Некоммерческое партнерство «ЭнергоЭксперт»
(полное наименование саморегулируемой организации в области энергетических обследований)

СРО-Э-136, 06.04.2012
(номер и дата регистрации в государственном реестре саморегулируемых организаций в области энергетических обследований)

Индивидуальный предприниматель Саидов Али Саидович
(полное наименование организации (лица), проводившей энергетическое обследование)

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ рег. № ЭП-ЭЭ-010940-7/18
потребителя энергетических ресурсов

АДМИНИСТРАЦИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА "ТАРУМОВСКИЙ РАЙОН"
РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН
(полное наименование обследованной организации)

Составлен по результатам обязательного
энергетического обследования

Индивидуальный предприниматель Саидов Али Саидович
(должность, подпись лица (руководителя организации),
проводившего энергетическое обследование, и печать организации
(лица), проводившей энергетическое обследование)

Глава администрации Зимин Александр Васильевич
(должность, подпись руководителя организации
(коллегиального исполнительного органа организации),
лица, ответственного за проведение энергетического обследования,
или уполномоченного им лица и печать организации)

Исполнительный директор Николаев Илья Сергеевич
(должность, подпись лица, осуществляющего функции
единоличного исполнительного органа СРО (руководителя
коллегиального исполнительного органа СРО)

Май 2018г.
(месяц, год составления паспорта)

Общие сведения об объекте энергетического обследования

АДМИНИСТРАЦИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА "ТАРУМОВСКИЙ РАЙОН" РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН

(полное наименование обследованной организации)

1. Организационно-правовая форма Учреждения
2. Почтовый адрес 368870, ДАГЕСТАН , ТАРУМОВСКИЙ , ТАРУМОВКА, СОВЕТСКАЯ, 19
3. Место нахождения 368870, ДАГЕСТАН , ТАРУМОВСКИЙ , ТАРУМОВКА, СОВЕТСКАЯ, 19
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) 1020502385628
6.2. ИНН 0531000986
6.3. КПП (для юридических лиц) 053101001
6.4. Банковские реквизиты:
6.4.1. Полное наименование банка ОТДЕЛЕНИЕ-НБ РЕСПУБЛИКА ДАГЕСТАН
6.4.2. БИК 048209001
6.4.3 Расчетный счет 40204810600000000048
6.4.4. Лицевой счет (при наличии) _____
7. Коды по классификаторам:
7.1. Основной код по ОКВЭД2 75.11.31
7.2. Дополнительные коды по ОКВЭД2 _____
7.3. Код по ОКОГУ _____
8. Ф.И.О., должность руководителя ЗИМИН АЛЕКСАНДР ВАСИЛЬЕВИЧ, глава администрации
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования Кунаев Иван Иванович, заместитель глава администрации по АХЧ, 8(87261)3-10-20
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство Кунаев Иван Иванович, заместитель глава администрации по АХЧ, 8(87261)3-10-20
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 в области административного и вспомогательного обслуживания	Услуги в области административного и вспомогательного обслуживания	Услуги в области административного и вспомогательного обслуживания
2	Код основной продукции (работ, услуг) по ОКПД 2	-***	—	—	82.1	82.1	82.1
3	Номенклатура дополнительной продукции (работ, услуг)	-***	—	—	—	—	—
4	Код дополнительной продукции (работ, услуг) по ОКПД 2	-***	—	—	—	—	—
5	Объем производства продукции (работ, услуг) в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.	—	—	10615,1	11077,2	15300
5.1	основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	—	—	10615,1	11077,2	15300
5.2	дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	—	—	—	—	—
6	Объем производства продукции (работ, услуг) в натуральном выражении, всего, в том числе:	человек	—	—	32760	32890	33080
6.1	основной продукции (работ, услуг)	человек	—	—	32760	32890	33080
6.2	дополнительной продукции (работ, услуг)		—	—	—	—	—
7	Объем потребленных энергетических ресурсов (работ, услуг) в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.	—	—	500,62	506,01	470,43
7.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	—	—	500,62	506,01	470,43
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.	—	—	51,597	49,666	48,653
8.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	т у. т.	—	—	51,597	49,666	48,653
8.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	т у. т.	—	—	—	—	—
9	Объем потребленной воды в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.	—	—	—	—	—
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	—	—	0,12	0,12	0,12
10.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. куб. м	—	—	0,12	0,12	0,12
10.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. куб. м	—	—	—	—	—
11	Энергоемкость производства основной продукции (работ, услуг)	т у. т./тыс. руб.	—	—	0,00486	0,00448	0,00318

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) год**
			2013	2014	2015	2016	
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)	%	—	—	4,716	4,568	3,075
14	Доля платы за энергетические ресурсы и воду в объеме произведенной дополнительной продукции (работ, услуг)	%	—	—	—	—	—
15	Суммарная максимальная мощность энергопринимающих устройств	тыс. кВт	—	—	0,08	0,08	0,08
16	Суммарная среднегодовая заявленная мощность энергопринимающих устройств	тыс. кВт	—	—	0,08	0,08	0,08
17	Среднесписочная численность работников, всего, в том числе:	чел.	—	—	42	44	46
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: Учет воды и оплата за нее не осуществляется. В приложении приведены расчетно-нормативные значения.

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:	4	—	—	—	3	—	—	—	—	—
1.1.1	полученной от стороннего источника	4	—	—	—	3	—	—	—	—	—
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:	—	—	—	—	—	—	2	—	—	—
1.2.1	полученной от стороннего источника	—	—	—	—	—	—	2	—	—	—
1.2.2	собственного производства	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.2.3	потребленной на собственные нужды	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.2.4	отданной субабонентам (сторонним потребителям)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.3	Количество узлов (приборов) учета с нарушенными сроками поверки	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.4	Количество узлов (приборов) учета с нарушением требований к классу точности (относительной погрешности) узла (прибора) учета	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.									
		Электрической энергии		Тепловой энергии		Газа		Холодной воды		Горячей воды	
		всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**
2	Сведения об 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	установить приборы учета холодной воды
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	2017	
1	Объем потребления, за исключением потребления тепловой энергии, электрической энергии и воды собственного производства, всего в том числе:	т у.т.	—	—	51,597	49,666	48,653	—
1.1	Электрической энергии, всего	тыс. кВт·ч	—	—	92,76	88,3	77,7	Различные режимы работы потребителей электрической энергии
1.1.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. кВт·ч	—	—	92,76	88,3	77,7	—
1.2	Тепловой энергии, всего	Гкал	—	—	—	—	—	—
1.2.1	в том числе по узлам (приборам) учета	Гкал	—	—	—	—	—	—
1.3	Твердого топлива	т	—	—	—	—	—	—
1.4	Жидкого топлива	т	—	—	—	—	—	—
1.5	Природного газа (кроме моторного топлива), всего	тыс. н. куб. м	—	—	34,25	32,56	33,4	Различные погодные условия и неодинаковые продолжительности отопительных периодов
1.5.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. н. куб. м	—	—	34,25	32,56	33,4	—
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.	—	—	0,679	1,246	0,566	Различные маршруты поездок
1.9.1	бензина	тыс. л	—	—	0,6	1,1	0,5	Различные маршруты поездок
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	—	—	0,12	0,12	0,12	Учет воды и оплата за нее не осуществляется. В приложении приведены расчетно-нормативные значения.

№ 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	
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	—	—	—	—	—	—
2.2	Тепловой энергии, всего	Гкал	—	—	219,2	208,64	213,76	Различные погодные условия и неодинаковые продолжительности отопительных периодов
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	—	—	92,76	88,3	77,7	73,107	63,92	63,92	63,92	63,92
1.2	Собственное производство	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный приход	—	—	92,76	88,3	77,7	73,107	63,92	63,92	63,92	63,92
2	Расход										
2.1	Расход на собственные нужды, всего в том числе:	—	—	92,76	88,3	77,7	73,107	63,92	63,92	63,92	63,92
2.1.1	производственный (технологический) расход	—	—	92,76	88,3	77,7	73,107	63,92	63,92	63,92	63,92
2.1.2	хозяйственные нужды	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.3	электрическое отопление	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.4	электрический транспорт	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.5	прочие собственные нужды	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.2	Субабоненты (сторонние потребители	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.3	Фактические (отчетные) потери, всего, в том числе:	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.3.1	технологические потери, всего, в том числе:	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	условно-постоянные	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	нагрузочные	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.3.2	нерациональные потери	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный расход	—	—	92,76	88,3	77,7	73,107	63,92	63,92	63,92	63,92
3	Потенциал энергосбережения электрической энергии	—	—	—	—	13,78	9,187	0	0	0	0

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

Примечания: —

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	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.2	Собственное производство, всего в том числе:	—	—	219,2	208,64	213,76	213,76	213,76	213,76	213,76	213,76
1.2.1	электрическое отопление	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный приход	—	—	219,2	208,64	213,76	213,76	213,76	213,76	213,76	213,76
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:	—	—	219,2	208,64	213,76	213,76	213,76	213,76	213,76	213,76
2.2.1	калориферы воздушные	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.3	Горячее водоснабжение	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.4	Субабоненты (сторонние потребители	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.5	Суммарные сетевые потери	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого производственный расход	—	—	219,2	208,64	213,76	213,76	213,76	213,76	213,76	213,76
2.6	Нерациональные потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный расход	—	—	219,2	208,64	213,76	213,76	213,76	213,76	213,76	213,76
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 потребления котельно-печного топлива

Таблица 1

(в т у. т.)

№ 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	Природный газ			39,525	37,575	38,544	38,544	38,544	38,544	38,544	38,544
	Итого суммарный приход	—	—	39,525	37,575	38,544	38,544	38,544	38,544	38,544	38,544
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:	—	—	39,525	37,575	38,544	38,544	38,544	38,544	38,544	38,544
2.2.1	в котельной	—	—	39,525	37,575	38,544	38,544	38,544	38,544	38,544	38,544
2.2.2	в собственной ТЭС (включая выработку электрической энергии)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный расход	—	—	39,525	37,575	38,544	38,544	38,544	38,544	38,544	38,544
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 CO_2-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	38,544	75.11.31	1,59	61,285
1.2	Моторное топливо: а-92	0,566	75.11.31	2,03	1,149
	Итого	39,11	-**		
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 деятельность по ОКВЭД2, для осуществления которой используется ТЭР. Если ТЭР используется для осуществления нескольких видов экономической деятельности, коды по ОКВЭД2 указываются через запятую.
** Не заполняется.
*** Расчет снижения выбросов определяется по приведенному в энергетическом паспорте потенциалу энергосбережения.

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**				
		2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
1.1	Природный газ	—	—	62,844	59,744	61,285	61,285	61,285	61,285	61,285	61,285
1.2	Моторное топливо: бензин	—	—	1,379	2,528	1,149	1,149	1,149	1,149	1,149	1,149
	Итого	—	—	64,223	62,272	62,434	62,434	62,434	62,434	62,434	62,434
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, пассажировместимость, 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	ВАЗ 21214	1	5 чел.	20,5 тыс. пасс-км	1	Моторное топливо: а-92	по данным бухгалтерии	12,2 л/100 км	12,2 л/100 км	4,1 тыс. км	0,5 тыс. л	0,5 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*				
		2013	2014	2015	2016		2018	2019	2020	2021	2022
1	Приход										
1.1	Сторонний источник	—	—	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
1.2	Собственное производство	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный приход	—	—	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
2	Расход										
2.1	Расход на собственные нужды, всего в том числе:	—	—	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
2.1.1	производственный (технологический) расход	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.2	хозяйственно-питьевые нужды	—	—	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
2.2	Субабоненты (сторонние потребители	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.3	Суммарные сетевые потери	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого производственный расход	—	—	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
2.4	Нерациональные потери в системах водоснабжения	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный расход	—	—	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
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		2013	2014	2015	2016	
1	Внутреннее освещение, всего в том числе:	91	9,2	187	6,98	24	0,72	16,9	—	—	21840	21840	21840
1.1	Основных цехов (производств), всего в том числе:	91	9,2	187	6,98	24	0,72	16,9	—	—	21840	21840	21840
1.1.1	новое здание	35	3,5	137	5,98	24	0,72	10,2	—	—	13260	13260	13260
1.1.2	старое здание	56	5,7	50	1	—	—	6,7	—	—	8580	8580	8580
1.2	Вспомогательных цехов (производств), всего в том числе:	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.3	Административно-бытовых корпусов (АБК), всего в том числе:	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2	Наружное освещение	10	1	16	0,32	—	—	1,32	—	—	4820	4820	4820
	Итого	101	10,2	203	7,3	24	0,72	18,22	—	—	26660	26660	26660

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 общедомовые нужды, кВт·ч/кв. м	Класс энергетической эффективности
			наименование конструкции	краткая характеристика					фактическая	расчетно-нормативная	на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, кВт·ч/(кв. м·год)	максимально допустимые величины отклонений от нормируемого показателя, %	на отопление и вентиляцию, Вт·ч/(кв. м·°С·сут.)		
1	новое здание	2005	Стены	кирпичные	1208	1208	4230	—	0,56	0,605	—	—	47	—	—
			Окна	пластиковые											
			Крыша	металлопрофиль											
2	старое здание	1951	Стены	кирпичные	850	850	2950	—	0,56	0,605	—	—	47	—	—
			Окна	пластиковые и деревянные											
			Крыша	шифер											

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				
3.1	Годовое потребление электрической энергии	тыс. кВтч	77,7	63,92	Замена ламп накаливания на светодиодные
3.2	Годовое потребление природного газа	тыс. куб.м	33,4	38,6	—
3.3	Годовое потребление бензина	тыс.л.	0,5	0,5	—
3.4	Годовое потребление холодной воды	тыс. куб.м	0,12	0,12	—
3.5	Удельный расход условного топлива на выработку 1Гкал тепловой энергии	т.у.т./Гкал	0,179	0,179	—
4	По основным энергоемким технологическим процессам				
—	—	—	—	—	—
	По основному технологическому оборудованию				
—	—	—	—	—	—

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	—	-**	

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

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	15,15	13,78	—	тыс. кВт·ч	44,78	0,338
2	Тепловая энергия	—	—	—	Гкал	—	—
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	15,15	-**			44,78	0,338

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	Составить программу энергосбережения	0	0	Август 2018г.
2	Направить заместителя главы администрации по АХЧ на учебу в области энергосбережения	10	0	Октябрь 2018г.
3	Установить приборы учета холодной воды	15	0	Сентябрь 2018г.
	Итого	25	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	значение*			
1	Замена ламп накаливания на светодиодные	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-10,53	-34,22	13,65	Сентябрь 2018г.
2	Замена ламп накаливания для наружного освещения на светодиодные	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-3,25	-10,56	1,5	Сентябрь 2018г.
		Итого	по электрической энергии	тыс. кВт·ч	-13,78	-44,78	15,15	-***
			по тепловой энергии	Гкал	—			
			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								44,78
Простой срок окупаемости (план), лет								0,338

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	Кунаев Иван Иванович	заместитель глава администрации по АХЧ	8(87261)3-10-20	организация внедрения мероприятий по энергосбережению	1	Приказ	10	16.06.2014

Примечания: —

Общество с ограниченной ответственностью
«ЭнергоСтройКонсалт»
156000, г. Кострома, ул. Чайковского, д. 11, пом. 2.
т./ф.: (4942) 37-35-53
ИНН/4401136630, ОГРН1124401006850
р/сч № 40702810351000001434 в АО «Россельхозбанк»
г. Кострома, к/сч. 30101810600000000731 БИК043469731

Экспертное заключение по энергетическому паспорту и отчетной документации

«17» июля 2018 года На основании Договора № ЭП2175- 07/18

Согласно договора от «16» июля 2018 года № ЭП2175–07/18 между ООО «ЭнергоСтройКонсалт» (Исполнитель работ) и ИП Саидов А.С. (Заказчик работ) на проведение экспертизы энергетического паспорта и отчетной документации организации

АДМИНИСТРАЦИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА «ТАРУМОВСКИЙ РАЙОН» РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН

Идентификационный номер юридического лица / Ф.И.О. индивидуального предпринимателя в отношении, которого проведено энергетическое обследование (ИНН):

0	**5**	**3**	**1**	**0**	**0**	**0**	**9**	**8**	**6**	

Осуществлена проверка предоставленной документации приведенной Заказчиком (перечень документов приведен в приложении №2 к договору № ЭП2175-07/18) на соответствие требованиям и стандартам, установленным законодательством РФ, стандартам, правилам, утвержденным методикам и рекомендациям Саморегулируемой организации Некоммерческое Партнерство по содействию в области энергосбережения и энергоэффективности «ЭнергоЭксперт» (СРО НП «ЭнергоЭксперт»), членом которого является Заказчик, и на соответствие с требованиям технического задания на проведение энергетического обследования, согласованного с обследуемой организацией.

По результатам проведенных работ установлено, что энергетический паспорт и отчетная документация

соответствует

(указать, соответствует или не соответствует)

требованиям и стандартам, установленным законодательством РФ, стандартам, правилам, утвержденным методикам и рекомендациям СРО НП «ЭнергоЭксперт».

Выявленные несоответствия (при наличии) указаны в приложении к экспертному заключению.

Согласно полученным данным и выводам ответственного лица Исполнителя работ, энергетический паспорт обследуемой организации

рекомендуется

(указать, рекомендуется или не рекомендуется)

к согласованию в СРО НП «ЭнергоЭксперт»

Эксперт		**Гусев Р.А.**
(Должность)	(подпись)	(Расшифровка подписи)

МП

Приложение №1
к экспертному заключению

Перечень выявленных несоответствий

№ п/п	Документ	Лист (приложение)	Выявленное несоответствие

САМОРЕГУЛИРУЕМАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ
НЕКОММЕРЧЕСКОЕ ПАРТНЕРСТВО
«ЭнергоЭксперт»
Регистрационный номер в государственном реестре
саморегулируемых организаций в области энергетического обследования
«6» апреля 2012г. № СРО-Э-136
156000, г. Кострома, ул. Чайковского, д.11
www.sro-energoexpert.ru

Исх. № 10940 17 июля 2018 г.

Акт
О регистрации энергетического паспорта

Настоящим сообщаем, что энергетическому паспорту объекта:

АДМИНИСТРАЦИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА "ТАРУМОВСКИЙ РАЙОН" РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН

(наименования объекта обследования)

Присвоен регистрационный номер: ЭП-ЭЭ-010940-7/18
(регистрационный номер энергетического паспорта)

В соответствии с п. 2 ст. 17 Федерального закона от 23.11.2009 г. №261-ФЗ «Об энергосбережении о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные кты Российской Федерации», Постановлением Правительства Российской Федерации от 25.01.2011 г. 19 «Об утверждении Положения о требованиях, предъявляемых к сбору, обработке, систематизации, нализу и использованию данных энергетических паспортов, составленных по результатам обязательных добровольных энергетических обследований» и в порядке, установленном Правилами направления опии энергетического паспорта, составленного по результатам обязательного энергетического бследования, в Министерство энергетики Российской Федерации (утв. Приказом Министерства нергетики Российской Федерации от 30.06.2014 г. №400) копия энергетического паспорта будет аправлена в Министерство энергетики Российской Федерации.

Исполнительный директор _____ /Николаев И.С./

САМОРЕГУЛИРУЕМАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ
НЕКОММЕРЧЕСКОЕ ПАРТНЕРСТВО
«ЭнергоЭксперт»
Регистрационный номер в государственном реестре
саморегулируемых организаций в области энергетического обследования
«6» апреля 2012г. № СРО-Э-136
156000, г. Кострома, ул. Чайковского, д.11
www.sro-energoexpert.ru

г. Кострома «17» августа 2012 года

Свидетельство

№ 05620021345 7-17082012-Э0068

Выдано члену саморегулируемой организации:
Индивидуальному предпринимателю
Саидову Али Саидовичу

ИНН 056200213457 ОГРН 312057222700016
367026, Республика Дагестан, г. Махачкала, ул. Энгельса, д.42В, офис 41

Основание для выдачи свидетельства: Выдано на основании решения Совета Партнерства Протокол №68 от «17» августа 2012года.
Настоящим Свидетельством подтверждается право осуществлять деятельность по проведению энергетического обследования в соответствии с Федеральным Законом от «23» ноября 2009года № 261-ФЗ. Свидетельство действительно без ограничения срока действия и действительно на территории Российской Федерации.
Подлежит возврату при выходе из Партнерства.

Председатель Совета Партнерства
СРО НП «ЭнергоЭксперт»
Е.Л. Ступин

Исполнительный директор
СРО НП «ЭнергоЭксперт»
С.С. Туракина