

Некоммерческое партнерство по проведению энергетических обследований
«Дальэнергосбережение»
(полное наименование саморегулируемой организации в области энергетических обследований)


СРО-Э-030, 22.10.2010
(номер и дата регистрации в государственном реестре саморегулируемых организаций в области энергетических обследований)


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


ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ рег. № 1325/Э-030-49/2016
потребителя энергетических ресурсов

ХОРОЛЬСКОЕ МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
(полное наименование обследованной организации)

Составлен по результатам обязательного
энергетического обследования

Директор  Селюк Леонид Николаевич
(должность, подпись лица (руководителя организации),
проводившего энергетическое обследование, и печать организации
(полное наименование лица), проводившей энергетическое обследование)

Директор  Савватеев Андрей Григорьевич
(должность, подпись руководителя организации
(коллективного исполнительного органа организации),
заказавшей проведение энергетического обследования,
или уполномоченного им лица и печать организации)

Директор  Бахасв Дмитрий Трофимович
(должность, подпись лица, осуществляющего функции
единоличного исполнительного органа СРО (руководителя
коллективного исполнительного органа СРО)

Сентябрь 2016г.
(месяц, год составления паспорта)

Общие сведения об объекте энергетического обследования

ХОРОЛЬСКОЕ МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ
(полное наименование обследованной организации)

1. Организационно-правовая форма ОКОПФ до 2015 г
2. Почтовый адрес 692254, Приморский Край, р-н Хорольский, с. Хороль, ул. Кирова, 8
3. Место нахождения 692254, Приморский Край, р-н Хорольский, с. Хороль, ул. Кирова, 8
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) 1022501224877
 - 6.2. ИНН 2532002210
 - 6.3. КПП (для юридических лиц) 253201001
 - 6.4. Банковские реквизиты:
 - 6.4.1. Полное наименование банка ОТДЕЛЕНИЕ N8635 СБЕРБАНКА РОССИИ
 - 6.4.2. БИК 040507601
 - 6.4.3. Расчетный счет 40702810850290100264
 - 6.4.4. Лицевой счет (при наличии) _____
7. Коды по классификаторам:
 - 7.1. Основной код по ОКВЭД 40.10.2
 - 7.2. Дополнительные коды по ОКВЭД _____
 - 7.3. Код по ОКОГУ _____
8. Ф.И.О., должность руководителя Савватеев Андрей Григорьевич, Директор
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования Куцев Алексей Анатольевич, Главный инженер, 8(42347)2-34-23, 8(42347)2-22-23
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство Куцев Алексей Анатольевич, Главный инженер, 8(42347)2-34-23, 8(42347)2-22-23
11. Сведения о внедрении системы энергетического менеджмента*:
 - 11.1. Дата (месяц, год) внедрения системы энергетического менеджмента Апрель 2012
 - 11.2. Полное наименование организации, осуществившей сертификацию ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЭНЕРГЕТИК-АУДИТ"
 - 11.3. ИНН организации, осуществившей сертификацию 2503028736
 - 11.4. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за внедрение системы энергетического менеджмента в обследованной организации Куцев Алексей Анатольевич, Главный инженер, 8(42347)2-34-23, 8(42347)2-22-23

* 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** |
|-------|--|-------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|
| | | | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | |
| 1 | Номенклатура основной продукции (работ, услуг) | _*** | Услуги по электроснабжению | Услуги по электроснабжению | Услуги по электроснабжению | Услуги по электроснабжению | Услуги по электроснабжению |
| 2 | Код основной продукции (работ, услуг) по ОКПД 2 | _*** | 042100 | 042100 | 042100 | 042100 | 042100 |
| 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. | 23199,711 | 26355,359 | 28213,41 | 29573,616 | 31593,465 |
| 5.1 | основной продукции (работ, услуг) | тыс. руб. | 23199,711 | 26355,359 | 28213,41 | 29573,616 | 31593,465 |
| 5.2 | дополнительной продукции (работ, услуг) | тыс. руб. | — | — | — | — | — |
| 6 | Объем производства продукции (работ, услуг) в натуральном выражении, всего, в том числе: | | 25,597987 | 29,079851 | 31,129978 | 32,630796 | 34,859447 |
| 6.1 | основной продукции (работ, услуг) | МВт | 25,597987 | 29,079851 | 31,129978 | 32,630796 | 34,859447 |
| 6.2 | дополнительной продукции (работ, услуг) | | — | — | — | — | — |
| 7 | Объем потребленных энергетических ресурсов (работ, услуг) в стоимостном выражении, всего, в том числе: | тыс. руб. | 10091,706 | 7788,16 | 6580,8 | 5605,916 | 4780,806 |
| 7.1 | на производство основной продукции (работ, услуг) | тыс. руб. | 10091,706 | 7788,16 | 6580,8 | 5605,916 | 4780,806 |
| 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. | 1371,121 | 1061,875 | 879,655 | 737,109 | 630,386 |
| 8.1 | на производство основной продукции (работ, услуг) | т у. т. | 1371,121 | 1061,875 | 879,655 | 737,109 | 630,386 |
| 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 | 0,187 | 0,183 | 0,202 | 0,166 | 0,184 |
| 10.1 | на производство основной продукции (работ, услуг) | тыс. куб. м | 0,187 | 0,183 | 0,202 | 0,166 | 0,184 |
| 10.2 | на производство дополнительной продукции (работ, услуг) | тыс. куб. м | — | — | — | — | — |
| 11 | Энергоемкость производства основной продукции (работ, услуг) | т у. т./тыс. руб. | 0,0591 | 0,0403 | 0,0312 | 0,0249 | 0,02 |
| 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) | % | 43,499 | 29,551 | 23,325 | 18,956 | 15,132 |

| № п/п | Наименование | Единица измерения | Предшествующие годы* | | | | Отчетный (базовый) год** |
|----------|--|----------------------|----------------------|-------|-------|-------|--------------------------------|
| | | | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | |
| 14 | Доля платы за энергетические ресурсы и воду в объеме произведенной дополнительной продукции (работ, услуг) | % | — | — | — | — | — |
| 15 | Суммарная максимальная мощность энергопринимающих устройств | тыс. кВт | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 | 0,09 |
| 16 | Суммарная среднегодовая заявленная мощность энергопринимающих устройств | тыс. кВт | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 | 0,043 |
| 17 | Среднесписочная численность работников, всего, в том числе: | чел. | 41 | 41 | 41 | 41 | 41 |
| 17.1 | производственного персонала | чел. | 41 | 41 | 41 | 41 | 41 |

1 т. т. = 29,31 ГДж

Сведения об обособленных подразделениях организации

Таблица 2

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

* Четыре года, предшествующих отчетному (базовому) году.

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

*** Не заполняется.

Примечания: —

Сведения об оснащённости узлами (приборами) учета*

Таблица 1

| № п/п | Наименование показателя | Количество, шт. | | | | | | | | | |
|-------|--|-----------------------|------------------------------|------------------|------------------------------|-------|------------------------------|---------------|------------------------------|--------------|------------------------------|
| | | Электрической энергии | | Тепловой энергии | | Газа | | Холодной воды | | Горячей воды | |
| | | всего | в том числе в составе АИИС** | всего | в том числе в составе АИИС** | всего | в том числе в составе АИИС** | всего | в том числе в составе АИИС** | всего | в том числе в составе АИИС** |
| 1 | Сведения об оснащённости узлами (приборами) коммерческого учета | | | | | | | | | | |
| 1.1 | Количество оборудованных узлами (приборами) учета точек приема (поставки), всего, в том числе: | 13 | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| 1.1.1 | полученной от стороннего источника | 9 | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| 1.1.2 | собственного производства | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| 1.1.3 | потребленной на собственные нужды | 2 | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| 1.1.4 | отданной субабонентам (сторонним потребителям) | 2 | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| 1.2 | Количество необорудованных узлами (приборами) учета точек приема (поставки), всего, в том числе: | — | — | — | — | — | — | 1 | — | 0 | — |
| 1.2.1 | полученной от стороннего источника | — | — | — | — | — | — | 0 | — | 0 | — |
| 1.2.2 | собственного производства | — | — | — | — | — | — | 1 | — | — | — |
| 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 оснащённости узлами (приборами) технического учета | | | | | | | | | | |
| 2.1 | Суммарное количество узлов (приборов) учета | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |

Рекомендации по совершенствованию систем учета энергетических ресурсов и воды

Таблица 2

| Наименование ресурса | Рекомендации |
|-----------------------|--|
| Электрическая энергия | — |
| Тепловая энергия | Не потребляется |
| Газ | Не потребляется |
| Холодная вода | Установить прибор учета потребления 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 |
|-------|---|-------------------|---------------------|----------|----------|----------|------------------------|--|
| | | | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | | |
| 1 | Объем потребления, за исключением потребления тепловой энергии, электрической энергии и воды собственного производства, всего в том числе: | т у.т. | 1371,121 | 1061,875 | 879,655 | 737,109 | 630,386 | — |
| 1.1 | Электрической энергии, всего | тыс. кВт·ч | 10884,481 | 8352,321 | 6889,507 | 5712,106 | 4365,995 | Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды. Снижение потерь электрической энергии при передаче ее по сетям предприятия. |
| 1.1.1 | в том числе по узлам (приборам) учета | тыс. кВт·ч | 10884,481 | 8352,321 | 6889,507 | 5712,106 | 4365,995 | — |
| 1.2 | Тепловой энергии, всего | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | не используется, используется электрическое отопление |
| 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 в том числе: | т у.т. | 34,235 | 36,001 | 33,451 | 35,52 | 94,133 | — |
| 1.9.1 | бензина | тыс. л | 29,77 | 31,48 | 28,636 | 29,56 | 29,207 | Снижение часов работы техники из автопарка. |
| 1.9.2 | керосина | тыс. л | — | — | — | — | — | — |
| 1.9.3 | дизельного топлива | тыс. л | 0,43 | 0,29 | 0,84 | 1,68 | 50,13 | Снижение часов работы техники из автопарка. |
| 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 | — | — | — | — | — | — |

| № п/п | Наименование энергетического ресурса | Единица измерения | Предшествующие годы | | | | Отчетный (базовый) год | Обоснование снижения или увеличения потребления энергетических ресурсов и воды |
|--------|--|-------------------|---------------------|---------|---------|---------|------------------------|--|
| | | | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | | |
| 1.10.1 | в том числе по приборам учета | тыс. куб. м | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | — |
| 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 | 124,016 | 113,696 | 132,745 | 138,463 | 128,301 | не используется, используется электрическое отопление |
| 2.2.1 | в том числе с использованием возобновляемых источников энергии | Гкал | — | — | — | — | — | — |
| 2.3 | Воды, всего | тыс. куб. м | 0,187 | 0,183 | 0,202 | 0,166 | 0,184 | Расход определяется расчетно-нормативным способом. |
| | 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* | | | | |
|-------|--|---------------------|-----------|-----------|-----------|------------------------|------------------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| | | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| 1 | Приход | | | | | | | | | | |
| 1.1 | Сторонний источник | 36338,237 | 37299,943 | 37865,104 | 38181,87 | 39076,225 | 39066,18 | 37043,647 | 37043,647 | 37043,647 | 37043,647 |
| 1.2 | Собственное производство | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| | Итого суммарный приход | 36338,237 | 37299,943 | 37865,104 | 38181,87 | 39076,225 | 39066,18 | 37043,647 | 37043,647 | 37043,647 | 37043,647 |
| 2 | Расход | | | | | | | | | | |
| 2.1 | Расход на собственные нужды, всего в том числе: | 144,231 | 132,229 | 154,382 | 161,032 | 149,214 | 149,214 | 149,214 | 149,214 | 149,214 | 149,214 |
| 2.1.1 | производственный (технологический) расход | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.2 | хозяйственные нужды | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| 2.1.3 | электрическое отопление | 144,231 | 132,229 | 154,382 | 161,032 | 149,214 | 149,214 | 149,214 | 149,214 | 149,214 | 149,214 |
| 2.1.4 | электрический транспорт | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| 2.1.5 | прочие собственные нужды | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| 2.2 | Субабоненты (сторонние потребители) | 25453,756 | 28947,622 | 30975,597 | 32469,764 | 34710,23 | 34710,23 | 34710,23 | 34710,23 | 34710,23 | 34710,23 |
| 2.3 | Фактические (отчетные) потери, всего, в том числе: | 10740,25 | 8220,092 | 6735,125 | 5551,074 | 4216,781 | 4206,736 | 2184,203 | 2184,203 | 2184,203 | 2184,203 |
| 2.3.1 | технологические потери, всего, в том числе: | 4531,902 | 3615,566 | 3075,638 | 2652,39 | 2184,203 | 2184,203 | 2184,203 | 2184,203 | 2184,203 | 2184,203 |
| | условно-постоянные | 620,543 | 620,543 | 620,543 | 620,544 | 620,543 | 620,543 | 620,543 | 620,543 | 620,543 | 620,543 |
| | нагрузочные | 3866,489 | 2959,233 | 2424,645 | 2005,586 | 1541,81 | 1541,81 | 1541,81 | 1541,81 | 1541,81 | 1541,81 |
| | потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета | 44,87 | 35,79 | 30,45 | 26,26 | 21,85 | 21,85 | 21,85 | 21,85 | 21,85 | 21,85 |
| 2.3.2 | нерациональные потери | 6208,348 | 4604,526 | 3659,487 | 2898,684 | 2032,578 | 2022,533 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Итого суммарный расход | 36338,237 | 37299,943 | 37865,104 | 38181,87 | 39076,225 | 39066,18 | 37043,647 | 37043,647 | 37043,647 | 37043,647 |
| 3 | Потенциал энергосбережения электрической энергии | 6208,348 | 4604,526 | 3659,487 | 2898,684 | 2258,16 | 2210,518 | 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* | | | | |
|----------|---|---------------------|---------|---------|---------|------------------------------|------------------------------|---------|---------|---------|---------|
| | | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| 1 | Приход | | | | | | | | | | |
| 1.1 | Сторонний источник | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 1.2 | Собственное производство, всего в том числе: | 124,016 | 113,696 | 132,745 | 138,463 | 128,301 | 128,301 | 128,301 | 128,301 | 128,301 | 128,301 |
| 1.2.1 | электрическое отопление | 124,016 | 113,696 | 132,745 | 138,463 | 128,301 | 128,301 | 128,301 | 128,301 | 128,301 | 128,301 |
| | Итого суммарный приход | 124,016 | 113,696 | 132,745 | 138,463 | 128,301 | 128,301 | 128,301 | 128,301 | 128,301 | 128,301 |
| 2 | Расход | | | | | | | | | | |
| 2.1 | Технологические расходы, всего в том числе: | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.1 | пара, из них контактным (острым) способом | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.1.2 | горячей воды | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.2 | Отопление и вентиляция, всего в том числе: | 124,016 | 113,696 | 132,745 | 138,463 | 128,301 | 128,301 | 128,301 | 128,301 | 128,301 | 128,301 |
| 2.2.1 | калориферы воздушные | 124,016 | 113,696 | 132,745 | 138,463 | 128,301 | 128,301 | 128,301 | 128,301 | 128,301 | 128,301 |
| 2.3 | Горячее водоснабжение | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.4 | Субабоненты (сторонние потребители | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2.5 | Суммарные сетевые потери | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Итого производственный расход | 124,016 | 113,696 | 132,745 | 138,463 | 128,301 | 128,301 | 128,301 | 128,301 | 128,301 | 128,301 |
| 2.6 | Нерациональные потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| | Итого суммарный расход | 124,016 | 113,696 | 132,745 | 138,463 | 128,301 | 128,301 | 128,301 | 128,301 | 128,301 | 128,301 |
| 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* | | | | |
|----------|--|---------------------|------|------|------|------------------------------|------------------------------|------|------|------|------|
| | | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| 1 | Приход | | | | | | | | | | |
| | Итого суммарный приход | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| 2 | Расход | | | | | | | | | | |
| 2.1 | Технологическое использование, всего, в том числе: | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| 2.1.1 | нетопливное использование (в виде сырья) | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| 2.1.2 | нагрев | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| 2.1.3 | сушка | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| 2.1.4 | обжиг (плавление, отжиг) | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| 2.1.5 | бытовое использование | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| 2.2 | На выработку тепловой энергии, всего, в том числе: | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| 2.2.1 | в котельной | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| 2.2.2 | в собственной ТЭС (включая выработку электрической энергии) | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| | Итого суммарный расход | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| 3 | Потенциал энергосбережения котельно-печного топлива | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |

1 т у. т. = 29,31 ГДж

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

Сведения по выбросам CO₂-эквивалента
при использовании энергетических ресурсов за отчетный (базовый) год

Таблица 2

| № п/п | Наименование топливно- энергетического ресурса (далее ТЭР) | Количество, т у. т. | Вид экономической деятельности* | Переводной коэффициент | Количество CO ₂ -эквивалента, т |
|----------|---|------------------------|---------------------------------|---------------------------|---|
| 1 | Использование ТЭР в отчетном (базовом) году | | | | |
| 1.1 | Моторное топливо: аи-80 | 28,594 | 042100 | 2,03 | 58,046 |
| 1.2 | Моторное топливо: аи-92 | 4,48 | 042100 | 2,03 | 9,094 |
| 1.3 | Моторное топливо: дизельное топливо | 61,059 | 042100 | 2,17 | 132,498 |
| | Итого | 94,133 | | —** | |

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

1 т у. т. = 29,31 ГДж

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

** Не заполняется.

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

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

Таблица 3

| № п/п | Наименование топливно-энергетического ресурса | Количество CO ₂ -эквивалента, т | | | | | | | | | |
|-------|---|--|---------------|---------------|---------------|------------------------------|-------------------------------|------|------|------|------|
| | | предшествующие годы | | | | отчетный (базовый) год | прогноз на последующие годы** | | | | |
| | | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 |
| 1.1 | Моторное топливо: бензин | 68,434 | 72,365 | 65,827 | 67,951 | 67,14 | — | — | — | — | — |
| 1.2 | Моторное топливо: дизельное топливо | 1,137 | 0,766 | 2,22 | 4,44 | 132,498 | — | — | — | — | — |
| | Итого | 69,571 | 73,131 | 68,047 | 72,391 | 199,638 | — | — | — | — | — |
| 2.1 | Превышение над установленным лимитом по выбросам CO ₂ -эквивалента | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| 2.2 | Утилизация выбросов (в т. ч. полезная) | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| 2.3 | Плата за выбросы, тыс. руб. | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |

Допустимые топливно-энергетические ресурсы:

- твердое топливо (кроме моторного топлива);
- жидкое топливо (кроме моторного топлива);
- природный газ;
- сжиженный газ;
- сжатый газ;
- попутный нефтяной газ;
- моторное топливо: бензин;
- моторное топливо: керосин;
- моторное топливо: дизельное топливо;
- моторное топливо: сжиженный газ;
- моторное топливо: сжатый газ;
- моторное топливо: твердое топливо;
- моторное топливо: жидкое топливо (кроме бензина, керосина, дизельного топлива, сжиженного газа).

* По электрической энергии расчет не производится.

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

Примечания: —

Сведения об использовании моторного топлива

| № п/п | Вид транспортного средства, предназначение оборудования** | Наименование (марка) транспортного средства, оборудования | Количество единиц транспортных средств, оборудования | Грузоподъемность, т, пассажироместность, чел. | Объем грузоперевозок, тыс. т-км, тыс. пасс-км. *** | Сведения об использовании моторного топлива за отчетный (базовый) год* | | | | | | | | |
|-------|---|---|--|---|--|--|--|--|---|----------------|--------------------------|--|------------------|--|
| | | | | | | № п/п | вид использованного топлива, электрическая энергия | способ измерения расхода топлива (электрической энергии) | удельный расход топлива и электрической энергии, л/100 км, л/моточас, т/100 км, т/моточас, н. куб. м/100 км, н. куб. м/моточас, кВт·ч/100 км, кВт·ч/моточас | | пробег, тыс. км, 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 | Буровая установка на базе ГАЗ-66 | 1 | 2 т | 0,1 тыс т-км | 1 | Моторное топливо: аи-80 | расчетный | 32,6 л/100 км | 98,64 л/100 км | 0,885 тыс. км | 0,873 тыс. л | 0,873 тыс. л | 0 тыс. л |
| 2 | Сухопутный | УАЗ-3303 | 1 | 1,3 т | 0,3 тыс т-км | 1 | Моторное топливо: аи-80 | расчетный | 18,9 л/100 км | 19,89 л/100 км | 17,4 тыс. км | 3,461 тыс. л | 3,461 тыс. л | 0 тыс. л |
| 3 | Сухопутный | ГАЗ-5201 | 1 | 3 т | 0,5 тыс т-км | 1 | Моторное топливо: аи-80 | расчетный | 23,1 л/100 км | 25,26 л/100 км | 3,88 тыс. км | 0,98 тыс. л | 0,98 тыс. л | 0 тыс. л |
| 4 | Сухопутный | Автогидроподъемник АПП-18 на базе ЗИЛ 130 | 1 | 2 т | 0,1 тыс т-км | 1 | Моторное топливо: аи-80 | расчетный | 42,4 л/100 км | 86,8 л/100 км | 5,6 тыс. км | 4,861 тыс. л | 4,861 тыс. л | 0 тыс. л |
| 5 | Сухопутный | ЗИЛ-554М | 1 | 5 т | 0,1 тыс т-км | 1 | Моторное топливо: аи-80 | расчетный | 37 л/100 км | 42,99 л/100 км | 5,01 тыс. км | 2,154 тыс. л | 2,154 тыс. л | 0 тыс. л |
| 6 | Сухопутный | УАЗ-3909 | 1 | 5 чел. | 0,07 тыс. пасс-км | 1 | Моторное топливо: аи-80 | расчетный | 18 л/100 км | 18,94 л/100 км | 19,314 тыс. км | 3,658 тыс. л | 3,658 тыс. л | 0 тыс. л |
| 7 | Сухопутный | Автокран КС-2568 на базе ЗИЛ-130 | 1 | 2 т | 0,01 тыс т-км | 1 | Моторное топливо: аи-80 | расчетный | 42,6 л/100 км | 57,96 л/100 км | 6,17 тыс. км | 3,576 тыс. л | 3,576 тыс. л | 0 тыс. л |
| 8 | Сухопутный | ГАЗ 3110290 "Волга" | 1 | 5 чел. | 0,03 тыс. пасс-км | 1 | Моторное топливо: аи-92 | расчетный | 13,5 л/100 км | 15,07 л/100 км | 5,261 тыс. км | 0,793 тыс. л | 0,793 тыс. л | 0 тыс. л |
| 9 | Сухопутный | УАЗ-31512 | 1 | 5 чел. | 0,05 тыс. пасс-км | 1 | Моторное топливо: аи-80 | расчетный | 16 л/100 км | 16,77 л/100 км | 14,165 тыс. км | 2,375 тыс. л | 2,375 тыс. л | 0 тыс. л |
| 10 | Сухопутный | Электротехническая лаборатория на базе ЗИЛ-130 | 1 | 2 т | 0,2 тыс т-км | 1 | Моторное топливо: аи-80 | расчетный | 34,8 л/100 км | 61,82 л/100 км | 0,22 тыс. км | 0,136 тыс. л | 0,136 тыс. л | 0 тыс. л |
| 11 | Сухопутный | Land Cruiser Prado | 1 | 5 чел. | 0,1 тыс. пасс-км | 1 | Моторное топливо: аи-92 | расчетный | 13,7 л/100 км | 14,06 л/100 км | 22,494 тыс. км | 3,163 тыс. л | 3,163 тыс. л | 0 тыс. л |
| 12 | Сухопутный | Трактор Т-40 | 1 | 2 т | 0,001 тыс т-км | 1 | Моторное топливо: | расчетный | 4,4 л/моточас | 4,4 л/моточас | 11 моточас | 48,4 тыс. л | 48,4 тыс. л | 0 тыс. л |

| № п/п | Вид транспортного средства, предназначение оборудования** | Наименование (марка) транспортного средства, оборудования | Количество единиц транспортных средств, оборудования | Грузо-подъемность, т, пассажироместность, чел. | Объем грузоперевозок, тыс. т-км, тыс. пасс-км. *** | Сведения об использовании моторного топлива за отчетный (базовый) год* | | | | | | | | | |
|-------|---|---|--|--|--|--|--|--|---|-------------|--------------------------------------|--|------------------|--|--|
| | | | | | | № п/п | вид использованного топлива, электрическая энергия | способ измерения расхода топлива (электрической энергии) | удельный расход топлива и электрической энергии, л/100 км, л/моточас, т/100 км, т/моточас, н. куб. м/100 км, н. куб. м/моточас, кВт·ч/100 км, кВт·ч/моточас | | пробег, тыс. км, отработано, моточас | количество топлива и электрической энергии, тыс. л, т, н. куб. м, тыс. кВт·ч | | потери топлива и электрической энергии, тыс. л, т, н. куб. м, тыс. кВт·ч | |
| | | | | | | | | | нормативный | фактический | | полученного | израсходованного | | |
| | | | | | | | дизельное топливо | | | | | | | | |
| 13 | Сухопутный | Трактор МТЗ-80 | 1 | 2 т | 0,01 тыс т-км | 1 | Моторное топливо: дизельное топливо | расчетный | 6 л/моточас | 6 л/моточас | 288,3 моточас | 1,73 тыс. л | 1,73 тыс. л | 0 тыс. л | |
| 14 | Сухопутный | УАЗ-452 | 1 | 11 чел. | 0,01 тыс. пасс-км | 1 | Моторное топливо: аи-80 | расчетный | 17 л/100 км | 18 л/100 км | 17,76 тыс. км | 3,177 тыс. л | 3,177 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* | | | | |
|----------|--|---------------------|---------|--------|--------|------------------------------|------------------------------|--------|--------|--------|--------|
| | | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 |
| 1 | Приход | | | | | | | | | | |
| 1.1 | Сторонний источник | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| 1.2 | Собственное производство | 0,187 | 0,183 | 0,202 | 0,166 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 |
| | Итого суммарный приход | 0,187 | 0,183 | 0,202 | 0,166 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 |
| 2 | Расход | | | | | | | | | | |
| 2.1 | Расход на собственные нужды, всего в том числе: | 0,187 | 0,183 | 0,202 | 0,166 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 |
| 2.1.1 | производственный (технологический) расход | 0,08415 | 0,08235 | 0,0909 | 0,0747 | 0,0828 | 0,0828 | 0,0828 | 0,0828 | 0,0828 | 0,0828 |
| 2.1.2 | хозяйственно-питьевые нужды | 0,10285 | 0,10065 | 0,1111 | 0,0913 | 0,1012 | 0,1012 | 0,1012 | 0,1012 | 0,1012 | 0,1012 |
| 2.2 | Субабоненты (сторонние потребители) | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| 2.3 | Суммарные сетевые потери | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| | Итого производственный расход | 0,187 | 0,183 | 0,202 | 0,166 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 |
| 2.4 | Нерациональные потери в системах водоснабжения | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| | Итого суммарный расход | 0,187 | 0,183 | 0,202 | 0,166 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 | 0,184 |
| 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 | | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | |
| | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Внутреннее освещение, всего в том числе: | 82 | 8 | — | — | — | — | 8 | — | — | — | — | — |
| 1.1 | Основных цехов (производств), всего в том числе: | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| 1.2 | Вспомогательных цехов (производств), всего в том числе: | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| 1.3 | Административно-бытовых корпусов (АБК), всего в том числе: | 82 | 8 | — | — | — | — | 8 | — | — | — | — | — |
| 1.3.1 | Административно-хозяйственное здание | 68 | 4 | — | — | — | — | 4 | — | — | — | — | — |
| 1.3.2 | Гараж | 14 | 4 | — | — | — | — | 4 | — | — | — | — | — |
| 2 | Наружное освещение | 5 | 2,5 | — | — | 0 | 0 | 2,5 | — | — | — | — | 9125000 |
| | Итого | 87 | 10,5 | — | — | 0 | 0 | 10,5 | — | — | — | — | 9125000 |

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 | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Наружное освещение | Иные типы освещаемой поверхности | — | Нет | Нет | 5 | 2,5 | — | — | 0 | 0 | 2,5 | 2160 | — | — | 9125 |
| | | | | | Итого | 5 | 2,5 | — | — | 0 | 0 | 2,5 | 2160 | — | — | 9125 |

* 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 нормированного показателя, % | на отопление и вентиляцию, Вт·ч/(кв. м·°С·сут.) | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Административно-хозяйственное здание | 1979 | Стены | кирпичные, штукатурка, побелка(трещины на поверхности) | 868,5 | 705 | 1762,5 | 18 | 0,441 | 0,605 | — | — | 20,19 | — | — |
| | | | Окна | двойные створные(деревянные переплеты разошлись) и двухкамерный стеклопакет в ПВХ переплете | | | | | | | | | | | |
| | | | Крыша | Асбоцементная, шиферные листы(трещины на поверхности) | | | | | | | | | | | |
| 2 | Гараж | 2005 | Стены | кирпичные, штукатурка, побелка(трещины на поверхности) | 196,3 | 183,3 | 1226,1 | 0 | 0,803 | 0,814 | — | — | — | — | — |
| | | | Окна | двойные створные глухие(деревянные переплеты) | | | | | | | | | | | |

| № п/п | Наименование здания, строения, сооружения | Год ввода в эксплуа- тацию | Ограждающие конструкции | | Общая площадь, здания, строения, соору- жения, кв. м | Отапли- ваемая площадь, здания, строения, соору- жения, кв. м | Отапли- ваемый объем здания, строения, соору- жения, куб. м | Износ здания, строения, соору- жения, % | Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год, Вт/(куб.м·°С) | | Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии | | | Удельный годовой расход электри- ческой энергии на обще- домовые нужды, кВт·ч/кв. м | Класс энергети- ческой эффек- тивности |
|----------|--|-------------------------------------|---------------------------------------|---|--|--|--|---|--|-------------------------------|--|--|--|--|--|
| | | | наимено- вание конструк- ции | краткая характеристика | | | | | факти- ческая | расчетно- норматив- ная | на отопле- ние, вентиля- цию и горячее водоснаб- жение, кВт·ч/ (кв. м·год) | макси- мально допусти- мые величины отклоне- ний от нормируе- мого показа- теля, % | на отопле- ние и вентиля- цию, Вт·ч/ (кв. м· °С·сут.) | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | | рассохлись) | | | | | | | | | | | |
| | | | Крыша | Асбоцементная , шиферные листы(трещин ы на поверхности) | | | | | | | | | | | |

Примечания: —

Сведения о показателях энергетической эффективности

1. Сведения о программе энергосбережения и повышения энергоэффективности обследуемой организации (при наличии) В наличии
(в наличии, отсутствует)
2. Наименование программы энергосбережения и повышения энергоэффективности Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности Хорольского муниципального унитарного Предприятия электрических сетей нав 2011 - 2013годы
3. Дата утверждения 10.09.2010г.
4. Соответствие установленным требованиям Соответствует
(соответствует, не соответствует)
5. Сведения о достижении утвержденных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности Достигнуты
(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 | Удельное потребление тепловой энергии на отопление административного здания | Вт/(м ³ *С) | 0,441282 | 0,447792 | Установка теплоотражающего экрана за отопительными элементами в административном здании. Установка тепловых завес над входными проемами. |
| 3.2 | Удельное потребление тепловой энергии на отопление здания гаража | Вт/(м ³ *С) | 0,802546 | 0,744456 | Замена окон в деревянных переплетах на окна в переплетах из ПВХ. Установка теплоотражающего экрана за отопительными элементами в здании гаража. Замена входных дверей. Установка тепловых завес над входными проемами. |
| 4 | По основным энергоемким технологическим процессам | | | | |
| — | — | — | — | — | — |
| 5 | По основному технологическому оборудованию | | | | |
| — | — | — | — | — | — |

1 т у. т. = 29,31 ГДж

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

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

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

Таблица 2

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

| № п/п | Наименование мероприятия | Единица измерения | Фактическая годовая экономия | Год внедрения | Краткое описание, достигнутый энергетический эффект |
|-------|--------------------------|-------------------|------------------------------|---------------|---|
| — | — | — | — | — | — |
| 1.9.4 | сжиженного газа | т | — | — | —** |
| — | — | — | — | — | — |
| 1.9.5 | сжатого газа | тыс. н. куб. м | — | — | —** |
| — | — | — | — | — | — |
| 1.9.6 | твердого топлива | т | — | — | —** |
| — | — | — | — | — | — |
| 1.9.7 | жидкого топлива | т | — | — | —** |
| — | — | — | — | — | — |
| 1.10 | Воды | тыс. куб. м | — | — | —** |
| — | — | — | — | — | — |

1 т у. т. = 29,31 ГДж

* Кроме моторного топлива (пункт 1.9).

Примечания: —

Сведения о протяженности воздушных и кабельных линий передачи электроэнергии

(км)

| № п/п | Класс напряжения | Динамика изменения показателей по годам | | | | отчетный (базовый) год |
|----------|---------------------------|---|---------|---------|---------|------------------------------|
| | | предшествующие годы | | | | |
| | | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | |
| 1 | Воздушные линии | | | | | |
| 1.1 | 1150 кВ | — | — | — | — | — |
| 1.2 | 800 кВ | — | — | — | — | — |
| 1.3 | 750 кВ | — | — | — | — | — |
| 1.4 | 500 кВ | — | — | — | — | — |
| 1.5 | 400 кВ | — | — | — | — | — |
| 1.6 | 330 кВ | — | — | — | — | — |
| 1.7 | 220 кВ | — | — | — | — | — |
| 1.8 | 154 кВ | — | — | — | — | — |
| 1.9 | 110 кВ | — | — | — | — | — |
| 1.10 | 35 кВ | — | — | — | — | — |
| 1.11 | 27,5 кВ | — | — | — | — | — |
| 1.12 | 20 кВ | — | — | — | — | — |
| 1.13 | 10 кВ | 96,302 | 96,302 | 96,302 | 96,302 | 96,302 |
| 1.14 | 6 кВ | — | — | — | — | — |
| | Итого от 6 кВ и выше | 96,302 | 96,302 | 96,302 | 96,302 | 96,302 |
| 1.15 | 3 кВ | — | — | — | — | — |
| 1.16 | 2 кВ | — | — | — | — | — |
| 1.17 | 500 В и ниже | 125 | 125 | 125 | 125 | 125 |
| | Итого ниже 6 кВ | 125 | 125 | 125 | 125 | 125 |
| | Всего по воздушным линиям | 221,302 | 221,302 | 221,302 | 221,302 | 221,302 |
| 2 | Кабельные линии | | | | | |
| 2.1 | 220 кВ | — | — | — | — | — |
| 2.2 | 110 кВ | — | — | — | — | — |
| 2.3 | 35 кВ | — | — | — | — | — |
| 2.4 | 27,5 кВ | — | — | — | — | — |
| 2.5 | 20 кВ | — | — | — | — | — |
| 2.6 | 10 кВ | 3,63 | 3,63 | 3,63 | 3,63 | 3,63 |
| 2.7 | 6 кВ | — | — | — | — | — |
| | Итого от 6 кВ и выше | 3,63 | 3,63 | 3,63 | 3,63 | 3,63 |
| 2.8 | 3 кВ | — | — | — | — | — |
| 2.9 | 2 кВ | — | — | — | — | — |
| 2.10 | 500 В и ниже | 16,289 | 16,289 | 16,289 | 16,289 | 16,289 |
| | Итого ниже 6 кВ | 16,289 | 16,289 | 16,289 | 16,289 | 16,289 |

| № п/п | Класс напряжения | Динамика изменения показателей по годам | | | | | |
|----------|------------------|---|---------|---------|---------|------------------------------|---------|
| | | предшествующие годы | | | | отчетный (базовый) год | |
| | | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | | |
| | | Всего по кабельным линиям | 19,919 | 19,919 | 19,919 | 19,919 | 19,919 |
| | | Всего по воздушным и кабельным линиям | 241,221 | 241,221 | 241,221 | 241,221 | 241,221 |
| 3 | Шинопроводы | | | | | | |
| 3.1 | 800 кВ | | — | — | — | — | — |
| 3.2 | 750 кВ | | — | — | — | — | — |
| 3.3 | 500 кВ | | — | — | — | — | — |
| 3.4 | 400 кВ | | — | — | — | — | — |
| 3.5 | 330 кВ | | — | — | — | — | — |
| 3.6 | 220 кВ | | — | — | — | — | — |
| 3.7 | 154 кВ | | — | — | — | — | — |
| 3.8 | 110 кВ | | — | — | — | — | — |
| 3.9 | 35 кВ | | — | — | — | — | — |
| 3.10 | 27,5 кВ | | — | — | — | — | — |
| 3.11 | 20 кВ | | — | — | — | — | — |
| 3.12 | 10 кВ | | — | — | — | — | — |
| 3.13 | 6 кВ | | — | — | — | — | — |
| | | Всего по шинопроводам | — | — | — | — | — |

Примечания: —

Сведения о количестве трансформаторов и их установленной мощности

| № п/п | Единичная мощность, кВА | Высшее напряжение, кВ | Динамика изменения показателей по годам | | | | | | | | | |
|-------|-------------------------|-----------------------|---|-----------------------------|-------------|-----------------------------|-------------|-----------------------------|-------------|-----------------------------|------------------------|-----------------------------|
| | | | предшествующие годы | | | | | | | | отчетный (базовый) год | |
| | | | 2011 | | 2012 | | 2013 | | 2014 | | | |
| | | | кол-во, шт. | установленная мощность, кВА | кол-во, шт. | установленная мощность, кВА | кол-во, шт. | установленная мощность, кВА | кол-во, шт. | установленная мощность, кВА | кол-во, шт. | установленная мощность, кВА |
| 1 | До 2500 вкл. | 3–20 | 88 | 23520 | 88 | 23520 | 88 | 23520 | 88 | 23520 | 88 | 23520 |
| 1.1 | | 27,5–35 | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| 2 | От 2500 до 10000 вкл. | 3–20 | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| 2.1 | | 35 | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| 2.2 | | 110–154 | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| 3 | От 10000 до 80000 вкл. | 3–20 | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| 3.1 | | 27,5–35 | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| 3.2 | | 110–154 | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| 3.3 | | 220 | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| 4 | Более 80000 | 110–154 | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| 4.1 | | 220 | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| 4.2 | | 330 однофазные | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| 4.3 | | 330 трехфазные | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| 4.4 | | 400–500 однофазные | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| 4.5 | | 400–500 трехфазные | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — |
| 4.6 | 750–1150 | — | — | — | — | — | — | — | — | — | — | |
| | | Итого | 88 | 23520 | 88 | 23520 | 88 | 23520 | 88 | 23520 | 88 | 23520 |

Примечания: —

Сведения о величине потерь переданных энергетических ресурсов

| № п/п | Наименование энергоносителя | Единица измерения | Потребленное количество за отчетный (базовый) год | Предыдущие годы | | | | Отчетный (базовый) год | Примечание | |
|-------|--|-------------------|---|-----------------|-----------|-----------|-----------|------------------------|-----------------|---|
| | | | | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | | | |
| 1 | Объем передаваемых энергетических ресурсов | | | | | | | | | |
| 1.1 | Электрической энергии | тыс. кВт·ч | 4365,995 | 25453,756 | 28947,622 | 30975,597 | 32469,764 | 34710,23 | — | |
| 1.2 | Тепловой энергии | Гкал | 128,301 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | не используется | |
| 1.3 | Нефти | тыс. т | — | — | — | — | — | — | — | |
| 1.4 | Попутного нефтяного газа | тыс. н. куб. м | — | — | — | — | — | — | — | |
| 1.5 | Нефтепродуктов | тыс. т | — | — | — | — | — | — | — | |
| 1.6 | Газового конденсата | тыс. т | — | — | — | — | — | — | — | |
| 1.7 | Природного газа | тыс. н. куб. м | — | — | — | — | — | — | — | |
| 1.8 | Воды | тыс. куб. м | — | — | — | — | — | — | — | |
| 2 | Фактические потери передаваемых энергетических ресурсов | | | | | | | | | |
| 2.1 | Электрической энергии | тыс. кВт·ч | _** | 4216,778 | 3733,958 | 3810,703 | 3838,53 | 0 | — | |
| 2.2 | Тепловой энергии | Гкал | | — | — | — | — | — | — | — |
| 2.3 | Нефти | тыс. т | | — | — | — | — | — | — | — |
| 2.4 | Попутного нефтяного газа | тыс. н. куб. м | | — | — | — | — | — | — | — |
| 2.5 | Нефтепродуктов | тыс. т | | — | — | — | — | — | — | — |
| 2.6 | Газового конденсата | тыс. т | | — | — | — | — | — | — | — |
| 2.7 | Природного газа | тыс. н. куб. м | | — | — | — | — | — | — | — |
| 2.8 | Воды | тыс. куб. м | | — | — | — | — | — | — | — |
| 3 | Значения утвержденных нормативов потерь по видам энергетических ресурсов | | | | | | | | | |
| 3.1 | Электрической энергии | тыс. кВт·ч | _** | 6192,035 | 6732,639 | 6675,617 | 6731,463 | 6775,817 | — | |
| 3.2 | Тепловой энергии | Гкал | | — | — | — | — | — | — | — |
| 3.3 | Нефти | тыс. т | | — | — | — | — | — | — | — |
| 3.4 | Попутного нефтяного газа | тыс. н. куб. м | | — | — | — | — | — | — | — |
| 3.5 | Нефтепродуктов | тыс. т | | — | — | — | — | — | — | — |
| 3.6 | Газового конденсата | тыс. т | | — | — | — | — | — | — | — |
| 3.7 | Природного газа | тыс. н. куб. м | | — | — | — | — | — | — | — |
| 3.8 | Воды | тыс. куб. м | | — | — | — | — | — | — | — |

* Кроме газового конденсата.

** Не заполняется.

Примечания: —

Предложения по сокращению потерь передаваемых энергетических ресурсов и воды при осуществлении деятельности по их передачи третьим лицам

Таблица 1

| № п/п | Наименование планируемого мероприятия | Затраты (план), тыс. руб. | Планируемое сокращение потерь в год | | Простой срок окупаемости (план), лет | Планируемая дата внедрения, месяц, год | Сокращение потерь ТЭР на весь период действия энергетического паспорта | |
|-------|---|---------------------------|-------------------------------------|------------------------------------|--------------------------------------|--|--|------------------------------------|
| | | | в натуральном выражении | в стоимостном выражении, тыс. руб. | | | в натуральном выражении | в стоимостном выражении, тыс. руб. |
| 1 | По сокращению потерь электрической энергии, тыс. кВт·ч | 2934,19 | 208,23 | 249,88 | 11,742 | _** | | 1041,167 |
| 1.1 | Замена проводов АС линий 0,4 кВ на провод СИП | 2934,19 | 208,23 | 249,88 | 11,742 | Ноябрь 2016г. | 867,625 | 1041,167 |
| 2 | По сокращению потерь тепловой энергии, Гкал | — | — | — | — | _** | | — |
| 3 | По сокращению потерь нефти, тыс. т | — | — | — | — | _** | | — |
| 4 | По сокращению потерь попутного нефтяного газа, тыс. н. куб. м | — | — | — | — | _** | | — |
| 5 | По сокращению потерь нефтепродуктов*, тыс. т | — | — | — | — | _** | | — |
| 6 | По сокращению потерь газового конденсата, тыс. т | — | — | — | — | _** | | — |
| 7 | По сокращению потерь природного газа, тыс. н. куб. м | — | — | — | — | _** | | — |
| 8 | По сокращению потерь воды, тыс. куб. м | — | — | — | — | _** | | — |

| № п/п | Наименование планируемого мероприятия | Затраты (план), тыс. руб. | Планируемое сокращение потерь в год | | Простой срок окупаемости (план), лет | Планируемая дата внедрения, месяц, год | Сокращение потерь ТЭР на весь период действия энергетического паспорта | |
|-------|---------------------------------------|---------------------------|-------------------------------------|------------------------------------|--------------------------------------|--|--|------------------------------------|
| | | | в натуральном выражении | в стоимостном выражении, тыс. руб. | | | в натуральном выражении | в стоимостном выражении, тыс. руб. |
| | Итого | 2934,19 | -** | 249,88 | 11,742 | -** | | 1041,167 |

* Кроме газового конденсата.

** Не заполняется.

Сведения об экономии потребляемых энергетических ресурсов и воды, полученной в результате реализации мероприятий по сокращению потерь передаваемых энергетических ресурсов и воды

Таблица 2

| № п/п | Наименование ресурса | Годовая экономия энергетических ресурсов и воды | | |
|-------|-------------------------|---|-------------------|------------------------------------|
| | | в натуральном выражении | единица измерения | в стоимостном выражении, тыс. руб. |
| 1 | Электроэнергия | 225,582 | тыс. кВт·ч | 270,703 |
| 2 | Тепловая энергия | — | Гкал | — |
| 3 | Котельно-печное топливо | — | т у.т. | — |
| 4 | Моторное топливо | — | т у.т. | — |
| 5 | Вода | — | тыс. куб. м | — |
| | Итого | -* | 270,703 | |

1 т у. т. = 29,31 ГДж

* Не заполняется.

Примечания: —

Потенциал энергосбережения и оценка экономии потребляемых энергетических ресурсов

| № п/п | Наименование ресурса | Заграты (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 | 2244,658 | 2258,16 | 225,582 | тыс. кВт·ч | 2572,765 | 0,872 |
| 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 | 2244,658 | | —** | | 2572,765 | 0,872 |

1 т у. т. = 29,31 ГДж

* Кроме моторного топлива (пункт 9).

** Не заполняется.

Примечания: —

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

Таблица 1

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

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

** Не заполняется.

Сведения о рекомендуемых мероприятиях по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

Таблица 2

| № п/п | Наименование мероприятия | Сведения о планируемом годовом изменении потребления (потерь) энергетических ресурсов и воды | | | | | Необходимый объем финансирования на реализацию мероприятия, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта) | Рекомендуемая дата внедрения (месяц, год) |
|---|---|--|-------------------------------|---|---|-------------------|--|---|
| | | № п/п | вид энергетического ресурса** | планируемое годовое изменение потребления (потерь) энергетических ресурсов и воды | | | | |
| | | | | в натуральном выражении (энергетическом эквиваленте) | в стоимостном выражении, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта) | | | |
| | | | | | | единица измерения | | |
| 1 | Переустройство вводов у потребителей частного сектора с выносом вводов из чердачных помещений на фасад здания | 1 | Электрическая энергия | тыс. кВт·ч | -1 972,308 | -2235,832 | 652,65 | Январь 2017г. |
| 2 | Распределение нагрузок и перераспределение существующих нагрузок с переносом их к центру нагрузок. | 1 | Электрическая энергия | тыс. кВт·ч | -60,27 | -66,23 | 66,23 | Ноябрь 2016г. |
| | Итого | | по электрической энергии | тыс. кВт·ч | -2 032,578 | -2302,062 | 718,88 | |
| | | | 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 | | | | | | | 2302,062 | |
| Простой срок окупаемости (план), лет | | | | | | | 0,312 | |

1 т. 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 | Куцев Алексей Анатольевич | Главный инженер | 8(42347)2-34-23, факс:8(42347) 2-22-23 | Контроль и внедрение мероприятий по энергосбережению и энергетической эффективности. | 1 | Должностная инструкция | 01 | 02.07.2014 |

Примечания: —