

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

(полное наименование саморегулируемой организации в области энергетических обследований)

СРО-Э-069, 22.03.2011

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

Общество с ограниченной ответственностью «Казэнергоаудит»

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

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ рег. № СРО-Э-069-0130-6318100897-2017/129
потребителя энергетических ресурсов

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ "САМАРСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ
ЭКОНОМИЧЕСКИЙ УНИВЕРСИТЕТ"

(полное наименование обследованной организации)

Составлен по результатам обязательного
энергетического обследования

Директор

Михайлов Тимур
Радикович

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

Проректор по
административно-
хозяйственной работе и
строительству

Мингулов Хамзя Ильясович

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

Генеральный директор

Мухарлямов Марс Масгутович

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

Май 2017г.

(месяц, год составления паспорта)

Общие сведения об объекте энергетического обследования
ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ "САМАРСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ
УНИВЕРСИТЕТ"

(полное наименование обследованной организации)

1. Организационно-правовая форма Государственные бюджетные учреждения субъектов Российской Федерации
2. Почтовый адрес 443090, Самарская область, Самара, Советской Армии, 141
3. Место нахождения 443090, Самарская область, Самара, Советской Армии, 141
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) 1026301505120
 - 6.2. ИНН 6318100897
 - 6.3. КПП (для юридических лиц) 631801001
 - 6.4. Банковские реквизиты:
 - 6.4.1. Полное наименование банка ОТДЕЛЕНИЕ САМАРА
 - 6.4.2. БИК 043601001
 - 6.4.3. Расчетный счет 40501810836012000002
 - 6.4.4. Лицевой счет (при наличии) _____
7. Коды по классификаторам:
 - 7.1. Основной код по ОКВЭД 80.30.1
 - 7.2.

Дополнительные	коды	по	ОКВЭД
<u>92.51;93.04;55.51;45.3;72.3;52.21;52.47;80.30.2;92.3;22.2;55.23.3;72.2;74.13;74.20.31;80.21.2;73.10;45.21;73.20;74.14;74.3</u>			
<u>0;92.52;70.20.2;52.1;74.1;74.11;74.40;80.21.1;72.6;74.20.3;74.83;22.1;52.47.3;74.20.4;80.22.2;80.30.3;45.2;80.30.4</u>			
 - 7.3. Код по ОКОГУ _____
8. Ф.И.О., должность руководителя ХАСАЕВ ГАБИБУЛЛА РАБАДАНОВИЧ, Исполняющий обязанности ректора
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования Мингулов Хамзя Ильясевич, Проректор по АХР и строительству, 8(846)933-88-49
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство Фролов Олег Владимирович, Главный инженер, 8(846)933-88-01
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**
			2012	2013	2014	2015	
1	Номенклатура основной продукции (работ, услуг)	_***	Услуги по профессиональному обучению	Услуги по профессиональному обучению	Услуги по профессиональному обучению	Услуги по профессиональному обучению	Услуги по профессиональному обучению
2	Код основной продукции (работ, услуг) по ОКПД 2	_***	85.3	85.3	85.3	85.3	85.3
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.	630309,6	795207,09	703070,72	728820,7	722004,48
5.1	основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	630309,6	795207,09	703070,72	728820,7	722004,48
5.2	дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	—	—	—	—	—
6	Объем производства продукции (работ, услуг) в натуральном выражении, всего, в том числе:	чел.	2903	2804	3157	3392	2685
6.1	основной продукции (работ, услуг)	чел.	2903	2804	3157	3392	2685
6.2	дополнительной продукции (работ, услуг)		—	—	—	—	—
7	Объем потребленных энергетических ресурсов (работ, услуг) в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.	17114,61	18858,84	21290,12	23894,97	26218,06
7.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	17114,61	18858,84	21290,12	23894,97	26218,06
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.	1564,958	1561,415	1555,951	1590,036	1660,246
8.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	т у. т.	1564,958	1561,415	1555,951	1590,036	1660,246
8.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	т у. т.	—	—	—	—	—
9	Объем потребленной воды в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.	927,53	1073,4	1261,83	1441,12	1652,53
9.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	927,53	1073,4	1261,83	1441,12	1652,53
9.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	—	—	—	—	—
10	Объем потребленной воды в натуральном выражении, всего, в том числе:	тыс. куб. м	42,642	47,056	51,781	57,557	62,765
10.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. куб. м	42,642	47,056	51,781	57,557	62,765
10.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. куб. м	—	—	—	—	—
11	Энергоемкость производства основной продукции (работ, услуг)	т у. т./тыс. руб.	0,00248	0,00196	0,00221	0,00218	0,0023
12	Энергоемкость производства дополнительной продукции (работ, услуг)	т у. т./тыс. руб.	—	—	—	—	—
13	Доля платы за энергетические ресурсы и воду в объеме произведенной основной	%	2,862	2,507	3,208	3,476	3,86

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) год**
			2012	2013	2014	2015	
	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	14,207	13,604	13,737	13,494	13,71
16	Суммарная среднегодовая заявленная мощность энергопринимающих устройств	тыс. кВт	2528	2525	2520	2565	2581
17	Среднесписочная численность работников, всего, в том числе:	чел.	1151	1157	1154	1118	1086
17.1	производственного персонала	чел.	—	—	—	—	—

1 т. 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.
1	ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ "САМАРСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ УНИВЕРСИТЕТ"	443090, Самара, Советской Армии, 141	631801001	1056	
2	СЫЗРАНСКИЙ ФИЛИАЛ ГОСУДАРСТВЕННОГО БЮДЖЕТНОГО ОБРАЗОВАТЕЛЬНОГО УЧРЕЖДЕНИЯ ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ "САМАРСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ УНИВЕРСИТЕТ"	446022, Самарская Область, г. Сызрань, ул. Людиновская, 23	631801001	30	

* 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:	32	—	9	—	4	—	10	—	9	—
1.1.1	полученной от стороннего источника	32	—	9	—	4	—	10	—	9	—
1.1.2	собственного производства	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.1.3	потребленной на собственные нужды	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.1.4	отданной субабонентам (сторонним потребителям)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.2	Количество необорудованных узлами (приборами) учета точек приема (поставки), всего, в том числе:	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.2.1	полученной от стороннего источника	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.2.2	собственного производства	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.2.3	потребленной на собственные нужды	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.2.4	отданной субабонентам (сторонним потребителям)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.3	Количество узлов (приборов) учета с нарушенными сроками поверки	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.4	Количество узлов (приборов) учета с нарушением требований к классу точности (относительной погрешности) узла (прибора)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.									
		Электрической энергии		Тепловой энергии		Газа		Холодной воды		Горячей воды	
		всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**
	учета										
2	Сведения об оснащённости узлами (приборами) технического учета										
2.1	Суммарное количество узлов (приборов) учета	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

Рекомендации по совершенствованию систем учета энергетических ресурсов и воды

Таблица 2

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

* При заполнении Таблицы 1 не допускается дублирование количества узлов (приборов) учета используемых энергетических ресурсов в разных балансовых группах (полученных от стороннего источника, собственного производства, потребленных на собственные нужды, отданных сторонним потребителям). В случае использования одних и тех же узлов (приборов) учета для разных балансовых показателей, количество указывается только в одной из балансовых групп.

** Автоматизированная информационно-измерительная система.

Примечания: —

Сведения о потреблении энергетических ресурсов и воды и его изменениях

№ п/п	Наименование энергетического ресурса	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Обоснование снижения или увеличения потребления энергетических ресурсов и воды
			2012	2013	2014	2015		
1	Объем потребления, за исключением потребления тепловой энергии, электрической энергии и воды собственного производства, всего в том числе:	т у.т.	1564,958	1561,415	1555,951	1590,036	1660,246	—
1.1	Электрической энергии, всего	тыс. кВт·ч	1964,257	1977,223	2262,001	2014,62	1923,626	Изменение потребления на собственные нужды
1.1.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. кВт·ч	1964,257	1977,223	2262,001	2014,62	1923,626	—
1.2	Тепловой энергии, всего	Гкал	8121,948	8228,99	8126,98	8723,652	9311,544	Изменения потребления соответствуют температурным графикам отопительных периодов
1.2.1	в том числе по узлам (приборам) учета	Гкал	8121,948	8228,99	8126,98	8723,652	9311,544	—
1.3	Твердого топлива	т	—	—	—	—	—	—
1.4	Жидкого топлива	т	—	—	—	—	—	—
1.5	Природного газа (кроме моторного топлива), всего	тыс. н. куб. м	54,109	23,361	14,963	13,281	14,059	Изменение потребления на собственные нужды
1.5.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. н. куб. м	54,109	23,361	14,963	13,281	14,059	—
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.	101,073	116,13	99,951	81,13	77,641	—
1.9.1	бензина	тыс. л	89,255	99,97	83,36	67,406	63,864	Изменение потребления на собственные нужды
1.9.2	керосина	тыс. л	—	—	—	—	—	—
1.9.3	дизельного топлива	тыс. л	—	2,4	4,56	3,94	4,369	Изменение потребления на собственные нужды
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	42,642	47,056	51,781	57,557	62,765	Изменение потребления на

№ п/п	Наименование энергетического ресурса	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2016	Обоснование снижения или увеличения потребления энергетических ресурсов и воды
			2012	2013	2014	2015		
								собственные нужды
1.10.1	в том числе по приборам учета	тыс. куб. м	42,642	47,056	51,781	57,557	62,765	Изменение потребления на собственные нужды
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*				
		2012	2013	2014	2015		2017	2018	2019	2020	2021
1	Приход										
1.1	Сторонний источник	1964,257	1977,223	2262,001	2014,62	1923,626	1923,626	1803,182	1730,039	1429,481	1280,103
1.2	Собственное производство	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный приход	1964,257	1977,223	2262,001	2014,62	1923,626	1923,626	1803,182	1730,039	1429,481	1280,103
2	Расход										
2.1	Расход на собственные нужды, всего в том числе:	1964,257	1977,223	2262,001	2014,62	1923,626	1923,626	1803,182	1730,039	1429,481	1280,103
2.1.1	производственный (технологический) расход	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.2	хозяйственные нужды	1964,257	1977,223	2262,001	2014,62	1923,626	1923,626	1803,182	1730,039	1429,481	1280,103
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	1964,257	1977,223	2262,001	2014,62	1923,626	1923,626	1803,182	1730,039	1429,481	1280,103
3	Потенциал энергосбережения электрической энергии	—	—	—	—	643,523	643,523	523,079	449,936	149,378	0

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

Примечания: —

Сведения по балансу тепловой энергии и его изменениям

(в Гкал)

№ п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы*					
		2012	2013	2014	2015		2017	2018	2019	2020	2021	
1	Приход											
1.1	Сторонний источник	8121,948	8228,99	8126,98	8723,652	9311,544	9311,544	9308,454	8729,237	8363,326	8320,622	
1.2	Собственное производство, всего в том числе:	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
1.2.1	электрическое отопление	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
	Итого суммарный приход	8121,948	8228,99	8126,98	8723,652	9311,544	9311,544	9308,454	8729,237	8363,326	8320,622	
2	Расход											
2.1	Технологические расходы, всего в том числе:	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
2.1.1	пара, из них контактным (острым) способом	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
2.1.2	горячей воды	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
2.2	Отопление и вентиляция, всего в том числе:	7842,5766	7967,1955	7847,591	8459,293	9050,9948	9050,9948	9047,9048	8468,6878	8102,7768	8060,0728	
2.2.1	калориферы воздушные	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
2.3	Горячее водоснабжение	279,3714	261,7945	279,389	264,359	260,5492	260,5492	260,5492	260,5492	260,5492	260,5492	
2.4	Субабоненты (сторонние потребители)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
2.5	Суммарные сетевые потери	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
	Итого производственный расход	8121,948	8228,99	8126,98	8723,652	9311,544	9311,544	9308,454	8729,237	8363,326	8320,622	
2.6	Нерациональные потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
	Итого суммарный расход	8121,948	8228,99	8126,98	8723,652	9311,544	9311,544	9308,454	8729,237	8363,326	8320,622	
3	Потенциал энергосбережения тепловой энергии	—	—	—	—	990,922	990,922	987,832	408,615	42,704	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*				
		2012	2013	2014	2015		2017	2018	2019	2020	2021
1	Приход										
1.1	Природный газ	62,442	26,959	17,267	15,326	16,224	16,224	16,224	16,224	16,224	16,224
	Итого суммарный приход	62,442	26,959	17,267	15,326	16,224	16,224	16,224	16,224	16,224	16,224
2	Расход										
2.1	Технологическое использование, всего, в том числе:	62,442	26,959	17,267	15,326	16,224	16,224	16,224	16,224	16,224	16,224
2.1.1	нетопливное использование (в виде сырья)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.2	нагрев	62,442	26,959	17,267	15,326	16,224	16,224	16,224	16,224	16,224	16,224
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	62,442	26,959	17,267	15,326	16,224	16,224	16,224	16,224	16,224	16,224
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	Природный газ	16,224	85.3	1,59	25,796
1.2	Моторное топливо: аи-95	60,724	85.3	2,03	123,27
1.3	Моторное топливо: аи-92	11,596	85.3	2,03	23,539

№ п/п	Наименование топливно-энергетического ресурса (далее ТЭР)	Количество, т у. т.	Вид экономической деятельности*	Переводной коэффициент	Количество CO ₂ -эквивалента, т
1.4	Моторное топливо: дт	5,322	85.3	2,17	11,548
	Итого	93,866	_**		
2	Снижение объемов потребления ТЭР за отчетный период***				
	Итого	—	_**		

1 т у. т. = 29,31 ГДж

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

** Не заполняется.

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

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

Таблица 3

№ п/п	Наименование топливно-энергетического ресурса	Количество CO ₂ -эквивалента, т									
		предшествующие годы				отчетный (базовый) год	прогноз на последующие годы**				
		2012	2013	2014	2015		2016	2017	2018	2019	2020
1.1	Природный газ	99,283	42,864	27,455	24,369	25,796	25,796	25,796	25,796	25,796	25,796
1.2	Моторное топливо: бензин	205,177	229,809	191,626	154,951	146,809	—	—	—	—	—
1.3	Моторное топливо: дизельное топливо	—	6,344	12,053	10,414	11,548	—	—	—	—	—
	Итого	304,46	279,017	231,134	189,734	184,153	25,796	25,796	25,796	25,796	25,796
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	Грузоподъемность, 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	TOYOTA Camry	1	2,05 т	56,487 тыс т-км	1	Моторное топливо: ай-95	По факту	15,9 л/100 км	18,048 л/100 км	27,55 тыс. км	5,094 тыс. л	5,094 тыс. л	0 тыс. л
2	Сухопутный	TOYOTA Camry	1	1,93 т	54,429 тыс т-км	1	Моторное топливо: ай-95	По факту	13,6 л/100 км	15,6 л/100 км	28,202 тыс. км	4,4 тыс. л	4,4 тыс. л	0 тыс. л
3	Сухопутный	TOYOTA RAV 4	1	2,07 т	70,48 тыс т-км	1	Моторное топливо: ай-95	По факту	15,1 л/100 км	15,4 л/100 км	34,049 тыс. км	5,238 тыс. л	5,238 тыс. л	0 тыс. л
4	Сухопутный	TOYOTA Camry	1	2,1 т	76,9 тыс т-км	1	Моторное топливо: ай-95	По факту	12,6 л/100 км	13,13 л/100 км	36,621 тыс. км	4,81 тыс. л	4,81 тыс. л	0 тыс. л
5	Сухопутный	TOYOTA Camry	1	2,1 т	75,79 тыс т-км	1	Моторное топливо: ай-95	По факту	13,1 л/100 км	14,55 л/100 км	36,092 тыс. км	5,253 тыс. л	5,253 тыс. л	0 тыс. л
6	Сухопутный	КИА КАРНИВАЛ	1	2,6 т	94,54 тыс т-км	1	Моторное топливо: ай-95	По факту	17,8 л/100 км	17,696 л/100 км	36,363 тыс. км	6,435 тыс. л	6,435 тыс. л	0 тыс. л
7	Сухопутный	AUDI A6	1	2,35 т	64,232 тыс т-км	1	Моторное топливо: ай-95	По факту	22 л/100 км	25,5 л/100 км	27,333 тыс. км	6,965 тыс. л	6,965 тыс. л	0 тыс. л
8	Сухопутный	CHEVROLET NIVA	1	1,86 т	44,89 тыс т-км	1	Моторное топливо: ай-95	По факту	14 л/100 км	15,7 л/100 км	24,135 тыс. км	3,791 тыс. л	3,791 тыс. л	0 тыс. л
9	Сухопутный	ВИС 23472	1	1,71 т	22,279 тыс т-км	1	Моторное топливо: ай-92	По факту	13,2 л/100 км	13,7 л/100 км	13,029 тыс. км	1,785 тыс. л	1,785 тыс. л	0 тыс. л
10	Сухопутный	ГАЗ 3302	1	3,5 т	62,398 тыс т-км	1	Моторное топливо: ай-92	По факту	20,7 л/100 км	21 л/100 км	17,828 тыс. км	3,745 тыс. л	3,745 тыс. л	0 тыс. л
11	Сухопутный	HYUNDAI Accent	1	1,55 т	66,8 тыс т-км	1	Моторное топливо: ай-95	По факту	11,9 л/100 км	10,3 л/100 км	43,102 тыс. км	4,443 тыс. л	4,443 тыс. л	0 тыс. л
12	Сухопутный	LADA PRIORA 217030	1	1,57 т	36,176 тыс т-км	1	Моторное топливо: ай-95	По факту	10,7 л/100 км	11,85 л/100 км	23,042 тыс. км	2,73 тыс. л	2,73 тыс. л	0 тыс. л

№ п/п	Вид транспортного средства, предназначение оборудования**	Наименование (марка) транспортного средства, оборудования	Количество единиц транспортных средств, оборудования	Грузоподъемность, т, пассажироместность, чел.	Объем перевозок, 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	
13	Сухопутный	LADA 211440	1	1,41 т	21,82 тыс т-км	1	Моторное топливо: аи-95	По факту	9,8 л/100 км	9,72 л/100 км	15,478 тыс. км	1,505 тыс. л	1,505 тыс. л	0 тыс. л
14	Сухопутный	LADA PRIORA 217030	1	1,57 т	23,997 тыс т-км	1	Моторное топливо: аи-95	По факту	10,8 л/100 км	13,7 л/100 км	15,285 тыс. км	2,1 тыс. л	2,1 тыс. л	0 тыс. л
15	Сухопутный	Снегопогрузчик ПФС-0,75 БКУ	1	0,9 т	—	1	Моторное топливо: дт	По факту	15,57 л/моточас	15,57 л/моточас	267 моточас	4,369 тыс. л	4,369 тыс. л	—
16	Сухопутный	Chevrolet Niva	1	1,86 т	10,8 тыс т-км	1	Моторное топливо: аи-95	По факту	13,8 л/100 км	14,8 л/100 км	5,807 тыс. км	0,86 тыс. л	0,86 тыс. л	—
17	Сухопутный	ГАЗ-32213	1	3,5 т	74,4 тыс т-км	1	Моторное топливо: аи-92	По факту	21,9 л/100 км	22,14 л/100 км	21,272 тыс. км	4,71 тыс. л	4,71 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*				
		2012	2013	2014	2015		2017	2018	2019	2020	2021
1	Приход										
1.1	Сторонний источник	42,642	47,056	51,781	57,557	62,765	62,765	62,765	62,765	62,765	62,765
1.2	Собственное производство	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный приход	42,642	47,056	51,781	57,557	62,765	62,765	62,765	62,765	62,765	62,765
2	Расход										
2.1	Расход на собственные нужды, всего в том числе:	42,642	47,056	51,781	57,557	62,765	62,765	62,765	62,765	62,765	62,765
2.1.1	производственный (технологический) расход	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.2	хозяйственно-питьевые нужды	42,642	47,056	51,781	57,557	62,765	62,765	62,765	62,765	62,765	62,765
2.2	Субабоненты (сторонние потребители)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.3	Суммарные сетевые потери	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого производственный расход	42,642	47,056	51,781	57,557	62,765	62,765	62,765	62,765	62,765	62,765
2.4	Нерациональные потери в системах водоснабжения	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный расход	42,642	47,056	51,781	57,557	62,765	62,765	62,765	62,765	62,765	62,765
3	Потенциал энергосбережения воды	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

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

Примечания: —

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		2012	2013	2014	2015	
1	Внутреннее освещение, всего в том числе:	458	61,99	4153	299,0	3104	84,80	445,812	885137,267	878315,068	878298,711	878695,452	879983,817
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:	458	61,99	4153	299,0	3104	84,80	445,812	885137,267	878315,068	878298,711	878695,452	879983,817
1.3.1	Корпус Литера "А"	24	1,8	550	39,6	672	18,73	60,132	119422,15	118460,04	118460,04	118520,172	118700,568
1.3.2	Корпус Литера "Б"	2	0,8	28	2,016	198	6,132	8,948	17770,73	17627,56	17627,56	17636,508	17663,352
1.3.3	Корпус Литера "В"	56	11,9	127	9,144	246	7,63	28,674	56946,56	56487,78	56487,78	56516,454	56602,476
1.3.4	Корпус Литера "Д"	10	4	382	27,50	153	3,545	35,049	69607,31	69046,53	69046,53	69081,579	69186,726
1.3.5	Корпус Литера "Д1"	—	—	12	0,864	191	6,044	6,908	13719,29	13608,76	13608,76	13615,668	13636,392
1.3.6	Корпус Литера "Е"	30	2,9	162	11,66	1112	30,92	45,492	90347,11	89619,24	89619,24	89664,732	89801,208
1.3.7	Корпус Литера "С"	46	18,4	112	8,064	91	2,025	28,489	56579,15	56123,33	56123,33	56151,819	56237,286
1.3.8	Общежитие №2	—	—	423	30,45	55	0,825	31,281	62124,07	61623,57	61623,57	61654,851	61748,694
1.3.9	Общежитие №4	4	0,4	365	26,28	140	2,1	28,78	57157,08	56696,6	56696,6	56725,38	56811,72
1.3.10	Корпус Литера "Г"	—	—	680	48,96	48	0,72	49,68	98664,48	97869,6	97869,6	97919,28	98068,32
1.3.11	Комбинат питания	252	18,9	232	16,70	18	0,17	35,774	71047,16	70474,78	70474,78	70510,554	70617,876
1.3.12	Корпус Литера "Ф"	6	0,45	46	3,312	96	4,794	8,556	16992,22	16855,32	16855,32	16863,876	16889,544
1.3.13	Корпус 1 ул.Галактионовская	—	—	130	9,36	9	0,15	9,51	18886,86	18734,7	18734,7	18744,21	18772,74
1.3.14	Корпус 2 ул.Галактионовская	—	—	84	6,048	11	0,165	6,213	12339,02	12239,61	12239,61	12245,823	12264,462
1.3.15	Общежитие 1 ул.Галактионовская	—	—	637	45,86	7	0,105	45,969	91294,43	90558,93	90558,93	90604,899	90742,806

№ 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		2012	2013	2014	2015	
					4								
1.3.16	Учебный корпус	22	1,7	159	11,44	57	0,741	13,889	27375,219	27416,886	27402,997	27375,219	27375,219
1.3.17	Спорткомплекс	6	0,74	24	1,728	—	—	2,468	4864,428	4871,832	4869,364	4864,428	4864,428
2	Наружное освещение	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого	458	61,99	4153	299,0	3104	84,80	445,812	885137,267	878315,068	878298,711	878695,452	879983,817

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					
					Итого	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

* Таблица 2 заполняется, если в отчетном (базовом) году совокупная мощность светильников наружного освещения обследуемого лица (при отсутствии обособленных подразделений или обособленного подразделения) превышает 20 кВт.

** Магистральные дороги, улицы общегородского значения, тротуары, пешеходные переходы, проезды, детские площадки и иные типы освещаемой поверхности

Примечания: —

Краткая характеристика объекта (зданий, строений и сооружений)

№ п/п	Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Ограждающие конструкции		Общая площадь, здания, строения, сооружения, кв. м	Отапливаемая площадь, здания, строения, сооружения, кв. м	Отапливаемый объем здания, строения, сооружения, куб. м	Износ здания, строения, сооружения, %	Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год, Вт/(куб.м·°С)		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии			Удельный годовой расход электрической энергии на 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	Учебный корпус № 1. Главный корпус блок "А"	1970	Стены	Керамический кирпич	9538,6	9538,6	32136	32	0,46	0,465	—	—	—	—	—
			Окна	ПВХ конструкции											
			Крыша	Мягкая кровля											
2	Учебный корпус № 1. (Главный корпус блок Б)	1972	Стены	Кирпичные	1805,8	1805,8	8761	32	0,49	0,5	—	—	—	—	—
			Окна	ПВХ конструкции											
			Крыша	Мягкая кровля											
3	Учебный корпус № 1. (Главный корпус блок В)	1972	Стены	Кирпичные	3878,7	3878,7	22315	22	0,46	0,465	—	—	—	—	—
			Окна	ПВХ конструкции											
			Крыша	Мягкая кровля											
4	Административный корпус Д (Учебно-лабораторный корпус Д)	1988	Стены	Сборные ж/б панели	3330,7	3330,7	12417	16	0,46	0,465	—	—	—	—	—
			Окна	ПВХ конструкции											
			Крыша	Мягкая кровля											
5	Аудиторный корпус "Д"	1988	Стены	Кирпичные	1677	1677	8439	16	0,49	0,5	—	—	—	—	—
			Окна	ПВХ конструкции											
			Крыша	Мягкая кровля											
6	Спортивный корпус	1996	Стены	Керамический кирпич	2292,9	2292,9	16291	9	0,46	0,465	—	—	—	—	—
			Окна	Алюминиевые и ПВХ											

№ 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 конструкции					фактическая	расчетно-нормативная	на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, кВт·ч/(кв. м·год)	максимально допустимые величины отклонений от нормированного показателя, %	на отопление и вентиляцию, Вт·ч/(кв. м·°С·сут.)		
7	Общежитие №4	1977	Крыша	Мягкая кровля	3117,2	3117,2	10717	27	0,45	0,454	—	—	—	—	—
			Стены	Кирпичные											
			Окна	ПВХ конструкции											
8	Учебный Корпус	2008	Крыша	Мягкая кровля	9357,3	9357,3	30557	0	0,46	0,465	—	—	—	—	—
			Стены	Кирпичные											
			Окна	ПВХ конструкции											
9	Здание общежития	1968	Крыша	Профлист по обрешетке	4084,6	4084,6	13790	29	0,429	0,43	—	—	—	—	—
			Стены	Кирпичные											
			Окна	ПВХ конструкции											
10	Крытый плавательный бассейн для ФГБОУ ВПО "СГЭУ" на 8 дорожек	2014	Крыша	Полимерные материалы	3353,4	3353,4	17780	0	1,278	1,314	—	—	—	—	—
			Стены	Металлические с утеплителем типа "Сэндвич", кирпичные											
			Окна	Алюминиевые и ПВХ конструкции											
11	Нежилое здание	1968	Крыша	Профлист по обрешетке	4980,8	4980,8	16451	21	0,3	0,32	—	—	—	—	—
			Стены	Кирпичные											
			Окна	ПВХ конструкции											

№ 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.)		
12	Общежитие	1927	Стены	Кирпичные	612	612	2968	65	0,5	0,512	—	—	—	—	—
			Окна	Деревянные двустворные											
			Крыша	Металлическая фальцевая											
13	Общежитие №1	1940	Стены	Кирпичные	2214,6	2214,6	10129	47	0,4	0,384	—	—	—	—	—
			Окна	ПВХ конструкции											
			Крыша	Металлическая фальцевая											
14	Лабораторный корпус № 1	1964	Стены	Кирпичные	721,3	721,3	3578	23	1,6	1,593	—	—	—	—	—
			Окна	ПВХ конструкции											
			Крыша	Мягкая кровля											
15	Учебный корпус №2	1927	Стены	Бревенчатые, обшиты тесом	889,1	889,1	4294	49	0,56	0,558	—	—	—	—	—
			Окна	Деревянные двустворные											
			Крыша	Металлическая фальцевая											
16	Столовая на 530 мест	1971	Стены	Кирпичные	2958,3	2958,3	11795	26	1,1	1,047	—	—	—	—	—
			Окна	ПВХ конструкции											
			Крыша	Мягкая кровля											
17	Учебный корпус	1960	Стены	Кирпичные	2528	2528	13000	20	0,467	0,465	—	—	—	—	—
			Окна	Деревянные											

№ п/п	Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Ограждающие конструкции		Общая площадь, здания, строения, сооружения, кв. м	Отапливаемая площадь, здания, строения, сооружения, кв. м	Отапливаемый объем здания, строения, сооружения, куб. м	Износ здания, строения, сооружения, %	Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год, Вт/(куб.м·°С)		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии			Удельный годовой расход электрической энергии на общие домовые нужды, кВт·ч/кв. м	Класс энергетической эффективности
			наименование конструкции	краткая характеристика					фактическая	расчетно-нормативная	на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, кВт·ч/(кв. м·год)	максимально допустимые величины отклонений от нормируемого показателя, %	на отопление и вентиляцию, Вт·ч/(кв. м·°С·сут.)		
18	Спорткомплекс	1975	Стены	Кирпичные	578,5	578,5	470	50	0,59	0,558	—	—	—	—	—
			Окна	Деревянные											
			Крыша	Мяг. кровля односкатная											

Примечания: —

Сведения о показателях энергетической эффективности

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 Программа отсутствует (соответствует, не соответствует)
5. Сведения о достижении утвержденных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности Программа отсутствует (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	Удельный расход электрической энергии на кв.м	кВт·ч/кв.м	34,39	33	Выполнение программы по энергосбережению и повышению энергетической эффективности
1.2	Удельный расход тепловой энергии на кв.м	Гкал/кв.м	0,16	0,15	Выполнение программы по энергосбережению и повышению энергетической эффективности
1.3	Удельный расход хоз.питьевой воды на 1 человека	куб.м/чел	0,032	0,03	Выполнение программы по энергосбережению и повышению энергетической эффективности
2	По видам проводимых работ				
—	—	—	—	—	—
3	По видам оказываемых услуг				
—	—	—	—	—	—
4	По основным энергоемким технологическим процессам				
—	—	—	—	—	—

№ 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	
5	По основному технологическому оборудованию				
—	—	—	—	—	—

1 т у. т. = 29,31 ГДж

* Обязательно указывается удельный расход энергетических ресурсов и (или) воды для следующих лиц:

- организаций осуществляющих производство электрической (т у. т./ тыс. кВт·ч) и (или) тепловой (т у. т./Гкал) энергии;
- организаций осуществляющих регулируемые виды деятельности (отдельно по каждому регулируемому виду деятельности);
- организаций осуществляющих передачу (транспортировку) энергетических ресурсов и воды (отдельно по каждому виду передаваемых (транспортируемых) энергетических ресурсов и воды), в том числе: для газотранспортных организаций указывается:
 - товаротранспортная работа ГТС (млн куб. м·км);
 - удельный расход природного газа на собственные нужды ГТС (куб. м/(млн куб. м·км));
 - удельный расход энергетических ресурсов (природного газа, электрической энергии и тепловой энергии) на собственные нужды ГТС (кг у. т./млн куб. м·км)).

Описание и показатели энергетической эффективности выполненных энергоресурсосберегающих мероприятий по годам за пять лет, предшествующих году проведения энергетического обследования, обеспечивших снижение потребления энергетических ресурсов и воды

Таблица 2

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Фактическая годовая экономия	Год внедрения	Краткое описание, достигнутый энергетический эффект
1	Перечень показателей энергетической эффективности выполненных энергоресурсосберегающих мероприятий, обеспечивших снижение потребления:				
1.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	84,6	_**	
1.1.1	Замена приборов освещения, уменьшение потребления электроэнергии	тыс. кВт·ч	2,5	2012	Снижение потребления электрической энергии
1.1.2	Замена светильников с лампами накаливания на люминесцентные.	тыс. кВт·ч	8,7	2012	Достигнуто снижение нагрузки на сети и экономия электроэнергии.
1.1.3	Замена светильников с люминесцентными лампами на светодиодные.	тыс. кВт·ч	25,3	2015	Достигнуто эффективное снижение нагрузки на сети и экономия электроэнергии.
1.1.4	Замена светильников с люминесцентными лампами на светодиодные	тыс. кВт·ч	48,1	2016	Достигнуто эффективное снижение нагрузки на сети и экономия электроэнергии.
1.2	Тепловой энергии	Гкал	11	_**	
1.2.1	Замена деревянных окон на	Гкал	11	2012	Уменьшение потребления тепловой энергии ⁴

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Фактическая годовая экономия	Год внедрения	Краткое описание, достигнутый энергетический эффект
	пластиковые, уменьшение потребления тепловой энергии				
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	—	_**	
—	—	—	—	—	—
1.9.6	твердого топлива	т	—	_**	
—	—	—	—	—	—
1.9.7	жидкого топлива	т	—	_**	
—	—	—	—	—	—
1.10	Воды	тыс. куб. м	—	_**	
—	—	—	—	—	—

1 т у. т. = 29,31 ГДж

* Кроме моторного топлива (пункт 1.9).

Примечания: —

Описание линий передачи (транспортировки) энергетических ресурсов и воды*

№ п/п	Наименование линии	Вид передаваемого ресурса**	Способ прокладки	Суммарная протяженность, км
1	Тепловые сети с температурным графиком 150/70 С	Тепловая энергия	Подземная канальная	0,07
2	Тепловые сети с температурным графиком 150/70 С	Тепловая энергия	Подземная канальная	0,075
3	Тепловые сети с температурным графиком 150/70 С	Тепловая энергия	Подземная канальная	0,01
4	Тепловые сети с температурным графиком 150/70 С	Тепловая энергия	Подземная канальная	0,043
5	Тепловые сети с температурным графиком 150/70 С	Тепловая энергия	Подземная канальная	0,093
6	Тепловые сети с температурным графиком 150/70 С	Тепловая энергия	Подземная канальная	0,04
7	Тепловые сети с температурным графиком 150/70 С	Тепловая энергия	Подземная канальная	0,039
8	Тепловые сети с температурным графиком 150/70 С	Тепловая энергия	Подземная канальная	0,18
9	Тепловые сети с температурным графиком 95/70	Тепловая энергия	Бетоноканал	0,036

* Кроме электрической энергии.

** Допустимые виды:

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

Примечания: —

Потенциал энергосбережения и оценка экономии потребляемых энергетических ресурсов

№ п/п	Наименование ресурса	Затраты (план), тыс. руб.	Годовая экономия ТЭР (план)				Простой срок окупаемости (план), лет
			в натуральном выражении		единица измерения	в стоимостном выражении, тыс. руб.	
			всего	в том числе в результате реализации мероприятий по сокращению потерь при передаче энергетических ресурсов и воды третьим лицам			
1	Электрическая энергия	9071,592	643,523	—	тыс. кВт·ч	4783,64	1,896
2	Тепловая энергия	15592,977	990,922	—	Гкал	4140,315	3,766
3	Твердое топливо	—	—	—	т	—	—
4	Жидкое топливо	—	—	—	т	—	—
5	Природный газ	—	—	—	тыс. н. куб. м	—	—
6	Сжиженный газ	—	—	—	тыс. т	—	—
7	Сжатый газ	—	—	—	тыс. н. куб. м	—	—
8	Попутный нефтяной газ	—	—	—	тыс. н. куб. м	—	—
9	Моторное топливо	—	—	—	т у.т.	—	—
9.1	бензин	—	—	—	тыс. л	—	—
9.2	керосин	—	—	—	тыс. л	—	—
9.3	дизельное топливо	—	—	—	тыс. л	—	—
9.4	сжиженный газ	—	—	—	т	—	—
9.5	сжатый газ	—	—	—	тыс. н. куб. м	—	—
9.6	твердое топливо	—	—	—	т	—	—
9.7	жидкое топливо	—	—	—	т	—	—
10	Вода	—	—	—	тыс. куб. м	—	—
	Итого	24664,569		—**		8923,955	2,764

1 т у. т. = 29,31 ГДж

* Кроме моторного топлива (пункт 9).

** Не заполняется.

Примечания: —

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

Таблица 1

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

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

** Не заполняется.

Сведения о рекомендуемых мероприятиях по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

Таблица 2

№ п/п	Наименование мероприятия	Сведения о планируемом годовом изменении потребления (потерь) энергетических ресурсов и воды					Необходимый объем финансирования на реализацию мероприятия, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)	Рекомендуемая дата внедрения (месяц, год)
		№ п/п	вид энергетического ресурса**	планируемое годовое изменение потребления (потерь) энергетических ресурсов и воды		в стоимостном выражении, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)		
				в натуральном выражении (энергетическом эквиваленте)				
				единица измерения	значение*			
1	Гидропневматическая промывка тепловых сетей	1	Тепловая энергия	Гкал	-128,112	-2761,24	82,5	Май 2020г.
2	Утепление ограждающих конструкций зданий	1	Тепловая энергия	Гкал	-782,23	-1214,71	14564,566	Май 2019г.
3	Замена деревянных оконных рам на энергосберегающие стеклопакеты	1	Тепловая энергия	Гкал	-6,18	-9,596	168,65	Июль 2018г.
4	Замена 3970 люминисцентных ламп на 3970 светодиодных	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-448,133	-3361,002	8023,85	Май 2020г.
5	Замена 252 ламп накаливания на 252 светодиодных	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-37,142	-278,77	142,128	Март 2018г.
6	Замена 34 ламп накаливания на 34 светодиодных	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-10,82	-81,132	53,094	Март 2019г.
7	Замена 56 ламп накаливания на 56 светодиодных	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-37,73	-282,93	143,36	Июнь 2018г.
8	Замена 58 ламп накаливания на 58 светодиодных	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-73,81	-553,61	334,08	Июнь 2018г.
9	Замена 30 ламп накаливания на 30 светодиодных	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-7,158	-53,69	25,152	Июнь 2018г.
10	Замена 22 лампы накаливания на 22 светодиодных	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-5,414	-40,6	19,712	Март 2018г.
11	Замена 6 ламп накаливания на 6 светодиодных	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-2,356	-17,67	7,2	Апрель 2018г.
12	Замена 159 ламп накаливания на 159 светодиодных	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-20,96	-114,236	323,016	Май 2018г.
13	Утепление ограждающих	1	Тепловая энергия	Гкал	-67,44	-140,295	584,003	Апрель 2019г.

№ п/п	Наименование мероприятия	Сведения о планируемом годовом изменении потребления (потерь) энергетических ресурсов и воды				Необходимый объем финансирования на реализацию мероприятия, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)	Рекомендуемая дата внедрения (месяц, год)	
		№ п/п	вид энергетического ресурса**	планируемое годовое изменение потребления (потерь) энергетических ресурсов и воды				
				в натуральном выражении (энергетическом эквиваленте)	в стоимостном выражении, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)			
			единица измерения	значение*				
	конструкций							
14	Замена деревянных окон на стеклопакет	1	Тепловая энергия	Гкал	-6,96	-14,474	193,258	Июнь 2019г.
		Итого	по электрической энергии	тыс. кВт·ч	-643,523	-8923,955	24664,569	_***
			по тепловой энергии	Гкал	-990,922			
			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							8923,955	
Простой срок окупаемости (план), лет							2,764	

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	Фролов Олег Владимирович	Главный инженер	8(846)9338801	Руководитель группы энергетического менеджмента	1	Приказ	660-ОВ	24.08.2012
2	Столбиков Владимир Васильевич	Главный энергетик	8(846)9338812	Член группы энергетического менеджмента отвечающий за эффективную работу системы электроснабжения	1	Приказ	550-ОВ	24.08.2012
3	Кожевникова Светлана Александровна	Директор филиала	8464 993550	Контроль поддержания в исправном состоянии объектов энергохозяйства	1	Приказ	№ 739-л	01.06.2016
4	Правдин Михаил Николаевич	Заместитель директора по АХР Сызранского филиала ФГБОУ ВО «СГЭУ»	8464 99 3550	Поддержание в исправном состоянии объектов энергохозяйства	1	Приказ	№ 307-л	09.04.2003
5	Федунец Евгений Владимирович	Начальник ОКС	8(846)9338843	Член группы энергетического менеджмента отвечающий за утепление ограждающих конструкций зданий, применение энергоэффективных материалов, технологий и процессов при ремонте и строительстве зданий	1	Приказ	550-ОВ	24.08.2012
6	Попова Анна Юрьевна	Начальник ЭТО	8(846)9338827	Член группы энергетического менеджмента отвечающий за эффективную работу тепловых энергоустановок, систем ХВС, ГВС и потребления природного газа.	1	Приказ	550-ОВ	24.08.2012

Примечания: —

Сведения о квалификации персонала, обеспечивающего реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

Количество сотрудников организации, прошедших обучение в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности – 4 человек.

№ п/п	Ф.И.О.	Наименование должности	Сведения о квалификации						
			№ п/п	сведения об образовательной организации, проводившей обучение (наименование, адрес, лицензия)	наименование курса обучения и образовательной программы (подготовка, переподготовка, повышение квалификации)	дата начала обучения	дата окончания обучения	документ об образовании (диплом, удостоверение, сертификат)	сведения об аттестации и присвоении (повышении) квалификации
1	Фролов Олег Владимирович	Главный инженер	1	Институт профессионального администрирования и комплексной энергоэффективности	"Энергосбережение и энергоэффективность. Энергосбережение и повышение энергоэффективности в учреждениях профессионального образования"	03.12.2012	14.12.2012	Удостоверение о краткосрочном повышении квалификации	№2635
2	Столбиков Владимир Васильевич	Главный энергетик	1	Институт профессионального администрирования и комплексной энергоэффективности	"Энергосбережение и энергоэффективность. Энергосбережение и повышение энергоэффективности в учреждениях профессионального образования"	03.12.2012	14.12.2012	Удостоверение о краткосрочном повышении квалификации	№2629
3	Федунец Евгений Владимирович	Начальник ОКС	1	Институт профессионального администрирования и комплексной энергоэффективности	"Энергосбережение и энергоэффективность. Энергосбережение и повышение энергоэффективности в учреждениях профессионального образования"	03.12.2012	14.12.2012	Удостоверение о краткосрочном повышении квалификации	№2634
4	Попова Анна Юрьевна	Начальник ЭТО	1	Институт профессионального администрирования и комплексной	"Энергосбережение и энергоэффективность. Энергосбережение и повышение	03.12.2012	04.12.2012	Удостоверение о краткосрочном повышении квалификации	№2621

№ 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	
				энергоэффективности	энергоэффективности в учреждениях профессионального образования"					

Примечания: —

Сведения о средствах измерения расходов энергетических ресурсов

№ п/п	Наименование подразделения (линейного участка)	Сведения о технологических объектах ЛПУ		Сведения о средствах измерения (далее - СИ) расходов энергетических ресурсов в линейном производственном управлении (далее - ЛПУ)						
		№ п/п	наименование технологического объекта (КС, ГИС, ГРС, ЭСН, котельной)	№ п/п	природного газа		электрической энергии		тепловой энергии	
					наименование СИ, класс точности	количество, шт.	марка СИ, класс точности	количество, шт.	марка СИ, класс точности	количество, шт.
1	г. Самара	1	Учебный корпус, ул.Советской Армии 141, Литера А	1	—	—	Меркурий 230 AR-03R 0.5S/1	2	—	—
		2	Учебный корпус, ул. Советской Армии 141, литера В	1	—	—	Меркурий 230AR-03R 0.5S/1	2	—	—
		3	Административный корпус, ул.Советской Армии 141, литера Д	1	—	—	Меркурий 230 AR-03R 0.5S/1	3	—	—
		4	Аудиторский корпус, ул.Советской Армии 141, литера Д1	1	—	—	Меркурий 230AR-03R 0.5S/1	2	—	—
		5	Учебный корпус, ул. Советской Армии 141, литера Е	1	—	—	Меркурий 230AR-03R 0.5S/1	4	—	—
		6	Спорткомплекс, ул.Советской Армии 141, литера С	1	—	—	Меркурий 230AR-02M 1.0/2.0	2	—	—
		7	Общежитие №2, ул.Советской Армии 149, литера О	1	ВК G-6	2	СЕ-300 R31 1	2	—	—
		8	Общежитие №4, ул.Советской Армии 141 А	1	ВК G 10	1	Меркурий 230 AR-02M 1.0/2.0	2	—	—
		9	Нежилое здание, ул.Советской Армии 149А, литера П	1	—	—	Меркурий 230AR-02M 1.0/2.0	2	—	—
		10	Комбинат питания, ул. Советской Армии 146А	1	ВК G-6	1	Меркурий 230 AR-03R 0.5S/1	2	—	—
		11	ФОК, ул.Советской Армии 141, литера Ф	1	—	—	СЕ-300 R31 1	4	—	—
		12	Лабораторный корпус №1, ул.Галактионовская 118, литера Б	1	—	—	Меркурий 230 AR-02M 1.0/2.0	1	—	—
		13	Учебный корпус №2, ул.Галактионовская 118	1	—	—	HEBA 306 ISO 1	1	—	—

		14	Общежитие №1, ул.Галактионовская 118, литера Кк	1	БК G6T	1	СЕ-300 31 1	1	—	—
		15	Общежитие преподавателей, ул.Галактионовская 118	1	—	—	Меркурий 201,4 1	1	—	—
		16	ТП спортивного корпуса, ул.Советской Армии 141 литера С	1	—	—	—	—	ВКТ-7 С	1
		17	ТП учебного корпуса, ул.Советской Армии 149 А	1	—	—	—	—	ВКТ-7 С	1
		18	ТП учебного корпуса ул.Советской Армии 141, литера Е	1	—	—	—	—	ВКТ-7 С	1
		19	ТП ФОК "Чайка" ул. Советской Армии 141 литера Ф	1	—	—	—	—	ТВ-7 А	1
		20	Помещение в общежитие №1 ул. Галактионовская 118	1	—	—	—	—	ВКТ-7 С	1
		21	ТП общежития №2 ул.Советской Армии 149	1	—	—	—	—	ТВ-7 А	1
		22	ТП комбината питания ул.Советской Армии 146 А	1	—	—	—	—	ВКТ-7 С	1
		23	ТП учебного корпуса №1 ул.Советской Армии 141 литера А	1	—	—	—	—	ВКТ-7 С	1
		24	ТП спортивного корпуса ул. Советской Армии 141 литера С	1	—	—	—	—	ВКТ-7 С	1
		25	ТП учебного корпуса ул.Советской Армии 149А литера П	1	—	—	—	—	ВКТ-7 С	1
		26	ТП учебного корпуса ул.Советской Армии 141 литера Е	1	—	—	—	—	ВКТ-7 С	1
		27	ТП ФОК "Чайка" ул.Советской Армии 141 литера Ф	1	—	—	—	—	ТВ-7 А	1
		28	Помещение в общежитии №1 ул. Галактионовская 118	1	—	—	—	—	ВКТ-7 С	1
		29	ТП общежития №2 ул. Советской Армии 149	1	—	—	—	—	ТВ-7 А	1
		30	ТП комбината питания ул.Советской Армии 146 А	1	—	—	—	—	ВКТ-7 С	1
		31	ТП учебного корпуса №1 ул.Советской Армии 141 литера А	1	—	—	—	—	ВКТ-7 С	1
2	г.Сызрань	1	Щитовая	1	—	—	Меркурий	1	—	—

						230A8-02MCL 1				
		2	Элеваторная	1	—	—	—	—	ТС-07	1

Примечания: —

Саморегулируемая организация Некоммерческое партнерство "Объединение энергоаудиторских и энергоэкспертных организаций Волго-Камского региона"
(полное наименование саморегулируемой организации в области энергетических обследований)

СРО-Э-069, 22.03.2011

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

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

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ рег. № СРО-Э-069-0130-6318100897-2017/129
потребителя энергетических ресурсов

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ "САМАРСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ
ЭКОНОМИЧЕСКИЙ УНИВЕРСИТЕТ"
(полное наименование обследованной организации)

Составлен по результатам обязательного
энергетического обследования

Директор

Михайлов Тимур
Радикович

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

Проректор по
административно-
хозяйственной работе и
строительству

Мингулов Хамзя Ильясович

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

Генеральный директор

Мухарлямов Марс Масгутович

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

Май 2017г.

(месяц, год составления паспорта)

Общие сведения об объекте энергетического обследования
ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ "САМАРСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ
УНИВЕРСИТЕТ"

(полное наименование обследованной организации)

1. Организационно-правовая форма Государственные бюджетные учреждения субъектов Российской Федерации
2. Почтовый адрес 443090, Самара, Советской Армии, 141
3. Место нахождения 443090, Самара, Советской Армии, 141
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) 1026301505120
 - 6.2. ИНН 6318100897
 - 6.3. КПП (для юридических лиц) 631801001
 - 6.4. Банковские реквизиты:
 - 6.4.1. Полное наименование банка ОТДЕЛЕНИЕ САМАРА
 - 6.4.2. БИК 043601001
 - 6.4.3. Расчетный счет 40501810836012000002
 - 6.4.4. Лицевой счет (при наличии) _____
7. Коды по классификаторам:
 - 7.1. Основной код по ОКВЭД 80.30.1
 - 7.2.

Дополнительные	коды	по	ОКВЭД
<u>92.51;93.04;55.51;45.3;72.3;52.21;52.47;80.30.2;92.3;22.2;55.23.3;72.2;74.13;74.20.31;80.21.2;73.10;45.21;73.20;74.14;74.3</u>			
<u>0;92.52;70.20.2;52.1;74.1;74.11;74.40;80.21.1;72.6;74.20.3;74.83;22.1;52.47.3;74.20.4;80.22.2;80.30.3;45.2;80.30.4</u>			
 - 7.3. Код по ОКОГУ _____
8. Ф.И.О., должность руководителя ХАСАЕВ ГАБИБУЛЛА РАБАДАНОВИЧ, Исполняющий обязанности ректора
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования Мингулов Хамзя Ильясевич, Проректор по АХР и строительству, 8(846)933-88-49
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство Фролов Олег Владимирович, Главный инженер, 8(846)933-88-01
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**
			2012	2013	2014	2015	
1	Номенклатура основной продукции (работ, услуг)	_***	Услуги по профессиональному обучению	Услуги по профессиональному обучению	Услуги по профессиональному обучению	Услуги по профессиональному обучению	Услуги по профессиональному обучению
2	Код основной продукции (работ, услуг) по ОКПД 2	_***	85.3	85.3	85.3	85.3	85.3
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.	598634	762506	671686	698652	694144
5.1	основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	598634	762506	671686	698652	694144
5.2	дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	—	—	—	—	—
6	Объем производства продукции (работ, услуг) в натуральном выражении, всего, в том числе:		2058	1931	2280	2594	1937
6.1	основной продукции (работ, услуг)		2058	1931	2280	2594	1937
6.2	дополнительной продукции (работ, услуг)		—	—	—	—	—
7	Объем потребленных энергетических ресурсов (работ, услуг) в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.	15934,67	17806,8	20106,84	22856,37	25003,67
7.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	15934,67	17806,8	20106,84	22856,37	25003,67
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.	1423,636	1461,019	1460,816	1501,122	1566,214
8.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	т у. т.	1423,636	1461,019	1460,816	1501,122	1566,214
8.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	т у. т.	—	—	—	—	—
9	Объем потребленной воды в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.	877,4	1042,03	1229,5	1425	1641,5
9.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	877,4	1042,03	1229,5	1425	1641,5
9.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	—	—	—	—	—
10	Объем потребленной воды в натуральном выражении, всего, в том числе:	тыс. куб. м	41,7	46,2	50,8	57,1	62,5
10.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. куб. м	41,7	46,2	50,8	57,1	62,5
10.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. куб. м	—	—	—	—	—
11	Энергоемкость производства основной продукции (работ, услуг)	т у. т./тыс. руб.	0,00238	0,00192	0,00217	0,00215	0,00226
12	Энергоемкость производства дополнительной продукции (работ, услуг)	т у. т./тыс. руб.	—	—	—	—	—
13	Доля платы за энергетические ресурсы и воду в объеме произведенной основной	%	2,808	2,472	3,177	3,475	3,839

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) год**
			2012	2013	2014	2015	
	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	9,919	9,919	10,151	10,151	10,5
16	Суммарная среднегодовая заявленная мощность энергопринимающих устройств	тыс. кВт	2471	2471	2471	2517	2539
17	Среднесписочная численность работников, всего, в том числе:	чел.	1116	1122	1120	1084	1056
17.1	производственного персонала	чел.	—	—	—	—	—

1 т. 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:	31	—	8	—	—	—	9	—	8	—
1.1.1	полученной от стороннего источника	31	—	8	—	—	—	9	—	8	—
1.1.2	собственного производства	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.1.3	потребленной на собственные нужды	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.1.4	отданной субабонентам (сторонним потребителям)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.2	Количество необорудованных узлами (приборами) учета точек приема (поставки), всего, в том числе:	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.2.1	полученной от стороннего источника	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.2.2	собственного производства	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.2.3	потребленной на собственные нужды	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.2.4	отданной субабонентам (сторонним потребителям)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.3	Количество узлов (приборов) учета с нарушенными сроками поверки	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.4	Количество узлов (приборов) учета с нарушением требований к классу точности (относительной погрешности) узла (прибора)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.									
		Электрической энергии		Тепловой энергии		Газа		Холодной воды		Горячей воды	
		всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**
	учета										
2	Сведения об оснащённости узлами (приборами) технического учета										
2.1	Суммарное количество узлов (приборов) учета	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

Рекомендации по совершенствованию систем учета энергетических ресурсов и воды

Таблица 2

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

* При заполнении Таблицы 1 не допускается дублирование количества узлов (приборов) учета используемых энергетических ресурсов в разных балансовых группах (полученных от стороннего источника, собственного производства, потребленных на собственные нужды, отданных сторонним потребителям). В случае использования одних и тех же узлов (приборов) учета для разных балансовых показателей, количество указывается только в одной из балансовых групп.

** Автоматизированная информационно-измерительная система.

Примечания: —

Сведения о потреблении энергетических ресурсов и воды и его изменениях

№ п/п	Наименование энергетического ресурса	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Обоснование снижения или увеличения потребления энергетических ресурсов и воды
			2012	2013	2014	2015		
1	Объем потребления, за исключением потребления тепловой энергии, электрической энергии и воды собственного производства, всего в том числе:	т у.т.	1423,636	1461,019	1460,816	1501,122	1566,214	—
1.1	Электрической энергии, всего	тыс. кВт·ч	1912,8	1933	2219	1974,5	1885,1	Изменение потребления на собственные нужды
1.1.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. кВт·ч	1912,8	1933	2219	1974,5	1885,1	—
1.2	Тепловой энергии, всего	Гкал	7614	7753	7619	8243	8837	Изменение потребления на собственные нужды
1.2.1	в том числе по узлам (приборам) учета	Гкал	7614	7753	7619	8243	8837	—
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.	101,071	116,118	99,928	81,129	72,351	—
1.9.1	бензина	тыс. л	89,254	99,96	83,35	67,405	59,42	Изменение потребления на собственные нужды
1.9.2	керосина	тыс. л	—	—	—	—	—	—
1.9.3	дизельного топлива	тыс. л	—	2,4	4,55	3,94	4,157	Изменение потребления на собственные нужды
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	41,7	46,2	50,8	57,1	62,5	Изменение потребления на собственные нужды
1.10.1	в том числе по приборам учета	тыс. куб. м	41,7	46,2	50,8	57,1	62,5	—

№ п/п	Наименование энергетического ресурса	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Обоснование снижения или увеличения потребления энергетических ресурсов и воды
			2012	2013	2014	2015		
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*				
		2012	2013	2014	2015		2017	2018	2019	2020	2021
1	Приход										
1.1	Сторонний источник	1912,8	1933	2219	1974,5	1885,1	1885,1	1784,908	1720,243	1419,685	1270,307
1.2	Собственное производство	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный приход	1912,8	1933	2219	1974,5	1885,1	1885,1	1784,908	1720,243	1419,685	1270,307
2	Расход										
2.1	Расход на собственные нужды, всего в том числе:	1912,8	1933	2219	1974,5	1885,1	1885,1	1784,908	1720,243	1419,685	1270,307
2.1.1	производственный (технологический) расход	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.2	хозяйственные нужды	1912,8	1933	2219	1974,5	1885,1	1885,1	1784,908	1720,243	1419,685	1270,307
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	1912,8	1933	2219	1974,5	1885,1	1885,1	1784,908	1720,243	1419,685	1270,307
3	Потенциал энергосбережения электрической энергии	—	—	—	—	614,793	614,793	514,601	449,936	149,378	0

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

Примечания: —

Сведения по балансу тепловой энергии и его изменениям

(в Гкал)

№ п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы*					
		2012	2013	2014	2015		2017	2018	2019	2020	2021	
1	Приход											
1.1	Сторонний источник	7614	7753	7619	8243	8837	8837	8833,91	8309,333	7963,182	7920,478	
1.2	Собственное производство, всего в том числе:	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
1.2.1	электрическое отопление	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
	Итого суммарный приход	7614	7753	7619	8243	8837	8837	8833,91	8309,333	7963,182	7920,478	
2	Расход											
2.1	Технологические расходы, всего в том числе:	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
2.1.1	пара, из них контактным (острым) способом	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
2.1.2	горячей воды	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
2.2	Отопление и вентиляция, всего в том числе:	7614	7753	7619	8243	8837	8837	8833,91	8309,333	7963,182	7920,478	
2.2.1	калориферы воздушные	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
2.3	Горячее водоснабжение	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
2.4	Субабоненты (сторонние потребители)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
2.5	Суммарные сетевые потери	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
	Итого производственный расход	7614	7753	7619	8243	8837	8837	8833,91	8309,333	7963,182	7920,478	
2.6	Нерациональные потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
	Итого суммарный расход	7614	7753	7619	8243	8837	8837	8833,91	8309,333	7963,182	7920,478	
3	Потенциал энергосбережения тепловой энергии	—	—	—	—	916,522	916,522	913,432	388,855	42,704	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*				
		2012	2013	2014	2015		2017	2018	2019	2020	2021
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: аи 95	67,287	85.3	2,03	136,593
1.2	Моторное топливо: дизельное топливо	5,063	85.3	2,17	10,987
	Итого	72,35		—**	

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

1 т у. т. = 29,31 ГДж

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

** Не заполняется.

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

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

Таблица 3

№ п/п	Наименование топливно-энергетического ресурса	Количество CO ₂ -эквивалента, т									
		предшествующие годы				отчетный (базовый) год	прогноз на последующие годы**				
		2012	2013	2014	2015		2016	2017	2018	2019	2020
1.1	Моторное топливо: бензин	205,175	229,785	191,603	154,949	136,593	—	—	—	—	—
1.2	Моторное топливо: дизельное топливо	—	6,343	12,026	10,413	10,987	—	—	—	—	—
	Итого	205,175	236,128	203,629	165,362	147,58	—	—	—	—	—
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	Грузоподъемность, 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	TOYOTA Camry	1	2,05 т	56,487 тыс т-км	1	Моторное топливо: аи 95	По факту	15,9 л/100 км	18,18 л/100 км	27,55 тыс. км	5,094 тыс. л	5,094 тыс. л	0 тыс. л
2	Сухопутный	TOYOTA Camry	1	1,93 т	54,429 тыс т-км	1	Моторное топливо: аи 95	По факту	13,6 л/100 км	15,6 л/100 км	28,2 тыс. км	4,4 тыс. л	4,4 тыс. л	0 тыс. л
3	Сухопутный	TOYOTA RAV 4	1	2,07 т	70,481 тыс т-км	1	Моторное топливо: аи 95	По факту	15,1 л/100 км	15,38 л/100 км	34,049 тыс. км	5,238 тыс. л	5,238 тыс. л	—
4	Сухопутный	TOYOTA Camry	1	2,1 т	76,9 тыс т-км	1	Моторное топливо: аи 95	По факту	12,6 л/100 км	13,13 л/100 км	36,621 тыс. км	4,81 тыс. л	4,81 тыс. л	—
5	Сухопутный	TOYOTA Camry	1	2,1 т	75,79 тыс т-км	1	Моторное топливо: аи 95	По факту	13,1 л/100 км	14,55 л/100 км	36,092 тыс. км	5,253 тыс. л	5,253 тыс. л	—
6	Сухопутный	КИА КАРНИВАЛ	1	2,6 т	94,54 тыс т-км	1	Моторное топливо: аи 95	По факту	17,8 л/100 км	17,7 л/100 км	36,363 тыс. км	6,435 тыс. л	6,435 тыс. л	—
7	Сухопутный	AUDI A6	1	2,35 т	64,232 тыс т-км	1	Моторное топливо: аи 95	По факту	22 л/100 км	25,5 л/100 км	27,333 тыс. км	6,965 тыс. л	6,965 тыс. л	—
8	Сухопутный	CHEVROLET NIVA	1	1,86 т	44,89 тыс т-км	1	Моторное топливо: аи 95	По факту	14 л/100 км	15,7 л/100 км	24,135 тыс. км	3,79 тыс. л	3,79 тыс. л	—
9	Сухопутный	ВИС 23472	1	1,71 т	22,279 тыс т-км	1	Моторное топливо: аи 95	По факту	13,2 л/100 км	13,7 л/100 км	13,029 тыс. км	1,785 тыс. л	1,785 тыс. л	—
10	Сухопутный	ГАЗ 3302	1	3,5 т	62,398 тыс т-км	1	Моторное топливо: аи 95	По факту	20,7 л/100 км	21 л/100 км	17,828 тыс. км	3,745 тыс. л	3,745 тыс. л	—
11	Сухопутный	LADA PRIORA 217030	1	1,57 т	36,176 тыс т-км	1	Моторное топливо: аи 95	По факту	10,7 л/100 км	11,84 л/100 км	23,042 тыс. км	2,73 тыс. л	2,73 тыс. л	—
12	Сухопутный	LADA 211440	1	1,41 т	21,82 тыс т-км	1	Моторное топливо: аи 95	По факту	9,8 л/100 км	9,72 л/100 км	15,478 тыс. км	1,505 тыс. л	1,505 тыс. л	—

№ п/п	Вид транспортного средства, предназначение оборудования**	Наименование (марка) транспортного средства, оборудования	Количество единиц транспортных средств, оборудования	Грузоподъемность, 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	
13	Сухопутный	LADA PRIORA 217030	1	1,57 т	23,997 тыс т-км	1	Моторное топливо: аи 95	По факту	10,8 л/100 км	13,74 л/100 км	15,285 тыс. км	2,1 тыс. л	2,1 тыс. л	—
14	Сухопутный	Снегопогрузчик ПФС-0,75 БКУ	1	0,9 т	—	1	Моторное топливо: дизельное топливо	По факту	15,57 л/моточас	15,57 л/моточас	267 моточас	4,157 тыс. л	4,157 тыс. л	—
15	Сухопутный	Chevrolet Niva	1	1,86 т	10,8 тыс т-км	1	Моторное топливо: аи 95	По факту	13,8 л/100 км	14,8 л/100 км	0,86 тыс. км	0,86 тыс. л	0,86 тыс. л	—
16	Сухопутный	ГАЗ-32213	1	3,5 т	74,4 тыс т-км	1	Моторное топливо: аи 95	По факту	21,9 л/100 км	22,14 л/100 км	21,272 тыс. км	4,71 тыс. л	4,71 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*				
		2012	2013	2014	2015		2017	2018	2019	2020	2021
1	Приход										
1.1	Сторонний источник	41,7	46,2	50,8	57,1	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5
1.2	Собственное производство	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный приход	41,7	46,2	50,8	57,1	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5
2	Расход										
2.1	Расход на собственные нужды, всего в том числе:	41,7	46,2	50,8	57,1	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5
2.1.1	производственный (технологический) расход	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.2	хозяйственно-питьевые нужды	41,7	46,2	50,8	57,1	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5
2.2	Субабоненты (сторонние потребители)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.3	Суммарные сетевые потери	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого производственный расход	41,7	46,2	50,8	57,1	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5
2.4	Нерациональные потери в системах водоснабжения	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный расход	41,7	46,2	50,8	57,1	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5
3	Потенциал энергосбережения воды	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

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

Примечания: —

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		2012	2013	2014	2015	
1	Внутреннее освещение, всего в том числе:	430	59,55	3970	285,84	3047	84,065	429,455	852897,62	846026,35	846026,35	846455,805	847744,17
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:	430	59,55	3970	285,84	3047	84,065	429,455	852897,62	846026,35	846026,35	846455,805	847744,17
1.3.1	Корпус Литера "А"	24	1,8	550	39,6	672	18,732	60,132	119422,15	118460,04	118460,04	118520,172	118700,568
1.3.2	Корпус Литера "Б"	2	0,8	28	2,016	198	6,132	8,948	17770,73	17627,56	17627,56	17636,508	17663,352
1.3.3	Корпус Литера "В"	56	11,9	127	9,144	246	7,63	28,674	56946,56	56487,78	56487,78	56516,454	56602,476
1.3.4	Корпус Литера "Д"	10	4	382	27,504	153	3,545	35,049	69607,31	69046,53	69046,53	69081,579	69186,726
1.3.5	Корпус Литера "Д1"	—	—	12	0,864	191	6,044	6,908	13719,29	13608,76	13608,76	13615,668	13636,392
1.3.6	Корпус Литера "Е"	30	2,9	162	11,664	1112	30,928	45,492	90347,11	89619,24	89619,24	89664,732	89801,208
1.3.7	Корпус Литера "С"	46	18,4	112	8,064	91	2,025	28,489	56579,15	56123,33	56123,33	56151,819	56237,286
1.3.8	Общежитие №2	—	—	423	30,456	55	0,825	31,281	62124,07	61623,57	61623,57	61654,851	61748,694
1.3.9	Общежитие №4	4	0,4	365	26,28	140	2,1	28,78	57157,08	56696,6	56696,6	56725,38	56811,72
1.3.10	Корпус Литера "Г"	—	—	680	48,96	48	0,72	49,68	98664,48	97869,6	97869,6	97919,28	98068,32
1.3.11	Комбинат питания	252	18,9	232	16,704	18	0,17	35,774	71047,16	70474,78	70474,78	70510,554	70617,876
1.3.12	Корпус Литера "Ф"	6	0,45	46	3,312	96	4,794	8,556	16992,22	16855,32	16855,32	16863,876	16889,544
1.3.13	Корпус 1 ул.Галактионовская	—	—	130	9,36	9	0,15	9,51	18886,86	18734,7	18734,7	18744,21	18772,74
1.3.14	Корпус 2 ул.Галактионовская	—	—	84	6,048	11	0,165	6,213	12339,02	12239,61	12239,61	12245,823	12264,462
1.3.15	Общежитие 1 ул.Галактионовская	—	—	637	45,86	7	0,105	45,969	91294,43	90558,93	90558,93	90604,899	90742,806

№ 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		2012	2013	2014	2015	
					4								
2	Наружное освещение	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого	430	59,55	3970	285,84	3047	84,065	429,455	852897,62	846026,35	846026,35	846455,805	847744,17

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					
					Итого	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

* Таблица 2 заполняется, если в отчетном (базовом) году совокупная мощность светильников наружного освещения обследуемого лица (при отсутствии обособленных подразделений или обособленного подразделения) превышает 20 кВт.

** Магистральные дороги, улицы общегородского значения, тротуары, пешеходные переходы, проезды, детские площадки и иные типы освещаемой поверхности

Примечания: —

Краткая характеристика объекта (зданий, строений и сооружений)

№ п/п	Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Ограждающие конструкции		Общая площадь, здания, строения, сооружения, кв. м	Отапливаемая площадь, здания, строения, сооружения, кв. м	Отапливаемый объем здания, строения, сооружения, куб. м	Износ здания, строения, сооружения, %	Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год, Вт/(куб.м·°С)		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии			Удельный годовой расход электрической энергии на 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	Учебный корпус № 1. Главный корпус блок "А"	1970	Стены	Керамический кирпич	9538,6	9538,6	32136	32	0,46	0,465	—	—	—	—	—
			Окна	ПВХ конструкции											
			Крыша	Мягкая кровля											
2	Учебный корпус № 1. (Главный корпус блок Б)	1972	Стены	Кирпичные	1805,8	1805,8	8761	32	0,49	0,5	—	—	—	—	—
			Окна	ПВХ конструкции											
			Крыша	Мягкая кровля											
3	Учебный корпус № 1. (Главный корпус блок В)	1972	Стены	Кирпичные	3878,7	3878,7	22315	22	0,46	0,465	—	—	—	—	—
			Окна	ПВХ конструкции											
			Крыша	Мягкая кровля											
4	Административный корпус Д (Учебно-лабораторный корпус Д)	1988	Стены	Сборные ж/б панели	3330,7	3330,7	12417	16	0,46	0,465	—	—	—	—	—
			Окна	ПВХ конструкции											
			Крыша	Мягкая кровля											
5	Аудиторный корпус "Д"	1988	Стены	Кирпичные	1677	1677	8439	16	0,49	0,5	—	—	—	—	—
			Окна	ПВХ конструкции											
			Крыша	Мягкая кровля											
6	Спортивный корпус	1996	Стены	Керамический кирпич	2292,9	2292,9	16291	9	0,46	0,465	—	—	—	—	—
			Окна	Алюминиевые и ПВХ											

№ 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 конструкции					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.)		
7	Общежитие №4	1977	Крыша	Мягкая кровля	3117,2	3117,2	10717	27	0,45	0,465	—	—	—	—	—
			Стены	Кирпичные											
			Окна	ПВХ конструкции											
8	Учебный Корпус	2008	Крыша	Мягкая кровля	9357,3	9357,3	30557	0	0,46	0,465	—	—	—	—	—
			Стены	Кирпичные											
			Окна	ПВХ конструкции											
9	Здание общежития	1968	Крыша	Профлист по обрешетке	4084,6	4084,6	13790	29	0,429	0,43	—	—	—	—	—
			Стены	Кирпичные											
			Окна	ПВХ конструкции											
10	Крытый плавательный бассейн для ФГБОУ ВПО "СГЭУ" на 8 дорожек	2014	Крыша	Полимерные материалы	3353,4	3353,4	17780	0	1,278	1,314	—	—	—	—	—
			Стены	Металлические с утеплителем типа "Сэндвич", кирпичные											
			Окна	Алюминиевые и ПВХ конструкции											
11	Нежилое здание	1968	Крыша	Профлист по обрешетке	4980,8	4980,8	16451	21	0,3	0,558	—	—	—	—	—
			Стены	Кирпичные											
			Окна	ПВХ конструкции											

№ 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.)		
12	Общежитие	1927	Стены	Кирпичные	612	612	2968	65	0,5	0,512	—	—	—	—	—
			Окна	Деревянные двустворные											
			Крыша	Металлическая фальцевая											
13	Общежитие №1	1940	Стены	Кирпичные	2214,6	2214,6	10129	47	0,4	0,384	—	—	—	—	—
			Окна	ПВХ конструкции											
			Крыша	Металлическая фальцевая											
14	Лабораторный корпус № 1	1964	Стены	Кирпичные	721,3	721,3	3578	23	1,6	0,558	—	—	—	—	—
			Окна	ПВХ конструкции											
			Крыша	Мягкая кровля											
15	Учебный корпус №2	1927	Стены	Бревенчатые, обшиты тесом	889,1	889,1	4294	49	0,56	0,558	—	—	—	—	—
			Окна	Деревянные двустворные											
			Крыша	Металлическая фальцевая											
16	Столовая на 530 мест	1971	Стены	Кирпичные	2958,3	2958,3	11795	26	1,1	1,047	—	—	—	—	—
			Окна	ПВХ конструкции											
			Крыша	Мягкая кровля											

Примечания: —

Сведения о показателях энергетической эффективности

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 Программа отсутствует (соответствует, не соответствует)
5. Сведения о достижении утвержденных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности Программа отсутствует (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	Удельный расход электрической энергии на кв.м	кВт·ч/кв.м	—	—	Выполнение программы по энергосбережению и повышению энергетической эффективности
1.2	Удельный расход тепловой энергии на кв.м	Гкал/кв.м	—	—	Выполнение программы по энергосбережению и повышению энергетической эффективности
1.3	Удельный расход хоз.питьевой воды на 1 человека	куб.м/чел	—	—	Выполнение программы по энергосбережению и повышению энергетической эффективности
2	По видам проводимых работ				
—	—	—	—	—	—
3	По видам оказываемых услуг				
—	—	—	—	—	—
4	По основным энергоемким технологическим процессам				
—	—	—	—	—	—

№ 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	
5	По основному технологическому оборудованию				
—	—	—	—	—	—

1 т у. т. = 29,31 ГДж

* Обязательно указывается удельный расход энергетических ресурсов и (или) воды для следующих лиц:

- организаций осуществляющих производство электрической (т у. т./ тыс. кВт·ч) и (или) тепловой (т у. т./Гкал) энергии;
- организаций осуществляющих регулируемые виды деятельности (отдельно по каждому регулируемому виду деятельности);
- организаций осуществляющих передачу (транспортировку) энергетических ресурсов и воды (отдельно по каждому виду передаваемых (транспортируемых) энергетических ресурсов и воды), в том числе: для газотранспортных организаций указывается:
 - товаротранспортная работа ГТС (млн куб. м·км);
 - удельный расход природного газа на собственные нужды ГТС (куб. м/(млн куб. м·км));
 - удельный расход энергетических ресурсов (природного газа, электрической энергии и тепловой энергии) на собственные нужды ГТС (кг у. т./(млн куб. м·км)).

Описание и показатели энергетической эффективности выполненных энергоресурсосберегающих мероприятий по годам за пять лет, предшествующих году проведения энергетического обследования, обеспечивших снижение потребления энергетических ресурсов и воды

Таблица 2

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Фактическая годовая экономия	Год внедрения	Краткое описание, достигнутый энергетический эффект
1	Перечень показателей энергетической эффективности выполненных энергоресурсосберегающих мероприятий, обеспечивших снижение потребления:				
1.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	82,1	—**	
1.1.1	Замена светильников с лампами накаливания на люминесцентные.	тыс. кВт·ч	8,7	2012	Достигнуто снижение нагрузки на сети и экономия электроэнергии.
1.1.2	Замена светильников с люминесцентными лампами на светодиодные.	тыс. кВт·ч	25,3	2015	Достигнуто эффективное снижение нагрузки на сети и экономия электроэнергии
1.1.3	Замена светильников с люминесцентными лампами на светодиодные.	тыс. кВт·ч	48,1	2016	Достигнуто эффективное снижение нагрузки на сети и экономия электроэнергии.
1.2	Тепловой энергии	Гкал	—	—**	
—	—	—	—	—	—
1.3	Твердого топлива	т	—	—**	
—	—	—	—	—	—
1.4	Жидкого топлива	т	—	—**	

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Фактическая годовая экономия	Год внедрения	Краткое описание, достигнутый энергетический эффект
—	—	—	—	—	—
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	—	_**	
—	—	—	—	—	—
1.9.6	твердого топлива	т	—	_**	
—	—	—	—	—	—
1.9.7	жидкого топлива	т	—	_**	
—	—	—	—	—	—
1.10	Воды	тыс. куб. м	—	_**	
—	—	—	—	—	—

1 т у. т. = 29,31 ГДж

* Кроме моторного топлива (пункт 1.9).

Примечания: —

Описание линий передачи (транспортировки) энергетических ресурсов и воды*

№ п/п	Наименование линии	Вид передаваемого ресурса**	Способ прокладки	Суммарная протяженность, км
1	Тепловые сети с температурным графиком 150/70 С	Тепловая энергия	Подземная канальная	0,07
2	Тепловые сети с температурным графиком 150/70 С	Тепловая энергия	Подземная канальная	0,075
3	Тепловые сети с температурным графиком 150/70 С	Тепловая энергия	Подземная канальная	0,01
4	Тепловые сети с температурным графиком 150/70 С	Тепловая энергия	Подземная канальная	0,043
5	Тепловые сети с температурным графиком 150/70 С	Тепловая энергия	Подземная канальная	0,093
6	Тепловые сети с температурным графиком 150/70 С	Тепловая энергия	Подземная канальная	0,04
7	Тепловые сети с температурным графиком 150/70 С	Тепловая энергия	Подземная канальная	0,039
8	Тепловые сети с температурным графиком 150/70 С	Тепловая энергия	Подземная канальная	0,18

* Кроме электрической энергии.

** Допустимые виды:

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

Примечания: —

Потенциал энергосбережения и оценка экономии потребляемых энергетических ресурсов

№ п/п	Наименование ресурса	Затраты (план), тыс. руб.	Годовая экономия ТЭР (план)				Простой срок окупаемости (план), лет
			в натуральном выражении		единица измерения	в стоимостном выражении, тыс. руб.	
			всего	в том числе в результате реализации мероприятий по сокращению потерь при передаче энергетических ресурсов и воды третьим лицам			
1	Электрическая энергия	8721,664	614,793	—	тыс. кВт·ч	4611,134	1,891
2	Тепловая энергия	14815,716	916,522	—	Гкал	3985,546	3,717
3	Твердое топливо	—	—	—	т	—	—
4	Жидкое топливо	—	—	—	т	—	—
5	Природный газ	—	—	—	тыс. н. куб. м	—	—
6	Сжиженный газ	—	—	—	тыс. т	—	—
7	Сжатый газ	—	—	—	тыс. н. куб. м	—	—
8	Попутный нефтяной газ	—	—	—	тыс. н. куб. м	—	—
9	Моторное топливо	—	—	—	т у.т.	—	—
9.1	бензин	—	—	—	тыс. л	—	—
9.2	керосин	—	—	—	тыс. л	—	—
9.3	дизельное топливо	—	—	—	тыс. л	—	—
9.4	сжиженный газ	—	—	—	т	—	—
9.5	сжатый газ	—	—	—	тыс. н. куб. м	—	—
9.6	твердое топливо	—	—	—	т	—	—
9.7	жидкое топливо	—	—	—	т	—	—
10	Вода	—	—	—	тыс. куб. м	—	—
	Итого	23537,38		—**		8596,68	2,738

1 т у. т. = 29,31 ГДж

* Кроме моторного топлива (пункт 9).

** Не заполняется.

Примечания: —

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

Таблица 1

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

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

** Не заполняется.

Сведения о рекомендуемых мероприятиях по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

Таблица 2

№ п/п	Наименование мероприятия	Сведения о планируемом годовом изменении потребления (потерь) энергетических ресурсов и воды					Необходимый объем финансирования на реализацию мероприятия, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)	Рекомендуемая дата внедрения (месяц, год)
		№ п/п	вид энергетического ресурса**	планируемое годовое изменение потребления (потерь) энергетических ресурсов и воды		в стоимостном выражении, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)		
				в натуральном выражении (энергетическом эквиваленте)				
				единица измерения	значение*			
1	Гидропневматическая промывка тепловых сетей	1	Тепловая энергия	Гкал	-128,112	-2761,24	82,5	Май 2020г.
2	Утепление ограждающих конструкций зданий	1	Тепловая энергия	Гкал	-782,23	-1214,71	14564,566	Май 2019г.
3	Замена деревянных оконных рам на энергосберегающие стеклопакеты	1	Тепловая энергия	Гкал	-6,18	-9,596	168,65	Июль 2018г.
4	Замена 3970 люминисцентных ламп на 3970 светодиодных	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-448,133	-3361,002	8023,85	Май 2020г.
5	Замена 252 ламп накаливая на 252 светодиодных	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-37,142	-278,77	142,128	Март 2018г.
6	Замена 34 ламп накаливая на 34 светодиодных	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-10,82	-81,132	53,094	Март 2019г.
7	Замена 56 ламп накаливая на 56 светодиодных	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-37,73	-282,93	143,36	Июнь 2018г.
8	Замена 58 ламп накаливая на 58 светодиодных	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-73,81	-553,61	334,08	Июнь 2018г.
9	Замена 30 ламп накаливая на 30 светодиодных	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-7,158	-53,69	25,152	Июнь 2018г.
	Итого		по электрической энергии	тыс. кВт·ч	-614,793	-8596,68	23537,38	_***
			по тепловой энергии	Гкал	-916,522			
			по твердому топливу	т у. т.	—			
			по жидкому топливу	т у. т.	—			
			по природному газу	т у. т.	—			
			по сжиженному газу	т у. т.	—			

№ 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*		
				в стоимостном выражении, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)			
		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						8596,68	
Простой срок окупаемости (план), лет						2,738	

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	Фролов Олег Владимирович	Главный инженер	8(846)9338801	Руководитель группы энергетического менеджмента	1	Приказ	660-ОВ	24.08.2012
2	Столбиков Владимир Васильевич	Главный энергетик	8(846)9338812	Член группы энергетического менеджмента отвечающий за эффективную работу системы электроснабжения	1	Приказ	550-ОВ	24.08.2012
3	Федунец Евгений Владимирович	Начальник ОКС	8(846)9338843	Член группы энергетического менеджмента отвечающий за утепление ограждающих конструкций зданий, применение энергоэффективных материалов, технологий и процессов при ремонте и строительстве зданий и т.д.	1	Приказ	550-ОВ	24.08.2012
4	Попова Анна Юрьевна	Начальник ЭТО	8(846)9338827	Член группы энергетического менеджмента отвечающий за эффективную работу тепловых энергоустановок, систем ХВС, ГВС и потребления природного газа.	1	Приказ	550-ОВ	24.08.2012

Примечания: —

Сведения о квалификации персонала, обеспечивающего реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

Количество сотрудников организации, прошедших обучение в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности – 4 человек.

№ п/п	Ф.И.О.	Наименование должности	Сведения о квалификации						
			№ п/п	сведения об образовательной организации, проводившей обучение (наименование, адрес, лицензия)	наименование курса обучения и образовательной программы (подготовка, переподготовка, повышение квалификации)	дата начала обучения	дата окончания обучения	документ об образовании (диплом, удостоверение, сертификат)	сведения об аттестации и присвоении (повышении) квалификации
1	Фролов Олег Владимирович	Главный инженер	1	Институт профессионального администрирования и комплексной энергоэффективности	"Энергосбережение и энергоэффективность. Энергосбережение и повышение энергоэффективности в учреждениях профессионального образования"	03.12.2012	14.12.2012	Удостоверение о краткосрочном повышении квалификации	№2635
2	Столбиков Владимир Васильевич	Главный энергетик	1	Институт профессионального администрирования и комплексной энергоэффективности	"Энергосбережение и энергоэффективность. Энергосбережение и повышение энергоэффективности в учреждениях профессионального образования"	03.12.2012	14.12.2012	Удостоверение о краткосрочном повышении квалификации	№2629
3	Федунец Евгений Владимирович	Начальник ОКС	1	Институт профессионального администрирования и комплексной энергоэффективности	"Энергосбережение и энергоэффективность. Энергосбережение и повышение энергоэффективности в учреждениях профессионального образования"	03.12.2012	14.12.2012	Удостоверение о краткосрочном повышении квалификации	№2634
4	Попова Анна Юрьевна	Начальник ЭТО	1	Институт профессионального администрирования и комплексной	"Энергосбережение и энергоэффективность. Энергосбережение и повышение	03.12.2012	04.12.2012	Удостоверение о краткосрочном повышении квалификации	№2621

№ 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	
				энергоэффективности	энергоэффективности в учреждениях профессионального образования"					

Примечания: —

Сведения о средствах измерения расходов энергетических ресурсов

№ п/п	Наименование подразделения (линейного участка)	Сведения о технологических объектах ЛПУ		Сведения о средствах измерения (далее - СИ) расходов энергетических ресурсов в линейном производственном управлении (далее - ЛПУ)						
		№ п/п	наименование технологического объекта (КС, ГИС, ГРС, ЭСН, котельной)	№ п/п	природного газа		электрической энергии		тепловой энергии	
					наименование СИ, класс точности	количество, шт.	марка СИ, класс точности	количество, шт.	марка СИ, класс точности	количество, шт.
1	г. Самара	1	Учебный корпус, ул. Советской Армии 141, Литера А	1	—	—	Меркурий 230 AR-03R 0.5S/1	2	—	—
		2	Учебный корпус, ул. Советской Армии 141, Литера В	1	—	—	Меркурий 230 AR-03R 0.5S/1	2	—	—
		3	Административный корпус, ул. Советской армии 141, Литера Д	1	—	—	Меркурий 230 AR-03R 0.5S/1	3	—	—
		4	Аудиторный корпус, ул. Советской Армии 141, Литера Д1	1	—	—	Меркурий 230 AR-03R 0.5S/1	2	—	—
		5	Учебный корпус, ул. Советской Армии 141, Литера Е	1	—	—	«Меркурий» 230AR-03R 0.5S/1	4	—	—
		6	Спорткомплекс, ул. Советской Армии 141, Литера С	1	—	—	«Меркурий» 230AR-02M 0.5S/1	2	—	—
		7	Общежитие №2, ул. Советской Армии 149, Литера О	1	ВК G6	2	CE-300 R31 1	2	—	—
		8	Общежитие №4, ул. Советской Армии 141 А, Литера Г	1	—	—	«Меркурий» 230AR-02M 1,0/2,0	2	—	—
		9	Нежилое здание, ул. Советской Армии 149 А, Литера П	1	—	—	«Меркурий» 230AR-02M 1,0/2,0	2	—	—
		10	Комбинат Питания, ул. Советской Армии 146 А	1	—	—	«Меркурий» 230AR-03R 0.5S/1	2	—	—
		11	ФОК, ул. Советской Армии 141, Литера Ф	1	—	—	CE-300 R31 1	4	—	—
		12	Лабораторный корпус №1, ул. Галактионовская 118, Литера Б	1	—	—	«Меркурий» 230AR-02M 1,0/2,0	1	—	—

		13	Учебный корпус №2, ул.Галактионовская 118	1	БК-G6T	1	HEBA 306 ISO 1	1	—	—
		14	Общежитие №1, ул. Галактионовская 118, Литера Кк	1	—	—	—	—	—	—
				2	—	—	CE-300 R31 1	1	—	—
		15	Общежитие преподавателей, ул.Галактионовская 118	1	—	—	«Меркурий» 201.4 1	1	—	—
		16	ТП спортивного корпуса. ул. Советской Армии, 141 литера С	1	—	—	—	—	ВКТ-7 С	1
		17	ТП учебного корпуса. ул. Советской Армии, 149 А , литера П	1	—	—	—	—	—	—
				2	—	—	—	—	—	ВКТ-7 С
		18	ТП учебного корпуса. ул.Советской Армии, 141 литера Е	1	БК G10	1	—	—	ВКТ-7 С	1
		19	ТП ФОК "Чайка". ул. Советской Армии, 141	1	—	—	—	—	ТВ-7 А	1
		20	Помещение в общежитие №1. ул. Галактионовская 118	1	—	—	—	—	ВКТ-7 С	1
		21	ТП общежития №2. ул.Советской Армии 149	1	—	—	—	—	ТВ-7 А	1
		22	ТП комбината питания. ул.Советской Армии 146 А	1	—	—	—	—	ВКТ-7 С	1
		23	ТП учебного корпуса №1. ул.Советской Армии 141, литера А	1	БК G6	1	—	—	ВКТ-7 С	1
		24	ТП спортивного корпуса. ул.Советской Армии 141, литера С	1	—	—	—	—	ВКТ-7 С	1
		25	ТП учебного корпуса. ул. Советской Армии 149 А, Литера П	1	—	—	—	—	ВКТ-7 С	1
		26	ТП учебного корпуса. ул. Советской Армии 141, литера Е	1	—	—	—	—	ВКТ-7 С	1
		27	ТП ФОК "Чайка". ул. Советской Армии, 141 литера Ф	1	—	—	—	—	ТВ-7 А	1
		28	Помещение в общежитии №1. ул. Галактионовская 118	1	—	—	—	—	ВКТ-7 С	1
		29	ТП общежития №2. ул.Советской Армии 149	1	—	—	—	—	ТВ-7 А	1
		30	ТП комбината питания.	1	—	—	—	—	ВКТ-7 С	1

			ул.Советской Армии 146 А							
		31	ТП учебного корпуса №1. ул.Советской Армии 141, литера А	1	—	—	—	—	ВКТ-7 С	1

Примечания: —

Саморегулируемая организация Некоммерческое партнерство "Объединение энергоаудиторских и энергоэкспертных организаций Волго-Камского региона"
(полное наименование саморегулируемой организации в области энергетических обследований)

СРО-Э-069, 22.03.2011

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

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

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ рег. № СРО-Э-069-0130-6318100897-2017/129
потребителя энергетических ресурсов

СЫЗРАНСКИЙ ФИЛИАЛ ГОСУДАРСТВЕННОГО БЮДЖЕТНОГО
ОБРАЗОВАТЕЛЬНОГО УЧРЕЖДЕНИЯ ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ
"САМАРСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ УНИВЕРСИТЕТ"
(полное наименование обследованной организации)

Составлен по результатам обязательного
энергетического обследования

Директор

Михайлов Тимур
Радикович

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

Проректор по
административно-
хозяйственной работе и
строительству

Мингулов Хамзя Ильясович

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

Генеральный директор

Мухарлямов Марс Масгутович

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

Май 2017г.

(месяц, год составления паспорта)

Общие сведения об объекте энергетического обследования
СЫЗРАНСКИЙ ФИЛИАЛ ГОСУДАРСТВЕННОГО БЮДЖЕТНОГО ОБРАЗОВАТЕЛЬНОГО
УЧРЕЖДЕНИЯ ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ "САМАРСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ
ЭКОНОМИЧЕСКИЙ УНИВЕРСИТЕТ"
_____ (полное наименование обследованной организации)

1. Организационно-правовая форма Государственные бюджетные учреждения субъектов Российской Федерации
2. Почтовый адрес 446022, Самарская Область, г. Сызрань, ул. Людиновская, 23
3. Место нахождения 446022, Самарская Область, г. Сызрань, ул. Людиновская, 23
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) 1026301505120
 - 6.2. ИНН 6318100897
 - 6.3. КПП (для юридических лиц) 631801001
 - 6.4. Банковские реквизиты:
 - 6.4.1. Полное наименование банка ОТДЕЛЕНИЕ САМАРА
 - 6.4.2. БИК 043601001
 - 6.4.3. Расчетный счет 40501810836012000002
 - 6.4.4. Лицевой счет (при наличии) _____
7. Коды по классификаторам:
 - 7.1. Основной код по ОКВЭД 80.30.1
 - 7.2.

Дополнительные	коды	по	ОКВЭД
<u>92.51;93.04;55.51;45.3;72.3;52.21;52.47;80.30.2;92.3;22.2;55.23.3;72.2;74.13;74.20.31;80.21.2;73.10;45.21;73.20;74.14;74.3</u>			
<u>0;92.52;70.20.2;52.1;74.1;74.11;74.40;80.21.1;72.6;74.20.3;74.83;22.1;52.47.3;74.20.4;80.22.2;80.30.3;45.2;80.30.4</u>			
 - 7.3. Код по ОКОГУ _____
8. Ф.И.О., должность руководителя Кожевникова Светлана Александровна Светлана Александровна , Директор
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования Правдин Михаил Николаевич, Заместитель директора по АХР , 8464 99 3550
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство Правдин Михаил Николаевич, Заместитель директора по АХР , 8464 99 3550
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**
			2012	2013	2014	2015	
1	Номенклатура основной продукции (работ, услуг)	_***	Услуги по профессиональному обучению	Услуги по профессиональному обучению	Услуги по профессиональному обучению	Услуги по профессиональному обучению	Услуги по профессиональному обучению
2	Код основной продукции (работ, услуг) по ОКПД 2	_***	85.3	85.3	85.3	85.3	85.3
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.	31675,6	32701,09	31384,72	30168,7	27860,48
5.1	основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	31675,6	32701,09	31384,72	30168,7	27860,48
5.2	дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	—	—	—	—	—
6	Объем производства продукции (работ, услуг) в натуральном выражении, всего, в том числе:	чел.	845	873	877	798	748
6.1	основной продукции (работ, услуг)	чел.	845	873	877	798	748
6.2	дополнительной продукции (работ, услуг)		—	—	—	—	—
7	Объем потребленных энергетических ресурсов (работ, услуг) в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.	1179,94	1052,04	1183,28	1038,6	1214,39
7.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	1179,94	1052,04	1183,28	1038,6	1214,39
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.	78,878	73,425	77,844	73,587	77,549
8.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	т у. т.	78,878	73,425	77,844	73,587	77,549
8.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	т у. т.	—	—	—	—	—
9	Объем потребленной воды в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.	50,13	31,37	32,33	16,12	11,03
9.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	50,13	31,37	32,33	16,12	11,03
9.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	—	—	—	—	—
10	Объем потребленной воды в натуральном выражении, всего, в том числе:	тыс. куб. м	0,942	0,856	0,981	0,457	0,265
10.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. куб. м	0,942	0,856	0,981	0,457	0,265
10.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. куб. м	—	—	—	—	—
11	Энергоемкость производства основной продукции (работ, услуг)	т у. т./тыс. руб.	0,00249	0,00225	0,00248	0,00244	0,00278
12	Энергоемкость производства дополнительной продукции (работ, услуг)	т у. т./тыс. руб.	—	—	—	—	—
13	Доля платы за энергетические ресурсы и воду в объеме произведенной основной	%	3,883	3,313	3,873	3,496	4,398

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) год**
			2012	2013	2014	2015	
	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	4,288	3,685	3,586	3,343	3,21
16	Суммарная среднегодовая заявленная мощность энергопринимающих устройств	тыс. кВт	57	54	49	48	42
17	Среднесписочная численность работников, всего, в том числе:	чел.	35	35	34	34	30
17.1	производственного персонала	чел.	—	—	—	—	—

1 т. т. = 29,31 ГДж

Сведения об обособленных подразделениях организации

Таблица 2

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

* Четыре года, предшествующих отчетному (базовому) году.

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

*** Не заполняется.

Примечания: —

Сведения об оснащённости узлами (приборами) учета*

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.									
		Электрической энергии		Тепловой энергии		Газа		Холодной воды		Горячей воды	
		всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**
1	Сведения об оснащённости узлами (приборами) коммерческого учета										
1.1	Количество оборудованных узлами (приборами) учета точек приема (поставки), всего, в том числе:	1	—	1	—	—	—	1	—	1	—
1.1.1	полученной от стороннего источника	1	—	1	—	—	—	1	—	1	—
1.1.2	собственного производства	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.1.3	потребленной на собственные нужды	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.1.4	отданной субабонентам (сторонним потребителям)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.2	Количество необорудованных узлами (приборами) учета точек приема (поставки), всего, в том числе:	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.2.1	полученной от стороннего источника	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.2.2	собственного производства	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.2.3	потребленной на собственные нужды	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.2.4	отданной субабонентам (сторонним потребителям)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.3	Количество узлов (приборов) учета с нарушенными сроками поверки	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.4	Количество узлов (приборов) учета с нарушением требований к классу точности (относительной погрешности) узла (прибора)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.									
		Электрической энергии		Тепловой энергии		Газа		Холодной воды		Горячей воды	
		всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**
	учета										
2	Сведения об оснащённости узлами (приборами) технического учета										
2.1	Суммарное количество узлов (приборов) учета	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

Рекомендации по совершенствованию систем учета энергетических ресурсов и воды

Таблица 2

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

* При заполнении Таблицы 1 не допускается дублирование количества узлов (приборов) учета используемых энергетических ресурсов в разных балансовых группах (полученных от стороннего источника, собственного производства, потребленных на собственные нужды, отданных сторонним потребителям). В случае использования одних и тех же узлов (приборов) учета для разных балансовых показателей, количество указывается только в одной из балансовых групп.

** Автоматизированная информационно-измерительная система.

Примечания: —

Сведения о потреблении энергетических ресурсов и воды и его изменениях

№ п/п	Наименование энергетического ресурса	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Обоснование снижения или увеличения потребления энергетических ресурсов и воды
			2012	2013	2014	2015		
1	Объем потребления, за исключением потребления тепловой энергии, электрической энергии и воды собственного производства, всего в том числе:	т у.т.	78,878	73,425	77,844	73,587	77,549	—
1.1	Электрической энергии, всего	тыс. кВт·ч	51,457	44,223	43,001	40,12	38,526	Изменение потребления на собственные нужды
1.1.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. кВт·ч	51,457	44,223	43,001	40,12	38,526	—
1.2	Тепловой энергии, всего	Гкал	507,948	475,99	507,98	480,652	474,544	Изменение потребления на собственные нужды
1.2.1	в том числе по узлам (приборам) учета	Гкал	507,948	475,99	507,98	480,652	474,544	—
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.	—	—	—	—	5,031	—
1.9.1	бензина	тыс. л	—	—	—	—	4,443	Изменение потребления на собственные нужды
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	0,942	0,856	0,981	0,457	0,265	Изменение потребления на собственные нужды
1.10.1	в том числе по приборам учета	тыс. куб. м	0,942	0,856	0,981	0,457	0,265	—
1.11	Иных энергетических ресурсов	т у.т.	—	—	—	—	—	—

№ п/п	Наименование энергетического ресурса	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год 2016	Обоснование снижения или увеличения потребления энергетических ресурсов и воды
			2012	2013	2014	2015		
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*				
		2012	2013	2014	2015		2017	2018	2019	2020	2021
1	Приход										
1.1	Сторонний источник	51,457	44,223	43,001	40,12	38,526	38,526	18,274	9,796	9,796	9,796
1.2	Собственное производство	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный приход	51,457	44,223	43,001	40,12	38,526	38,526	18,274	9,796	9,796	9,796
2	Расход										
2.1	Расход на собственные нужды, всего в том числе:	51,457	44,223	43,001	40,12	38,526	38,526	18,274	9,796	9,796	9,796
2.1.1	производственный (технологический) расход	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.2	хозяйственные нужды	51,457	44,223	43,001	40,12	38,526	38,526	18,274	9,796	9,796	9,796
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	51,457	44,223	43,001	40,12	38,526	38,526	18,274	9,796	9,796	9,796
3	Потенциал энергосбережения электрической энергии	—	—	—	—	28,73	28,73	8,478	0	0	0

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

Примечания: —

Сведения по балансу тепловой энергии и его изменениям

(в Гкал)

№ п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы*					
		2012	2013	2014	2015		2017	2018	2019	2020	2021	
1	Приход											
1.1	Сторонний источник	507,948	475,99	507,98	480,652	474,544	474,544	474,544	419,904	400,144	400,144	
1.2	Собственное производство, всего в том числе:	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
1.2.1	электрическое отопление	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
	Итого суммарный приход	507,948	475,99	507,98	480,652	474,544	474,544	474,544	419,904	400,144	400,144	
2	Расход											
2.1	Технологические расходы, всего в том числе:	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
2.1.1	пара, из них контактным (острым) способом	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
2.1.2	горячей воды	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
2.2	Отопление и вентиляция, всего в том числе:	228,5766	214,1955	228,591	216,293	213,9948	213,9948	213,9948	159,3548	139,5948	139,5948	
2.2.1	калориферы воздушные	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
2.3	Горячее водоснабжение	279,3714	261,7945	279,389	264,359	260,5492	260,5492	260,5492	260,5492	260,5492	260,5492	
2.4	Субабоненты (сторонние потребители)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
2.5	Суммарные сетевые потери	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
	Итого производственный расход	507,948	475,99	507,98	480,652	474,544	474,544	474,544	419,904	400,144	400,144	
2.6	Нерациональные потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
	Итого суммарный расход	507,948	475,99	507,98	480,652	474,544	474,544	474,544	419,904	400,144	400,144	
3	Потенциал энергосбережения тепловой энергии	—	—	—	—	74,4	74,4	74,4	19,76	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*				
		2012	2013	2014	2015		2017	2018	2019	2020	2021
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: бензин	5,031	85.3	2,03	10,213
	Итого	5,031	_**		
2	Снижение объемов потребления ТЭР за отчетный период***				

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

1 т у. т. = 29,31 ГДж

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

** Не заполняется.

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

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

Таблица 3

№ п/п	Наименование топливно-энергетического ресурса	Количество CO ₂ -эквивалента, т									
		предшествующие годы				отчетный (базовый) год	прогноз на последующие годы**				
		2012	2013	2014	2015		2016	2017	2018	2019	2020
1.1	Моторное топливо: бензин	—	—	—	—	10,213	—	—	—	—	—
	Итого	—	—	—	—	10,213	—	—	—	—	—
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	Грузоподъемность, 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	HYUNDAI Accent	1	1,55 т	66,8 тыс т-км	1	Моторное топливо: бензин	По факту	11,9 л/100 км	10,3 л/100 км	43,102 тыс. км	4,443 тыс. л	4,443 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*				
		2012	2013	2014	2015		2017	2018	2019	2020	2021
1	Приход										
1.1	Сторонний источник	0,942	0,856	0,981	0,457	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265
1.2	Собственное производство	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный приход	0,942	0,856	0,981	0,457	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265
2	Расход										
2.1	Расход на собственные нужды, всего в том числе:	0,942	0,856	0,981	0,457	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265
2.1.1	производственный (технологический) расход	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.2	хозяйственно-питьевые нужды	0,942	0,856	0,981	0,457	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265
2.2	Субабоненты (сторонние потребители)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.3	Суммарные сетевые потери	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого производственный расход	0,942	0,856	0,981	0,457	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265
2.4	Нерациональные потери в системах водоснабжения	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный расход	0,942	0,856	0,981	0,457	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265
3	Потенциал энергосбережения воды	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

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

Примечания: —

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		2012	2013	2014	2015	
1	Внутреннее освещение, всего в том числе:	28	2,44	183	13,17	57	0,741	16,357	32239,647	32288,718	32272,361	32239,647	32239,647
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:	28	2,44	183	13,17	57	0,741	16,357	32239,647	32288,718	32272,361	32239,647	32239,647
1.3.1	Учебный корпус	22	1,7	159	11,44	57	0,741	13,889	27375,219	27416,886	27402,997	27375,219	27375,219
1.3.2	Спорткомплекс	6	0,74	24	1,728	—	—	2,468	4864,428	4871,832	4869,364	4864,428	4864,428
2	Наружное освещение	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого	28	2,44	183	13,17	57	0,741	16,357	32239,647	32288,718	32272,361	32239,647	32239,647

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					
Итого						—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	

* Таблица 2 заполняется, если в отчетном (базовом) году совокупная мощность светильников наружного освещения обследуемого лица (при отсутствии обособленных подразделений или обособленного подразделения) превышает 20 кВт.

** Магистральные дороги, улицы общегородского значения, тротуары, пешеходные переходы, проезды, детские площадки и иные типы освещаемой поверхности

Примечания: —

Краткая характеристика объекта (зданий, строений и сооружений)

№ п/п	Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Ограждающие конструкции		Общая площадь, здания, строения, сооружения, кв. м	Отапливаемая площадь, здания, строения, сооружения, кв. м	Отапливаемый объем здания, строения, сооружения, куб. м	Износ здания, строения, сооружения, %	Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год, Вт/(куб.м·°С)		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии			Удельный годовой расход электрической энергии на 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	Учебный корпус	1960	Стены	Кирпичные	2528	2528	13000	20	0,467	0,465	—	—	—	—	—
			Окна	Деревянные											
			Крыша	Мяг.кровля 2-х.скатная											
2	Спорткомплекс	1975	Стены	Кирпичные	578,5	578,5	470	50	0,59	0,558	—	—	—	—	—
			Окна	Деревянные											
			Крыша	Мяг.кровля односкатная											

Примечания: —

Сведения о показателях энергетической эффективности

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 Программа отсутствует (соответствует, не соответствует)
5. Сведения о достижении утвержденных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности Программа отсутствует (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	Удельный расход электрической энергии на кв.м	кВт·ч/кв.м	0,012	0,011	Выполнение программы по энергосбережению и повышению энергетической эффективности
1.2	Удельный расход тепловой энергии на кв.м	Гкал/кв.м	0,155	0,15	Выполнение программы по энергосбережению и повышению энергетической эффективности
1.3	Удельный расход хоз.питьевой воды на 1 человека	куб.м/чел	0,00035	0,0003	Выполнение программы по энергосбережению и повышению энергетической эффективности
2	По видам проводимых работ				
—	—	—	—	—	—
3	По видам оказываемых услуг				
—	—	—	—	—	—
4	По основным энергоемким технологическим процессам				
—	—	—	—	—	—

№ 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	
5	По основному технологическому оборудованию				
—	—	—	—	—	—

1 т у. т. = 29,31 ГДж

* Обязательно указывается удельный расход энергетических ресурсов и (или) воды для следующих лиц:

- организаций осуществляющих производство электрической (т у. т./ тыс. кВт·ч) и (или) тепловой (т у. т./Гкал) энергии;
- организаций осуществляющих регулируемые виды деятельности (отдельно по каждому регулируемому виду деятельности);
- организаций осуществляющих передачу (транспортировку) энергетических ресурсов и воды (отдельно по каждому виду передаваемых (транспортируемых) энергетических ресурсов и воды), в том числе: для газотранспортных организаций указывается:
 - товаротранспортная работа ГТС (млн куб. м·км);
 - удельный расход природного газа на собственные нужды ГТС (куб. м/(млн куб. м·км));
 - удельный расход энергетических ресурсов (природного газа, электрической энергии и тепловой энергии) на собственные нужды ГТС (кг у. т./млн куб. м·км)).

Описание и показатели энергетической эффективности выполненных энергоресурсосберегающих мероприятий по годам за пять лет, предшествующих году проведения энергетического обследования, обеспечивших снижение потребления энергетических ресурсов и воды

Таблица 2

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Фактическая годовая экономия	Год внедрения	Краткое описание, достигнутый энергетический эффект
1	Перечень показателей энергетической эффективности выполненных энергоресурсосберегающих мероприятий, обеспечивших снижение потребления:				
1.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	2,5	—**	
1.1.1	Замена приборов освещения, уменьшение потребления электроэнергии	тыс. кВт·ч	2,5	2012	Снижение потребления электрической энергии
1.2	Тепловой энергии	Гкал	11	—**	
1.2.1	Замена деревянных окон на пластиковые, уменьшение потребления тепловой энергии	Гкал	11	2012	Уменьшение потребления тепловой энергии ⁴
1.3	Твердого топлива	т	—	—**	
—	—	—	—	—	—
1.4	Жидкого топлива	т	—	—**	
—	—	—	—	—	—
1.5	Природного газа	тыс. н. куб. м	—	—**	
—	—	—	—	—	—

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Фактическая годовая экономия	Год внедрения	Краткое описание, достигнутый энергетический эффект
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	—	-**	
—	—	—	—	—	—
1.9.6	твердого топлива	т	—	-**	
—	—	—	—	—	—
1.9.7	жидкого топлива	т	—	-**	
—	—	—	—	—	—
1.10	Воды	тыс. куб. м	—	-**	
—	—	—	—	—	—

1 т у. т. = 29,31 ГДж

* Кроме моторного топлива (пункт 1.9).

Примечания: —

Описание линий передачи (транспортировки) энергетических ресурсов и воды*

№ п/п	Наименование линии	Вид передаваемого ресурса**	Способ прокладки	Суммарная протяженность, км
1	Тепловые сети с температурным графиком 95/70	Тепловая энергия	Бетоноканал	0,036

* Кроме электрической энергии.

** Допустимые виды:

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

Примечания: —

Потенциал энергосбережения и оценка экономии потребляемых энергетических ресурсов

№ п/п	Наименование ресурса	Затраты (план), тыс. руб.	Годовая экономия ТЭР (план)				Простой срок окупаемости (план), лет
			в натуральном выражении		единица измерения	в стоимостном выражении, тыс. руб.	
			всего	в том числе в результате реализации мероприятий по сокращению потерь при передаче энергетических ресурсов и воды третьим лицам			
1	Электрическая энергия	349,928	28,73	—	тыс. кВт·ч	172,506	2,028
2	Тепловая энергия	777,261	74,4	—	Гкал	154,769	5,022
3	Твердое топливо	—	—	—	т	—	—
4	Жидкое топливо	—	—	—	т	—	—
5	Природный газ	—	—	—	тыс. н. куб. м	—	—
6	Сжиженный газ	—	—	—	тыс. т	—	—
7	Сжатый газ	—	—	—	тыс. н. куб. м	—	—
8	Попутный нефтяной газ	—	—	—	тыс. н. куб. м	—	—
9	Моторное топливо	—	—	—	т у.т.	—	—
9.1	бензин	—	—	—	тыс. л	—	—
9.2	керосин	—	—	—	тыс. л	—	—
9.3	дизельное топливо	—	—	—	тыс. л	—	—
9.4	сжиженный газ	—	—	—	т	—	—
9.5	сжатый газ	—	—	—	тыс. н. куб. м	—	—
9.6	твердое топливо	—	—	—	т	—	—
9.7	жидкое топливо	—	—	—	т	—	—
10	Вода	—	—	—	тыс. куб. м	—	—
	Итого	1127,189		—**		327,275	3,444

1 т у. т. = 29,31 ГДж

* Кроме моторного топлива (пункт 9).

** Не заполняется.

Примечания: —

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

Таблица 1

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

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

** Не заполняется.

Сведения о рекомендуемых мероприятиях по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

Таблица 2

№ п/п	Наименование мероприятия	Сведения о планируемом годовом изменении потребления (потерь) энергетических ресурсов и воды					Необходимый объем финансирования на реализацию мероприятия, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)	Рекомендуемая дата внедрения (месяц, год)
		№ п/п	вид энергетического ресурса**	планируемое годовое изменение потребления (потерь) энергетических ресурсов и воды		в стоимостном выражении, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)		
				в натуральном выражении (энергетическом эквиваленте)				
				единица измерения	значение*			
1	Замена 22 лампы накаливания на 22 светодиодных	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-5,414	-40,6	19,712	Март 2018г.
2	Замена 6 ламп накаливания на 6 светодиодных	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-2,356	-17,67	7,2	Апрель 2018г.
3	Замена 159 ламп накаливания на 159 светодиодных	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-20,96	-114,236	323,016	Май 2018г.
4	Утепление ограждающих конструкций	1	Тепловая энергия	Гкал	-67,44	-140,295	584,003	Апрель 2019г.
5	Замена деревянных окон на стеклопакет	1	Тепловая энергия	Гкал	-6,96	-14,474	193,258	Июнь 2019г.
	Итого		по электрической энергии	тыс. кВт·ч	-28,73	-327,275	1127,189	_***
			по тепловой энергии	Гкал	-74,4			
			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							327,275	
Простой срок окупаемости (план), лет							3,444	

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	Правдин Михаил Николаевич	Заместитель директора по АХР	8464 99 3550	Поддержание в исправном состоянии объектов энергохозяйства	1	Приказ	№ 307-л	09.04.2003
2	Кожевникова Светлана Александровна	Директор	8464 993550	Контроль поддержания в исправном состоянии объектов энергохозяйства	1	Приказ	№ 739-л	01.06.2016

Примечания: —

Сведения о средствах измерения расходов энергетических ресурсов

№ п/п	Наименование подразделения (линейного участка)	Сведения о технологических объектах ЛПУ		Сведения о средствах измерения (далее - СИ) расходов энергетических ресурсов в линейном производственном управлении (далее - ЛПУ)						
		№ п/п	наименование технологического объекта (КС, ГИС, ГРС, ЭСН, котельной)	№ п/п	природного газа		электрической энергии		тепловой энергии	
					наименование СИ, класс точности	количество, шт.	марка СИ, класс точности	количество, шт.	марка СИ, класс точности	количество, шт.
1	г. Сызрань	1	Щитовая	1	—	—	Меркурий 230А8-02МСL	1	—	—
		2	Элеваторная	1	—	—	—	—	ТС-07	1

Примечания: —