

Приложение №1

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

сти

(наименование саморегулируемой организации)

(наименование организации (лица), проводившего энергетическое обследование)

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ Рег. № _____
потребителя топливно-энергетических ресурсов

Государственное казенное учреждение города Москвы "Инженерная служба района Южное
Бутово"

(наименование обследованной организации (объекта))

Составлен по результатам обязательного энергетического обследования

Генеральный директор

(подпись лица, проводившего энергетическое обследование (руководителя юридического лица, индивидуального предпринимателя, физического лица) и печать юридического лица, индивидуального предпринимателя)

Директор

Холостова Вера
Викторовна

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

март, 2013

(месяц, год составления паспорта)

Приложение №2

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

Общие сведения об объекте энергетического обследования

Государственное казенное учреждение города Москвы "Инженерная служба района Южное Бутово"

(полное наименование организации)

1. Организационно-правовая форма Казенные учреждения
2. Юридический адрес 117624, Город Москва, УШАКОВА АДМИРАЛА б-р, 3
3. Фактический адрес 117624, Город Москва, УШАКОВА АДМИРАЛА б-р, 3
4. Наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ) Префектура Юго-Западного административного округа города Москвы
5. Доля государственной (муниципальной) собственности, % (для акционерных обществ) 100
6. Банковские реквизиты, ИНН Отделение 1 Московского ГТУ банка России г. Москва 705, р/сч. 40201810200000000001, БИК 044583001, ИНН 7727623917, КПП 772701001, ОГРН 1077759263702
7. Код по ОКВЭД 70.32;70.32.1;70.32.2;70.32.3;74.1;74.11;74.12;74.12.1;74.40;75.11.8
8. Ф.И.О., должность руководителя Холостова Вера Викторовна, Директор
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования Муравьева Екатерина Валерьевна, Юрист-консультант, 8(499)232-91-79, 8(499)232-91-79
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство Муравьева Екатерина Валерьевна, Юрист-консультант, 8(499)232-91-79, 8(499)232-91-79

(Таблица 1)

| Наименование | Единица измерения | Предшествующие годы* | | | | Отчетный (базовый) 2012 год** |
|---|---------------------|-----------------------------|---------|---------|---------|-------------------------------|
| | | 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | |
| 1. Номенклатура основной продукции (работ, услуг) | | Жилищно-коммунальные услуги | | | | |
| 1.1. Код основной продукции (работ, услуг) по ОКП | - | 040000 | 040000 | 040000 | 040000 | 040000 |
| 2. Объем производства продукции (работ, услуг) | тыс. руб. | 385 662 | 343 307 | 398 787 | 697 231 | 830 732 |
| 3. Производство продукции в натуральном выражении, всего | Дворовая территория | 467 | 467 | 467 | 467 | 467 |
| 4. Объем производства основной продукции, всего | тыс. руб. | 385 662 | 343 307 | 398 787 | 697 231 | 830 732 |
| 5. Производство основной продукции в натуральном выражении, всего | Дворовая территория | 467 | 467 | 467 | 467 | 467 |

| | | | | | | |
|--|-----------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| 6. Объем производства дополнительной продукции | тыс. руб. | - | - | - | - | - |
| 7. Потребление энергетических ресурсов, всего | тыс. т у.т. | 0,029243 | 0,028785 | 0,029983 | 0,029394 | 0,028115 |
| 8. Потребление энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего | тыс. т у.т. | 0,029243 | 0,028785 | 0,029983 | 0,029394 | 0,028115 |
| 9. Объем потребления энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего | тыс. руб. | 243,56 | 277,06 | 350,46 | 379,94 | 382,36 |
| 10. Потребление воды, всего в т.ч. на производство основной продукции | тыс. куб.м | 0,174 | 0,18 | 0,171 | 0,172 | 0,169 |
| | тыс. куб.м | 0,174 | 0,18 | 0,171 | 0,172 | 0,169 |
| 11. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) всего | тыс. т у.т./тыс. руб. | 0,000000076 | 0,000000084 | 0,000000075 | 0,000000042 | 0,000000034 |
| 12. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) по номенклатуре основной продукции, всего | тыс. т у.т./тыс. руб. | 0,000000076 | 0,000000084 | 0,000000075 | 0,000000042 | 0,000000034 |
| 13. Доля платы за энергетические ресурсы в стоимости произведенной продукции (работ, услуг) | % | 0,063154 | 0,080703 | 0,087882 | 0,054493 | 0,046027 |
| 14. Суммарная мощность электроприемных устройств: -разрешенная установленная -среднегодовая заявленная | тыс. кВт. | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| | тыс. кВт. | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 |
| 15. Среднегодовая численность работников | чел. | 32 | 31 | 33 | 31 | 32 |

Сведения об обособленных подразделениях организации

| N п/п | Наименование подразделения | Фактический адрес | ИНН\КПП (в случае отсутствия -территориальный код ФНС) | Среднегодо- вая численность работников | в т.ч. промышленно- производст- венный персонал |
|-------|----------------------------|-------------------|---|---|---|
| - | - | - | - | - | - |
| - | - | - | - | - | - |

* - четыре предшествующих отчетному (базовому) году

** - последний полный календарный год перед датой составления энергетического паспорта

Примечания: Производство дополнительной продукции отсутствует (пункт б)

Приложение №3

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

Сведения об оснащенности приборами учета

| № п/п | Наименование показателя | Количество, шт. | Тип прибора | | Примечание |
|-------|---|-------------------------------|-------------|----------------|--|
| | | | марка | класс точности | |
| 1. | Электрической энергии | | | | |
| 1.1. | Количество оборудованных приборами вводов всего, в том числе: | 1 | - | | - |
| | полученной со стороны | 1 | ПСЧ-3 | 1,0 | Заводской №014893. Год поверки - 2008. |
| | собственного производства | - | - | - | - |
| | потребляемой | - | - | - | - |
| | отданной на сторону | - | - | - | - |
| 1.2. | Количество не оборудованных приборами вводов всего, в том числе: | - | - | | - |
| | полученной со стороны | - | - | - | - |
| | собственного производства | - | - | - | - |
| | потребляемой | - | - | - | - |
| | отданной на сторону | - | - | - | - |
| 1.3. | Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки | - | - | | - |
| 1.4. | Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов | - | - | | - |
| 1.5. | Рекомендации по совершенствованию системы учета электрической энергии | Межповерочный интервал 6 лет. | | | |
| 2. | Тепловой энергии | | | | |
| 2.1. | Количество оборудованных приборами вводов всего, в том числе: | 1 | - | | - |
| | полученной со стороны | 1 | КМ5-1/100 | Класс С (1%) | Заводской №43190. Год поверки - 2010. |
| | собственного производства | - | - | - | - |
| | потребляемой | - | - | - | - |
| | отданной на сторону | - | - | - | - |
| 2.2. | Количество не оборудованных приборами вводов всего, в том числе: | - | - | | - |
| | полученной со стороны | - | - | - | - |

| | | | | | |
|------|---|--------------------------------|---|---|---------------|
| | собственного производства | - | - | - | - |
| | потребляемой | - | - | - | - |
| | отданной на сторону | - | - | - | - |
| 2.3. | Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки | - | - | - | - |
| 2.4. | Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов | - | - | - | - |
| 2.5. | Рекомендации по совершенствованию системы учета тепловой энергии | Межповерочный интервал 4 года. | | | |
| 3. | Жидкого топлива | | | | |
| 3.1. | Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе: | - | - | - | не потребляет |
| | полученного со стороны | - | - | - | - |
| | собственного производства | - | - | - | - |
| | потребляемого | - | - | - | - |
| | отданного на сторону | - | - | - | - |
| 3.2. | Количество не оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе: | - | - | - | - |
| | полученного со стороны | - | - | - | - |
| | собственного производства | - | - | - | - |
| | потребляемого | - | - | - | - |
| | отданного на сторону | - | - | - | - |
| 3.3. | Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки | - | - | - | - |
| 3.4. | Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов | - | - | - | - |
| 3.5. | Рекомендации по совершенствованию системы учета жидкого топлива | - | | | |
| 4. | Газа | | | | |
| 4.1. | Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе: | - | - | - | не потребляет |
| | полученного со стороны | - | - | - | - |
| | собственного производства | - | - | - | - |
| | потребляемого | - | - | - | - |
| | отданного на сторону | - | - | - | - |

| | | | | | |
|------|---|---|---------|---|---|
| 4.2. | Количество не оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе: | - | - | - | - |
| | полученного со стороны | - | - | - | - |
| | собственного производства | - | - | - | - |
| | потребляемого | - | - | - | - |
| | отданного на сторону | - | - | - | - |
| 4.3. | Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки всего | - | - | - | - |
| 4.4. | Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов всего | - | - | - | - |
| 4.5. | Рекомендации по совершенствованию системы учета газа | - | | | |
| 5. | Воды | | | | |
| 5.1. | Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе: | 2 | - | - | - |
| | полученной со стороны | 1 | СГ-15 | В | Заводской №06829402. Год поверки - 2011. |
| | | 1 | Берегун | В | Заводской №07 012730. Год поверки - 2011. |
| | собственного производства | - | - | - | - |
| | потребляемой | - | - | - | - |
| | отданной на сторону | - | - | - | - |
| 5.2. | Количество не оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе: | - | - | - | - |
| | полученной со стороны | - | - | - | - |
| | собственного производства | - | - | - | - |
| | потребляемой | - | - | - | - |
| | отданной на сторону | - | - | - | - |
| 5.3. | Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки всего | - | - | - | - |
| 5.4. | Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов всего | - | - | - | - |

| | | |
|------|--|--------------------------------|
| 5.5. | Рекомендации по совершенствованию системы учета воды | Межповерочный интервал 4 года. |
|------|--|--------------------------------|

Приложение №4

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

Сведения о потреблении энергетических ресурсов и его изменениях

| № п/п | Наименование энергоносителя | Единица измерения (ненужное зачеркнуть) | Предшествующие годы | | | | Отчетный (базовый) 2012 год | Примечание |
|-------|--|--|---------------------|--------|--------|--------|-----------------------------|-----------------|
| | | | 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | | |
| 1. | Объем потребления: | | | | | | | |
| 1.1. | Электрической энергии | тыс. кВт.ч | 40,8 | 39,8 | 41,9 | 42 | 38,389 | - |
| 1.2. | Тепловой энергии | Гкал | 102,2 | 101,44 | 104,63 | 100,44 | 100,2 | - |
| 1.3. | Твердого топлива | т, куб. м | - | - | - | - | - | не используется |
| 1.4. | Жидкого топлива | т, куб. м | - | - | - | - | - | не используется |
| 1.5. | Моторного топлива всего, в том числе: | л, т | - | - | - | - | - | не используется |
| | бензина | л, т | - | - | - | - | - | - |
| | керосина | л, т | - | - | - | - | - | - |
| | дизельного топлива | л, т | - | - | - | - | - | - |
| | газа | тыс. куб. м | - | - | - | - | - | - |
| 1.6. | Природного газа (кроме моторного топлива) | тыс. куб. м | - | - | - | - | - | не используется |
| 1.7. | Воды | тыс. куб. м | 0,174 | 0,18 | 0,171 | 0,172 | 0,169 | - |
| 2. | Объем потребления с использованием возобновляемых источников энергии | | | | | | | |
| 2.1. | Электрической энергии | тыс. кВт.ч | - | - | - | - | - | - |
| 2.2. | Тепловой энергии | Гкал | - | - | - | - | - | - |
| 3. | Обоснование снижения или увеличения потребления | | | | | | | |
| 3.1. | Электрической энергии | Увеличение или уменьшение потребления электрической энергии связано с изменением мощности осветительных приборов и электрооборудования по годам. В 2012 уменьшилось количество работников. | | | | | | |

| | | |
|------|---|--|
| 3.2. | Тепловой энергии | Увеличение или уменьшение потребления тепловой энергии связано с колебаниями температур в отопительный период по годам |
| 3.3. | Твердого топлива | - |
| 3.4. | Жидкого топлива | - |
| 3.5. | Моторного топлива, в том числе: | - |
| | бензина | - |
| | керосина | - |
| | дизельного топлива | - |
| | газа | - |
| 3.6. | Природного газа (кроме моторного топлива) | - |
| 3.7. | Воды | Увеличение или уменьшение потребления воды связано с изменением числа сотрудников и посетителей по годам. |

Приложение №5

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

Сведения по балансу электрической энергии и его изменениях (в тыс. кВт.ч)

| № п/п | Статья приход/расход | Предшествующие годы | | | | Отчетный (базовый) 2012 год | Прогноз на последующие годы* | | | | |
|-------|--|---------------------|--------|--------|--------|-----------------------------|------------------------------|--------|--------|--------|--------|
| | | 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 |
| 1. | Приход | | | | | | | | | | |
| 1.1 | Сторонний источник | 40,8 | 39,8 | 41,9 | 42 | 38,389 | 38,389 | 25,251 | 25,251 | 25,251 | 25,251 |
| 1.2 | Собственный источник | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Итого суммарный приход | 40,8 | 39,8 | 41,9 | 42 | 38,389 | 38,389 | 25,251 | 25,251 | 25,251 | 25,251 |
| 2. | Расход | | | | | | | | | | |
| 2.1. | Технологический расход | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2. | Расход на собственные нужды | 26,657 | 26,004 | 27,376 | 27,441 | 24,997 | 24,997 | 24,997 | 24,997 | 24,997 | 24,997 |
| 2.3. | Субабоненты (сторонние потребители) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.4. | Фактические (отчетные) потери | 14,143 | 13,796 | 14,524 | 14,559 | 13,392 | 13,392 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 |
| 2.5. | Технологические потери всего, в том числе: | 0,408 | 0,398 | 0,419 | 0,42 | 0,383 | 0,383 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 |
| | условно-постоянные | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | нагрузочные | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета | 0,408 | 0,398 | 0,419 | 0,42 | 0,383 | 0,383 | 0,254 | 0,254 | 0,254 | 0,254 |
| 2.6. | Нерациональные потери | 13,735 | 13,398 | 14,105 | 14,139 | 13,009 | 13,009 | - | - | - | - |
| | Итого суммарный расход | 40,8 | 39,8 | 41,9 | 42 | 38,389 | 38,389 | 25,251 | 25,251 | 25,251 | 25,251 |

*Графы, рекомендуемые к заполнению

Приложение №6

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

Сведения по балансу тепловой энергии и его изменениях (в Гкал)

| № п/п | Статья приход/расход | Предшествующие годы | | | | Отчетный (базовый) 2012 год | Прогноз на последующие годы* | | | | |
|-------|--|---------------------|--------|--------|--------|-----------------------------|------------------------------|-------|-------|-------|-------|
| | | 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 |
| 1. | Приход | | | | | | | | | | |
| 1.1. | Собственная котельная | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2. | Сторонний источник | 102,2 | 101,44 | 104,63 | 100,44 | 100,2 | 97,5 | 94,81 | 94,81 | 94,81 | 94,81 |
| | Итого суммарный приход | 102,2 | 101,44 | 104,63 | 100,44 | 100,2 | 97,5 | 94,81 | 94,81 | 94,81 | 94,81 |
| 2. | Расход | | | | | | | | | | |
| 2.1. | Технологические расходы всего, в том числе: | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | пара, из них контактным (острым) способом | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | горячей воды | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2. | Отопление и вентиляция, в том числе калориферы воздушные | 94,26 | 93,54 | 96,07 | 92,6 | 92,61 | 92,61 | 92,61 | 92,61 | 92,61 | 92,61 |
| 2.3. | Горячее водоснабжение | 2,44 | 2,44 | 2,93 | 2,44 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 |
| 2.4. | Сторонние потребители (субабоненты) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.5. | Суммарные сетевые потери | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Итого производственный расход | 96,7 | 95,98 | 99 | 95,04 | 94,81 | 94,81 | 94,81 | 94,81 | 94,81 | 94,81 |
| 2.6. | Нерациональные технологические потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения | 5,5 | 5,46 | 5,63 | 5,4 | 5,39 | 2,69 | - | - | - | - |
| | Итого суммарный расход | 102,2 | 101,44 | 104,63 | 100,44 | 100,2 | 97,5 | 94,81 | 94,81 | 94,81 | 94,81 |

*Графы, рекомендуемые к заполнению

Приложение №7

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

Сведения по балансу потребления котельно-печного топлива и его изменениях (потребление в т у.т.)

| № п/п | Статья приход/расход | Предшествующие годы | | | | Отчетный (базовый) 2012 год | Прогноз на последующие годы* | | | | |
|-------|--|---------------------|------|------|------|-----------------------------|------------------------------|------|------|------|------|
| | | 2008 | 2009 | 2010 | 2011 | | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 |
| 1. | Приход | | | | | | | | | | |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Итого суммарный приход | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2. | Расход | | | | | | | | | | |
| 2.1 | Технологическое использование всего, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | нетопливное использование (в виде сырья) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | нагрев | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | сушка | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | обжиг (плавление, отжиг) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2 | На выработку тепловой энергии всего, в том числе: | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | в котельной | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | в собственной ТЭС (включая выработку электроэнергии) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | Итого суммарный расход | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

*Графы, рекомендуемые к заполнению

Приложение №8

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

Сведения по балансу потребления видов моторного топлива и его изменениях

| Вид транспортных средств | Количество транспортных средств | Грузоподъемность т, пассажиропровместимость, чел. | Вид использованного топлива | Уд. расход топлива по паспортным данным, л/100 км, л/моточас | Пробег, тыс.км, отработано, маш./час | Объем грузоперевозок, тыс. т-км, тыс.пасс-км. | Количество израсходованного топлива, тыс.л, м3 | Способ измерения расхода топлива | Уд. расход топлива, л/т-км, л/пасс-км, л/100 км, л/моточас | Количество полученного топлива, тыс.л, тыс. м3 | Потери топлива, тыс. л, тыс. м3 |
|--------------------------|---------------------------------|---|-----------------------------|--|--------------------------------------|---|--|----------------------------------|--|--|---------------------------------|
| - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Приложение №9

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

Сведения об использовании вторичных энергетических ресурсов, альтернативных (местных) топлив и возобновляемых источников энергии

| № п/п | Наименование характеристики | Единица измерения | Значение характеристики | Примечание |
|--------|--|-------------------|-------------------------|------------|
| 1. | Вторичные (тепловые) энергетические ресурсы (ВЭР) | | | |
| 1.1. | Характеристика ВЭР | | | |
| 1.1.1. | Фазовое состояние | - | - | - |
| 1.1.2. | Расход | м ³ /ч | - | - |
| 1.1.3. | Давление | МПа | - | - |
| 1.1.4. | Температура | °С | - | - |
| 1.1.5. | Характерные загрязнители, их концентрация | % | - | - |
| 1.2. | Годовой выход ВЭР | Гкал | - | - |
| 1.3. | Годовое фактическое использование | Гкал | - | - |
| 2. | Альтернативные (местные) и возобновляемые виды ТЭР | | | |
| 2.1. | Наименование (вид) | | - | - |
| 2.2. | Основные характеристики | | | |
| 2.2.1. | Теплотворная способность | ккал/кг | - | - |
| 2.2.2. | Годовая наработка энергоустановки | ч | - | - |
| 2.3. | Мощность энергетической установки | Гкал/ч, кВт | - | - |
| 2.4. | КПД энергоустановки | % | - | - |
| 2.5. | Годовой фактический выход энергии | Гкал, МВт.ч | - | - |

Приложение №10

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

Показатели использования электрической энергии на цели освещения

| № п/п | Функциональное назначение освещения | Количество светильников | | Суммарная установленная мощность, кВт | Суммарный объем потребления электроэнергии, кВт.ч | | | | |
|--------|--|-------------------------|------------------------------|---------------------------------------|---|-----------------|--------|--------|--------|
| | | с лампами накаливания | с энергосберегающими лампами | | Отчетный (базовый) 2012 год | предыдущие годы | | | |
| | | | | | | 2011 | 2010 | 2009 | 2008 |
| 1. | Внутреннее освещение всего, в том числе: | 0 | 95 | 5,54 | 26 782 | 29 400 | 29 330 | 27 860 | 28 560 |
| 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: | 0 | 95 | 5,54 | 26 782 | 29 400 | 29 330 | 27 860 | 28 560 |
| | Здание "ИС района Южное Бутово", по адресу Бульвар Адмирала Ушакова, д.3 | 0 | 95 | 5,54 | 26 782 | 29 400 | 29 330 | 27 860 | 28 560 |
| 2. | Наружное освещение | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ИТОГО: | | 0 | 95 | 5,54 | 26 782 | 29 400 | 29 330 | 27 860 | 28 560 |

Приложение №11

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

Основные технические характеристики и потребление энергетических ресурсов основными технологическими комплексами

| № п/п | Наименование вида основного технологического комплекса | Тип | Основные технические характеристики* | | | Виды потребляемых энергетических ресурсов, единицы измерения | Объем потребленных энергетических ресурсов за отчетный (базовый) 2012 год | Примечание |
|-------|--|-----|--|--|--------------------|--|---|------------|
| | | | Установленная мощность по электрической энергии, МВт | Установленная мощность по тепловой энергии, Гкал | Производительность | | | |
| 1 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | - | - | - | - | - | - | - | - |

* Сведения не заполняются для организаций, осуществляющих производство, передачу и распределение электрической и тепловой энергии

Приложение №12

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

Краткая характеристика объекта (зданий,строений и сооружений)

| Наименование здания, строения, сооружения | Год ввода в эксплуатацию | Ограждающие конструкции | | Фактический и физический износ здания, строения, сооружения, % | Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) 2012 год (Вт/куб.м С°) | | Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии | | | Удельный годовой расход электрической энергии на общедомовые нужды, кВт.ч/кв.м | Класс энергетической эффективности |
|--|--------------------------|--------------------------|---|--|--|----------------------|--|--|---|--|------------------------------------|
| | | Наименование конструкции | Краткая характеристика | | фактическая | расчетно-нормативная | на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, кВт.ч./кв.м. год | максимально допустимые величины отклонений от нормируемого показателя, % | на отопление и вентиляцию, Вт.ч/(кв.м С°·сут) | | |
| | | | | | | | | | | | |
| Здание "ИС района Южное Бутово", по адресу Бульвар Адмирала Ушакова, д.3 | 1996 | Стены | трехслойные панели толщиной 350 мм | 7; 7 | 0,729 | 0,605 | - | - | 42,9 | - | - |
| | | Окна | пластиковый стеклопакет | | | | | | | | |
| | | Крыша | железобетонная плита, кровля из рубероида | | | | | | | | |
| - | - | Стены | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - | - | Окна | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - | - | Крыша | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - | - | Стены | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - | - | Окна | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| - | - | Крыша | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Приложение №13

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

Сведения о показателях энергетической эффективности

| | |
|---|--|
| 1. Сведения о программе энергосбережения и повышения энергоэффективности обследуемой организации (при наличии) | отсутствует |
| 2. Наименование программы энергосбережения и повышения энергоэффективности | |
| 3. Дата утверждения | - |
| 4. Соответствие установленным требованиям | программа отсутствует (соответствует, не соответствует) |
| 5. Сведения о достижении утвержденных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности | программа отсутствует (достигнуты, не достигнуты) |

(Таблица 1)

Оценка соответствия фактических показателей паспортным и расчетно-нормативным*

| № п/п | Наименование показателя энергетической эффективности | Единица измерения | Значение показателя | | Рекомендации по улучшению показателей энергетической эффективности |
|-------|--|-------------------|---|--|--|
| | | | фактическое (по приборам учета, расчетам) | Расчетно-нормативное за базовый 2012 год | |
| 1 | По номенклатуре основной и дополнительной продукции | | | | |
| | - | - | - | - | - |
| 2 | По видам проводимых работ | | | | |
| | - | - | - | - | - |
| 3 | По видам оказываемых услуг | | | | |
| | Удельный расход тепловой энергии на 1 кв. метр общей площади | Гкал/кв.м | 0,65 | 0,6 | Установка термостатических регуляторов на приборах отопления |
| | Удельный расход воды на 1 человека | куб. м/ч | 6,26 | 7,4 | - |

| | | | | | |
|---|---|---------|----------|-------|--|
| | Удельный расход электроэнергии на 1 человека | кВт.ч/ч | 1 417,04 | 1 250 | Установка энергоэффективных электроосветительных приборов (ламп) взамен существующих |
| 4 | По основным энергоемким технологическим процессам | | | | |
| | - | - | - | - | - |
| 5 | По основному технологическому оборудованию | | | | |
| | - | - | - | - | - |

* Для энергетических установок по производству электрической и тепловой энергии обязательно указывается удельный расход топлива

Перечень, описание, показатели энергетической эффективности выполненных энергосберегающих мероприятий по годам за пять лет, предшествующих году проведения энергетического обследования, обеспечивших снижение потребления электрической энергии, тепловой энергии, жидкого топлива, моторного топлива, газа, воды

| № п/п | Наименование мероприятия | Единица измерения | Фактическая годовая экономия | Год внедрения | Краткое описание, достигнутый энергетический эффект |
|--------|---|-------------------|------------------------------|---------------|---|
| 1. | Перечень показателей энергетической эффективности выполненных энергосберегающих мероприятий, обеспечивших снижение потребления: | | | | |
| 1.1. | электрической энергии | тыс. кВт.ч | | | |
| | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - |
| 1.2. | тепловой энергии | Гкал | | | |
| | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - |
| 1.3. | твердого топлива | т, куб. м | | | |
| | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - |
| 1.4. | жидкого топлива | т, куб. м | | | |
| | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - |
| 1.5. | моторного топлива | т | | | |
| 1.5.1. | бензина | т | | | |
| | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - |
| 1.5.2. | керосина | т | | | |
| | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - |
| 1.5.3. | дизельного топлива | т | | | |

| | | | | | |
|--------|-----------------|-------------|---|---|---|
| | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - |
| 1.5.4. | газа | тыс. куб. м | | | |
| | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - |
| 1.6. | природного газа | тыс. куб. м | | | |
| | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - |
| 1.7. | воды | тыс. куб. м | | | |
| | - | - | - | - | - |

Приложение №14

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

Описание линий передачи (транспортировки) энергетических ресурсов и воды*

| № п/п | Наименование линии, вид передаваемого ресурса | Способ прокладки | Суммарная протяженность, км |
|-------|---|------------------|-----------------------------|
| 1 | - | - | - |
| 2 | - | - | - |
| 3 | - | - | - |
| 4 | - | - | - |
| 5 | - | - | - |
| 6 | - | - | - |
| 7 | - | - | - |
| 8 | - | - | - |
| 9 | - | - | - |

* кроме электрической энергии

Приложение №15

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

Сведения о протяженности воздушных и кабельных линий передачи электроэнергии

| № п/п | Класс напряжения | Динамика изменения показателей по годам | | | | |
|-------|---------------------------------------|---|-----------------|------|------|------|
| | | Отчетный (базовый) 2012 год | предыдущие годы | | | |
| | | | 2011 | 2010 | 2009 | 2008 |
| 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 | - | - | - | - | - |
| 1.14. | 6 кВ | - | - | - | - | - |
| 1.15. | Итого от 6 кВ и выше | - | - | - | - | - |
| 1.16. | 3 кВ | - | - | - | - | - |
| 1.17. | 2 кВ | - | - | - | - | - |
| 1.18. | 500 Вольт и ниже | - | - | - | - | - |
| 1.19. | Итого ниже 6 кВ | - | - | - | - | - |
| 1.20. | Всего по воздушным линиям | - | - | - | - | - |
| 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 | - | - | - | - | - |
| 2.7. | 6 кВ | - | - | - | - | - |
| 2.8. | Итого от 6 кВ и выше | - | - | - | - | - |
| 2.9. | 3 кВ | - | - | - | - | - |
| 2.10. | 2 кВ | - | - | - | - | - |
| 2.11. | 500 Вольт и ниже | - | - | - | - | - |
| 2.12. | Итого ниже 6 кВ | - | - | - | - | - |
| 2.13. | Всего по кабельным линиям | - | - | - | - | - |
| 3. | Всего по воздушным и кабельным линиям | - | - | - | - | - |

| | | | | | | |
|-------|-----------------------|---|---|---|---|---|
| 4. | Шинопроводы | | | | | |
| 4.1. | 800 кВ | - | - | - | - | - |
| 4.2. | 750 кВ | - | - | - | - | - |
| 4.3. | 500 кВ | - | - | - | - | - |
| 4.4. | 400 кВ | - | - | - | - | - |
| 4.5. | 330 кВ | - | - | - | - | - |
| 4.6. | 220 кВ | - | - | - | - | - |
| 4.7. | 154 кВ | - | - | - | - | - |
| 4.8. | 110 кВ | - | - | - | - | - |
| 4.9. | 35 кВ | - | - | - | - | - |
| 4.10. | 27,5 кВ | - | - | - | - | - |
| 4.11. | 20 кВ | - | - | - | - | - |
| 4.12. | 10 кВ | - | - | - | - | - |
| 4.13. | 6 кВ | - | - | - | - | - |
| 4.14 | Всего по шинопроводам | - | - | - | - | - |

Приложение №16

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

Сведения о количестве и установленной мощности трансформаторов

| № п/п | Единичная мощность, кВА | Высшее напряжение,кВ | Динамика изменения показателей по годам | | | | | | | | | |
|-------|--------------------------------|----------------------|---|-----------------------------|-----------------|-----------------------------|-----------------|-----------------------------|-----------------|-----------------------------|-----------------|-----------------------------|
| | | | отчетный | | Предыдущие годы | | | | | | | |
| | | | (базовый) 2012 год | | 2011 | | 2010 | | 2009 | | 2008 | |
| | | | Количество, шт. | Установленная мощность, кВА | Количество, шт. | Установленная мощность, кВА | Количество, шт. | Установленная мощность, кВА | Количество, шт. | Установленная мощность, кВА | Количество, шт. | Установленная мощность, кВА |
| 1. | До 2500 | 3 - 20 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.1. | - | 27,5 - 35 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2. | От 2500 до 10000 | 3 - 20 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.1. | - | 35 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2. | - | 110 - 154 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. | От 10000 до 80000 включительно | 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 трехфаз- ные | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.4. | - | 400-500 однофаз- ные | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.5. | - | 400-500 трехфаз- ные | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.6. | - | 750 - 1150 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5. | Итого: | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Приложение №17

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

Сведения о количестве и мощности устройств компенсации реактивной мощности

| № п/п | Единичная мощность, кВА | Высшее напряжение, кВ | Динамика изменения показателей по годам | | | | | | | | | |
|-------|------------------------------|---------------------------|---|------------------------------|------------------|------------------------------|------------------|------------------------------|------------------|------------------------------|------------------|------------------------------|
| | | | отчетный | | Предыдущие годы | | | | | | | |
| | | | (базовый) 2012 год | | 2011 | | 2010 | | 2009 | | 2008 | |
| | | | Кол-во, шт/групп | Установленная мощность, МВАр | Кол-во, шт/групп | Установленная мощность, МВАр | Кол-во, шт/групп | Установленная мощность, МВАр | Кол-во, шт/групп | Установленная мощность, МВАр | Кол-во, шт/групп | Установленная мощность, МВАр |
| 1.1. | Шунтирующие реакторы | 3 - 20 кВ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2. | | 27,5 - 35 кВ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.3. | | 150 - 110 кВ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4. | | 500 кВ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.5. | | 750 кВ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.6. | | Итого | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.1. | СК и генераторы, в режиме СК | до 15,0 тыс.кВА | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2. | | от 15,0 до 37,5 тыс. кВА | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.3. | | 50 тыс. кВА | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.4. | | от 75,0 до 100,0 тыс. кВА | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.5. | | 160 тыс. кВА | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.6. | | Итого | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.1. | | 0,38 - 20 кВ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2. | | 35 кВ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| | | | | | | | | | | | | |
|------|-----------|---------------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 3.3. | БСК и СТК | 150 - 110 кВ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.4. | | 220 кВ и выше | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.5. | | Итого | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Приложение №18

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

Сведения о величине потерь переданных энергетических ресурсов

| № п/п | Наименование энергоносителя | Единица измерения | Потребленное количество в год | Отчетный (базовый) 2012 год | Предыдущие годы | | | | Примечание |
|-------|---|-------------------|-------------------------------|-----------------------------|-----------------|------|------|------|------------|
| | | | | | 2011 | 2010 | 2009 | 2008 | |
| 1. | Объем передаваемых энергетических ресурсов | | | | | | | | |
| 1.1. | Электрической энергии | тыс. кВт.ч | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2. | Тепловой энергии | Гкал | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.3. | Нефти | тыс. т | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4. | Нефтепродуктов | тыс. т | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.5. | Газового конденсата | тыс. т | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.6. | Попутного нефтяного газа | млн. куб. м | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.7. | Природного газа | млн. куб. м | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.8. | Воды | тыс. куб. м | - | - | - | - | - | - | - |
| 2. | Фактические потери передаваемых энергетических ресурсов | | | | | | | | |
| 2.1. | Электрической энергии | тыс. кВт.ч | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2. | Тепловой энергии | Гкал | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.3. | Нефти | тыс. т | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.4. | Нефтепродуктов | тыс. т | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.5. | Газового конденсата | тыс. т | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.6. | Попутного нефтяного газа | млн. куб. м | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.7. | Природного газа | куб. м | - | - | - | - | - | - | - |

| | | | | | | | | | |
|------|--|-------------|---|---|---|---|---|---|---|
| 2.8. | Воды | куб. м | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. | Значения утвержденных нормативов технологических потерь по видам энергетических ресурсов | | | | | | | | |
| 3.1. | Электрической энергии | тыс. кВт.ч | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.2. | Тепловой энергии | Гкал | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.3. | Нефти | тыс. т | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.4. | Нефтепродуктов | тыс. т | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.5. | Газового конденсата | тыс. т | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.6. | Попутного нефтяного газа | млн. куб. м | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.7. | Природного газа | куб. м | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.8. | Воды | куб. м | - | - | - | - | - | - | - |

Приложение №19

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

Рекомендации по сокращению потерь энергетических ресурсов при их передаче

| № п/п | Наименование планируемого мероприятия | Затраты тыс. руб. (план) | Планируемое сокращение потерь | | | Средний срок окупаемости (план) | Планируемая дата внедрения (месяц, год) | Сокращение потерь ТЭР на весь период действия энергетического паспорта | | |
|-------|--|--------------------------|-------------------------------|---------------|-------------------------------------|---------------------------------|---|--|---------------|-------------------------------------|
| | | | в натуральном выражении | ед. измерения | в стоимостном выражении (тыс. руб.) | | | в натуральном выражении | ед. измерения | в стоимостном выражении (тыс. руб.) |
| 1. | По сокращению потерь электрической энергии | | | | | | | | | |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2. | По сокращению потерь тепловой энергии | | | | | | | | | |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. | По сокращению потерь нефти | | | | | | | | | |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4. | По сокращению потерь нефтепродуктов | | | | | | | | | |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| | | | | | | | | | | |
|----|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 5. | По сокращению потерь газового конденсата | | | | | | | | | |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6. | По сокращению потерь попутного нефтяного газа | | | | | | | | | |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7. | По сокращению потерь природного газа | | | | | | | | | |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 8. | По сокращению потерь воды | | | | | | | | | |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9. | ИТОГО: | | | | | | | | | |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Приложение №20

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

Потенциал энергосбережения и оценка возможной экономии энергетических ресурсов

| № п/п | Расчетные показатели предлагаемых к реализации энергосберегающих мероприятий | | | | | Опыт внедрения энергосберегающих мероприятий в организациях аналогичного профиля | | | | |
|-------|--|--------------------------|-----------------------------|---------------|------------------------------------|--|-----------------------------|---------------|------------------------------------|--------------------------------------|
| | Наименование мероприятий по видам энергетических ресурсов | Затраты тыс. руб. (план) | Годовая экономия ТЭР (план) | | | Средний срок окупаемости (план), лет | годовая экономия ТЭР (факт) | | | Средний срок окупаемости (план), лет |
| | | | в натуральном выражении | ед. измерения | в стоимостном выражении (тыс.руб.) | | в натуральном выражении | ед. измерения | в стоимостном выражении (тыс.руб.) | |
| 1. | По электрической энергии | 201,6 | 13,009 | тыс. кВт.ч | 55,23 | 3,65 | - | - | - | - |
| | Установка светодиодных электроосветительных приборов в кабинетах и местах общего пользования взамен существующих | 201,6 | 13,009 | тыс. кВт.ч | 55,23 | 3,65 | - | - | - | - |
| 2. | По тепловой энергии | 11,07 | 5,39 | Гкал | 9,11 | 1,22 | - | - | - | - |
| | Установка термостатических регуляторов на приборах отопления | 11,07 | 5,39 | Гкал | 9,11 | 1,22 | - | - | - | - |
| 3. | По твердому топливу | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4. | По жидкому топливу | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5. | По моторным топливам, в том числе | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

| | | | | | | | | | | |
|------|--------------------|--------|----------|--------|-------|------|---|--------|---|---|
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5.1. | бензин | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5.2 | керосин | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5.3 | дизельное топливо | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5.4. | газ | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 6. | По природному газу | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 7. | По воде | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 8. | ИТОГО: | 212,67 | 5,282555 | т у.т. | 64,34 | 3,31 | - | т у.т. | - | - |

Приложение №21

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

Перечень типовых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

| Наименование мероприятия, вид энергетического ресурса | Годовая экономия энергетических ресурсов | | Затраты, тыс.руб. | Средний срок окупаемос- ти, лет | Согласованный срок внедрения, квартал, год | |
|---|---|----------|----------------------|---|--|--|
| | в натуральном выражении | | | | | в стоимостном выражении, тыс. руб. (по тарифу) |
| | единица измерения | кол-во | | | | |
| Организационные и малозатратные мероприятия | | | | | | |
| Установка термостатических регуляторов на приборах отопления, Тепловая энергия | Гкал | 5,39 | 9,11 | 11,07 | 1,22 | 3 квартал, 2013 год |
| Итого | - | - | 9,11 | 11,07 | 1,22 | - |
| Среднезатратные | | | | | | |
| Установка светодиодных электроосветительных приборов в кабинетах и местах общего пользования взамен существующих, Электрическая энергия | тыс. кВт.ч | 13,009 | 55,23 | 201,6 | 3,65 | 1 квартал, 2014 год |
| Итого | - | - | 55,23 | 201,6 | 3,65 | - |
| Долгосрочные, крупнозатратные | | | | | | |
| - | - | - | - | - | - | - |
| Итого | - | - | - | - | - | - |
| Всего, тыс. т у.т. в том числе по видам ТЭР: | | 0,005283 | 64,34 | 212,67 | 3,31 | - |
| Котельно-печное топливо | т у.т. | - | - | - | - | - |
| Тепловая энергия | Гкал | 5,39 | 9,11 | 11,07 | 1,22 | - |
| Электроэнергия | тыс. кВт.ч | 13,009 | 55,23 | 201,6 | 3,65 | - |
| Моторное топливо | тыс. т | - | - | - | - | - |
| Смазочные материалы | - | - | - | - | - | - |

| | | | | | | |
|---------------|-------------|---|---|---|---|---|
| Сжатый воздух | тыс. куб. м | - | - | - | - | - |
| Вода | куб. м | - | - | - | - | - |

Приложение №22

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

Перечень должностных лиц, ответственных за обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

| № п/п | ФИО | Наименование должности | Контактная информация (номера телефонов, факсов, адреса электронной почты) | Основные функции и обязанности по обеспечению мероприятий | Наименования и реквизиты нормативных актов организации, определяющих обязанности по обеспечению мероприятий |
|-------|--------------------------------|------------------------|--|---|---|
| 1. | Муравьева Екатерина Валерьевна | Юрист-консультант | 8(499)232-91-79 | Контроль за исполнением мероприятий по энергосбережению | Приказ №3 от 17.01.2013 |
| 2. | - | - | - | - | - |
| 3. | - | - | - | - | - |
| 4. | - | - | - | - | - |

Приложение №23

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

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

Количество сотрудников организации, прошедших обучение в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности - 0 человек.

| № п/п | ФИО | Наименование должности | Сведения об образовательной организации, проводившей обучение (наименование, адрес, лицензия) | Наименование курса обучения и его тип (подготовка, переподготовка, повышение квалификации) | Дата начала и окончания обучения | Документ об образовании (диплом, удостоверение, сертификат и др.) | Сведения об аттестации и присвоении квалификации |
|-------|-----|------------------------|---|--|----------------------------------|---|--|
| 1. | - | - | - | - | - | - | - |
| 2. | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. | - | - | - | - | - | - | - |
| 4. | - | - | - | - | - | - | - |
| 5. | - | - | - | - | - | - | - |