

Саморегулируемая организация Ассоциация «Союз «Энергоэффективность»

(полное наименование саморегулируемой организации в области энергетических обследований)

Рег. № СРО-Э-019 от 14.09.2010

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

Индивидуальный предприниматель Ковальчук Любовь Юрьевна

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

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ Рег. № 019-426-594/310  
потребителя топливно-энергетических ресурсов

МУНИЦИПАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ ОБЩЕОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ  
«АКАДЕМИЧЕСКАЯ СРЕДНЯЯ ОБЩЕОБРАЗОВАТЕЛЬНАЯ ШКОЛА»

(полное наименование обследованной организации)

Составлен по результатам энергетического обследования

Индивидуальный  
предприниматель

Ковальчук Л. Ю.

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

Директор

Куракина О. А.

(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))

Апрель 2022 г.

(месяц, год составления паспорта)

## Общие сведения об объекте энергетического обследования

**МУНИЦИПАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ ОБЩЕОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ  
«АКАДЕМИЧЕСКАЯ СРЕДНЯЯ ОБЩЕОБРАЗОВАТЕЛЬНАЯ ШКОЛА»**

(полное наименование обследованной организации)

1. Организационно-правовая форма Муниципальные бюджетные учреждения
2. Почтовый адрес 171105, Тверская область, г. Вышний Волочек, п. Академический, ул. Октябрьская, 19А
3. Место нахождения 171105, Тверская область, г. Вышний Волочек, п. Академический, ул. Октябрьская, 19А
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) 1026901602067

6.2. ИНН 6920006572

6.3. КПП (для юридических лиц) 692001001

6.4. Банковские реквизиты:

6.4.1. Полное наименование банка ОТДЕЛЕНИЕ ТВЕРЬ БАНКА РОССИИ

6.4.2. БИК 012809106

6.4.3. Расчетный счет 40102810545370000029

6.4.4. Лицевой счет (при наличии) 21016Е66090

7. Коды по классификаторам:

7.1. Основной код по ОКВЭД 85.14

7.2. Дополнительные коды по ОКВЭД \_\_\_\_\_

7.3. Код по ОКОГУ 4210007

8. Ф.И.О., должность руководителя Куракина Ольга Алексеевна, Директор

9. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования:

Никифорова Наталья Викторовна, Завхоз, (48233) 7-93-99, akademschool1@yandex.ru

10. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство: Никифорова Наталья Викторовна, Завхоз, (48233) 7-93-99, akademschool1@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 \_\_\_\_\_

\* Подпункты 11.1 - 11.4 заполняются при внедрении или наличии системы энергетического менеджмента в обследованной организации.

Таблица 1

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год
			2017	2018	2019	2020	
1	Номенклатура основной продукции (работ, услуг)	—			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	—			85.14.1	85.14.1	85.14.1
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.			27193,45	25183,01	26926,05
5.1	основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.			27193,45	25183,01	26926,05
5.2	дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.					
6	Объем производства продукции (работ, услуг) в натуральном выражении, всего, в том числе:	—					
6.1	основной продукции (работ, услуг)	чел.			201,00	191,00	175,00
6.2	дополнительной продукции (работ, услуг)						
7	Объем потребленных энергетических ресурсов (работ, услуг) в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.			3730,09	3708,12	3329,79
7.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.			3730,09	3708,12	3329,79
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.	0,00	0,00	120,39	118,00	132,23
8.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	т у.т.	0,00	0,00	120,39	118,00	132,23
8.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	т у.т.					
9	Объем потребленной воды в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.			8,15	10,82	8,42
9.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.			8,15	10,82	8,42
9.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.					
10	Объем потребленной воды в натуральном выражении, всего, в том числе:	тыс. куб. м			0,35	0,47	0,36

10.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. куб. м			0,35	0,47	0,36
10.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. куб. м					
11	Энергоемкость производства основной продукции (работ, услуг)	т у.т./ тыс. руб.			0,00	0,00	0,00
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)	%			13,7	14,8	12,4
14	Доля платы за энергетические ресурсы и воду в объеме произведенной дополнительной продукции (работ, услуг)	%					
15	Суммарная максимальная мощность энергопринимающих устройств	тыс. кВт			0,02	0,02	0,02
16	Суммарная среднегодовая заявленная мощность энергопринимающих устройств	тыс. кВт			0,02	0,02	0,02
17	Среднесписочная численность работников, всего, в том числе:	чел.			53	53	42
17.1	производственного персонала	чел.					

## Сведения об обособленных подразделениях организации

Таблица 2

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

Количество, шт.

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 узлов (приборами) учета точек приема (поставки), всего, в том числе:		9		2								3
1.1.1	полученной от стороннего источника				2								3
1.1.2	собственного производства												
1.1.3	потребленной на собственные нужды												
1.1.4	отданной субабонентам (сторонним потребителям)												
1.2	Количество необорудованных узлов (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												
2	Сведения об оснащённости узлами (приборами) технического учета												
2.1	Суммарное количество узлов (приборов) учета												

\* 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.

Рекомендации по совершенствованию систем учета энергетических ресурсов и воды

Таблица 2

Наименование ресурса	Рекомендации
Электрическая энергия	
Тепловая энергия	
Газ	
Холодная вода	
Горячая вода	

## 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
			2017	2018	2019	2020		
1	Объем потребления, за исключением потребления тепловой энергии, электрической энергии и воды собственного производства, всего, в том числе:	т.у.т.	0,000	0,000	120,394	118,003	132,228	
1.1	Электрической энергии, всего	тыс. кВт·ч			52,539	45,051	49,189	Изменения потребления электрической энергии по годам зависят от потребностей
1.1.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. кВт·ч			52,539	45,051	49,189	
1.2	Тепловой энергии, всего	Гкал			797,790	787,490	883,530	Изменения потребления тепловой энергии по годам зависят от средней температуры окружающей среды в отопительный период
1.2.1	в том числе по узлам (приборам) учета	Гкал			797,790	787,490	883,530	
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			0,352	0,474	0,363	Изменения потребления воды по годам зависят от потребностей



1.10.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. куб. м							
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								
2.2	Тепловой энергии, всего	тыс. кВт·ч							
2.2.1	в том числе с использованием возобновляемых источников энергии	Гкал							
2.3	Воды, всего	Гкал							
	Итого потребление энергетических ресурсов, произведенных для потребления на собственные нужды, с использованием возобновляемых источников энергии	тыс. куб. м							
		т у.т.							

Сведения по балансу электрической энергии и его изменениям

Приложение № 5

№ п/п	Статья	Предшествующие годы						Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы											
		2017	2018	2019	2020	2021	2022		2023	2024	2025	2026								
1	Приход																			
1.1	Сторонний источник			52,54	45,05	49,19	48,49	46,39	45,54	44,69	44,69									
1.2	Собственное производство						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00									
	Итого суммарный приход			52,54	45,05	49,19	48,49	46,39	45,54	44,69	44,69									
2	Расход																			
2.1	На собственные нужды, всего, в том числе																			
2.1.1	производственный (технологический) расход			52,54	45,05	49,19	48,49	46,39	45,54	44,69	44,69									
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			52,54	45,05	49,19	48,49	46,39	45,54	44,69	44,69									
3	Потенциал энергосбережения электрической энергии					4,50	3,80	1,70	0,85	0,00	0,00									

(в тыс. кВт·ч)





Сведения по выбросам CO<sub>2</sub>-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 <sub>2</sub> -эквивалента, т
1					
1.1	твердое топливо (кроме моторного топлива)				
1.2	жидкое топливо (кроме моторного топлива)				
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 топлива)				
2.2	жидкое топливо (кроме моторного топлива)				
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 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			
	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	КПД энергоустановки, %	Годовой фактический выход		Примечание
						по тепловой энергии, Гкал	по электрической энергии, МВт·ч	
	Итого			—				

## Показатели использования электрической энергии на цели освещения

№ п/п	Наименование здания (строения, сооружения)	Количество и установленная мощность светильников										Суммарная установленная мощность, кВт	Суммарный объем потребления электроэнергии, кВт·ч					Отчетный (базовый) год
		со световой отдачи менее 35 лм/Вт		со световой отдачи от 35 до 100 лм/Вт		со световой отдачи более 100 лм/Вт		Предшествующие годы										
		шт.	кВт	шт.	кВт	шт.	кВт	2017	2018	2019	2020		2021					
		шт.	кВт	шт.	кВт	шт.	кВт	2017	2018	2019	2020		2021					
1	Внутреннее освещение, всего, в том числе:	37	3,7	1085	39,06	20	0,704	43,464	43900	32800	40422							
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:	37	3,7	1085	39,06	20	0,704	43,464	43900	32800	40422							
1.3.1	МБОУ «Академическая СОШ» Тверская область, г. Вышний Волочек, п. Академический, ул. Октябрьская, д.19 А	20	2	708	25,488	20	0,704	28,192	28000	22000	26219							
1.3.2	Филиал МБОУ «Академическая СОШ»- «Лужниковская ООШ» Тверская область, г.Вышний Волочек, д. Лужниково, ул. Солнечная, д. 8	14	1,4	360	12,96			14,36	15000	10000	13355							
1.3.3	Филиал МБОУ «Академическая СОШ»- «Бельская НОШ» Тверская область, г. Вышний Волочек, п. Бельский, ул.50 лет Октября, д.23а	3	0,3	17	0,612			0,912	900	800	848							
2	Наружное освещение																	
	Итого	37	3,7	1085	39,06	20	0,704	43,464	43900	32800	40422							

Таблица 1







3	МБОУ «Академическая СОШ» (мастерская) Тверская область, г. Вышний Волочек, п. Академический, ул. Октябрьская, д.19 А	1961	Крыша	Металлическая	96,0	96,0	321,0	30	0,49	0,39	41,7		
			Стены	Кирпичные									
			Окна	Деревянный переплет									
4	Филиал МБОУ «Академическая СОШ»- «Лужниковская ООШ» Тверская область, г.Вышний Волочек, д. Лужниково, ул. Солнечная, д. 8	1990	Крыша	Металлическая	986,1	986,1	9618,0	17	0,42	0,35	51,5		
			Стены	Кирпичные									
			Окна	Стеклопакет									
5	Филиал МБОУ «Академическая СОШ»- «Бельская НОШ» Тверская область, г. Вышний Волочек, п. Бельский, ул.50 лет Октября, д.23а	1979	Крыша	Рубероидная	100	100	300	30	0,49	0,39	37,4		
			Стены	Кирпичные									
			Окна	Стеклопакет									
			Крыша	Шиферная									

1. Сведения о программе энергосбережения и повышения энергоэффективности обследуемой организации (при наличии) \_\_\_\_\_  
отсутствует  
(в наличии, отсутствует)
2. Наименование программы энергосбережения и повышения энергоэффективности \_\_\_\_\_
3. Дата утверждения \_\_\_\_\_
4. Соответствие установленным требованиям \_\_\_\_\_  
(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	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					
2	Удельный показатель электрической энергии По видам проводимых работ	кВтч/кв.м в год	21,7	21,7	Организационные мероприятия в области электропотребления: повышение контроля за использованием освещения; соблюдение правил эксплуатации и графиков работы электрооборудования; постоянное проведение мониторинг потребления электроэнергии с целью оценки эффективности от проводимых мероприятий и оперативного выявления нерационального расходования
—	—	—	—	—	—
3	По видам оказываемых услуг				
—	—	—	—	—	—
4	По основным энергоемким технологическим процессам				
—	—	—	—	—	—
5	По основному технологическому оборудованию				
—	—	—	—	—	—

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 энергетических ресурсов и воды	тыс. кВт·ч	—	—	—
1.1	Электрической энергии	—	—	—	—
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	Полупного 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	—	—	—
1.9.6	твердого топлива	т	—	—	—
1.9.7	жидкого топлива	т	—	—	—
1.10	Воды	тыс. куб. м	—	—	—

Описание линий передачи (транспортировки) энергетических ресурсов и воды

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

Приложение № 16  
 Сведения о протяженности воздушных и кабельных линий передачи электроэнергии

№ п/п	Класс напряжения	Динамика изменения показателей по годам (км)					Отчетный (базовый) год
		Предшествующие годы					
		2017	2018	2019	2020	2021	
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	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Примечание
				2017	2018	2019	2020		
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							



Приложение № 20  
 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							
	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		
			всего	в том числе в результате реализации мероприятий по сокращению потерь при передаче энергетических ресурсов и воды третьим лицам			в стоимостном выражении, тыс. руб.
1	Электрическая энергия	80,500	4,500		тыс. кВт.ч	38,720	2,1
2	Тепловая энергия	127,000	7,100		Г.кал	23,500	5,4
3	твердое топливо (кроме моторного топлива)				т		
4	жидкое топливо (кроме моторного топлива)				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:				тыс. н. куб. м		
9.1	моторное топливо: бензин				т у.т.		
9.2	моторное топливо: керосин				тыс. л		
9.3	моторное топливо: дизельное топливо				тыс. л		
9.4	моторное топливо: сжиженный газ				тыс. л		
9.5	моторное топливо: сжатый газ				т		
9.6	моторное топливо: твердое топливо				н. куб. м		
9.7	моторное топливо: жидкое топливо (кроме пп. 9.1—9.4)				т		
10	Вода				т		
	Итого	207,500			тыс. куб. м	62,220	3,3

Сведения о рекомендуемых обеспечивающих мероприятиях по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

Таблица 1

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

Сведения о рекомендуемых мероприятиях по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

Таблица 2

№ п/п	Наименование мероприятия	№ п/п	Сведения о планируемом годовом изменении потребления (потерь)				Необходимый объем финансирования на реализацию мероприятия, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)	Рекомендуемая дата внедрения (месяц, год)
			вид энергетического ресурса	планируемое годовое изменение потребления (потерь) энергетических ресурсов и воды в натуральном выражении (энергетическом эквиваленте)		в стоимостном выражении, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)		
				единица измерения	значение			
1	Замена ламп накаливания на энергосберегающие лампы	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-2,8	-24,1	-6,8	Сентябрь 2022
2	Выборочная замена люминесцентных ламп на светодиодные	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-1,7	-14,62	-73,7	Июнь 2024
3	Промывка систем отопления	1	Тепловая энергия	Гкал	-4,4	-14,5	-57	Август 2023
4	Текущий ремонт кровли МБОУ «Академическая СОШ» и филиала МБОУ «Академическая СОШ»-«Лужниковская ООШ»	1	Тепловая энергия	Гкал	-2,7	-9	-70	Июнь 2022
			Итого по электрической энергии	тыс. кВт·ч	-4,500			
			по тепловой энергии	Гкал	-7,100			
			по твердому топливу	т у.т.				
			по жидкому топливу	т у.т.				
			по природному газу	т у.т.				
			по сжиженному газу	т у.т.				
			по сжатому газу	т у.т.				
			по попутному нефтяному газу	т у.т.				
			по моторному топливу	т у.т.				
			по воде	тыс. куб. м				
Общий экономический эффект от реализации мероприятий, тыс. руб./год								-62,220
Простой срок окупаемости (план), лет								3,3

Приложение № 23  
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	Никифорова Наталья Викторовна	Завхоз	8 (48233) 7-93-99, akademschool1@yandex.ru	Ответственный за обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	1	Приказ	137-а-ОД	01.09.2021

