

Саморегулируемая организация Некоммерческое партнерство "Союз "Энергоэффективность"
(полное наименование саморегулируемой организации в области энергетических обследований)

СРО-Э-019, 14.09.2010

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

Общество с ограниченной ответственностью «Энергоэксперт»
(полное наименование организации (лица), проводившей энергетическое обследование)

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ рег. № 019-239-179/400
потребителя энергетических ресурсов

МУНИЦИПАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ "КАРПИНСКАЯ
ЦЕНТРАЛИЗОВАННАЯ БИБЛИОТЕЧНАЯ СИСТЕМА"
(полное наименование обследованной организации)

Составлен по результатам обязательного
энергетического обследования

Директор Валов Максим Евгеньевич
(должность, подпись лица (руководителя организации),
проводившего энергетическое обследование, и печать организации
(лица), проводившей энергетическое обследование)

Директор Ковалик Анна Анатольевна
(должность, подпись руководителя организации
(коллегиального исполнительного органа организации),
заказавшей проведение энергетического обследования,
или уполномоченного им лица и печать организации)

Исполнительный директор Серебряков Дмитрий
Владиславович
(должность, подпись лица, осуществляющего функции
единоличного исполнительного органа СРО (руководителя
коллегиального исполнительного органа СРО)

Август 2015г.
(месяц, год составления паспорта)

Общие сведения об объекте энергетического обследования
МУНИЦИПАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ "КАРПИНСКАЯ ЦЕНТРАЛИЗОВАННАЯ
БИБЛИОТЕЧНАЯ СИСТЕМА"

(полное наименование обследованной организации)

1. Организационно-правовая форма Бюджетные учреждения
2. Почтовый адрес 624930, Свердловская область, Карпинск, ул. Мира, 66
3. Место нахождения 624930, Свердловская область, Карпинск, ул. Мира, 66
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) 1096617000985
 - 6.2. ИНН 6617017693
 - 6.3. КПП (для юридических лиц) 661701001
 - 6.4. Банковские реквизиты:
 - 6.4.1. Полное наименование банка УРАЛЬСКОЕ ГУ БАНКА РОССИИ
 - 6.4.2. БИК 046577001
 - 6.4.3. Расчетный счет 40701810500001176214
 - 6.4.4. Лицевой счет (при наличии) 20919121500
7. Коды по классификаторам:
 - 7.1. Основной код по ОКВЭД 92.51
 - 7.2. Дополнительные коды по ОКВЭД _____
 - 7.3. Код по ОКОГУ _____
8. Ф.И.О., должность руководителя КОВАЛИК АННА АНАТОЛЬЕВНА, директор
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования Ковалик Анна Анатольевна, директор, +7(34383)34688, bibl_popova@mail.ru
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство Ковалик Анна Анатольевна, директор, +7(34383)34688, +(34383)34688, bibl_popova@mail.ru
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.

Таблица 1

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) год**
			2010	2011	2012	2013	
1	Номенклатура основной продукции (работ, услуг)	_***	—	—	—	—	—
2	Код основной продукции (работ, услуг) по ОКДП 2	_***	91.01.11.00	91.01.11.00	91.01.11.00	91.01.11.00	—
3	Номенклатура дополнительной продукции (работ, услуг)	_***	—	—	—	—	—
4	Код дополнительной продукции (работ, услуг) по ОКДП 2	_***	—	—	—	—	—
5	Объем производства продукции (работ, услуг) в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.	3099,7	4287,9	5542,1	7471,5	9355,4
5.1	основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	3099,7	4287,9	5542,1	7471,5	9355,4
5.2	дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	—	—	—	—	—
6	Объем производства продукции (работ, услуг) в натуральном выражении, всего, в том числе:		—	—	49738	61594	53490
6.1	основной продукции (работ, услуг)		56693	45934	49738	61594	53490
6.2	дополнительной продукции (работ, услуг)		—	—	—	—	—
7	Объем потребленных энергетических ресурсов (работ, услуг) в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.	—	—	—	—	—
7.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	—	—	—	—	—
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.	—	—	—	—	—
8.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	т у. т.	—	—	—	—	—
8.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	т у. т.	—	—	—	—	—
9	Объем потребленной воды в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.	—	—	—	—	—
9.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	—	—	—	—	—
9.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	—	—	—	—	—
10	Объем потребленной воды в натуральном выражении, всего, в том числе:	тыс. куб. м	—	—	—	—	—
10.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. куб. м	—	—	—	—	—
10.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. куб. м	—	—	—	—	—
11	Энергоемкость производства основной продукции (работ, услуг)	т у. т./тыс. руб.	—	—	—	—	—
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)	%	—	—	—	—	—

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) год**
			2010	2011	2012	2013	
14	Доля платы за энергетические ресурсы и воду в объеме произведенной дополнительной продукции (работ, услуг)	%	—	—	—	—	—
15	Суммарная максимальная мощность энергопринимающих устройств	тыс. кВт	—	—	15,46	15,46	15,46
16	Суммарная среднегодовая заявленная мощность энергопринимающих устройств	тыс. кВт	8	8	8	8	8
17	Среднесписочная численность работников, всего, в том числе:	чел.	27	23	23	23	18
17.1	производственного персонала	чел.	—	—	—	—	—

1 т. 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.
1	МУНИЦИПАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ "КАРПИНСКАЯ ЦЕНТРАЛИЗОВАННАЯ БИБЛИОТЕЧНАЯ СИСТЕМА"	624930, Свердловская область, Карпинск, Мира, 66	661701001	14	
2	Библиотека семейного чтения им. П.П. Бажова	624930, Свердловская область, Карпинск, Мира, 6	661701001	4	0

* 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	Количество оборудованных узлами (приборами) учета точек приема (поставки), всего, в том числе:	2	0	0	0	0	0	2	0	1	0
1.1.1	полученной от стороннего источника	2	0	0	0	0	0	2	0	1	0
1.1.2	собственного производства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.3	потребленной на собственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.4	отданной субабонентам (сторонним потребителям)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2	Количество необорудованных узлами (приборами) учета точек приема (поставки), всего, в том числе:	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0
1.2.1	полученной от стороннего источника	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0
1.2.2	собственного производства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.3	потребленной на собственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.4	отданной субабонентам (сторонним потребителям)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3	Количество узлов (приборов) учета с нарушенными сроками поверки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4	Количество узлов (приборов) учета с нарушением требований к классу точности (относительной погрешности) узла (прибора) учета	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ 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**
2	Сведения об оснащённости узлами (приборами) технического учета										
2.1	Суммарное количество узлов (приборов) учета	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Рекомендации по совершенствованию систем учета энергетических ресурсов и воды

Таблица 2

Наименование ресурса	Рекомендации
Электрическая энергия	—
Тепловая энергия	—
Газ	—
Холодная вода	—
Горячая вода	—

* 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: —

Саморегулируемая организация Некоммерческое партнерство "Союз "Энергоэффективность"
(полное наименование саморегулируемой организации в области энергетических обследований)

СРО-Э-019, 14.09.2010

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

Общество с ограниченной ответственностью «Энергоэксперт»
(полное наименование организации (лица), проводившей энергетическое обследование)

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ рег. № 019-239-179/400
потребителя энергетических ресурсов

МУНИЦИПАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ "КАРПИНСКАЯ
ЦЕНТРАЛИЗОВАННАЯ БИБЛИОТЕЧНАЯ СИСТЕМА"
(полное наименование обследованной организации)

Составлен по результатам обязательного
энергетического обследования

Директор Валов Максим Евгеньевич
(должность, подпись лица (руководителя организации),
проводившего энергетическое обследование, и печать организации
(лица), проводившей энергетическое обследование)

Директор Ковалик Анна Анатольевна
(должность, подпись руководителя организации
(коллегиального исполнительного органа организации),
заказавшей проведение энергетического обследования,
или уполномоченного им лица и печать организации)

Исполнительный директор Серебряков Дмитрий
Владиславович
(должность, подпись лица, осуществляющего функции
единоличного исполнительного органа СРО (руководителя
коллегиального исполнительного органа СРО)

Август 2015г.
(месяц, год составления паспорта)

Общие сведения об объекте энергетического обследования
МУНИЦИПАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ "КАРПИНСКАЯ ЦЕНТРАЛИЗОВАННАЯ
БИБЛИОТЕЧНАЯ СИСТЕМА"

(полное наименование обследованной организации)

1. Организационно-правовая форма Бюджетные учреждения
2. Почтовый адрес 624930, Свердловская область, Карпинск, Мира, 66
3. Место нахождения 624930, Свердловская область, Карпинск, Мира, 66
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) 1096617000985
 - 6.2. ИНН 6617017693
 - 6.3. КПП (для юридических лиц) 661701001
 - 6.4. Банковские реквизиты:
 - 6.4.1. Полное наименование банка УРАЛЬСКОЕ ГУ БАНКА РОССИИ
 - 6.4.2. БИК 046577001
 - 6.4.3. Расчетный счет 40701810500001176214
 - 6.4.4. Лицевой счет (при наличии) 20919121500
7. Коды по классификаторам:
 - 7.1. Основной код по ОКВЭД 92.51
 - 7.2. Дополнительные коды по ОКВЭД _____
 - 7.3. Код по ОКОГУ _____
8. Ф.И.О., должность руководителя КОВАЛИК АННА АНАТОЛЬЕВНА, директор
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования Ковалик Анна Анатольевна, директор, +7(34383)32634, bibl_popova@mail.ru
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство Ковалик Анна Анатольевна, директор, +7(34383) 3-26-34, bibl_popova@mail.ru
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.

Таблица 1

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) год**
			2010	2011	2012	2013	
1	Номенклатура основной продукции (работ, услуг)	_***	—	—	—	—	—
2	Код основной продукции (работ, услуг) по ОКДП 2	_***	91.01.11.00	91.01.11.00	91.01.11.00	91.01.11.00	—
3	Номенклатура дополнительной продукции (работ, услуг)	_***	—	—	—	—	—
4	Код дополнительной продукции (работ, услуг) по ОКДП 2	_***	—	—	—	—	—
5	Объем производства продукции (работ, услуг) в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.	1580,6	2752,3	3527,4	5132,7	5787,6
5.1	основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	1580,6	2752,3	3527,4	5132,7	5787,6
5.2	дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	—	—	—	—	—
6	Объем производства продукции (работ, услуг) в натуральном выражении, всего, в том числе:		—	—	31657	42313	33091
6.1	основной продукции (работ, услуг)		28909	29484	31657	42313	33091
6.2	дополнительной продукции (работ, услуг)		—	—	—	—	—
7	Объем потребленных энергетических ресурсов (работ, услуг) в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.	—	—	—	—	—
7.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	—	—	—	—	—
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.	11,103	11,115	12,893	12,289	10,730
8.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	т у. т.	—	—	—	—	—
8.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	т у. т.	11,103	11,115	12,893	12,289	10,730
9	Объем потребленной воды в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.	—	—	—	—	—
9.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	—	—	—	—	—
9.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	—	—	—	—	—
10	Объем потребленной воды в натуральном выражении, всего, в том числе:	тыс. куб. м	71,106	24,66	32,057	61,079	37,723
10.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. куб. м	—	—	—	—	—
10.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. куб. м	71,106	24,66	32,057	61,079	37,723
11	Энергоемкость производства основной продукции (работ, услуг)	т у. т./тыс. руб.	—	—	—	—	—
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)	%	—	—	—	—	—

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) год**
			2010	2011	2012	2013	
14	Доля платы за энергетические ресурсы и воду в объеме произведенной дополнительной продукции (работ, услуг)	%	—	—	—	—	—
15	Суммарная максимальная мощность энергопринимающих устройств	тыс. кВт	11	11	11	11	11
16	Суммарная среднегодовая заявленная мощность энергопринимающих устройств	тыс. кВт	4	4	4	4	4
17	Среднесписочная численность работников, всего, в том числе:	чел.	21	19	19	19	14
17.1	производственного персонала	чел.	—	—	—	—	—

1 т. 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	Количество оборудованных узлами (приборами) учета точек приема (поставки), всего, в том числе:	1	0	0	0	0	0	1	0	0	0
1.1.1	полученной от стороннего источника	1	0	0	0	0	0	1	0	0	0
1.1.2	собственного производства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.3	потребленной на собственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.4	отданной субабонентам (сторонним потребителям)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2	Количество необорудованных узлами (приборами) учета точек приема (поставки), всего, в том числе:	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0
1.2.1	полученной от стороннего источника	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0
1.2.2	собственного производства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.3	потребленной на собственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.4	отданной субабонентам (сторонним потребителям)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3	Количество узлов (приборов) учета с нарушенными сроками поверки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4	Количество узлов (приборов) учета с нарушением требований к классу точности (относительной погрешности) узла (прибора) учета	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ 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**
2	Сведения об оснащённости узлами (приборами) технического учета										
2.1	Суммарное количество узлов (приборов) учета	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Рекомендации по совершенствованию систем учета энергетических ресурсов и воды

Таблица 2

Наименование ресурса	Рекомендации
Электрическая энергия	—
Тепловая энергия	—
Газ	—
Холодная вода	—
Горячая вода	—

* 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.	11,103	11,115	12,893	12,289	10,730	—
1.1	Электрической энергии, всего	тыс. кВт·ч	4,1	4,2	4,6	4,8	4,9	увеличение количества посетителей
1.1.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. кВт·ч	4,1	4,2	4,6	4,8	4,9	—
1.2	Тепловой энергии, всего	Гкал	74,2	74,2	86,3	81,9	70,9	изменение погодных условий
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 (кроме моторного топлива), 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	—	—	—	—	—	—
1.9	Моторного топлива, всего в том числе:	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	—	—	—	—	—	—
1.9.6	твердого топлива	т	—	—	—	—	—	—
1.9.7	жидкого топлива (кроме пунктов 1.9.1 – 1.9.4)	т	—	—	—	—	—	—
1.10	Воды, всего	тыс. куб. м	71,106	24,66	32,057	61,079	37,723	неисправность сантехнических приборов
1.10.1	в том числе по приборам учета	тыс. куб. м	71,106	24,66	32,057	61,079	37,723	—
1.11	Иных энергетических ресурсов	т у.т.	—	—	—	—	—	—
2	Объем потребления энергетических ресурсов (воды), произведенных для потребления на собственные нужды							
2.1	Электрической энергии, всего	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	—
2.1.1	в том числе с использованием возобновляемых источников энергии	тыс. кВт·ч	—	—	—	—	—	—

№ п/п	Наименование энергетического ресурса	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2014	Обоснование снижения или увеличения потребления энергетических ресурсов и воды
			2010	2011	2012	2013		
2.2	Тепловой энергии, всего	Гкал	0	0	0	0	0	—
2.2.1	в том числе с использованием возобновляемых источников энергии	Гкал	—	—	—	—	—	—
2.3	Воды, всего	тыс. куб. м	0	0	0	0	0	—
	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 (пункт 1.9).

Примечания: —

Сведения по балансу электрической энергии и его изменениях

(в тыс. кВт·ч)

№ п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы*				
		2010	2011	2012	2013		2015	2016	2017	2018	2019
1	Приход										
1.1	Сторонний источник	4,1	4,2	4,6	4,8	4,9	4,9000	3,2330	2,9000	2,9000	2,9000
1.2	Собственное производство	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого суммарный приход	4,1	4,2	4,6	4,8	4,9	4,9000	3,2330	2,9000	2,9000	2,9000
2	Расход										
2.1	Расход на собственные нужды, всего в том числе:	4,0959	4,1958	4,5954	4,7952	1,8951	1,8951	1,8951	1,8951	1,8951	1,8951
2.1.1	производственный (технологический) расход	4,0959	4,1958	4,5954	4,7952	1,8951	1,8951	1,8951	1,8951	1,8951	1,8951
2.1.2	хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.3	электрическое отопление	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.4	электрический транспорт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.5	прочие собственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2	Субабоненты (сторонние потребители)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3	Фактические (отчетные) потери, всего, в том числе:	0,0041	0,0042	0,0046	0,0048	3,0049	3,0049	1,3379	1,0049	1,0049	1,0049
2.3.1	технологические потери, всего, в том числе:	0,0041	0,0042	0,0046	0,0048	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049
	условно-постоянные	0,0041	0,0042	0,0046	0,0048	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049
	нагрузочные	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3.2	нерациональные потери	0	0	0	0	3	3	1,333	1	1	1
	Итого суммарный расход	4,1000	4,2000	4,6000	4,8000	4,9000	4,9000	3,2330	2,9000	2,9000	2,9000
3	Потенциал энергосбережения электрической энергии	0	0	0	0	3	3	1,333	1	1	1

* 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 по балансу тепловой энергии и его изменениях

(в Гкал)

№ п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы*				
		2010	2011	2012	2013		2015	2016	2017	2018	2019
1	Приход										
1.1	Сторонний источник	74,2	74,2	86,3	81,9	70,9	70,9	70,9	70,9	70,9	70,9
1.2	Собственное производство, всего в том числе:	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.1	электрическое отопление	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого суммарный приход	74,2	74,2	86,3	81,9	70,9	70,9	70,9	70,9	70,9	70,9
2	Расход										
2.1	Технологические расходы, всего в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.1	пара, из них контактным (острым) способом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.2	горячей воды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2	Отопление и вентиляция, всего в том числе:	74,2	74,2	86,3	81,9	70,9	70,9	70,9	70,9	70,9	70,9
2.2.1	калориферы воздушные	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3	Горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.4	Субабоненты (сторонние потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.5	Суммарные сетевые потери	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого производственный расход	74,2	74,2	86,3	81,9	70,9	70,9	70,9	70,9	70,9	70,9
2.6	Нерациональные потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого суммарный расход	74,2	74,2	86,3	81,9	70,9	70,9	70,9	70,9	70,9	70,9
3	Потенциал энергосбережения тепловой энергии	0	0	0	0	—	—	—	—	—	—

* 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 по балансу воды и его изменениях

(в тыс. куб. м)

№ п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы*				
		2010	2011	2012	2013		2015	2016	2017	2018	2019
1	Приход										
1.1	Сторонний источник	71,106	24,66	32,057	61,079	37,723	37,723	37,723	37,723	37,723	37,723
1.2	Собственное производство	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Итого суммарный приход	71,106	24,66	32,057	61,079	37,723	37,723	37,723	37,723	37,723	37,723
2	Расход										
2.1	Расход на собственные нужды, всего в том числе:	71,106	24,66	32,057	61,079	37,723	37,723	37,723	37,723	37,723	37,723
2.1.1	производственный (технологический) расход	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.2	хозяйственно-питьевые нужды	71,106	24,66	32,057	61,079	37,723	37,723	37,723	37,723	37,723	37,723
2.2	Субабоненты (сторонние потребители)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3	Суммарные сетевые потери	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого производственный расход	71,106	24,66	32,057	61,079	37,723	37,723	37,723	37,723	37,723	37,723
2.4	Нерациональные потери в системах водоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого суммарный расход	71,106	24,66	32,057	61,079	37,723	37,723	37,723	37,723	37,723	37,723
3	Потенциал энергосбережения воды	0	0	0	0	—	—	—	—	—	—

* 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: —

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				отчетный (базовый) год
		шт.	кВт	шт.	кВт	шт.	кВт		2010	2011	2012	2013	
1	Внутреннее освещение, всего в том числе:	22	0,06	32	0,04	—	—	0,10	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
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:	22	0,06	32	0,04	—	—	0,10	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
1.3.1	Светильники с лампами накаливания	22	0,06	—	—	—	—	0,06	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
1.3.2	Люминисцентные лампы	—	—	32	0,04	—	—	0,04	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
2	Наружное освещение	—	—	—	—	—	—	—	0	0	0	0	—
	Итого	22	0,06	32	0,04	—	—	0,10	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3

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, тыс. 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						
						шт.	кВт	шт.	кВт	шт.	кВт					
						Итого	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

* 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: —

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 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.)		
1	нежилое помещение ЦГБ им. А.С. Пушкина в здании жилого назначения	1972	Стены	крупные блоки	285,3	282,6	924,102	35	0,55	—	0,292	—	0,292	0	—
			Окна	пластиковые стеклопакеты											
			Крыша	перекрытие – железобетонное											

Примечания: —

Сведения о величине потерь переданных энергетических ресурсов

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения	Потребленное количество за отчетный (базовый) год	Предыдущие годы				Отчетный (базовый) год	Примечание
				2010	2011	2012	2013		
1	Объем передаваемых энергетических ресурсов								
1.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	4,9	0	0	0	0	0	—
1.2	Тепловой энергии	Гкал	70,9	0	0	0	0	0	—
1.3	Нефти	тыс. т	—	—	—	—	—	—	—
1.4	Попутного нефтяного газа	тыс. н. куб. м	—	—	—	—	—	—	—
1.5	Нефтепродуктов	тыс. т	—	—	—	—	—	—	—
1.6	Газового конденсата	тыс. т	—	—	—	—	—	—	—
1.7	Природного газа	тыс. н. куб. м	—	—	—	—	—	—	—
1.8	Воды	тыс. куб. м	37,723	0	0	0	0	0	—
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	Попутного нефтяного газа	тыс. н. куб. м		—	—	—	—	—	—
2.5	Нефтепродуктов	тыс. т		—	—	—	—	—	—
2.6	Газового конденсата	тыс. т		—	—	—	—	—	—
2.7	Природного газа	тыс. н. куб. м		—	—	—	—	—	—
2.8	Воды	тыс. куб. м		—	—	—	—	—	—
3	Значения утвержденных нормативов потерь по видам энергетических ресурсов								
3.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	_**	—	—	—	—	—	—
3.2	Тепловой энергии	Гкал		—	—	—	—	—	—
3.3	Нефти	тыс. т		—	—	—	—	—	—
3.4	Попутного нефтяного газа	тыс. н. куб. м		—	—	—	—	—	—
3.5	Нефтепродуктов	тыс. т		—	—	—	—	—	—
3.6	Газового конденсата	тыс. т		—	—	—	—	—	—
3.7	Природного газа	тыс. н. куб. м		—	—	—	—	—	—
3.8	Воды	тыс. куб. м		—	—	—	—	—	—

* Кроме газового конденсата.

** Не заполняется.

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	86,6	3	—	тыс. кВт·ч	19,74	4,387
2	Тепловая энергия	—	—	—	Гкал	—	—
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	—	—	—	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	—	—	—	т	—	—
10	Вода	—	—	—	тыс. куб. м	—	—
	Итого	86,6		—**		19,74	4,387

1 т у. т. = 29,31 ГДж

* Кроме моторного топлива (пункт 9).

** Не заполняется.

Примечания: —

№ 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	Обучение одного человека по вопросам энергосбережения и повышения энергоэффективности.	25	0	Январь 2016г.
2	Проведение один раз в полугодие совещаний о ходе реализации мероприятий по энергосбережению с заслушиванием лиц, ответственных за энергосбережение.	0	0	Январь 2016г.
3	Назначение лиц ответственных за энергосбережение и повышение энергоэффективности.	0	0	Январь 2016г.
4	Ведение ежемесячной отчётности по использованию ТЭР и воды.	0	0	Сентябрь 2015г.
5	Доведение до ведения работников о необходимости выполнения требования федерального закона от 23.11.09 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».	0	0	Сентябрь 2015г.
6	Приобретение и установка наглядной агитации по энергосбережению.	5	0	Январь 2016г.
7	Разработка инструкций по экономичной и эффективной эксплуатации оборудования, систем отопления, вентиляции и освещения. Периодический инструктаж персонала учреждения.	0	0	Сентябрь 2015г.
8	Ежегодно перед началом отопительного сезона проводить оценку состояния систем отопления. Выполнить меры по утеплению окон, входных дверей с целью снижения инфильтрации холодного воздуха.	0	0	Сентябрь 2015г.
9	Периодическая чистка (не реже одного раза в полгода) осветительных приборов и окон от пыли, с целью максимального использования естественного освещения.	0	0	Сентябрь 2015г.
	Итого	30	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 энергетического паспорта)	Рекомендуемая дата внедрения (месяц, год)
		№ п/п	вид энергетического ресурса**	планируемое годовое изменение потребления (потерь) энергетических ресурсов и воды		в стоимостном выражении, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)		
				в натуральном выражении (энергетическом эквиваленте)	единица измерения			
1	Замена ламп накаливания на светодиодные лампы в существующих светильниках	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-2	-11,94	6,6	Март 2016г.
2	Замена светильников с люминесцентными лампами и электромагнитными балластами на светодиодные светильники	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-1	-7,8	80	Январь 2020г.
	Итого		по электрической энергии	тыс. кВт·ч	-3	-19,74	86,6	
			по тепловой энергии	Гкал	—			
			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	—			
Общий экономический эффект от реализации мероприятий, тыс. руб./год							19,74	
Простой срок окупаемости (план), лет							4,387	

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: —

Саморегулируемая организация Некоммерческое партнерство "Союз "Энергоэффективность"
(полное наименование саморегулируемой организации в области энергетических обследований)

СРО-Э-019, 14.09.2010

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

Общество с ограниченной ответственностью «Энергоэксперт»

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

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ рег. № 019-239-179/400
потребителя энергетических ресурсов

Библиотека семейного чтения им. П.П. Бажова

(полное наименование обследованной организации)

Составлен по результатам обязательного
энергетического обследования

Директор

Валов Максим Евгеньевич

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

Директор

Ковалик Анна Анатольевна

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

Исполнительный директор

Серебряков Дмитрий

Владиславович

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

Август 2015г.

(месяц, год составления паспорта)

Общие сведения об объекте энергетического обследования

Библиотека семейного чтения им. П.П. Бажова
(полное наименование обследованной организации)

1. Организационно-правовая форма Бюджетные учреждения
2. Почтовый адрес 624930, Свердловская область, Карпинск, Мира, 66
3. Место нахождения 624930, Свердловская область, Карпинск, Мира, 6
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) 1096617000985
 - 6.2. ИНН 6617017693
 - 6.3. КПП (для юридических лиц) 661701001
 - 6.4. Банковские реквизиты:
 - 6.4.1. Полное наименование банка УРАЛЬСКОЕ ГУ БАНКА РОССИИ
 - 6.4.2. БИК 046577001
 - 6.4.3. Расчетный счет 40701810500001176214
 - 6.4.4. Лицевой счет (при наличии) 20919121500
7. Коды по классификаторам:
 - 7.1. Основной код по ОКВЭД 92.51
 - 7.2. Дополнительные коды по ОКВЭД _____
 - 7.3. Код по ОКОГУ _____
8. Ф.И.О., должность руководителя КОВАЛИК АННА АНАТОЛЬЕВНА, заведующая библиотекой
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования Леонова Марина Рифовна, заведующая библиотекой, +7(34383) 3-26-34
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство Леонова Марина Рифовна, заведующая библиотекой, +7(34383) 3-26-34
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.

Таблица 1

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) год**
			2010	2011	2012	2013	
1	Номенклатура основной продукции (работ, услуг)	_***	—	—	—	—	—
2	Код основной продукции (работ, услуг) по ОКДП 2	_***	91.01.11.0 00	91.01.11.0 00	91.01.11.0 00	91.01.11.0 00	—
3	Номенклатура дополнительной продукции (работ, услуг)	_***	—	—	—	—	—
4	Код дополнительной продукции (работ, услуг) по ОКДП 2	_***	—	—	—	—	—
5	Объем производства продукции (работ, услуг) в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.	1519,1	1535,6	2014,7	2338,8	3567,8
5.1	основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	1519,1	1535,6	2014,7	2338,8	3567,8
5.2	дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	—	—	—	—	—
6	Объем производства продукции (работ, услуг) в натуральном выражении, всего, в том числе:		—	—	18081	19281	20399
6.1	основной продукции (работ, услуг)		23784	16450	18081	19281	20399
6.2	дополнительной продукции (работ, услуг)		—	—	—	—	—
7	Объем потребленных энергетических ресурсов (работ, услуг) в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.	—	—	—	—	—
7.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	—	—	—	—	—
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.	11,509	11,509	13,636	12,846	11,134
8.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	т у. т.	—	—	—	—	—
8.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	т у. т.	11,509	11,509	13,636	12,846	11,134
9	Объем потребленной воды в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.	—	—	—	—	—
9.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	—	—	—	—	—
9.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	—	—	—	—	—
10	Объем потребленной воды в натуральном выражении, всего, в том числе:	тыс. куб. м	64,184	22,26	27,985	100,204	19,077
10.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. куб. м	—	—	—	—	—
10.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. куб. м	64,184	22,26	27,985	100,204	19,077
11	Энергоемкость производства основной продукции (работ, услуг)	т у. т./тыс. руб.	—	—	—	—	—
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)	%	—	—	—	—	—

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) год**
			2010	2011	2012	2013	
14	Доля платы за энергетические ресурсы и воду в объеме произведенной дополнительной продукции (работ, услуг)	%	—	—	—	—	—
15	Суммарная максимальная мощность энергопринимающих устройств	тыс. кВт	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
16	Суммарная среднегодовая заявленная мощность энергопринимающих устройств	тыс. кВт	4	4	4	4	4
17	Среднесписочная численность работников, всего, в том числе:	чел.	6	4	4	4	4
17.1	производственного персонала	чел.	0	0	0	0	0

1 т. 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	Количество оборудованных узлами (приборами) учета точек приема (поставки), всего, в том числе:	1	0	0	0	0	0	2	0	0	0
1.1.1	полученной от стороннего источника	1	0	0	0	0	0	2	0	0	0
1.1.2	собственного производства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.3	потребленной на собственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.4	отданной субабонентам (сторонним потребителям)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2	Количество необорудованных узлами (приборами) учета точек приема (поставки), всего, в том числе:	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0
1.2.1	полученной от стороннего источника	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0
1.2.2	собственного производства	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.3	потребленной на собственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.4	отданной субабонентам (сторонним потребителям)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.3	Количество узлов (приборов) учета с нарушенными сроками поверки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4	Количество узлов (приборов) учета с нарушением требований к классу точности (относительной погрешности) узла (прибора) учета	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ 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**
2	Сведения об оснащённости узлами (приборами) технического учета										
2.1	Суммарное количество узлов (приборов) учета	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Рекомендации по совершенствованию систем учета энергетических ресурсов и воды

Таблица 2

Наименование ресурса	Рекомендации
Электрическая энергия	—
Тепловая энергия	—
Газ	—
Холодная вода	—
Горячая вода	—

* 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.	11,509	11,509	13,636	12,846	11,134	—
1.1	Электрической энергии, всего	тыс. кВт·ч	4,5	4,5	7,4	6,2	5,4	изменение количества пользователей
1.1.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. кВт·ч	4,5	4,5	7,4	6,2	5,4	—
1.2	Тепловой энергии, всего	Гкал	76,7	76,7	89,1	84,6	73,3	изменение погодных условий
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 (кроме моторного топлива), 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	—	—	—	—	—	—
1.9	Моторного топлива, всего в том числе:	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	—	—	—	—	—	—
1.9.6	твердого топлива	т	—	—	—	—	—	—
1.9.7	жидкого топлива (кроме пунктов 1.9.1 – 1.9.4)	т	—	—	—	—	—	—
1.10	Воды, всего	тыс. куб. м	64,184	22,26	27,985	100,204	19,077	утечки
1.10.1	в том числе по приборам учета	тыс. куб. м	64,184	22,26	27,985	100,204	19,077	—
1.11	Иных энергетических ресурсов	т у.т.	—	—	—	—	—	—
2	Объем потребления энергетических ресурсов (воды), произведенных для потребления на собственные нужды							
2.1	Электрической энергии, всего	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	—
2.1.1	в том числе с использованием возобновляемых источников энергии	тыс. кВт·ч	—	—	—	—	—	—

№ п/п	Наименование энергетического ресурса	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2014	Обоснование снижения или увеличения потребления энергетических ресурсов и воды
			2010	2011	2012	2013		
2.2	Тепловой энергии, всего	Гкал	0	0	0	0	0	—
2.2.1	в том числе с использованием возобновляемых источников энергии	Гкал	—	—	—	—	—	—
2.3	Воды, всего	тыс. куб. м	0	0	0	0	0	—
	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 (пункт 1.9).

Примечания: —

Сведения по балансу электрической энергии и его изменениях

(в тыс. кВт·ч)

№ п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы*				
		2010	2011	2012	2013		2015	2016	2017	2018	2019
1	Приход										
1.1	Сторонний источник	4,5	4,5	7,4	6,2	5,4	5,4000	4,1500	3,9000	3,9000	3,9000
1.2	Собственное производство	0	0	0	0	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого суммарный приход	4,5	4,5	7,4	6,2	5,4	5,4000	4,1500	3,9000	3,9000	3,9000
2	Расход										
2.1	Расход на собственные нужды, всего в том числе:	4,4955	4,4955	7,3926	6,1938	2,2946	2,2946	2,2946	2,2946	2,2946	2,2946
2.1.1	производственный (технологический) расход	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.2	хозяйственные нужды	4,4955	4,4955	7,3926	6,1938	2,2946	2,2946	2,2946	2,2946	2,2946	2,2946
2.1.3	электрическое отопление	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.4	электрический транспорт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.5	прочие собственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2	Субабоненты (сторонние потребители)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3	Фактические (отчетные) потери, всего, в том числе:	0,0045	0,0045	0,0074	0,0062	3,1054	3,1054	1,8554	1,6054	1,6054	1,6054
2.3.1	технологические потери, всего, в том числе:	0,0045	0,0045	0,0074	0,0062	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054
	условно-постоянные	0,0045	0,0045	0,0074	0,0062	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054
	нагрузочные	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3.2	нерациональные потери	0	0	0	0	3,1	3,1	1,850	1,6	1,6	1,6
	Итого суммарный расход	4,5000	4,5000	7,4000	6,2000	5,4000	5,4000	4,1500	3,9000	3,9000	3,9000
3	Потенциал энергосбережения электрической энергии	0	0	0	0	3,1	3,1	1,850	1,6	1,6	1,6

* 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 по балансу тепловой энергии и его изменениях

(в Гкал)

№ п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы*				
		2010	2011	2012	2013		2015	2016	2017	2018	2019
1	Приход										
1.1	Сторонний источник	76,7	76,7	89,1	84,6	73,3	73,300	73,300	73,300	73,300	73,300
1.2	Собственное производство, всего в том числе:	0	0	0	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.1	электрическое отопление	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого суммарный приход	76,7	76,7	89,1	84,6	73,3	73,300	73,300	73,300	73,300	73,300
2	Расход										
2.1	Технологические расходы, всего в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.1	пара, из них контактным (острым) способом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.2	горячей воды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2	Отопление и вентиляция, всего в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.1	калориферы воздушные	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3	Горячее водоснабжение	0,556	0,595	0,595	0,595	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929
2.4	Субабоненты (сторонние потребители)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.5	Суммарные сетевые потери	76,144	76,105	88,505	84,005	72,371	72,371	72,371	72,371	72,371	72,371
	Итого производственный расход	76,700	76,700	89,100	84,600	73,300	73,300	73,300	73,300	73,300	73,300
2.6	Нерациональные потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого суммарный расход	76,700	76,700	89,100	84,600	73,300	73,300	73,300	73,300	73,300	73,300
3	Потенциал энергосбережения тепловой энергии	0	0	0	0	—	—	—	—	—	—

* 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 по балансу воды и его изменениях

(в тыс. куб. м)

№ п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы*				
		2010	2011	2012	2013		2015	2016	2017	2018	2019
1	Приход										
1.1	Сторонний источник	64,184	22,26	27,985	100,204	19,077	19,077	19,0603	19,057	19,057	19,057
1.2	Собственное производство	0	0	0	0	0	0,000	0,0000	0,000	0,000	0,000
	Итого суммарный приход	64,184	22,26	27,985	100,204	19,077	19,077	19,0603	19,057	19,057	19,057
2	Расход										
2.1	Расход на собственные нужды, всего в том числе:	64,184	22,26	27,985	100,204	19,057	19,057	19,057	19,057	19,057	19,057
2.1.1	производственный (технологический) расход	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.2	хозяйственно-питьевые нужды	64,184	22,26	27,985	100,204	19,057	19,057	19,057	19,057	19,057	19,057
2.2	Субабоненты (сторонние потребители)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3	Суммарные сетевые потери	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого производственный расход	64,184	22,26	27,985	100,204	19,057	19,057	19,057	19,057	19,057	19,057
2.4	Нерациональные потери в системах водоснабжения	0	0	0	0	0,02	0,02	0,0033	0,000	0,000	0,000
	Итого суммарный расход	64,184	22,26	27,985	100,204	19,077	19,077	19,0603	19,057	19,057	19,057
3	Потенциал энергосбережения воды	0	0	0	0	0,020	0,020	0,0033	0,000	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: —

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				отчетный (базовый) год
		шт.	кВт	шт.	кВт	шт.	кВт		2010	2011	2012	2013	
1	Внутреннее освещение, всего в том числе:	16	0,06	49	0,04	—	—	0,10	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
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:	16	0,06	49	0,04	—	—	0,10	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
1.3.1	—	16	0,06	—	—	—	—	0,06	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
1.3.2	—	—	—	49	0,04	—	—	0,04	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
2	Наружное освещение	—	—	—	—	—	—	—	0	0	0	0	—
	Итого	16	0,06	49	0,04	—	—	0,10	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3

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, тыс. 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						
						шт.	кВт	шт.	кВт	шт.	кВт					
						—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
						Итого	—	—	—	—	—	—	—	—	—	

* 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: —

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 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.)		
1	нежилое помещение библиотеки им. П.П. Бажова в здании жилого назначения, цокольный этаж	1989	Стены	крупные блоки	439,2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
			Окна	деревянные											
			Крыша	перекрытие – железобетонное											

Примечания: —

Сведения о величине потерь переданных энергетических ресурсов

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения	Потребленное количество за отчетный (базовый) год	Предыдущие годы				Отчетный (базовый) год	Примечание
				2010	2011	2012	2013		
1	Объем передаваемых энергетических ресурсов								
1.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	5,4	0	0	0	0	0	—
1.2	Тепловой энергии	Гкал	73,3	0	0	0	0	0	—
1.3	Нефти	тыс. т	—	—	—	—	—	—	—
1.4	Попутного нефтяного газа	тыс. н. куб. м	—	—	—	—	—	—	—
1.5	Нефтепродуктов	тыс. т	—	—	—	—	—	—	—
1.6	Газового конденсата	тыс. т	—	—	—	—	—	—	—
1.7	Природного газа	тыс. н. куб. м	—	—	—	—	—	—	—
1.8	Воды	тыс. куб. м	19,077	0	0	0	0	0	—
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	Попутного нефтяного газа	тыс. н. куб. м		—	—	—	—	—	—
2.5	Нефтепродуктов	тыс. т		—	—	—	—	—	—
2.6	Газового конденсата	тыс. т		—	—	—	—	—	—
2.7	Природного газа	тыс. н. куб. м		—	—	—	—	—	—
2.8	Воды	тыс. куб. м		—	—	—	—	—	—
3	Значения утвержденных нормативов потерь по видам энергетических ресурсов								
3.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	_**	—	—	—	—	—	—
3.2	Тепловой энергии	Гкал		—	—	—	—	—	—
3.3	Нефти	тыс. т		—	—	—	—	—	—
3.4	Попутного нефтяного газа	тыс. н. куб. м		—	—	—	—	—	—
3.5	Нефтепродуктов	тыс. т		—	—	—	—	—	—
3.6	Газового конденсата	тыс. т		—	—	—	—	—	—
3.7	Природного газа	тыс. н. куб. м		—	—	—	—	—	—
3.8	Воды	тыс. куб. м		—	—	—	—	—	—

* Кроме газового конденсата.

** Не заполняется.

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	127,3	3,1	—	тыс. кВт·ч	19,33	6,586
2	Тепловая энергия	—	—	—	Гкал	—	—
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	—	—	—	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	—	—	—	т	—	—
10	Вода	3,9	0,020	—	тыс. куб. м	1,25	3,12
	Итого	131,2		—**		20,58	6,375

1 т у. т. = 29,31 ГДж

* Кроме моторного топлива (пункт 9).

** Не заполняется.

Примечания: —

№ 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	Проведение один раз в полугодие совещаний о ходе реализации мероприятий по энергосбережению с заслушиванием лиц, ответственных за энергосбережение.	0	0	Январь 2016г.
2	Назначение лиц ответственных за энергосбережение и повышение энергоэффективности.	0	0	Январь 2016г.
3	Ведение ежемесячной отчётности по использованию ТЭР и воды.	0	0	Октябрь 2015г.
4	Доведение до ведения работников о необходимости выполнения требования федерального закона от 23.11.09 №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».	0	0	Октябрь 2015г.
5	Разработка инструкций по экономичной и эффективной эксплуатации оборудования, систем отопления, вентиляции и освещения. Периодический инструктаж персонала учреждения.	0	0	Октябрь 2015г.
6	Ежегодно перед началом отопительного сезона проводить оценку состояния систем отопления. Выполнить меры по утеплению окон, входных дверей с целью снижения инфильтрации холодного воздуха.	0	0	Сентябрь 2015г.
7	Периодическая чистка (не реже одного раза в полгода) осветительных приборов и окон от пыли, с целью максимального использования естественного освещения.	0	0	Сентябрь 2015г.
	Итого	0	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 энергетического паспорта)	Рекомендуемая дата внедрения (месяц, год)
		№ п/п	вид энергетического ресурса**	планируемое годовое изменение потребления (потерь) энергетических ресурсов и воды		в стоимостном выражении, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)		
				в натуральном выражении (энергетическом эквиваленте)	единица измерения			
1	Замена светильников с люминесцентными лампами и электромагнитными балластами на светодиодные светильники	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-1,6	-10,4	122,5	Январь 2020г.
2	Замена смесителя	1	Вода	тыс. куб. м	-0,02	-1,25	3,9	Март 2016г.
3	Замена ламп накаливания на светодиодные лампы в существующих светильниках	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-1,5	-8,93	4,8	Март 2016г.
	Итого		по электрической энергии	тыс. кВт·ч	-3,1	-20,58	131,2	
			по тепловой энергии	Гкал	—			
			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	-0,02			
Общий экономический эффект от реализации мероприятий, тыс. руб./год							20,58	
Простой срок окупаемости (план), лет							6,375	

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: —