км	27,055 тыс. км	0 тыс. т-км	4,762 тыс. л	по одометру	17,6 л/100км	4,762 тыс. л	0 тыс. л
ГАЗ-3302 ТА-14	1	0,2 т	Газ (топливо)	23,2 л/100км	16,084 тыс. км	0 тыс. т-км	3,731 куб. м	по одометру	23,2 л/100км	3,731 тыс. куб. м	0 тыс. куб. м
Citroen C5	1	5 чел	Бензин, АИ-92	13,5 л/100км	40,62 тыс. км	0 тыс. пасс-км	5,484 тыс. л	по одометру	13,5 л/100км	5,484 тыс. л	0 тыс. л
Volkswagen	1	5 чел	Бензин, АИ-95	11 л/100км	32,198 тыс. км	0 тыс. пасс-км	3,542 тыс. л	по одометру	11 л/100км	3,542 тыс. л	0 тыс. л
Volkswagen	1	5 чел	Бензин, АИ-95	11 л/100км	26,897 тыс. км	0 тыс. пасс-км	2,959 тыс. л	по одометру	11 л/100км	2,959 тыс. л	0 тыс. л
Toyota Corolla	1	5 чел	Бензин, АИ-95	11 л/100км	26,294 тыс. км	0 тыс. пасс-км	2,892 тыс. л	по одометру	11 л/100км	2,892 тыс. л	0 тыс. л
МАЗ-5334 КС	1	10 т	Дизельное топливо	31,9 л/100км	15,383 тыс. км	0 тыс. т-км	4,907 тыс. л	по одометру	31,9 л/100км	4,907 тыс. л	0 тыс. л
МТЗ-82	1	3,2 т	Дизельное топливо	6,2 л/100км	1,061 тыс. км	0 тыс. т-км	0,066 тыс. л	по одометру	6,2 л/100км	0,066 тыс. л	0 тыс. л

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, 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
ЭО-22621	1	3 т	Дизельное топливо	10,2 л/100км	1,066 тыс. км	0 тыс. т-км	0,109 тыс. л	по одометру	10,2 л/100км	0,109 тыс. л	0 тыс. л
ПКСД-525	1	2 т	Дизельное топливо	9,6 л/100км	0,906 тыс. км	0 тыс. т-км	0,087 тыс. л	по одометру	9,6 л/100км	0,083 тыс. л	0 тыс. л
ВАЗ-2101	1	5 чел	Бензин, АИ-95	9 л/100км	9,044 тыс. км	0 тыс. пасс-км	0,814 тыс. л	по одометру	9 л/100км	0,814 тыс. л	0 тыс. л
ЗИЛ-130 АПГ-17	1	0,2 т	Газ (топливо)	60,3 л/100км	4,93 тыс. км	0 тыс. т-км	2,973 куб. м	по одометру	60,3 л/100км	2,973 тыс. куб. м	0 тыс. куб. м
ЗИЛ-4812 АПГ-22	1	0,2 т	Газ (топливо)	61,2 л/100км	1,953 тыс. км	0 тыс. т-км	1,195 куб. м	по одометру	61,2 л/100км	1,195 тыс. куб. м	0 тыс. куб. м
ГАЗ-3307 АПГ-17	1	0,2 т	Газ (топливо)	48,7 л/100км	4,74 тыс. км	0 тыс. т-км	2,308 куб. м	по одометру	48,7 л/100км	2,308 тыс. куб. м	0 тыс. куб. м

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 ³ /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	-	-

Приложение №10

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) 2012 год	предыдущие годы			
						2011	2010	2009	2008
1.	Внутреннее освещение всего, в том числе:	88	352	63,36	126 720	-	-	-	-
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:	88	352	63,36	126 720	-	-	-	-
	РП-2 по адресу город Раменское, улица Карла Маркса, дом 1	88	352	63,36	126 720	-	-	-	-
2.	Наружное освещение	-	-	-	-	-	-	-	-
ИТОГО:		88	352	63,36	126 720	-	-	-	-

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) 2012 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

РГОПАСПОРТ

РГОАУДИТ

energo-pasport.com

Форма

Приложение №12

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

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) 2012 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)		
	2012	Стены	кирпич	5; 5	0,6	0,645	-	-	37,4	-	-
		Окна	пластиковые								
		Крыша	металлическая								
-	-	Стены	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Окна	-								
		Крыша	-								
-	-	Стены	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Окна	-								
		Крыша	-								
-	-	Стены	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Окна	-								
		Крыша	-								

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)	В наличии(имеется)
2. Наименование программы энергосбережения и повышения энергоэффективности	"Программа по энергосбережению -"
3. Дата утверждения	11.06.2012
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 2012 год	
1	По номенклатуре основной и дополнительной продукции				
	Энергоэффективность по номенклатуре основной продукции (из расчета т у.т. на 1 мегаватт переданной электрической энергии)	т у.т. / мегаватт	92,447	92,445	Замена ламп накаливания на энергосберегающие лампы. Инструктаж персонала по методам энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Диспетчеризация в системах теплоснабжения. Установить приборы учета тепловой энергии ТЭМ-104. Установить приборы учета воды ОСВУ 32.
2	По видам проводимых работ				
	-	-	-	-	-
3	По видам оказываемых услуг				
	-	-	-	-	-
4	По основным энергоемким технологическим процессам				

№ 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 2012 год	
	-	-	-	-	-
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 ламп накаливания на энергосберегающие лампы	тыс. кВт.ч	63,4	2012	Экономия электроэнергии за счет замены ламп накаливания на энергосберегающие
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
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			
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
1.5.3.	дизельного топлива	т			

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

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) 2012 год	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	51,16	-	-	-	-
1.14.	6 кВ	27,17	-	-	-	-
1.15.	Итого от 6 кВ и выше	78,33	-	-	-	-
1.16.	3 кВ	-	-	-	-	-
1.17.	2 кВ	-	-	-	-	-
1.18.	500 Вольт и ниже	513,72	-	-	-	-
1.19.	Итого ниже 6 кВ	513,72	-	-	-	-
1.20.	Всего по воздушным линиям	592,05	-	-	-	-
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	165,66	-	-	-	-
2.7.	6 кВ	294,67	-	-	-	-
2.8.	Итого от 6 кВ и выше	460,33	-	-	-	-
2.9.	3 кВ	-	-	-	-	-
2.10.	2 кВ	-	-	-	-	-
2.11.	500 Вольт и ниже	197,4	-	-	-	-
2.12.	Итого ниже 6 кВ	197,4	-	-	-	-
2.13.	Всего по кабельным линиям	657,73	-	-	-	-
3.	Всего по воздушным и кабельным линиям	1 249,78	-	-	-	-

№ п/п	Класс напряжения	Динамика изменения показателей по годам				
		Отчетный (базовый) 2012 год	предыдущие годы			
			2011	2010	2009	2008
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		Предыдущие годы							
			(базовый) 2012 год		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	470	167 737	-	-	-	-	-	-	-	-
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		Предыдущие годы							
			(базовый) 2012 год		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
4.3.	-	330 трехфазные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.4.	-	400-500 однофазные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.5.	-	400-500 трехфазные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.6.	-	750 - 1150	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Итого:	-	470	167 737	-	-	-	-	-	-	-	-

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		Предыдущие годы							
			(базовый) 2012 год		2011		2010		2009		2008	
			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.	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		Предыдущие годы							
			(базовый) 2012 год		2011		2010		2009		2008	
			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) 2012 год	Предыдущие годы				Примечание
					2011	2010	2009	2008	
1.	Объем передаваемых энергетических ресурсов								
1.1.	Электрической энергии	тыс. кВт.ч	-	324 002,069	-	-	-	-	-
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	-	86 384,227	-	-	-	-	-
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) 2012 год	Предыдущие годы				Примечание
					2011	2010	2009	2008	
2.8.	Воды	куб. м	-	-	-	-	-	-	-
3.	Значения утвержденных нормативов технологических потерь по видам энергетических ресурсов								
3.1.	Электрической энергии	тыс. кВт.ч	-	6 155,8	-	-	-	-	-
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									
	Составление локальных балансов электроэнергии по ТП, РП с целью выявления "очагов потерь"	50	100	тыс. кВт.ч	350	0,143	январь, 2013	500	тыс. кВт.ч	1 750
	Проведение совместных рейдов с ООО "МЭС- Раменское" по выявлению бездоговорного и безучетного потребления электроэнергии и отключение лиц, осуществляющих бездоговорное потребление	80	120	тыс. кВт.ч	420	0,19	март, 2013	600	тыс. кВт.ч	2 100
	Оптимизация рабочих напряжений на шинах 0,4 кВ силовых трансформаторов, отключение силовых трансформаторов в режимах малых нагрузок	15	30	тыс. кВт.ч	105	0,143	январь, 2013	150	тыс. кВт.ч	525

№ 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.)
	Оптимизация распределения нагрузки между подстанциями основной электрической сети за счет переключений в ее схеме	20	15	тыс. кВт.ч	52,5	0,381	февраль, 2013	75	тыс. кВт.ч	262,5
	Оптимизация установившихся режимов электрических сетей по реактивной и активной мощности	10	8	тыс. кВт.ч	28	0,357	апрель, 2013	40	тыс. кВт.ч	140
	Равномерное распределение нагрузки по фазам	20	10	тыс. кВт.ч	35	0,571	январь, 2013	50	тыс. кВт.ч	175
	Увеличение сечения проводов и кабельных линий на перегруженных участках 6-10 кВ, замена проводов 0,4 кВ на СИП	15 600	50	тыс. кВт.ч	175	89,143	ноябрь, 2013	250	тыс. кВт.ч	875
	Замена перегруженных и недогруженных силовых трансформаторов на эксплуатируемых подстанциях, установка и ввод в работу силовых трансформаторов с низким уровнем потерь х.х. и к.з. (ТМГ-12), дополнительного оборудования (реклоузеров)	1 100	60	тыс. кВт.ч	210	5,238	февраль, 2014	300	тыс. кВт.ч	1 050
	Перевод ТП с 6 кВ на 10 кВ	200	6	тыс. кВт.ч	21	9,524	июль, 2014	30	тыс. кВт.ч	105

№ 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.)
	Применение энергосберегающих светильников типа УСС - 70 на уличное освещение	120	3	тыс. кВт.ч	10,5	11,429	ноябрь, 2014	15	тыс. кВт.ч	52,5
	Установка АСКУЭ	1 782	500	тыс. кВт.ч	1 750	1,018	май, 2014	2 500	тыс. кВт.ч	8 750
	Проведение проверок и обеспечение своевременности и правильности снятий показаний электросчетчиков на подстанциях	20	10	тыс. кВт.ч	35	0,571	август, 2013	50	тыс. кВт.ч	175
	Установка дополнительных электросчетчиков контрольного и коммерческого учета на границах ЭСО	50	20	тыс. кВт.ч	70	0,714	декабрь, 2013	100	тыс. кВт.ч	350
	Установить приборы учета электрической энергии Меркурий 230 ART-02	15 630	176,04	тыс. кВт.ч	616,14	25,368	ноябрь, 2014	880,2	тыс. кВт.ч	3 080,7
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:	34 697	381,72	т у.т.	3 878,14	8,947	-	1 908,599	т у.т.	19 390,7

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	26,4	15,8	тыс. кВт.ч	55,3	0,48	-	-	-	-
	Замена ламп накаливания на энергосберегающие лампы	26,4	15,8	тыс. кВт.ч	55,3	0,48	-	-	-	-
2.	По тепловой энергии	45	15	Гкал	16,5	2,73	-	-	-	-
	Инструктаж персонала по методам энергосбережения и повышения энергетической эффективности	10	7	Гкал	7,7	1,3	-	-	-	-
	Диспетчеризация в системах теплоснабжения	15	6	Гкал	6,6	2,27	-	-	-	-
	Установить приборы учета тепловой энергии ТЭМ-104	20	2	Гкал	2,2	9,09	-	-	-	-

№ 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.)	
3.	По твердому топливу	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	По жидкому топливу	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	По моторным топливам, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.1.	бензин	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2	керосин	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.3	дизельное топливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.4.	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	По природному газу	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	По воде	2	11,4	куб. м	0,2736	7,31	-	-	-	-
	Установить приборы учета воды ОСВУ 32	2	0,0114	тыс. куб. м	0,2736	7,31	-	-	-	-
8.	ИТОГО:	73,4	7,67	т у.т.	72,0736	1,02	-	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				
Организационные и малозатратные мероприятия						
Замена ламп накаливания на энергосберегающие лампы, Электрическая энергия	тыс. кВт.ч	15,8	55,4	26,4	0,48	3 квартал, 2013 год
Инструктаж персонала по методам энергосбережения и повышения энергетической эффективности, Тепловая энергия	Гкал	7	7,7	10	1,3	4 квартал, 2013 год
Диспетчеризация в системах теплоснабжения, Тепловая энергия	Гкал	6	6,6	15	2,27	2 квартал, 2014 год
Установить приборы учета тепловой энергии ТЭМ-104, Тепловая энергия	Гкал	2	2,2	20	9,09	1 квартал, 2014 год
Установить приборы учета воды ОСВУ 32, Вода	тыс. куб. м	0,0114	0,2736	2	7,31	4 квартал, 2013 год
Итого	-	-	72,1736	73,4	1,02	-
Среднезатратные						
Не задано	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-
Долгосрочные, крупнозатратные						
Не задано	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-

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				
Всего, тыс. т у.т. в том числе по видам ТЭР:		0,0077	72,1736	73,4	1,02	-
Котельно-печное топливо	т у.т.	-	-	-	-	-
Тепловая энергия	Гкал	15	16,5	45	2,73	-
Электроэнергия	тыс. кВт.ч	15,8	55,4	26,4	0,48	-
Моторное топливо	тыс. т	-	-	-	-	-
Смазочные материалы	-	-	-	-	-	-
Сжатый воздух	тыс. куб. м	-	-	-	-	-
Вода	куб. м	11,4	0,2736	2	7,31	-

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.		Главный инженер		Обеспечение исполнения энергосберегающих мероприятий	Приказ №159/1 от 06.12.2012
2.		Начальник производственно-технического отдела		Обеспечение исполнения энергосберегающих мероприятий	Приказ №159/1 от 06.12.2012
3.		Инженер отдела балансов		Обеспечение исполнения энергосберегающих мероприятий	Приказ №159/1 от 06.12.2012
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 - 3 человека.

№ 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.	И	Главный инженер	ФГБОУ ВПО Санкт-Петербургский государственный политехнический университет, 195251, г. Санкт-Петербург, ул. Политехническая, д. 29, №332487	Проведение энергетических обследований с целью повышения энергетической эффективности и энергосбережения	05.03.2012 - 16.03.2012	Удостоверение № 651-12/ИСФ/	Эксперт по проведению энергетических обследований
2.		Начальник производственно-технического отдела	ФГБОУ ВПО Санкт-Петербургский государственный политехнический университет, 195251, г. Санкт-Петербург, ул. Политехническая, д. 29, №332487	Проведение энергетических обследований с целью повышения энергетической эффективности и энергосбережения	05.03.2012 - 15.03.2012	Удостоверение №659-12/ИСФ/	Эксперт по проведению энергетических обследований

№ 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
3.		Инженер отдела балансов	ФГБОУ ВПО Санкт-Петербургский государственный политехнический университет, 195251, г. Санкт-Петербург, ул. Политехническая, д. 29, №332487	Проведение энергетических обследований с целью повышения энергетической эффективности и энергосбережения	05.03.2012 - 16.03.2012	Удостоверение №699-12/ИСФ/	Эксперт по проведению энергетических обследований
4.	-	-	-	-	-	-	-
5.	-	-	-	-	-	-	-

Лист разъяснений

Обобщенный паспорт

Приложение 2:

Данные за 2008-2011 годы отсутствуют в связи с тем, что организация была создана в 2011 году. Производство продукции в натуральном выражении - количество переданной электроэнергии. Дополнительная продукция не производилась. Дополнительные услуги не оказывались. Промышленно производственный персонал отсутствует.

Приложение 3:

Заводские номера и даты поверки приборов учета электрической энергии указаны в технической документации. Жидкое топливо и газ не потребляет.

Приложение 4:

Данные за 2008-2011 годы отсутствуют в связи с тем, что организация была создана в 2011 году. Твердое топливо, жидкое топливо, природный газ не потребляет.

Приложение 5:

Данные за 2008-2011 годы отсутствуют в связи с тем, что организация была создана в 2011 году. Прогноз потребления, передачи субабонентам, условно-постоянные и нагрузочные потери, потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета и нерациональные потери рассчитаны с учетом мероприятий и сроков внедрения данных мероприятий, указанных в Приложении №№№19-20-21.

Приложение 6:

Данные за 2008-2011 годы отсутствуют в связи с тем, что организация была создана в 2011 году. Прогноз потребления рассчитан с учетом мероприятий и сроков внедрения данных мероприятий, указанных в Приложении №№20-21.

Приложение 7:

не потребляет

Приложение 8:

Учет объема грузоперевозок и пассажирских перевозок не ведется.

Приложение 9:

Вторичные энергетические ресурсы, альтернативные виды топлива и возобновляемые источники энергии не использует.

Приложение 10:

Данные за 2008-2011 годы отсутствуют в связи с тем, что организация была создана в 2011 году. Наружное освещение находится на балансе городской администрации.

Приложение 11:

Технологические комплексы отсутствуют.

Приложение 12:

Капитальный ремонт зданий не проводился. Реконструкция зданий не проводилась.

Приложение 13:

Программа по энергосбережению в процессе исполнения

Приложение 15:

Данные за 2008-2011 годы отсутствуют в связи с тем, что организация была создана в 2011 году.

Приложение 16:

Данные за 2008-2011 годы отсутствуют в связи с тем, что организация была создана в 2011 году.

Приложение 17:

отсутствуют

Приложение 18:

Данные за 2008-2011 годы отсутствуют в связи с тем, что организация была создана в 2011 году.