

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)

(наименование организации (лица), проводившего энергетическое обследование)

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ Рег. № ЭП.3173/0260-12/2013
потребителя топливно-энергетических ресурсов

Управление по обеспечению деятельности мировых судей Удмуртской Республики при
Правительстве Удмуртской Республики

(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)

Начальник Управления

Марданшин Айваз
Нурисламович

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

декабрь, 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

Управление по обеспечению деятельности мировых судей Удмуртской Республики при
Правительстве Удмуртской Республики

(полное наименование организации)

1. Организационно-правовая форма Бюджетные учреждения
2. Юридический адрес 426033, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. 30 лет Победы, 17
3. Фактический адрес 426033, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул. 30 лет Победы, 17
4. Наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ) Правительство Удмуртской Республики
5. Доля государственной (муниципальной) собственности, % (для акционерных обществ) 100
6. Банковские реквизиты, ИНН ГРКЦ НБ УДМУРТСКОЙ РЕСП. БАНКА РОССИИ, р/сч. 40201810400000010002, БИК 049401001, ИНН 1831108929, КПП 183101001, ОГРН 1051800662440
7. Код по ОКВЭД 75.11.21;75.11.21
8. Ф.И.О., должность руководителя Марданшин Айваз Нурисламович, Начальник Управления
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования Богданов Александр Викторович, Заместитель начальника Управления – начальник отдела материально-технического обеспечения, 3412-59-75-99, 3412-59-26-99
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство Богданов Александр Викторович, Заместитель начальника Управления – начальник отдела материально-технического обеспечения, 3412-59-75-99, 3412-59-26-99

(Таблица 1)

Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) 2012 год**
		2008	2009	2010	2011	
1. Номенклатура основной продукции (работ, услуг)	Деятельность органов государственной власти субъектов (республик, краев, областей), кроме судебной власти, представительств субъектов Российской Федерации при Президенте Российской Федерации					
1.1. Код основной продукции (работ, услуг) по ОКП	-	-	-	-	-	-
2. Объем производства продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	69 281	78 467	85 749	103 083	132 835
3. Производство продукции в натуральном выражении, всего	чел	226 000	238 000	257 000	268 000	300 000
4. Объем производства основной продукции, всего	тыс. руб.	69 281	78 467	85 749	103 083	132 835

5. Производство основной продукции в натуральном выражении, всего	чел	226 000	238 000	257 000	268 000	300 000
6. Объем производства дополнительной продукции	тыс. руб.	-	-	-	-	-
7. Потребление энергетических ресурсов, всего	тыс. т у.т.	0,185317	0,181946	0,185234	0,297084	0,301557
8. Потребление энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у.т.	0,185317	0,181946	0,185234	0,297084	0,301557
9. Объем потребления энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. руб.	1 338,41	1 465,6	1 732,04	2 886,33	3 088,13
10. Потребление воды, всего в т.ч. на производство основной продукции	тыс. куб.м	0,803	0,816	0,838	2,34	1,914
	тыс. куб.м	0,803	0,816	0,838	2,34	1,914
11. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) всего	тыс. т у.т./тыс. руб.	0,0000027	0,0000023	0,0000022	0,0000029	0,0000023
12. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у.т./тыс. руб.	0,0000027	0,0000023	0,0000022	0,0000029	0,0000023
13. Доля платы за энергетические ресурсы в стоимости произведенной продукции (работ, услуг)	%	1,931857	1,867792	2,019895	2,800006	2,324786
14. Суммарная мощность электроприемных устройств: -разрешенная установленная	тыс. кВт.	0,35	0,4	0,4	0,4	0,4

-среднегодовая заявленная	тыс. кВт.	0,35	0,4	0,4	0,4	0,4
15. Среднегодовая численность работников	чел.	368	370	373	400	404

(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:	20	-		-
		1	ЦЭ6803 В	1,0	Установлен в С/у Октябрьского р-на г. Ижевска и Управление ОДМС УР (ул. 30 лет Победы, 17) Заводской номер: 009026041003423; Год поверки: 2011
		1	ЦЭ6803 В	1,0	Установлен в С/у Устиновского района. г. Ижевска (г. Ижевск, ул. Свободы, 139) Заводской номер: 009360034002456; Год поверки: 2010
		1	СЕ-301 R31 146 -JAZ	1,0	Установлен в С/у Устиновского района. г. Ижевска (г. Ижевск, ул. Свободы, 139) Заводской номер: 0820080600072801; Год поверки: 2010
		1	СЕ-301(3*5 А)	1,0	Установлен в С/у Устиновского района. г. Ижевска (г. Ижевск, ул. Свободы, 139) Заводской номер: 0820080500046148; Год поверки: 2010

полученной со стороны	1	СА4-И678	1,0	Установлен в С/у Первомайского р-на г. Ижевска (ул. Горького, 80 копр. 1) Заводской номер: 740900; Год поверки: 2010
	1	СА4-И678	1,0	Установлен в С/у Первомайского р-на г. Ижевска (ул. Ленина, 172) Заводской номер: 050559; Год поверки: 2010
	1	СА4-И699	1,0	Установлен в С/у Ленинского р-на г. Ижевска (ул. Клубная, 70, корп. 5) Заводской номер: 00145069; Год поверки: 2010
	1	Ф68700 В	1,0	Установлен в С/у Бalezинского р-на УР (УР, пос. Бalezино, ул. Советская, 16а) Заводской номер: 72020587; Год поверки: 2012
	1	ЦЭ6822	1,0	Установлен в С/у г. Воткинска и Воткинского р-на УР (УР, г. Воткинский, ул. Ленина, 34 (Т1, Т2)) Заводской номер: 73858188; Год поверки: 2007
	1	НЕВА 303 ISO	1,0	Установлен в С/у г. Глазова и Глазовского р-на УР (УР, г. Глазов, ул. Дзержинского, 25) Заводской номер: 029851; Год поверки: 2012
	1	ЦЭ6803 ВШМ7Р 32	1,0	Установлен в С/у Дебесского р-на УР (УР, с. Дебессы, ул. Советская, 98) Заводской номер: 009130052007003; Год поверки: 2012

		1	ЦЭ6803 В	1,0	Установлен в С/у Завьяловского р-на УР (УР, с. Завьялово, ул. Калинина, 64) Заводской номер: 009026037009248; Год поверки: 2012
		1	ЦЭ6803 В	1,0	Установлен в С/у Завьяловского р-на УР (УР, с. Завьялово, ул. Калинина, 61а) Заводской номер: 009026045015368; Год поверки: 2013
		1	СКАТ 301М/1- 4ШР2	1,0	Установлен в С/у № 1 Игринского р-на УР (УР, пос. Игра, ул. Советская, 41) Заводской номер: 427836; Год поверки: 2013
		1	ЦЭ6803 В	1,0	Установлен в С/у г. Можги и Можгинского р-на УР (УР, г. Можга, ул. Наговицына, 29) Заводской номер: 0747870802952203; Год поверки: 2009
		1	НЕВА 303 ISO	1,0	Установлен в С/у г. Сарапула и Сарапульского р-на УР (УР, г. Сарапул, ул. М. Горького, 1) Заводской номер: 388379; Год поверки: 2009
		1	СО- И4491М 2-5	1,0	Установлен в С/у Селтинского р-на УР (УР, с. Селты, ул. Юбилейная, 4) Заводской номер: 067679; Год поверки: 2007

		1	ЦЭ6803 ВШ	1,0	Установлен в С/у Увинского р-на УР (УР, пос. Ува, ул. Энгельса, 8) Заводской номер: 009081057000096; Год поверки: 2012
		1	СЭТ1-1- 1-Ш	1,0	Установлен в С/у Шарканского р-на УР (УР, с. Шаркан, ул.Советская, 17) Заводской номер: 134405; Год поверки: 2007
		1	ЦЭ6803 В	1,0	Установлен в С/у Ярского р-на УР (УР, пос. Яр, ул. Советская, 53) Заводской номер: 4D089014; Год поверки: 2005
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	-	-	-	-
	отданной на сторону	-	-	-	-
1.2.	Количество не оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	-	-	-	-
	полученной со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	-	-	-	-
	отданной на сторону	-	-	-	-
1.3.	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки	-	-	-	не выявлено
1.4.	Количество приборов учета 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 - 16 лет			
2.	Тепловой энергии				
2.1.	Количество оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	5	-	-	-

	полученной со стороны	1	Магика А 2200	Класс С (1%)	Установлен в С/у Октябрьского р-на г. Ижевска и Управление ОДМС УР (ул. 30 лет Победы, 17) Заводской номер: А007058; Год поверки: 2010
		1	ВКТ-7	Класс С (1%)	Установлен в С/у г. Глазова и Глазовского р-на УР (УР, г. Глазов, ул. Дзержинского, 25) Заводской номер: 126237; Год поверки: 2012
		2	ТЭМ- 211	Класс С (1%)	Установлены в С/у г. Глазова и Глазовского р-на УР (УР, г. Глазов, ул. Дзержинского, 25) Заводской номер: 15516, 15497; Год поверки: 2012, 2012
		1	ТЭМ- 104	Класс С (1%)	Установлен в С/у г. Сарапула и Сарапульского р-на УР (УР, г. Сарапул, ул. М. Горького, 1) Заводской номер: 1544481; Год поверки: 2010
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	-	-	-	-
	отданной на сторону	-	-	-	-
2.2.	Количество не оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	-		-	-
	полученной со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	-	-	-	-
	отданной на сторону	-	-	-	-
2.3.	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки	-		-	не выявлено
2.4.	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов	-		-	не выявлено

2.5.	Рекомендации по совершенствованию системы учета тепловой энергии	Соблюдать сроки поверки приборов учета - 4 года			
3.	Жидкого топлива				
3.1.	Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	-	-		не потребляет
	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:	2	-		-
	полученного со стороны	2	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемого	-	-	-	-
	отданного на сторону	-	-	-	-
4.3.	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки всего	-	-		не выявлено

4.4.	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов всего	-	-	не выявлено
4.5.	Рекомендации по совершенствованию системы учета газа	Нет технической возможности установить приборы учета, годовое потребление тепловой энергии определяется расчетным путем		
5.	Воды			
5.1.	Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	19	-	-
		1	СГВ-20 В	Установлен в С/у Октябрьского р-на г. Ижевска и Управление ОДМС УР (ул. 30 лет Победы, 17) Заводской номер: 10053135; Год поверки: 2008
		4	СВ-15Г В	Установлены в С/у Устиновского района. г. Ижевска (г. Ижевск, ул. Свободы, 139) Заводской номер: т6833501-12, т6840162-12, В44915205-12, В44915490-12 Год поверки: 2013, 2013, 2013
		1	СГВ-15 В	Установлен в С/у Первомайского р-на г. Ижевска (ул. Горького, 80 копр. 1) Заводской номер: 26401363; Год поверки: 2013
		2	СГВ-15 В	Установлены в С/у Первомайского р-на г. Ижевска (ул. Ленина, 172) Заводской номер: 28200775, 28200761; Год поверки: 2013, 2013

полученной со стороны	1	СГВ-15	В	Установлен в С/у Ленинского р-на г. Ижевска (ул. Клубная, 70, корп. 5) Заводской номер: 26318342; Год поверки: 2013
	1	СГВ-15	В	Установлен в С/у Бalezинского р-на УР (УР, пос. Бalezино, ул. Советская, 16а) Заводской номер: 17298157; Год поверки: 2011
	1	СВ-15Г	В	Установлен в С/у г. Воткинска и Воткинского р-на УР (УР, г. Воткинск, ул. Ленина, 34 (Т1, Т2)) Заводской номер: 453759-07; Год поверки: 2008
	1	СГВ-15	В	Установлен в С/у г. Глазова и Глазовского р-на УР (УР, г. Глазов, ул. Дзержинского, 25) Заводской номер: 26271445; Год поверки: 2012
	1	СГВ-15	В	Установлен в С/у Завьяловского р-на УР (УР, с. Завьялово, ул. Калинина, 64) Заводской номер: 28038030; Год поверки: 2013
	1	СГВ-15	В	Установлен в С/у Завьяловского р-на УР (УР, с. Завьялово, ул. Калинина, 61а) Заводской номер: 29023972; Год поверки: 2013
	1	СХВ-15	В	Установлен в С/у г. Можги и Можгинского р-на УР (УР, г. Можга, ул. Наговицына, 29) Заводской номер: 11728397; Год поверки: 2008

		1	СГВ-15	В	Установлен в С/у г. Можги и Можгинского р-на УР (УР, г. Можга, ул. Наговицына, 29) Заводской номер: 30045423; Год поверки: 2013
		1	СГВ-15	В	Установлен в С/у г. Сарапула и Сарапульского р-на УР (УР, г. Сарапул, ул. М. Горького, 1) Заводской номер: 14129415; Год поверки: 2009
		1	СГВ-15	В	Установлен в С/у Селтинского р-на УР (УР, с. Селты, ул. Юбилейная, 4) Заводской номер: 28395332; Год поверки: 2013
		1	СВ-15Г	В	Установлен в С/у Ярского р-на УР (УР, пос. Яр, ул. Советская, 53) Заводской номер: 6722636 12; Год поверки: 2013
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	-	-	-	-
	отданной на сторону	-	-	-	-
5.2.	Количество не оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	-	-	-	-
	полученной со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	-	-	-	-
	отданной на сторону	-	-	-	-
5.3.	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки всего	-	-	-	не выявлено
5.4.	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов всего	-	-	-	не выявлено
5.5.	Рекомендации по совершенствованию системы учета воды	Соблюдать сроки поверки приборов учета - 6 лет			

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	198,127	201,298	206,648	267,146	294,774	-
1.2.	Тепловой энергии	Гкал	637,19	647,39	664,6	1 199,68	1 226,3	-
1.3.	Твердого топлива	т, куб. м	-	-	-	-	-	не потребляет
1.4.	Жидкого топлива	т, куб. м	-	-	-	-	-	не потребляет
1.5.	Моторного топлива всего, в том числе:	л, т	11 059	11 852	10 799	15 139	13 450	-
	бензина	л, т	11 059	11 852	10 799	15 139	13 450	-
	керосина	л, т	-	-	-	-	-	-
	дизельного топлива	л, т	-	-	-	-	-	-
	газа	тыс. куб. м	-	-	-	-	-	-
1.6.	Природного газа (кроме моторного топлива)	тыс. куб. м	8,5374	2,5785	2,6481	8,35	2,208	-
1.7.	Воды	тыс. куб. м	0,803	0,816	0,838	2,34	1,914	-
2.	Объем потребления с использованием возобновляемых источников энергии							
2.1.	Электрической энергии	тыс. кВт.ч	-	-	-	-	-	не потребляет
2.2.	Тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	не потребляет
3.	Обоснование снижения или увеличения потребления							
3.1.	Электрической энергии	Увеличение потребления электрической энергии связано с изменением мощности электрооборудования по годам						
3.2.	Тепловой энергии	Увеличение потребления тепловой энергии связано с увеличением площадей судебных участков						

3.3.	Твердого топлива	-
3.4.	Жидкого топлива	-
3.5.	Моторного топлива, в том числе:	Увеличение и уменьшение потребления моторного топлива связано с изменением объема пассажироперевозок
	бензина	Увеличение и уменьшение потребления бензина связано с изменением объема пассажироперевозок
	керосина	-
	дизельного топлива	-
	газа	-
3.6.	Природного газа (кроме моторного топлива)	Изменения в разграничении платежей между Управлением и другими потребителями при размещении в одних и тех же зданиях
3.7.	Воды	Увеличение и уменьшение потребления воды связано с нерациональным использованием

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	198,127	201,298	206,648	267,146	294,774	294,774	285,60425	186,198	154,086	154,086
1.2	Собственный источник	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	198,127	201,298	206,648	267,146	294,774	294,774	285,60425	186,198	154,086	154,086
2.	Расход										
2.1.	Технологический расход	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	Расход на собственные нужды	103,003	104,651	107,433	138,885	152,531	152,531	152,531	152,531	152,531	152,531
2.3.	Субабоненты (сторонние потребители)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.	Фактические (отчетные) потери	95,124	96,647	99,215	128,261	142,243	142,243	133,07325	33,667	1,555	1,555
2.5.	Технологические потери всего, в том числе:	1,981	2,013	2,066	2,671	2,934	2,934	2,825	1,86	1,555	1,555
	условно-постоянные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	нагрузочные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета	1,981	2,013	2,066	2,671	2,934	2,934	2,825	1,86	1,555	1,555
2.6.	Нерациональные потери	93,143	94,634	97,149	125,59	139,309	139,309	130,24825	31,807	0	0
	Итого суммарный расход	198,127	201,298	206,648	267,146	294,774	294,774	285,60425	186,198	154,086	154,086

*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	637,19	647,39	664,6	1 199,68	1 226,3	1 226,3	1 203,132 5	1 180,025	1 179,68	1 179,68	1 179,68
	Итого суммарный приход	637,19	647,39	664,6	1 199,68	1 226,3	1 226,3	1 203,132 5	1 180,025	1 179,68	1 179,68	1 179,68
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	612,97	622,78	639,33	1 154,07	1 179,68	1 179,68	1 179,68	1 179,68	1 179,68	1 179,68	1 179,68
2.3.	Горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.	Сторонние потребители (субабоненты)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5.	Суммарные сетевые потери	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого производственный расход	612,97	622,78	639,33	1 154,07	1 179,68	1 179,68	1 179,68	1 179,68	1 179,68	1 179,68	1 179,68
2.6.	Нерациональные технологические потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения	24,22	24,61	25,27	45,61	46,62	46,62	23,4525	0,345	0	0	0

	Итого суммарный расход	637,19	647,39	664,6	1 199,68	1 226,3	1 226,3	1 203,132 5	1 180,025	1 179,68	1 179,68
--	------------------------	--------	--------	-------	----------	---------	---------	----------------	-----------	----------	----------

*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										
	Природный газ	9,85216	2,97559	3,05591	9,6359	2,54803	2,54803	2,54803	2,54803	2,54803	2,54803
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	9,85216	2,97559	3,05591	9,6359	2,54803	2,54803	2,54803	2,54803	2,54803	2,54803
2.	Расход										
2.1	Технологическое использование всего, в том числе	9,85216	2,97559	3,05591	9,6359	2,54803	2,54803	2,54803	2,54803	2,54803	2,54803
	нетопливное использование (в виде сырья)	9,85216	2,97559	3,05591	9,6359	2,54803	2,54803	2,54803	2,54803	2,54803	2,54803
	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	9,85216	2,97559	3,05591	9,6359	2,54803	2,54803	2,54803	2,54803	2,54803	2,54803

*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
Легковой автомобиль Lexus RX300	1	5 чел	Бензин, АИ-92	18,4 л/100км	30,114 тыс. км	150,57 тыс. пасс-км	5,541 тыс. л	По данным бухгалтерии	18,4 л/100км	5,567 тыс. л	0 тыс. л
Легковой автомобиль ГАЗ 2752	1	6 чел	Бензин, АИ-92	16,8 л/100км	17,87 тыс. км	107,22 тыс. пасс-км	3,002 тыс. л	По данным бухгалтерии	16,8 л/100км	3,016 тыс. л	0 тыс. л
Легковой автомобиль Hyundai Sonata	1	5 чел	Бензин, АИ-92	12,9 л/100км	38,045 тыс. км	190,225 тыс. пасс-км	4,908 тыс. л	По данным бухгалтерии	12,9 л/100км	4,939 тыс. л	0 тыс. л

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 системы 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:	58	2083	117,244	202 542,94	183 559,38	141 990,47	138 314,42	136 135,58
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:	58	2083	117,244	202 542,94	183 559,38	141 990,47	138 314,42	136 135,58
	Судебные участки Октябрьского района г. Ижевска и Управление по обеспечению деятельности мировых судей Удмуртской Республики при Правительстве Удмуртской Республики. г. Ижевск, ул. 30 лет Победы, 17	9	703	15,56	26 880,42	24 361,03	18 844,22	18 356,35	18 067,19

Судебные участки Устиновского района. г. Ижевска г. Ижевск, ул. Свободы, 139	-	100	7,748	13 384,93	12 130,41	9 383,36	9 140,43	8 996,44
Судебные участки Индустриального района. г. Ижевска г. Ижевск, ул. Воткинское шоссе, 140	2	150	12,02	20 764,95	18 818,74	14 557,04	14 180,16	13 956,79
Судебные участки № 1, № 5, № 6, № 7 Первомайского района. г. Ижевска г. Ижевск, ул. М. Горького, 80 корп. 1	4	49	4,14	7 151,99	6 481,66	5 013,82	4 884,02	4 807,08
Судебные участки № 2, № 3, № 4 Первомайского района. г. Ижевска г. Ижевск, ул. Ленина, 172	3	28	2,54	4 387,94	3 976,67	3 076,11	2 996,47	2 949,27
Судебные участки Ленинского района. г. Ижевска г. Ижевск, ул. Клубная, 70, корп. 5	-	94	6,896	11 913,07	10 796,51	8 351,53	8 135,31	8 007,16
Судебный участок Алнашского района Удмуртской Республики. с. Алнаши, ул. Комсомоль- ская, 9а	-	43	2,88	4 975,3	4 508,98	3 487,88	3 397,58	3 344,06
Судебные участки Балезинского района Удмуртской Республики. Поселок городского типа Балезино, ул. Советская, 16а	7	58	0,8	1 382,03	1 252,49	968,85	943,77	928,9
Судебный участок Вавожского района Удмуртской Республики. с. Вавож, ул. Интернацио- нальная, 44	-	28	0,94	1 623,88	1 471,68	1 138,4	1 108,93	1 091,46

Судебные участки г. Воткинска и Воткинского района Удмуртской Республики. г. Воткинск, ул. Ленина, 34	2	94	7,36	12 714,65	11 522,95	8 913,46	8 682,7	8 545,92
Судебные участки г. Глазова и Глазовского района Удмуртской Республики. г. Глазов, ул. Дзержинского, 25	-	106	7,16	12 369,14	11 209,83	8 671,25	8 446,75	8 313,69
Судебный участок Граховского района Удмуртской Республики. с. Грахово, ул. Ачинцева, 22	-	12	0,96	1 658,43	1 502,99	1 162,63	1 132,53	1 114,69
Судебный участок Дебесского района Удмуртской Республики. с. Дебесы, ул. Советская, 98	1	8	0,68	1 174,72	1 064,62	823,53	802,21	789,57
Судебные участки № 2, № 3 Завьяловского района Удмуртской Республики. с. Завьялово, ул. Калинина, 64	4	47	4,12	7 117,44	6 450,35	4 989,6	4 860,42	4 783,86
Судебные участки № 1, № 4 Завьяловского района Удмуртской Республики. с. Завьялово, ул. Калинина, 61а	5	42	3,82	6 599,18	5 980,66	4 626,28	4 506,51	4 435,52
Судебный участок № 1 Игринского района Удмуртской Республики. п. Игра, ул. Советская, 41	-	11	0,88	1 520,23	1 377,74	1 065,74	1 038,15	1 021,79
Судебный участок № 2 Игринского района Удмуртской Республики. п. Игра, ул. Милиционная, 2	-	11	0,88	1 520,23	1 377,74	1 065,74	1 038,15	1 021,79

Судебный участок Кизнерского района Удмуртской Республики. п. Кизнер, ул. К. Маркса, 13	2	19	1,52	2 625,85	2 379,74	1 840,82	1 793,17	1 764,92
Судебный участок Красногорского района Удмуртской Республики. с. Красногор-ское, ул. Ленина, 64	-	12	0,6	1 036,52	939,37	726,64	707,83	696,68
Судебный участок Камбарского района Удмуртской Республики. г. Камбарка, ул. Ленина, 52	-	8	0,64	1 105,62	1 002	775,08	755,02	743,12
Судебный участок Кезского района Удмуртской Республики. с. Кез, ул. Герцена, 22	-	28	0,56	967,42	876,75	678,2	660,64	650,23
Судебный участок Киясовского района Удмуртской Республики. с. Киясово, ул. Полевая, 7	1	27	2,26	3 904,23	3 538,3	2 737,01	2 666,15	2 624,15
Судебный участок Каракулинского района Удмуртской Республики. с. Каракулино, ул. Каманина, 42	-	10	0,74	1 278,37	1 158,56	896,19	872,99	859,24
Судебный участок Малопургинского района Удмуртской Республики. с. Малая Пурга, ул. Садовая, 12	-	10	0,76	1 312,93	1 189,87	920,41	896,58	882,46
Судебные участки г. Можги и Можгинского района Удмуртской Республики. г. Можга, ул. Наговицына, 29	-	62	4,54	7 843	7 107,91	5 498,25	5 355,9	5 271,53

	Судебные участки г. Сарапула и Сарапульского района Удмуртской Республики. г. Сарапул, ул. М. Горького, 1	9	106	8,48	14 649,49	13 276,45	10 269,86	10 003,98	9 846,39
	Судебный участок Селтинского района Удмуртской Республики. с. Селты, ул. Юбилейная, 4	-	35	2,8	4 837,09	4 383,73	3 390,99	3 303,2	3 251,17
	Судебный участок Сюмсинского района Удмуртской Республики. с. Сюмси, ул. Базарная, 7	-	27	2,16	3 731,47	3 381,74	2 615,91	2 548,18	2 508,04
	Судебные участки Увинского района Удмуртской Республики. п. Ува, ул. Энгельса, 8	3	50	4,26	7 359,29	6 669,54	5 159,15	5 025,58	4 946,42
	Судебный участок Шарканского района Удмуртской Республики. с. Шаркан, ул. Советская, 17	1	14	1,22	2 107,59	1 910,05	1 477,5	1 439,25	1 416,58
	Судебный участок Юкаменского района Удмуртской Республики. с. Юкаменское, ул. Первомайская, 22	4	20	1,7	2 936,81	2 661,55	2 058,82	2 005,51	1 973,92
	Судебный участок Якшур-Бодьинского района Удмуртской Республики. с. Якшур-Бодья, ул. Пушиной, 78	-	50	4	6 910,13	6 262,47	4 844,27	4 718,86	4 644,52
	Судебный участок Ярского района Удмуртской Республики. п. Яр, ул. Советская, 53	1	21	1,62	2 798,6	2 536,3	1 961,93	1 911,14	1 881,03
2.	Наружное освещение	-	43	2,199	3 798,85	3 442,8	2 663,14	2 594,19	2 553,33

ИТОГО:	58	2126	119,443	206 341,79	187 002,18	144 653,61	140 908,61	138 688,91
--------	----	------	---------	------------	------------	------------	------------	------------

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

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)		
Судебные участки Октябрьского района г. Ижевска и Управление по обеспечению деятельности мировых судей Удмуртской Республики при Правительстве Удмуртской Республики. г. Ижевск, ул. 30 лет Победы, 17	1973	Стены	Кирпич	26; 26	0,786	0,582	-	-	23,48	-	-
		Окна	Пластиковые стеклопакеты								
		Крыша	Металлическая								

Судебные участки г. Глазова и Глазовского района Удмуртской Республики. г. Глазов, ул. Дзержинского, 25	1961	Стены	Кирпич	29; 29	0,666	0,605	-	-	25,22	-	-
		Окна	Пластиковые стеклопакеты								
		Крыша	Проф. настил								
Судебный участок Кизнерского района Удмуртской Республики. п. Кизнер, ул. К. Маркса, 13 (не отапливается)	1984	Стены	Кирпич	31; 31	-	-	-	-	-	-	-
		Окна	Пластиковые стеклопакеты								
		Крыша	Шифер								
Судебный участок Кизнерского района Удмуртской Республики. Склад. п. Кизнер, ул. К. Маркса, 13 (не отапливается)	1984	Стены	тес	69; 69	-	-	-	-	-	-	-
		Окна	-								
		Крыша	Шифер								
Судебный участок Кизнерского района Удмуртской Республики. Гараж площадью 98 кв.м. п. Кизнер, ул. К. Маркса, 13 (не отапливается)	1984	Стены	Кирпич	58; 58	-	-	-	-	-	-	-
		Окна	-								
		Крыша	Мягкая кровля								

Судебный участок Кизнерского района Удмуртской Республики. Гараж площадью 62 кв.м. п. Кизнер, ул. К. Маркса, 13 (не отапливается)	1984	Стены	Кирпич	58; 58	-	-	-	-	-	-	-
		Окна	-								
		Крыша	Мягкая кровля								
Судебные участки г. Сарапула и Сарапульского района Удмуртской Республики. г. Сарапул, ул. М. Горького, 1	1896	Стены	Кирпич	100; 100	1,046	0,523	-	-	27,83	-	-
		Окна	Пластиковые стеклопакеты								
		Крыша	Проф. настил								

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 тепловой энергии на 1 кв. метр общей площади	Гкал/кв.м	0,127	0,15	Очистка отопительных приборов от грязи и пыли. Заполнение щелей между оконным блоком и кирпичной кладкой монтажной пеной. Установка термоотражающих экранов за приборами отопления в местах общего пользования. Уплотнение оконных проемов ВИТО-лентой ВГ 2. Замена оконных блоков энергоэффективными стеклопакетами.

	Удельный расход воды на 1 человека	куб.м/ч	4,737	5,9	-
	Удельный расход электроэнергии на 1 человека	кВт.ч/ч	729,564	581	Установка энергоэффективных электроосветительных приборов (ламп) взамен существующих. Установка светодиодных электроосветительных приборов в кабинетах и местах общего пользования взамен существующих.
	Удельный расход природного газа на 1 человека	куб.м/ч	5,46	8,9	-
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	3 187,2	139,309	тыс. кВт.ч	530,55	6,007351	-	-	-	-
	Установка энергоэффективных электроосветительных приборов (ламп) взамен существующих	10,44	12,081	тыс. кВт.ч	49,53	0,210781	-	-	-	-
	Установка светодиодных электроосветительных приборов в кабинетах и местах общего пользования взамен существующих	3 176,76	127,228	тыс. кВт.ч	481,02	6,604216	-	-	-	-
2.	По тепловой энергии	53,96	46,62	Гкал	57,38	0,940397	-	-	-	-
	Очистка отопительных приборов от грязи и пыли	-	3,87	Гкал	4,76	-	-	-	-	-

	Заполнение щелей между оконным блоком и кирпичной кладкой монтажной пеной	1,2	-	-	-	-	-	-	-	-
	Установка термоотражающих экранов за приборами отопления в местах общего пользования	11,8	39,18	Гкал	48,22	0,244712	-	-	-	-
	Уплотнение оконных проемов ВИТО-лентой ВГ 2	2,88	2,19	Гкал	2,7	1,066667	-	-	-	-
	Замена оконных блоков энергоэффективными стеклопакетами	38,08	1,38	Гкал	1,7	22,4	-	-	-	-
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:	3 241,16	0,05492 тыс. т у.т.	587,93	5,512833	-	тыс. 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						
Назначение ответственного лица, материальное поощрение и организация контроля за эффективным использованием ТЭР, Не задано	-	-	-	60	-	1 квартал, 2014 год
Приведение в соответствии с нормами состояния контактов, болтовых соединений и электрооборудования РП, РУ, Не задано	-	-	4,5	-	-	1 квартал, 2014 год
Установка энергоэффективных электроосветительных приборов (ламп) взамен существующих, Электрическая энергия	тыс. кВт.ч	12,081	49,53	10,44	0,210781	1 квартал, 2014 год
Очистка отопительных приборов от грязи и пыли, Тепловая энергия	Гкал	3,87	4,76	-	-	2 квартал, 2014 год
Заполнение щелей между оконным блоком и кирпичной кладкой монтажной пеной, Тепловая энергия	Гкал	-	-	1,2	-	1 квартал, 2014 год
Установка термоотражающих экранов за приборами отопления в местах общего пользования, Тепловая энергия	Гкал	39,18	48,22	11,8	0,244712	2 квартал, 2014 год
Уплотнение оконных проемов ВИТО-лентой ВГ 2, Тепловая энергия	Гкал	2,19	2,7	2,88	1,066667	1 квартал, 2014 год
Итого	-	-	109,71	86,32	0,786802	-

Среднезатратные						
Не задано	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-
Долгосрочные, крупнозатратные						
Установка светодиодных электроосветительных приборов в кабинетах и местах общего пользования взамен существующих, Электрическая энергия	тыс. кВт.ч	127,228	481,02	3 176,76	6,604216	1 квартал, 2015 год
Замена оконных блоков энергоэффективными стеклопакетами, Тепловая энергия	Гкал	1,38	1,7	38,08	22,4	1 квартал, 2015 год
Итого	-	-	482,72	3 214,84	6,659844	-
Всего, тыс. т у.т. в том числе по видам ТЭР:		0,05492	587,93	3 241,16	5,512833	-
Котельно-печное топливо	т у.т.	-	-	-	-	-
Тепловая энергия	Гкал	46,62	57,38	53,96	0,940397	-
Электроэнергия	тыс. кВт.ч	139,309	530,55	3 187,2	6,007351	-
Моторное топливо	тыс. т	-	-	-	-	-
Смазочные материалы	-	-	-	-	-	-
Сжатый воздух	тыс. куб. м	-	-	-	-	-
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.	Богданов Александр Викторович	Заместитель начальника Управления – начальник отдела материально-технического обеспечения	3412-59-75-99	Контроль за выполнением мероприятий	Приказ №0103/126
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.	-	-	-	-	-	-	-

Лист разъяснений

Обобщенный паспорт

Приложение 2:

Для органов местного самоуправления коды ОКУН и ОКП не установлены

Приложение 7:

Потребление природного газа определяется расчетным путем, в связи с чем экономия данного энергетического ресурса не представляется возможной.