

САМОРЕГУЛИРУЕМЫЙ СОЮЗ ЭНЕРГОАУДИТОРОВ

(полное наименование саморегулируемой организации в области энергетических обследований)

СРО-Э-068, 22.03.2011

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

Индивидуальный предприниматель Вяткин Евгений Валерьевич

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

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ рег. № ЭП-095-2016-8
потребителя энергетических ресурсов

ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ДОПОЛНИТЕЛЬНОГО
ОБРАЗОВАНИЯ ЦЕНТР ПСИХОЛОГО-ПЕДАГОГИЧЕСКОЙ, МЕДИЦИНСКОЙ И
СОЦИАЛЬНОЙ ПОМОЩИ ПЕТРОВДВОРЦОВОГО РАЙОНА САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
"ДОВЕРИЕ"

(полное наименование обследованной организации)

Составлен по результатам обязательного
энергетического обследования

Индивидуальный предприниматель  Вяткин Евгений Валерьевич



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

Директор  Денисова Марина Юрьевна

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

Директор  А.И.Камина

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

Зарегистрирован в СРО "Союзэнергоаудит"
• 11 • 07 2016 г.
за № 11-095-2016-8
Зарегистрировал 
Подпись 



Июнь 2016г.

(месяц, год составления паспорта)

Общие сведения об объекте энергетического обследования

ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ДОПОЛНИТЕЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ЦЕНТР
ПСИХОЛОГО-ПЕДАГОГИЧЕСКОЙ, МЕДИЦИНСКОЙ И СОЦИАЛЬНОЙ ПОМОЩИ
ПЕТРОДВОРЦОВОГО РАЙОНА САНКТ-ПЕТЕРБУРГА "ДОВЕРИЕ"

(полное наименование обследованной организации)

1. Организационно-правовая форма Государственные бюджетные учреждения субъектов Российской Федерации
2. Почтовый адрес 198412, Город Санкт-Петербург, г. Ломоносов, пр-кт Ораниенбаумский, дом 39а, лит Б
3. Место нахождения 198412, Город Санкт-Петербург, г. Ломоносов, пр-кт Ораниенбаумский, дом 39а, лит Б
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) 1027808915606
 - 6.2. ИНН 7823006000
 - 6.3. КПП (для юридических лиц) 781901001
 - 6.4. Банковские реквизиты:
 - 6.4.1. Полное наименование банка СЕВЕРО-ЗАПАДНОЕ ГУ БАНКА РОССИИ
 - 6.4.2. БИК 044030001
 - 6.4.3. Расчетный счет 40601810200003000000
 - 6.4.4. Лицевой счет (при наличии) 0631033
7. Коды по классификаторам:
 - 7.1. Основной код по ОКВЭД 80.10.3
 - 7.2. Дополнительные коды по ОКВЭД _____
 - 7.3. Код по ОКОГУ _____
8. Ф.И.О., должность руководителя ДЕНИСОВА МАРИНА ЮРЬЕВНА, директор
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования Прокудин Валерий Николаевич, заведующий хозяйством, 417 21 55, 417 20 66, -, ppms@inbox.ru
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство Прокудин Валерий Николаевич, заведующий хозяйством, 417 21 55, 417 20 66, -, ppms@inbox.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**
			2011	2012	2013	2014	
1	Номенклатура основной продукции (работ, услуг)	----	—	—	—	—	—
2	Код основной продукции (работ, услуг) по ОКПД 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.	32	32	32	32	32
5.1	основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	32	32	32	32	32
5.2	дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	—	—	—	—	—
6	Объем производства продукции (работ, услуг) в натуральном выражении, всего, в том числе:		1200	1200	1200	1200	1200
6.1	основной продукции (работ, услуг)		1200	1200	1200	1200	1200
6.2	дополнительной продукции (работ, услуг)		—	—	—	—	—
7	Объем потребленных энергетических ресурсов (работ, услуг) в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.	742,266	742,266	742,266	742,266	742,266
7.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	742,266	742,266	742,266	742,266	742,266
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.	57,009	57,009	57,009	57,009	57,009
8.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	т у. т.	57,009	57,009	57,009	57,009	57,009
8.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	т у. т.	—	—	—	—	—
9	Объем потребленной воды в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.	742,266	742,266	742,266	742,266	742,266
9.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	742,266	742,266	742,266	742,266	742,266
9.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	—	—	—	—	—
10	Объем потребленной воды в натуральном выражении, всего, в том числе:	тыс. куб. м	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139
10.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. куб. м	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139
10.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. куб. м	—	—	—	—	—
11	Энергоемкость производства основной продукции (работ, услуг)	т у. т./тыс. руб.	1,782	1,782	1,782	1,782	1,782
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)	%	4639,163	4639,163	4639,163	4639,163	4639,163

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) год**
			2011	2012	2013	2014	
14	Доля платы за энергетические ресурсы и воду в объеме произведенной дополнительной продукции (работ, услуг)	%	—	—	—	—	—
15	Суммарная максимальная мощность энергопринимающих устройств	тыс. кВт	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
16	Суммарная среднегодовая заявленная мощность энергопринимающих устройств	тыс. кВт	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
17	Среднесписочная численность работников, всего, в том числе:	чел.	51	51	51	51	51
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:	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, в том числе:	—	—	1	—	—	—	—	—	—	—
1.2.1	полученной от стороннего источника	—	—	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 погрешности) узла (прибора) учета	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

№ 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	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

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 2015	Обоснование снижения или увеличения потребления энергетических ресурсов и воды
			2011	2012	2013	2014		
1	Объем потребления, за исключением потребления тепловой энергии, электрической энергии и воды собственного производства, всего в том числе:	т у.т.	57,009	57,009	57,009	57,009	57,009	Не эффективный режим эксплуатации
1.1	Электрической энергии, всего	тыс. кВт·ч	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	Не эффективный режим эксплуатации
1.1.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. кВт·ч	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	Не эффективный режим эксплуатации
1.2	Тепловой энергии, всего	Гкал	389	389	389	389	389	Не эффективный режим эксплуатации
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	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	Не эффективный режим эксплуатации
1.10.1	в том числе по приборам учета	тыс. куб. м	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	Не эффективный режим эксплуатации
1.11	Иных энергетических ресурсов	т у.т.	—	—	—	—	—	—

№ п/п	Наименование энергетического ресурса	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2015	Обоснование снижения или увеличения потребления энергетических ресурсов и воды
			2011	2012	2013	2014		
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 (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*				
		2011	2012	2013	2014		2016	2017	2018	2019	2020
1	Приход										
1.1	Сторонний источник	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,068	10,395	10,395	10,395
1.2	Собственное производство	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный приход	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,068	10,395	10,395	10,395
2	Расход										
2.1	Расход на собственные нужды, всего в том числе:	10,161	10,161	10,161	10,161	10,166	10,278	10,285	10,291	10,291	10,291
2.1.1	производственный (технологический) расход	10,161	10,161	10,161	10,161	10,166	10,278	10,285	10,291	10,291	10,291
2.1.2	хозяйственные нужды	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
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:	1,579	1,579	1,579	1,579	1,574	1,462	0,783	0,104	0,104	0,104
2.3.1	технологические потери, всего, в том числе:	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,117	0,111	0,104	0,104	0,104
	условно-постоянные	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	нагрузочные	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,117	0,111	0,104	0,104	0,104
2.3.2	нерациональные потери	1,35	1,35	1,35	1,35	1,345	1,345	0,672	0	0	0
	Итого суммарный расход	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,74	11,068	10,395	10,395	10,395
3	Потенциал энергосбережения электрической энергии	1,35	1,35	1,35	1,35	1,345	1,345	0,672	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 тепловой энергии и его изменениях

(в Гкал)

№ п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы*				
		2011	2012	2013	2014		2016	2017	2018	2019	2020
1	Приход										
1.1	Сторонний источник	389	389	389	389	389	389	352.611	316.223	316.223	316.223
1.2	Собственное производство, всего в том числе:	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.2.1	электрическое отопление	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный приход	389	389	389	389	389	389	352.611	316.223	316.223	316.223
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:	283,683	283,683	283,683	283,683	283,652	283,652	283,651	283,652	283,652	283,652
2.2.1	калориферы воздушные	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.3	Горячее водоснабжение	32,574	32,574	32,574	32,574	32,571	32,571	32,571	32,571	32,571	32,571
2.4	Субабоненты (сторонние потребители)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.5	Суммарные сетевые потери	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого производственный расход	316,257	316,257	316,257	316,257	316,223	316,223	316,222	316,223	316,223	316,223
2.6	Нерациональные потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения	72,743	72,743	72,743	72,743	72,777	72,777	36.389	0	0	0
	Итого суммарный расход	389	389	389	389	389	389	352.611	316.223	316.223	316.223
3	Потенциал энергосбережения тепловой энергии	72,743	72,743	72,743	72,743	72,777	72,777	36.389	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*				
		2011	2012	2013	2014		2016	2017	2018	2019	2020
1	Приход										
1.1	Сторонний источник	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139
1.2	Собственное производство	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный приход	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139
2	Расход										
2.1	Расход на собственные нужды, всего в том числе:	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139
2.1.1	производственный (технологический) расход	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132
2.1.2	хозяйственно-питьевые нужды	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
2.2	Субабоненты (сторонние потребители)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.3	Суммарные сетевые потери	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого производственный расход	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139
2.4	Нерациональные потери в системах водоснабжения	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный расход	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139
3	Потенциал энергосбережения воды	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

* 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		2011	2012	2013	2014	
1	Внутреннее освещение, всего в том числе:	—	—	544	12,51	—	—	12,51	11262,31	11262,31	11262,31	11262,31	11262,31
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:	—	—	544	12,51	—	—	12,51	11262,31	11262,31	11262,31	11262,31	11262,31
1.3.1	ДО ЦППМСР "Доверие"	—	—	544	12,51	—	—	12,51	11262,31	11262,31	11262,31	11262,31	11262,31
2	Наружное освещение	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
—	Итого	—	—	544	12,51	—	—	12,51	11262,31	11262,31	11262,31	11262,31	11262,31

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 общедомовые 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	ДО ЦППМСП "Доверие"	1997	Стены	Кирпич/керамзитобетон	1861,5	1861,5	6060	12	0,26	0,21	—	—	21,71	—	D
			Окна	ПВХ											
			Крыша	рулонная											

Примечания: —

Сведения о показателях энергетической эффективности

1. Сведения о программе энергосбережения и повышения энергоэффективности обследуемой организации (при наличии) В наличии
(в наличии, отсутствует)
2. Наименование программы энергосбережения и повышения энергоэффективности ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
3. Дата утверждения 30.06.2016г.
4. Соответствие установленным требованиям Соответствует
(соответствует, не соответствует)
5. Сведения о достижении утвержденных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности Не достигнуты
(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				
1.1	Энергоэкономичность	тыс.кВт.ч	11,74	8,007	Равномерное распределение нагрузки потребителей по фазам. Замена ламп накаливания 60 Вт на светодиодные 6 Вт. Замена люминесцентных ламп 18 Вт и 36 Вт на светодиодные аналоги нерентабельна и не окупается за 10 лет при низком потреблении электроэнергии 11 740 Вт
1.2	Энергоэкономичность	Гкал	389	288	Замена металлических конвекторов на биметаллические радиаторы 67 шт. (402 секции)
2	По видам проводимых работ				
—	—	—	—	—	—
3	По видам оказываемых услуг				
—	—	—	—	—	—
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 экономия	Год внедрения	Краткое описание, достигнутый энергетический эффект
1	Перечень показателей 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	—	—	—**

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Фактическая годовая экономия	Год внедрения	Краткое описание, достигнутый энергетический эффект
—	—	—	—	—	—
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	т	—	—	—**
—	—	—	—	—	—
1.10	Воды	тыс. 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	30,3	1,345	—	тыс. кВт·ч	7,933	3,819	
2	Тепловая энергия	321,6	72,777	—	Гкал	125,104	2,571	
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	351,9	—	—		133,037	2,645	

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)
	Итого	—	—	_**

* 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 натуральном выражении (энергетическом эквиваленте)	в стоимостном выражении, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)			
		единица измерения	значение*					
1	Равномерное распределение нагрузки потребителей по фазам	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-0,348	-2,052	15	Июнь 2017г.
2	Замена ламп накаливания 60 Вт на светодиодные 6 Вт. Замена люминесцентных ламп 18 Вт и 36 Вт на светодиодные аналоги нерентабельна и не окупается за 10 лет при низком потреблении электроэнергии 11 740 Вт	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-0,997	-5,881	15,3	Июнь 2017г.
3	"Замена металлических конвекторов на биметаллические радиаторы 67 шт. (402 секции)	1	Тепловая энергия	Гкал	-72,777	-125,104	321,6	Июнь 2017г.
		Итого	по электрической энергии	тыс. кВт·ч	-1,345	-133,037	351,9	
			по тепловой энергии	Гкал	-72,777			
			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						133,037		
Простой срок окупаемости (план), лет						2,645		

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: —

