Форма

Саморегулируемая организация некоммерческое партнерство «Профессиональное объединение энергоаудиторов»

(наименование саморегулируемой организации)

ООО «Киловатт-Техно»

(наименование организации (лица), проводившего энергетическое обследование)

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ Рег. № ПОЭ-0029-12-0108

потребителя топливно-энергетических ресурсов

Закрытое акционерное общество "Уральские электрические сети"

(наименование обследованной организации (объекта)

Составлен по результатам обязательного энергетического обследования

Ген. директор УО ООО "Центр Ресурс-технологий"

А.А. Мотаев

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

Ген. директор ЗАО "Уральские электрические сети"

И.М. Стецов

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

Март, 2012

(месяц, год составления паспорта)

Форма

Общие сведения об объекте энергетического обследования

Закрытое акционерное общество "Уральские электрические сети"

(полное наименование организации)

1. Организационно-правовая форма Закрытое акционерное общество
2. Юридический адрес 620026, Свердловская Область, Екатеринбург, Белинского, 76
3. Фактический адрес 623700, Свердловская Область, Екатеринбург, Белинского, 76
4. Наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ) нет
5. Доля государственной (муниципальной) собственности, % (для акционерных обществ) 0
6. Банковские реквизиты, ИНН 6672217460, КПП: 667201001, БИК: 046577756, ОАО "СКБ-Банк" г. Екатеринбург, р/сч. 40702810216300034949
7. Код по ОКВЭД 40.10.2, 31.20.9, 40.10.04, 64.20
8. Ф.И.О., должность руководителя Стецов Иван Михайлович - Генеральный директор
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования Климко Максим Петрович - Главный инженер: 8(34369)46756, 89049819100
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство Климко Максим Петрович - Главный инженер: 8(34369)46756, 89049819100

(Таблица 1)

Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) год**
		2007	2008	2009	2010	2011
1. Номенклатура основной продукции (работ, услуг)	Передача электрической энергии					
1.1. Код основной продукции (работ, услуг) по ОКП		01 1101	01 1101	01 1101	01 1101	01 1101
2. Объем производства продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	–	55509	92175	101062	113493
3. Производство продукции в натуральном выражении, всего	МВт.ч	88291,8	102145,398	125432,887	143150,823	145905,042
4. Объем производства основной продукции, всего	тыс. руб.	–	55509	92175	101062	113493
5. Производство основной продукции в натуральном выражении, всего	МВт.ч	88291,8	102145,398	125432,887	143150,823	145905,042
6. Объем производства дополнительной продукции	тыс. руб.	–	–	–	–	–
7. Потребление энергетических ресурсов, всего	тыс. т у.т.	–	11,128616	8,911254	7,758686	9,2434
8. Потребление энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у.т.	–	11,128616	8,911254	7,758686	9,2434
9. Объем потребления энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. руб.	–	436,163	613,711	739,55	758,804

Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год
		2007	2008	2009	2010	2011
10. Потребление воды, всего	тыс. куб. м	–	–	–	–	0,552
в т. ч. на производство основной продукции	тыс. куб. м	–	–	–	–	0,552
11. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) всего	тыс. т у.т./ тыс. руб.	–	0,0002	0,000097	0,000077	0,000081
12. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у.т./ тыс. руб.	–	0,0002	0,000097	0,000077	0,000081
13. Доля платы за энергетические ресурсы в стоимости произведенной продукции (работ, услуг)	%	–	0,785752	0,665811	0,731779	0,668591
14. Суммарная мощность электроприемных устройств: - разрешенная установленная	тыс. кВт	–	48,32	51,99	51,99	55,22
- среднегодовая заявленная	тыс. кВт	–	22,016	25,117	30,51	30,344
15. Среднегодовая численность работников	чел.	52	73	71	76	82

(Таблица 2)

Сведения об обособленных подразделениях организации

№ 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

Форма

Сведения об оснащенности приборами учета

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
1.	Электрической энергии				
1.1.	Количество оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	24			–
	полученной со стороны	4	СЭТ-4ТМ	0,5	Дата последней поверки 2006
		6	СЭТ4-1/1М	1,0	Дата последней поверки 2007
		1	СА4У-И672М	2,0	Дата последней поверки 2001
		3	СЭО-1.15.402	1,0	Дата последней поверки 2007
		1	СА4У-510	2,0	Дата последней поверки 2003
		3	ЦЭ 2727	1,0	Дата последней поверки 2007
		2	ЦЭ 6812	0,5	Дата последней поверки 2005
	собственного производства	–	–	–	–
	потребляемой	–	–	–	–
	отданной на сторону	1	СА3У-И670	2,0	–
		2	ЦЭ 2727	1,0	–
		1	ПСЧ-4 А.05.z	1,0	–
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	–			–

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
1.4.	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов	–			–
1.5.	Рекомендации по совершенствованию системы учета электрической энергии	Пройти проверку приборов учета с нарушенными МПИ. Заменить приборы учета класса 2,0 на приборы учета класса 1,0.			
2.	Тепловой энергии				
2.1.	Количество оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	–			Приборы учета тепловой энергии находятся на балансе арендодателя
	полученной со стороны	–	–	–	–
	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	–			–
2.4.	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов	–			–

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
2.5.	Рекомендации по совершенствованию системы учета тепловой энергии	нет			
3.	Жидкого топлива				
3.1.	Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	–			данный ресурс не используется
	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	нет			

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
4.	Газа				
4.1.	Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	–			данный ресурс не используется
	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	нет			
5.	Воды				

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
5.1.	Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	–			Приборы учета воды находятся на балансе арендодателя
	полученной со стороны	–	–	–	–
	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	–			–
5.4.	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов всего	–			–
5.5.	Рекомендации по совершенствованию системы учета воды	нет			

Форма

Сведения о потреблении энергетических ресурсов и его изменениях

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения (ненужное зачеркнуть)	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2011	Примечание
			2007	2008	2009	2010		
1.	Объем потребления:							
1.1.	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	–	32182,254	25735,535	22377,456	26678,26	–
1.2.	Тепловой энергии	Гкал	–	–	–	–	–	Потребление тепловой энергии включено в стоимость аренды помещения
1.3.	Твердого топлива	т, ~~куб. м~~	–	–	–	–	–	не используется
1.4.	Жидкого топлива	т, ~~куб. м~~	–	–	–	–	–	не используется
1.5.	Моторного топлива всего, в том числе:	л	–	36103	39057	42728	45615	–
	бензина	л, ~~т~~	–	25049	25808	27927	32938	–
	керосина	~~л~~, т	–	–	–	–	–	не используется
	дизельного топлива	л, ~~т~~	–	11054	13249	14801	12677	–
	газа	тыс. куб. м	–	–	–	–	–	не используется
1.6.	Природного газа (кроме моторного топлива)	тыс. куб. м	–	–	–	–	–	не используется
1.7.	Воды	тыс. куб. м	–	–	–	–	0,552	–
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	ежегодное изменение фактических потерь электрической энергии						
3.2.	Тепловой энергии	–						
3.3.	Твердого топлива	–						
3.4.	Жидкого топлива	–						

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения (ненужное зачеркнуть)	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2011	Примечание
			2007	2008	2009	2010		
3.5.	Моторного топлива, в том числе:	увеличение объемов производства						
	бензина	увеличение объемов производства						
	керосина	–						
	дизельного топлива	увеличение объемов производства						
	газа	–						
3.6.	Природного газа (кроме моторного топлива)	–						
3.7.	Воды	–						

Форма

Сведения по балансу электрической энергии и его изменениях

(в тыс. кВт.ч)

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2011	Прогноз на последующие годы*				
		2007	2008	2009	2010		2012	2013	2014	2015	2016
1.	Приход										
1.1.	Сторонний источник	–	134327,655	151168,424	165528,274	172583,33	–	–	–	–	–
1.2.	Собственный источник	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	Итого суммарный приход	–	134327,655	151168,424	165528,274	172583,33	–	–	–	–	–
2.	Расход										
2.1.	Технологический расход	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.2.	Расход на собственные нужды	–	212,514	243,985	259,596	148,826	–	–	–	–	–
2.3.	Субабоненты (сторонние потребители)	88291,8	102145,398	125432,887	143150,823	145905,042	–	–	–	–	–
2.4.	Фактические (отчетные) потери	–	31969,74	25491,55	22117,86	26529,46	–	–	–	–	–
2.5.	Технологические потери всего, в том числе:	–	15327,534	16436,86	17226,211	20154,878	–	–	–	–	–
	условно-постоянные	–	1727,703	1803,442	1856,969	1899,854	–	–	–	–	–
	нагрузочные	–	11732,605	12625,999	13284,286	16026,228	–	–	–	–	–
	потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета	–	1867,226	2007,419	2084,956	2228,796	–	–	–	–	–
2.6.	Нерациональные потери	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	Итого суммарный расход	–	134327,655	151168,424	165528,274	172583,33	–	–	–	–	–

* Графы, рекомендуемые к заполнению

Форма

Сведения по балансу тепловой энергии и его изменениях

(в Гкал)

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2011	Прогноз на последующие годы*				
		2007	2008	2009	2010		2012	2013	2014	2015	2016
1.	Приход										
1.1.	Собственная котельная	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
1.2.	Сторонний источник	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	Итого суммарный приход	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
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	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.3.	Горячее водоснабжение	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.4.	Сторонние потребители (субабоненты)	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.5.	Суммарные сетевые потери	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	Итого производственный расход	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.6.	Нерациональные технологические потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	Итого суммарный расход	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–

* Графы, рекомендуемые к заполнению

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) год 2011	Прогноз на последующие годы*				
		2007	2008	2009	2010		2012	2013	2014	2015	2016
1.	Приход										
	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	Итого суммарный приход	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.	Расход										
2.1.	Технологическое использование всего, в том числе:	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	нетопливное использование (в виде сырья)	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	нагрев	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	сушка	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	обжиг (плавление, отжиг)	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
		–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.2.	На выработку тепловой энергии всего, в том числе:	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	в котельной	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	в собственной ТЭС (включая выработку электроэнергии)	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
	Итого суммарный расход	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–

* Графы, рекомендуемые к заполнению

Форма

Сведения по балансу потребления видов моторного топлива и его изменениях

Вид транспортных средств	Количество транспортных средств	Грузоподъемность т, пассажировместимость, 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, куб. м	Способ измерения расхода топлива	Уд.расход топлива, л/т-км, л/пасс-км, л/100км, л/моточас	Количество полученного топлива, тыс.л, тыс.куб.м	Потери топлива, тыс.л, тыс.куб. м
УАЗ 39094	1	0,7 т	Бензин АИ-92	18,4 л/100 км	22,01 тыс. км	–	4,2 тыс. л	согласно ПД-161-2010 (по путевым листам)	19,08 л/100 км	4,2 тыс. л	–
УАЗ 39094	1	0,7 т	Бензин АИ-92	18,4 л/100 км	23,163 тыс. км	–	4,415 тыс. л	согласно ПД-161-2010 (по путевым листам)	19,06 л/100 км	4,415 тыс. л	–
УАЗ 39094	1	0,7 т	Бензин АИ-92	18,4 л/100 км	32,438 тыс. км	–	6,118 тыс. л	согласно ПД-161-2010 (по путевым листам)	18,86 л/100 км	6,118 тыс. л	–
УАЗ 396254	1	0,7 т	Бензин АИ-92	18,4 л/100 км	2,756 тыс. км	–	0,62 тыс. л	согласно ПД-161-2010 (по путевым листам)	22,5 л/100 км	0,62 тыс. л	–
УАЗ 39094	1	0,7 т	Бензин АИ-92	18,4 л/100 км	16,771 тыс. км	–	3,188 тыс. л	согласно ПД-161-2010 (по путевым листам)	19,01 л/100 км	3,188 тыс. л	–
ГАЗ 3309 (АП 1809)	1	3,5 т	Дизель	24 л/100 км	9,261 тыс. км	–	4,056 тыс. л	согласно ПД-161-2010 (по путевым листам)	43,8 л/100 км	4,056 тыс. л	–
ЗИЛ 3554	1	4 т	Бензин АИ-92	42,6 л/100 км	7,497 тыс. км	–	3,266 тыс. л	согласно ПД-161-2010 (по путевым листам)	43,56 л/100 км	3,266 тыс. л	–
ЭО 2621	1	1 т	Дизель	7,9 л/моточас	344 маш-час	–	2,924 тыс. л	согласно ПД-161-2010 (по путевым листам)	8,5 л/моточас	2,924 тыс. л	–
МТЗ 82 (БКМ 205 В)	1	1 т	Дизель	5,8 л/моточас	814,6 маш-час	–	5,051 тыс. л	согласно ПД-161-2010 (по путевым листам)	6,2 л/моточас	5,051 тыс. л	–
ГАЗ 66 (БКМ)	1	3,5 т	Бензин АИ-92	39,2 л/100 км	5,885 тыс. км	–	4,104 тыс. л	согласно ПД-161-2010 (по путевым листам)	69,74 л/100 км	4,104 тыс. л	–
ГАЗ 66 (БКМ)	1	3,5 т	Дизель	27,5 л/100 км	1,584 тыс. км	–	0,646 тыс. л	согласно ПД-161-2010 (по путевым листам)	40,78 л/100 км	0,646 тыс. л	–
ВАЗ 2104	1	0,35 т	Бензин АИ-92	7,8 л/100 км	15,579 тыс. км	–	2,212 тыс. л	согласно ПД-161-2010 (по путевым листам)	14,2 л/100 км	2,212 тыс. л	–

Вид транс-портных средств	Коли-чество транс-порт-ных средств	Грузо-подъ-емность т, пассажи-ровмести-мость, чел.	Вид использо-ванного топлива	Уд.расход топлива по паспорт-ным данным, л/100 км, л/моточас	Пробег, тыс.км, отработа-но, маш/час	Объем грузопере-возок, тыс. т-км, тыс. пасс-км.	Количес-тво израсхо-дованно-го топлива, тыс. л, куб. м	Способ измере-ния расхода топлива	Уд.расход топлива, л/т-км, л/пасс-км, л/100км, л/моточас	Количество получено-го топлива, тыс.л, тыс.куб.м	Потери топлива, тыс.л, тыс.куб. м
УАЗ 3909	1	0,75 т	Бензин АИ-92	17,3 л/100 км	5,443 тыс. км	–	1,268 тыс. л	согласно ПД-161-2010 (по путевым листам)	23,3 л/100 км	1,268 тыс. л	–
УАЗ 3909	1	0,75 т	Бензин АИ-92	17,3 л/100 км	17,733 тыс. км	–	3,547 тыс. л	согласно ПД-161-2010 (по путевым листам)	20 л/100 км	3,547 тыс. л	–

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		–	Указанные ресурсы отсутствуют
1.1.2.	Расход	куб. м/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)		–	Указанные ресурсы отсутствуют
2.2.	Основные характеристики			–
2.2.1.	Теплотворная способность	ккал/кг	–	–
2.2.2.	Годовая наработка энергоустановки	ч	–	–
2.3.	Мощность энергетической установки	кВт	–	–
2.4.	КПД энергоустановки	%	–	–
2.5.	Годовой фактический выход энергии	МВт.ч	–	–

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) год 2011	Предыдущие годы			
						2010	2009	2008	2007
1.	Внутреннее освещение всего, в том числе:	18	119	20,424	24198,05	0	0	0	0
1.1.	Основных цехов (производств) всего, в том числе:	18	119	20,424	24198,05	0	0	0	0
	Ремонтный бокс	18	119	20,424	24198,05	0	0	0	0
	–	–	–	–	–	–	–	–	–
1.2.	Вспомогательных цехов (производств) всего, в том числе:	–	–	–	–	0	0	0	0
	–	–	–	–	–	–	–	–	–
1.3.	Административно-бытовых корпусов (АБК) всего, в том числе:	–	–	–	–	0	0	0	0
	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.	Наружное освещение	–	3	2,25	3969	0	0	0	0
ИТОГО:		18	122	22,674	28167,05	0	0	0	0

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) год	Примечание
			Установленная мощность по электрической энергии, МВт	Установленная мощность по тепловой энергии, Гкал	Производительность			
1	Передача электрической энергии	–	–	–	–	Электрическая энергия, кВт.ч	148826	–

* Сведения не заполняются для организаций, осуществляющих производство, передачу и распределение электрической и тепловой энергии

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) год (Вт/куб.м С°)	
		наименование конструкции	краткая характеристика		фактическая	расчетно-нормативная
–	–	–	–	–	–	–
–	–	–	–	–	–	–
–	–	–	–	–	–	–

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 — Программа отсутствует
3. Дата утверждения — –
4. Соответствие установленным требованиям — –
   (соответствует, не соответствует)
5. Сведения о достижении утвержденных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности — –
   (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 год	
1	По номенклатуре основной и дополнительной продукции				
	–	–	–	–	–
2	По видам проводимых работ				
	–	–	–	–	–
3	По видам оказываемых услуг				
	–	–	–	–	–
4	По основным энергоемким технологическим процессам				
	–	–	–	–	–
5	По основному технологическому оборудованию				
	–	–	–	–	–

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

(Таблица 2)

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			
	–	–	–	–	–
	–	–	–	–	–
	–	–	–	–	–
1.4.	жидкого топлива	т			
	–	–	–	–	–
	–	–	–	–	–
	–	–	–	–	–
1.5.	моторного топлива	т	–		
1.5.1.	бензина	т			
	–	–	–	–	–
	–	–	–	–	–
	–	–	–	–	–
1.5.2.	керосина	т			
	–	–	–	–	–
	–	–	–	–	–

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Фактическая годовая экономия	Год внедрения	Краткое описание, достигнутый энергетический эффект
	–	–	–	–	–
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			
	–	–	–	–	–
	–	–	–	–	–
	–	–	–	–	–

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

Форма

Сведения о протяженности воздушных и кабельных линий передачи электроэнергии

№ п/п	Класс напряжения	Динамика изменения показателей по годам				
		Отчетный (базовый) год 2011	Предыдущие годы			
			2010	2009	2008	2007
1.	Воздушные линии					
1.1.	1150 кВ	–	–	–	–	–
1.2.	800 кВ	–	–	–	–	–
1.3.	750 кВ	–	–	–	–	–
1.4.	500 кВ	–	–	–	–	–
1.5.	400 кВ	–	–	–	–	–
1.6.	330 кВ	–	–	–	–	–
1.7.	220 кВ	–	–	–	–	–
1.8.	154 кВ	–	–	–	–	–
1.9.	110 кВ	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
1.10.	35 кВ	–	–	–	–	–
1.11.	27,5 кВ	–	–	–	–	–
1.12.	20 кВ	–	–	–	–	–
1.13.	10 кВ	26,82	26,82	26,82	26,82	26,82
1.14.	6 кВ	103,72	99,122	100,557	101,992	103,72
1.15.	Итого от 6 кВ и выше	134,34	129,742	131,177	132,612	134,34
1.16.	3 кВ	–	–	–	–	–
1.17.	2 кВ	–	–	–	–	–
1.18.	500 Вольт и ниже	248,9	301,148	301,398	301,648	301,748
1.19.	Итого ниже 6 кВ	248,9	301,148	301,398	301,648	301,748
1.20.	Всего по воздушным линиям	383,24	430,89	432,575	434,26	436,088
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	25,53	25,53	25,53	25,53	25,53
2.7.	6 кВ	24,084	23,074	23,554	24,034	24,084
2.8.	Итого от 6 кВ и выше	49,614	48,604	49,084	49,564	49,614
2.9.	3 кВ	–	–	–	–	–
2.10.	2 кВ	–	–	–	–	–
2.11.	500 Вольт и ниже	73,62	79,257	79,307	79,357	79,407
2.12.	Итого ниже 6 кВ	73,62	79,257	79,307	79,357	79,407
2.13.	Всего по кабельным линиям	123,234	127,861	128,391	128,921	129,021
3.	Всего по воздушным и кабельным линиям					
3.1.	Всего:	506,474	558,751	560,966	563,181	565,109
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	–	–	–	–	–

Форма

Сведения о количестве и установленной мощности трансформаторов

№ п/п	Единичная мощность, кВА	Высшее напряжение, кВ	Динамика изменения показателей по годам									
			Отчетный (базовый) год 2011		Предыдущие годы							
					2010		2009		2008		2007	
			Количество, шт.	Установленная мощность, кВА	Количество, шт.	Установленная мощность, кВА	Количество, шт.	Установленная мощность, кВА	Количество, шт.	Установленная мощность, кВА	Количество, шт.	Установленная мощность, кВА
1.	До 2500	3-20	199	58,241	199	57,761	192	52,371	192	51,981	192	51,661
1.1.		27,5-35	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.	От 2500 до 10000	3-20	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
2.1.		35	3	15,1	3	15,1	3	15,1	3	15,1	3	15,1
2.2.		110-154	1	2,5	1	2,5	1	2,5	1	2,5	1	2,5
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 трехфазные	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
4.4.		400-500 однофазные	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
4.5.		400-500 трехфазные	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
4.6.		750-1150	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
5.	Итого:	–	203	75,841	203	75,361	196	69,971	196	69,581	196	69,261

Форма

Сведения о количестве и мощности устройств компенсации реактивной мощности

№ п/п	Единичная мощность, кВА	Высшее напряжение, кВ	Динамика изменения показателей по годам									
			Отчетный (базовый) год 2011		Предыдущие годы							
					2010		2009		2008		2007	
			Кол-во, шт/групп	Установленная мощность, МВАр	Кол-во, шт/групп	Установленная мощность, МВАр	Кол-во, шт/групп	Установленная мощность, МВАр	Кол-во, шт/групп	Установленная мощность, МВАр	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.	БСК и СТК	0,38–20 кВ	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
3.2.		35 кВ	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
3.3.		150–110 кВ	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
3.4.		220 кВ и выше	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
3.5.		Итого	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–

Форма

Сведения о величине потерь переданных энергетических ресурсов

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения	Потребленное количество в год	Отчетный (базовый) год 2011	Предыдущие годы				Примечание
					2010	2009	2008	2007	
1.	Объем передаваемых энергетических ресурсов								
1.1.	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	148,826	145905,042	143150,823	125432,887	102145,398	88291,8	–
1.2.	Тепловой энергии	Гкал	–	–	–	–	–	–	Потребление ресурса включено в стоимость арендной платы за помещения
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	1,488	26529,459	22117,855	25491,552	31969,743	–	–
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	–	18164,39517	17421,85084	15910,47663	14137,98569	–	–
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	–	–	–	–	–	–	–

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									
	Установка оборудования для компенсации реактивной мощности	7015,701	4602228	кВт·ч	8814,74	0,8	Октябрь 2015	4602228	кВт·ч	8814,74
	Реконструкция и модернизация оборудования, используемого для передачи электрической энергии, в том числе замена на оборудование с более высокой пропускной способностью, внедрение инновационных решений и технологий	25000	100000	кВт·ч	191,532	130,53	Декабрь 2012	100000	кВт·ч	191,532
	Оптимизация установившихся режимов электрических сетей по активной и реактивной мощности	–	115000	кВт·ч	220,262	–	Октябрь 2012	–	–	–
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									

№ 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.)
	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
7.	По сокращению потерь природного газа									
	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
8.	По сокращению потерь воды									
	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
9.	ИТОГО:	32015,701	1659,535	т у.т.	9226,534	–	–	1619,918	т у.т.	9006,272

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 (факт), 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									
	Замена ламп накаливания на энергосберегающие	6,64	2494,8	кВт·ч	11,85	0,56	–	–	–	–
	Установка приборов учета электрической энергии у потребителей	765,45	–	–	–	–	–	–	–	–
	Внедрение энергосберегающих технологий и автоматизированных систем учета энергоресурсов: Установка АИИС КУЭ	177551,273	8365064	кВт·ч	16263,3	10,92	–	–	–	–
	Установка оборудования для компенсации реактивной мощности	7015,701	4602228	кВт·ч	8814,74	0,8	–	–	–	–
	Реконструкция и модернизация оборудования, используемого для передачи электрической энергии, в том числе замена на оборудование с более высокой пропускной способностью, внедрение инновационных решений и технологий	25000	100000	кВт·ч	191,532	130,53	–	–	–	–
	Оптимизация установившихся режимов электрических сетей по активной и реактивной мощности	–	115000	кВт·ч	220,262	–	–	–	–	–

№ 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 (факт), лет
			в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)		в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)	
2.	По тепловой энергии									
	–	–	–	Гкал	–	–	–	Гкал	–	–
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:	210339,064	4542,16	т у.т.	25501,684	8,25	–	т у.т.	–	–

Форма

Перечень типовых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

Наименование мероприятия, вид энергетического ресурса	Годовая экономия энергетических ресурсов			Затраты, тыс. руб.	Средний срок окупаемости, лет	Согласованный срок внедрения, квартал, год
	в натуральном выражении		в стоимостном выражении тыс. руб. (по тарифу)			
	единица измерения	кол-во				
Организационные и малозатратные мероприятия						
Организация достоверного и своевременного снятия показаний приборов коммерческого учета электрической энергии у потребителей, проверка их технического состояния	–	–	–	–	–	–
Замена ламп накаливания на энергосберегающие. Электроэнергия	кВт·ч	2494,8	11,85	6,64	0,56	I. 2013
Провести обучение лиц, ответственных за выполнение мероприятий по энергосбережению и эффективному использованию энергоресурсов	–	–	–	20	–	IV. 2012
Своевременная проверка и корректировка договоров с энергоснабжающими организациями	–	–	–	–	–	–
Периодическая организация энергетических обследований с созданием и внесением изменений в энергетический паспорт, а также корректировка плана по энергосбережению	–	–	–	–	–	–
Пропаганда энергосбережения среди сотрудников	–	–	–	–	–	–
Обучение персонала предприятия правилам энергосбережения и рационального использования энергоресурсов	–	–	–	–	–	–
Оптимизация установившихся режимов электрических сетей по активной и реактивной мощности. Электроэнергия	кВт·ч	115000	220,262	–	–	IV. 2013

Наименование мероприятия, вид энергетического ресурса	Годовая экономия энергетических ресурсов			Затраты, тыс. руб.	Средний срок окупаемости, лет	Согласованный срок внедрения, квартал, год
	в натуральном выражении		в стоимостном выражении тыс. руб. (по тарифу)			
	единица измерения	кол-во				
Итого:			232,112	26,64	0,11	
Среднезатратные						
Установка приборов учета электрической энергии у потребителей. Электроэнергия	кВт·ч	–	–	765,45	–	–
Итого:			–	765,45	–	
Долгосрочные, крупнозатратные						
Внедрение энергосберегающих технологий и автоматизированных систем учета энергоресурсов: Установка АИИС КУЭ. Электроэнергия	кВт·ч	8365064	16263,3	177551,273	10,92	IV. 2016
Установка оборудования для компенсации реактивной мощности. Электроэнергия	кВт·ч	4602228	8814,74	7015,701	0,8	–
Реконструкция и модернизация оборудования, используемого для передачи электрической энергии, в том числе замена на оборудование с более высокой пропускной способностью, внедрение инновационных решений и технологий. Электроэнергия	кВт·ч	100000	191,532	25000	130,53	I. 2012
Итого:			25269,572	209566,974	8,29	
Всего, тыс. т у.т. в том числе по видам ТЭР:		4,54	25501,684	210359,064	8,25	–
Котельно-печное топливо	т у.т.	–	–	–	–	–
Тепловая энергия	Гкал	–	–	–	–	–
Электроэнергия	тыс. кВт·ч	13184,79	25501,684	210339,064	8,25	–
Моторное топливо	т у.т.	–	–	–	–	–
Смазочные материалы	тыс. т	–	–	–	–	–

Наименование мероприятия, вид энергетического ресурса	Годовая экономия энергетических ресурсов			Затраты, тыс. руб.	Средний срок окупаемости, лет	Согласованный срок внедрения, квартал, год
	в натуральном выражении		в стоимостном выражении тыс. руб. (по тарифу)			
	единица измерения	кол-во				
Сжатый воздух	тыс. куб. м	–	–	–	–	–
Вода	куб. м	–	–	–	–	–

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	Климко Максим Петрович	Главный инженер	8(34369)46756, 89049819100	Мониторинг выполнения мероприятий по энергосбережению. Назначение лиц, ответственных за выполнение мероприятий по энергосбережению	Приказ №18 от 30.01.2012 "О назначении ответственного за выполнением мероприятий по энергосбережению"
2	Турчиневич Владимир Евгеньевич	Заместитель главного инженера	89086398300, turchinevich@mail.ru	Мониторинг выполнения мероприятий по энергосбережению. Назначение лиц, ответственных за выполнение мероприятий по энергосбережению	Приказ №18 от 30.01.2012 "О назначении ответственного за выполнением мероприятий по энергосбережению"

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.	–	–	–	–	–	–	–

Примечания

Приложение 2, 5, 18 «Общие сведения об объекте энергетического обследования», «Сведения по балансу электрической энергии и его изменениях», «Сведения о величине потерь переданных энергетических ресурсов»

1. Отсутствует часть данных за 2007 год в связи со сменой базы данных.

Приложение 3 «Сведения об оснащенности приборами учета»

2. Дата поверки приборов учета, ведущих контроль за отданной электроэнергией, не известна.
3. Приборы учета тепловой энергии и воды находятся на балансе арендодателя.

Приложение 4 «Сведения о потреблении энергетических ресурсов и его изменениях»

4. В 2011 году был осуществлен переезд в другое здание, поэтому потребление воды указано только с 2011 года.
5. Отсутствует часть данных за 2007 год в связи со сменой базы данных.
6. Общее потребление моторного топлива указано в литрах в соответствии с требованиями Приказа Министерства энергетики Российской Федерации №182 от 19 апреля 2010 г.

Приложение 6 «Сведения по балансу тепловой энергии и его изменениях»

7. Потребление тепловой энергии включено в стоимость арендной платы.

Приложение 7 «Сведения по балансу потребления котельно-печного топлива и его изменениях»

8. Данный ресурс не используется.

Приложение 8 «Сведения по балансу потребления видов моторного топлива и его изменениях»

9. Объем грузоперевозок неизвестен.

Приложение 10 «Показатели использования электрической энергии на цели освещения»

10. Данные за 2010-2007 гг. отсутствуют по причине переезда в другое здание в 2011 году.

Приложение 12 «Краткая характеристика объекта (зданий, строений и сооружений)»

11. На балансе организации нет ни одного здания.

Приложение 13 «Сведения о показателях энергетической эффективности»

12. Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности отсутствует.

Приложение 14 «Описание линий передачи (транспортировки) энергетических ресурсов и воды»

10. Линии передачи (транспортировки) энергетических ресурсов и воды, кроме электрической энергии, отсутствуют.

Приложение 17 «Сведения о количестве и мощности устройств компенсации реактивной мощности»

13. Указанное оборудование отсутствует, поэтому данное приложение не заполняется.

Приложение 19, 20, 21 «Рекомендации по сокращению потерь энергетических ресурсов при их передаче», «Потенциал энергосбережения и оценка возможной экономии энергетических ресурсов», «Перечень типовых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности»

14. Не заполнены некоторые ячейки таблиц по причине невозможно расчета некоторых показателей.

Приложение 23 «Сведения о квалификации персонала, обеспечивающего реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности»

15. Отсутствуют лица, прошедшие обучение.