

Форма

Некоммерческое Партнёрство «Совет энергоаудиторских фирм нефтяной и газовой промышленности»

(наименование саморегулируемой организации)

Общество с ограниченной ответственностью «Восток-М»

(наименование организации (лица), проводившего энергетическое обследование)

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ Рег. № СРО-Э-010-084.2013-0373

потребителя топливно-энергетических ресурсов

Администрация Старотитаровского сельского поселения Темрюкского района

(наименование обследованной организации (объекта))

Составлен по результатам обязательного энергетического обследования



Исполнительный директор ООО "Восток-М"

Ноздрин Роман Михайлович

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

Глава администрации Старотитаровского сельского поселения Темрюкского района

Бондаренко Василий Павлович

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

Май, 2013

(месяц, год составления паспорта)



## Общие сведения об объекте энергетического обследования

Администрация Старотитаровского сельского поселения Темрюкского района  
(полное наименование организации)

1. Организационно-правовая форма Муниципальные учреждения
2. Юридический адрес 353532, Краснодарский край, Старотитаровская ст-ца, Красноармейский пер, 9
3. Фактический адрес 353532, Краснодарский край, Старотитаровская ст-ца, Красноармейский пер, 9
4. Наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ) Администрация Темрюкского района
5. Доля государственной (муниципальной) собственности, % (для акционерных обществ) 100
6. Банковские реквизиты, ИНН 2352038049, КПП: 235201001, ОГРН: 1052329075810, БИК: 040349001, ГРКЦ ГУ БАНКА РОССИИ ПО КРАСНОДАРСКОМУ КР., р/сч. 40204810200000000363
7. Код по ОКВЭД 75.11.32
8. Ф.И.О., должность руководителя Бондаренко Василий Павлович - Глава администрации Старотитаровского сельского поселения Темрюкского района
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования Чупров Геннадий Васильевич - Ведущий специалист по тепловодогазоснабжению и делам ГО и ЧС : 8 (86148) 9 06 71, 8 (86148) 9 05 33
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство Чупров Геннадий Васильевич - Ведущий специалист по тепловодогазоснабжению и делам ГО и ЧС : 8 (86148) 9 06 71, 8 (86148) 9 05 33

(Таблица 1)

Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы *				Отчетный (базовый) год **
		2008	2009	2010	2011	
1. Номенклатура основной продукции (работ, услуг)		ПРОЧИЕ УСЛУГИ НАСЕЛЕНИЮ				
1.1. Код основной продукции (работ, услуг) по ОКП		8000008	8000008	8000008	8000008	8000008
2. Объем производства продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	21099,656	16989,472	20569,363	27591,379	27511,393
3. Производство продукции в натуральном выражении, всего	чел	16	16	16	13	13
4. Объем производства основной продукции, всего	тыс. руб.	21099,656	16989,472	20569,363	27591,379	27511,393
5. Производство основной продукции в натуральном выражении, всего	чел	16	16	16	13	13
6. Объем производства дополнительной продукции	тыс. руб.	-	-	-	-	-
7. Потребление энергетических ресурсов, всего	тыс. т у. т.	0,0681	0,0688	0,0717	0,0798	0,07
8. Потребление энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у. т.	0,0681	0,0688	0,0717	0,0798	0,07
9. Объем потребления энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. руб.	1009,6	1062,3	1105,2	1344	1176,1

\* - четыре предшествующих отчетному (базовому) году

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



Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы *				Отчетный (базовый) год **
		2008	2009	2010	2011	
10. Потребление воды, всего в т.ч. на производство основной продукции	тыс. м <sup>3</sup>	0,256	0,278	0,265	0,305	0,270
	тыс. м <sup>3</sup>	0,256	0,278	0,265	0,305	0,270
11. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг), всего	тыс. т у. т./тыс. руб.	0,00000323	0,00000405	0,00000349	0,00000289	0,00000254
12. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у. т./тыс. руб.	0,00000323	0,00000405	0,00000349	0,00000289	0,00000254
13. Доля платы за энергетические ресурсы в стоимости произведенной продукции (работ, услуг)	%	4,78	6,25	5,37	4,87	4,27
14. Суммарная мощность электроприемных устройств: - разрешенная установленная - среднегодовая заявленная	тыс. кВт	0,0787	0,0787	0,0787	0,0787	0,0787
	тыс. кВт	0,0787	0,0787	0,0787	0,0787	0,0787
15. Среднегодовая численность работников	чел.	16	16	16	13	13

(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



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:	32			Установлены на вводе в здание администрации и уличное освещение.
	полученной со стороны	1	Ф 68700В	1,0	Коммерческий учет
		13	ЦЭ 6803В	1,0	Коммерческий учет
		4	СЕ 101	1,0	Коммерческий учет
		3	СО 505	2,0	Коммерческий учет
		1	СО -И449	2,0	Коммерческий учет
		1	ЦЕ 6804	1,0	Коммерческий учет
		1	ЦЕ 6807К	1,0	Коммерческий учет
		3	ЦЕ 6807П	1,0	Коммерческий учет
		3	Меркурий 201	1,0	Коммерческий учет
		2	ЦЭ 6807Б	1,0	Коммерческий учет
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	-	-	-	-
	отданной на сторону	-	-	-	-
1.2	Количество не оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	1			-
	полученной со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	1	-	-	Технический учет
	отданной на сторону	-	-	-	-
1.3	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки	-			-
1.4	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов	4			-
1.5	Рекомендации по совершенствованию системы учета электрической энергии	Установить современные приборы учета, разделив учет на освещение и другие нужды.			
2	Тепловой энергии				
2.1	Количество оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	-			-
	полученной со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	-	-	-	-
	отданной на сторону	-	-	-	-
2.2	Количество не оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	1			Тепловая энергия потребляется.
	полученной со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	1	-	-	Технический учет.



№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
	отданной на сторону	-	-	-	-
2.3	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки	-			-
2.4	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов	-			-
2.5	Рекомендации по совершенствованию системы учета тепловой энергии	Установить современный прибор технического учета тепловой энергии.			
3	Жидкого топлива				
3.1	Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	-			Жидкое топливо не потребляется.
	полученного со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемого	-	-	-	-
	отданного на сторону	-	-	-	-
3.2	Количество не оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	-			-
	полученного со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемого	-	-	-	-
	отданного на сторону	-	-	-	-
3.3	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки	-			-
3.4	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов	-			-
3.5	Рекомендации по совершенствованию системы учета жидкого топлива	-			
4	Газа				
4.1	Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	1			На вводе в здание.
	полученного со стороны	1	ВК-Г6Т	1,5	Коммерческий учет
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемого	-	-	-	-
	отданного на сторону	-	-	-	-



№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
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	Система учета соответствует современным требованиям.			
5	Воды				
5.1	Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	1			Установлен в колодце на вводе в здание.
	полученной со стороны	1	СГВ-90-15	В (2%)	Коммерческий учет
	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	Система учета соответствует современным требованиям.			



## Сведения о потреблении энергетических ресурсов и его изменениях

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения (ненужное зачеркнуть)	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2012	Примечание
			2008	2009	2010	2011		
1	Объем потребления:							
1.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	104,252	107,169	113,557	136,575	118,028	-
1.2	Тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	-
1.3	Твердого топлива	т, м³	-	-	-	-	-	-
1.4	Жидкого топлива	т, м³	-	-	-	-	-	-
1.5	Моторного топлива всего, в том числе:	л	9560	9288	9874	10054	10080	-
	бензина	л, т	9560	9288	9874	10054	10080	-
	керосина	т, т	-	-	-	-	-	-
	дизельного топлива	т, т	-	-	-	-	-	-
	газа	тыс. м³	-	-	-	-	-	-
1.6	Природного газа (кроме моторного топлива)	тыс. м³	18,2	18,2	18,2	18,2	15,14	-
1.7	Воды	тыс. м³	0,256	0,278	0,265	0,305	0,270	-
2	Объем потребления с использованием возобновляемых источников энергии							
2.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-
2.2	Тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	-
3	Обоснование снижения или увеличения потребления							
3.1	Электрической энергии	В 2009 году повышение потребления в связи с увеличением количества светильников уличного освещения ; в 2010 году повышение потребления в связи с увеличением количества светильников уличного освещения; в 2011 году увеличение потребления в связи с подключением дополнительного оборудования; в 2012 году снижение потребления в связи с заменой ламп накаливания уличного освещения на энергосберегающие.						
3.2	Тепловой энергии	-						
3.3	Твердого топлива	-						
3.4	Жидкого топлива	-						
3.5	Моторного топлива, в том числе:	В 2009 год снижение потребления в связи с изменением маршрутов движения; в 2010 году увеличение потребления в связи с изменением количества поездок; в 2011 году повышение потребления в связи с изменением графика движения; в 2012 году увеличение потребления из-за увеличения количества поездок.						



№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения (ненужное зачеркнуть)	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2012	Примечание
			2008	2009	2010	2011		
	бензина		В 2009 год снижение потребления в связи с изменением маршрутов движения; в 2010 году увеличение потребления в связи с изменением количества поездок; в 2011 году повышение потребления в связи с изменением графика движения; в 2012 году увеличение потребления из-за увеличения количества поездок.					
	керосина	-						
	дизельного топлива	-						
	газа	-						
3.6	Природного газа (кроме моторного топлива)		В 2009 году расход газа не менялся; в 2010 году расход газа не менялся; в 2011 году расход газа не менялся; в 2012 году потребление снизилось в связи с заменой отопительных котлов, на энергоэффективные.					
3.7	Воды		В 2009 году повышение потребления в связи с увеличением числа посетителей; в 2010 году потребление снизилось в связи с частичной заменой запорной арматуры; в 2011 году повышение потребления после подключения дополнительного оборудования; в 2012 году снижение потребления в связи с уменьшением числа посетителей.					

2.3	Субсидии (отчисления) в потребление										
2.4	Финансовые (отчетные) затраты		15,804	13,477	15,316	19,335	16,993	16,993	13,816	1,944	1,944
2.5	Транспортные расходы (в том числе)		2,584	2,517	1,409	2,947	2,739	2,119	2,003	1,944	1,944
	на оплату		1,411	1,411	1,411	1,411	1,411	1,411	1,411	1,425	1,425
	на оплату										
	по оплате за пользование коммунальными услугами		1,173	1,106	1,178	1,536	1,328	1,328	672	519	519
2.6	Итого расходы на оплату		12,310	11,260	12,827	16,283	14,164	14,164	11,882		
	Итого субсидии (отчисления)		10,292	10,769	11,551	13,352	11,229	11,229	11,817	1,364	1,364

\* 1 рубль округляется в меньшую сторону.



## Сведения по балансу электрической энергии и его изменениях

(в тыс. кВт·ч)

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2012	Прогноз на последующие годы *				
		2008	2009	2010	2011		2013	2014	2015	2016	2017
1	Приход										
1.1	Сторонний источник	104,252	107,169	113,557	136,575	118,028	118,028	115,667	103,864	103,864	103,864
1.2	Собственный источник	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	104,252	107,169	113,557	136,575	118,028	118,028	115,667	103,864	103,864	103,864
2	Расход										
2.1	Технологический расход	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2	Расход на собственные нужды	89,158	91,692	97,241	117,239	101,125	101,125	101,861	101,92	101,92	101,92
2.3	Субабоненты (сторонние потребители)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4	Фактические (отчетные) потери	15,094	15,477	16,316	19,336	16,903	16,903	13,806	1,944	1,944	1,944
2.5	Технологические потери всего, в том числе:	2,584	2,617	2,689	2,947	2,739	2,739	2,003	1,944	1,944	1,944
	условно-постоянные	1,411	1,411	1,411	1,411	1,411	1,411	1,425	1,425	1,425	1,425
	нагрузочные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета	1,173	1,206	1,278	1,536	1,328	1,328	0,578	0,519	0,519	0,519
2.6	Нерациональные потери	12,510	12,860	13,627	16,389	14,164	14,164	11,803	-	-	-
	Итого суммарный расход	104,252	107,169	113,557	136,575	118,028	118,028	115,667	103,864	103,864	103,864

\* Графы, рекомендуемые к заполнению.



## Сведения по балансу тепловой энергии и его изменениях

(в Гкал)

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2012	Прогноз на последующие годы *				
		2008	2009	2010	2011		2013	2014	2015	2016	2017
1	Приход										
1.1	Собственная котельная	141,338	141,338	141,338	141,338	117,574	117,574	105,816	99,937	94,058	94,058
1.2	Сторонний источник	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	141,338	141,338	141,338	141,338	117,574	117,574	105,816	99,937	94,058	94,058
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	113,07	113,07	113,07	113,07	94,058	94,058	94,058	94,058	94,058	94,058
2.3	Горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4	Сторонние потребители (субабоненты)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5	Суммарные сетевые потери	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого производственный расход	113,07	113,07	113,07	113,07	94,058	94,058	94,058	94,058	94,058	94,058
2.6	Нерациональные технологические потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения	28,268	28,268	28,268	28,268	23,516	23,516	11,758	5,879	-	-
	Итого суммарный расход	141,338	141,338	141,338	141,338	117,574	117,574	105,816	99,937	94,058	94,058

\* Графы, рекомендуемые к заполнению.



## 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 2012	Прогноз на последующие годы *				
		2008	2009	2010	2011		2013	2014	2015	2016	2017
1	Приход										
	Газ природный (естественный)	21	21	21	21	17,471	17,471	15,724	14,850	13,977	13,977
	Итого суммарный приход	21	21	21	21	17,471	17,471	15,724	14,850	13,977	13,977
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:	21	21	21	21	17,471	17,471	15,724	14,850	13,977	13,977
	в котельной	21	21	21	21	17,471	17,471	15,724	14,850	13,977	13,977
	в собственной ТЭС (включая выработку электроэнергии)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный расход	21	21	21	21	17,471	17,471	15,724	14,850	13,977	13,977

\* Графы, рекомендуемые к заполнению.



## Сведения по балансу потребления видов моторного топлива и его изменениях

Вид транспортных средств	Количество транспортных средств	Грузоподъемность т, пассажироместимость, 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, м <sup>3</sup>	Способ измерения расхода топлива	Уд.расход топлива, л/т-км, л/пасс-км, л/100км, л/моточас	Количество полученного топлива, тыс. л, тыс. м <sup>3</sup>	Потери топлива, тыс. л, тыс. м <sup>3</sup>
Легковой автомобиль Москвич 2141	1	5 чел.	Бензин АИ-92	11,62 л/(100·км)	8,176 тыс. км	40,88 тыс. пасс.·км	0,950 тыс. л	Платежный документ	11,62 л/(100·км)	0,950 тыс. л	0 тыс. л
Легковой автомобиль ВАЗ 21101	1	5 чел.	Бензин АИ-92	8,25 л/(100·км)	37,631 тыс. км	188,155 тыс. пасс.·км	3,105 тыс. л	Платежный документ	8,25 л/(100·км)	3,105 тыс. л	0 тыс. л
Легковой автомобиль ВАЗ 217230	1	5 чел.	Бензин АИ-92	9,92 л/(100·км)	24,907 тыс. км	124,535 тыс. пасс.·км	2,470 тыс. л	Платежный документ	9,92 л/(100·км)	2,470 тыс. л	0 тыс. л
Автобус ГАЗ 322132	1	13 чел.	Бензин АИ-92	17,13 л/(100·км)	20,751 тыс. км	269,763 тыс. пасс.·км	3,555 тыс. л	Платежный документ	17,13 л/(100·км)	3,555 тыс. л	0 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			-
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	-	-



## Показатели использования электрической энергии на цели освещения

№ п/п	Функциональное назначение системы освещения	Количество светильников		Суммарная установ- ленная мощность, кВт	Суммарный объем потребления электроэнергии, кВт·ч				
		с лампами накаливания	с энергосбе- регающими лампами		Отчетный (базовый) год 2012	Предыдущие годы			
						2011	2010	2009	2008
1	Внутреннее освещение всего, в том числе:	66	65	8,835	8727	9726	8661	8174	7953
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:	66	65	8,835	8727	9726	8661	8174	7953
	Здание администрации	66	65	8,835	8727	9726	8661	8174	7953
2	Наружное освещение	0	425	52,385	96210	112260	91905	86735	84369
ИТОГО:		66	490	61,220	104937	121986	100566	94909	92322



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	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-
2	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-
3	-	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-

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



Формы

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°)		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии			Удельный годовой расход электрической энергии на обще-домовые нужды, кВт·ч/кв.м	Класс энергетической эффективности
		наименование конструкции	краткая характеристика		фактическая	расчетно-нормативная	на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, кВт·ч/кв.м год	максимально допустимые величины отклонений от нормируемого показателя, %	на отопление и вентиляцию, Вт·ч/(кв.м С°·сут.)		
Здание администрации	1981	Стены	Кирпичные, при толщине 2- 2,5 кирпича	35; 35	0,88	0,605	-	-	10,19	-	-
		Окна	окна из ПВХ профиля								
		Крыша	Металлопофиль								



### Сведения о показателях энергетической эффективности

1. Сведения о программе энергосбережения и повышения энергоэффективности обследуемой организации (при наличии)	Программа "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности" отсутствует
2. Наименование программы энергосбережения и повышения энергоэффективности	Программа "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности" отсутствует
3. Дата утверждения	-
4. Соответствие установленным требованиям	не соответствует (соответствует, не соответствует)
5. Сведения о достижении утвержденных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности	не достигнуты (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				
	Удельное потребление электрической энергии на человека	тыс. кВтч/чел	1,678	1,304	Установка современных приборов учета электрической энергии, проверка, замена вышедших из строя приборов учета. Замена ламп накаливания на энергосберегающие лампы.
	Удельное потребление природного газа на м <sup>2</sup>	куб. м/м <sup>2</sup>	19,869	15,912	Установка современных приборов учета тепловой энергии, проверка, замена вышедших из строя приборов учета. Промывка систем отопления. Установка теплоотражающих экранов за отопительными приборами. Уплотнение щелей и неплотностей оконных и дверных проемов. Оснащение отопительных приборов индивидуальными терморегуляторами.
	Удельное потребление воды на человека	м <sup>3</sup> /чел	20,769	3,18	Установка и замена водосберегающей и санитарно-технической арматуры.

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



№ п/п	Наименование показателя энергетической эффективности	Единица измерения	Фактическое (по приборам учета, расчетам)	Расчетно-нормативное за базовый год	Рекомендации по улучшению показателей энергетической эффективности
	Удельное потребление условного топлива на человека	т у.т.	5,385	4,741	Установка современных приборов учета тепловой энергии, поверка, замена вышедших из строя приборов учета. Промывка систем отопления. Установка теплоотражающих экранов за отопительными приборами. Уплотнение щелей и неплотностей оконных и дверных проемов. Оснащение отопительных приборов индивидуальными терморегуляторами. Установка и замена водосберегающей и санитарно-технической арматуры.
4	По основным энергоемким технологическим процессам				
	-	-	-	-	-
5	По основному технологическому оборудованию				
	-	-	-	-	-

1.1	Теплоноситель	т	1000		
1.2	Котельное топливо	т	1000		
1.3	Электроэнергия	кВт.ч	1000		
1.3.1	Теплоноситель	т	1000		
1.3.2	Котельное топливо	т	1000		
1.3.3	Электроэнергия	кВт.ч	1000		
1.3.4	Теплоноситель	т	1000		
1.3.5	Котельное топливо	т	1000		
1.3.6	Электроэнергия	кВт.ч	1000		
1.3.7	Теплоноситель	т	1000		
1.3.8	Котельное топливо	т	1000		
1.3.9	Электроэнергия	кВт.ч	1000		
1.3.10	Теплоноситель	т	1000		
1.3.11	Котельное топливо	т	1000		
1.3.12	Электроэнергия	кВт.ч	1000		
1.3.13	Теплоноситель	т	1000		
1.3.14	Котельное топливо	т	1000		
1.3.15	Электроэнергия	кВт.ч	1000		
1.3.16	Теплоноситель	т	1000		
1.3.17	Котельное топливо	т	1000		
1.3.18	Электроэнергия	кВт.ч	1000		
1.3.19	Теплоноситель	т	1000		
1.3.20	Котельное топливо	т	1000		
1.3.21	Электроэнергия	кВт.ч	1000		
1.3.22	Теплоноситель	т	1000		
1.3.23	Котельное топливо	т	1000		
1.3.24	Электроэнергия	кВт.ч	1000		
1.3.25	Теплоноситель	т	1000		
1.3.26	Котельное топливо	т	1000		
1.3.27	Электроэнергия	кВт.ч	1000		
1.3.28	Теплоноситель	т	1000		
1.3.29	Котельное топливо	т	1000		
1.3.30	Электроэнергия	кВт.ч	1000		
1.3.31	Теплоноситель	т	1000		
1.3.32	Котельное топливо	т	1000		
1.3.33	Электроэнергия	кВт.ч	1000		
1.3.34	Теплоноситель	т	1000		
1.3.35	Котельное топливо	т	1000		
1.3.36	Электроэнергия	кВт.ч	1000		
1.3.37	Теплоноситель	т	1000		
1.3.38	Котельное топливо	т	1000		
1.3.39	Электроэнергия	кВт.ч	1000		
1.3.40	Теплоноситель	т	1000		
1.3.41	Котельное топливо	т	1000		
1.3.42	Электроэнергия	кВт.ч	1000		
1.3.43	Теплоноситель	т	1000		
1.3.44	Котельное топливо	т	1000		
1.3.45	Электроэнергия	кВт.ч	1000		
1.3.46	Теплоноситель	т	1000		
1.3.47	Котельное топливо	т	1000		
1.3.48	Электроэнергия	кВт.ч	1000		
1.3.49	Теплоноситель	т	1000		
1.3.50	Котельное топливо	т	1000		
1.3.51	Электроэнергия	кВт.ч	1000		
1.3.52	Теплоноситель	т	1000		
1.3.53	Котельное топливо	т	1000		
1.3.54	Электроэнергия	кВт.ч	1000		
1.3.55	Теплоноситель	т	1000		
1.3.56	Котельное топливо	т	1000		
1.3.57	Электроэнергия	кВт.ч	1000		
1.3.58	Теплоноситель	т	1000		
1.3.59	Котельное топливо	т	1000		
1.3.60	Электроэнергия	кВт.ч	1000		
1.3.61	Теплоноситель	т	1000		
1.3.62	Котельное топливо	т	1000		
1.3.63	Электроэнергия	кВт.ч	1000		
1.3.64	Теплоноситель	т	1000		
1.3.65	Котельное топливо	т	1000		
1.3.66	Электроэнергия	кВт.ч	1000		
1.3.67	Теплоноситель	т	1000		
1.3.68	Котельное топливо	т	1000		
1.3.69	Электроэнергия	кВт.ч	1000		
1.3.70	Теплоноситель	т	1000		
1.3.71	Котельное топливо	т	1000		
1.3.72	Электроэнергия	кВт.ч	1000		
1.3.73	Теплоноситель	т	1000		
1.3.74	Котельное топливо	т	1000		
1.3.75	Электроэнергия	кВт.ч	1000		
1.3.76	Теплоноситель	т	1000		
1.3.77	Котельное топливо	т	1000		
1.3.78	Электроэнергия	кВт.ч	1000		
1.3.79	Теплоноситель	т	1000		
1.3.80	Котельное топливо	т	1000		
1.3.81	Электроэнергия	кВт.ч	1000		
1.3.82	Теплоноситель	т	1000		
1.3.83	Котельное топливо	т	1000		
1.3.84	Электроэнергия	кВт.ч	1000		
1.3.85	Теплоноситель	т	1000		
1.3.86	Котельное топливо	т	1000		
1.3.87	Электроэнергия	кВт.ч	1000		
1.3.88	Теплоноситель	т	1000		
1.3.89	Котельное топливо	т	1000		
1.3.90	Электроэнергия	кВт.ч	1000		
1.3.91	Теплоноситель	т	1000		
1.3.92	Котельное топливо	т	1000		
1.3.93	Электроэнергия	кВт.ч	1000		
1.3.94	Теплоноситель	т	1000		
1.3.95	Котельное топливо	т	1000		
1.3.96	Электроэнергия	кВт.ч	1000		
1.3.97	Теплоноситель	т	1000		
1.3.98	Котельное топливо	т	1000		
1.3.99	Электроэнергия	кВт.ч	1000		
1.3.100	Теплоноситель	т	1000		



Перечень, описание, показатели энергетической эффективности выполненных энергосберегающих мероприятий по годам за пять лет, предшествующих году проведения энергетического обследования, обеспечивших снижение потребления электрической энергии, тепловой энергии, жидкого топлива, моторного топлива, газа, воды

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Фактическая годовая экономия	Год внедрения	Краткое описание, достигнутый энергетический эффект
1	Перечень показателей энергетической эффективности выполненных энергосберегающих мероприятий, обеспечивших снижение потребления:				
1.1	электрической энергии	тыс. кВт·ч	-	-	-
	Замена ламп накаливания уличного освещения на энергосберегающие	тыс. кВт·ч	16,05	2012	Эффект достигнут благодаря замене ламп накаливания уличного освещения на энергосберегающие.
1.2	тепловой энергии	Гкал	-	-	-
1.3	твердого топлива	т, куб.м	-	-	-
1.4	жидкого топлива	т, куб.м	-	-	-
1.5	моторного топлива	т у.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	-	-	-
	Замена старых отопительных котлов на энергоэффективные.	тыс. м³	3,06	2012	Эффект достигнут благодаря замене старых отопительных котлов, на энергоэффективные.
1.7	воды	тыс. куб.м	-	-	-



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	-	-	-
10	-	-	-

Кабельные линии

Всего по кабельным и кабельным линиям

Примечания

\* Кроме электрической энергии.



Сведения о протяженности воздушных и кабельных линий передачи электроэнергии

№	Класс напряжения	Динамика изменения показателей по годам				
		Отчетный (базовый) год 2012	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					
3.1	Всего:	-	-	-	-	-
4	Шинопроводы					
4.1	800 кВ	-	-	-	-	-
4.2	750 кВ	-	-	-	-	-
4.3	500 кВ	-	-	-	-	-
4.4	400 кВ	-	-	-	-	-



№ п/п	Класс напряжения	Динамика изменения показателей по годам				
		Отчетный (базовый) год 2012	Предыдущие годы			
			2011	2010	2009	2008
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 шинпроводам	-	-	-	-	



Сведения о количестве и установленной мощности трансформаторов

№ п/п	Единичная мощность, кВА	Высшее напряжение, кВ	Динамика изменения показателей по годам									
			Отчетный (базовый) год 2012		Предыдущие годы							
			Количество, шт.	Установленная мощность, кВА	2011		2010		2009		2008	
					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 трехфазные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.4		400 - 500 однофазные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.5		400 - 500 трехфазные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.6		750 - 1150	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5		Итого:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



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 2012		Предыдущие годы				2008			
			Количество, шт/групп	Установленная мощность, МВАр	2011		2010		2009		Количество, шт./групп	Установленная мощность, МВАр
Количество, шт./групп	Установленная мощность, МВАр	Количество, шт./групп			Установленная мощность, МВАр	Количество, 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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



Сведения о величине потерь переданных энергетических ресурсов

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения	Потребленное количество в год	Отчетный (базовый) год 2012	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. м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-
1.7	Природного газа	млн. м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-
1.8	Воды	тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-
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. м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-
2.7	Природного газа	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-
2.8	Воды	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-
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. м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-
3.7	Природного газа	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-
3.8	Воды	м <sup>3</sup>	-	-	-	-	-	-	-



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:	-	-	т у. т.	-	-	-	-	т у. т.	-



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									
	Установка современных приборов учета электрической энергии, поверка, замена вышедших из строя приборов учета	20	2,361	тыс. кВт·ч	16,164	1,24	-	-	-	-
	Замена ламп накаливания на энергосберегающие лампы	10	11,803	тыс. кВт·ч	80,82	0,124	-	-	-	-
2	По тепловой энергии									
3	По твердому топливу									
4	По жидкому топливу									
5	По моторным топливам, в том числе:	-	-	т у. т.	-	-	-	т у. т.	-	-
5.1	бензин									
5.2	керосин									
5.3	дизельное топливо									
5.4	газ									
6	По природному газу									
	Установка современных приборов учета тепловой энергии, поверка, замена вышедших из строя приборов учета	30	0,757	тыс. м³	3,71	8,09	-	-	-	-
	Промывка систем отопления	9	0,454	тыс. м³	2,226	4,04	-	-	-	-
	Установка теплоотражающих экранов за отопительными приборами	3	0,303	тыс. м³	1,484	2,02	-	-	-	-
	Уплотнение щелей и неплотностей оконных и дверных проемов	19	0,757	тыс. м³	3,71	5,12	-	-	-	-



№ 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.)	
	Оснащение отопительных приборов индивидуальными терморегуляторами	20	0,75	тыс. м <sup>3</sup>	3,71	5,39	-	-	-	-
7	По воде									
	Установка и замена водосберегающей и санитарно-технической арматуры	2	54	м <sup>3</sup>	1,07	1,87	-	-	-	-
8	ИТОГО:	113	8,37	т у. т.	112,894	1	-	т у. т.	-	-



## 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						
Разработка программы энергосбережения, в том числе значений показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Не задано		-	-	16	-	IV, 2013
Обучение работников основам энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Не задано		-	-	10,5	-	IV, 2013
Совершенствование организационной структуры управления энергосбережением и повышением энергетической эффективности. Не задано		-	-	8	-	IV, 2013
Разработка механизмов стимулирования энергосбережения и повышения энергетической эффективности для работников организации. Не задано		-	-	10	-	IV, 2013
Установка современных приборов учета электрической энергии, поверка, замена вышедших из строя приборов учета. Электроэнергия	тыс. кВт·ч	2,361	16,164	20	1,24	IV, 2013
Замена ламп накаливания на энергосберегающие лампы. Электроэнергия	тыс. кВт·ч	11,803	80,82	10	0,124	IV, 2014
Установка и замена водосберегающей и санитарно-технической арматуры. Вода	м <sup>3</sup>	54	1,07	2	1,87	IV, 2014
Итого	тыс. т у.т.	0,00488	98,054	76,5	0,78	-
Среднезатратные						
Промывка систем отопления. Котельно-печное топливо: природный газ	тыс. м <sup>3</sup>	0,454	2,226	9	4,04	IV, 2013
Установка теплоотражающих экранов за отопительными приборами. Котельно-печное топливо: природный газ	тыс. м <sup>3</sup>	0,303	1,484	3	2,02	IV, 2013
Итого	тыс. т у.т.	0,000874	3,710	12	3,23	-



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				
Долгосрочные, крупнозатратные						
Установка современных приборов учета тепловой энергии, поверка, замена вышедших из строя приборов учета. Котельно-печное топливо: природный газ	тыс. м³	0,757	3,71	30	8,09	IV, 2013
Уплотнение щелей и неплотностей оконных и дверных проемов. Котельно-печное топливо: природный газ	тыс. м³	0,757	3,71	19	5,12	IV, 2014
Оснащение отопительных приборов индивидуальными терморегуляторами. Котельно-печное топливо: природный газ	тыс. м³	0,75	3,71	20	5,39	IV, 2015
Итого	тыс. т у.т.	0,00261	11,13	69	6,20	-
Всего, тыс. т у.т. в том числе по видам ТЭР:		0,00837	112,894	157,5	1,40	-
Котельно-печное топливо	т у.т.	3,49	14,840	81	5,46	-
Тепловая энергия	Гкал	-	-	-	-	-
Электроэнергия	тыс. кВт·ч	14,16	96,984	30	0,309	-
Моторное топливо	т у. т.	-	-	-	-	-
Смазочные материалы	тыс. т	-	-	-	-	-
Сжатый воздух	тыс. м³	-	-	-	-	-
Вода	м³	54	1,07	2	1,87	-



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	Чупров Геннадий Васильевич	Ведущий специалист по тепловодогазоснабжению и делам ГО и ЧС	8 (86148) 9 06 71, 8 (86148) 9 05 33, titarovka@yandex.ru	Ответственный за обеспечение мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	Постановление № 132 от 20.05.2013 года.



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	-	-	-	-	-	-	-









М.П.  
Подлин Р.М.

A handwritten signature in blue ink, consisting of several fluid, overlapping strokes.

Прошито  
И пронумеровано  
«33» тысяча триста лист.  
Исполнительный директор  
ООО «Восток-М»