

**О внесении изменений в приказ Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 31 марта 2015 года № 387 "Об утверждении Правил формирования Государственного энергетического реестра"**

Приказ Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 30 ноября 2015 года № 1131. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 26 декабря 2015 года № 12546

      В соответствии с подпунктом 1 статьи 43-1 Закона Республики Казахстан от 24 марта 1998 года «О нормативных правовых актах» **ПРИКАЗЫВАЮ**:

      1. Внести в приказ Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 31 марта 2015 года «Об утверждении Правил формирования Государственного энергетического реестра» (зарегистрированный в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов Республики Казахстан за № 11728, опубликованный в Информационно-правовой системе «Әділет» от 5 августа 2015 года) следующие изменения:

      заголовок изложить в следующей редакции:

      «Об утверждении Правил формирования и ведения Государственного энергетического реестра»;

      пункт 1 изложить в следующей редакции:

      «1. Утвердить прилагаемые Правила формирования и ведения Государственного энергетического реестра.»;

      Правила формирования Государственного энергетического реестра, утвержденные указанным приказом, изложить в новой редакции согласно приложению к настоящему приказу.

      2. Комитету индустриального развития и промышленной безопасности Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан (Ержанов А.К.) обеспечить:

      1) государственную регистрацию настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан;

      2) в течение десяти календарных дней после государственной регистрации настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан направление его копии в печатном и электронном виде на официальное опубликование в периодических печатных изданиях и информационно-правовой системе «Әділет», а также в Республиканский центр правовой информации для внесения в эталонный контрольный банк нормативных правовых актов Республики Казахстан;

      3) размещение настоящего приказа на интернет-ресурсе Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан и на интранет-портале государственных органов;

      4) в течение десяти рабочих дней после государственной регистрации настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан представление в Юридический департамент Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан сведений об исполнении мероприятий, предусмотренных подпунктами 1), 2) и 3) пункта 2 настоящего приказа.

      3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на курирующего вице-министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан.

      4. Настоящий приказ вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования.

*Министр*

*по инвестициям и развитию*

*Республики Казахстан                       А. Исекешев*

*«СОГЛАСОВАН»*

*Министр национальной экономики*

*Республики Казахстан*

*\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Е. Досаев*

*8 декабря 2015 года*

Приложение

к приказу Министра

по инвестициям и развитию

Республики Казахстан

от 30 ноября 2015 года № 1131

Утверждены

приказом Министра

по инвестициям и развитию

Республики Казахстан

от 31 марта 2015 года № 387

 **Правила**
**формирования и ведения Государственного энергетического реестра**

 **1. Общие положения**

      1. Настоящие Правила формирования и ведения Государственного энергетического реестра (далее - Правила) разработаны в соответствии с подпунктом 4) статьи 5 Закона Республики Казахстан от 13 января 2012 года «Об энергосбережении и повышении энергоэффективности» (далее – Закон) и определяют порядок формирования и ведения Государственного энергетического реестра.

      2. В Правилах используются следующие основные понятия:

      1) свидетельство об аккредитации – официальный документ, выдаваемый уполномоченным органом в области энергосбережения и повышения энергоэффективности, удостоверяющий правомочие юридических лиц проводить энергоаудит или переподготовку и (или) повышение квалификации кадров, осуществляющих деятельность в области энергосбережения и повышения энергоэффективности;

      2) первичные энергоресурсы – энергоресурсы, которые требуют лишь добычи или улавливания с учетом или без учета их отделения от сопутствующей породы, очистки или сортировки, прежде чем энергия, содержащаяся в этих источниках, может быть преобразована;

      3) вторичные энергоресурсы – энергоресурсы, которые являются результатом преобразования первичных энергоресурсов;

      4) ведение Государственного энергетического реестра – совокупность всех действий и процедур, соблюдаемых Национальным институтом развития в области энергосбережения и повышения энергоэффективности в процессе его деятельности, необходимых для формирования Государственного энергетического реестра;

      5) формирование Государственного энергетического реестра – подготовка материалов для свода информации о субъектах Государственного энергетического реестра на основании данных, представленных субъектами Государственного энергетического реестра, проведенных анализов, заключений и отчетов Национального института развития в области энергосбережения и повышения энергоэффективности;

      6) Государственный энергетический реестр (далее - ГЭР) - систематизированный свод информации о субъектах Государственного энергетического реестра;

      7) субъекты Государственного энергетического реестра (далее субъекты ГЭР) - индивидуальные предприниматели и юридические лица, потребляющие энергетические ресурсы в объеме, эквивалентном тысяче пятистам и более тонн условного топлива в год, а также государственные учреждения, субъекты квазигосударственного сектора и естественных монополий, потребляющие энергетические ресурсы в объеме, эквивалентном ста и более тонн условного топлива в год;

      8) годовое потребление энергетических ресурсов субъекта ГЭР – это общее расходование субъектом ГЭР первичных и вторичных энергоресурсов в технологических и энергетических целях в течение календарного года, включая все сопутствующие технически неизбежные потери, в том числе возникающие из-за особенностей применяемых технологий и оборудования, а также потери, возникающие при оказании услуг транспортировки энергетических ресурсов, за исключением вторичных энергоресурсов, произведенных субъектом Государственного энергетического реестра и переданных другим юридическим и физическим лицам;

      9) энергетический аудит (энергоаудит) - сбор, обработка и анализ данных об использовании энергетических ресурсов в целях оценки возможности и потенциала энергосбережения и подготовки заключения;

      10) уполномоченный орган в области энергосбережения и повышения энергоэффективности (далее - уполномоченный орган) - центральный исполнительный орган, осуществляющий руководство в области энергосбережения и повышения энергоэффективности;

      11) энергоаудиторская организация – юридическое лицо, имеющее свидетельство об аккредитации на право проведения энергоаудита;

      12) энергосервисная компания – юридическое лицо, выполняющее за счет собственных и (или) привлеченных средств в рамках энергосервисного договора работы (услуги) в области энергосбережения и повышения энергоэффективности, в том числе с привлечением подрядных организаций.

 **2. Порядок формирования и ведения Государственного**
**энергетического реестра**

      3. Для формирования ГЭР местные исполнительные органы областей, города республиканского значения и столицы ежегодно в срок до пятого ноября направляют Национальному институту развития в области энергосбережения и повышения энергоэффективности информацию о субъектах ГЭР.

      4. Национальный институт развития в области энергосбережения и повышения энергоэффективности:

      1) на основании информации, представленной местными исполнительными органами областей, города республиканского значения и столицы, формирует перечень субъектов ГЭР (далее - Перечень);

      2) направляет субъектам ГЭР уведомление о включении в Перечень в течение пятнадцати рабочих дней со дня включения;

      3) вносит изменения и дополнения в Перечень в течение пяти рабочих дней со дня принятия такого решения.

      Перечень субъектов ГЭР размещается на интернет-ресурсе Национального института развития в области энергосбережения и повышения энергоэффективности.

      5. Субъекты ГЭР ежегодно в срок до первого апреля представляют Национальному институту развития в области энергосбережения и повышения энергоэффективности следующую информацию за отчетный период:

      1) наименование, адрес и основные виды деятельности субъектов ГЭР по форме 1, согласно приложению 1 к настоящим Правилам;

      2) объемы добычи, производства, потребления, передачи и потерь энергетических ресурсов и воды в натуральном и денежном выражении за один календарный год по форме 2, согласно приложению 1 к настоящим Правилам;

      3) план мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности, разрабатываемый субъектом ГЭР по итогам энергоаудита в соответствии с приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 31 марта 2015 года № 391 «Об утверждении требований к форме и содержанию плана мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности, разрабатываемого субъектом Государственного энергетического реестра по итогам энергоаудита» (зарегистрированный в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов Республики Казахстан за № 10958), а также дополнения и (или) изменения, вносимые в данный план мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности;

      4) результаты исполнения плана мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности, разрабатываемого субъектом ГЭР по итогам энергоаудита, за отчетный период по форме 3, согласно приложению 1 к настоящим Правилам;

      5) фактические энергопотребление на единицу продукции и (или) расход энергетических ресурсов на отопление на единицу площади зданий, строений, сооружений по форме 4, согласно приложению 1 к настоящим Правилам;

      6) копию заключения по энергоаудиту;

      7) информацию об оснащенности приборами учета энергетических ресурсов по форме 5, согласно приложению 1 к настоящим Правилам.

      6. Государственные учреждения представляют информацию Национальному институту развития в области энергосбережения и повышения энергоэффективности согласно подпунктам 1), 2), 5) и 7) пункта 5 настоящих Правил.

      7. Информация, указанная в подпунктах 3), 4) и 6) пункта 5 настоящих Правил, представляется Субъектами ГЭР по итогам энергоаудита, проведенного в соответствии с приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 31 марта 2015 года № 400 «Об утверждении Правил проведения энергоаудита» (зарегистрированный в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 11729).

      8. Информация, указанная в пунктах 5 и 6 настоящих Правил, представляется на государственном или русском языках на бумажном и электронном носителях (PDF и Excel).

      9. Национальный институт развития в области энергосбережения и повышения энергоэффективности в срок до тридцатого мая проверяет полноту информации, представленной субъектами ГЭР.

      10. В случае выявления неполноты представленной информации, Национальный институт развития в области энергосбережения и повышения энергоэффективности в сроки, установленные пунктом 9 настоящих Правил, запрашивает у субъекта ГЭР и юридических лиц, имеющих свидетельство об аккредитации по форме, утвержденной приказом Заместителя Премьер-Министра Республики Казахстан - Министра индустрии и новых технологий Республики Казахстан от 3 октября 2012 года № 354 «Об утверждении формы свидетельства об аккредитации в области энергосбережения и повышения энергоэффективности», а также энергосервисных компаний недостающую информацию.

      Недостающая информация направляется субъектом ГЭР в течение пяти рабочих дней с момента получения запроса от Национального института развития в области энергосбережения и повышения энергоэффективности.

      11. Национальный институт развития в области энергосбережения и повышения энергоэффективности ежегодно в срок до пятнадцатого июня передает в уполномоченный орган информацию о субъектах ГЭР, уклоняющихся от представления и представляющих недостоверную информацию.

      12. Национальный институт развития в области энергосбережения и повышения энергоэффективности ежегодно в срок до первого октября, на основании информации, представленной субъектами ГЭР проводит оценку и анализ эффективности мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности, осуществляемых субъектами ГЭР и представляет информацию о проведенной работе уполномоченному органу.

      13. По итогам деятельности Национальный институт развития в области энергосбережения и повышения энергоэффективности ежегодно в срок до десятого декабря представляет в уполномоченный орган свод информации, который содержит:

      1) оценку и анализ эффективности мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности, осуществляемых субъектами ГЭР;

      2) анализ потребления энергетических ресурсов субъектов ГЭР;

      3) сравнительный с предыдущим годом анализ потребления энергетических ресурсов субъектов ГЭР.

      При расчетах годового потребления энергетических ресурсов субъекта ГЭР Национальный институт развития в области энергосбережения и повышения энергоэффективности использует коэффициенты перевода энергетических ресурсов в условное топливо согласно приложению 2 к настоящим Правилам;

      4) аналитическое исследование по энергоемкости внутреннего валового продукта и эффективности использования энергетических ресурсов в Республике Казахстан;

      5) анализ по удельным расходам и нормативам энергопотребления субъектов ГЭР.

      14. Национальный институт развития в области энергосбережения и повышения энергоэффективности ежегодно в срок до двадцатого декабря публикует на своем интернет – ресурсе итоги своей деятельности за текущий год и краткий аналитический отчет о проведенной работе в области энергосбережения и повышения энергоэффективности, который не должен содержать информацию, составляющую коммерческую тайну субъектов ГЭР.

Приложение 1

к Правилам формирования и ведения

Государственного энергетического реестра

Форма 1

**Информация о наименовании, адресе и основных видах деятельности**

**субъектов Государственного энергетического реестра**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Полное наименование субъекта ГЭР** | **Юридический адрес субъекта ГЭР** | **ФИО первого руководителя субъекта ГЭР (полностью)** | **Должность первого руководителя субъекта ГЭР** | **Учреждение квазигосударственного сектора (Да/Нет)** | **Основные виды деятельности субъекта ГЭР\*** |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* | *7* |
| 1 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |

*\* Примечание:*

1) В случае, если субъект ГЭР осуществляет несколько видов

деятельности, указать все виды деятельности;

2) Виды деятельности организации указывать в соответствии с общим

классификатором видов экономической деятельности.

М.П.

|  |  |
| --- | --- |
| Полностью ФИО, должность, контакты и подпись ответственного лица: |
 |
| Полностью ФИО, подпись руководителя организации: |
 |

Форма 2

**Информация об объемах добычи, производства, потребления,**

**передаче и потерях энергетических ресурсов в натуральном и**

**денежном выражении за \_\_\_\_\_ календарный год**

**Наименование субъекта ГЭР (полностью):**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименования энергоресурсов | Единица измерения | Объем добытых/произведенных ТЭР | Потребление энергоресурсов, полученные НЕ из собственных источников\* | *в том числе:* | Потребление энергоресурсов, полученных из собственных источников\* | Энергоресурсы, переданные (реализованные) другим юридическим и физическим лицам\* | Расходы на приобретение энергоресурсов (сумма столбцов 5а+6), тенге (с учетом НДС) | Примечание |
| потери при транспортировке ТЭР\* |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5а* | *5б* | *6* | *7* | *8* | *9* |
| 1 | Электроэнергия | кВт\*ч |
 |
 |
 | ГЭС\*\* |
 |
 |
 |
| 2 | Теплоэнергия | Гкал |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
| 3 | Древесина | тонна |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
| 4 | Бензин моторный | литр |
 |
 |
 |
 |
 |
 | Указать марку |
| 5 | Керосин | литр |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
| 6 | Дизельное топливо (Газойли) | литр |
 |
 |
 |
 |
 |
 | Указать марку |
| 7 | Мазут топочный  | тонна |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
| 8 | Топливо печное бытовое  | тонна |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
| 9 | Газ природный  | м3 |
 |
 |
 |
 |
 |
 | Указать месторождение |
| 10 | Уголь каменный  | тонна |
 |
 |
 |
 |
 |
 | Указать месторождение |
| 11 | Газ сжиженный (пропан и бутан)  | тонна |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
| 12 | Брикеты, шарики из угля каменного  | тонна |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
| 13 | Лигнит (уголь бурый)  | тонна |
 |
 |
 |
 |
 |
 | Указать месторождение |
| 14 | Нефть сырая  | тонна |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
| 15 | Конденсат газовый  | тонна |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
| 16 | Топливо реактивное типа бензина  | литр |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
| 17 | Газ нефтяной попутный  | м3 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
| 18 | Кокс и полукокс из угля  | тонна |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
| 19 | Опилки и отходы древесные  | тонна |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
| 20 | Бензин авиационный  | литр |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
| 21 | Газы очищенные, включая этилен, пропилен, бутилен, бутадиен и газы нефтяные прочие  | тонна |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
| 22 | Газ отбензиненный  | м3 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
| 23 | Кокс нефтяной и сланцевый  | тонна |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
| 24 | Битумы нефтяной и сланцевый  | тонна |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
| 25 | Газ доменный  | м3 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
| 26 | Газ коксовый  | м3 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
| 27 | Газ, полученный перегонкой на нефтеперерабатывающих заводах  | м3 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
| 28 | Антрацит | тонна |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
|
 |
 |
 |
 |
 |
 | **Итого:** | 0 |
 |

ВСЕ ЯЧЕЙКИ ФОРМЫ ОБЯЗАТЕЛЬНЫ К ЗАПОЛНЕНИЮ, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ВЫДЕЛЕННЫХ

ЯЧЕЕК

*\* Примечание:*

1) в столбцах «5» и «6» не указывается та часть (доля)

энергоресурсов, которая поступает в качества сырья для переработки на

нефте-, газо- и углеперерабатывающие заводы и т.д.;

2) в случае, если субъект ГЭР оказывает другим юридическим лицам

услуги по транспортировке энергоресурсов, то в столбце «5б», также

указываются все потери энергоресурсов, возникающие при оказании этих

услуг по транспортировке (значения столбца «5б» являются составной

частью значений столбца «5а»);

3) в столбце «7» указывается только та электро- и теплоэнергия,

которая была произведена самим юридическим лицом (электроэнергия,

выработанная на ГЭС, здесь не указывается);

4) в столбце «9», в случае использования нескольких видов одного

энергоресурса, также указать количество.

ГЭС\*\* - в случае, если в составе субъекта ГЭР имеется ГЭС, в данной

ячейке указывается электроэнергия, затраченная на собственные нужды

ГЭС.

М.П.

|  |  |
| --- | --- |
| Полностью ФИО, должность, контакты и подпись ответственного лица: |
 |
| Полностью ФИО, подпись руководителя организации: |
 |

**Информация о потреблении и потерях воды в натуральном**

**и денежном выражении за \_\_\_\_\_ календарный год\***

**Наименование субъекта ГЭР (полностью):**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Вид энергоресурса** | **Единица измерения** | **Потребление воды\*** | **Потери воды при транспортировке\*** |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* |
| 1 | Вода холодная | м3 |
 |
 |
| тенге (с учетом НДС) |
 |
 |
| 2 | Вода горячая | м3 |
 |
 |
| тенге (с учетом НДС) |
 |
 |
| 3 | Вода техническая | м3 |
 |
 |
| тенге (с учетом НДС) |
 |
 |

ВСЕ ЯЧЕЙКИ ФОРМЫ ОБЯЗАТЕЛЬНЫ К ЗАПОЛНЕНИЮ

*\* Примечание:*

1) В случае отсутствия приборов учета воды в соответствующей графе

прописать «учет не ведется»;

2) В столбце «4» указывается потребленный объем воды в натуральном

выражении и его эквивалент в денежном выражении;

3) В столбец «5» заполняется только компаниями, осуществляющими

транспортировку воды.

М.П.

|  |  |
| --- | --- |
| Полностью ФИО, должность, контакты и подпись ответственного лица: |
 |
| Полностью ФИО, подпись руководителя организации: |
 |

Форма 3

**Информация о результатах исполнения плана мероприятий по**

**энергосбережению и повышению энергоэффективности,**

**разрабатываемого субъектом ГЭР по итогам энергоаудита,**

**за \_\_\_\_\_ календарный год**

|  |  |
| --- | --- |
|       Поставить крестик: Х | Поставить крестик: Х |
| - энергоаудит проводился - форма **заполняется** дальше | - система энергоменеджмента внедрена |
| - энергоаудит не проводился - таблица **не заполняется** | - система энергоменеджмента не внедрена |

**Наименование субъекта ГЭР (полностью):**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование мероприятия** | **Срок реализации (месяц, год)** | **Фактические инвестиции за отчетный период (с учетом НДС), тенге** | **Фактический эффект экономии от реализации мероприятий за отчетный период\*** |
| **название энергетического ресурса** | **в натуральном выражении** | **в денежном выражении (с учетом НДС),**
**тенге** |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* | *7* |
| 1 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
| 2 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
| 3 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
| 4 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
| 5 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
| 6 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
| 7 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
| 8 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
| 9 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
| 10 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
| 11 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
| 12 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
| 13 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
| 14 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
| 15 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
| 16 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
| 17 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
| 18 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
| 19 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |
| 20 |
 |
 |
 |
 |
 |
 |

*\* Примечание:*

1) Придерживаться названий и единиц измерения энергетических ресурсов

из Формы 2;

2) Не заполняется в случае отсутствия заключения проведенного

энергоаудита;

3) К форме прикладывается копии заключения энергоаудита, плана

мероприятий, разработанного по итогам энергоаудита, а также

сертификат соответствия международному стандарту ISO 50001.

При необходимости добавить строки.

М.П.

|  |  |
| --- | --- |
| Полностью ФИО, должность, контакты и подпись ответственного лица: |
 |
| Полностью ФИО, подпись руководителя организации: |
 |

Форма 4

**Информация о фактическом энергопотреблении на единицу продукции**

**и (или) расход энергетических ресурсов на отопление на единицу**

**площади зданий, строений, сооружений на \_\_\_\_\_ календарный год**

**Наименование субъекта ГЭР полностью):**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование показателя энергоэффективности (пример: удельный расход электроэнергии на производство алюминия; удельное теплопотребление на кв.м и др.)** | **Регламентированные нормативные показатели на единицу продукции\*** | **Единица измерения используемых коэффициентов энергоэффективности организации (кВт\*ч/т., Гкал/м2**
**г у.т./кВт\*ч., кг у.т./Гкал и др.)** | **Формула расчета показателя энергоэффективности\*** | **Значение показателя энергоэффективности** |
| *1* | *2* | *3* | *4* | *5* | *6* |
| 1 | потребление ТЭР на производство тепла |
 | кг у.т./Гкал |
 |
 |
| 2 | потребление ТЭР на производство электроэнергии |
 | г у.т./кВт\*ч |
 |
 |
| 3 | удельное теплопотребление |
 | Гкал/м2 |
 |
 |
| 4 | расход электроэнергии на производство продукции |
 | кВт\*ч/т |
 |
 |
| 5 | расход энергетических ресурсов на отопление и т.д. |
 | т.у.т./м2 |
 |
 |
| 6 |
 |
 |
 |
 |
 |
| 7 |
 |
 |
 |
 |
 |
| 8 |
 |
 |
 |
 |
 |
| 9 |
 |
 |
 |
 |
 |
| 10 |
 |
 |
 |
 |
 |
| 11 |
 |
 |
 |
 |
 |
| 12 |
 |
 |
 |
 |
 |
| 13 |
 |
 |
 |
 |
 |
| 14 |
 |
 |
 |
 |
 |
| 15 |
 |
 |
 |
 |
 |
| 16 |
 |
 |
 |
 |
 |
| 17 |
 |
 |
 |
 |
 |
| 18 |
 |
 |
 |
 |
 |
| 19 |
 |
 |
 |
 |
 |
| 20 |
 |
 |
 |
 |
 |

*\* заполняется с учетом специфики каждого предприятия и отрасли*

М.П.

|  |  |
| --- | --- |
| Полностью ФИО, должность, контакты и подпись ответственного лица: |
 |
| Полностью ФИО, подпись руководителя организации: |
 |

Форма 5

**Информация об оснащенности приборами учета энергетических**

**ресурсов**

**Наименование субъекта ГЭР (полностью):**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Учитываемый энергоресурс (электричество, газ, тепло и др.)** | **Количество приборов, шт.** | **Общий % оснащенности приборами учета** |
| *1* | *2* | *3* | *4* |
| 1 |
 |
 |
 |
| 2 |
 |
 |
 |
| 3 |
 |
 |
 |
| 4 |
 |
 |
 |
| 5 |
 |
 |
 |
| 6 |
 |
 |
 |
| 7 |
 |
 |
 |
| 8 |
 |
 |
 |
| 9 |
 |
 |
 |
| 10 |
 |
 |
 |
| 11 |
 |
 |
 |
| 12 |
 |
 |
 |
| 13 |
 |
 |
 |
| 14 |
 |
 |
 |
| 15 |
 |
 |
 |
| 16 |
 |
 |
 |
| 17 |
 |
 |
 |
| 18 |
 |
 |
 |
| 19 |
 |
 |
 |
| 20 |
 |
 |
 |

М.П.

|  |  |
| --- | --- |
| Полностью ФИО, должность, контакты и подпись ответственного лица: |
 |
| Полностью ФИО, подпись руководителя организации: |
 |

Приложение 2

к Правилам формирования и ведения

Государственного энергетического реестра

**Коэффициенты перевода энергетических ресурсов в условное**

**топливо**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование энергоресурса** | **Единица измерения** | **Коэффициент перевода в тонны условного топлива**  |
| Уголь каменный | тонна | 0,626 |
| Брикеты, шарики из угля каменного | тонна | 0,8 |
| Лигнит (уголь бурый) | тонна | 0,408 |
| Нефть сырая | тонна | 1,43 |
| Конденсат газовый | тонна | 1,43 |
| Газ природный | м3 | 0,00117 |
| Газ нефтяной попутный | м3 | 0,00115 |
| Кокс и полукокс из угля | тонна | 0,990 |
| Опилки и отходы древесные | тонна | 0,361 |
| Бензин авиационный | литр | 0,001093 |
| Бензин моторный | литр | 0,001103 |
| Топливо реактивное типа бензина | литр | 0,001131 |
| Керосин | литр | 0,00119 |
| Дизельное топливо (Газойли) | литр | 0,001261 |
| Мазут топочный | тонна | 1,379 |
| Топливо печное бытовое | тонна | 1,413 |
| Газ сжиженный (пропан и бутан) | тонна | 1,570 |
| Газы очищенные, включая этилен, пропилен, бутилен, бутадиен и газы нефтяные прочие | тонна | 1,570 |
| Газ отбензиненный | м3 | 0,00157 |
| Кокс нефтяной и сланцевый | тонна | 1,080 |
| Битумы нефтяной и сланцевый | тонна | 0,544 |
| Газ доменный | м3 | 0,00014 |
| Газ коксовый | м3 | 0,00057 |
| Газ, полученный перегонкой на нефтеперерабатывающих заводах | м3 | 0,00117 |
| Электроэнергия | кВт\*ч | 0,000123 |
| Теплоэнергия | Гкал | 0,143 |
| Антрацит | тонна | 0,9348 |

 © 2012. РГП на ПХВ «Институт законодательства и правовой информации Республики Казахстан» Министерства юстиции Республики Казахстан