

Некоммерческое партнерство содействие энергетической отрасли «СпецЭнергоАудит»
(полное наименование саморегулируемой организации в области энергетических обследований)

СРО-Э-139, 20.04.2012


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

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

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ рег. № ЭП 03/03-18
потребителя энергетических ресурсов

ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ ДОШКОЛЬНОЕ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ ДЕТСКИЙ САД № 25 КОМБИНИРОВАННОГО ВИДА
КУРОРТНОГО РАЙОНА САНКТ-ПЕТЕРБУРГА "УМКА"
(полное наименование обследованной организации)

Составлен по результатам обязательного
энергетического обследования

Заместитель генерального
директора ООО "Эндикон-Эксперт"  Ефимов Алексей
Александрович
(должность, подпись лица (руководителя организации),
проводившего энергетическое обследование, и печать организации
(лица), проводившей энергетическое обследование)




Заведующий ГБДОУ Бабушкина Валентина Ивановна
ДЕТСКИЙ САД № 25
КУРОРТНОГО РАЙОНА
СПБ "УМКА"

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

Генеральный директор НП Шевков Сергей Викторович
СЭО "СпецЭнергоАудит" 
(должность, подпись лица, осуществляющего функции
единоличного исполнительного органа СРО (руководителя
коллегиального исполнительного органа СРО))



Энергетический паспорт зарегистрирован	
СРО НП СЭО СпецЭнергоАудит	
Рег № ЭП	03/03-18
от «01» марта 2018 г.	
Генеральный директор	
подпись	Шевков С.В.
	ФИО

Февраль 2018г.

(месяц, год составления паспорта)

Общие сведения об объекте энергетического обследования

ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ ДОШКОЛЬНОЕ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
ДЕТСКИЙ САД № 25 КОМБИНИРОВАННОГО ВИДА КУРОРТНОГО РАЙОНА САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
"УМКА"

(полное наименование обследованной организации)

1. Организационно-правовая форма Государственные бюджетные учреждения субъектов Российской Федерации
2. Почтовый адрес 197706, САНКТ-ПЕТЕРБУРГ Г, СЕСТРОРЕЦК Г, ДУБКОВСКОЕ Ш, 13, А
3. Место нахождения 197706, САНКТ-ПЕТЕРБУРГ Г, СЕСТРОРЕЦК Г, ДУБКОВСКОЕ Ш, 13, 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) 1037857000983
 - 6.2. ИНН 7827001317
 - 6.3. КПП (для юридических лиц) 784301001
 - 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 40603810100003000001
 - 6.4.4. Лицевой счет (при наличии) 0571023
 7. Коды по классификаторам:
 - 7.1. Основной код по ОКВЭД2 80.10.1
 - 7.2. Дополнительные коды по ОКВЭД2 85.32
 - 7.3. Код по ОКОГУ _____
 8. Ф.И.О., должность руководителя Бабушкина Валентина Ивановна, Заведующий
 9. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования Дегтярева Зоя Олеговна, Заместитель заведующего по административно-хозяйственной работе, 437-46-27, mail@umka.edu.ru
 10. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство Дегтярева Зоя Олеговна, Заместитель заведующего по административно-хозяйственной работе, 437-46-27, mail@umka.edu.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**
			2013	2014	2015	2016	
1	Номенклатура основной продукции (работ, услуг)	***	—	—	Услуги в области дошкольного образования	Услуги в области дошкольного образования	Услуги в области дошкольного образования
2	Код основной продукции (работ, услуг) по ОКПД 2	***	—	—	85.11.1	85.11.1	85.11.1
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.	—	—	42000	50400	55955
5.1	основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	—	—	42000	50400	55955
5.2	дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	—	—	—	—	—
6	Объем производства продукции (работ, услуг) в натуральном выражении, всего, в том числе:	человек	—	—	298	341	350
6.1	основной продукции (работ, услуг)	человек	—	—	298	341	350
6.2	дополнительной продукции (работ, услуг)		—	—	—	—	—
7	Объем потребленных энергетических ресурсов (работ, услуг) в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.	—	—	1529,43	1848,53	1901,94
7.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	—	—	1529,43	1848,53	1901,94
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.	—	—	95,003	107,418	112,435
8.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	т у. т.	—	—	95,003	107,418	112,435
8.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	т у. т.	—	—	—	—	—
9	Объем потребленной воды в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.	—	—	59,66	69,19	84,06
9.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	—	—	59,66	69,19	84,06
9.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	—	—	—	—	—
10	Объем потребленной воды в натуральном выражении, всего, в том числе:	тыс. куб. м	—	—	2,17	2,26	2,75
10.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. куб. м	—	—	2,17	2,26	2,75
10.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. куб. м	—	—	—	—	—
11	Энергоемкость производства основной продукции (работ, услуг)	т у. т./тыс. руб.	—	—	0,00226	0,00213	0,00201
12	Энергоемкость производства дополнительной продукции (работ, услуг)	т у. т./тыс. руб.	—	—	—	—	—
13	Доля платы за энергетические ресурсы и	%	—	—	3,784	3,805	3,549

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) год**
			2013	2014	2015	2016	
	воду в объеме произведенной основной продукции (работ, услуг)						
14	Доля платы за энергетические ресурсы и воду в объеме произведенной дополнительной продукции (работ, услуг)	%	—	—	—	—	—
15	Суммарная максимальная мощность энергопринимающих устройств	тыс. кВт	—	—	0,092	0,092	0,092
16	Суммарная среднегодовая заявленная мощность энергопринимающих устройств	тыс. кВт	—	—	0,092	0,092	0,092
17	Среднесписочная численность работников, всего, в том числе:	чел.	—	—	50	58	60
17.1	производственного персонала	чел.	—	—	—	—	—

1 г. 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: Данные за 2013-2014 год утеряны, восстановлению не подлежат.

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	—	—	—
1.1.1	полученной от стороннего источника	2	—	2	—	—	—	1	—	—	—
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) 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 оснащении узлов (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	Обоснование снижения или увеличения потребления энергетических ресурсов и воды
			2013	2014	2015	2016	2017		
I	Объем потребления, за исключением потребления тепловой энергии, электрической энергии и воды собственного производства, всего в том числе:	т у.т.	—	—	95,003	107,418	112,435	—	
I.1	Электрической энергии, всего	тыс. кВт·ч	—	—	114,75	113,83	112,11	Внедрение энергосберегающего оборудования, проведение энергосберегающих мероприятий	
I.1.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. кВт·ч	—	—	114,75	113,83	112,11	—	
I.2	Тепловой энергии, всего	Гкал	—	—	566,41	654,11	690,71	Внедрение энергосберегающего оборудования, проведение энергосберегающих мероприятий	
I.2.1	в том числе по узлам (приборам) учета	Гкал	—	—	566,41	654,11	690,71	—	
I.3	Твердого топлива	т	—	—	—	—	—	—	
I.4	Жидкого топлива	т	—	—	—	—	—	—	
I.5	Природного газа (кроме моторного топлива), всего	тыс. н. куб. м	—	—	—	—	—	—	
I.5.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. н. куб. м	—	—	—	—	—	—	
I.6	Сжиженного газа, всего	тыс. т	—	—	—	—	—	—	
I.6.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. т	—	—	—	—	—	—	
I.7	Сжатого газа, всего	тыс. н. куб. м	—	—	—	—	—	—	
I.7.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. н. куб. м	—	—	—	—	—	—	
I.8	Попутного нефтяного газа, всего	тыс. н. куб. м	—	—	—	—	—	—	
I.8.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. н. куб. м	—	—	—	—	—	—	
I.9	Моторного топлива, всего в том числе:	т у.т.	—	—	—	—	—	—	
I.9.1	бензина	тыс. л	—	—	—	—	—	—	
I.9.2	керосина	тыс. л	—	—	—	—	—	—	
I.9.3	дизельного топлива	тыс. л	—	—	—	—	—	—	
I.9.4	сжиженного газа	т	—	—	—	—	—	—	
I.9.5	сжатого газа	тыс. н. куб. м	—	—	—	—	—	—	
I.9.6	твердого топлива	т	—	—	—	—	—	—	
I.9.7	жидкого топлива (кроме пунктов I.9.1 – I.9.4)	т	—	—	—	—	—	—	
I.10	Воды, всего	тыс. куб. м	—	—	2,17	2,26	2,75	Внедрение энергосберегающего оборудования, проведение энергосберегающих мероприятий	
I.10.1	в том числе по приборам учета	тыс. куб. м	—	—	2,17	2,26	2,75	—	

№ п/п	Наименование энергетического ресурса	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Обнование снижения или увеличения потребления энергетических ресурсов и воды
			2013	2014	2015	2016		
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: Данные за 2013-2014 год утеряны, восстановлению не подлежат.

Сведения по балансу электрической энергии и его изменениях

(в тыс. кВт·ч)

№ п/п	Статья	Предшествующие годы					Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы*												
		2013	2014	2015	2016	2018		2019	2020	2021	2022									
I	Приход																			
1.1	Сторонний источник	—	—	114,75	113,83	112,11	107,255	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4
1.2	Собственное производство	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный приход	—	—	114,75	113,83	112,11	107,255	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4
2	Расход																			
2.1	Расход на собственные нужды, всего	—	—	114,75	113,83	112,11	107,255	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4
	в том числе:																			
2.1.1	производственный (технологический) расход	—	—	114,75	113,83	112,11	107,255	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4
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	—	—	114,75	113,83	112,11	107,255	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4
3	Потенциал энергосбережения электрической энергии	—	—	—	—	38,11	33,255	26,15	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	11,95

* Прогноз на два года, следующих за отчетным (базовым) годом, обязательен 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*												
		2013	2014	2015	2016	2016		2018	2019	2020	2021	2022								
1	Приход																			
1.1	Сторонний источник	—	—	566,41	654,11	690,71	690,71	690,71	676,895	663,08	663,08	663,08	663,08	663,08	663,08	663,08	663,08	663,08	663,08	663,08
1.2	Собственное производство, всего в том числе:	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.2.1	электрическое отопление	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2	Итого суммарный приход	—	—	566,41	654,11	690,71	690,71	690,71	676,895	663,08	663,08	663,08	663,08	663,08	663,08	663,08	663,08	663,08	663,08	663,08
	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:	—	—	566,41	654,11	690,71	690,71	690,71	676,895	663,08	663,08	663,08	663,08	663,08	663,08	663,08	663,08	663,08	663,08	663,08
2.2.1	калориферы воздушные	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.3	Горячее водоснабжение	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.4	Субабоненты (сторонние потребители)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.5	Суммарные сетевые потери	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого производственный расход	—	—	566,41	654,11	690,71	690,71	690,71	676,895	663,08	663,08	663,08	663,08	663,08	663,08	663,08	663,08	663,08	663,08	663,08
2.6	Нерациональные потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный расход	—	—	566,41	654,11	690,71	690,71	690,71	676,895	663,08	663,08	663,08	663,08	663,08	663,08	663,08	663,08	663,08	663,08	663,08
3	Потенциал энергосбережения тепловой энергии	—	—	—	—	27,63	27,63	27,63	13,815	0	0	0	0	0	0	0	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 потребления котельно-печного топлива

Таблица 1
(в т.у. т.)

№ п/п	Статья	Предшествующие годы					Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы*												
		2013	2014	2015	2016	2018		2019	2020	2021	2022									
1	Приход																			
2	Расход																			
2.1	Итого суммарный приход																			
2.1	Технологическое использование, всего, в том числе:																			
2.1.1	нетопливное использование (в виде сырья)																			
2.1.2	нагрев																			
2.1.3	сушка																			
2.1.4	обжиг (плавление, отжиг)																			
2.1.5	бытовое использование																			
2.2	На выработку тепловой энергии, всего, в том числе:																			
2.2.1	в котельной																			
2.2.2	в собственной ТЭС (включая выработку электрической энергии)																			
3	Итого суммарный расход																			
	Потенциал энергосбережения котельно-печного топлива																			

1 т.у. т. = 29,31 ГДж

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

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

№ п/п	Наименование топливно-энергетического ресурса (далее ТЭР)	Количество, т.у. т.	Вид экономической деятельности*	Переводной коэффициент	Количество CO ₂ -эквивалента, т
1					
	Итого				
2	Снижение объемов потребления ТЭР за отчетный период***				

№ п/п	Наименование топливно-энергетического ресурса (далее ТЭР)	Количество, т у. т.	Вид экономической деятельности*	Переводной коэффициент	Количество CO ₂ -эквивалента, т
	Итого	—	-**		

1 т у. т. = 29,31 ГДж

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

** Не заполняется.

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

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

Таблица 3

№ п/п	Наименование топливно-энергетического ресурса	Количество CO ₂ -эквивалента, т													
		предшествующие годы						отчетный (базовый) год	прогноз на последующие годы**						
		2013	2014	2015	2016	2017	2018		2019	2020	2021	2022			
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого														
2.1	Превышение над установленным лимитом по выбросам CO ₂ -эквивалента														
2.2	Утилизация выбросов (в т. ч. полезная)														
2.3	Плата за выбросы, тыс. руб.														

Допустимые топливно-энергетические ресурсы:

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

* По электрической энергии расчет не производится.

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

Примечания: Нет потребления котельно-печного топлива

Сведения об использовании моторного топлива

№ п/п	Вид транспортного средства, предназначение оборудования**	Наименование (марка) транспортного средства, оборудования	Количество единиц транспортных средств, оборудования	Грузоподъемность, т, пассажиропровместимость, чел.	Объем грузовозов, тыс. т-км, тыс. пассаж. км. ***	№ п/п	Вид использованного топлива, электрическая энергия	способ измерения расхода топлива (электрической энергии)	удельный расход топлива		потери топлива и электрической энергии, тыс. л, т, н. куб. м, тыс. кВт·ч	
									л/100 км, т/моточас, н. куб. м/100 км, кВт·ч/100 км, кВт·ч/моточас	пробег, тыс. км, отработано, моточас		
									нормативный	фактический	полученного	израсходованного

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

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

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

Примечания: Нет потребления видов моторного топлива

Сведения по балансу воды и его изменениях

(в тыс. куб. м)

№ п/п	Статья	Предшествующие годы					Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы*												
		2013	2014	2015	2016	2016		2018	2019	2020	2021	2022								
1	Приход																			
1.1	Сторонний источник	—	—	2,17	2,26	2,17	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75
1.2	Собственное производство	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный приход	—	—	2,17	2,26	2,17	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75
2	Расход																			
2.1	Расход на собственные нужды, всего	—	—	2,17	2,26	2,17	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75
	в том числе:																			
2.1.1	производственный (технологический) расход	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.2	хозяйственно-питьевые нужды	—	—	2,17	2,26	2,17	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75
2.2	Субабоненты (сторонние потребители)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.3	Суммарные сетевые потери	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого производственный расход	—	—	2,17	2,26	2,17	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75
2.4	Нерациональные потери в системах водоснабжения	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный расход	—	—	2,17	2,26	2,17	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75
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: —

Сведения об использовании вторичных энергетических ресурсов

Таблица 1

№ п/п	Наименование и источник вторичного (теплового) энергетического ресурса (далее – ВЭР)	Характеристики ВЭР					Годовой выход ВЭР, Гкал	Годовое фактическое использование, Гкал	Примечание
		фазовое состояние	расход куб. м/ч	давление, МПа	температура, °С	характерные загрязнители, их концентрация, %			
	Итого			—*			—	—	—

* Не заполняется.

Сведения об использовании альтернативных (местных) топлив и возобновляемых источников энергии

Таблица 2

№ п/п	Наименование альтернативного (местного) или возобновляемого вида ТЭР	Основные характеристики	Теплотворная способность, ккал/кг	Годовая выработка энергоустановки, ч	КПД энергоустановки, %	Годовой фактический выход энергии за отчетный (базовый) год		Примечание
						по тепловой энергии, Гкал	по электрической энергии, МВт·ч	
	Итого		—*			—	—	—

1 т. т. = 29,31 ГДж

* Не заполняется.

Примечания: Вторичные энергоресурсы не используются

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 более 100 лм/Вт			предшествующие годы			отчетный (базовый) год			
		шт.	кВт	шт.	кВт		2013	2014	2015		2016		
1	Внутреннее освещение, всего в том числе:	72	5,4	338	27,54	99	0,693	—	—	69781,7	69781,7	69781,7	69781,7
1.1	Основных цехов (производств), всего	72	5,4	338	27,54	99	0,693	—	—	69781,7	69781,7	69781,7	69781,7
1.1.1	Здание детского сада	72	5,4	338	27,54	99	0,693	—	—	69781,7	69781,7	69781,7	69781,7
1.2	Вспомогательных цехов (производств), всего в том числе:	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.3	Административно-бытовых корпусов (АБК), всего в том числе:	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2	Наружное освещение	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого	72	5,4	338	27,54	99	0,693	33,633	—	69781,7	69781,7	69781,7	69781,7

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 покрытия	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 более 100 лм/Вт						
						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

Основные технические характеристики энергетических ресурсов и их потребление основными технологическими комплексами

№ п/п	Наименование (марка) вида основного технологического комплекса	Тип	Основные технические характеристики*			Сведения о потреблении энергетических ресурсов			Примечание
			установленная мощность по электрической энергии, МВт	установленная мощность по тепловой энергии, Гкал/ч	производительность	№ п/п	вид энергетического ресурса	объем потребления за отчетный (базовый) год	
									единица измерения

* Сведения не заполняются для технологических комплексов, по производству, передаче и распределению электрической и тепловой энергии

Примечания: Технологические комплексы отсутствуют

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 конструкции					фактическая	расчетно-нормативная	на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, кВт·ч/(кв. м·год)	максимально допустимые величины отклонений от нормированного показателя, %	на отопление и вентиляцию, Вт·ч/(кв. м·°С·сут.)		
1	Здание детского сада	1988	Стены	керамзитобетонные	4074,5	4074,5	13606	20	0,4	0,43	—	34,5	—	—	
			Окна	пластиковые											
			Крыша	мягкая кровля											

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 В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ Государственного бюджетного дошкольного образовательного учреждения детского сада № 25 комбинированного вида Курортного района Санкт-Петербурга «Умка»

3. Дата утверждения 18.12.2015г.
4. Соответствие установленным требованиям Не 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	Электрическая энергия	тыс. кВт.ч	112,11	112,11	—
1.2	Тепловая энергия	Гкал	690,71	690,71	—
1.3	Водопотребление	тыс.куб.м	2,75	2,75	—
2	По видам проводимых работ				
—	—	—	—	—	—
3	По видам оказываемых услуг				
—	—	—	—	—	—
4	По основным энергоёмким 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	2		
1.1.1	Установка светодиодного освещения в подвале	тыс. кВт·ч	2	2016	Экономия электроэнергии
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: —

Описание линий передачи (транспортировки) энергетических ресурсов и воды*

№ п/п	Наименование линии	Вид передаваемого ресурса**	Способ прокладки	Суммарная протяженность, км

* Кроме электрической энергии.

** Допустимые виды:

- тепловая энергия;
- нефть,
- попутный нефтяной газ;
- нефтепродукты,
- газовый конденсат;
- природный газ,
- вода.

Примечания: Учреждение не осуществляет передачу энергетических ресурсов

Сведения о протяженности воздушных и кабельных линий передачи электроэнергии

(км)

№ п/п	Класс напряжения	Динамика изменения показателей по годам					отчетный (базовый) год
		предшествующие годы				2016	
		2013	2014	2015	2016		
1	Воздушные линии						
1.1	1150 кВ	—	—	—	—	—	—
1.2	800 кВ	—	—	—	—	—	—
1.3	750 кВ	—	—	—	—	—	—
1.4	500 кВ	—	—	—	—	—	—
1.5	400 кВ	—	—	—	—	—	—
1.6	330 кВ	—	—	—	—	—	—
1.7	220 кВ	—	—	—	—	—	—
1.8	154 кВ	—	—	—	—	—	—
1.9	110 кВ	—	—	—	—	—	—
1.10	35 кВ	—	—	—	—	—	—
1.11	27,5 кВ	—	—	—	—	—	—
1.12	20 кВ	—	—	—	—	—	—
1.13	10 кВ	—	—	—	—	—	—
1.14	6 кВ	—	—	—	—	—	—
	Итого от 6 кВ и выше	—	—	—	—	—	—
1.15	3 кВ	—	—	—	—	—	—
1.16	2 кВ	—	—	—	—	—	—
1.17	500 В и ниже	—	—	—	—	—	—
	Итого ниже 6 кВ	—	—	—	—	—	—
	Всего по воздушным линиям	—	—	—	—	—	—
2	Кабельные линии						
2.1	220 кВ	—	—	—	—	—	—
2.2	110 кВ	—	—	—	—	—	—
2.3	35 кВ	—	—	—	—	—	—
2.4	27,5 кВ	—	—	—	—	—	—
2.5	20 кВ	—	—	—	—	—	—
2.6	10 кВ	—	—	—	—	—	—
2.7	6 кВ	—	—	—	—	—	—
	Итого от 6 кВ и выше	—	—	—	—	—	—
2.8	3 кВ	—	—	—	—	—	—
2.9	2 кВ	—	—	—	—	—	—
2.10	500 В и ниже	—	—	—	—	—	—
	Итого ниже 6 кВ	—	—	—	—	—	—

№ п/п	Класс напряжения	Динамика изменения показателей по годам					Отчетный (базовый) год
		предшествующие годы					
		2013	2014	2015	2016	2016	
	Всего по кабельным линиям	—	—	—	—	—	—
	Всего по воздушным и кабельным линиям	—	—	—	—	—	—
3	Шинопроводы	—	—	—	—	—	—
3.1	800 кВ	—	—	—	—	—	—
3.2	750 кВ	—	—	—	—	—	—
3.3	500 кВ	—	—	—	—	—	—
3.4	400 кВ	—	—	—	—	—	—
3.5	330 кВ	—	—	—	—	—	—
3.6	220 кВ	—	—	—	—	—	—
3.7	154 кВ	—	—	—	—	—	—
3.8	110 кВ	—	—	—	—	—	—
3.9	35 кВ	—	—	—	—	—	—
3.10	27,5 кВ	—	—	—	—	—	—
3.11	20 кВ	—	—	—	—	—	—
3.12	10 кВ	—	—	—	—	—	—
3.13	6 кВ	—	—	—	—	—	—
	Всего по шинопроводам	—	—	—	—	—	—

Примечания: Учреждение не осуществляет передачу энергетических ресурсов

Сведения о количестве трансформаторов и их установленной мощности

№ п/п	Единичная мощность, кВА	Высшее напряжение, кВ	Динамика изменения показателей по годам												отчетный (базовый) год		
			предшествующие годы														
			2013			2014			2015			2016					
			кол-во, шт.	установленная мощность, кВА	установленная мощность, кВА	кол-во, шт.	установленная мощность, кВА	установленная мощность, кВА	кол-во, шт.	установленная мощность, кВА	установленная мощность, кВА	кол-во, шт.	установленная мощность, кВА	установленная мощность, кВА			
1																	
1.1	До 2500 вкл.		3-20														
2			27,5-35														
2.1	От 2500 до 10000 вкл.		3-20														
2.2			35														
3			110-154														
3.1			3-20														
3.2	От 10000 до 80000 вкл.		27,5-35														
3.3			110-154														
4			220														
4.1			110-154														
4.2			220														
4.3	Более 80000		330 однофазные														
4.4			330 трехфазные														
4.5			400-500 однофазные														
4.6			400-500 трехфазные														
			750-1150														
		Итого															

Примечания: Учреждение не осуществляет передачу энергетических ресурсов

Сведения о количестве устройств компенсации реактивной мощности и мощности данных устройств

№ п/п	Единичная мощность, кВА	Высшее напряжение, кВ	Динамика изменения показателей по годам												отчетный (базовый) год		
			предшествующие годы						2016								
			2013		2014		2015		2016		2016		2016				
кол-во, шт./групп	установ- ленная мощность, Мвар	кол-во, шт./групп	установ- ленная мощность, Мвар	кол-во, шт./групп	установ- ленная мощность, Мвар	кол-во, шт./групп	установ- ленная мощность, Мвар	кол-во, шт./групп	установ- ленная мощность, Мвар	кол-во, шт./групп	установ- ленная мощность, Мвар	кол-во, шт./групп	установ- ленная мощность, Мвар				
1.1		3-20 кВ															
1.2		27,5-35 кВ															
1.3	Шунтирующие реакторы	150-110 кВ															
1.4		500 кВ															
1.5		750 кВ															
1.6		Итого															
2.1		До 15,0 МВА															
2.2		От 15,0 до 37,5 МВА															
2.3	СК и генераторы в режиме СК	50 МВА															
2.4		От 75,0 до 100,0 МВА															
2.5		160 МВА															
2.6		Итого															
3.1	БСК и СТК	0,38-20 кВ															
3.2		35 кВ															
3.3		150-110 кВ															
3.4		220 кВ и выше															
3.5		Итого															

Примечания: Учреждение не осуществляет передачу энергетических ресурсов

Сведения о величине потерь переданных энергетических ресурсов

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения	Потребленное количество за отчетный (базовый) год	Предыдущие годы			Отчетный (базовый) год	Примечание
				2013	2014	2015		
1	Объем передаваемых энергетических ресурсов							
1.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	—	—	—	—	—	—
1.2	Тепловой энергии	Гкал	—	—	—	—	—	—
1.3	Нефти	тыс. т	—	—	—	—	—	—
1.4	Попутного нефтяного газа	тыс. н. куб. м	—	—	—	—	—	—
1.5	Нефтепродуктов	тыс. т	—	—	—	—	—	—
1.6	Газового конденсата	тыс. т	—	—	—	—	—	—
1.7	Природного газа	тыс. н. куб. м	—	—	—	—	—	—
1.8	Воды	тыс. куб. м	—	—	—	—	—	—
2	Фактические потери передаваемых энергетических ресурсов							
2.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	—	—	—	—	—	—
2.2	Тепловой энергии	Гкал	—	—	—	—	—	—
2.3	Нефти	тыс. т	—	—	—	—	—	—
2.4	Попутного нефтяного газа	тыс. н. куб. м	—	—	—	—	—	—
2.5	Нефтепродуктов	тыс. т	—	—	—	—	—	—
2.6	Газового конденсата	тыс. т	—	—	—	—	—	—
2.7	Природного газа	тыс. н. куб. м	—	—	—	—	—	—
2.8	Воды	тыс. куб. м	—	—	—	—	—	—
3	Значения утвержденных нормативов потерь по видам энергетических ресурсов							
3.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	—	—	—	—	—	—
3.2	Тепловой энергии	Гкал	—	—	—	—	—	—
3.3	Нефти	тыс. т	—	—	—	—	—	—
3.4	Попутного нефтяного газа	тыс. н. куб. м	—	—	—	—	—	—
3.5	Нефтепродуктов	тыс. т	—	—	—	—	—	—
3.6	Газового конденсата	тыс. т	—	—	—	—	—	—
3.7	Природного газа	тыс. н. куб. м	—	—	—	—	—	—
3.8	Воды	тыс. куб. м	—	—	—	—	—	—

* Кроме газового конденсата.

** Не заполняется.

Примечания: Учреждение не осуществляет передачу энергетических ресурсов

Предложения по сокращению потерь передаваемых энергетических ресурсов и воды при осуществлении деятельности по их передаче третьим лицам

Таблица 1

№ п/п	Наименование планируемого мероприятия	Затраты (план), тыс. руб.	Планируемое сокращение потерь в год		Простой срок окупаемости (план), лет	Планируемая дата внедрения, месяц, год	Сокращение потерь ТЭР на весь период действия энергетического паспорта	
			в натуральном выражении	в стоимостном выражении, тыс. руб.			в натуральном выражении	в стоимостном выражении, тыс. руб.
1	По сокращению потерь электрической энергии, тыс. кВт·ч	—	—	—	—	**	—	—
2	По сокращению потерь тепловой энергии, Гкал	—	—	—	—	**	—	—
3	По сокращению потерь нефти, тыс. т	—	—	—	—	**	—	—
4	По сокращению потерь попутного нефтяного газа, тыс. н. куб. м	—	—	—	—	**	—	—
5	По сокращению потерь нефтепродуктов*, тыс. т	—	—	—	—	**	—	—
6	По сокращению потерь газового конденсата, тыс. т	—	—	—	—	**	—	—
7	По сокращению потерь природного газа, тыс. н. куб. м	—	—	—	—	**	—	—
8	По сокращению потерь воды, тыс. куб. м	—	—	—	—	**	—	—

№ п/п	Наименование планируемого мероприятия	Затраты (план), тыс. руб.	Планируемое сокращение потерь в год		Простой срок окупаемости (план), лет	Планируемая дата внедрения, месяц, год	Сокращение потерь ТЭР на весь период действия энергетического паспорта	
			в натураль- ном выражении	в стоимостном выражении, тыс. руб.			в натураль- ном выражении	в стоимостном выражении, тыс. руб.
	Итого	—	—	—	—	—	—	—

* Кроме газового конденсата.

** Не заполняется.

Сведения об экономии потребляемых энергетических ресурсов и воды, полученной
в результате реализации мероприятий по сокращению потерь передаваемых энергетических ресурсов и воды

Таблица 2

№ п/п	Наименование ресурса	Годовая экономия энергетических ресурсов и воды	
		в натуральном выражении	в стоимостном выражении, тыс. руб.
1	Электроэнергия	—	тыс. кВт.ч —
2	Тепловая энергия	—	Гкал —
3	Котельно-печное топливо	—	т.у.т. —
4	Моторное топливо	—	т.у.т. —
5	Вода	—	тыс. куб. м —
	Итого	—	—

1 т. у. т. = 29,31 ГДж

* Не заполняется.

Примечания: Учреждение не осуществляет передачу энергетических ресурсов

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		в стоимостном выражении, тыс. руб.		
			всего	в том числе в результате реализации мероприятий по сокращению потерь при передаче энергетических ресурсов и воды третьим лицам			единица измерения
1	Электрическая энергия	422,96	38,11	—	тыс. кВт.ч	280,45	1,508
2	Тепловая энергия	50,8	27,63	—	Гкал	48,9	1,039
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	Полупутный 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	—	—	—	тыс. л	—	—
9.5	сжатый газ	—	—	—	т	—	—
9.6	твердое топливо	—	—	—	тыс. н. куб. м	—	—
9.7	жидкое топливо	—	—	—	т	—	—
10	Вода	—	—	—	тыс. куб. м	—	—
	Итого	473,76	—	—	—	329,35	1,438

1 т у. т. = 29,31 ГДж

* Кроме моторного топлива (пункт 9).

** Не заполняется.

Примечания: Учреждение не осуществляет передачу энергетических ресурсов

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	Составление руководства по эксплуатации инженерных систем	—	9,93	Июль 2018г.
2	Проведение систематической агитационно-массовой работы	5	2,52	Июль 2018г.
3	Снижение потерь тепла с инфильтрующим воздухом путём утепления дверей и оконных стыков	15	36,68	Июль 2018г.
4	Выравнивание фазных нагрузок и напряжений	—	6,79	Июль 2018г.
5	Промывка трубопроводов внутренней системы отопления здания	30	61,13	Июль 2020г.
6	Тепловизионный мониторинг состояния ограждения сооружений и зданий, с оперативным устранением недостатков при помощи современных материалов и методов.	40	61,13	Июль 2021г.
	Итого	90	178,18	**

* Мероприятия, не дающие экономии 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*	единица измерения	значение*			
1	Замена ламп накаливания на светодиодные лампы	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-9,71	тыс. кВт·ч	-58,84	9,36	Июль 2018г.
2	Установка теплоотражающих экранов за радиаторами отопления	1	Тепловая энергия	Гкал	-27,63	Гкал	-48,9	50,8	Июль 2019г.
3	Замена традиционных ламп ДРЛ для светильников уличного освещения на светодиодные лампы (без замены светильников)	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-4,5	тыс. кВт·ч	-76,77	93,6	Июль 2019г.
4	Замена люминесцентных светильников на светодиодные светильники	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-23,9	тыс. кВт·ч	-144,84	320	Июль 2022г.
	Итого		по электрической энергии	тыс. кВт·ч	-38,11	тыс. кВт·ч	-329,35	473,76	
			по тепловой энергии	Гкал	-27,63	Гкал			
			по твердому топливу	т у. т.	—	т у. т.			
			по жидкому топливу	т у. т.	—	т у. т.			
			по природному газу	т у. т.	—	т у. т.			
			по сжиженному газу	т у. т.	—	т у. т.			
			по сжатому газу	т у. т.	—	т у. т.			
			по полутному нефтяному газу	т у. т.	—	т у. т.			
			по моторному топливу	т у. т.	—	т у. т.			
			по воде	тыс. куб. м	—	тыс. куб. м			
Общий экономический эффект от реализации мероприятий, тыс. руб./год									329,35
Простой срок окупаемости (план), лет									1,438

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	Дегтярева Зоя Олеговна	заместитель заведующего по административно-хозяйственной работе	437-46-27, mail@umka.edu.ru	Ответственный за энергосбережение	1	Приказ	11-К	19.01.2017

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	Дегтярева Зоя Олеговна	Заместитель заведующего по административно-хозяйственной работе	1	НАЦИОНАЛЬНЫЙ ФОНД ПОДГОТОВКИ КАДРОВ	Подготовка ответственных за энергосбережение и повышение энергетической эффективности лиц в организациях и учреждениях бюджетной сферы	19.12.2011	26.12.2011	Удостоверение	ОЭЗ-2011-78-180

Примечания: —