

Форма

Саморегулируемая организация Некоммерческое партнерство
«Союз энергоаудиторов»

(наименование саморегулируемой организации)

ГОУ ВПО «Алтайский государственный технический университет
им. И.И.Ползунова»

(наименование организации (лица), проводившего энергетическое обследование)

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ Рег. № ЭП.003.080-0299-ОБ-02-11
потребителя топливно-энергетических ресурсов

**Краевое государственное учреждение социального обслуживания
«Территориальный центр социальной помощи семье и детям
Залесовского района»**

(наименование обследованной организации (объекта))

Составлен по результатам обязательного энергетического обследования



Максименко А.А.

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

Директор КГУСО «Территориальный
центр социальной помощи семье и
детям Залесовского района»

Бахтеева С.Ф.

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

Май, 2011 г.

(месяц, год составления паспорта)

Форма

Общие сведения об объекте энергетического обследования

Краевое государственное учреждение социального обслуживания «Территориальный центр социальной помощи семье и детям Залесовского района»

(полное наименование организации)

- 1 Организационно-правовая форма учреждение
- 2 Юридический адрес 659220 Алтайский край, Залесовский район, с.Залесово, ул. Луначарского, 32
- 3 Фактический адрес 659220 Алтайский край, Залесовский район, с.Залесово, ул. Луначарского, 32
- 4 Наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ) Нет
5. Доля государственной (муниципальной) собственности, % (для акционерных обществ) --
6. Банковские реквизиты ИНН 2242003413, КПП 224201001, УФК по Алтайскому краю ОФК 12, л/счет 03172001500; р/счет: 40201810900000000001, БИК 040173001 ГРКЦ ГУ Банка России по Алтайскому краю г. Барнаул; ОГРН 1022202102340, ОКПО 10010637
7. Код по ОКВЭД 85.32 - предоставление социальных услуг без обеспечения проживания
- 8 Ф.И.О., должность руководителя Бахтеева Светлана Филипповна, директор
- 9 Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования Загайнов Валерий Михайлович, заместитель директора по хозяйственной части, тел. 385-92 22-5-14, тел./факс 385-92 22-4-35
- 10 Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство Загайнов Валерий Михайлович, заместитель директора по хозяйственной части, тел. 385-92 22-5-14, тел./факс 385-92 22-4-35

Таблица 1

Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год
		2006	2007	2008	2009	
1	2	3	4	5	6	8
1. Номенклатура основной продукции (работ, услуг)		социальные услуги без обеспечения проживания				
1.1. Код основной продукции (работ, услуг) по ОКДП		8532000	8532000	8532000	8532000	8532000
2. Объем производства продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	6170,0	7386,5	8655,5	12049,2	11091,3
3. Производство продукции в натуральном выражении, всего		-	-	-	-	-
4. Объем производств основной продукции, всего*	тыс. руб.	5973,3	7113,6	8246,6	9921,9	9155,2
5. Производство основной продукции в натуральном выражении, всего		-	-	-	-	-
6. Объем производства дополнительной продукции**	тыс. руб.	196,7	272,9	408,9	2127,3	1936,1
7. Потребление энергетических ресурсов, всего	тыс. т у.т.	0,0227	0,0241	0,0260	0,0272	0,0270
8. Потребление энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции***, всего	тыс. т у.т.	0,0227	0,0241	0,0260	0,0272	0,0270

Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год
		2006	2007	2008	2009	
1	2	3	4	5	6	8
9. Объем потребления энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. руб.	157,424	193,322	206,328	239,065	275,612
10. Потребление воды, всего в т. ч. на производство номенклатуры основной продукции	тыс. куб. м	0,0192	0,0192	0,0192	0,0192	0,0192
	тыс. куб. м	0,0192	0,0192	0,0192	0,0192	0,0192
11. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) всего	тыс. т у.т./ тыс. руб.	0,0000037	0,0000033	0,0000030	0,0000023	0,0000024
12. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у.т./ тыс. руб.	0,0000038	0,0000034	0,0000031	0,0000027	0,0000030
13. Доля платы за энергетические ресурсы в стоимости произведенной продукции (работ, услуг)	%	2,6	2,6	2,4	2,0	2,5
14. Суммарная мощность электроприемных устройств: -разрешенная установленная -среднегодовая заявленная	тыс. кВт.	15,6	15,6	15,6	18,6	18,6
	тыс. кВт.	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1
15. Среднегодовая численность работников	чел.	109	106	104	102	116

Примечание: * Организация не имеет производства, поэтому в качестве производства основной продукции указан объем финансирования из средств краевого бюджета.

** В качестве производства дополнительной продукции указан объем финансирования за счет средств от приносящей доход деятельности (внебюджет).

*** Оплата за энергоресурсы осуществляется из средств краевого бюджета.

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

Примечание: *Обособленных подразделений нет

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:	1			
	полученной со стороны	0			
	собственного производства	0			собственного производства нет
	потребляемой	1	CE 101 S6 145M6	1	
	отданной на сторону	0			субабонентов нет
1.2.	Количество не оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	0			
	полученной со стороны	0			
	собственного производства	0			
	потребляемой	0			
	отданной на сторону	0			
1.3.*	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки	0			
1.4.	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов	0			
1.5.	Рекомендации по совершенствованию системы учета электрической энергии	нет рекомендаций			
2.	Тепловой энергии				
2.1.*	Количество оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	0			
	полученной со стороны	0			
	собственного производства	0			собственного производства нет
	потребляемой	0			
	отданной на сторону	0			субабонентов нет
2.2.	Количество не оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	1			
	полученной со стороны	0			
	собственного производства	0			
	потребляемой	1			
	отданной на сторону	0			
2.3.	Количество приборов учета с	0			

№ п/п.	Наименование показателя	Количество, шт	Тип прибора		Примечание
			марка	Класс точности	
	нарушенными сроками поверки				
2.4.	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов	0			
2.5.	Рекомендации по совершенствованию системы учета тепловой энергии	Целесообразно организовать систему учета тепловой энергии			
3.	Жидкого топлива				
3.1.	Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	--			
	полученному 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	Данный вид энергоресурсов не используется			
4.	Газа				
4.1.	Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	--			
	полученному 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	--			

№ п/п.	Наименование показателя	Количество, шт	Тип прибора		Примечание
			марка	Класс точности	
	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	Данный вид энергоресурсов не используется			
5.	Воды				
5.1.	Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	1			
	полученной со стороны	0			
	собственного производства	0			собственного производства нет
	потребляемой	1	СВК 15-3-2	от Q_{min} до Q_t 5%; от Q_t до Q_{max} 2%	предел относительной погрешности
	отданной на сторону	0			субабонентов нет
5.2.	Количество не оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	0			
	полученной со стороны	0			
	собственного производства	0			
	потребляемой	0			
	отданной на сторону	0			
5.3.	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки всего	0			
5.4.	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов всего	0			
5.5.	Рекомендации по совершенствованию системы учета воды	Произвести пломбирование прибора учета холодной воды			

Сведения о потреблении энергетических ресурсов и его изменениях

№ п/п.	Наименование энергоносителя	Единица измерения (ненужное зачеркнуть)	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2010	Примечание
			2006	2007	2008	2009		
1.	Объем потребления:							
1.1	Электрической энергии	тыс. кВт.ч	4,47	3,7	6,3	8,9	7,3	
1.2	Тепловой энергии	Гкал	130,9	130,9	130,9	130,9	130,9	
1.3	Твердого топлива	т, куб. м	0	0	0	0	0	
1.4	Жидкого топлива	т, куб. м	0	0	0	0	0	
1.5	Моторного топлива всего, в том числе:	л, л	1550	2964	3830	4130	4475	
	бензина	л, л	1550	2964	3830	4130	4475	
	керосина	л, т	0	0	0	0	0	
	дизельного топлива	л, т	0	0	0	0	0	
	газа	тыс. куб. м	0	0	0	0	0	
1.6	Природного газа (кроме моторного топлива)	тыс. куб. м	0	0	0	0	0	
1.7	Воды	тыс. куб. м	0,0192	0,0192	0,0192	0,0192	0,0192	
2.	Объем потребления с использованием возобновляемых источников энергии							
2.1	Электрической энергии	тыс. кВт.ч	0	0	0	0	0	
2.2	Тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	
3.	Обоснование снижения или увеличения потребления							
3.1	Электрической энергии	Рост потребления энергии связан с введением новых электропотребляющих устройств, увеличением объема предоставляемых услуг						
3.2	Тепловой энергии	Договора на поставку тепловой энергии заключаются ежегодно на одинаковый объем энергоресурса согласно расчетам поставщика						
3.3	Твердого топлива							
3.4	Жидкого топлива							
3.5	Моторного топлива, в том числе:							
	бензина	Увеличение расхода бензина вызвано увеличением автопарка центра и объема предоставляемых услуг с выездом к потребителю						
	керосина							
	дизельного топлива							

№ п/п.	Наименование энергоносителя	Единица измерения (ненужное зачеркнуть)	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2010	Примечание
			2006	2007	2008	2009		
	газа							
3.6	Природного газа (кроме моторного топлива)							
3.7	Воды		Договора на поставку воды заключаются ежегодно на одинаковый объем					

Форма

Сведения по балансу электрической энергии и его изменениях

№ п/п	Статья прихода/расхода	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) 2010 год	Прогноз на последующие годы*					
		2006	2007	2008	2009							
1.	Приход											
1.1.	Сторонний источник	4,47	3,7	6,3	8,9	7,3						
1.2.	Собственный источник	0	0	0	0	0						
	Итого суммарный приход	4,47	3,7	6,3	8,9	7,3						
2.	Расход											
2.1.	Технологический расход	4,47	3,7	6,3	8,9	7,3						
2.2.	Расход на собственные нужды*											
2.3.	Субабоненты (сторонние потребители)	0	0	0	0	0						
2.4.	Фактические (отчетные) потери											
2.5.	Технологические потери всего, в том числе:											
	условно-постоянные											
	нагрузочные											
	потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета											
2.6.	Нерациональные потери											
	Итого суммарный расход	4,47	3,7	6,3	8,9	7,3						

*Графы, рекомендуемые к заполнению

Форма

Сведения по балансу тепловой энергии и его изменениях

№ п/п	Статья прихода/расхода	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) 2010 год	Прогноз на последующие годы*					
		2006	2007	2008	2009							
1.	Приход											
1.1	Собственная котельная	0	0	0	0	0						
1.2	Сторонний источник	130,9	130,9	130,9	130,9	130,9						
	Итого суммарный приход	130,9	130,9	130,9	130,9	130,9						
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	130,9	130,9	130,9	130,9	130,9						
2.3	Горячее водоснабжение	0	0	0	0	0						
2.4	Сторонние потребители (субабоненты)											
2.5	Суммарные сетевые потери											
	Итого производственный расход	130,9	130,9	130,9	130,9	130,9						
2.6	Нерациональные технологические потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения	0	0	0	0	0						
	Итого суммарный расход	130,9	130,9	130,9	130,9	130,9						

*Графы, рекомендуемые к заполнению

Форма

Сведения по балансу потребления котельно-печного топлива и его изменениях

(потребление в т.у.т.)

Статья прихода/расхода	Предшествующие годы			Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы *		
1. Приход							
Итого суммарный приход							
2. Расход							
2.1 Технологическое использование всего, в том числе							
неотопливное 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 транспорт-ных средств	Количе-ство транспо-ртных средств	Грузоносе-ль; пассажиро-мест; вместимос-ть, чел.	Вид использо-ванного топлива	Уд.расход топлива по паспортны-м данным, л/100км, л/метече	Пробег, тыс.км Фабрика-но; мануале	Объем грузопере-возок, тыс.т.км, тыс. пасс-км.	Коли-чество израсходо-ванного топлива, л, м ³ .	Способ измерения расхода топлива	Уд.расход топлива ; л/(т.км); л/(мее-км); л/100км, л/метече	Количество получен-ного топлива, л, м ³ .	Потери топлива* л, м ³ .
Легковой ВАЗ-2107	1	4	Аи-92	9,2	17,415	52,24	1610	по счету	9,25	1610	9
Фургон ГАЗ-2705	1	7	Аи-92	16,2	16,451	82,26	2865	по счету	17,42	2865	200

Примечание: *эксплуатационные потери топлива вызваны дополнительным прогревом двигателей на холостом ходу за время длительного вынужденного простоя в зимний период.

Форма

Сведения об использовании вторичных энергетических ресурсов, альтернативных (местных) топлив и возобновляемых источников энергии*

№ п/п	Наименование характеристики	Единица измерения	Значение характеристик	Примечание
1.	Вторичные (тепловые) энергетические ресурсы (ВЭР)			
1.1.	Характеристика ВЭР			
1.1.1.	Фазовое состояние			
1.1.2.	Расход	м3/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		

Примечание: *Вторичные энергоресурсы не используются

Форма

Показатели использования электрической энергии на цели освещения

№ п.п	Функциональное назначение системы освещения	Количество светильников		Суммарная установленная мощность, кВт	Отчетный (базовый) 2010 год	Суммарный объем потребления электроэнергии, кВт*ч			
		с лампами накаливания	с энергосберегающими лампами			2009	2007	2006	2005
1	Внутреннее освещение всего, в том числе:	23	12	2,385	2107	2700	2700	2700	2700
1.1	Основных цехов (производств) всего, в том числе:								
	Наименование цеха (производства)								
								
1.2	Вспомогательных цехов (производств) всего, в том числе:								
	Наименование цеха (производства)								
								
1.3	Административно-бытовые корпусов (АКБ) всего, в том числе:	23	12	2,385	2107	2700	2700	2700	2700
	Административно-бытовое здание	23	12	2,385	2107	2700	2700	2700	2700
								
2	Наружное освещение	1	0	0,04	140	140	140	140	140
ИТОГО:		24	12	2,425	2247	2840	2840	2840	2840

Форма

Основные технические характеристики и потребление энергетических ресурсов основными технологическими комплексами

№ п/п.	Наименование вида основного технологичес-кого комплекса	Тип	Основные технические характеристики*			Производи-тельность	Виды потребляемых энергетических ресурсов, единицы измерения	Объем потребленных энергетических ресурсов за отчетный (базовый) 2010 год	Примечание
			Установлен-ная мощность по электро-энергии, МВт	Установлен-ная мощность по тепловой энергии, Гкал/ч	Производи-тельность				
1	Административно-бытовое здание	Система отопления		0,0602		тепловая энергия, Гкал	130,9		
		Осветительные установки	0,0024			электрическая энергия, кВтч	655,5		
		Компьютерная техника	0,0089			электрическая энергия, кВтч	4067,6		
		Игровое, бытовое и прочее оборудование	0,0073			электрическая энергия, кВтч	2576,9		

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

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) 2010 год (Вт/куб.м С°)
		наименование конструкции	краткая характеристика		
Административно-бытовое здание	1933	Стены	бревно 220мм; на 2 фасадах оцинкованный сайдинг без утеплителя двойное остекление в раздельных деревянных переплетах— 16 шт; двухкамерный стеклопакет в одинарном пластмассовом переплете — 7 шт. доска, с утепляющей засыпкой	52	0,63
		Окна	двухкамерный переплет в одинарном пластмассовом переплете — 7 шт. доска, с утепляющей засыпкой		
		Перекрытие чердака	двухкамерный переплет в одинарном пластмассовом переплете — 7 шт. доска, с утепляющей засыпкой		
		Крыша	двухкамерный переплет в одинарном пластмассовом переплете — 7 шт. доска, с утепляющей засыпкой		
		Пол	волновой шифер доска, линолеум		
					расчетно-нормативная

Форма

Сведения о показателях энергетической эффективности

1	Сведения о программе энергосбережения и повышения энергоэффективности обследуемой организации (при наличии)	отсутствует (имеется в наличии, отсутствует)
2	Наименование программы энергосбережения и повышения энергоэффективности	---
3	Дата утверждения	---
4	Соответствие установленным требованиям	не соответствует
5	Сведения о достижении утвержденных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности	не достигнуты (соответствует, не соответствует) (достигнуты, не достигнуты)

Оценка соответствия фактических показателей паспортным и расчетно-нормативным* (Таблица 1)

№ 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					
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	бензин	т			
1.5.2	керосин	т			

№ п/п.	Наименование мероприятия	Единица измерения	Фактическая годовая экономия	Год внедрения	Краткое описание, достигнутый энергетический эффект
1.5.3	дизельное топливо	т			
1.5.4	газ	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			

Примечание: * На балансе внешних сетей теплоснабжения и водоснабжения нет

Форма

Сведения о протяженности воздушных и кабельных линий передачи электроэнергии*

№ п/п	Класс напряжения	Динамика изменения показателей по годам			
		Отчетный (базовый) год	Предыдущий год		
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				

№ п/п	Класс напряжения	Динамика изменения показателей по годам			
		Отчетный (базовый) год	Предыдущий год		
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 шинпроводам				

Примечание: *На балансе внешних питающих электрических сетей нет.

Форма

Сведения о количестве и установленной мощности трансформаторов*

№ п/п	Единичная мощность, кВА	Высшее напряжение, кВ	Динамика изменения показателей по годам															
			Отчетный (базовый) год															
			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																
4.3		однофазные																
4.4		330																
4.5		трехфазные																
4.6		400-500																
		однофазные																
		400-500																
		трехфазные																
		750-1150																

№ п/п	Единичная мощность, кВА	Высшее напряжение, кВ	Динамика изменения показателей по годам											
			Отчетный (базовый) год											
			Количес тво, шт.	Установ ленная мощност ь, кВА	Количес тво, шт.	Установ ленная мощност ь, кВА	Количес тво, шт.	Установ ленная мощност ь, кВА	Количес тво, шт.	Установ ленная мощност ь, кВА				
5	Итого:													

Примечание: * На балансе трансформаторных подстанций нет

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															
			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	Кол-во, шт./групп	Установленная мощность, Мвар				
1.1		3-20 кВ																
1.2		27,5-35 кВ																
1.3	Шунтирующие реакторы	150-110 кВ																
1.4		500 кВ																
1.5		750 кВ																
1.6		Итого																
2.1		до 15,0 тыс.кВА																
2.2		от 15,0 до 37,5 тыс.кВА																
2.3	СК и генераторы, в режиме СК	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																

Примечание: *На балансе устройств компенсации реактивной мощности нет.

Сведения о величине потерь переданных энергетических ресурсов*

№ п.п.	Наименование энергоносителя	Единица измерения	Потребленное количество в год	Отчетный (базовый) год	Предшествующие годы			Примечание
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						
1.6	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						

№ п.п.	Наименование энергоносителя	Единица измерения	Потребленное количество в год	Предшествующие годы				Примечание
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						

Примечание: *Транспорт энергетических ресурсов и воды не осуществляется.

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	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:																						

Примечание: * Транспорт энергетических ресурсов и воды не осуществляется.

Форма

Потенциал энергосбережения и оценка возможной экономии энергетических ресурсов

№ п/п.	Наименование мероприятий по видам энергоресурсов	Затраты тыс.руб (план)	Расчетные показатели предлагаемых к реализации энергосберегающих мероприятий				Опыт внедрения энергосберегающих мероприятий в организациях аналогичного профиля			
			Годовая экономия ТЭР (план)		Средний срок окупаемости (план), лет	Годовая экономия ТЭР (факт)				
			в натуральном выражении	ед. измерения		стоимости выражены	в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс.руб)	Средний срок окупаемости (факт), лет
1	По электрической энергии	43,49	1,285	тыс. кВтч	5,33	8,1				
2	По тепловой энергии	443,7	42,41	Гкал	55,41	8,0				
3	По твердому топливу									
4	По жидкому топливу									
5	По моторным топливам, в том числе:									
5.1	бензин	--	670	л	13,71	--				
5.2	керосин									
5.3	дизельное топливо									
5.4	газ									
6	По природному газу									
7	По воде	0,48	0,0032	тыс. куб.м	0,076	6,3				
8	ИТОГО:	525,65			88,417	6,5				

Перечень типовых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

Наименование мероприятия, вид энергетического ресурса	Годовая экономия энергетических ресурсов			Загрязнения, 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						
Пломбирование прибора учета холодной воды и расчет с энергоснабжающей организацией по счетчику	тыс.куб.м	0,0032	0,076	0,48	6,3	1.2011
Организация пассажироперевозок преимущественно на легковом автомобиле	л	670	13,71	--	--	1.2015
Замена ламп накаливания на энергоэффективные осветительные приборы	тыс. кВт ч	0,448	1,86	5,51	3,0	3.2011
Итого	тыс.куб.м	0,0032	0,076	0,48	6,3	
	л	670	13,71	--	--	
Итого	тыс. кВт ч	0,448	1,86	5,51	3,0	
Среднезатратные						
Замена системных блоков компьютеров на энергоэффективные	тыс. кВт ч	0,837	3,47	37,98	10,9	1.2014
Установка вентилей балансировочных и термостатических головок	Гкал	10,9	14,24	25,0	1,7	3.2011
Замена теплового ввода и организация приборного учета тепловой энергии	Гкал	12,8	16,72	100,0	6,0	4.2011
Итого	тыс. кВт ч	0,837	3,47	37,98	10,9	
	Гкал	23,7	30,96	125,0	4,0	
Долгосрочные, крупнозатратные						
Утепление перекрытия холодного чердака	Гкал	11,64	15,21	102,7	6,8	1.2012
Замена окон в деревянных переплетах на окна в ПВХ переплетах	Гкал	7,07	9,24	216,0	23,4	2.2012
Итого	Гкал	18,71	24,45	318,7	13,0	

Всего, тыс. т.у.т., в том числе по видам ТЭР	тыс. т.у.т.	0,00750	74,526	487,67	6,5
Котельно-печное топливо	т.у.т.	-	-	-	-
Тепловая энергия	Гкал	42,4	55,41	443,7	8,0
Электроэнергия	тыс. кВт·ч	1,285	5,33	43,49	8,1
Моторное топливо	л	670	13,71	--	--
Смазочные материалы	тыс. т	-	-	-	-
Сжатый воздух	тыс. м³	-	-	-	-
Вода	тыс. куб.м	0,0032	0,076	0,48	6,3

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	Наименование и реквизиты нормативных актов организации, определяющих обязанности по обеспечению мероприятий
1.	Загайнов Валерий Михайлович,	Заместитель директора по хозяйственной части	тел. 385-92 22-5-14, факс 385-92 22-4-35, e-mail: lgahenko@yandex.ru	Контроль за реализацией предложенных мероприятий по энергосбережению	Приказ по центру о назначении ответственного за обеспечение энергосберегающих мероприятий № 26 от 24.12.2010 г.
2.					
3.					
4.					

Форма 23

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

Количество сотрудников организации, прошедших обучение в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности – 1 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 присвоение квалификации.
1.	Бахтеева Светлана Филипповна	Директор	Алтайский центр научно-технической информации – филиал ФГУ «РЭА», 656002, г.Барнаул, пр.Ленина, 94	Повышение квалификации	11 ноября 2010 г.	Сертификат	--
2.							
3.							
4.							
5.							