

Саморегулируемая организация Некоммерческое партнерство "Объединение энергоаудиторских и энергоэкспертных организаций Волго-Камского региона"

(полное наименование саморегулируемой организации в области энергетических обследований)

СРО-Э-069, 22.03.2011

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

Общество с ограниченной ответственностью «КОМОС-РЕГИОН»

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

Зарегистрирован в СРО НП
«Объединение энергоаудиторских
и энергоэкспертных организаций
Волго-Камского региона»

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ рег. № СРО-Э-069-0053-7807017647-2020/107
потребителя энергетических ресурсов

САНКТ-ПЕТЕРБУРГСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ
ПРОФЕССИОНАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ "КОЛЛЕДЖ
ЭЛЕКТРОНИКИ И ПРИБОРОСТРОЕНИЯ"

(полное наименование обследованной организации)

Составлен по результатам добровольного
энергетического обследования

И. о. Генерального директора Мустакимова Л. М.
(должность, подпись лица (руководителя организации),
проводившего энергетическое обследование, и печать организации
(лица), проводившей энергетическое обследование)

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

Генеральный директор Мухарлямов М. М.
(должность, подпись лица, осуществляющего функции
единоличного исполнительного органа СРО (руководителя
коллегиального исполнительного органа СРО)

Июнь 2020г.

(месяц, год составления паспорта)

Общие сведения об объекте энергетического обследования

САНКТ-ПЕТЕРБУРГСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ ПРОФЕССИОНАЛЬНОЕ
ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ "КОЛЛЕДЖ ЭЛЕКТРОНИКИ И ПРИБОРОСТРОЕНИЯ"
(полное наименование обследованной организации)

1. Организационно-правовая форма Государственные бюджетные учреждения субъектов Российской Федерации
2. Почтовый адрес 198259, Город Санкт-Петербург, пр-кт Народного Ополчения, 223 лит. А
3. Место нахождения 198259, Город Санкт-Петербург, пр-кт Народного Ополчения, 223 лит. 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) 1027804604222
 - 6.2. ИНН 7807017647
 - 6.3. КПП (для юридических лиц) 780701001
 - 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) 0191038
7. Коды по классификаторам:
 - 7.1. Основной код по ОКВЭД2 85.21
 - 7.2. Дополнительные коды по ОКВЭД2 85.14;85.42;85.42.1
 - 7.3. Код по ОКОГУ _____
8. Ф.И.О., должность руководителя Воронько Галина Ивановна, Директор
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования Бойков Дмитрий Игоревич, заместитель директора по административно-хозяйственной работе, +7 (981) 811-19-79, zavhoz.pes@yandex.ru
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство Бойков Дмитрий Игоревич, заместитель директора по административно-хозяйственной работе, +7 (981) 811-19-79, zavhoz.pes@yandex.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**
			2015	2016	2017	2018	
1	Номенклатура основной продукции (работ, услуг)	****	Услуги в области среднего профессионального образования	Услуги в области среднего профессионального образования	Услуги в области среднего профессионального образования	Услуги в области среднего профессионального образования	Услуги в области среднего профессионального образования
2	Код основной продукции (работ, услуг) по ОКПД 2	****	85.21	85.21	85.21	85.21	85.21
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.	58539,375	60067,2	64407,2	103948	136020,682
5.1	основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	58539,375	60067,2	64407,2	103948	136020,682
5.2	дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	—	—	—	—	—
6	Объем производства продукции (работ, услуг) в натуральном выражении, всего, в том числе:	чел.	—	—	—	—	606
6.1	основной продукции (работ, услуг)	чел.	—	—	—	—	606
6.2	дополнительной продукции (работ, услуг)		—	—	—	—	—
7	Объем потребленных энергетических ресурсов (работ, услуг) в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.	2514,2	3043,1	3531	3655,3	4107
7.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	2514,2	3043,1	3531	3655,3	4107
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.	150,779	157,98	164,513	166,563	167,863
8.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	т у. т.	150,779	157,98	164,513	166,563	167,863
8.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	т у. т.	—	—	—	—	—
9	Объем потребленной воды в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.	31,6	49,5	46,7	59,9	101,4
9.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	31,6	49,5	46,7	59,9	101,4
9.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	—	—	—	—	—
10	Объем потребленной воды в натуральном выражении, всего, в том числе:	тыс. куб. м	1,167	1,62	1,366	1,568	2,411
10.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. куб. м	1,167	1,62	1,366	1,568	2,411
10.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. куб. м	—	—	—	—	—
11	Энергоемкость производства основной продукции (работ, услуг)	т у. т./тыс. руб.	0,00258	0,00263	0,00255	0,0016	0,00123

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) год**
			2015	2016	2017	2018	
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)	%	4,349	5,149	5,555	3,574	3,094
14	Доля платы за энергетические ресурсы и воду в объеме произведенной дополнительной продукции (работ, услуг)	%	—	—	—	—	—
15	Суммарная максимальная мощность энергопринимающих устройств	тыс. кВт	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185
16	Суммарная среднегодовая заявленная мощность энергопринимающих устройств	тыс. кВт	0,135	0,135	0,135	0,135	0,135
17	Среднесписочная численность работников, всего, в том числе:	чел.	—	—	—	—	88
17.1	производственного персонала	чел.	—	—	—	—	—

1 т у. т. = 29,31 ГДж

Сведения об обособленных подразделениях организации

Таблица 2

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

* Четыре года, предшествующих отчетному (базовому) году.

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

*** Не заполняется.

Примечания: —

Сведения об оснащённости узлами (приборами) учета*

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.									
		Электрической энергии		Тепловой энергии		Газа		Холодной воды		Горячей воды	
		всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**
1	Сведения об оснащённости узлами (приборами) коммерческого учета										
1.1	Количество оборудованных узлами (приборами) учета точек приема (поставки), всего, в том числе:	1	—	1	—	—	—	2	—	—	—
1.1.1	полученной от стороннего источника	1	—	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	своевременно проводить поверку приборов
Тепловая энергия	своевременно проводить поверку приборов
Газ	—
Холодная вода	своевременно проводить поверку приборов
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
			2015	2016	2017	2018		
1	Объем потребления, за исключением потребления тепловой энергии, электрической энергии и воды собственного производства, всего в том числе:	т у.т.	150,779	157,98	164,513	166,563	167,863	—
1.1	Электрической энергии, всего	тыс. кВт·ч	178,02	189,24	202,79	185,04	211,08	Потребление зависит от количества оказанных услуг, электропотребляющего оборудования
1.1.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. кВт·ч	178,02	189,24	202,79	185,04	211,08	—
1.2	Тепловой энергии, всего	Гкал	902,47	943,23	977,32	1006,93	993,64	Потребление зависит от наружной температуры в отопительный период
1.2.1	в том числе по узлам (приборам) учета	Гкал	902,47	943,23	977,32	1006,93	993,64	—
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	1,167	1,62	1,366	1,568	2,411	Потребление зависит от количества оказанных услуг
1.10.1	в том числе по приборам учета	тыс. куб. м	1,167	1,62	1,366	1,568	2,411	—

№ п/п	Наименование энергетического ресурса	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2019	Обоснование снижения или увеличения потребления энергетических ресурсов и воды
			2015	2016	2017	2018		
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*				
		2015	2016	2017	2018		2020	2021	2022	2023	2024
1	Приход										
1.1	Сторонний источник	178,02	189,24	202,79	185,04	211,08	211,08	184,811	166,047	166,047	166,047
1.2	Собственное производство	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный приход	178,02	189,24	202,79	185,04	211,08	211,08	184,811	166,047	166,047	166,047
2	Расход										
2.1	Расход на собственные нужды, всего в том числе:	140,04	148,866	159,526	145,563	166,047	166,047	166,047	166,047	166,047	166,047
2.1.1	производственный (технологический) расход	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.2	хозяйственные нужды	140,04	148,866	159,526	145,563	166,047	166,047	166,047	166,047	166,047	166,047
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:	37,98	40,374	43,264	39,477	45,033	45,033	18,764	0	0	0
2.3.1	технологические потери, всего, в том числе:	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	условно-постоянные	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	нагрузочные	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.3.2	нерациональные потери	37,98	40,374	43,264	39,477	45,033	45,033	18,764	0	0	0
	Итого суммарный расход	178,02	189,24	202,79	185,04	211,08	211,08	184,811	166,047	166,047	166,047
3	Потенциал энергосбережения электрической энергии	37,98	40,374	43,264	39,477	45,033	45,033	18,764	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*				
		2015	2016	2017	2018		2020	2021	2022	2023	2024
1	Приход										
1.1	Сторонний источник	902,47	943,23	977,32	1006,93	993,64	993,64	977,328	965,677	911,304	872,466
1.2	Собственное производство, всего в том числе:	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.2.1	электрическое отопление	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный приход	902,47	943,23	977,32	1006,93	993,64	993,64	977,328	965,677	911,304	872,466
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:	744,204	784,763	814,386	834,055	810,936	810,936	810,936	810,936	810,936	810,936
2.2.1	калориферы воздушные	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.3	Горячее водоснабжение	48,21	43,44	43,75	50,08	61,53	61,53	61,53	61,53	61,53	61,53
2.4	Субабоненты (сторонние потребители)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.5	Суммарные сетевые потери	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого производственный расход	792,414	828,203	858,136	884,135	872,466	872,466	872,466	872,466	872,466	872,466
2.6	Нерациональные потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения	110,056	115,027	119,184	122,795	121,174	121,174	104,862	93,211	38,838	0
	Итого суммарный расход	902,47	943,23	977,32	1006,93	993,64	993,64	977,328	965,677	911,304	872,466
3	Потенциал энергосбережения тепловой энергии	110,056	115,027	119,184	122,795	121,174	121,174	104,862	93,211	38,838	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*				
		2015	2016	2017	2018		2020	2021	2022	2023	2024
1	Приход										
1.1	Сторонний источник	1,167	1,62	1,366	1,568	2,411	2,411	2,411	1,989	1,688	1,688
1.2	Собственное производство	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный приход	1,167	1,62	1,366	1,568	2,411	2,411	2,411	1,989	1,688	1,688
2	Расход										
2.1	Расход на собственные нужды, всего в том числе:	0,817	1,134	0,956	1,098	1,688	1,688	1,688	1,688	1,688	1,688
2.1.1	производственный (технологический) расход	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.2	хозяйственно-питьевые нужды	0,817	1,134	0,956	1,098	1,688	1,688	1,688	1,688	1,688	1,688
2.2	Субабоненты (сторонние потребители)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.3	Суммарные сетевые потери	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого производственный расход	0,817	1,134	0,956	1,098	1,688	1,688	1,688	1,688	1,688	1,688
2.4	Нерациональные потери в системах водоснабжения	0,35	0,486	0,41	0,47	0,723	0,723	0,723	0,301	0	0
	Итого суммарный расход	1,167	1,62	1,366	1,568	2,411	2,411	2,411	1,989	1,688	1,688
3	Потенциал энергосбережения воды	0,35	0,486	0,41	0,47	0,723	0,723	0,723	0,301	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		2015	2016	2017	2018	
1	Внутреннее освещение, всего в том числе:	—	—	1151	82,87	221	8,84	91,712	114629	121854	130579	119150	135917
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:	—	—	1151	82,87	221	8,84	91,712	114629	121854	130579	119150	135917
1.3.1	здание колледжа	—	—	1151	82,87	221	8,84	91,712	114629	121854	130579	119150	135917
2	Наружное освещение	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого	—	—	1151	82,87	221	8,84	91,712	114629	121854	130579	119150	135917

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					

№ 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 общие 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	Здание колледжа	1977	Стены	кирпичные	8026,4	8026,4	39453	43,68	0,487	0,465	—	—	31,01	—	—
			Окна	энергосберегающие однокамерные стеклопакеты											
			Крыша	без чердачного помещения, плоская мягкая кровля с однослойной системой теплоизоляции											

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 Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2017-2020 гг
3. Дата утверждения 01.10.2014г.
4. Соответствие установленным требованиям Соответствует
(соответствует, не соответствует)
5. Сведения о достижении утвержденных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности 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				
—	—	—	—	—	—
2	По видам проводимых работ				
—	—	—	—	—	—
3	По видам оказываемых услуг				
3.1	Удельный расход электрической энергии на 1 чел.	тыс. кВт.ч/чел.	0,304	0,239	Замена ламп освещения на энергосберегающие светодиодные лампы
3.2	Удельный расход тепловой энергии 1 кв. м отапливаемой площади	Гкал/кв. м	0,124	0,109	Утепление фасада здания; Ревизия и ремонт окон.
3.3	Удельный расход воды на 1 чел.	куб. м/чел.	3,474	2,432	Установка сенсорных смесителей
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	—	—	—
—	—	—	—	—	—
1.9.4	сжиженного газа	т	—	—	—
—	—	—	—	—	—

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Фактическая годовая экономия	Год внедрения	Краткое описание, достигнутый энергетический эффект
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	1726,5	45,033	—	тыс. кВт·ч	337,083	5,122
2	Тепловая энергия	3666,35	121,174	—	Гкал	307,92	11,907
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	487	0,723	—	тыс. куб. м	30,42	16,009
	Итого	5879,85		—**		675,423	8,705

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	Замена ламп освещения на энергосберегающие светодиодные лампы	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-45,033	-337,083	1726,5	Июнь 2021г.
2	Утепление фасада здания	1	Тепловая энергия	Гкал	-93,211	-236,86	3240	Июнь 2023г.
3	Ревизия и ремонт окон	1	Тепловая энергия	Гкал	-27,963	-71,06	426,35	Июнь 2021г.
4	Установка сенсорных смесителей	1	Вода	тыс. куб. м	-0,723	-30,42	487	Июнь 2022г.
		Итого	по электрической энергии	тыс. кВт·ч	-45,033	-675,423	5879,85	_***
			по тепловой энергии	Гкал	-121,174			
			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	-0,723			
Общий экономический эффект от реализации мероприятий, тыс. руб./год							675,423	
Простой срок окупаемости (план), лет							8,705	

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	Бойков Дмитрий Игоревич	заместитель директора по административно-хозяйственной работе	+7 (812) 730-82-64, zavhoz.pec@yandex.ru	контроль за программой энергосбережения				

Примечания: —