

Некоммерческое партнерство «Межрегиональный Альянс Энергоаудиторов»

(полное наименование саморегулируемой организации в области энергетических обследований)

Рег. № СРО-Э-150 от 14 декабря 2012 года

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

ИП Терещенко Дмитрий Сергеевич

(полное наименование организации, фамилия, имя, отчество (при их наличии) физического лица, проводившей (шего) энергетическое обследование)

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ Рег. №
потребителя энергетических ресурсов

Государственное бюджетное дошкольное образовательное учреждение детский сад № 65
комбинированного вида Красносельского района Санкт-Петербурга

(полное наименование обследованной организации)

Составлен по результатам
энергетического обследования

ИП Терещенко Д.С.

Терещенко Д.С.

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

Заведующий

Якобсон Е.Б.

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

Директор СРО

НП «МАЭ»

Кокорин А.В.

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

Октябрь 2024

(месяц, год составления
энергетического паспорта)

**Общие сведения
об объекте энергетического обследования**

**Государственное бюджетное дошкольное образовательное учреждение детский сад №
65 комбинированного вида Красносельского района Санкт-Петербурга**
(полное наименование обследованной организации)

1. Организационно-правовая форма Государственные бюджетные учреждения субъектов Российской Федерации
2. Почтовый адрес 198332, г. Санкт-Петербург, ул. Доблести, д. 18 к.2, лит. а
3. Адреса 198332, г. Санкт-Петербург, ул. Доблести, д. 18 к.2, лит. А,
198328, Санкт-Петербург, Ленинский пр. д. 67, корп. 3, 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) 1027804605674
- 6.2. ИНН 7807026095
- 6.3. КПП (для юридических лиц) 780701001
- 6.4. Банковские реквизиты:
- 6.4.1. Полное наименование банка Северо-Западное ГУ Банка РОССИИ г. САНКТ-ПЕТЕРБУРГ
- 6.4.2. БИК 044030001
- 6.4.3. Расчетный счет 40601810200003000000
- 6.4.4. Лицевой счет (при наличии) _____
7. Коды по классификаторам:
- 7.1. Основной код по ОКВЭД2 85.11
- 7.2. Дополнительные коды по ОКВЭД2 _____
- 7.3. Код по ОКОГУ 2300223
8. Ф.И.О., должность руководителя Якобсон Елена Борисовна, заведующий
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования Комиссарова Галина Александровна, заведующий хозяйством, 8(812)650-86-68,
d-s65kranoselskii@yandex.ru
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство Комиссарова Галина Александровна, заведующий хозяйством, 8(812)650-86-68,
d-s65kranoselskii@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 _____

Таблица 1

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год
			2019	2020	2021	2022	
1	Номенклатура основной продукции (работ, услуг)	—	Образование дошкольное				
2	Код основной продукции (работ, услуг) по ОКПД 2	—	85.11				
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.	102130,91	102288,17	110442,76	132499,17	139944,66
5.1	основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	102130,91	102288,17	110442,76	132499,17	139944,66
5.2	дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.					
6	Объем производства продукции (работ, услуг) в натуральном выражении, всего, в том числе:	чел.	557	585	620	640	629
6.1	основной продукции (работ, услуг)	чел.	557	585	620	640	629
6.2	дополнительной продукции (работ, услуг)						
7	Объем потребленных энергетических ресурсов (работ, услуг) в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.	4800,88	4760,44	4724,74	4117,92	4504,65
7.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	4800,88	4760,44	4724,74	4117,92	4504,65
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.	286,523	283,844	279,539	242,128	235,892
8.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	т у.т.	286,523	283,844	279,539	242,128	235,892
8.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	т у.т.					
9	Объем потребленной воды в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.	252,47	257,59	268,77	265,96	310,83
9.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	252,47	257,59	268,77	265,96	310,83
9.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.					
10	Объем потребленной воды в натуральном выражении, всего, в том числе:	тыс. куб. м	5,578	5,618	5,838	5,797	6,450
10.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. куб. м	5,578	5,618	5,838	5,797	6,450
10.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. куб. м					
11	Энергоемкость производства основной продукции (работ, услуг)	т у.т./ тыс. руб.					
12	Энергоемкость производства дополнительной продукции (работ, услуг)	т у.т./ тыс. руб.					
13	Доля платы за энергетические ресурсы и воду в объеме произведенной основной продукции (работ, услуг)	%					
14	Доля платы за энергетические ресурсы и воду в объеме произведенной дополнительной продукции (работ, услуг)	%					
15	Суммарная максимальная мощность энергопринимающих устройств	тыс. кВт	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
16	Суммарная среднегодовая заявленная мощность энергопринимающих устройств	тыс. кВт	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
17	Среднесписочная численность работников, всего, в том числе:	чел.	117	116	117	117	117
17.1	производственного персонала	чел.					

Сведения об обособленных подразделениях организации

Таблица 2

№ п/п	Наименование подразделения	Адрес	КПП (в случае отсутствия - территориальный код ФНС России)	Среднесписочная численность	
				работников (всего), чел.	производственного персонала, чел.
1					
2					
n					

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										
2	Сведения об оснащении узлами (приборами) технического учета										
2.1	Суммарное количество узлов (приборов) учета										

Предложения
по совершенствованию систем учета энергетических ресурсов
и воды

Таблица 2

Наименование ресурса	Рекомендации
Электрическая энергия	Своевременная поверка приборов учета.
Тепловая энергия	Своевременная поверка приборов учета.
Газ	
Холодная вода	Своевременная поверка приборов учета.
Горячая вода	Своевременная поверка приборов учета.

№ п/п	Наименование энергетического ресурса	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2023	Обоснование снижения или увеличения потребления энергетических ресурсов и воды
			2019	2020	2021	2022		
1	Объем потребления, за исключением потребления тепловой энергии, электрической энергии и воды собственного производства, всего, в том числе:	т у.т. (1 т у.т. = 29,31 Гдж)	286,523	283,844	279,539	242,128	235,892	Изменение потребления ресурса зависит от производственной необходимости: 2019-2023 годы - снижение производственной необходимости.
1.1	Электрической энергии, всего	тыс. кВт·ч	181,013	178,104	185,073	164,950	183,942	Изменение потребления ресурса зависит от производственной необходимости: 2019-2023 годы - снижение производственной необходимости.
1.1.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. кВт·ч	181,013	178,104	185,073	164,950	183,942	Изменение потребления ресурса зависит от производственной необходимости: 2019-2023 годы - снижение производственной необходимости.

1.2	Тепловой энергии, всего	Гкал	1504,454	1493,203	1448,200	1243,640	1157,880	Изменение потребления ресурса зависит от производственной необходимости: 2019-2023 годы - снижение производственной необходимости.
1.2.1	в том числе по узлам (приборам) учета	Гкал	1504,454	1493,203	1448,200	1243,640	1157,880	Изменение потребления ресурса зависит от производственной необходимости: 2019-2023 годы - снижение производственной необходимости.
1.3	Твердого топлива	т						
1.4	Жидкого топлива	т						
1.5	Природного газа, 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	н. куб. м						
1.9.6	твердого топлива	т						
1.9.7	жидкого топлива (кроме подпунктов 1.9.1 - 1.9.4)	т						

1.10	Воды, всего	тыс. куб. м	5,578	5,618	5,838	5,797	6,450	Изменение потребления ресурса зависит от производственной необходимости: 2019-2023 годы - снижение производственной необходимости.
1.10.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. куб. м	5,578	5,618	5,838	5,797	6,450	Изменение потребления ресурса зависит от производственной необходимости: 2019-2023 годы - снижение производственной необходимости.
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.						

Сведения
о балансе электрической энергии и о его изменениях

(в тыс. кВт·ч)

№ п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы				
		2019	2020	2021	2022		2024	2025	2026	2027	2028
1	Приход										
1.1	Сторонний источник	181,013	178,104	185,073	164,950	183,942	183,942	182,706	182,706	182,706	182,706
1.2	Собственное производство										
	Итого суммарный приход	181,013	178,104	185,073	164,950	183,942	183,942	182,706	182,706	182,706	182,706
2	Расход										
2.1	На собственные нужды, всего, в том числе:	181,013	178,104	185,073	164,950	183,942	183,942	182,706	182,706	182,706	182,706
2.1.1	производственный (технологический) расход										
2.1.2	хозяйственные нужды	181,013	178,104	185,073	164,950	183,942	183,942	182,706	182,706	182,706	182,706
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										
2.3.2	нерациональные потери										
	Итого суммарный расход	181,013	178,104	185,073	164,950	183,942	183,942	182,706	182,706	182,706	182,706
3	Потенциал энергосбережения электрической энергии					1,236	1,236				

Сведения о балансе тепловой энергии и о его изменениях

(в Гкал)

№ п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы				
		2019	2020	2021	2022		2024	2025	2026	2027	2028
1	Приход										
1.1	Сторонний источник	1504,454	1493,203	1448,200	1243,640	1157,880	1157,88	1126,25	1126,25	1126,25	1126,25
1.2	Собственное производство, всего,										
1.2.1	электрическое отопление										
	Итого суммарный приход	1504,45	1493,20	1448,20	1243,64	1157,88	1157,88	1126,25	1126,25	1126,25	1126,25
2	Расход										
2.1	Технологические расходы, всего,										
2.1.1	пара, из них контактным (острым) способом										
2.1.2	горячей воды										
2.2	Отопление и вентиляция, всего,	1504,45	1493,20	1448,20	1243,64	1157,88	1157,88	1126,25	1126,25	1126,25	1126,25
2.2.1	калориферы воздушные										
2.3	Горячее водоснабжение										
2.4	Субабоненты (сторонние потребители)										
2.5	Суммарные сетевые потери										
	Итого производственный расход	1504,45	1493,20	1448,20	1243,64	1157,88	1157,88	1126,25	1126,25	1126,25	1126,25
2.6	Нерациональные потери в системах отопления,										
	Итого суммарный расход	1504,45	1493,20	1448,20	1243,64	1157,88	1157,88	1126,25	1126,25	1126,25	1126,25
3	Потенциал энергосбережения тепловой энергии					31,631	31,63				

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

Таблица 2

№ п/п	Наименование топливно-энергетического ресурса (далее - ТЭР)	Количество, т у.т. (1 т у.т. = 29,31 Гдж)	Вид экономической деятельности	Переводной коэффициент	Количество CO ₂ -эквивалента, т
1	Использование ТЭР в отчетном (базовом) году				
1.1	твердое топливо (кроме моторного)				
1.2	жидкое топливо (кроме моторного)				
1.3	природный газ				
1.4	сжиженный газ				
1.5	сжатый газ				
1.6	попутный нефтяной газ				
1.7	моторное топливо: бензин				
1.8	моторное топливо: керосин				
1.9	моторное топливо: дизельное топливо				
1.10	моторное топливо: сжиженный газ				
1.11	моторное топливо: сжатый газ				
1.12	моторное топливо: твердое топливо				
1.13	моторное топливо: жидкое топливо (кроме бензина, керосина, дизельного топлива, сжиженного газа)				
	Итого				
2	Снижение объемов потребления ТЭР за отчетный период				
2.1	твердое топливо (кроме моторного)				
2.2	жидкое топливо (кроме моторного)				
2.3	природный газ				
2.4	сжиженный газ				
2.5	сжатый газ				
2.6	попутный нефтяной газ				
2.7	моторное топливо: бензин				
2.8	моторное топливо: керосин				
2.9	моторное топливо: дизельное топливо				
2.10	моторное топливо: сжиженный газ				
2.11	моторное топливо: сжатый газ				
2.12	моторное топливо: твердое топливо				
2.13	моторное топливо: жидкое топливо (кроме бензина, керосина, дизельного топлива, сжиженного газа)				
	Итого				

Сведения о балансе воды и о его изменениях

(в тыс. куб. м)

№ п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы				
		2019	2020	2021	2022		2024	2025	2026	2027	2028
1	Приход										
1.1	Сторонний источник	5,578	5,618	5,838	5,797	6,450	6,450	6,378	6,378	6,378	6,378
1.2	Собственное производство										
	Итого суммарный приход	5,578	5,618	5,838	5,797	6,450	6,450	6,378	6,378	6,378	6,378
2	Расход										
2.1	Расход на собственные нужды, всего,	5,578	5,618	5,838	5,797	6,450	6,450	6,378	6,378	6,378	6,378
2.1.1	производственный (технологический) расход										
2.1.2	хозяйственно-питьевые нужды	5,578	5,618	5,838	5,797	6,450	6,450	6,378	6,378	6,378	6,378
2.2	Субабоненты (сторонние потребители)										
2.3	Суммарные сетевые потери										
	Итого производственный расход	5,578	5,618	5,838	5,797	6,450	6,450	6,378	6,378	6,378	6,378
2.4	Нерациональные потери в системах водоснабжения										
	Итого суммарный расход	5,578	5,618	5,838	5,797	6,450	6,450	6,378	6,378	6,378	6,378
3	Потенциал энергосбережения воды					0,072	0,072				

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, %			
1									
2									
n									
	Итого	—							

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

Таблица 2

№ п/п	Наименование альтернативного (местного) или возобновляемого вида ТЭР (далее - ВИЭ)	Основные характеристики	Теплотворная способность, ккал/кг	Годовая наработка энергоустановки, ч	Коэффициент полезного действия (далее КПД) энергоустановки, %	Годовой фактический выход энергии за отчетный (базовый) год		Примечание	
						по тепловой энергии, Гкал	по электрической энергии, МВт·ч		
1									
2									
n									
	Итого	—							

Показатели
использования электрической энергии для целей 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		2019	2020	2021	2022	
1	Внутреннее освещение, всего, в том числе:			25	1,8	898	36	37,8	137,68	137,68	137,68	137,68	137,68
1.1	Основных цехов (производств), всего, в том числе:			25	1,8	898	36	37,8	137,68	137,68	137,68	137,68	137,68
1.1.1	Здание ГБДОУ детский сад № 65 Красносельского района по адресу: 198332, Санкт-Петербург, ул. Доблести, д. 18, корп. 2, лит. А			25	1,8	330	13,2	15	54,75	54,75	54,75	54,75	54,75
1.1.2	Здание ГБДОУ детский сад № 65 Красносельского района по адресу: 198328, Санкт-Петербург, Ленинский пр. д. 67, корп. 3, лит. А					568	22,7	22,8	82,93	82,93	82,93	82,93	82,93
1.1.3													
1.1.4													
1.2	Вспомогательных цехов (производств), всего, в том числе:												
1.2.1													
1.2.2													
1.2.n													
1.3	Административно-бытовых корпусов (АБК), всего, в том числе:												
1.3.1													
1.3.2													
1.3.n													
2	Наружное освещение												
	Итого			25	1,8	898	36	37,8	137,68	137,68	137,68	137,68	137,68

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	значение			единица измерения	значение	
1							1				
							2				
							n				
2							1				
							2				
							n				
n							1				
							2				
							n				

Краткая характеристика
объекта (зданий, строений и сооружений)

№ п/п	Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Ограждающие конструкции		Общая площадь здания, строения, сооружения, кв. м	Отапливаемая площадь здания, строения, сооружения, кв. м	Отапливаемый объем здания, строения, сооружения, куб. м	Износ здания, строения, сооружения, %	Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год, Вт/(куб. м·°С)		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии			Удельный годовой расход электрической энергии на общедомовые нужды, кВт·ч/кв. м	Класс энергетической эффективности
			наименование конструкции	краткая характеристика					Фактическая	расчетно-нормативная	на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, кВт·ч/(кв. м·год)	Максимально допустимые величины отклонений от нормируемого показателя, %	на отопление и вентиляцию, Вт·ч/(кв. м·°С·сут.)		
1	Здание ГБДОУ детский сад № 65 Красносельского района по адресу: 198332, Санкт-Петербург, ул. Доблести, д. 18, корп. 2, лит. А	1986	Стены	ж/б панели	2589,1	2589,1	8285,1	50	0,7	0,698			51,24		
			Окна	стеклопакеты											
			Крыша	мягкая кровля											
2	Здание ГБДОУ детский сад № 65 Красносельского района по адресу: 198328, Санкт-Петербург, Ленинский пр. д. 67, корп. 3, лит. А	2015	Стены	кирпичные	4800,4	4800,4	15361,3	10	0,7	0,698			32,15		
			Окна	стеклопакеты											
			Крыша	металлический лист											
3															

**Сведения
о показателях энергетической эффективности**

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

Оценка соответствия фактических показателей паспортным и расчетно-нормативным значениям

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя энергетической эффективности	Единица измерения (1 т у.т. = 29,31 Гдж)	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					
1.2					
2	По видам проводимых работ				
2.1					
2.2					
3	По видам оказываемых услуг				
3.1	Удельный расход электроэнергии в расчете на 1 кв. метр общей площади	кВт*ч/ кв. метр	24,892	24,725	Применение мероприятий по экономии топливно-энергетических ресурсов и воды.
3.2	Удельный расход тепловой энергии в расчете на 1 кв. метр отапливаемой площади	Гкал/ кв. метр	0,157	0,153	Применение мероприятий по экономии топливно-энергетических ресурсов и воды.
3.3	Удельный расход воды в расчете на 1 человека	куб. м/ чел.	8,646	7,679	Применение мероприятий по экономии топливно-энергетических ресурсов и воды.
4	По основным энергоемким технологическим процессам				
4.1					
4.2					
5	По основному технологическому оборудованию				
5.1					
5.2					

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	Сведения о показателях энергетической эффективности выполненных энергоресурсосберегающих мероприятий, обеспечивших снижение потребления:				
1.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч			
1.1.1					
1.1.2					
1.1.n					
1.2	Тепловой энергии	Гкал			
1.2.1					
1.2.2					
1.2.n					
1.3	Твердого топлива	т			
1.3.1					
1.3.2					
1.3.n					
1.4	Жидкого топлива	т			
1.4.1					
1.4.2					
1.4.n					
1.5	Природного газа	тыс. н. куб. м			
1.5.1					
1.5.2					
1.5.n					
1.6	Сжиженного газа	тыс. т			
1.6.1					
1.6.2					
1.6.n					
1.7	Сжатого газа	тыс. н. куб. м			
1.7.1					
1.7.2					
1.7.n					

1.8	Попутного нефтяного газа	тыс. н. куб. м			
1.8.1					
1.8.2					
1.8.n					
1.9	Моторного топлива, всего, в том числе:	т у.т. (1 т у.т. = 29,31 Гдж)			
1.9.1	бензина	тыс. л			
1.9.1.1					
1.9.1.2					
1.9.1.n					
1.9.2	керосина	тыс. л			
1.9.2.1					
1.9.2.2					
1.9.2.n					
1.9.3	дизельного топлива	тыс. л			
1.9.3.1					
1.9.3.2					
1.9.3.n					
1.9.4	сжиженного газа	т			
1.9.4.1					
1.9.4.2					
1.9.4.n					
1.9.5	сжатого газа	н. куб. м			
1.9.5.1					
1.9.5.2					
1.9.5.n					
1.9.6	твердого топлива	т			
1.9.6.1					
1.9.6.2					
1.9.6.n					
1.9.7	жидкого топлива (кроме подпунктов 1.9.1 - 1.9.4)	т			
1.9.7.1					
1.9.7.2					
1.9.7.n					
1.10	Воды	тыс. куб. м			
1.10.1					
1.10.2					
1.10.n					

Описание
линий передачи (транспортировки) энергетических ресурсов
и воды

№ п/п	Наименование линии	Вид передаваемого ресурса	Способ прокладки	Суммарная протяженность, км
1				
2				
n				

Сведения
о протяженности воздушных и кабельных линий
передачи электроэнергии

(км)

№ п/п	Класс напряжения	Динамика изменения показателей по годам				
		предшествующие годы				отчетный (базовый) год
		2019	2020	2021	2022	
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					
	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					

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
				2019	2020	2021	2022		
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							

7	По сокращению потерь природного газа, тыс. н. куб. м					—	
7.1							
7.2							
7.n							
8	По сокращению потерь воды, тыс. куб. м					—	
8.1							
8.2							
8.n							
	Итого		—	—		—	

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	единица измерения	в стоимостном выражении, тыс. руб.
1	Электроэнергия		тыс. кВт·ч	
2	Тепловая энергия		Гкал	
3	Котельно-печное топливо		т у.т. (1 т у.т. =	
4	Моторное топливо		т у.т.	
5	Вода		тыс. куб. м	
	Итого		—	—

Потенциал
энергосбережения и оценка экономии потребляемых
энергетических ресурсов

№ п/п	Наименование ресурса	Затраты (план), тыс. руб.	Годовая экономия ТЭР (план)				Простой срок окупаемости (план), лет
			в натуральном выражении		единица измерения	в стоимостном выражении, тыс. руб.	
			всего	в том числе в результате реализации мероприятий по сокращению потерь при передаче энергетических ресурсов и воды третьим лицам			
1	Электрическая энергия	30	1,236		тыс. кВт·ч	11,69	2,57
2	Тепловая энергия	134	31,631		Гкал	78,16	1,71
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, всего, в том числе:				т у.т. (1 т у.т. = 29,31 Гдж)		
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				н. куб. м		
9.6	твердое топливо				т		
9.7	жидкое топливо (кроме подпунктов 9.1 - 9.4)				т		
10	Вода	6	0,072		тыс. куб. м	3,46	1,73
	Итого	170		—		93,31	

Сведения
о мероприятиях по энергосбережению и повышению энергетической
эффективности

Таблица 1

№ п/п	Наименование мероприятия	Необходимый объем финансирования на реализацию мероприятия, тыс. руб. (в ценах на дату составления энергетического паспорта)	Годовая экономия денежных средств (план), тыс. руб. (в ценах на дату составления энергетического паспорта)	Рекомендуемая дата внедрения (месяц, год)
1				
2				
3				
n				
	Итого			

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 дату 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 дату составления энергетического паспорта)		
				в натуральном выражении (энергетическом эквиваленте)				
				единица измерения	значение			
1	Замена ламп с низкой световой отдачей, а также вышедших из строя ламп на светодиодные лампы светильники (в местах частого применения системы освещения).	1	электроэнергия	тыс. кВт·ч	-1,236	11,690	30	07.2025
2	Замена оконных блоков в деревянной раме на двухкамерные пвх-стеклопакеты.	1	тепловая энергия	Гкал	-13,403	33,117	67	07.2025
3	Обслуживание оконных конструкций, ремонт оконных уплотнителей и фурнитуры.	1	тепловая энергия	Гкал	-18,228	45,039	67	07.2025
4	Обслуживание системы водоснабжения, установка аэраторов на смесители и душевые лейки.	1	вода	тыс. куб. м	-0,072	3,460	6	07.2025
			по электрической энергии	тыс. кВт·ч	-1,236	11,690		
			по тепловой энергии	Гкал	-31,631	78,156		

Итого	по твердому топливу	т у.т. (1 т у.т. = 29,31 Гдж)			170
	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	-0,072	3,460	
Общий экономический эффект от реализации мероприятий, тыс. руб./год			93,306		
Простой срок окупаемости (план), лет			1,822		

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

Таблица 1

№ 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 по энергосбережению и повышению энергетической эффективности			
					№ п/п	наименование	номер	дата утверждения
1	Комиссарова Галина Александровна	заведующий хозяйством	8(812)650-86-68, d-s65krasnoselskii@yandex.ru	Осуществление контроля за рациональным использованием энергетических ресурсов	1	Приказ		02.07.2019
					2			
					n			
2					1			
					2			
					n			
n					1			
					2			
					n			

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, — 0 человек

Таблица 1

№ 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			1						
			2						
			n						
2			1						
			2						
			n						
n			1						
			2						
			n						