Некоммерческое партнерство «Энергоаудиторских и энергоэкспертных организаций

«ЭнергоСтандарт»

(полное наименование саморегулируемой организации в области энергетических обследований)

СРО-Э-109, 26.08.2011

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

Общество с ограниченной ответственностью «ТЕРГА-ЭНЕРГОАУДИТ»

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

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ рег. № 109-0058-1490-О

потребителя энергетических ресурсов

АДМИНИСТРАЦИЯ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ "ЗИМСТАН"

(полное наименование обследованной организации)

Составлен по результатам обязательного

энергетического обследования

Генеральный директор Федотова Антонина

Валериевна

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

Глава сельского поселения Лодыгин Владимир Николаевич

(должность, подпись руководителя организации

(коллегиального исполнительного органа организации),

заказавшей проведение энергетического обследования,

или уполномоченного им лица и печать организации)

Генеральный директор Бариков Владимир Алексеевич

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

Декабрь 2018г.



(месяц, год составления паспорта)

**Форма 2**

Общие сведения об объекте энергетического обследования

АДМИНИСТРАЦИЯ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ "ЗИМСТАН"

(полное наименование обследованной организации)

1. Организационно-правовая форма Муниципальные казенные учреждения
2. Почтовый адрес 168082, КОМИ РЕСП, УСТЬ-КУЛОМСКИЙ Р-Н, ЗИМСТАН П, ИНТЕРНАЦИОНАЛЬНАЯ УЛ, 1
3. Место нахождения 168082, КОМИ РЕСП, УСТЬ-КУЛОМСКИЙ Р-Н, ЗИМСТАН П, ИНТЕРНАЦИОНАЛЬНАЯ УЛ,
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) 1061113000850

6.2. ИНН 1113006598

6.3. КПП (для юридических лиц) 111401001

6.4. Банковские реквизиты:

6.4.1. Полное наименование банка ОТДЕЛЕНИЕ-НБ РЕСПУБЛИКА КОМИ

6.4.2. БИК 048702001

6.4.3 Расчетный счет 40204810100000000390

6.4.4. Лицевой счет (при наличии)

1. Коды по классификаторам:

7.1. Основной код по ОКВЭД2 84.11

7.2. Дополнительные коды по ОКВЭД2

7.3. Код по ОКОГУ

1. Ф.И.О., должность руководителя ЛОДЫГИН ВЛАДИМИР НИКОЛАЕВИЧ, Глава сельского поселения
2. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования ЛОДЫГИН ВЛАДИМИР НИКОЛАЕВИЧ, Глава сельского поселения, 8 (82137) 92-6-43
3. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство ЛОДЫГИН ВЛАДИМИР НИКОЛАЕВИЧ, Глава сельского поселения, 8 (82137) 92-6-43
4. 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.

2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  |  | Таблица 1 |  |
|  |  |  |  |  | | | |  |  |
| № |  | Единица |  | Предшествующие годы\* | | | | Отчетный |  |
| Наименование |  |  |  |  |  | (базовый) |  |
| п/п | измерения | 2013 |  | 2014 | 2015 | 2016 |  |
|  |  | год\*\* |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 |  |  | — |  | — | Услуги | Услуги | Услуги |  |
|  |  |  |  |  |  | государств | государств | государст |  |
|  | Номенклатура основной продукции | -\*\*\* |  |  |  | енного | енного | венного |  |
|  | (работ, услуг) |  |  |  | управлени | управлени | управлени |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  | я общего | я общего | я общего |  |
|  |  |  |  |  |  | характера | характера | характера |  |
| 2 | Код основной продукции (работ, услуг) | -\*\*\* | — |  | — | 84.11 | 84.11 | 84.11 |  |
|  | по ОКПД 2 |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 | Номенклатура дополнительной | -\*\*\* | — |  | — | — | — | — |  |
|  | продукции (работ, услуг) |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 | Код дополнительной продукции (работ, | -\*\*\* | — |  | — | — | — | — |  |
|  | услуг) по ОКПД 2 |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 | Объем производства продукции (работ, |  | — |  | — | 15432 | 16783 | 17429 |  |
|  | услуг) в стоимостном выражении, всего, | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.1 | основной продукции (работ, услуг) | тыс. руб. | — |  | — | 15432 | 16783 | 17429 |  |
| 5.2 | дополнительной продукции (работ, услуг) | тыс. руб. | — |  | — | — | — | — |  |
| 6 | Объем производства продукции (работ, |  | — |  | — | 221 | 234 | 256 |  |
|  | услуг) в натуральном выражении, всего, | Человек |  |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6.1 | основной продукции (работ, услуг) | Человек | — |  | — | 221 | 234 | 256 |  |
| 6.2 | дополнительной продукции (работ, услуг) |  | — |  | — | — | — | — |  |
| 7 | Объем потребленных энергетических |  | — |  | — | 184,837 | 102,459 | 95,946 |  |
|  | ресурсов (работ, услуг) в стоимостном | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |
|  | выражении, всего, |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7.1 | на производство основной продукции | тыс. руб. | — |  | — | 184,837 | 102,459 | 95,946 |  |
|  | (работ, услуг) |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7.2 | на производство дополнительной | тыс. руб. | — |  | — | — | — | — |  |
|  | продукции (работ, услуг) |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8 | Объем потребленных энергетических |  | — |  | — | 4,907 | 2,802 | 2,568 |  |
|  | ресурсов (работ, услуг) в натуральном | т у. т. |  |  |  |  |  |  |  |
|  | выражении, всего, |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8.1 | на производство основной продукции | т у. т. | — |  | — | 4,907 | 2,802 | 2,568 |  |
|  | (работ, услуг) |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8.2 | на производство дополнительной | т у. т. | — |  | — | — | — | — |  |
|  | продукции (работ, услуг) |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9 | Объем потребленной воды в стоимостном |  | — |  | — | — | — | — |  |
|  | выражении, всего, | тыс. руб. |  |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9.1 | на производство основной продукции | тыс. руб. | — |  | — | — | — | — |  |
|  | (работ, услуг) |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9.2 | на производство дополнительной | тыс. руб. | — |  | — | — | — | — |  |
|  | продукции (работ, услуг) |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10 | Объем потребленной воды в натуральном |  | — |  | — | — | — | — |  |
|  | выражении, всего, | тыс. куб. м |  |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10.1 | на производство основной продукции | тыс. куб. м | — |  | — | — | — | — |  |
|  | (работ, услуг) |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10.2 | на производство дополнительной | тыс. куб. м | — |  | — | — | — | — |  |
|  | продукции (работ, услуг) |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11 | Энергоемкость производства основной | т у. т./тыс. | — |  | — | 0,000318 | 0,000167 | 0,000147 |  |
|  | продукции (работ, услуг) | руб. |  |  |  |  |  |  |  |
| 12 | Энергоемкость производства | т у. т./тыс. | — |  | — | — | — | — |  |
|  | дополнительной продукции (работ, услуг) | руб. |  |  |  |  |  |  |  |
| 13 | Доля платы за энергетические ресурсы и | % | — |  | — | 1,198 | 0,61 | 0,55 |  |

3

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № |  |  |  | Единица | |  | Предшествующие годы\* | | | | | |  | Отчетный |  |
| Наименование | |  |  |  |  |  |  |  |  |  | (базовый) |  |
| п/п |  | измерения | | 2013 |  | 2014 |  |  | 2015 | 2016 | |  |
|  |  |  |  |  |  | год\*\* |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | 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 | | | тыс. кВт | | — |  | — | |  | 0,1 |  | 0,1 | 0,1 |  |
|  | энергопринимающих устройств | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 16 | Суммарная среднегодовая заявленная | | | тыс. кВт | | — |  | — | |  | 0,08 |  | 0,08 | 0,08 |  |
|  | мощность энергопринимающих устройств | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 17 | Среднесписочная численность | | |  |  | — |  | — | |  | 12 |  | 12 | 12 |  |
|  | работников, всего, | |  | чел. |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 17.1 | производственного персонала | | | чел. |  | — |  | — | |  | — |  | — | — |  |
| 1 т у. т. = 29,31 ГДж | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Сведения об обособленных подразделениях организации | | | | | | | | | | |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | Таблица 2 |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | |  | |  |
|  |  |  |  |  |  | КПП |  |  |  | Среднесписочная численность | | | | |  |
| № | Наименование |  | Адрес |  | (в случае отсутствия – | | | |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  | работников | |  | производственного | |  |
| п/п | подразделения |  | местонахождения | | территориальный код | | | |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  | ФНС) |  |  |  | (всего), чел. | |  | персонала, чел. | |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

* Четыре года, предшествующих отчетному (базовому) году.
* Последний полный календарный год перед датой составления энергетического паспорта.
* Не заполняется.

Примечания: —

4

Сведения об оснащенности узлами (приборами) учета\*

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | Таблица 1 |  |
|  |  |  |  |  |  |  | Количество, шт. | | |  |  |  |  |  |
| № п/п | Наименование показателя | Электрической энергии | | | Тепловой энергии | |  | Газа | | Холодной воды | | Горячей воды | |  |
|  |  | в том числе в |  | в том числе в |  |  | в том числе в |  | в том числе в |  | в том числе в |  |
|  |  | всего |  | составе | всего | составе | всего |  | составе | всего | составе | всего | составе |  |
|  |  |  |  | АИИС\*\* |  | АИИС\*\* |  |  | АИИС\*\* |  | АИИС\*\* |  | АИИС\*\* |  |
| 1 | Сведения об оснащенности узлами (приборами) коммерческого учета | | | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1 | Количество оборудованных |  | 3 | — | — | — | — |  | — | — | — | — | — |  |
|  | узлами (приборами) учета |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | точек приема (поставки), |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | всего, |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.1 | полученной от стороннего |  | 3 | — | — | — | — |  | — | — | — | — | — |  |
|  | источника |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.2 | собственного производства | — |  | — | — | — | — |  | — | — | — | — | — |  |
| 1.1.3 | потребленной на | — |  | — | — | — | — |  | — | — | — | — | — |  |
|  | собственные нужды |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1.4 | отданной субабонентам | — |  | — | — | — | — |  | — | — | — | — | — |  |
|  | (сторонним потребителям) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2 | Количество | — |  | — | — | — | — |  | — | — | — | — | — |  |
|  | необорудованных узлами |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | (приборами) учета точек |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | приема (поставки), всего, |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.1 | полученной от стороннего | — |  | — | — | — | — |  | — | — | — | — | — |  |
|  | источника |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.2 | собственного производства | — |  | — | — | — | — |  | — | — | — | — | — |  |
| 1.2.3 | потребленной на | — |  | — | — | — | — |  | — | — | — | — | — |  |
|  | собственные нужды |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.2.4 | отданной субабонентам | — |  | — | — | — | — |  | — | — | — | — | — |  |
|  | (сторонним потребителям) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3 | Количество узлов (приборов) | — |  | — | — | — | — |  | — | — | — | — | — |  |
|  | учета с нарушенными |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | сроками поверки |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.4 | Количество узлов (приборов) | — |  | — | — | — | — |  | — | — | — | — | — |  |
|  | учета с нарушением |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | требований к классу |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | точности (относительной |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | погрешности) узла (прибора) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | учета |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

5

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  | Количество, шт. | | |  |  |  |  |  |
| № п/п | Наименование показателя | Электрической энергии | | Тепловой энергии | |  | Газа | | Холодной воды | | Горячей воды | |  |
|  | в том числе в |  | в том числе в |  |  | в том числе в |  | в том числе в |  | в том числе в |  |
|  |  | всего | составе | всего | составе | всего |  | составе | всего | составе | всего | составе |  |
|  |  |  | АИИС\*\* |  | АИИС\*\* |  |  | АИИС\*\* |  | АИИС\*\* |  | 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 | — |  |
| 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: —

6

Сведения о потреблении энергетических ресурсов и воды и его изменениях

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  | Отчетный | Обоснование снижения или |  |
| № |  | Единица |  | Предшествующие годы | |  | (базовый) |  |
| Наименование энергетического ресурса |  |  | увеличения потребления |  |
| п/п | измерения |  |  |  |  | год |  |
|  |  |  |  |  | энергетических ресурсов и воды |  |
|  |  |  | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 |  |
|  |  |  |  |  |
| 1 | Объем потребления, за исключением потребления |  | — | — | 4,907 | 2,802 | 2,568 | — |  |
|  | тепловой энергии, электрической энергии и воды | т у.т. |  |  |  |  |  |  |  |
|  | собственного производства, всего |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1 | Электрической энергии, всего |  | — | — | 15,061 | 5,289 | 6,158 | Потребление изменяется в |  |
|  |  | тыс. кВт·ч |  |  |  |  |  | зависимости от режимов работы |  |
|  |  |  |  |  |  |  | электрооборудования и |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  | деятельности организации |  |
| 1.1.1 | в том числе по узлам (приборам) учета | тыс. кВт·ч | — | — | 15,061 | 5,289 | 6,158 | — |  |
| 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 | — | — | — | — | — | — |  |
| 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 | т у.т. | — | — | 3,057 | 2,152 | 1,812 | — |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.9.1 | бензина | тыс. л | — | — | 2,7 | 1,9 | 1,6 | Изменение зависит от |  |
|  |  |  |  |  |  |  | использования автотранспорта |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 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 | | | | | | | |  |

7

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  | Отчетный | Обоснование снижения или |  |
| № |  | Единица |  | Предшествующие годы | |  | (базовый) |  |
| Наименование энергетического ресурса |  |  | увеличения потребления |  |
| п/п | измерения |  |  |  |  | год |  |
|  |  |  |  |  | энергетических ресурсов и воды |  |
|  |  |  | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 |  |
|  |  |  |  |  |
| 2.1 | Электрической энергии, всего | тыс. кВт·ч | — | — | — | — | — | — |  |
| 2.1.1 | в том числе с использованием возобновляемых | тыс. кВт·ч | — | — | — | — | — | — |  |
|  | источников энергии |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.2 | Тепловой энергии, всего | Гкал | — | — | — | — | — | — |  |
| 2.2.1 | в том числе с использованием возобновляемых | Гкал | — | — | — | — | — | — |  |
|  | источников энергии |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.3 | Воды, всего | тыс. куб. м | — | — | — | — | — | — |  |
|  | Итого потребление энергетических ресурсов |  | — | — | — | — | — | — |  |
|  | произведенных для потребления на собственные нужды, | т у.т. |  |  |  |  |  |  |  |
|  | с использованием возобновляемых источников энергии |  |  |  |  |  |  |  |  |

1 т у. т. = 29,31 ГДж

* Кроме моторного топлива (пункт 1.9).

Примечания: —

8

Сведения по балансу электрической энергии и его изменениях

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | (в тыс. кВт·ч) | |  |
|  |  |  |  | |  |  |  |  | | |  |  |
| № |  |  | Предшествующие годы | |  | Отчетный |  | Прогноз на последующие годы\* | | |  |  |
| Статья |  |  |  |  | (базовый) |  |  |  |  |  |  |
| п/п | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |  |
|  | год |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Приход |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1 | Сторонний источник | — | — | 15,061 | 5,289 | 6,158 | 6,158 | 6,158 | 6,158 | 6,158 | 6,158 |  |
| 1.2 | Собственное производство | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |  |
|  | Итого суммарный приход | — | — | 15,061 | 5,289 | 6,158 | 6,158 | 6,158 | 6,158 | 6,158 | 6,158 |  |
| 2 | Расход |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1 | Расход на собственные нужды, всего | — | — | 15,061 | 5,289 | 6,158 | 6,158 | 6,158 | 6,158 | 6,158 | 6,158 |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2.1.1 | производственный (технологический) расход | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |  |
| 2.1.2 | хозяйственные нужды | — | — | 15,061 | 5,289 | 6,158 | 6,158 | 6,158 | 6,158 | 6,158 | 6,158 |  |
| 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 | — | — | 15,061 | 5,289 | 6,158 | 6,158 | 6,158 | 6,158 | 6,158 | 6,158 |  |
| 3 | Потенциал энергосбережения электрической энергии | — | — | — | — | 1,89 | 1,89 | 0,472 | 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: —

9

Сведения по балансу потребления котельно-печного топлива

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | Таблица 1 |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | (в т у. т.) |  |
|  |  |  |  | |  |  |  |  | | |  |  |
| № |  |  | Предшествующие годы | |  | Отчетный |  | Прогноз на последующие годы\* | | |  |  |
| Статья |  |  |  |  | (базовый) |  |  |  |  |  |  |
| п/п | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |  |
|  | год |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 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 СО2-эквивалента

при использовании энергетических ресурсов за отчетный (базовый) год

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  | Таблица 2 |  |
| № | Наименование топливно- | Количество, |  | Вид экономической деятельности\* | Переводной | Количество |  |
| п/п | энергетического ресурса (далее ТЭР) | т у. т. |  | коэффициент | СО2-эквивалента, т |  |
|  |  |  |
| 1 |  |  |  | Использование ТЭР в отчетном (базовом) году |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.1 | Моторное топливо: аи-92 | 1,812 | 84.11 |  | 2,03 | 3,678 |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | Итого | 1,812 |  | -\*\* |  |  |  |
| 2 |  |  | Снижение объемов потребления ТЭР за отчетный период\*\*\* | |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |

10

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование топливно- | Количество, | Вид экономической деятельности\* |  | Переводной | Количество |  |
| п/п | энергетического ресурса (далее ТЭР) | т у. т. |  | коэффициент | СО2-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.

11

Сведения по выбросам СО2-эквивалента

при использовании энергетических ресурсов и его изменениях\*

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | Таблица 3 |
|  |  |  |  |  | Количество CO2-эквивалента, т | | | |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  | отчетный |  |  |  |  |  |
| № п/п | Наименование топливно-энергетического ресурса |  | предшествующие годы | |  | (базовый) |  | прогноз на последующие годы\*\* | | |  |
|  |  |  |  |  |  | год |  |  |  |  |  |
|  |  | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
| 1.1 | Моторное топливо: бензин | — | — | 6,207 | 4,368 | 3,678 | — | — | — | — | — |
|  | Итого | — | — | 6,207 | 4,368 | 3,678 | — | — | — | — | — |
| 2.1 | Превышение над установленным лимитом по выбросам | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
|  | СО2-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: —

12

Сведения об использовании моторного топлива

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  | Сведения об использовании моторного топлива за отчетный (базовый) год\* | | | | | | |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | удельный расход | |  |  |  |  |  |
|  |  |  | Коли- |  |  |  |  |  | топлива | |  |  |  |  |  |
|  |  |  | Грузо- | Объем |  |  |  | и электрической | |  | количество | | потери |  |
|  |  |  | чество |  |  | способ |  |  |
|  | Вид | Наименование | подъем- | грузо- |  | вид | энергии, | |  | топлива | | топлива |  |
|  | единиц |  | измерения |  |  |
|  | транспортного | (марка) | ность, т, | перевозок, |  | использо- | л/100 км, л/моточас, | | пробег, | и электрической | | и электри- |  |
| № | средства, | транспортного | транспорт- | пассажи- | тыс. т-км, | № | ванного | расхода | т/100 км, т/моточас, | | тыс. км, | энергии, | | ческой |  |
| п/п | предназначение | средства, | ных | ровмести- | тыс. пасс- | п/п | топлива, | топлива | н. куб. м/100 км, | | отработано, | тыс. л, т, | | энергии, |  |
|  | оборудования\*\* | оборудования | средств, | мость, | км. |  | электрическая | (электри- | н. куб. м/моточас, | | моточас | н. куб. м, тыс. кВт·ч | | тыс. л, т, |  |
|  |  |  | оборудова- | чел. | \*\*\* |  | энергия | ческой | кВт·ч/100 км, | |  |  |  | н. куб. м, |  |
|  |  |  | ния |  | энергии) |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  | кВт·ч/моточас | |  |  |  | тыс. кВт·ч |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | норма- | факти- |  | получе- | израсходо- |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | тивный | ческий |  | нного | ванного |  |  |
| 1 | Сухопутный | Шеврале Нива 2123 | 1 | — | — | 1 | Моторное | Расчетный | 10,8 л/100 | 10,8 л/100 | 14,8 тыс. км | 1,6 тыс. л | 1,6 тыс. л | 0 тыс. л |  |
|  |  |  |  |  |  |  | топливо: аи-92 |  | км | км |  |  |  |  |  |

* 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: —

13

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | Показатели использования электрической энергии на цели освещения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  |  |  |  |  |  |  |  | Таблица 1 |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  | | | |  | | |  | | |  | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  | Количество и установленная | | | | | | | | | | | | | |  |  |  |  |  | Суммарный объем потребления электроэнергии, кВт·ч | | | | | | | | | |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  | мощность светильников | | | | | | | | | | | | |  | Суммарная | | |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  | со световой | | | со световой | | | | | |  | со световой | | | | |  |  |  |  | предшествующие годы | | | |  |  |  |  |  |
| № | Наименование здания (строения, сооружения) | | | |  |  |  | установленная | | |  |  |  |  |  |  | отчетный |  |
| п/п |  | отдачей | | |  | отдачей | | | | |  | отдачей | | | | |  | мощность\*, | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  | менее | | |  | от 35 до | | | | |  | более | | | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | (базовый) |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | кВт |  |  | 2013 |  | 2014 |  | 2015 |  | 2016 |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  | 35 лм/Вт | | |  | 100 лм/Вт | | | | |  | 100 лм/Вт | | | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  | год |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  | шт. | | кВт |  | шт. | |  | кВт | |  | шт. | |  | кВт | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Внутреннее освещение, всего | |  |  |  | 39 | | 2,808 |  | — | |  | — | |  | — | |  | — | |  |  |  | 2,808 |  | — |  | — |  | 4012 | | 4098 | |  | 4123 |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 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 | | | |  | 39 | | 2,808 |  | — | |  | — | |  | — | |  | — | |  |  |  | 2,808 |  | — |  | — |  | 4012 | | 4098 | |  | 4123 |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1.3.1 | Администрация Поселения "Зимстан" | | |  |  | 39 | | 2,808 |  | — | |  | — | |  | — | |  | — | |  |  |  | 2,808 |  | — |  | — |  | 4012 | | 4098 | |  | 4123 |  |
| 2 | Наружное освещение | |  |  |  | — | | — |  | — | |  | — | |  | — | |  | — | |  |  | — |  |  | — |  | — |  | — |  | — |  |  | — |  |
|  | Итого |  |  |  |  | 39 | | 2,808 |  | — | |  | — | |  | — | |  | — | |  |  |  | 2,808 |  | — |  | — |  | 4012 | | 4098 | |  | 4123 |  |
|  | 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 |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | | | | | | | | | | | | | |  |  |  |  |  |  |  |  | | |  |
|  |  |  |  | Соответствие | | |  |  |  |  | Количество и установленная мощность | | | | | | | | | | | | | | |  |  |  |  |  |  |  | Суммарный | | |  |
|  |  |  | Нормирован- |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | светильников | | | | | |  |  |  | Сум- |  |  |  |  | Удельная | |  |  | объем |  |
|  |  |  | ная средняя | фактической | | |  | Наличие | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | марная |  | Время |  |  | мощность | | потребления | | |  |
|  |  |  |  |  | со световой | | | | |  | со световой | | | | | со световой | | |  |  |  |  |
|  | Наименование | Тип | средней | |  |  | системы | | |  |  |  | Освещае- | |  |
|  | горизон- | горизон- | |  | управления | | | |  |  | отдачей | | | |  |  | отдачей | | | | отдачей | | | установ- |  | работы |  | мая |  | освети- | электричес- | | |  |
| № п/п | системы | освещаемой | тальная |  |  |  | менее | | | |  |  | от 35 до | | | | более | | | ленная | системы | |  | тельных | | кой энергии | | |  |
| тальной | |  |  | освеще- | |  |  |  |  |  | площадь, | |  |
|  | освещения | поверхности\*\* | освещен- | освещенности | | |  | нием | |  |  |  | 35 лм/Вт | | | |  | 100 лм/Вт | | | | | 100 лм/Вт | | | мощ- |  | за год, | тыс. кв. м | |  | устано- | за отчетный | | |  |
|  |  |  | ность |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | ность, |  | часов |  | вок, |  | (базовый) | |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  | нормативной | | |  | (да/нет) | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  | покрытий |  |  |  | шт. | |  | кВт | |  | шт. | |  | кВт | | шт. | кВт | | кВт |  |  |  |  | Вт/кв. м | |  |  | год, |  |
|  |  |  | (да/нет) | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | тыс. кВт·ч | | |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | | |  |  | |  |  | |  |  | |  |  | |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  | 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

14

Примечания: —

15

Краткая характеристика объекта **Форма**(**13**зданий, строений и сооружений)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | Ограждающие | |  |  |  |  | Удельная тепловая | | Суммарный удельный годовой | | |  |  |  |
|  |  |  | конструкции | |  |  |  |  | характеристика здания, | | расход тепловой энергии | | | Удельный |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | строения, сооружения | |  | макси- |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  | Отапли- | Отапли- |  |  |  | годовой |  |  |
|  |  |  |  |  | Общая |  | за отчетный (базовый) | | на отопле- | мально |  |  |  |
|  |  |  |  |  | ваемая | ваемый |  | на | расход |  |  |
|  |  |  |  |  | площадь, | Износ | год, Вт/(куб.м·°C) | | ние, | допусти- | Класс |  |
|  | Наименование | Год |  |  | здания, | площадь, | объем | здания, |  |  | вентиля- | мые | отопле- | электри- | энергети- |  |
|  |  |  |  |  |  |
| № | здания, | ввода в | наимено- |  | здания, | здания, |  |  | ние и | ческой |  |
|  | строения, | строения, |  |  | цию и | величины | ческой |  |
| п/п | строения, | эксплуа- | вание | краткая | строения, | строения, |  |  | вентиля- | энергии |  |
|  | сооружения | тацию | конструк- | характеристика | соору- | соору- | соору- | соору- |  | расчетно- | горячее | отклоне- | цию, | на обще- | эффек- |  |
|  |  |  | ции |  | жения, | жения, | жения, | жения, % | факти- | норматив- | водоснаб- | ний от | Вт·ч/ | домовые | тивности |  |
|  |  |  |  |  | кв. м | кв. м | куб. м |  | ческая | ная | жение, | нормируе- | (кв. м· | нужды, |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | кВт·ч/ | мого | °C·сут.) | кВт·ч/кв. м |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | (кв. м·год) | показа- |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | теля, % |  |  |  |  |
| 1 | Администрация | 1986 | Стены | брус | 268 | 268 | 844 | 100 | 0,536 | 0,605 | — | — | 56,2 | — | — |  |
|  | Поселения |  | Окна | дерево |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | "Зимстан" |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | Крыша | шифер |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Примечания: —

16

Сведения о показателях энергетической эффективности

1. Сведения о программе энергосбережения и повышения энергоэффективности обследуемой организации (при наличии) Отсутствует

(в наличии, отсутствует)

1. Наименование программы энергосбережения и повышения энергоэффективности —
2. Дата утверждения —
   1. Соответствие установленным требованиям Программа отсутствует

(соответствует, не соответствует)

1. 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

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  | Значение показателя | |  |  |
| № | Наименование показателя |  | Единица | фактическое | расчетно- | Рекомендации по улучшению |  |
|  | (по узлам |  |
|  | нормативное |  |
| п/п | энергетической эффективности |  | измерения | (приборам) | показателей энергетической эффективности |  |
|  | за отчетный |  |
|  |  |  |  | учета, |  |  |
|  |  |  |  | (базовый) год |  |  |
|  |  |  |  | расчетам) |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | По номенклатуре основной и дополнительной продукции |  |  |  |  |  |  |
| — | — |  | — | — | — | — |  |
| 2 | По видам проводимых работ |  |  |  |  |  |  |
| — | — |  | — | — | — | — |  |
| 3 | По видам оказываемых услуг |  |  |  |  |  |  |
| 3.1 | Удельный расход электроэнергии |  | тыс. кВт\*ч/ кв. | 0,023 | 0,018 | Модернизация осветительной системы на основе современных |  |
|  |  |  | м |  |  | энергосберегающих светильников, светодидов |  |
| 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));

17

* 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 |  |
|  |  |  |  |  |  |  |
| № |  | Единица | Фактическая | Год |  |  |
| Наименование мероприятия | годовая | Краткое описание, достигнутый энергетический эффект |  |
| п/п | измерения | внедрения |  |
|  | экономия |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
| 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 | — |  | -\*\* |  |

18

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

19

Потенциал энергосбережения и оценка экономии потребляемых энергетических ресурсов

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  | Годовая экономия ТЭР (план) | |  |  |  |
|  |  |  | в натуральном выражении | | |  |  |  |  |
| № |  | Затраты (план), |  |  | в том числе в результате |  | в | Простой срок |  |
|  |  |  | реализации мероприятий |  |  |
| Наименование ресурса |  |  | единица | стоимостном | окупаемости |  |
| п/п | тыс. руб. |  |  | по сокращению потерь при |  |
|  | всего |  | измерения | выражении, | (план), лет |  |
|  |  |  |  | передаче энергетических |  |
|  |  |  |  |  |  | тыс. руб. |  |  |
|  |  |  |  |  | ресурсов и воды третьим |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  | лицам |  |  |  |  |
| 1 | Электрическая энергия | 95 |  | 1,89 | — | тыс. кВт·ч | 54,3 | 1,75 |  |
| 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 | 95 |  |  | -\*\* |  | 54,3 | 1,75 |  |

1 т у. т. = 29,31 ГДж

* Кроме моторного топлива (пункт 9).
* Не заполняется.

Примечания: —

20

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

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | Необходимый объем | Годовая экономия |  |  |
|  |  | финансирования на |  |  |
|  |  | денежных средств |  |  |
|  |  | реализацию |  |  |
|  |  | (план), тыс. руб. |  |  |
| № |  | мероприятия, тыс. руб. | Рекомендуемая дата |  |
| Наименование мероприятия | (в ценах на момент |  |
| п/п | (в ценах на момент | внедрения (месяц, год) |  |
|  | составления |  |
|  |  | составления |  |  |
|  |  | энергетического |  |  |
|  |  | энергетического |  |  |
|  |  | паспорта) |  |  |
|  |  | паспорта) |  |  |
|  |  |  |  |  |
| 1 | Разработка проектно-сметной документации модернизации и реконструкции объектов | — | 25 | Февраль 2019г. |  |
|  | учреждения |  |
|  |  |  |  |  |
| 2 | Размещение наглядных информационных материалов в местах нахождения персонала | — | 25 | Март 2019г. |  |
| 3 | Разработка системы мотивации персонала в целях эффективного использования топливно- | — | 30 | Апрель 2019г. |  |
|  | энергетических ресурсов |  |
|  |  |  |  |  |
| 4 | Соблюдение регламентов технического обслуживания систем электроснабжения, тепло и | — | 30 | Май 2019г. |  |
|  | водоснабжения |  |
|  |  |  |  |  |
|  | Итого | — | 110 | -\*\* |  |

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

21

Сведения о рекомендуемых мероприятиях по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |  |  |  | Таблица 2 |  |
|  |  |  |  | | | |  |  |  |
|  |  |  | Сведения о планируемом годовом изменении потребления (потерь) | | | |  |  |  |
|  |  |  | энергетических ресурсов и воды | | |  | Необходимый объем |  |  |
|  |  |  |  | планируемое годовое изменение потребления | | | финансирования на |  |  |
|  |  |  |  | (потерь) энергетических ресурсов и воды | | | реализацию |  |  |
| № | Наименование мероприятия |  |  | в натуральном | | в стоимостном | мероприятия, тыс. руб. | Рекомендуемая дата |  |
| п/п |  | № п/п | вид энергетического ресурса\*\* | выражении | | выражении, тыс. | (в ценах на момент | внедрения (месяц, год) |  |
|  |  | (энергетическом | | руб. (в ценах на | составления |  |  |
|  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  | эквиваленте) | | момент составления | энергетического |  |  |
|  |  |  |  | единица | значение\* | энергетического | паспорта) |  |  |
|  |  |  |  | измерения | паспорта) |  |  |  |
| 1 | Модернизация осветительной | 1 | Электрическая энергия | тыс. кВт·ч | -1,89 | -54,3 | 95 | Апрель 2019г. |  |
|  | системы на основе современных |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | энергосберегающих светильников, |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  | светодидов |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  | Итого | по электрической энергии | тыс. кВт·ч | -1,89 | -54,3 | 95 |  |  |
|  |  |  | 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 | | |  |  |  |  | 54,3 |  |
| Простой срок окупаемости (план), лет | |  |  |  |  |  |  | 1,75 |  |

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;

22

* 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: —

23

Сведения о должностных лицах, ответственных за обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | Контактная | Основные функции и |  | Сведения о нормативных актах, определяющих обязанности по | | |  |
|  |  |  | информация (номера |  | обеспечению мероприятий | |  |  |
| № |  | Наименование | обязанности по |  |  |  |
| Ф.И.О. | телефонов, |  |  |  |  |  |
| п/п | должности | обеспечению | № |  |  | дата |  |
|  | факсов, адрес | наименование | номер |  |
|  |  |  | мероприятий | п/п | утверждения |  |
|  |  |  | электронной почты) |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | Лодыгин Владимир | Глава сельского | 8 (82137) 92-6-43 | Ответственный за | 1 | Должностная инструкция | б/н | 03.04.2018 |  |
|  | Николаевич | поселения |  | обеспечение мероприятий |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  | по энергосбережению и |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  | повышению |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  | энергетической |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  | эффективности в |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  | учреждении |  |  |  |  |  |
| Примечания: — | |  |  |  |  |  |  |  |  |

24