

Ассоциация "Саморегулируемая организация в области
энергетического обследования "РусЭнергоАудит"

(полное наименование саморегулируемой организации в области энергетических обследований)

СРО-Э-064, 15.03.2011

(номер и дата регистрации в государственном реестре саморегулируемых организаций в области энергетических обследований)

Общество с ограниченной ответственностью "ИТ Энергосистемы"

(полное наименование организации (лица), проводившей энергетическое обследование)

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ рег. № Э-064-XXX-ЭП-XXX.X
потребителя энергетических ресурсов

Муниципальное казенное учреждение «XX»
(полное наименование обследованной организации)

Составлен по результатам обязательного
энергетического обследования

Директор

В.В. Алексеенко

(должность, подпись лица (руководителя организации),
проводившего энергетическое обследование, и печать организации
(лица), проводившей энергетическое обследование)

Начальник

Х.Х. XXXXX

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

Директор

А.В. Покатилов

(должность, подпись лица, осуществляющего функции
единоличного исполнительного органа СРО (руководителя
коллективного исполнительного органа СРО))

декабрь, 2015

(месяц, год составления паспорта)

Муниципальное казенное учреждение «XXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXX»

(полное наименование обследованной организации)

1. Организационно-правовая форма Муниципальные казенные учреждения
2. Почтовый адрес XXXXXX
3. Место нахождения XXXXX
4. Полное наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ) _____
5. Доля государственной (муниципальной) собственности в уставном капитале организации, % 100
6. Реквизиты организации:
 - 6.1. ОГРН (ОГРНИП) XXXXXXXXXXXXXXXXXX
 - 6.2. ИНН XXXXXXXXXXXX
 - 6.3. КПП (для юридических лиц) 182801001
 - 6.4. Банковские реквизиты:
 - 6.4.1. Полное наименование банка XXXXXXXXXXXXXXXXXX
 - 6.4.2. БИК _____
 - 6.4.3. Расчетный счет XXXXXXXXXXXXXXXXXX
 - 6.4.4. Лицевой счет (при наличии) _____
7. Коды по классификаторам:
 - 7.1. Основной код по ОКВЭД 40.10.5
 - 7.2. Дополнительные коды по ОКВЭД 40.30.5
 - 7.3. Код по ОКОГУ 4210014
8. Ф.И.О., должность руководителя XXXXXXXXXXXXXXXXXX, Начальник
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования XXXXXXXXXXXX, Заместитель начальника, XXXXX, XXXXXXXX
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство XXXXXXXXXXXX
11. Сведения о внедрении системы энергетического менеджмента*:
 - 11.1. Дата (месяц, год) внедрения системы энергетического менеджмента _____
 - 11.2. Полное наименование организации, осуществившей сертификацию _____
 - 11.3. ИНН организации, осуществившей сертификацию _____
 - 11.4. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за внедрение системы энергетического менеджмента в обследованной организации _____

* Пункты 11.1-11.4 заполняются при внедрении или внедренной системе энергетического менеджмента в обследованной организации.

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) год**
			2010	2011	2012	2013	
1	Номенклатура основной продукции (работ, услуг)	_***	Услуги в области бухгалтерского учета	Услуги в области бухгалтерского учета	Услуги в области бухгалтерского учета	Услуги в области бухгалтерского учета	Услуги в области бухгалтерского учета
2	Код основной продукции (работ, услуг) по ОКПД 2	_***	69.20.2	69.20.2	69.20.2	69.20.2	69.20.2
3	Номенклатура дополнительной продукции (работ, услуг)	_***	-	-	-	-	-
4	Код дополнительной продукции (работ, услуг) по ОКПД 2	_***	-	-	-	-	-
5	Объем производства продукции (работ, услуг) в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.	17876	18542	24779	27382	28231
5.1	основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	17876	18542	24779	27382	28231
5.2	дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	-	-	-	-	-
6	Объем производства продукции (работ, услуг) в натуральном выражении, всего, в том числе:	объект	56	56	56	56	57
6.1	основной продукции (работ, услуг)		56	56	56	56	57
6.2	дополнительной продукции (работ, услуг)		-	-	-	-	-
7	Объем потребленных энергетических ресурсов (работ, услуг) в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.	476,4379	802,4911	776,8773	814,5638	684,2219
7.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	476,4379	802,4911	776,8773	814,5638	684,2219
7.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	-	-	-	-	-
8	Объем потребленных энергетических ресурсов (работ, услуг) в натуральном выражении, всего, в том числе:	т у. т.	47,211	79,196	103,834	66,710	58,445
8.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	т у. т.	47,211	79,196	103,834	66,710	58,445
8.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	т у. т.	-	-	-	-	-
9	Объем потребленной воды в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.	3,227	7,568	11,084	11,925	8,451
9.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	3,227	7,568	11,084	11,925	8,451
9.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	-	-	-	-	-
10	Объем потребленной воды в натуральном выражении, всего, в том числе:	тыс. куб. м	0,303	0,447	0,388	0,393	0,212
10.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. куб. м	0,303	0,447	0,388	0,393	0,212
10.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. куб. м	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) год**
			2010	2011	2012	2013	
11	Энергоемкость производства основной продукции (работ, услуг)	т у. т./тыс. руб.	0,00264	0,00427	0,00419	0,00244	0,00207
12	Энергоемкость производства дополнительной продукции (работ, услуг)	т у. т./тыс. руб.	-	-	-	-	-
13	Доля платы за энергетические ресурсы и воду в объеме произведенной основной продукции (работ, услуг)	%	2,683	4,369	3,180	3,018	2,454
14	Доля платы за энергетические ресурсы и воду в объеме произведенной дополнительной продукции (работ, услуг)	%	-	-	-	-	-
15	Суммарная максимальная мощность энергопринимающих устройств	тыс. кВт	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
16	Суммарная среднегодовая заявленная мощность энергопринимающих устройств	тыс. кВт	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
17	Среднесписочная численность работников, всего, в том числе:	чел.	144	145	148	144	132
17.1	производственного персонала		-	-	-	-	-

1 т у. т. = 29,31 ГДж

Сведения об обособленных подразделениях организации

Таблица 2

№ п/п	Наименование подразделения	Адрес местонахождения	КПП (в случае отсутствия – территориальный код ФНС)	Среднесписочная численность	
				работников (всего), чел.	производственного персонала, чел.

* Четыре года, предшествующих отчетному (базовому) году.

** Последний полный календарный год перед датой составления энергетического паспорта.

*** Не заполняется.

Примечания: -

Сведения об оснащённости узлами (приборами) учета*

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.									
		Электрической энергии		Тепловой энергии		Газа		Холодной воды		Горячей воды	
		Всего	в том числе в составе АИИС**	Всего	в том числе в составе АИИС**	Всего	в том числе в составе АИИС**	Всего	в том числе в составе АИИС**	Всего	в том числе в составе АИИС**
1	Сведения об оснащённости узлами (приборами) коммерческого учета										
1.1	(приборами) учета точек приема (поставки), всего, в том числе:	2	-	-	-	-	-	2	-	-	-
1.1.1	полученной от стороннего источника	2	-	-	-	-	-	2	-	-	-
1.1.2	собственного производства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.3	потребленной на собственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.4	отданной субабонентам (сторонним потребителям)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	Количество необорудованных узлами (приборами) учета точек приема (поставки), всего,	-	-	2	-	-	-	-	-	1	-
1.2.1	полученной от стороннего источника	-	-	2	-	-	-	-	-	1	-
1.2.2	собственного производства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.3	потребленной на собственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.4	отданной субабонентам (сторонним потребителям)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3	Количество узлов (приборов) учета с нарушенными сроками поверки	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4	Количество узлов (приборов) учета с нарушением требований к классу точности (относительной)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Сведения об оснащённости узлами (приборами) технического учета										
2.1	Суммарное количество узлов (приборов) учета	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Рекомендации по совершенствованию систем учета энергетических ресурсов и воды

Таблица 2

Наименование ресурса	Рекомендации
Электрическая энергия	-
Тепловая энергия	Установка приборов учёта тепловой энергии
Газ	-
Холодная вода	-
Горячая вода	Установка приборов учёта горячей воды

* При заполнении Таблицы 1 не допускается дублирование количества узлов (приборов) учета используемых энергетических ресурсов в разных балансовых группах (полученных от стороннего источника, собственного производства, потребленных на собственные нужды, отданных сторонним потребителям). В случае использования одних и тех же узлов (приборов) учета для разных балансовых показателей, количество указывается только в одной из балансовых групп.

** Автоматизированная информационно-измерительная система.

Примечания: -



Сведения о потреблении энергетических ресурсов и воды и его изменениях

№ п/п	Наименование энергетического ресурса	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Обоснование снижения или увеличения потребления энергетических ресурсов и воды
			2010	2011	2012	2013		
1	Объем потребления, за исключением потребления тепловой энергии, электрической энергии и воды собственного производства, всего в том числе:	т у.т.	47,211	79,196	103,834	66,710	58,445	-
1.1	Электрической энергии, всего	тыс. кВт·ч	60,064	53,690	61,020	62,111	56,557	Существенное снижение потребления электроэнергии в 2011, 2014г. произошло за счёт снижения установленной мощности электропотребляющих устройств. Существенное увеличение потребления электроэнергии в 2012г. произошло за счёт увеличения установленной мощности электропотребляющих устройств.
1.1.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. кВт·ч	60,064	53,690	61,020	62,111	56,557	-
1.2	Тепловой энергии, всего	Гкал	278,856	467,952	647,132	374,244	334,477	Существенное снижение потребления тепловой энергии в 2013,2014г. произошло за счёт увеличения средней температуры наружного воздуха в отопительном периоде. Существенное увеличение потребления тепловой энергии в 2011,2012г. произошло за счёт снижения средней температуры наружного воздуха в отопительном периоде.
1.2.1	в том числе по узлам (приборам) учета	Гкал	-	-	-	-	-	-
1.3	Твердого топлива*	т	-	-	-	-	-	-
1.4	Жидкого топлива*	т	-	-	-	-	-	-
1.5	Природного газа*, всего	тыс. н. куб. м	-	-	-	-	-	-
1.5.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. н. куб. м	-	-	-	-	-	-
1.6	Сжиженного газа*, всего	тыс. т	-	-	-	-	-	-
1.6.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. т	-	-	-	-	-	-
1.7	Сжатого газа*, всего	тыс. н. куб. м	-	-	-	-	-	-
1.7.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. н. куб. м	-	-	-	-	-	-
1.8	Попутного нефтяного газа*, всего	тыс. н. куб. м	-	-	-	-	-	-
1.8.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. н. куб. м	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование энергетического ресурса	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Обоснование снижения или увеличения потребления энергетических ресурсов и воды
			2010	2011	2012	2013		
1.9	Моторного топлива, всего, в том числе:	т у.т.	-	5,757	3,899	5,622	3,720	-
1.9.1	бензина	тыс. л	-	5,084	3,443	4,965	3,285	Существенное снижение потребления бензина в 2012, 2014г. произошло за счёт снижения объёма перевозок. Существенное увеличение потребления бензина в 2013г. произошло за счёт увеличения объёма перевозок.
1.9.2	керосина	тыс. л	-	-	-	-	-	-
1.9.3	дизельного топлива	тыс. л	-	-	-	-	-	-
1.9.4	сжиженного газа	т	-	-	-	-	-	-
1.9.5	сжатого газа	н. куб. м	-	-	-	-	-	-
1.9.6	твёрдого топлива	т	-	-	-	-	-	-
1.9.7	жидкого топлива (кроме подпунктов 1.9.1 - 1.9.4)	т	-	-	-	-	-	-
1.10	Воды, всего	тыс. куб. м	0,303	0,447	0,388	0,393	0,212	Существенное снижение потребления воды в 2012, 2014г. произошло за счёт введения режима экономии. Существенное увеличение потребления воды в 2011г. произошло за счёт расхода на транспортные средства.
1.10.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. куб. м	-	-	-	-	-	-
1.11	Иных энергетических ресурсов	т у.т.	-	-	-	-	-	-

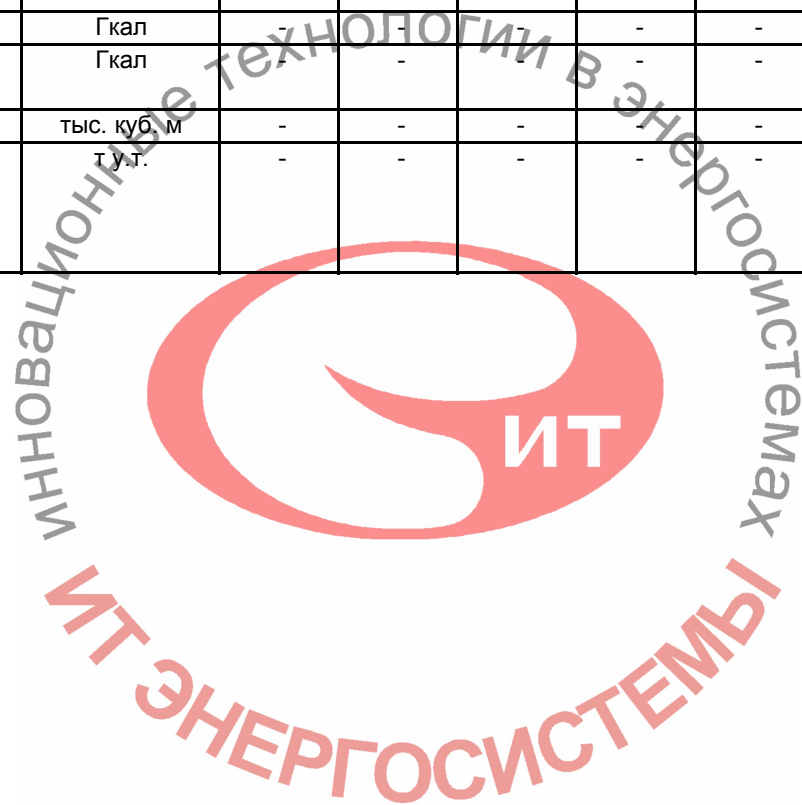
ИНОВАЦИОННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ В ЭНЕРГОСИСТЕМАХ
ИТ
ИТ ЭНЕРГОСИСТЕМЫ

№ п/п	Наименование энергетического ресурса	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Обоснование снижения или увеличения потребления энергетических ресурсов и воды
			2010	2011	2012	2013		
2.	Объем потребления энергетических ресурсов (воды), произведенных для потребления на собственные нужды							
2.1	Электрической энергии, всего	тыс. кВт ч	-	-	-	-	-	
2.1.1	в том числе с использованием возобновляемых источников энергии	тыс. кВт ч	-	-	-	-	-	
2.2	Тепловой энергии, всего	Гкал	-	-	-	-	-	
2.2.1	в том числе с использованием возобновляемых источников энергии	Гкал	-	-	-	-	-	
2.3	Воды, всего	тыс. куб. м	-	-	-	-	-	
	Итого потребление энергетических ресурсов, произведенных для потребления на собственные нужды, с использованием возобновляемых источников энергии	т. у. т.	-	-	-	-	-	

1 т у. т. = 29,31 ГДж

* Кроме моторного топлива (подпункт 1.9).

Примечания: -



Сведения по балансу электрической энергии и его изменениях

(в тыс. кВт·ч)

№ п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчётный (базовый) год	Прогноз на последующие годы*				
		2010	2011	2012	2013		2015	2016	2017	2018	2019
1.	Приход										
1.1	Сторонний источник	60,064	53,690	61,020	62,111	56,557	56,557	56,557	39,843	27,905	27,905
1.2	Собственный источник	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	60,064	53,690	61,020	62,111	56,557	56,557	56,557	39,843	27,905	27,905
2.	Расход										
2.1	На собственные нужды, всего, в том числе:	60,064	53,690	61,020	62,111	27,905	27,905	27,905	27,905	27,905	27,905
2.1.1	производственный (технологический) расход	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.2	хозяйственные нужды	60,064	53,690	61,020	62,111	27,905	27,905	27,905	27,905	27,905	27,905
2.1.3	электрическое отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.4	электрический транспорт	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.5	прочие собственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2	Субабоненты (сторонние потребители)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3	Фактические (отчетные) потери, всего, в том числе	-	-	-	-	28,652	28,652	28,652	11,938	0,000	0,000
2.3.1	технологические потери, всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	условно-постоянные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	нагрузочные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.2	нерациональные потери	-	-	-	-	28,652	28,652	28,652	11,938	0,000	0,000
	Итого суммарный расход	60,064	53,690	61,020	62,111	56,557	56,557	56,557	39,843	27,905	27,905
3.	Потенциал энергосбережения электрической энергии	-	-	-	-	28,652	28,652	28,652	11,938	0,000	0,000

* Прогноз на два года, следующих за отчетным (базовым) годом, обязателен к заполнению. Прогноз на последующие третий, четвертый и пятый годы, следующие за отчетным (базовым) годом, указывается в добровольном порядке.

Примечания: В связи с невозможностью расчета нерациональных технологических потерь за предшествующие годы значения нерациональных технологических потерь включены в расход на собственные нужды.

Сведения по балансу тепловой энергии и его изменениях

(в Гкал)

№ п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчётный (базовый) год	Прогноз на последующие годы*				
		2010	2011	2012	2013		2015	2016	2017	2018	2019
1.	Приход										
1.1	Сторонний источник	278,856	467,952	647,132	374,244	334,477	334,477	334,477	299,279	274,137	274,137
1.2	Собственное производство, всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1	электрическое отопление	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	278,856	467,952	647,132	374,244	334,477	334,477	334,477	299,279	274,137	274,137
2.	Расход										
2.1.	Технологические расходы, всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.1	пара, из них контактным (острым) способом	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.2	горячей воды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2	Отопление и вентиляция, всего, в том числе:	278,856	466,670	643,425	370,160	271,380	271,380	271,380	271,380	271,380	271,380
2.2.1	калориферы воздушные	278,856	466,670	643,425	370,160	271,380	271,380	271,380	271,380	271,380	271,380
2.3	Горячее водоснабжение	-	1,282	3,707	4,084	2,757	2,757	2,757	2,757	2,757	2,757
2.4	Субабоненты (сторонние потребители)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5	Суммарные сетевые потери	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого производственный расход	278,856	467,952	647,132	374,244	274,137	274,137	274,137	274,137	274,137	274,137
2.6	Нерациональные потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения	-	-	-	-	60,340	60,340	60,340	25,142	0,000	0,000
	Итого суммарный расход	278,856	467,952	647,132	374,244	334,477	334,477	334,477	299,279	274,137	274,137
3.	Потенциал энергосбережения тепловой энергии	-	-	-	-	60,340	60,340	60,340	25,142	0,000	0,000

* Прогноз на два года, следующих за отчетным (базовым) годом, обязателен к заполнению. Прогноз на последующие третий, четвертый и пятый годы, следующие за отчетным (базовым) годом, указывается в добровольном порядке.

Примечания: В связи с невозможностью расчета нерациональных технологических потерь за предшествующие годы значения нерациональных технологических потерь включены в п. 2.2

Сведения по балансу потребления котельно-печного топлива

Таблица 1
(в т. у. т.)

№ п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчётный (базовый) год	Прогноз на последующие годы*					
		2010	2011	2012	2013		2015	2016	2017	2018	2019	
1.	Приход											
1.1	Твердое топливо: -	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	Жидкое топливо: -	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4	Сжиженный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.5	Сжатый газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.6	Попутный нефтяной газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Расход											
2.1.	Технологические расходы, всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.1	нетопливное использование (в виде сырья)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.2	нагрев	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.3	сушка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.4	обжиг (плавление, отжиг)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.5	бытовое использование	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2	На выработку тепловой энергии, всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.1	в котельной	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.2	в собственной ТЭС (включая выработку электрической энергии)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный расход	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Потенциал энергосбережения тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

1 т. у. т. = 29,31 ГДж

* Прогноз на два года, следующих за отчетным (базовым) годом, обязателен к заполнению. Прогноз на последующие третий, четвертый и пятый годы, следующие за отчетным (базовым) годом, указывается в добровольном порядке.

Сведения по выбросам CO₂-эквивалента
при использовании энергетических ресурсов за отчетный (базовый) год

Таблица 2

№ п/п	Наименование топливно-энергетического ресурса (далее - ТЭР)	Количество, т у. т.	Вид экономической деятельности*	Переводной коэффициент	Количество CO ₂ - эквивалента, т
1	Использование ТЭР в отчетном (базовом) году				
1.1	Твердое топливо: -	-	-	-	-
1.2	Жидкое топливо: -	-	-	-	-
1.3	Природный газ	-	-	-	-
1.4	Сжиженный газ	-	-	-	-
1.5	Сжатый газ	-	-	-	-
1.6	Попутный нефтяной газ	-	-	-	-
1.7	Моторное топливо: бензин	3,720	69.20.2	2,030	7,551
1.8	Моторное топливо: керосин	-	-	-	-
1.9	Моторное топливо: дизельное топливо	-	-	-	-
1.10	Моторное топливо: сжиженный газ	-	-	-	-
1.11	Моторное топливо: сжатый газ	-	-	-	-
1.12	Моторное топливо: твердое топливо	-	-	-	-
1.13	Моторное топливо: жидкое топливо	-	-	-	-
	Итого	3,720	-**		
2	Снижение объемов потребления ТЭР за отчетный период***				
2.1					
2.2					
2.3					
2.4					
	Итого	-	-**		

1 т у. т. = 29,31 ГДж

* Указывается код вида экономической деятельности по ОКВЭД, для осуществления которой используется ТЭР. Если ТЭР используется для осуществления нескольких видов экономической деятельности, коды по ОКВЭД указываются через запятую.

** Не заполняется.

*** Расчет снижения выбросов определяется по приведенному в энергетическом паспорте потенциалу энергосбережения.

Сведения по выбросам CO₂-эквивалента
при использовании энергетических ресурсов и его изменениях*

Таблица 3

№ п/п	Наименование топливно-энергетического ресурса	предшествующие годы				отчётный (базовый) год	прогноз на последующие годы**				
		2010	2011	2012	2013		2014	2015	2016	2017	2018
1.1	Твердое топливо: -	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	Жидкое топливо: -	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4	Сжиженный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.5	Сжатый газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.6	Попутный нефтяной газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.7	Моторное топливо: бензин	-	11,687	7,915	11,413	7,551	7,551	7,551	7,551	7,551	7,551
1.8	Моторное топливо: керосин	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.9	Моторное топливо: дизельное топливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.10	Моторное топливо: сжиженный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.11	Моторное топливо: сжатый газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.12	Моторное топливо: твердое топливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.13	Моторное топливо: жидкое топливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого	-	11,687	7,915	11,413	7,551	7,551	7,551	7,551	7,551	7,551
2.1	Превышение над установленным лимитом по выбросам CO ₂ -эквивалента	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2	Утилизация выбросов (в т.ч. полезная)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3	Плата за выбросы, тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Допустимые топливно-энергетические ресурсы:

- твердое топливо (кроме моторного топлива);
- жидкое топливо (кроме моторного топлива);
- природный газ;
- сжиженный газ;
- сжатый газ;
- попутный нефтяной газ;
- моторное топливо: бензин;
- моторное топливо: керосин;
- моторное топливо: дизельное топливо;
- моторное топливо: сжиженный газ;
- моторное топливо: сжатый газ;
- моторное топливо: твердое топливо;
- моторное топливо: жидкое топливо (кроме бензина, керосина, дизельного топлива, сжиженного газа).

* По электрической энергии расчет не производится.

** Прогноз на два года, следующих за отчетным (базовым) годом, обязателен к заполнению. Прогноз на последующие третий, четвертый и пятый годы, следующие за отчетным (базовым) годом, указывается в добровольном порядке.

Примечания: -

Сведения об использовании моторного топлива

№ п/п	Вид транспортного средства, предназначение оборудования**	Наименование (марка) транспортного средства, оборудования	Количество единиц транспортных средств, оборудования	Грузоподъемность, т, пассажироместность, чел.	Объем грузоперевозок, тыс. т-км, тыс. пасс-км.***	Сведения об использовании моторного топлива за отчетный (базовый) год*								
						№ п/п	вид использованного топлива, электрическая энергия	способ измерения расхода топлива (электрической энергии)	удельный расход топлива и электрической энергии,		пробег, тыс. км, отработано, моточас	количество топлива и электрической энергии,		потери топлива и электрической энергии,
									л/100 км, т/100 км, н. куб. м/100 км, кВт·ч/100 км, кВт·ч/моточас	нормативный		фактический	тыс. л, т, н. куб. м, тыс. кВт·ч	
1	сухопутный	Автомобиль ВАЗ-2174	1	5 чел.	15,045 тыс. пасс.-км	1	Моторное топливо: бензин	расчётный	8,9 л/100 км	10,9 л/100 км	15,045 тыс. км	1,640 тыс. л	1,640 тыс. л	0,000 тыс. л
2	сухопутный	Автомобиль УАЗ -22069	1	11 чел.	8,751 тыс. пасс.-км	1	Моторное топливо: бензин	расчётный	16,8 л/100 км	18,8 л/100 км	8,751 тыс. км	1,645 тыс. л	1,645 тыс. л	0,000 тыс. л

* Сведения об использовании электрической энергии указываются только по электрическому транспорту.

** Вид транспортного средства (предназначение оборудования) указывается в зависимости от среды, в которой транспортное средство (оборудование) выполняет свои функции (сухопутный, воздушный, водный и космический). Возможно совмещение сред (амфибии, летающие лодки, экранопланы, суда на воздушной подушке и др.).

*** Указывается для транспортных средств осуществляющих грузо и пассажиро- перевозки.

Примечания: Расход моторного топлива пропорционален объёму перевозок.

Сведения по балансу воды и его изменениях

(в тыс. куб. м)

№ п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчётный (базовый) год	Прогноз на последующие годы*				
		2010	2011	2012	2013		2015	2016	2017	2018	2019
1.	Приход										
1.1	Сторонний источник	0,303	0,447	0,388	0,393	0,212	0,212	0,212	0,193	0,180	0,180
1.2	Собственное производство	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	0,303	0,447	0,388	0,393	0,212	0,212	0,212	0,193	0,180	0,180
2.	Расход										
2.1.	Расход на собственные нужды, всего, в том числе:	0,303	0,447	0,388	0,393	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
2.1.1	производственный (технологический) расход	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.2	хозяйственно-питьевые нужды	0,303	0,447	0,388	0,393	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
2.2	Субабоненты (сторонние потребители)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3	Суммарные сетевые потери	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого производственный расход	0,303	0,447	0,388	0,393	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
2.4	Нерациональные потери в системах водоснабжения	-	-	-	-	0,032	0,032	0,032	0,013	0,000	0,000
	Итого суммарный расход	0,303	0,447	0,388	0,393	0,212	0,212	0,212	0,193	0,180	0,180
3.	Потенциал энергосбережения воды	-	-	-	-	0,032	0,032	0,032	0,013	0,000	0,000

* Прогноз на два года, следующих за отчетным (базовым) годом, обязателен к заполнению. Прогноз на последующие третий, четвертый и пятый годы, следующие за отчетным

Примечания: -

Показатели использования электрической энергии на цели освещения

Таблица 1

№ п/п	Наименование здания (строения, сооружения)	Количество и установленная мощность светильников						Суммарная установленная мощность, кВт	Суммарный объем потребления электроэнергии, кВт·ч				
		со световой отдачей менее 35 лм/Вт		со световой отдачей от 35 до 100 лм/Вт		со световой отдачей более 100 лм/Вт			Предшествующие годы				Отчётный (базовый) год
		шт.	кВт	шт.	кВт	шт.	кВт		2010	2011	2012	2013	
1.	Внутреннее освещение, всего, в том числе:	33	0,195	201	0,349	-	-	16,321	-	-	-	-	31336
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:	33	0,195	201	0,349	-	-	16,321	-	-	-	-	31336
1.3.1	Здание по адресу: ул. Спорта, 10	18	0,060	18	0,072	-	-	2,376	-	-	-	-	4562
1.3.2	Здание по адресу: ул. Спорта, 10	4	0,075	113	0,072	-	-	8,436	-	-	-	-	16197
1.3.3	Здание по адресу: ул. Свободы, 56	1	0,060	1	0,025	-	-	0,685	-	-	-	-	1315
1.3.4	Здание по адресу: ул. Свободы, 56	-	-	4	0,036	-	-	0,144	-	-	-	-	276
1.3.5	Здание по адресу: ул. Свободы, 56	-	-	27	0,072	-	-	1,944	-	-	-	-	3732
1.3.6	Здание по адресу: ул. Свободы, 56	-	-	38	0,072	-	-	2,736	-	-	-	-	5253
2.	Наружное освещение	-	-	3	0,450	-	-	0,85	-	-	-	-	1241
	Итого	33	0,195	204	0,799	-	-	17,171	-	-	-	-	32577

Сведения о системах освещения и показатели энергетической эффективности использования электрической энергии на цели наружного освещения площадок предприятий, населенных пунктов и автомобильных дорог вне населенных пунктов*

Таблица 2

№ п/п	Наименование системы освещения	Тип освещаемой поверхности**	Нормированная средняя горизонтальная освещенность покрытий	Соответствие фактической средней горизонтальной освещенности нормативной (да/нет)	Наличие системы управления освещением (да/нет)	Количество и установленная мощность светильников						Суммарная установленная мощность, кВт	Время работы системы за год, часов	Освещаемая площадь, тыс. кв. м	Удельная мощность осветительных установок, Вт/кв. м	Суммарный объем потребления электрической энергии за отчетный (базовый) год
						со световой отдачей менее 35 лм/Вт		со световой отдачей от 35 до 100 лм/Вт		со световой отдачей более 100 лм/Вт						
						шт.	кВт	шт.	кВт	шт.	кВт					
1	Наружная	Иные типы освещаемой поверхности	4	Да	Нет	-	-	2	0,400	-	-	0,800	1460	3,500	0,229	1,168
2	Наружная	Иные типы освещаемой поверхности	4	Да	Нет	-	-	1	0,050	-	-	0,050	1460	0,219	0,229	0,073
					Итого	-	-	3	0,450	-	-	0,850	2920	3,719	0,457	1,241

* Таблица 2 заполняется, если в отчетном (базовом) году совокупная мощность светильников наружного освещения обследуемого лица (при отсутствии обособленных подразделений или обособленного подразделения) превышает 20 кВт.

** Магистральные дороги, улицы общегородского значения, тротуары, пешеходные переходы, проезды, детские площадки и иные типы освещаемой поверхности

Примечания: Приборы учета объема потребления электроэнергии на цели освещения отсутствуют. Потребление за период базового года, определено расчетным путем. Светильники с энергосберегающими лампами установлены в 2015 году.

Краткая характеристика объекта (зданий, строений и сооружений)

№ п/п	Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Ограждающие конструкции		Общая площадь здания, строения, сооружения, кв. м	Отапливаемая площадь здания, строения, сооружения, кв. м	Отапливаемый объем здания, строения, сооружения, куб. м	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 общие 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 нормированного показателя, %	на отопление и вентиляцию, Вт·ч/(кв. м·°С·сут.)		
1	Здание по адресу: ул. Спорта, 10	1965	Стены	кирпич	433,4	433,4	1265,5	40,0	1,601	0,394	628,938	306,287	11,218	2,695	Е
			Окна	ПВХ											
			Крыша	рулонная совмещённая с перекрытием											
2	Здание по адресу: ул. Свободы, 56	1939	Стены	кирпич	180,0	180,0	525,6	46,0	0,665	0,394	628,938	68,740	11,218	0,406	Е
			Окна	двухстворчатые деревянные,											
			Крыша	металлическая профилированная											

Примечания: В здании по адресу: ул. Свободы, 56 установлены окна ПВХ в кол-ве трёх штук в 2012г.

Сведения о показателях энергетической эффективности

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

Оценка соответствия фактических показателей паспортным и расчетно-нормативным значениям*

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя энергетической эффективности	Единица измерения	Значение показателя		Рекомендации по улучшению показателей энергетической эффективности
			фактическое (по узлам (приборам) учета, расчетам)	расчетно-нормативное за отчетный (базовый) год	
1	По номенклатуре основной и дополнительной продукции				
-	-	-	-	-	-
2	По видам проводимых работ				
-	-	-	-	-	-
3	По видам оказываемых услуг				
3.1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	56,557	48,073	Замена существующих светильников на светодиодные.
3.2	Тепловая энергия	Гкал	334,477	284,305	Утепление ограждающих конструкций. Установка приборов учёта.
3.3	Моторное топливо: бензин	тыс. л	3,285	2,792	Выбор оптимальных маршрутов движения.
3.4	Вода	тыс. куб. м	0,212	0,180	Ремонт системы водоснабжения.
4	По основным энергоемким технологическим процессам				
-	-	-	-	-	-
5	По основному технологическому оборудованию				
-	-	-	-	-	-

1 т у. т. = 29,31 ГДж

* Обязательно указывается удельный расход энергетических ресурсов и (или) воды для следующих лиц:

- организаций осуществляющих производство электрической (т у. т./ тыс. кВт·ч) и (или) тепловой (т у. т./Гкал) энергии;
- организаций осуществляющих регулируемые виды деятельности (отдельно по каждому регулируемому виду деятельности);
- организаций осуществляющих передачу (транспортировку) энергетических ресурсов и воды (отдельно по каждому виду передаваемых (транспортируемых) энергетических ресурсов и воды), в том числе:

для газотранспортных организаций указывается:

- товаротранспортная работа ГТС (млн куб. м·км);
- удельный расход природного газа на собственные нужды ГТС (куб. м/(млн куб. м·км));
- удельный расход энергетических ресурсов (природного газа, электрической энергии и тепловой энергии) на собственные нужды ГТС (кг у. т./млн куб. м·км).

Описание и показатели энергетической эффективности выполненных энергоресурсосберегающих мероприятий по годам за пять лет, предшествующих году проведения энергетического обследования, обеспечивших снижение потребления энергетических ресурсов и воды

Таблица 2

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Фактическая годовая	Год внедрения	Краткое описание, достигнутый энергетический эффект
1	Сведения о показателях энергетической эффективности выполненных энергоресурсосберегающих 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	Природного газа	тыс. н. куб. м	-	-	-
-	-	-	-	-	-
1.6	Сжиженного газа	тыс. т	-	-	-
-	-	-	-	-	-
1.7	Сжатого газа	тыс. н. куб. м	-	-	-
-	-	-	-	-	-
1.8	Попутного нефтяного газа	тыс. н. куб. м	-	-	-
-	-	-	-	-	-
1.9	Моторного топлива	т у.т.	-	-	-
1.9.1	бензина	тыс. л	-	-	-
-	-	-	-	-	-
1.9.2	керосина	тыс. л	-	-	-
-	-	-	-	-	-
1.9.3	дизельного топлива	тыс. л	-	-	-
-	-	-	-	-	-
1.9.4	сжиженного газа	т	-	-	-
-	-	-	-	-	-
1.9.5	сжатого газа	тыс. н. куб. м	-	-	-
-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Фактическая годовая	Год внедрения	Краткое описание, достигнутый энергетический эффект
1.9.6	твердого топлива	т	-	-	-
-	-	-	-	-	-
1.9.7	жидкого топлива	т	-	-	-
-	-	-	-	-	-
1.10	Воды	тыс. н. куб. м	-	-	-
-	-	-	-	-	-

1 т у. т. = 29,31 ГДж

* Кроме моторного топлива (пункт 1.9).

Примечания: -



Потенциал энергосбережения и оценка экономии потребляемых энергетических ресурсов

№ п/п	Наименование ресурса	Затраты (план), тыс. руб.	Годовая экономия ТЭР (план)				Простой срок окупаемости (план), лет
			в натуральном выражении		единица измерения	в стоимостном выражении, тыс. руб.	
			всего	в том числе в результате реализации мероприятий по сокращению потерь при передаче энергетических ресурсов и воды третьим лицам			
1	Электрическая энергия	137,383	28,652	-	тыс. кВт·ч	135,228	1,02
2	Тепловая энергия	5141,127	60,340	-	Гкал	56,041	91,74
3	Твердое топливо*	-	-	-	т	-	-
4	Жидкое топливо*	-	-	-	т	-	-
5	Природный газ*	-	-	-	тыс. н. куб. м	-	-
6	Сжиженный газ*	-	-	-	тыс. т	-	-
7	Сжатый газ*	-	-	-	тыс. н. куб. м	-	-
8	Попутный нефтяной газ*	-	-	-	тыс. н. куб. м	-	-
9	Моторное топливо, всего, в том числе:	-	-	-	т у.т.	-	-
9.1	бензин	-	-	-	тыс. л	-	-
9.2	керосин	-	-	-	тыс. л	-	-
9.3	дизельное топливо	-	-	-	тыс. л	-	-
9.4	сжиженный газ	-	-	-	т	-	-
9.5	сжатый газ	-	-	-	тыс. н. куб. м	-	-
9.6	твердое топливо	-	-	-	т	-	-
9.7	жидкое топливо (кроме подпунктов 9.1 - 9.4)	-	-	-	т	-	-
10	Вода	2,500	0,032	-	тыс. куб. м	0,574	4,35
	Итого	5281,009		**		191,844	27,53

1 т у. т. = 29,31 ГДж

* Кроме моторного топлива (пункт 9).

** Не заполняется.

Примечания: -

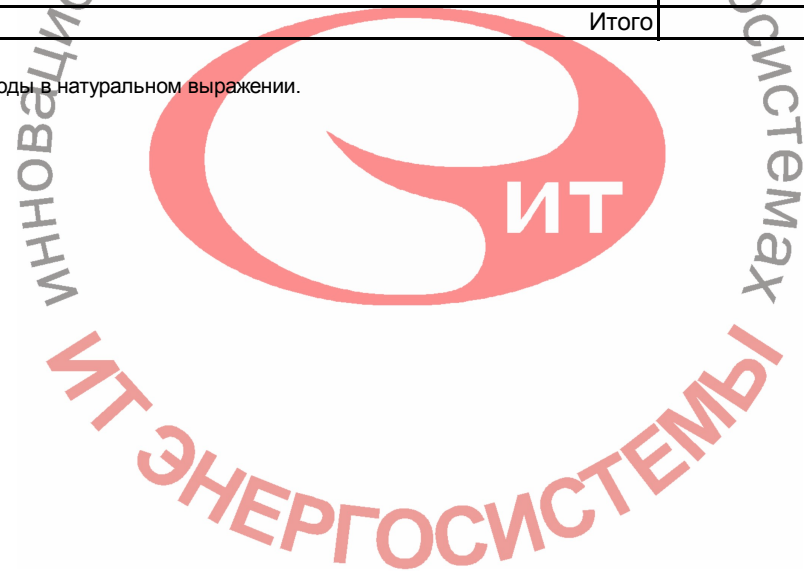
Сведения о рекомендуемых обеспечивающих мероприятиях по энергосбережению и повышению энергетической эффективности*

Таблица 1

№ п/п	Наименование мероприятия	Необходимый объем финансирования на реализацию мероприятия, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)	Годовая экономия денежных средств (план), тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)	Рекомендуемая дата внедрения (месяц, год)
1	Назначение приказом по организации ответственных за энергосбережение	-	0	Июнь 2016
2	Оформление программы энергосбережения организации	-	0	Июнь 2016
3	Проведение совещаний в ходе реализации энергосберегающих мероприятий	-	0	Июнь 2016
4	Разработка положения о поощрении за экономию топливно-энергетических ресурсов	-	0	Июнь 2016
5	Разработка положения о контроле за соответствием параметрам энергоэффективности закупаемых для нужд организации товаров, работ, услуг	-	0	Июнь 2016
	Итого	-	0	_**

* Мероприятия, не дающие экономию энергетических ресурсов и воды в натуральном выражении.

** Не заполняется.



Сведения о рекомендуемых мероприятиях по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

Таблица 2

№ п/п	Наименование мероприятия	Сведения о планируемом годовом изменении потребления (потерь) энергетических ресурсов и воды					Необходимый объем финансирования на реализацию мероприятия, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергопаспорта)	Рекомендуемая дата внедрения (месяц, год)
		№ п/п	вид энергетического ресурса**	планируемое годовое изменение потребления (потерь) энергетических ресурсов и воды				
				в натуральном выражении (энергетическом эквиваленте) единица измерения	в стоимостном выражении, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергопаспорта) значение*			
1	Замена люминесцентных светильников и ламп накаливания на светодиодные	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-28,652	-135,228	137,383	Июнь 2017
2	Установка теплоотражателей за радиаторами отопления	1	Тепловая энергия	Гкал	-6,690	-6,213	20,225	Июнь 2017
3	Установка терморегуляторов отопительных приборов	1	Тепловая энергия	Гкал	-10,034	-9,319	80,901	Июнь 2017
4	Утепление наружных ограждающих конструкций	1	Тепловая энергия	Гкал	-16,724	-15,532	4334,000	Июнь 2017
5	Установка приборов учёта тепловой энергии в комплексе с системой автоматического регулирования расхода теплоносителя в зданиях по адресу: ул. Спорта, 10; ул. Свободы, 56	1	Тепловая энергия	Гкал	-26,758	-24,852	700,000	Июнь 2017
6	Установка прибора учёта горячей воды в здании по адресу: ул. Спорта, 10	1	Тепловая энергия	Гкал	-0,134	-0,124	6,000	Июнь 2017
7	Ремонт системы водоснабжения с установкой более экономичной водоразборной арматуры	1	Вода	тыс. куб. м	-0,032	-0,574	2,500	Июнь 2017

№ п/п	Наименование мероприятия	Сведения о планируемом годовом изменении потребления (потерь) энергетических ресурсов и воды				Необходимый объем финансирования на реализацию мероприятия, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергопаспорта)	Рекомендуемая дата внедрения (месяц, год)
		№ п/п	вид энергетического ресурса**	планируемое годовое изменение потребления (потерь) энергетических ресурсов и воды			
				в натуральном выражении (энергетическом эквиваленте)	в стоимостном выражении, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергопаспорта)		
		единица измерения	значение*				
	Итого	по электрической энергии	тыс. кВт·ч	-28,652	-191,844	5281,009	-***
		по тепловой энергии	Гкал	-60,340			
		по твердому топливу	т у.т.	-			
		по жидкому топливу	т у.т.	-			
		по природному газу	т у.т.	-			
		по сжиженному газу	т у.т.	-			
		по сжатому газу	т у.т.	-			
		по попутному нефтяному газу	т у.т.	-			
		по моторному топливу	т у.т.	-			
		по воде	тыс. куб. м	-0,032			
Общий экономический эффект от реализации мероприятий, тыс. руб./год						191,844	
Простой срок окупаемости (план), лет						27,528	

1 т у. т. = 29,31 ГДж

* При увеличении потребления энергетического ресурса (воды) указывается со знаком «+», при уменьшении потребления энергетического ресурса или воды указывается со знаком «-».

** Допустимые виды энергетических ресурсов и их единицы измерения:

- электроэнергия, тыс. кВт·ч;
- тепловая энергия, Гкал;
- твердое топливо (кроме моторного топлива), т;
- жидкое топливо (кроме моторного топлива), т;
- природный газ, тыс. н. куб. м;
- сжиженный газ, тыс. т;
- сжатый газ, тыс. н. куб. м;
- попутный нефтяной газ, тыс. н. куб. м;
- моторное топливо: бензин, тыс. л;
- моторное топливо: керосин, тыс. л;
- моторное топливо: дизельное топливо, тыс. л;
- моторное топливо: сжиженный газ, т;
- моторное топливо: сжатый газ, н. куб. м;
- моторное топливо: твердое топливо, т;
- моторное топливо: жидкое топливо (кроме бензина, керосина, дизельного топлива, сжиженного газа), т;
- вода, тыс. куб. м.

*** Не заполняется.

Примечания: -