

Некоммерческое партнерство «Экспертиза энерго-эффективности»  
(полное наименование саморегулируемой организации в области энергетических обследований)

СРО-Э-057, 28.01.2011

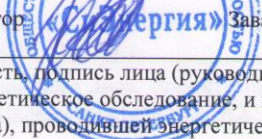
(номер и дата регистрации в государственном реестре саморегулируемых организаций в области энергетических обследований)


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

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ рег. № 57  
потребителя энергетических ресурсов

ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ ОБЩЕОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ  
УЧРЕЖДЕНИЕ СРЕДНЯЯ ОБЩЕОБРАЗОВАТЕЛЬНАЯ ШКОЛА № 319  
ПЕТРОДВОРЦОВОГО РАЙОНА САНКТ-ПЕТЕРБУРГА  
(полное наименование обследованной организации)

Составлен по результатам добровольного  
энергетического обследования

Генеральный директор  Заварюхина Валентина  
Васильевна  
(должность, подпись лица (руководителя организации),  
проводившего энергетическое обследование, и печать организации  
(лица), проводившей энергетическое обследование)

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

Директор  Юсупджанов Андрей  
Владимирович  
(должность, подпись лица, осуществляющего функции  
единоличного исполнительного органа СРО (руководителя  
коллективного исполнительного органа СРО)

Июнь 2016г.  
(месяц, год составления паспорта)

Общие сведения об объекте энергетического обследования

ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ ОБЩЕОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ СРЕДНЯЯ  
ОБЩЕОБРАЗОВАТЕЛЬНАЯ ШКОЛА № 319 ПЕТРОДВОРЦОВОГО РАЙОНА  САНКТ-ПЕТЕРБУРГА  
(полное наименование обследованной организации)

1. Организационно-правовая форма Государственные бюджетные учреждения субъектов Российской Федерации
2. Почтовый адрес 198504, САНКТ-ПЕТЕРБУРГ Г, ПЕТЕРГОФ Г, БОБЫЛЬСКАЯ ДОР, 59, корп. 2, Литера А
3. Место нахождения 198504, САНКТ-ПЕТЕРБУРГ Г, ПЕТЕРГОФ Г, БОБЫЛЬСКАЯ ДОР, 59, корп. 2, Литера А
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) 1027808913230
  - 6.2. ИНН 7819021542
  - 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) 0631059
7. Коды по классификаторам:
  - 7.1. Основной код по ОКВЭД 80.21.2
  - 7.2. Дополнительные коды по ОКВЭД \_\_\_\_\_
  - 7.3. Код по ОКОГУ \_\_\_\_\_
8. Ф.И.О., должность руководителя ШКОРИНА НАТАЛЬЯ ЛЕОНИДОВНА, Директор
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования Трегубова Светлана Викторовна, заместитель директора по АХЧ, (812) 411-68-22, sc319@mail.ru
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство Трегубова Светлана Викторовна, заместитель директора по АХЧ, (812) 411-68-22, sc319@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**
			2011	2012	2013	2014	
1	Номенклатура основной продукции (работ, услуг)	_***	—	—	—	—	Услуги в области образования
2	Код основной продукции (работ, услуг) по ОКПД 2	_***	—	—	—	—	85
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.	—	—	—	—	49244,81
5.1	основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	—	—	—	—	49244,81
5.2	дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	—	—	—	—	—
6	Объем производства продукции (работ, услуг) в натуральном выражении, всего, в том числе:	чел	—	—	—	—	562
6.1	основной продукции (работ, услуг)	чел	—	—	—	—	562
6.2	дополнительной продукции (работ, услуг)		—	—	—	—	—
7	Объем потребленных энергетических ресурсов (работ, услуг) в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.	—	—	—	—	3440,88
7.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	—	—	—	—	3440,88
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.	—	—	—	—	156,393
8.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	т у. т.	—	—	—	—	156,393
8.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	т у. т.	—	—	—	—	—
9	Объем потребленной воды в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.	—	—	—	—	38,305
9.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	—	—	—	—	38,305
9.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	—	—	—	—	—
10	Объем потребленной воды в натуральном выражении, всего, в том числе:	тыс. куб. м	—	—	—	—	1,37
10.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. куб. м	—	—	—	—	1,37
10.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. куб. м	—	—	—	—	—
11	Энергоемкость производства основной продукции (работ, услуг)	т у. т./тыс. руб.	—	—	—	—	0,00318
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)	%	—	—	—	—	7,065

№ 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	—	—	—	—	0,519
16	Суммарная среднегодовая заявленная мощность энергопринимающих устройств	тыс. кВт	—	—	—	—	0,493
17	Среднесписочная численность работников, всего, в том числе:	чел.	—	—	—	—	73
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: Данные за 2011-2014 гг. отсутствуют так здание введено в эксплуатацию в 2015 году. Учёт потребления энергетических ресурсов ведётся с 2015 года.

## 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:	4	—	1	—	—	—	2	—	—	—
1.1.1	полученной от стороннего источника	4	—	1	—	—	—	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:	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.2.1	полученной от стороннего источника	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
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)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

№ 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**
	учета										
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	Система учета электрической энергии соответствует требованиям снабжающей организации и руководящих документов.
Тепловая энергия	Система учета тепловой энергии соответствует требованиям снабжающей организации и руководящих документов.
Газ	—
Холодная вода	Система холодного водоснабжения соответствует требованиям снабжающей организации и руководящих документов.
Горячая вода	Система горячего водоснабжения соответствует требованиям снабжающей организации и руководящих документов. Учёт потребления производится приборами в составе узла учёта тепловой энергии.

\* 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.	—	—	—	—	156,393	—
1.1	Электрической энергии, всего	тыс. кВт·ч	—	—	—	—	405,19	Потребление электрической энергии за предшествующий период отсутствует по причине ввода в эксплуатацию здания в 2014 году.
1.1.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. кВт·ч	—	—	—	—	405,19	—
1.2	Тепловой энергии, всего	Гкал	—	—	—	—	746,44	Потребление тепловой энергии за предшествующий период отсутствует по причине ввода в эксплуатацию здания в 2014 году.
1.2.1	в том числе по узлам (приборам) учета	Гкал	—	—	—	—	746,44	—
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	—	—	—	—	1,37	Потребление воды за

№ 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		
								предшествующий период отсутствует по причине ввода в эксплуатацию здания в 2014 году.
1.10.1	в том числе по приборам учета	тыс. куб. м	—	—	—	—	1,37	—
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	—	—	—	—	—	—
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	—	—	—	—	405,19	404,93	404,15	404,15	404,15	404,15
1.2	Собственное производство	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный приход	—	—	—	—	405,19	404,93	404,15	404,15	404,15	404,15
2	Расход										
2.1	Расход на собственные нужды, всего в том числе:	—	—	—	—	405,19	404,93	404,15	404,15	404,15	404,15
2.1.1	производственный (технологический) расход	—	—	—	—	405,19	404,93	404,15	404,15	404,15	404,15
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:	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.3.1	технологические потери, всего, в том числе:	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	условно-постоянные	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	нагрузочные	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.3.2	нерациональные потери	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный расход	—	—	—	—	405,19	404,93	404,15	404,15	404,15	404,15
3	Потенциал энергосбережения электрической энергии	—	—	—	—	1,04	0,78	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 тепловой энергии и его изменениям

(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	—	—	—	—	746,44	746,44	690,457	679,26	679,26	679,26
1.2	Собственное производство, всего в том числе:	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.2.1	электрическое отопление	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный приход	—	—	—	—	746,44	746,44	690,457	679,26	679,26	679,26
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:	—	—	—	—	669,95	669,95	613,967	602,77	602,77	602,77
2.2.1	калориферы воздушные	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.3	Горячее водоснабжение	—	—	—	—	76,49	76,49	76,49	76,49	76,49	76,49
2.4	Субабоненты (сторонние потребители)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.5	Суммарные сетевые потери	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого производственный расход	—	—	—	—	746,44	746,44	690,457	679,26	679,26	679,26
2.6	Нерациональные потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный расход	—	—	—	—	746,44	746,44	690,457	679,26	679,26	679,26
3	Потенциал энергосбережения тепловой энергии	—	—	—	—	67,18	67,18	11,197	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	—	—	—	—	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
1.2	Собственное производство	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный приход	—	—	—	—	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
2	Расход										
2.1	Расход на собственные нужды, всего в том числе:	—	—	—	—	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
2.1.1	производственный (технологический) расход	—	—	—	—	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
2.1.2	хозяйственно-питьевые нужды	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.2	Субабоненты (сторонние потребители)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.3	Суммарные сетевые потери	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого производственный расход	—	—	—	—	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
2.4	Нерациональные потери в системах водоснабжения	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный расход	—	—	—	—	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
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 отдачи менее 35 лм/Вт		со световой отдачи от 35 до 100 лм/Вт		со световой отдачи 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:	19	1,14	1200	35,65	—	—	36,792	—	—	—	—	41943
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:	19	1,14	1200	35,65	—	—	36,792	—	—	—	—	41943
1.3.1	ГБОУ СОШ № 319 Бобыльская дорога, дом 59, корпус 2, литера А	19	1,14	1200	35,65	—	—	36,792	—	—	—	—	41943
2	Наружное освещение	25	6,25	—	—	—	—	6,25	—	—	—	—	8313
	Итого	44	7,39	1200	35,65	—	—	43,042	—	—	—	—	50256

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 отдачи менее 35 лм/Вт		со световой отдачи от 35 до 100 лм/Вт		со световой отдачи более 100 лм/Вт						
						шт.	кВт	шт.	кВт	шт.	кВт					
1	ГБОУ СОШ №	Иные типы	2	Да	Нет	25	6,25	—	—	—	—	6,25	7	0,79	7,911	8,313

№ 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					
	319 Бобыльская дорога, дом 59, корпус 2, литера А	освещаемой поверхности														
	Итого					25	6,25	—	—	—	—	6,25	7	0,79	7,911	8,313

\* 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	ГБОУ СОШ № 319 Бобыльская дорога, дом 59, корпус 2, литера А	2014	Стены	Кирпичные, монолитные железобетонные, газобетонные облицовка керамической плиткой, облицовка гранитом.	14463,8	14463,8	60792	0	0,12	0,38	—	—	12,51	—	—
			Окна	Двухкамерный стеклопакет в одинарном пластмассовом переплете из обычного стекла.											
			Крыша	Совмещённая кровля по железобетонным плитам из 3-х слоёв рубероида на мастике.											

Примечания: —

Сведения о показателях энергетической эффективности

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

Оценка соответствия фактических показателей паспортным и расчетно-нормативным значениям\*

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя энергетической эффективности	Единица измерения	Значение показателя		Рекомендации по улучшению показателей энергетической эффективности
			фактическое (по узлам (приборам) учета, расчетам)	расчетно-нормативное за отчетный (базовый) год	
1	По номенклатуре основной и дополнительной продукции				
—	—	—	—	—	—
2	По видам проводимых работ				
—	—	—	—	—	—
3	По видам оказываемых услуг				
3.1	Удельная тепловая характеристика здания	Вт/куб.м гр.С	0,12	0,38	Мероприятия не требуются
3.2	Удельный годовой расход тепловой энергии в расчете на 1 кв. м полезной площади	Гкал/кв.м год	0,05	0,16	Установка термостатических клапанов на обогревательные приборы. Балансировка системы отопления.
3.3	Удельный годовой расход электроэнергии в расчете на 1 кв. м полезной площади	кВт*ч/кв.м год	28,01	20,38	Замена ламп накаливания на светодиодные аналоги.
3.4	Удельный годовой расход воды в расчете на 1 кв. м полезной площади	куб м/кв. м год	0,09	0,13	Мероприятия не требуются
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	3,04	1,04	—	тыс. кВт·ч	6,18	0,492
2	Тепловая энергия	1152,48	67,18	—	Гкал	129,97	8,867
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	1155,52		—**		136,15	8,487

1 т у. т. = 29,31 ГДж

\* Кроме моторного топлива (пункт 9).

\*\* Не заполняется.

Примечания: —

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

Таблица 1

№ п/п	Наименование мероприятия	Необходимый объем финансирования на реализацию мероприятия, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)	Годовая экономия денежных средств (план), тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)	Рекомендуемая дата внедрения (месяц, год)
1	Проведение организационно-стимулирующих мероприятий по экономии потребляемых ресурсов*	—	1	Сентябрь 2016г.
2	Разработка программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности*	—	40	Июль 2016г.
	Итого	—	41	-**

\* 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	значение*			
1	Установка термостатических клапанов на обогревательные приборы. Балансировка системы отопления	1	Тепловая энергия	Гкал	-67,18	-129,97	1152,48	Март 2017г.
2	Замена ламп накаливания на светодиодные аналоги	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-1,04	-6,18	3,04	Октябрь 2016г.
	Итого		по электрической энергии	тыс. кВт·ч	-1,04	-136,15	1155,52	_***
			по тепловой энергии	Гкал	-67,18			
			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							136,15	
Простой срок окупаемости (план), лет							8,487	

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: —

Сведения о должностных лицах, ответственных за обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

№ п/п	Ф.И.О.	Наименование должности	Контактная информация (номера телефонов, факсов, адрес электронной почты)	Основные функции и обязанности по обеспечению мероприятий	Сведения о нормативных актах, определяющих обязанности по обеспечению мероприятий			
					№ п/п	наименование	номер	дата утверждения
1	Трегубова Светлана Викторовна	Заместитель директора по АХЧ	(812) 411-68-22, sc319@mail.ru	Обеспечение соблюдения требований энергетической эффективности	1	Приказ	1	28.03.2016

Примечания: —

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

Количество сотрудников организации, прошедших обучение в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности – 1 человек.

№ п/п	Ф.И.О.	Наименование должности	Сведения о квалификации						
			№ п/п	сведения об образовательной организации, проводившей обучение (наименование, адрес, лицензия)	наименование курса обучения и образовательной программы (подготовка, переподготовка, повышение квалификации)	дата начала обучения	дата окончания обучения	документ об образовании (диплом, удостоверение, сертификат)	сведения об аттестации и присвоении (повышении) квалификации
1	Трегубова Светлана Викторовна	заместитель директора по АХЧ	1	Автономная некоммерческая организация дополнительного профессионального образования "Технологии Спасения"	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	14.03.2016	25.03.2016	Удостоверение	Повышение квалификации

Примечания: —