

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

Закрытое акционерное общество « _____ »

(полное наименование организации)

1. Организационно-правовая форма Закрытое акционерное общество
2. Юридический адрес 121506, Москва, Горбунова ул, 1, 2
3. Фактический адрес _____
4. Наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ) Закрытое Акционерное Общество "
5. Доля государственной (муниципальной) собственности, % (для акционерных обществ) 0
6. Банковские реквизиты, ИНН _____
7. Код по ОКВЭД 70.20.2
8. Ф.И.О., должность руководителя _____, Генеральный директор
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования _____, главный инженер,
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство _____, главный энергетик, +7 495 440 35 11, +7 495 440 54 15

(Таблица 1)

Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) 2011 год**
		2007	2008	2009	2010	
1. Номенклатура основной продукции (работ, услуг)		Сдача внаем собственного нежилого недвижимого имущества				
1.1. Код основной продукции (работ, услуг) по ОКП	-	803102	803102	803102	803102	803102
2. Объем производства продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	80 046	98 251	111 690	127 741	115 209
3. Производство продукции в натуральном выражении, всего	шт	2	2	2	2	2
4. Объем производства основной продукции, всего	тыс. руб.	80 046	98 251	111 690	127 741	115 209
5. Производство основной продукции в натуральном выражении, всего	шт	2	2	2	2	2

6. Объем производства дополнительной продукции	тыс. руб.	0	0	0	0	0
7. Потребление энергетических ресурсов, всего	тыс. т у.т.	8,157203	8,25797	8,346474	8,947217	9,062576
8. Потребление энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у.т.	8,157203	8,25797	8,346474	8,947217	9,062576
9. Объем потребления энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. руб.	18 407	28 233	39 203	57 819	71 215
10. Потребление воды, всего в т.ч. на производство основной продукции	тыс. куб.м	93	108	121	134	152
	тыс. куб.м	93	108	121	134	152
11. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) всего	тыс. т у.т./тыс. руб.	0,000102	0,000084	0,000075	0,00007	0,000079
12. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у.т./тыс. руб.	0,000102	0,000084	0,000075	0,00007	0,000079
13. Доля платы за энергетические ресурсы в стоимости произведенной продукции (работ, услуг)	%	22,995528	28,735585	35,09983	45,26268	61,813747
14. Суммарная мощность электроприемных устройств: -разрешенная установленная -среднегодовая заявленная	тыс. кВт.	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
	тыс. кВт.	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7

15. Среднегодовая численность работников	чел.	128	155	107	129	82
--	------	-----	-----	-----	-----	----

(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

Примечания: Производство продукции в натуральном выражении - количество арендаторов (2 арендатора арендовали весь административно производственный комплекс на протяжении 2007-2011 г.). Дополнительная продукция не производилась. Дополнительные услуги не оказывались.

Приложение №3

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

Форма

Сведения об оснащенности приборами учета

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
1.	Электрической энергии				
1.1.	Количество оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	2	-		-
	полученной со стороны	2	Меркурий230 ART00P OCSIGN D	0,5s	Дата последней поверки 03.11.2010. Последующая поверка 11.2020.
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	-	-	-	-
	отданной на сторону	-	-	-	-
1.2.	Количество не оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	0	-		-
	полученной со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	-	-	-	-
	отданной на сторону	-	-	-	-
1.3.	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки	-	-		-
1.4.	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов	-	-		-
1.5.	Рекомендации по совершенствованию системы учета электрической энергии	Внедрение АСКУЭЭ			
2.	Тепловой энергии				
2.1.	Количество оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	0	-		-
	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	Установка приборов учета			
3.	Жидкого топлива				
3.1.	Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	0	-	-	-
	полученного со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемого	-	-	-	-
	отданного на сторону	-	-	-	-
3.2.	Количество не оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	0	-	-	-
	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:	0	-	-	-
	полученного со стороны	-	-	-	-

	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемого	-	-	-	-
	отданного на сторону	-	-	-	-
4.2.	Количество не оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	0		-	-
	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:	3		-	-
	полученной со стороны	1	ВМХ-80	В	Дата последней поверки 12.2009. Последующая поверка 12.2015.
		1	ВМГ-65	В	Дата последней поверки 01.2011. Последующая поверка 12.2015.
		1	ВСГН-50	В	Дата последней поверки 08.2010. Последующая поверка 12.2015.
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	-	-	-	-
	отданной на сторону	-	-	-	-
5.2.	Количество не оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	0		-	-
	полученной со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	-	-	-	-
	отданной на сторону	-	-	-	-

5.3.	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки всего	-	-	-
5.4.	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов всего	-	-	-
5.5.	Рекомендации по совершенствованию системы учета воды	Установка приборов учета тепла на подогрев ГВС и сточных вод		

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	21 673	21 985	22 184	23 835	24 220	-
1.2.	Тепловой энергии	Гкал	3 147,85	3 510,03	3 697,57	3 894,39	4 178,08	-
1.3.	Твердого топлива	т, куб. м	-	-	-	-	-	-
1.4.	Жидкого топлива	т, куб. м	-	-	-	-	-	-
1.5.	Моторного топлива всего, в том числе:	л, т	184 658	134 990	128 318	130 419	81 116	-
	бензина	л, т	21 370	21 857	19 445	17 487	10 238	-
	керосина	л, т	-	-	-	-	-	-
	дизельного топлива	л, т	163 288	113 133	108 873	112 932	70 878	-
	газа	тыс. куб. м	-	-	-	-	-	-
1.6.	Природного газа (кроме моторного топлива)	тыс. куб. м	0	0	0	0	0	-
1.7.	Воды	тыс. куб. м	93	108	121	134	152	-
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	Увеличение выпускаемой продукции арендаторами						
3.2.	Тепловой энергии	Увеличение выпускаемой продукции арендаторами						

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	Увеличение выпускаемой продукции арендаторами

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	21 673	21 985	22 184	23 835	24 220	-	-	-	-	-
1.2	Собственный источник	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	21 673	21 985	22 184	23 835	24 220	-	-	-	-	-
2.	Расход										
2.1	Технологический расход	21 347,8	21 654,7	21 851,8	23 477,3	23 856,3	-	-	-	-	-
2.2.	Расход на собственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	Субабоненты (сторонние потребители)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.	Фактические (отчетные) потери	320	325	327	352,5	358,3	-	-	-	-	-
2.5.	Технологические потери всего, в том числе:	5,2	5,3	5,2	5,2	5,4	-	-	-	-	-
	условно-постоянные	5	5	5	5	5	-	-	-	-	-
	нагрузочные	0,2	0,3	0,2	0,2	0,4	-	-	-	-	-
	потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.6.	Нерациональные потери	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный расход	21 673	21 985	22 184	23 835	24 220	-	-	-	-	-

*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	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-
1.2.	Сторонний источник	3 147,85	3 510,03	3 697,57	3 894,39	4 178,08	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	3 147,85	3 510,03	3 697,57	3 894,39	4 178,08	-	-	-	-	-
2.	Расход										
2.1.	Технологические расходы всего, в том числе:	2 044,69	2 395,57	2 580,41	2 790,11	3 065,28	-	-	-	-	-
	пара, из них контактным (острым) способом	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	горячей воды	2 044,69	2 395,57	2 580,41	2 790,11	3 065,28	-	-	-	-	-
2.2.	Отопление и вентиляция, в том числе калориферы воздушные	1 020	1 020	1 017	997,64	997,64	-	-	-	-	-
2.3.	Горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.	Сторонние потребители (субабоненты)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5.	Суммарные сетевые потери	62,51	69,76	73,56	77,88	83,56	-	-	-	-	-
	Итого производственный расход	3 127,2	3 485,33	3 670,97	3 865,63	4 146,48	-	-	-	-	-
2.6.	Нерациональные технологические потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения	20,65	24,7	26,6	28,76	31,6	-	-	-	-	-
	Итого суммарный расход	3 147,85	3 510,03	3 697,57	3 894,39	4 178,08	-	-	-	-	-

*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										
	Природный газ	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-
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:	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-
	в котельной	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-
	в собственной ТЭС (включая выработку электроэнергии)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный расход	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-

*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
КАМАЗ-53215-15	1	11 т	Дизельное топливо	54 л/100км	16,8 тыс. км	0 тыс. т-км	5,326 тыс. л	по спидометру	31,7 л/100км	5,326 тыс. л	0 тыс. л
КАМАЗ-53111	1	13 т	Дизельное топливо	27 л/100км	26,8 тыс. км	0 тыс. т-км	11,015 тыс. л	по спидометру	41,1 л/100км	11,015 тыс. л	0 тыс. л
КАМАЗ-65115	1	13 т	Дизельное топливо	27,4 л/100км	55,2 тыс. км	0 тыс. т-км	21,859 тыс. л	по спидометру	39,6 л/100км	21,859 тыс. л	0 тыс. л
МАЗ купава	1	8 т	Дизельное топливо	25,4 л/100км	83 тыс. км	0 тыс. т-км	28,801 тыс. л	по спидометру	34,7 л/100км	28,801 тыс. л	0 тыс. л
ГАЗ - 2752	1	7 чел	Бензин	17 л/100км	31,4 тыс. км	0 тыс. пасс-км	5,683 тыс. л	по спидометру	18,1 л/100км	5,683 тыс. л	0 тыс. л
ГАЗ - 3302	1	1,4 т	Бензин	20 л/100км	21,9 тыс. км	0 тыс. т-км	4,555 тыс. л	по спидометру	20,8 л/100км	4,555 тыс. л	0 тыс. л
ЛокустL903	1	1,2 т	Дизельное топливо	5 л/моточас	923 маш.ч	0 тыс. т-км	3,877 тыс. л	по спидометру	4,2 л/моточас	3,877 тыс. л	0 тыс. л

Примечания: Учет объема грузоперевозок не ведется

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) 2011 год	предыдущие годы			
						2010	2009	2008	2007
1.	Внутреннее освещение всего, в том числе:	1384	5527	415,1	3 639 076	3 639 076	3 639 076	3 639 076	3 639 076
1.1.	Основных цехов (производств) всего, в том числе:	1369	5477	411	3 603 160	3 603 160	3 603 160	3 603 160	3 603 160
	Административно-производственное здание 1	684	2738	205	1 798 600	1 798 600	1 798 600	1 798 600	1 798 600
	Административно-производственное здание 2	180	720	54	473 040	473 040	473 040	473 040	473 040
	Административно-производственное здание 3	505	2019	152	1 331 520	1 331 520	1 331 520	1 331 520	1 331 520
1.2.	Вспомогательных цехов (производств) всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.	Административно-бытовых корпусов (АБК) всего, в том числе:	15	50	4,1	35 916	35 916	35 916	35 916	35 916
	Административно-производственное здание 4	11	43	3	26 280	26 280	26 280	26 280	26 280
	Административно-производственное здание 5	2	3	0,5	4 380	4 380	4 380	4 380	4 380

	Административно-производственное здание 6	2	4	0,6	5 256	5 256	5 256	5 256	5 256
2.	Наружное освещение	4	36	14	51 100	51 100	51 100	51 100	51 100
ИТОГО:		1 388	5 563	429,1	3 690 176	3 690 176	3 690 176	3 690 176	3 690 176

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)		

Административно-производственное здание 1	1997	Стены	Выполнены из полнотелого кирпича М75 $\gamma=1800 \text{ кг/м}^3$ на цементно-песчаном растворе М25 толщиной 510 мм, пароизоляция и слой утеплителя тол. 100 мм - минераловатные плиты "Rokwool" $\gamma=160 \text{ кг/м}^3$, $\lambda=0,046 \text{ Вт/м}^\circ\text{C}$.	32	0,563	0,145	-	-	22	-	-
		Окна	Пластиковые с фрамугой, одинарный стеклопакет								
		Крыша	Двухскатная, выполнена из профнастила и металочерепицы по деревянной обрешетке. Перекрытия выполнены из сборных пустотелых и ребристых железобетонных плит, толщиной 220 и 300 мм по стальным балкам с засыпкой керамзитом толщиной от 170 до 250 мм, $\gamma=500 \text{ кг/м}^3$, по которой проходит цементная стяжка 50 мм								

Административно-производственное здание 2	1999	Стены	Выполнены из полнотелого кирпича М75 $\gamma=1800$ кг/м ³ на цементно-песчанном растворе М25 толщиной 510 мм, пароизоляция и слой утеплителя тол. 100 мм - минераловатные плиты "Rokwool" $\gamma=160$ кг/м ³ , $\lambda=0,046$ Вт/м ² С.	34	0,851	0,21	-	-	30	-	-
		Окна	Пластиковые с фрамугой, одинарный стеклопакет								
		Крыша	Двухскатная, выполнена из профнастила и металочерепицы по деревянной обрешетке. Перекрытия выполнены из сборных пустотелых и ребристых железобетонных плит, толщиной 220 и 300 мм по стальным балкам с засыпкой керамзитом толщиной от 170 до 250 мм, $\gamma=500$ кг/м ³ , по которой проходит цементная стяжка 50 мм								

Административно-производственное здание 3	1994	Стены	Выполнены из полнотелого кирпича М75 $\gamma=1800$ кг/м ³ на цементно-песчанном растворе М25 толщиной 510 мм, пароизоляция и слой утеплителя тол. 100 мм - минераловатные плиты "Rokwool" $\gamma=160$ кг/м ³ , $\lambda=0,046$ Вт/м ² С.	37	0,438	0,155	-	-	20	-	-
		Окна	Пластиковые с фрамугой, одинарный стеклопакет								
		Крыша	Двухскатная, выполнена из профнастила и металочерепицы по деревянной обрешетке. Перекрытия выполнены из сборных пустотелых и ребристых железобетонных плит, толщиной 220 и 300 мм по стальным балкам с засыпкой керамзитом толщиной от 170 до 250 мм, $\gamma=500$ кг/м ³ , по которой проходит цементная стяжка 50 мм								

Административно-производственное здание 4	2003	Стены	Выполнены из полнотелого кирпича М75 $\gamma=1800$ кг/м ³ на цементно-песчанном растворе М25 толщиной 510 мм, пароизоляция и слой утеплителя тол. 100 мм - минераловатные плиты "Rokwool" $\gamma=160$ кг/м ³ , $\lambda=0,046$ Вт/м ⁰ С.	26	1,04	0,39	-	-	40	-	-
		Окна	Пластиковые с фрамугой, одинарный стеклопакет								
		Крыша	Двухскатная, выполнена из профнастила и металочерепицы по деревянной обрешетке. Перекрытия выполнены из сборных пустотелых и ребристых железобетонных плит, толщиной 220 и 300 мм по стальным балкам с засыпкой керамзитом толщиной от 170 до 250 мм, $\gamma=500$ кг/м ³ , по которой проходит цементная стяжка 50 мм								

Административно-производственное здание 5	2005	Стены	Выполнены из полнотелого кирпича М75 $\gamma=1800$ кг/м ³ на цементно-песчанном растворе М25 толщиной 510 мм, пароизоляция и слой утеплителя тол. 100 мм - минераловатные плиты "Rokwool" $\gamma=160$ кг/м ³ , $\lambda=0,046$ Вт/м ⁰ С.	23	0,74	0,27	-	-	38	-	-
		Окна	Пластиковые с фрамугой, одинарный стеклопакет								
		Крыша	Двухскатная, выполнена из профнастила и металочерепицы по деревянной обрешетке. Перекрытия выполнены из сборных пустотелых и ребристых железобетонных плит, толщиной 220 и 300 мм по стальным балкам с засыпкой керамзитом толщиной от 170 до 250 мм, $\gamma=500$ кг/м ³ , по которой проходит цементная стяжка 50 мм								

Административно-производственное здание 6	1994	Стены	Выполнены из полнотелого кирпича М75 $\gamma=1800$ кг/м ³ на цементно-песчанном растворе М25 толщиной 510 мм, пароизоляция и слой утеплителя тол. 100 мм - минераловатные плиты "Rokwool" $\gamma=160$ кг/м ³ , $\lambda=0,046$ Вт/м ⁰ С.	53	0,67	0,22	-	-	32	-	-
		Окна	Пластиковые с фрамугой, одинарный стеклопакет								
		Крыша	Двухскатная, выполнена из профнастила и металочерепицы по деревянной обрешетке. Перекрытия выполнены из сборных пустотелых и ребристых железобетонных плит, толщиной 220 и 300 мм по стальным балкам с засыпкой керамзитом толщиной от 170 до 250 мм, $\gamma=500$ кг/м ³ , по которой проходит цементная стяжка 50 мм								

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 по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	отсутствует
	-
	-
	-
	(соответствует, не соответствует)
	-
	(достигнуты, не достигнуты)

(Таблица 1)

Оценка соответствия фактических показателей паспортным и расчетно-нормативным*

№ п/п	Наименование показателя энергетической эффективности	Единица измерения	Значение показателя		Рекомендации по улучшению показателей энергетической эффективности
			фактическое (по приборам учета, расчетам)	Расчетно-нормативное за базовый 2011 год	
1	По номенклатуре основной и дополнительной продукции				
	-	-	-	-	-
2	По видам проводимых работ				
	-	-	-	-	-
3	По видам оказываемых услуг				
	-	-	-	-	-
4	По основным энергоемким технологическим процессам				
	-	-	-	-	-
5	По основному технологическому оборудованию				
	-	-	-	-	-

* Для энергетических установок по производству электрической и тепловой энергии обязательно указывается удельный расход топлива

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 на энергосберегающие	тыс. кВт.ч	80	2012	Замена ламп на энергосберегающие
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
1.2.	тепловой энергии	Гкал			
	Установка пластиковых окон, замена входных дверей с уплотнителем	Гкал	20	2009	Экономия тепловой энергии
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
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			
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
1.5.4.	газа	тыс. куб. м			
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
1.6.	природного газа	тыс. куб. м			
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
1.7.	воды	тыс. куб. м			
	Установка на сливные бачки унитазов двухкнопочной системы смыва	тыс. куб. м	2	2011	Экономия воды

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	-	-	-	-	-

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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

4.3.	-	330 трехфаз- ные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.4.	-	400-500 однофаз- ные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.5.	-	400-500 трехфаз- ные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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	-	-	-	-	-	-	-

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

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	800	270	тыс. кВт.ч	810	0,99	-	-	-	-
	Замена конденсаторных установок на более современные с большим числом ступеней регулировки реактивной энергии	600	240	тыс. кВт.ч	720	0,83	-	-	-	-
	Установить систему дежурного освещения	200	30	тыс. кВт.ч	90	2,22	-	-	-	-
2.	По тепловой энергии	2 275	297	Гкал	890	2,56	-	-	-	-
	Произвести наладку системы отопления с установкой высокотехнологичного оборудования	250	50	Гкал	150	1,67	-	-	-	-
	Установка средств наглядной агитации по энергосбережению	25	30	Гкал	90	0,28	-	-	-	-

	Установить 2 узла учета тепловой энергии	2 000	217	Гкал	650	3,08	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	ИТОГО:	3 075	137,15	т у.т.	1 700	1,81	-	-	-	-

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						
Установка средств наглядной агитации по энергосбережению, Тепловая энергия	Гкал	30	90	25	0,28	4 квартал 2012 года
Итого	-	-	90	25	0,28	-
Среднезатратные						
Произвести наладку системы отопления с установкой высокотехнологичного оборудования, Тепловая энергия	Гкал	50	150	250	1,67	3 квартал 2013 года
Установить систему дежурного освещения, Электрическая энергия	тыс. кВт.ч	30	90	200	2,22	1 квартал 2014 года
Итого	-	-	240	450	1,88	-
Долгосрочные, крупнозатратные						
Замена конденсаторных установок на более современные с большим числом ступеней регулировки реактивной энергии, Электрическая энергия	тыс. кВт.ч	240	720	600	0,83	3 квартал 2013 года
Установить 2 узла учета тепловой энергии, Тепловая энергия	Гкал	217	650	2 000	3,08	2 квартал 2013 года
Итого	-	-	1 370	2 600	1,9	-
Всего, тыс. т у.т. в том числе по видам ТЭР:		0,14	1 700	3 075	1,81	-

Котельно-печное топливо	т у.т.	-	-	-	-	-
Тепловая энергия	Гкал	297	890	2 275	2,56	-
Электроэнергия	тыс. кВт.ч	270	810	800	0,99	-
Моторное топливо	тыс. т	-	-	-	-	-
Смазочные материалы	тыс. т	-	-	-	-	-
Сжатый воздух	тыс. м3	-	-	-	-	-
Вода	куб. м	-	-	-	-	-

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 энергетик		обеспечение исполнения	должностная инструкция
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 - 2 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.		Главный инженер	АНО ДПО ИПК "Эксперт" Институт повышения квалификации	Энергоаудит и энергосбережение	17.09.2012 - 28.09.2012	удостоверение	-
2.	Σ / I	Главный энергетик	АНО ДПО ИПК "Эксперт" Институт повышения квалификации	Энергоаудит и энергосбережение	17.09.2012 - 28.09.2012	удостоверение	-
3.	-	-	-	-	-	-	-
4.	-	-	-	-	-	-	-
5.	-	-	-	-	-	-	-