

Саморегулируемая организация Ассоциация «Единое Объединение Энергоаудиторов»
(полное наименование саморегулируемой организации в области энергетических обследований)

СРО-Э-105, 01.08.2011

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

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

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ рег. №
потребителя энергетических ресурсов

Товарищество собственников жилья «Зеленовский»
Многоквартирный жилой дом, находящийся по адресу:
Московская область, г. Подольск, ул. Большая Зеленовская, д. 21
(полное наименование обследованной организации)

Составлен по результатам добровольного
энергетического обследования

Заместитель Лебедев
генерального директора Егор Олегович
(должность, подпись лица (руководителя организации),
проводившего энергетическое обследование, и печать организации
(лица), проводившей энергетическое обследование)

Председатель Куракин
Правления ТСЖ Александр Сергеевич
(должность, подпись руководителя организации
(коллегиального исполнительного органа организации),
заказавшей проведение энергетического обследования,
или уполномоченного им лица и печать организации)

Генеральный директор Герасин
Константин Владимирович
(должность, подпись лица, осуществляющего функции
единоличного исполнительного органа СРО (руководителя
коллегиального исполнительного органа СРО))

Декабрь, 2018г.
(месяц, год составления паспорта)

Общие сведения об объекте энергетического обследования
Товарищество собственников жилья «Зеленовский». Многоквартирный жилой дом, находящийся по
адресу: Московская область, г. Подольск, ул. Большая Зеленовская, д. 21
(полное наименование обследованной организации)

1. Организационно-правовая форма Товарищество собственников жилья
2. Почтовый адрес 142100, Московская обл., г. Подольск, ул. Большая Зеленовская, д. 21
3. Место нахождения 142100, Московская обл., г. Подольск, ул. Большая Зеленовская, д. 21
4. Полное наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ) _____
5. Доля государственной (муниципальной) собственности в уставном капитале организации, % 0
6. Реквизиты организации:
 - 6.1. ОГРН (ОГРНИП) 1105074000393
 - 6.2. ИНН 5036103506
 - 6.3. КПП (для юридических лиц) 503601001
 - 6.4. Банковские реквизиты:
 - 6.4.1. Полное наименование банка ПАО «Сбербанк России»
 - 6.4.2. БИК 044525225
 - 6.4.3. Расчетный счет 40703810140000002100
 - 6.4.4. Лицевой счет (при наличии) _____
7. Коды по классификаторам:
 - 7.1. Основной код по ОКВЭД 68.32
 - 7.2. Код по ОКОГУ _____
8. Ф.И.О., должность руководителя Кусакин Александр Сергеевич, Председатель Правления ТСЖ
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования Кусакин Александр Сергеевич, Председатель Правления ТСЖ
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство Кусакин Александр Сергеевич, Председатель Правления ТСЖ
11. Сведения о внедрении системы энергетического менеджмента*:
 - 11.1. Дата (месяц, год) внедрения системы энергетического менеджмента _____
 - 11.2. Полное наименование организации, осуществившей сертификацию _____
 - 11.3. ИНН организации, осуществившей сертификацию _____
 - 11.4. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за внедрение системы энергетического менеджмента в обследованной организации _____

* Пункты 11.1-11.4 заполняются при внедрении или внедренной системе энергетического менеджмента в обследованной организации.

Таблица 1

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) год**
			2013	2014	2015	2016	
1	Номенклатура основной продукции (работ, услуг)	_***	—	—	—	—	Услуги по управлению жилым фондом, предоставляемые за вознаграждение или на договорной основе, кроме недвижимости, находящейся в собственности на фиксированное время года
2	Код основной продукции (работ, услуг) по ОКПД 2	_***	—	—	—	—	68.32.11.00
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.	—	—	—	—	—
5.1	основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	—	—	—	—	—
5.2	дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	—	—	—	—	—
6	Объем производства продукции (работ, услуг) в натуральном выражении, всего, в том числе:	кв.	—	—	—	—	78
6.1	основной продукции (работ, услуг)	кв.	—	—	—	—	78
6.2	дополнительной продукции (работ, услуг)		—	—	—	—	—
7	Объем потребленных энергетических ресурсов (работ, услуг) в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.	—	—	—	—	1195,50
7.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	—	—	—	—	1195,50
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.	—	—	—	—	126,75
8.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	т у. т.	—	—	—	—	126,75
8.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	т у. т.	—	—	—	—	—
9	Объем потребленной воды в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.	—	—	—	—	—

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) год**
			2013	2014	2015	2016	
9.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	—	—	—	—	—
9.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	—	—	—	—	—
10	Объем потребленной воды в натуральном выражении, всего, в том числе:	тыс. куб. м	—	—	—	—	—
10.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. куб. м	—	—	—	—	—
10.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. куб. м	—	—	—	—	—
11	Энергоемкость производства основной продукции (работ, услуг)	т у. т./тыс. руб.	—	—	—	—	—
12	Энергоемкость производства дополнительной продукции (работ, услуг)	т у. т./тыс. руб.	—	—	—	—	—
13	Доля платы за энергетические ресурсы и воду в объеме произведенной основной продукции (работ, услуг)	%	—	—	—	—	—
14	Доля платы за энергетические ресурсы и воду в объеме произведенной дополнительной продукции (работ, услуг)	%	—	—	—	—	—
15	Суммарная максимальная мощность энергопринимающих устройств	тыс. кВт	—	—	—	—	—
16	Суммарная среднегодовая заявленная мощность энергопринимающих устройств	тыс. кВт	—	—	—	—	—
17	Среднесписочная численность работников, всего, в том числе:	чел.	—	—	—	—	—
17.1	производственного персонала	чел.	—	—	—	—	—

1 т у. т. = 29,31 ГДж

Сведения об обособленных подразделениях организации

Таблица 2

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

* Четыре года, предшествующих отчетному (базовому) году.

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

*** Не заполняется.

Примечания: —

Сведения об оснащенности 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 оснащенности узлами (приборами) коммерческого учета										
1.1	Количество оборудованных узлами (приборами) учета точек приема (поставки), всего, в том числе:	1	—	1	—	—	—	1	—	—	—
1.1.1	полученной от стороннего источника	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 оснащенности 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
			2013	2014	2015	2016		
1	Объем потребления, за исключением потребления тепловой энергии, электрической энергии и воды собственного производства, всего в том числе:	т у.т.	—	—	—	—	126,75	—
1.1	Электрической энергии, всего	тыс. кВт·ч	—	—	—	—	2,12	—
1.1.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. кВт·ч	—	—	—	—	2,12	—
1.2	Тепловой энергии, всего	Гкал	—	—	—	—	884,6	—
1.2.1	в том числе по узлам (приборам) учета	Гкал	—	—	—	—	884,6	—
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.	—	—	—	—	—	—
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 (кроме пунктов 1.9.1 – 1.9.4)	т	—	—	—	—	—	—
1.10	Воды, всего	тыс. куб. м	—	—	—	—	—	—
1.10.1	в том числе по приборам учета	тыс. куб. м	—	—	—	—	—	—
1.11	Иных энергетических ресурсов	т у.т.	—	—	—	—	—	—
2	Объем потребления энергетических ресурсов (воды), произведенных для потребления на собственные нужды							
2.1	Электрической энергии, всего	тыс. кВт·ч	—	—	—	—	—	—
2.1.1	в том числе с использованием возобновляемых источников энергии	тыс. кВт·ч	—	—	—	—	—	—

№ п/п	Наименование энергетического ресурса	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Обоснование снижения или увеличения потребления энергетических ресурсов и воды
			2013	2014	2015	2016	2017	
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*				
		2013	2014	2015	2016		2018	2019	2020	2021	2022
1	Приход										
1.1	Сторонний источник	—	—	—	—	2,12	2,12	2,12	—	—	—
1.2	Собственное производство	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный приход	—	—	—	—	2,12	2,12	2,12	—	—	—
2	Расход										
2.1	Расход на собственные нужды, всего в том числе:	—	—	—	—	2,12	2,12	2,12	—	—	—
2.1.1	производственный (технологический) расход	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.2	хозяйственные нужды	—	—	—	—	2,12	2,12	2,12	—	—	—
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	—	—	—	—	2,12	2,12	2,12	—	—	—
3	Потенциал энергосбережения электрической энергии	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

* 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: Потребление электрической энергии на общедомовые нужды в энергетическом паспорте не учтено.

Сведения по балансу тепловой энергии и его изменениях

(в Гкал)

№ п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы*				
		2013	2014	2015	2016		2018	2019	2020	2021	2022
1	Приход										
1.1	Сторонний источник	—	—	—	—	884,56	884,56	884,56	—	—	—
1.2	Собственное производство, всего в том числе:	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.2.1	электрическое отопление	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный приход	—	—	—	—	884,56	884,56	884,56	—	—	—
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:	—	—	—	—	520,16	520,16	520,16	—	—	—
2.2.1	калориферы воздушные	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.3	Горячее водоснабжение	—	—	—	—	364,40	364,40	364,40	—	—	—
2.4	Субабоненты (сторонние потребители	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.5	Суммарные сетевые потери	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого производственный расход	—	—	—	—	884,56	884,56	884,56	—	—	—
2.6	Нерациональные потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный расход	—	—	—	—	884,56	884,56	884,56	—	—	—
3	Потенциал энергосбережения тепловой энергии	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

* 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 воды и его изменениях

(в тыс. куб. м)

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

Краткая характеристика объекта (зданий, строений и сооружений)

№ п/п	Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуа- тацию	Ограждающие конструкции		Общая площадь, здания, строения, соору- жения, кв. м	Отапли- ваемая площадь, здания, строения, соору- жения, кв. м	Отапли- ваемый объем здания, строения, соору- жения, куб. м	Износ здания, строения, соору- жения, %	Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год, Вт/(куб.м·°C)		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии			Удельный годовой расход электри- ческой энергии на обще- домовые нужды, кВт·ч/кв. м	Класс энергети- ческой эффек- тивности
			наимено- вание конструк- ции	краткая характеристика					факти- ческая	расчетно- норматив- ная	на отопле- ние, вентиля- цию и горячее водоснаб- жение, кВт·ч/ (кв. м·год)	макси- мально допусти- мые величины отклоне- ний от нормируе- мого показа- теля, %	на отопле- ние и вентиля- цию, Вт·ч/ (кв. м· °C·сут.)		
1	Многokвартир- ный дом	2011	Стены	Каменные, кирпичные	6434	6434	18015,2	—	0,49	0,45	—	—	30,19	—	—
			Окна	ПВХ / деревянные											
			Крыша	Из иного материала											

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				
—	—	—	—	—	—
2	По видам проводимых работ				
—	—	—	—	—	—
3	По видам оказываемых услуг				
—	—	—	—	—	—
4	По основным энергоемким технологическим процессам				
—	—	—	—	—	—
5	По основному технологическому оборудованию				
—	—	—	—	—	—

1 т у. т. = 29,31 ГДж

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

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

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

Таблица 2

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Фактическая годовая экономия	Год внедрения	Краткое описание, достигнутый энергетический эффект
1	Перечень показателей энергетической эффективности выполненных энергоресурсосберегающих мероприятий, обеспечивших снижение потребления:				
1.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	—		—**
—	—	—	—	—	—
1.2	Тепловой энергии	Гкал	—		—**
—	—	—	—	—	—
1.3	Твердого топлива	т	—		—**
—	—	—	—	—	—
1.4	Жидкого топлива	т	—		—**
—	—	—	—	—	—
1.5	Природного газа	тыс. н. куб. м	—		—**
—	—	—	—	—	—
1.6	Сжиженного газа	тыс. т	—		—**
—	—	—	—	—	—
1.7	Сжатого газа	тыс. н. куб. м	—		—**
—	—	—	—	—	—
1.8	Попутного нефтяного газа	тыс. н. куб. м	—		—**
—	—	—	—	—	—
1.9	Моторного топлива	т у.т.	—		—**
1.9.1	бензина	тыс. л	—		—**
—	—	—	—	—	—
1.9.2	керосина	тыс. л	—		—**
—	—	—	—	—	—
1.9.3	дизельного топлива	тыс. л	—		—**
—	—	—	—	—	—
1.9.4	сжиженного газа	т	—		—**
—	—	—	—	—	—
1.9.5	сжатого газа	тыс. н. куб. м	—		—**
—	—	—	—	—	—
1.9.6	твердого топлива	т	—		—**
—	—	—	—	—	—
1.9.7	жидкого топлива	т	—		—**

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

1 т у. т. = 29,31 ГДж

* Кроме моторного топлива (пункт 1.9).

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	—	—	—	тыс. кВт·ч	—	—	
2	Тепловая энергия	797,41	141,53	—	Гкал	189,57	4,21	
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	797,41	_**				189,57	4,21

1 т у. т. = 29,31 ГДж

* Кроме моторного топлива (пункт 9).

** Не заполняется.

Примечания: —

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

Таблица 1

№ п/п	Наименование мероприятия	Необходимый объем финансирования на реализацию мероприятия, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)	Годовая экономия денежных средств (план), тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)	Рекомендуемая дата внедрения (месяц, год)
1	Назначить ответственных за обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	—	0	Февраль 2019г.
2	Провести разъяснительные работы по доведению до персонала основ энергосбережения энергетических ресурсов	—	0	Февраль 2019г.
3	Составить годовые и перспективные планы по внедрению энергосберегающих мероприятий	—	0	Февраль 2019г.
4	Регулярный мониторинг хода внедрения энергосберегающих мероприятий	—	0	Февраль 2019г.
5	Развесить плакаты и таблицы, агитирующие персонал на эффективное использование энергоресурсов	—	0	Февраль 2019г.
6	При покупке электрооборудования следить за классом энергоэффективности	—	0	Февраль 2019г.
	Итого	—	0	—**

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

** Не заполняется.

Сведения о рекомендуемых мероприятиях по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

Таблица 2

№ п/п	Наименование мероприятия	Сведения о планируемом годовом изменении потребления (потерь) энергетических ресурсов и воды					Необходимый объем финансирования на реализацию мероприятия, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)	Рекомендуемая дата внедрения (месяц, год)
		№ п/п	вид энергетического ресурса**	планируемое годовое изменение потребления (потерь) энергетических ресурсов и воды				
				в натуральном выражении (энергетическом эквиваленте)	в стоимостном выражении, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)			
						единица измерения		
		1	Вода	тыс. куб. м				
2	Установка автоматизированного теплового пункта	1	Тепловая энергия	Гкал	-88,46	-118,48	736,99	Июль 2019г.
		1	Тепловая энергия	Гкал	-26,54	-35,54		
4	Установка теплоотражающих экранов	1	Тепловая энергия	Гкал	-26,54	-35,54	31,99	Июль 2019г.
	Итого	по электрической энергии	тыс. кВт·ч	—	-189,57	797,41	_***	
		по тепловой энергии	Гкал	-141,53				
		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								
Простой срок окупаемости (план), лет								

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: —