

Приложение №1

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

Форма

Некоммерческое партнерство «Национальная организация специалистов в области энергетических обследований и энергетической эффективности»

(наименование саморегулируемой организации)

Общество с ограниченной ответственностью «ЭНЕРГОТЕСТ»

(наименование организации (лица), проводившего энергетическое обследование)

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ Рег. № ЭП.2473/0051-04/2013

потребителя топливно-энергетических ресурсов

Государственное бюджетное учреждение культуры города Москвы "Театр на Покровке"

(наименование обследованной организации (объекта))

Составлен по результатам обязательного энергетического обследования

Генеральный директор ООО
"ЭНЕРГОТЕСТ"

Карпик Александр
Михайлович

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

Директор ГБУК г. Москвы "Театр
на Покровке"

Пепеляева Ольга
Юрьевна

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

март, 2013

(месяц, год составления паспорта)

Приложение №2

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

Форма

Общие сведения об объекте энергетического обследования

Государственное бюджетное учреждение культуры города Москвы "Театр на Покровке"

(полное наименование организации)

1. Организационно-правовая форма Бюджетное учреждение
2. Юридический адрес 105062, Город Москва, ул. Покровка, 50/2/1
3. Фактический адрес 105062, Город Москва, ул. Покровка, 50/2/1
4. Наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ) Департамент культуры города Москвы
5. Доля государственной (муниципальной) собственности, % (для акционерных обществ) 100
6. Банковские реквизиты, ИНН Отделение 1 Московского ГТУ Банка России г.Москва 705, р/сч. 40601810000003000002, л/сч. 2605641000451045, БИК 044583001, ИНН 7701045549, КПП 770901001, ОГРН 1037739439264
7. Код по ОКВЭД 92.31.2
8. Ф.И.О., должность руководителя Пепеляева Ольга Юрьевна, Директор
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования Гутник Сергей Борисович, Главный инженер, +7 (499) 267-90-03, +7 (499) 267-90-03
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство Гутник Сергей Борисович, Главный инженер, +7 (499) 267-90-03, +7 (499) 267-90-03

(Таблица 1)

Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) 2012 год**
		2008	2009	2010	2011	
1. Номенклатура основной продукции (работ, услуг)	Деятельность в области художественного, литературного и исполнительского творчества.					
1.1. Код основной продукции (работ, услуг) по ОКП	-	051200	051200	051200	051200	051200
2. Объем производства продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	4 406	6 312	5 916	7 423	7 536
3. Производство продукции в натуральном выражении, всего	Спектаклей	200	200	223	228	204
4. Объем производства основной продукции, всего	тыс. руб.	4 406	6 312	5 916	7 423	7 536
5. Производство основной продукции в натуральном выражении, всего	Спектаклей	200	200	223	228	204

6. Объем производства дополнительной продукции	тыс. руб.	-	-	-	-	-
7. Потребление энергетических ресурсов, всего	тыс. т у.т.	0,088307	0,077972	0,064856	0,06479	0,076285
8. Потребление энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у.т.	0,088307	0,077972	0,064856	0,06479	0,076285
9. Объем потребления энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. руб.	701,2	777,1	722,7	792,2	1 164,5
10. Потребление воды, всего в т.ч. на производство основной продукции	тыс. куб.м	2,6472	2,6472	2,6472	2,6472	2,6472
	тыс. куб.м	2,6472	2,6472	2,6472	2,6472	2,6472
11. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) всего	тыс. т у.т./тыс. руб.	0,00002	0,000012	0,000011	0,0000087	0,00001
12. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у.т./тыс. руб.	0,00002	0,000012	0,000011	0,0000087	0,00001
13. Доля платы за энергетические ресурсы в стоимости произведенной продукции (работ, услуг)	%	15,914662	12,31147	12,216024	10,672235	15,452495
14. Суммарная мощность электроприемных устройств: -разрешенная установленная -среднегодовая заявленная	тыс. кВт.	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
	тыс. кВт.	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
15. Среднегодовая численность работников	чел.	76	77	71	87	89

Сведения об обособленных подразделениях организации

N п/п	Наименование подразделения	Фактический адрес	ИНН\КПП (в случае отсутствия -территориальный код ФНС)	Среднегодо- вая численность работников	в т.ч. промышленно- производст- венный персонал
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-

* - четыре предшествующих отчетному (базовому) году

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

Примечания: Производство дополнительной продукции отсутствует. На балансе учреждения находятся 2 здания: театр по адресу г. Москва, ул. Покровка, д. 50/2 и здание мастерской по адресу г. Москва, ул. Ольховская, д. 16. Театр находится на реконструкции с конца 2012 года.

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:	2	-		-
	полученной со стороны	1	Счетчик трёхфазный статический Меркурий 230 ART-1	1,0	Заводской номер 03857009. Дата последней поверки 4 кв 2009 г. Межповерочный интервал 10 лет. Следующая поверка должна быть в 2019 г. Установлен в театре на Покровке 50/2 стр. 1.
		1	Счетчик трёхфазный статический Меркурий 230 ART-1	1,0	Заводской номер 0754767811. Дата последней поверки 1 кв 2011 г. Межповерочный интервал 10 лет. Следующая поверка должна быть в 2021 г. Установлен в здании мастерской по адресу ул. Ольховская 16.
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	-	-	-	-
	отданной на сторону	-	-	-	-
1.2.	Количество не оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	-	-		Вводы не оборудованные приборами учета отсутствуют.
	полученной со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	-	-	-	-
	отданной на сторону	-	-	-	-
1.3.	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки	-	-		Приборов с нарушенными сроками поверки не выявлено.

1.4.	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов	-	-	Приборов с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов не выявлено.
1.5.	Рекомендации по совершенствованию системы учета электрической энергии	Соблюдать сроки поверки приборов учета.		
2.	Тепловой энергии			
2.1.	Количество оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	-	-	-
	полученной со стороны	-	-	-
	собственного производства	-	-	-
	потребляемой	-	-	-
	отданной на сторону	-	-	-
2.2.	Количество не оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	2	-	-
	полученной со стороны	2	-	Отсутствует прибор учета на вводе тепловой энергии в театре по адресу Покровка, д 50/2 , стр.1 и в здании мастерской по адресу ул. Ольховская, д. 16, расчет ведется согласно договору теплоснабжения.
	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 прибор учета тепловой энергии в театре по адресу ул. Покровка, д. 50/2, стр. 1 и в здании мастерской по адресу ул. Ольховская, д. 16.		
3.	Жидкого топлива			
3.1.	Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	-	-	Не потребляется.
	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 потребляется.
	полученного со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемого	-	-	-	-
	отданного на сторону	-	-	-	-
4.2.	Количество не оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	-		-	-
	полученного со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемого	-	-	-	-
	отданного на сторону	-	-	-	-
4.3.	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки всего	-		-	-
4.4.	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов всего	-		-	-
4.5.	Рекомендации по совершенствованию системы учета газа			-	
5.	Воды				

5.1.	Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	-	-	-	-
	полученной со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	-	-	-	-
	отданной на сторону	-	-	-	-
5.2.	Количество не оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	2	-	-	-
	полученной со стороны	2	-	-	Отсутствует прибор учета воды в театре по адресу ул. Покровка, д 50/2 , стр.1 и в здании мастерской по адресу ул. Ольховская, д. 16, расчет ведется согласно договору водоснабжения.
	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 прибор учета воды в театре по адресу ул. Покровка, д. 50/2, стр. 1 и ул. Ольховская, д. 16.			

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	64,58	75,11	70,52	59,19	60,64	-
1.2.	Тепловой энергии	Гкал	429,14	334,17	258,57	258,57	258,57	-
1.3.	Твердого топлива	т, куб. м	-	-	-	-	-	Не потребляется.
1.4.	Жидкого топлива	т, куб. м	-	-	-	-	-	Не потребляется.
1.5.	Моторного топлива всего, в том числе:	т у.т.	2,28858	2,43923	2,138	5,97571	16,97131	-
	бензина	л, т	2 021	2 154	1 888	5 277	14 987	-
	керосина	л, т	-	-	-	-	-	-
	дизельного топлива	л, т	-	-	-	-	-	-
	газа	тыс. куб. м	-	0,000025	0,00002	0,00002	0,00002	Потребление газа началось с 2009 г.
1.6.	Природного газа (кроме моторного топлива)	тыс. куб. м	-	-	-	-	-	Не потребляется.
1.7.	Воды	тыс. куб. м	2,6472	2,6472	2,6472	2,6472	2,6472	-
2.	Объем потребления с использованием возобновляемых источников энергии							
2.1.	Электрической энергии	тыс. кВт.ч	-	-	-	-	-	Не используется.
2.2.	Тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	Не используется.
3.	Обоснование снижения или увеличения потребления							

3.1.	Электрической энергии	Увеличение потребления электроэнергии в 2009 г. в сравнении с 2008 г., уменьшение потребления в 2010 г. по сравнению с 2009 г. и уменьшение потребления в 2011 г. по отношению к 2010 г. объясняется изменением соотношения количества спектаклей, проведенных стационарно и на выезде, а также изменением характера работ в мастерской.
3.2.	Тепловой энергии	Уменьшение потребления тепловой энергии в 2009 г. по сравнению с 2008 г. и в 2010 г. в сравнении с 2009 г. связано с изменением договорных величин теплоснабжения.
3.3.	Твердого топлива	-
3.4.	Жидкого топлива	-
3.5.	Моторного топлива, в том числе:	-
	бензина	Увеличение потребления бензина в 2009 г. по отношению к 2008 г., уменьшение потребления в 2010 г. в сравнении с 2009 г. и увеличение потребления в 2011 и 2012 гг. объясняются использованием разного вида и количества транспортных средств, различным количеством выездных спектаклей за последние 5 лет, разной удаленностью мест их проведения, а также характером представлений, то есть различным количеством принимающих участие в спектакле актеров и объемом декораций.
	керосина	-
	дизельного топлива	-
	газа	Уменьшение потребления газа в 2010 г. в сравнении с 2009 г. объясняется изменением количества выделенного топлива.
3.6.	Природного газа (кроме моторного топлива)	-
3.7.	Воды	-

Примечания: В качестве величин потребления воды для здания театра, находящегося по адресу: ул. Покровка, д. 50/2, стр. 1, здания мастерской, расположенного по адресу: ул. Ольховская, д. 16, берутся договорные величины - 1579,92 куб. м и 1067,28 куб. м соответственно. Данные о потреблении тепловой энергии взяты из договоров теплоснабжения и составляют для зданий театра и мастерской соответственно 77,81 Гкал и 128,76 Гкал.

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	64,58	75,11	70,52	59,19	60,64	60,64	77,07	59,18	59,18	59,18
1.2	Собственный источник	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	64,58	75,11	70,52	59,19	60,64	60,64	77,07	59,18	59,18	59,18
2.	Расход										
2.1.	Технологический расход	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	Расход на собственные нужды	44,56	51,83	48,66	40,85	41,84	41,84	58,41	58,59	58,59	58,59
2.3.	Субабоненты (сторонние потребители)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.	Фактические (отчетные) потери	20,02	23,28	21,86	18,34	18,8	18,8	18,66	0,59	0,59	0,59
2.5.	Технологические потери всего, в том числе:	0,65	0,75	0,71	0,59	0,61	0,61	0,77	0,59	0,59	0,59
	условно-постоянные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	нагрузочные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета	0,65	0,75	0,71	0,59	0,61	0,61	0,77	0,59	0,59	0,59
2.6.	Нерациональные потери	19,37	22,53	21,15	17,75	18,19	18,19	17,89	-	-	-
	Итого суммарный расход	64,58	75,11	70,52	59,19	60,64	60,64	77,07	59,18	59,18	59,18

*Графы, рекомендуемые к заполнению

Примечания: Прогноз потребления до 2017 г. рассчитан с учетом мероприятий, указанных в Приложениях 20-21, и сроков их внедрения. Увеличение потребления электрической энергии в прогнозном 2014 г. связано с запланированной установкой дополнительного осветительного электрооборудования.

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	429,14	334,17	258,57	258,57	258,57	258,57	257,27	178,6	161,52	161,52	161,52
	Итого суммарный приход	429,14	334,17	258,57	258,57	258,57	258,57	257,27	178,6	161,52	161,52	161,52
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	216,21	156,86	109,52	109,52	109,52	109,52	109,52	109,52	109,52	109,52	109,52
2.3.	Горячее водоснабжение	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52
2.4.	Сторонние потребители (субабоненты)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5.	Суммарные сетевые потери	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого производственный расход	268,21	208,86	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52	161,52
2.6.	Нерациональные технологические потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения	160,93	125,31	97,05	97,05	97,05	97,05	95,75	17,08	-	-	-
	Итого суммарный расход	429,14	334,17	258,57	258,57	258,57	258,57	257,27	178,6	161,52	161,52	161,52

*Графы, рекомендуемые к заполнению

Примечания: Горячее водоснабжение есть только в здании театра, в качестве величины потребления тепловой энергии, идущей на нужды ГВС, берется договорная величина. В здании мастерской горячее водоснабжение производится с помощью электрических водонагревателей. Прогноз потребления до 2017 г. рассчитан с учетом мероприятий, указанных в Приложениях 20-21, и сроков их внедрения. Эффект от внедрения мероприятий в натуральном и денежном выражении возможен только при переходе от расчетов по договорным величинам к расчетам по приборам учета тепловой энергии.

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

Примечания: Учреждение котельно-печное топливо не потребляет.

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
Газель	1	1,5 т	Бензин	17 л/100км	12,32 тыс. км	-	2,156 тыс. л	По счетчику АЗС	17,5 л/100км	2,14 тыс. л	0,062 тыс. л
ВАЗ 2114	1	4 чел	Бензин	10 л/100км	62,92 тыс. км	-	6,355 тыс. л	По счетчику АЗС	10,1 л/100км	6,335 тыс. л	0,063 тыс. л
ВАЗ 2104	1	4 чел	Бензин	9,8 л/100км	65,41 тыс. км	-	6,476 тыс. л	По счетчику АЗС	9,9 л/100км	6,476 тыс. л	0,065 тыс. л

Примечания: Транспортное средство Газель использует бензин и сжиженный газ, количество полученного сжиженного газа в 2012 г. составило 20 л. Организация не является автотранспортным предприятием, учет объема грузоперевозок не производится.

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:	412	138	66,93	42 066	42 066	42 066	42 066	42 066
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:	412	138	66,93	42 066	42 066	42 066	42 066	42 066
	Театр	276	97	57,36	32 496	32 496	32 496	32 496	32 496
	Здание мастерских	136	41	9,57	9 570	9 570	9 570	9 570	9 570
2.	Наружное освещение	9	-	0,9	1 350	1 350	1 350	1 350	1 350
ИТОГО:		421	138	67,83	43 416	43 416	43 416	43 416	43 416

Примечания: Для освещения театра используются 24 люминесцентные лампы мощностью 18 и 36 Вт, 228 ламп накаливания мощностью 60 Вт и энергосберегающие лампы в количестве 89 шт. и мощностью 12 Вт. Для освещения сцены в театре используются 48 прожекторов, общей мощностью 42 кВт. Для освещения мастерской используются 51 люминесцентная лампа мощностью 18 и 36 Вт, 136 ламп накаливания мощностью 60 Вт и 21 энергосберегающая лампа мощностью 12 Вт. Для наружного освещения используются лампы накаливания мощностью 100 Вт, 8 шт. для здания театра и 1 шт. для здания мастерской. Количество потребленной системой освещения электроэнергии не менялось, так как не менялась система освещения.

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

Примечания: В учреждении технологические комплексы отсутствуют.

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) 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)		
Здание мастерских	1917	Стены	Кирпичные, оштукатурены	100; 100	0,559	0,36	-	-	40,1	-	-
		Окна	Остекление в деревянном переплете: 1,1x1,6 м – 60 шт., 7x1,4 м – 5 шт.								
		Крыша	Двухскатная стропильная конструкция								
Здание театра	1903	Стены	Кирпичные, оштукатурены	100; 100	0,509	0,37	-	-	40	-	-
		Окна	Остекление в ПВХ переплете: 1,0x2,2 м – 53 шт., 0,9x2,1 м – 1 шт., 2,33x3,12 м – 2 шт., 3,06x2,2 м – 2 шт., 1,2x0,9 м – 1 шт., 1,45x2,14 м – 1 шт., 1,45x1,72 м – 1 шт.								
		Крыша	Двухскатная стропильная конструкция								
-	-	Стены	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	Окна	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	Крыша	-	-	-	-	-	-	-	-	-

-	-	Стены	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Окна	-								
		Крыша	-								

Примечания: Год ввода в эксплуатацию здания мастерской - до 1917 г., год ввода в эксплуатацию здания театра - до 1903 г. Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение (кВт.ч./кв.м. год), максимально допустимые величины отклонений от нормируемого показателя (%), класс энергетической эффективности отсутствуют, так как согласно разъяснений Минэнерго России к приказу №577 от 08.12.2011 г. не заполняются ввиду отсутствия базового уровня нормируемых величин. Удельный годовой расход электрической энергии на общедомовые нужды (кВт.ч/кв.м) не рассчитывается, так как таковой отсутствует.

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)	отсутствует
2. Наименование программы энергосбережения и повышения энергоэффективности	-
3. Дата утверждения	-
4. Соответствие установленным требованиям	программа отсутствует (соответствует, не соответствует)
5. Сведения о достижении утвержденных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности	программа отсутствует (достигнуты, не достигнуты)

(Таблица 1)

Оценка соответствия фактических показателей паспортным и расчетно-нормативным*

№ п/п	Наименование показателя энергетической эффективности	Единица измерения	Значение показателя		Рекомендации по улучшению показателей энергетической эффективности
			фактическое (по приборам учета, расчетам)	Расчетно-нормативное за базовый 2012 год	
1	По номенклатуре основной и дополнительной продукции				
	-	-	-	-	-
2	По видам проводимых работ				
	-	-	-	-	-
3	По видам оказываемых услуг				

	Удельный расход воды на 1 человека в год	куб. м/чел.	29,7	12,5	1. Организационные мероприятия в области водопотребления: соблюдение правил эксплуатации водоразборного оборудования; постоянное проведение мониторинга потребления воды с целью оценки эффективности от проводимых мероприятий и оперативного выявления нерационального расходования. 2. Установка водосберегающих насадок на раковины. 3. Установка приборов учета воды (2 шт.)
	Удельный расход тепловой энергии на 1 квадратный метр площади здания в год	Гкал/кв.м.	0,131	0,0921	1. Организационные мероприятия в области теплотребления: соблюдение правил эксплуатации и графиков работы тепловых установок; постоянное проведение мониторинга потребления тепловой энергии с целью оценки эффективности от проводимых мероприятий и оперативного выявления нерационального расходования. 2. Установка энергоэффективных стеклопакетов. 3. Установка водосберегающих насадок на раковины
	Удельный расход электрической энергии на 1 человека в год	кВт.ч/чел.	681	477	1. Организационные мероприятия в области электропотребления: повышение контроля за использованием освещения; соблюдение правил эксплуатации и графиков работы электрооборудования; постоянное проведение мониторинга потребления электроэнергии с целью оценки эффективности от проводимых мероприятий и оперативного выявления нерационального расходования. 2. Замена ламп накаливания на энергосберегающие аналоги для наружного и внутреннего освещения.
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			
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
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			

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

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	-	-	-	-	-	-	-
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	82,4	18,19	тыс. кВт.ч	82,96	0,99	-	-	-	-
	Организационные мероприятия в области электропотребления: повышение контроля за использованием освещения; соблюдение правил эксплуатации и графиков работы электрооборудования; постоянное проведение мониторинг потребления электроэнергии с целью оценки эффективности от проводимых мероприятий и оперативного выявления нерационального расходования.	3	0,3	тыс. кВт.ч	1,38	2,17	-	-	-	-

	Замена ламп накаливания на энергосберегающие аналоги для наружного и внутреннего освещения	79,4	17,89	тыс. кВт.ч	81,58	0,97	-	-	-	-
2.	По тепловой энергии	1 007,3	97,05	Гкал	169,57	5,94	-	-	-	-
	Установка приборов учета тепловой энергии (2 шт.)	500	78,67	Гкал	137,5	3,64	-	-	-	-
	Организационные мероприятия в области теплоснабжения: соблюдение правил эксплуатации и графиков работы тепловых установок; постоянное проведение мониторинга потребления тепловой энергии с целью оценки эффективности от проводимых мероприятий и оперативного выявления нерационального расходования.	10	1,3	Гкал	2,27	4,41	-	-	-	-
	Установка энергоэффективных стеклопакетов	497,3	13,28	Гкал	23,2	21,44	-	-	-	-
	Установка водосберегающих насадок на ручки	-	3,8	Гкал	6,6	-	-	-	-	-
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	24,4	1 796,6	куб. м	112,22	0,22	-	-	-	-
	Установка приборов учета воды (2 шт.)	10	1 536,5	куб. м	96	0,1	-	-	-	-
	Организационные мероприятия в области водопотребления: соблюдение правил эксплуатации водоразборного оборудования; постоянное проведение мониторинга потребления воды с целью оценки эффективности от проводимых мероприятий и оперативного выявления нерационального расходования.	3	13,2	куб. м	0,82	3,66	-	-	-	-

	Установка водосберегающих насадок на раковины	11,4	246,9	куб. м	15,4	0,74	-	-	-	-
8.	ИТОГО:	1 089,7	20,688085	т.т.	252,53	4,32	-	т.т.	-	-

Примечания: Срок окупаемости по мероприятию "Установка водосберегающих насадок на раковины" будет меньше указанного, так как наблюдается двойной эффект по снижению потребления воды и тепловой энергии. Предложенные мероприятия могут послужить основой для создания программы энергосбережения учреждения.

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						
Организационные мероприятия в области электропотребления: повышение контроля за использованием освещения; соблюдение правил эксплуатации и графиков работы электрооборудования; постоянное проведение мониторинг потребления электроэнергии с целью оценки эффективности от проводимых мероприятий и оперативного выявления нерационального расходования., Электрическая энергия	тыс. кВт.ч	0,3	1,38	3	2,17	4 квартал, 2013 год
Организационные мероприятия в области теплотребления: соблюдение правил эксплуатации и графиков работы тепловых установок; постоянное проведение мониторинга потребления тепловой энергии с целью оценки эффективности от проводимых мероприятий и оперативного выявления нерационального расходования., Тепловая энергия	Гкал	1,3	2,27	10	4,41	4 квартал, 2013 год

Организационные мероприятия в области водопотребления: соблюдение правил эксплуатации водоразборного оборудования; постоянное проведение мониторинга потребления воды с целью оценки эффективности от проводимых мероприятий и оперативного выявления нерационального расходования., Вода	куб. м	13,2	0,82	3	3,66	4 квартал, 2013 год
Установка приборов учета воды (2 шт.), Вода	куб. м	1 536,5	96	10	0,1	4 квартал, 2013 год
Установка водосберегающих насадок на раковины, Вода	куб. м	246,9	15,4	11,4	0,74	4 квартал, 2015 год
Установка водосберегающих насадок на раковины, Тепловая энергия	Гкал	3,8	6,6	-	-	4 квартал, 2015 год
Замена ламп накаливания на энергосберегающие аналоги для наружного и внутреннего освещения, Электрическая энергия	тыс. кВт.ч	17,89	81,58	79,4	0,97	4 квартал, 2014 год
Итого	-	-	204,05	116,8	0,57	-
Среднезатратные						
Установка приборов учета тепловой энергии (2 шт.), Тепловая энергия	Гкал	78,67	137,5	500	3,64	4 квартал, 2014 год
Итого	-	-	137,5	500	3,64	-
Долгосрочные, крупнозатратные						
Установка энергоэффективных стеклопакетов, Тепловая энергия	Гкал	13,28	23,2	497,3	21,44	4 квартал, 2015 год
Итого	-	-	23,2	497,3	21,44	-
Всего, тыс. т у.т. в том числе по видам ТЭР:		0,020688	252,53	1 089,7	4,32	-
Котельно-печное топливо	т у.т.	-	-	-	-	-
Тепловая энергия	Гкал	97,05	169,57	1 007,3	5,94	-
Электроэнергия	тыс. кВт.ч	18,19	82,96	82,4	0,99	-
Моторное топливо	тыс. т	-	-	-	-	-
Смазочные материалы	-	-	-	-	-	-
Сжатый воздух	тыс. куб. м	-	-	-	-	-
Вода	куб. м	1 796,6	112,22	24,4	0,22	-

Примечания: Срок окупаемости по мероприятию "Установка водосберегающих насадок на раковины" будет меньше указанного, так как наблюдается двойной эффект по снижению потребления воды и тепловой энергии. Предложенные мероприятия могут послужить основой для создания программы энергосбережения.

снижению потребления воды и тепловой энергии. предложенные мероприятия могут послужить основой для создания программы энергосбережения учреждения.

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.	Гутник Сергей Борисович	Главный инженер	Тел. и факс: +7 (499) 267-90-03	Обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	Приказ №3 от 9.01.2013 г.
2.	-	-	-	-	-
3.	-	-	-	-	-
4.	-	-	-	-	-

Приложение №23

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

Форма

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

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

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