

Саморегулируемая организация Ассоциация "Союз "Энергоэффективность"
(полное наименование саморегулируемой организации в области энергетических обследований)


СРО-Э-019, 14.09.2010
(номер и дата регистрации в государственном реестре саморегулируемых организаций в области энергетических обследований)

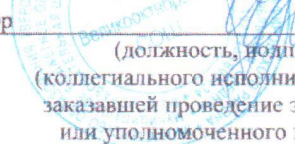
Общество с ограниченной ответственностью «Регионэнергоконтроль»
(полное наименование организации (лица), проводившей энергетическое обследование)

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ рег. № 019-414-0209548/400
потребителя энергетических ресурсов

МУНИЦИПАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ ОБЩЕОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
ВЕЛИКООКТЯБРЬСКАЯ СРЕДНЯЯ ОБЩЕОБРАЗОВАТЕЛЬНАЯ ШКОЛА
(полное наименование обследованной организации)

Составлен по результатам обязательного
энергетического обследования


Генеральный директор Овчинников С.В.
(должность, подпись лица (руководителя организации),
проводившего энергетическое обследование, и печать организации
(лица), проводившей энергетическое обследование)


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


Исполнительный директор Серебряков Д.В.
(должность, подпись лица, осуществляющего функции
единоличного исполнительного органа СРО (руководителя
коллективного исполнительного органа СРО)

Февраль 2023г.
(месяц, год составления паспорта)

Общие сведения об объекте энергетического обследования
МУНИЦИПАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ ОБЩЕОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
ВЕЛИКООКТЯБРЬСКАЯ СРЕДНЯЯ ОБЩЕОБРАЗОВАТЕЛЬНАЯ ШКОЛА
(полное наименование обследованной организации)

1. Организационно-правовая форма Муниципальные бюджетные учреждения
2. Почтовый адрес 172715, ТВЕРСКАЯ ОБЛАСТЬ, ФИРОВСКИЙ РАЙОН, ВЕЛИКООКТЯБРЬСКИЙ ПОСЕЛОК ГОРОДСКОГО ТИПА, ШКОЛЬНАЯ УЛИЦА, 17
3. Место нахождения 172715, ТВЕРСКАЯ ОБЛАСТЬ, ФИРОВСКИЙ РАЙОН, ВЕЛИКООКТЯБРЬСКИЙ ПОСЕЛОК ГОРОДСКОГО ТИПА, ШКОЛЬНАЯ УЛИЦА, 17
4. Полное наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ) Отдел образования Фировского района
5. Доля государственной (муниципальной) собственности в уставном капитале организации, % 100
6. Реквизиты организации:
 - 6.1. ОГРН (ОГРНИП) 1026901603134
 - 6.2. ИНН 6945000950
 - 6.3. КПП (для юридических лиц) 694501001
 - 6.4. Банковские реквизиты:
 - 6.4.1. Полное наименование банка УФК по Тверской области
 - 6.4.2. БИК 012809106
 - 6.4.3. Расчетный счет 03234643286570003600
 - 6.4.4. Лицевой счет (при наличии) 20416Ц44570
7. Коды по классификаторам:
 - 7.1. Основной код по ОКВЭД2 85.14
 - 7.2. Дополнительные коды по ОКВЭД2 85.12;85.13;85.41.9
 - 7.3. Код по ОКОГУ _____
8. Ф.И.О., должность руководителя Мириуца Елена Сергеевна, Директор
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования Мириуца Елена Сергеевна, Директор, 8(848239) 4-14-41
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство Мириуца Елена Сергеевна, Директор, 8(848239) 4-14-41
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**
			2018	2019	2020	2021	
1	Номенклатура основной продукции (работ, услуг)	***	Услуги в области общего среднего образования	Услуги в области общего среднего образования	Услуги в области общего среднего образования	Услуги в области общего среднего образования	Услуги в области общего среднего образования
2	Код основной продукции (работ, услуг) по ОКПД 2	***	85.14	85.14	85.14	85.14	85.14
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.	12105,8	13204,7	17020,3	16044,1	15229,7
5.1	основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	12105,8	13204,7	17020,3	16044,1	15229,7
5.2	дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	—	—	—	—	—
6	Объем производства продукции (работ, услуг) в натуральном выражении, всего, в том числе:	чел.	366	374	350	362	324
6.1	основной продукции (работ, услуг)	чел.	366	374	350	362	324
6.2	дополнительной продукции (работ, услуг)		—	—	—	—	—
7	Объем потребленных энергетических ресурсов (работ, услуг) в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.	2505,2	2410,4	2101,78	2305,4	2299,6
7.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	2505,2	2410,4	2101,78	2305,4	2299,6
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.	117,595	110,108	106,507	104,41	104,433
8.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	т у. т.	117,595	110,108	106,507	104,41	104,433
8.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	т у. т.	—	—	—	—	—
9	Объем потребленной воды в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.	65,76	59,73	44,11	31,51	30,69
9.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	65,76	59,73	44,11	31,51	30,69
9.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	—	—	—	—	—
10	Объем потребленной воды в натуральном выражении, всего, в том числе:	тыс. куб. м	2,4	2,18	1,61	1,15	1,12
10.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. куб. м	2,4	2,18	1,61	1,15	1,12
10.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. куб. м	—	—	—	—	—
11	Энергоемкость производства основной продукции (работ, услуг)	т у. т./тыс. руб.	0,00971	0,00834	0,00626	0,00651	0,00686
12	Энергоемкость производства дополнительной продукции (работ, услуг)	т у. т./тыс. руб.	—	—	—	—	—

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) год**
			2018	2019	2020	2021	
13	Доля платы за энергетические ресурсы и воду в объеме произведенной основной продукции (работ, услуг)	%	21,237	18,706	12,608	14,566	15,301
14	Доля платы за энергетические ресурсы и воду в объеме произведенной дополнительной продукции (работ, услуг)	%	—	—	—	—	—
15	Суммарная максимальная мощность энергопринимающих устройств	тыс. кВт	0,121	0,125	0,103	0,108	0,115
16	Суммарная среднегодовая заявленная мощность энергопринимающих устройств	тыс. кВт	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
17	Среднесписочная численность работников, всего, в том числе:	чел.	63	59	61	62	60
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:	2	0	1	0	0	0	1	0	0	0
1.1.1	полученной от стороннего источника	2	0	1	0	0	0	1	0	0	0
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 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	Контроль сроков поверки приборов учёта и трансформаторов тока
Тепловая энергия	Контроль сроков поверки приборов учёта.
Газ	-
Холодная вода	Контроль сроков поверки приборов учёта.
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
			2018	2019	2020	2021		
1	Объем потребления, за исключением потребления тепловой энергии, электрической энергии и воды собственного производства, всего в том числе:	т у.т.	117,595	110,108	106,507	104,41	104,433	—
1.1	Электрической энергии, всего	тыс. кВт·ч	109,32	102,9	100,31	91,1	93,54	Сокращение потребления с 2018 года в результате внедрения энергосберегающих мероприятий
1.1.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. кВт·ч	109,32	102,9	100,31	91,1	93,54	—
1.2	Тепловой энергии, всего	Гкал	678,5	632,4	611,4	604,8	603,1	Сокращение потребления с 2018 года в результате внедрения энергосберегающих мероприятий
1.2.1	в том числе по узлам (приборам) учета	Гкал	678,5	632,4	611,4	604,8	603,1	—
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.	7,247	7,134	6,851	6,828	6,794	—
1.9.1	бензина	тыс. л	6,4	6,3	6,05	6,03	6	Колебание потребления в зависимости от количества перевозок
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	2,4	2,18	1,61	1,15	1,12	Сокращение потребления с 2018 года в результате сокращения

№ п/п	Наименование энергетического ресурса	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2022	Обоснование снижения или увеличения потребления энергетических ресурсов и воды
			2018	2019	2020	2021		
								потребления
1.10.1	в том числе по приборам учета	тыс. куб. м	2,4	2,18	1,61	1,15	1,12	—
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*					
		2018	2019	2020	2021		2023	2024	2025	2026	2027	
1	Приход											
1.1	Сторонний источник	109,32	102,9	100,31	91,1	93,54	93,54	91,37	91,32	91,42	91,42	
1.2	Собственное производство	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
	Итого суммарный приход	109,32	102,9	100,31	91,1	93,54	93,54	91,37	91,32	91,42	91,42	
2	Расход											
2.1	Расход на собственные нужды, всего в том числе:	107,86	101,53	98,97	89,88	92,29	92,29	91,09	91,19	91,29	91,29	
2.1.1	производственный (технологический) расход	65,59	61,74	60,19	54,66	56,12	56,12	54,92	54,52	54,52	54,52	
2.1.2	хозяйственные нужды	41,73	39,28	38,29	34,77	35,71	35,71	35,71	36,21	36,31	36,31	
2.1.3	электрическое отопление	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
2.1.4	электрический транспорт	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
2.1.5	прочие собственные нужды	0,54	0,51	0,49	0,45	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	
2.2	Субабоненты (сторонние потребители)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
2.3	Фактические (отчетные) потери, всего, в том числе:	1,46	1,37	1,34	1,22	1,25	1,25	0,28	0,13	0,13	0,13	
2.3.1	технологические потери, всего, в том числе:	0,15	0,14	0,14	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	
	условно-постоянные	0,15	0,14	0,14	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	
	нагрузочные	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
	потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
2.3.2	нерациональные потери	1,31	1,23	1,2	1,09	1,12	1,12	0,15	0	0	0	
	Итого суммарный расход	109,32	102,9	100,31	91,1	93,54	93,54	91,37	91,32	91,42	91,42	
3	Потенциал энергосбережения электрической энергии	1,31	1,23	1,2	1,09	1,6	1,6	0,4	0	0	0	

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

Примечания: —

Сведения по балансу тепловой энергии и его изменениях

(в Гкал)

№ п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы*				
		2018	2019	2020	2021		2023	2024	2025	2026	2027
1	Приход										
1.1	Сторонний источник	678,5	632,4	611,4	604,8	603,1	603,1	598,017	582,09	582,09	582,09
1.2	Собственное производство, всего в том числе:	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.2.1	электрическое отопление	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный приход	678,5	632,4	611,4	604,8	603,1	603,1	598,017	582,09	582,09	582,09
2	Расход										
2.1	Технологические расходы, всего в том числе:	0,005	0,001	0	0	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
2.1.1	пара, из них контактным (острым) способом	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.2	горячей воды	0,005	0,001	0	0	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
2.2	Отопление и вентиляция, всего в том числе:	633,62	590,57	570,96	564,8	563,21	563,21	558,127	544,61	544,61	544,61
2.2.1	калориферы воздушные	4,9	4,6	4,4	4,4	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
2.3	Горячее водоснабжение	42,07	39,21	37,91	37,5	37,39	37,39	37,39	37,39	37,39	37,39
2.4	Субабоненты (сторонние потребители)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.5	Суммарные сетевые потери	0,095	0,089	0,08	0,08	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
	Итого производственный расход	675,79	629,87	608,95	602,38	600,69	600,69	595,607	582,09	582,09	582,09
2.6	Нерациональные потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения	2,71	2,53	2,45	2,42	2,41	2,41	2,41	0	0	0
	Итого суммарный расход	678,5	632,4	611,4	604,8	603,1	603,1	598,017	582,09	582,09	582,09
3	Потенциал энергосбережения тепловой энергии	2,71	2,53	2,45	2,42	18,6	18,6	13,517	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*				
		2018	2019	2020	2021		2023	2024	2025	2026	2027
1	Приход										
	Итого суммарный приход	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2	Расход										
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)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный расход	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3	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

Таблица 2

№ п/п	Наименование топливно-энергетического ресурса (далее ТЭР)	Количество, т у. т.	Вид экономической деятельности*	Переводной коэффициент	Количество CO ₂ -эквивалента, т
1	Использование ТЭР в отчетном (базовом) году				
1.1	Моторное топливо: ай-92	6,794	85	2,03	13,793
	Итого	6,794		—**	
2	Снижение объемов потребления ТЭР за отчетный период***				
2.1	Моторное топливо: ай-92	0,453	85	2,03	0,92

№ п/п	Наименование топливно-энергетического ресурса (далее ТЭР)	Количество, т у. т.	Вид экономической деятельности*	Переводной коэффициент	Количество CO ₂ -эквивалента, т
	Итого	0,453		_**	

1 т у. т. = 29,31 ГДж

* Указывается код вида экономической деятельности по ОКВЭД2, для осуществления которой используется ТЭР. Если ТЭР используется для осуществления нескольких видов экономической деятельности, коды по ОКВЭД2 указываются через запятую.

** Не заполняется.

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

Черновик

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**				
		2018	2019	2020	2021		2022	2023	2024	2025	2026
1.1	Моторное топливо: бензин	14,713	14,483	13,908	13,862	13,793	—	—	—	—	—
	Итого	14,713	14,483	13,908	13,862	13,793	—	—	—	—	—
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: —

Сведения об использовании моторного топлива

№ п/п	Вид транспортного средства, предназначение оборудования**	Наименование (марка) транспортного средства, оборудования	Количество единиц транспортных средств, оборудования	Грузо-подъемность, т, пассажироместность, чел.	Объем грузоперевозок, тыс. т-км, тыс. пасс-км.***	Сведения об использовании моторного топлива за отчетный (базовый) год*								
						№ п/п	вид использованного топлива, электрическая энергия	способ измерения расхода топлива (электрической энергии)	удельный расход топлива и электрической энергии, л/100 км, л/моточас, т/100 км, т/моточас, н. куб. м/100 км, н. куб. м/моточас, кВт·ч/100 км, кВт·ч/моточас		пробег, тыс. км, отработано, моточас	количество топлива и электрической энергии, тыс. л, т, н. куб. м, тыс. кВт·ч		потери топлива и электрической энергии, тыс. л, т, н. куб. м, тыс. кВт·ч
									нормативный	фактический		полученного	израсходованного	
1	Сухопутный	ПАЗ 32053-70	2	22 чел.	34,8 тыс. пасс-км	1	Моторное топливо: аи-92	Расчетный	32 л/100 км	34,5 л/100 км	28,77 тыс. км	6,054 тыс. л	6 тыс. л	0 тыс. л

* 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: —

Сведения по балансу воды и его изменениях

(в тыс. куб. м)

№ п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы*				
		2018	2019	2020	2021		2023	2024	2025	2026	2027
1	Приход										
1.1	Сторонний источник	2,4	2,18	1,61	1,15	1,12	1,1057	1,024	1,024	1,024	1,024
1.2	Собственное производство	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный приход	2,4	2,18	1,61	1,15	1,12	1,1057	1,024	1,024	1,024	1,024
2	Расход										
2.1	Расход на собственные нужды, всего в том числе:	2,374	2,156	1,592	1,14	1,11	1,0957	1,024	1,024	1,024	1,024
2.1.1	производственный (технологический) расход	0,96	0,87	0,64	0,46	0,45	0,4357	0,364	0,364	0,364	0,364
2.1.2	хозяйственно-питьевые нужды	1,414	1,286	0,952	0,68	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
2.2	Субабоненты (сторонние потребители)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.3	Суммарные сетевые потери	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого производственный расход	2,374	2,156	1,592	1,14	1,11	1,0957	1,024	1,024	1,024	1,024
2.4	Нерациональные потери в системах водоснабжения	0,026	0,024	0,018	0,01	0,01	0,01	0	0	0	0
	Итого суммарный расход	2,4	2,18	1,61	1,15	1,12	1,1057	1,024	1,024	1,024	1,024
3	Потенциал энергосбережения воды	0,026	0,024	0,018	0,013	0,086	0,0717	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: —

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		2018	2019	2020	2021	
1	Внутреннее освещение, всего в том числе:	16	1,44	204	14,69	74	1,33	17,46	27063	26887	23440	21741	25177
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:	16	1,44	204	14,69	74	1,33	17,46	27063	26887	23440	21741	25177
1.3.1	Здание школы	16	1,44	204	14,69	74	1,33	17,46	27063	26887	23440	21741	25177
2	Наружное освещение	—	—	4	1	2	0,1	1,1	2500	2400	2600	2360	2200
	Итого	16	1,44	208	15,69	76	1,43	18,56	29563	29287	26040	24101	27377

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						
1	Наружное освещение	—	10	Да	Да	—	—	4	1	2	0,1	1,1	2000	0,76	1,447	2,2	
						Итого	—	—	4	1	2	0,1	1,1	2000	0,76	1,447	2,2

* 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: —

Черновик

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	Электрический чайник	Bork	0,0013	—	л	1,5	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	0,7	13 штук
2	Плита электрическая	ЭПК-4	0,00175	—	порций	200	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	14,5	2 штуки

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

Примечания: —

Краткая характеристика объекта (зданий, строений и сооружений)

№ п/п	Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Ограждающие конструкции		Общая площадь, здания, строения, сооружения, кв. м	Отапливаемая площадь, здания, строения, сооружения, кв. м	Отапливаемый объем здания, строения, сооружения, куб. м	Износ здания, строения, сооружения, %	Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год, Вт/(куб.м·°С)		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии			Удельный годовой расход электрической энергии на обще-домовые нужды, кВт·ч/кв. м	Класс энергетической эффективности
			наименование конструкции	краткая характеристика					фактическая	расчетно-нормативная	на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, кВт·ч/(кв. м·год)	максимально допустимые величины отклонений от нормируемого показателя, %	на отопление и вентиляцию, Вт·ч/(кв. м·°С·сут.)		
1	Здание школы	1986	Стены	Сборный железобетон	5709,3	5366,7	23034	35	0,525	0,3538	—	—	112,4	—	D
			Окна	С двойным остеклением в ПВХ переплёте.											
			Крыша	Совмещённая с рулонным покрытием											

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 на 2023-2025 гг
3. Дата утверждения 28.02.2023г.
4. Соответствие установленным требованиям Соответствует
(соответствует, не соответствует)
5. Сведения о достижении утвержденных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности Не достигнуты
(достигнуты, не достигнуты)

Оценка соответствия фактических показателей паспортным и расчетно-нормативным значениям*

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя энергетической эффективности	Единица измерения	Значение показателя		Рекомендации по улучшению показателей энергетической эффективности
			фактическое (по узлам (приборам) учета, расчетам)	расчетно-нормативное за отчетный (базовый) год	
1	По номенклатуре основной и дополнительной продукции				
—	—	—	—	—	—
2	По видам проводимых работ				
—	—	—	—	—	—
3	По видам оказываемых услуг				
3.1	Тепловая энергия, затрачиваемая на цели отопления	Гкал/кв. м	0,381	0,358	Улучшение тепловой изоляции стен с обустройством декоративного фасада.
4	По основным энергоемким технологическим процессам				
—	—	—	—	—	—
5	По основному технологическому оборудованию				
5.1	Электрическая энергия, затрачиваемая на цели освещения	кВт*ч/чел*год	0,317	0,197	Использование таймеров отключения систем кондиционирования и вентиляции

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	—	—	—**
—	—	—	—	—	—
1.9.5	сжатого газа	тыс. н. куб. м	—	—	—**

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Фактическая годовая экономия	Год внедрения	Краткое описание, достигнутый энергетический эффект
—	—	—	—	—	—
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: —

Черновик

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	697	1,6	—	тыс. кВт·ч	11,74	59,37
2	Тепловая энергия	2696	18,6	—	Гкал	47,8	56,402
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	120	0,125	—	т у.т.	5,33	22,514
9.1	бензин	120	0,11	—	тыс. л	5,33	22,514
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	90	0,086	—	тыс. куб. м	41,54	2,167
	Итого	3603		—**		106,41	33,86

1 т у. т. = 29,31 ГДж

* Кроме моторного топлива (пункт 9).

** Не заполняется.

Примечания: —

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

Таблица 1

№ п/п	Наименование мероприятия	Необходимый объем финансирования на реализацию мероприятия, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)	Годовая экономия денежных средств (план), тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)	Рекомендуемая дата внедрения (месяц, год)
1	Мероприятия по организации приема посетителей и организации рабочего процесса	20	5	Май 2023г.
2	Обучение персонала в области энергоэффективности и энергосбережения	20	5	Октябрь 2023г.
3	Корректировка программы в области энергосбережения и энергоэффективности	10	4	Март 2024г.
4	Восстановление брендмауэров и водоотливов	350	16	Апрель 2024г.
5	Ремонт межэтажных щитков ЦО	117	11	Июнь 2023г.
	Итого	517	41	-**

* Мероприятия, не дающие экономию энергетических ресурсов и воды в натуральном выражении.

** Не заполняется.

Сведения о рекомендуемых мероприятиях по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

Таблица 2

№ п/п	Наименование мероприятия	Сведения о планируемом годовом изменении потребления (потерь) энергетических ресурсов и воды					Необходимый объем финансирования на реализацию мероприятия, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)	Рекомендуемая дата внедрения (месяц, год)
		№ п/п	вид энергетического ресурса**	планируемое годовое изменение потребления (потерь) энергетических ресурсов и воды				
				в натуральном выражении (энергетическом эквиваленте)				
				единица измерения	значение*			
1	Автоматизация систем теплоснабжения здания посредством установки затворного клапана, автоматики поддержания необходимой температуры и распределительных насосов	1	Тепловая энергия	Гкал	-5,2	-13,36	186	Сентябрь 2024г.
2	Замена и промывка системы отопления	1	Тепловая энергия	Гкал	-13,4	-34,44	2510	Октябрь 2024г.
3	Своевременное устранение протечек водопроводной сети	1	Вода	тыс. куб. м	-0,086	-41,54	90	Ноябрь 2023г.
4	Установка систем мониторинга топлива на автотранспортные средства	1	Моторное топливо: бензин	тыс. л	-0,11	-5,33	120	Июнь 2024г.
5	Сокращение применения области ламп накаливания и замена их энергосберегающими лампами	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-1,6	-11,74	520	Апрель 2024г.
6	Установка системы вентиляции	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	+0,6	4,04	177	Март 2025г.
		Итого	по электрической энергии	тыс. кВт·ч	-1	-102,37	3603	
			по тепловой энергии	Гкал	-18,6			
			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.	-0,125			

_***

№ 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)		
		единица измерения	значение*			
		по воде	тыс. куб. м	-0,086		
Общий экономический эффект от реализации мероприятий, тыс. руб./год					102,37	
Простой срок окупаемости (план), лет					35,196	

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	Мириуца Елена Сергеевна	Директор	8(848239) 4-14-41	Разработка программ по энергосбережению. Контроль реализации.	1	Приказ	—	—

Примечания: —

Черновик