



**МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
(МИНЭНЕРГО РОССИИ)**

Исполнительным органам саморегулируемых  
организаций в области энергетического  
обследования

**Департамент энергоэффективности и  
модернизации ТЭК**

(по списку)

ул. Щепкина, д.42, стр.1, стр.2,  
г. Москва, ГСП-6, 107996

Телефон (495) 631-98-15, факс (495) 631-91-82

16.11.2012 № 02-1786

На № \_\_\_\_\_

Департаментом энергоэффективности и модернизации ТЭК Минэнерго России (далее – Департамент) в соответствии с пунктом 4.10 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2008 г. № 400 (далее – Положение о Министерстве), проведен обзор практики применения законодательства Российской Федерации по вопросам проведения обязательного энергетического обследования, полученного на основании рассмотрения и анализа представляемых саморегулируемыми организациями в области энергетического обследования копий энергетических паспортов и направляемых в адрес Департамента запросов с целью разъяснения отдельных положений законодательства в области энергетического обследования.

Одновременно сообщаем, что данный обзор не содержит правовых норм или правил, конкретизирующих нормативные предписания, и не является нормативным правовым актом. Направляемый материал имеет информационный характер и не препятствуют руководствоваться требованиями Федерального закона от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты

Российской Федерации» (далее – Федеральный закон № 261-ФЗ) и иных нормативных правовых актов Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности в понимании, отличающимся от трактовки, изложенной в настоящих материал.

Для учета и использования в работе.

Приложение: информационный материал в 1 экз. на 31 л.

Заместитель Директора



А.И. Кулапин

## **I. Общие положения**

1. В соответствии требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования (далее – энергетический паспорт), утвержденными приказом Минэнерго РФ №182 от 19 апреля 2010 года «Об утверждении требований к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, требований к энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации и правил предоставления копии энергетического паспорта, составленного по результатам обязательного энергетического обследования» (далее – Приказ №182), распространяющимся на саморегулируемые организации в области энергетического обследования при разработке и утверждении стандартов и правил оформления энергетического паспорта, а также лиц, проводящих обязательные энергетические обследования, составлена настоящая инструкция по проверке форм энергетического паспорта.

2. Объектами обязательного энергетического обследования являются лица, указанные в части 1 статьи 16 Федерального закона от 23.11.2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

3. Согласно Приказу № 182 энергетический паспорт включает в себя следующие разделы (формы):

- а) титульный лист по форме согласно приложению № 1;
- б) общие сведения об объекте энергетического обследования по форме согласно приложению № 2;
- в) сведения об оснащении приборами учета по форме согласно приложению № 3;
- г) сведения об объеме используемых энергетических ресурсов;
- д) сведения о показателях энергетической эффективности по форме согласно приложению № 13;
- е) сведения о величине потерь переданных энергетических ресурсов и рекомендации по их сокращению (для организаций, осуществляющих передачу энергетических ресурсов) по формам согласно приложениям №№14-19;
- ж) потенциал энергосбережения и оценка возможной экономии энергетических ресурсов по форме согласно приложению № 20;
- з) перечень типовых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности по форме согласно приложению № 21;
- и) сведения о кадровом обеспечении мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности по формам согласно приложениям № 22 – 23.

4. При наличии обособленных подразделений обследуемого юридического лица (филиалов, представительств) в других муниципальных образованиях к энергетическому паспорту прилагаются формы в соответствии с приложениями №№ 2 - 23, заполненные по каждому обособленному подразделению.

*(Проверяется соответствие данных приложений №№ 2 – 23 сводного паспорта обследуемого лица и сумма данных в аналогичных приложениях обособленных*

подразделений, с учетом обеспечения соответствия единиц измерения суммируемых показателей).

5. Энергетический паспорт, составленный на основании проектной документации, содержит сведения по форме согласно приложению № 24.

Энергетический паспорт, составленный на основании проектной документации, не является энергетическим паспортом, составленным по результатам обязательного энергетического обследования и относиться к добровольным энергетическим обследованиям.

6. Направление в обязательном порядке копий энергетических паспортов, составленных по результатам добровольного энергетического обследования, в Минэнерго России законодательством об энергосбережении и повышении энергетической эффективности не предусмотрено.

6. Используемые сокращения:

СРО - саморегулируемая организация в области энергетического обследования;

ЕГРЮЛ - Единый государственный реестр юридических лиц;

ЕГРИП - Единый государственный реестр индивидуальных предпринимателей;

ФИАС - федеральная информационная справочная служба;

ОКП - Общероссийский классификатор продукции;

ОКВЭД - Общероссийский классификатор видов экономической деятельности;

ИНН - Идентификационный номер налогоплательщика;

КПП - Код причины постановки на учёт;

БИК – Банковский идентификационный код;

ОГРН - основной государственный регистрационный номер;

ОКУН - Общероссийский классификатор услуг населению;

ВЭР – Вторичные (возобновляемые) энергетические ресурсы;

Фидер - Распределительная линия.

## **II Инструкция по проверке форм энергетического паспорта**

### **Общие положения**

Допускается представление дополнительных данных, обоснований и комментариев в листе разъяснений, прилагаемом к копии энергетического паспорта. Электронная версия листа разъяснений в формате Portable Document Format (PDF) должна быть записана на электронный носитель (оптический диск), а копия листа разъяснений на бумажном носителе – приложена к копии энергетического паспорта.

Проверка осуществляется по следующим параметрам:

- На комплектность энергетического паспорта (количество приложений к энергетическому паспорту, в том числе по обособленным подразделениям)
- Формы проверяются каждая по отдельности на предмет соответствия утвержденным формам энергетического паспорта, составленного по

результатам обязательного энергетического обследования и на соответствие единиц измерения.

### **Форма №1 (Титульный лист)**

В форме 1 (титульный лист) должны быть указаны следующие сведения:

полное наименование саморегулируемой организации согласно государственному реестру саморегулируемых организаций в области энергетического обследования;

*(проверяется по реестру СРО);*

полное наименование организации (лица), проводившего энергетическое обследование;

*(проверяется по реестру членов СРО и данным ЕГРЮЛ, ЕГРИП);*

регистрационный номер энергетического паспорта, присваиваемый саморегулируемой организацией;

*(проверяется наличие присвоенного номера и идентичность его во всех представленных документах на электронных и бумажных носителях);*

тип энергетического обследования: обязательный, добровольный;

полное наименование обследованной организации (лица) – потребителя топливно-энергетических ресурсов;

*(проверяется наименование в соответствии с ЕГРЮЛ, ЕГРИП и соответствие критериям ч.1. ст.16. 261 - ФЗ);*

в графе «подпись лица, проводившего энергетическое обследование (руководителя юридического лица, индивидуального предпринимателя, физического лица) и печать юридического лица, индивидуального предпринимателя» должна быть указана расшифровка подписи с указанием ФИО и должности;

*(проверяется наличие должности и идентичность ее во всех представленных документах на электронных и бумажных носителях)*

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

*(проверяется наличие должности и идентичность ее во всех представленных документах на электронных и бумажных носителях)*

месяц и год составления энергетического паспорта

*(проверяется соответствие месяца и года составления энергетического паспорта и отчетного (базового) года).*

**Доработка копии энергетического паспорта и повторное ее направление в Министерство энергетики Российской Федерации не влечет за собой исправление месяца и года составления энергетического паспорта.**

### **Форма №2 Общие сведения об объекте энергетического обследования**

В форме №2 указывают следующие данные:

Полное наименование организации в соответствии с ЕГРЮЛ, ЕГРИП  
*(проверяется соответствие указанного наименования в приложении №1 и*

приложении №2 и данных ЕГРЮЛ, ЕГРИП).

1. Организационно-правовая форма. Должна соответствовать наименованию и статусу обследуемой организации;

*(проверяется по справочнику ОПФ и на соответствие данных ЕГРЮЛ, ЕГРИП).*

2. Юридический адрес

*(проверяется по справочнику ФИАС и на соответствие данных ЕГРЮЛ, ЕГРИП);*

3. Фактический адрес

*(проверяется по справочнику ФИАС);*

4. Наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ) *(проверяется на соответствие ЕГРЮЛ).*

5. Доля государственной (муниципальной) собственности, % (для акционерных обществ) - обязательна к заполнению независимо от формы собственности, при этом знак «%» не указывается.

В случае если организация не имеет доли государственной собственности, тогда должно быть указано «0»;

*(проверяется по диапазону  $0 \leq \text{Значение} \leq 100$  и на соответствие ЕГРЮЛ).*

6. Банковские реквизиты: БИК, наименование банка, расчетный или лицевой счет, ИНН, ОГРН, КПП обследуемой организации;

*(проверяется контрольная цифра: ИНН, КПП, ОГРН, ЕГРЮЛ, Р/С или Л/С);*

7. Код по ОКВЭД Первым указывается код основной экономической деятельности в соответствии с документами, представленными организацией, через точку с запятой (;) могут быть указаны коды дополнительных видов деятельности. *(проверяется из справочника ОКВЭД и по информации из ЕГРЮЛ);*

8. Ф.И.О. должность руководителя (телефон не указывается);

9. Ф.И.О. должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования. Номера телефона и факса должны быть указаны с кодом города, в случае отсутствия факса – указывается только телефон.

10. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство. Номера телефона и факса должны быть указаны с кодом города, в случае отсутствия факса – указывается только телефон.

## **Таблица 1 формы 2**

Таблица 1 должна быть заполнена по отчетным данным обследуемой организации за базовый (отчетный) период и четыре предшествующих года *(проверяется по ЕГРЮЛ, ЕГРИП дата регистрации организации проверяется по ЕГРЮЛ, ЕГРИП, в случае, если лицо, в отношении которого проведено энергетическое обследование, данные должны быть приведены с даты регистрации организации).*

Базовый год – последний полный календарный год перед датой составления энергетического паспорта.

### **Стр. 1. Номенклатура основной продукции (работ, услуг)**

Деление продукции на основную и дополнительную производится в соответствии с кодом основной продукции (работ, услуг), принятым по данным Общероссийского классификатора продукции (ОКП), или по данным

Общероссийского классификатора услуг населению (ОКУН), а для органов государственной власти - по данным ОКВЭД.

Если организация производит продукцию, указывается ОКП в соответствии с Общероссийским классификатором продукции. Если организация оказывает услуги, указывается ОКУН в соответствии с Общероссийским классификатором услуг населению. Коды определяются по основной продукции (услуги).

*(проверяется на соответствие ОКП, ОКУН, ОКВЭД).*

Номенклатура должна быть указана по всем предшествующим годам.

**Стр. 1.1. Код основной продукции (работ, услуг) по ОКП**

*(Указываются коды по ОКУН, по ОКП. ОКВЭД указывать не допускается.)*

**Стр.2. Объем производства продукции (работ, услуг)**

Данное поле должно быть обязательно заполнено для всех предшествующих годов и базового года в тыс. руб., если не заполнено – в пояснительной записке, приложенной к паспорту, указывается причина отсутствия данных. Объем производства продукции (работ, услуг) должен соответствовать сумме объемов производства основной продукции (услуг), (всего п.4) и дополнительной продукции( п.6. для организаций бюджетной сферы, таких, как например образовательные учреждения указывается весь объем финансирования)

*(проверяется на равенство сумме п.4+п.6 и наличие информации с даты регистрации организации по данным ЕГРЮЛ).*

**Стр. 3. Производство продукции в натуральном выражении, всего**

В обязательном порядке указывается единица измерения объема (кроме казначейств, НИИ, администраций). Данное поле должно быть заполнено для всех предшествующих годов и отчетного (базового) года в соответствии с указанной размерностью.

**Стр. 4. Объем производства основной продукции, всего**

Объем производства основной продукции (оказываемых услуг) должен быть задан в тыс. руб. и не может превышать значение по строке «Объем производства продукции (работ, услуг), всего»

*(проверяется на соответствие: «Значение» ≤ п.2.).*

**Стр. 5. Производство основной продукции в натуральном выражении, всего**

В обязательном порядке указывается единица измерения объема. Значение указывается для всех предшествующих годов и отчетного (базового) года в соответствии с указанной размерностью.

**Стр. 6. Объем производства дополнительной продукции**

Объем производства дополнительной продукции должен быть задан в тыс. руб.

**Стр.7. Потребление энергетических ресурсов, всего**

Потребление энергетических ресурсов указывается в тыс. т у.т. Данное поле должно быть заполнено для всех предшествующих годов и отчетного (базового) года в соответствии с указанной размерностью *(проверяется на соответствие приложению №4 п.1.1 – п.1.6, п.2.1., п.2.2. с переводом каждого значения в т у.т.).*

При расчете пунктов 7, 8, приложений №4 и №7 для пересчета ТЭР в тонны условного топлива следует руководствоваться коэффициентами пересчета, утвержденными ГОСТ, включая ГОСТ Р 51750-2001, Постановлением Госкомстата Российской Федерации № 46 от 23 июня 1999 г. или Постановлением Госкомстата

Российской Федерации № 146 от 20 июля 2009 г.

При наличии на предприятии утвержденных коэффициентов пересчета в тонны условного топлива, возможно использование данных коэффициентов, при этом в пояснительной записке, приложенной к энергетическому паспорту, в обязательном порядке необходимо указать реквизиты документа и утвержденные значения коэффициентов.

В данной строке таблицы должно быть указано суммарное количество в энергетическом эквиваленте переведенных в условное топливо всех потребляемых видов ТЭР (за исключением воды), в том числе полученных с использованием возобновляемых источников энергии.

**Стр. 8. Потребление энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего**

Потребление энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции указывается в тыс. т у.т.

*(проверяется на соответствие  $\leq$  п.7.).*

При невозможности выделения потребления энергоресурсов по основной продукции, в том числе при отсутствии дополнительной продукции, значение в строке 8 должно соответствовать значению в строке 7.

Данное поле должно быть обязательно заполнено для всех предшествующих годов и отчетного (базового) года в соответствии с указанной размерностью.

**Стр. 9. Объем потребления энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего**

Объем потребления энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции должен быть задан в тыс. руб.

*(проверяется числовое значение).*

Данное поле должно быть заполнено для всех предшествующих годов и отчетного (базового) года в соответствии с указанной размерностью.

**Стр. 10 Потребление воды, всего в т.ч. на производство основной продукции**

Потребление воды, всего должно быть задано в тыс. куб.м. Должен быть указан объем потребления воды всего и по номенклатуре основной продукции *(проверяется на соответствие значению п.1.7. Приложения 4.).*

При невозможности выделения потребления воды по основной продукции, значение в данной строке приравнивается к значению потребление воды всего *(проверяется Объем потребления воды на производство основной продукции  $\leq$  Потребление воды, всего).*

Данное поле должно быть обязательно задано для всех предшествующих годов и отчетного (базового) года в соответствии с указанной размерностью.

**Стр. 11 Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) всего**

Должно быть рассчитано, как отношение значения по стр. «Потребление энергетических ресурсов, всего,» указанного в п.7 к значению по стр. «Объем производства продукции, всего», указанному в п.2. Имеет размерность тыс. т у.т./тыс. руб.

*(проверяется, как «Значение»= $n.7/n.2$ ).*

**Стр. 12 Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) по номенклатуре основной продукции, всего**



Должно быть рассчитано, как отношение значения по стр. «Потребление энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего» указанного в п.8 к значению по стр. «Объем производства основной продукции, всего,» указанному в п.4. Имеет размерность тыс. т у.т./тыс. руб.

*(проверяется, как «Значение» =  $n.8/n.4$ ).*

Данное поле должно быть обязательно заполнено для всех предшествующих годов и (отчетного) базового года в соответствии с указанной размерностью.

**Стр. 13 Доля платы за энергетические ресурсы в стоимости произведенной продукции (работ, услуг)**

Доля платы за энергетические ресурсы в стоимости произведенной продукции (работ, услуг) рассчитывается как отношение значения объема потребления энергетических ресурсов в денежном выражении, к значению объема производства продукции (работ, услуг) в денежном выражении. Доля платы за энергетические ресурсы выражается в процентах

*(проверяется, как «Значение» =  $(n.9/n.2) * 100\%$  или =  $(n.9/n.4) * 100\%$ ).*

**Стр. 14 Суммарная мощность электроприемных устройств**

- разрешенная установленная, определяется на основании Акта о технологическом присоединении организации (Приложение к договору электроснабжения);

- среднегодовая заявленная, определяется на основании договора электроснабжения

*(проверяется Значение  $> 0$  и наличие данных с даты регистрации предприятия).*

Для организаций, осуществляющих покупку электрической энергии по одноставочному тарифу, в строке Среднегодовая заявленная должно быть указано значение, равное разрешенной установленной мощности или определенное аналитическим способом

*(проверяется на соответствие  $\geq 0$ ).*

**Стр. 15. Среднегодовая численность работников**

Среднегодовая численность работников указывается в целых числах *(проверяется на соответствие  $\geq 0$ ).*

**Таблица 2 формы 2**

В Таблице 2 приводятся сведения об обособленных подразделениях организации на основании выписки из ЕГРЮЛ. К ним относятся филиалы, представительства, расположенные в других муниципальных образованиях.

Факт обособленности устанавливается в соответствии с документацией организации (филиалы и представительства всегда являются обособленными подразделениями, их наличие проверяется по ЕГРЮЛ).

В случае если в составе лица образованы обособленные подразделения (филиалы, представительства) которые, в свою очередь состоят из структурных подразделений, часть из которых территориально расположены в различных муниципальных образованиях, сведения обо всех структурных подразделениях филиала юридического лица следует указывать в приложениях №№ 2 - 23 к Требованиям, заполненных по соответствующему филиалу. При наличии

обособленных подразделений, по каждому обособленному подразделению и головному подразделению заполняются приложения 2 -23. Кроме этого на основании вышеуказанных данных формируется сводный энергетический паспорт организации.

При отсутствии обособленных подразделений таблица 2 не заполняется (*проверяется на соответствие количеству обособленных подразделений по ЕГРЮЛ*).

### **Форма №3. Сведения об оснащённости приборов учета**

В форме №3 отражаются сведения об оснащённости приборами учета вводов электрической и тепловой энергии, мест поступления (отгрузки) жидкого топлива, газа и воды.

Сведения по установленным приборам должны отражать их количество, марку и класс точности. Класс точности и марку указываются в соответствии с техническим паспортом и/или маркировкой прибора учета. Приборы учета одной марки и класса точности могут указываться одной строкой.

В примечании может быть указано:

- наименование ввода (место установки);
- дату установки прибора учета, если за прошедшие пять лет был период потребления ТЭР без приборов учета;
- дата последней и следующей проверки;
- о статусе прибора учета (коммерческий учет).

Форма 3 должна быть заполнена в зависимости от потребителя топливно-энергетических ресурсов (сетевая организация, генерирующая компания, промышленное предприятие, муниципальные учреждения и т.д.).

Строка «Количество оборудованных приборами вводов» является суммой нижестоящих строк (полученной со стороны; собственного производства; потребляемой; отданной на сторону).

В строке «полученной со стороны» – указываются сведения о приборах коммерческого учета, установленных на границе балансовой принадлежности с поставщиками энергоресурсов, а также, установленных не на границе балансовой принадлежности, но показания которых приводятся или должны приводиться к границе балансовой принадлежности.

В строке «собственного производства» указываются сведения о приборах коммерческого или технического учета, установленных на вводах энергоресурса собственного производства.

В строке «потребляемой» указываются сведения о приборах коммерческого и/или технического учета энергоресурсов, установленных для учета потребления на собственные и производственные нужды.

В строке «отданной на сторону» указываются сведения о приборах коммерческого учета энергоресурсов, установленных на границе балансовой принадлежности с поставщиками энергоресурсов (генерирующие компании, смежные сетевые компании, блок - станции) работающие на отдачу (даже если установлен один прибор учета, работающий как на прием и отдачу), а также у потребителей, для которых осуществляется передача энергоресурсов.

Если в таблице формы 3 указан хотя бы один прибор учета с не соответствующим классом точности, необходимо проверить, чтобы в п. 1.4., 2.4., 3.4., 4.4., 5.4. эти приборы учета были отражены, а в рекомендациях по совершенствованию системы учета (п.1.5., 2.5, 3.5., 4.5., 5.5. формы № 3) было предложение: о необходимости устранения этого нарушения по истечению межповерочного интервала или предписания энергоснабжающей организации при выявлении несоответствия класса прибора и его параметров.

Если в таблице формы 3 указан хотя бы один, не оборудованный приборами учета ввод, то необходимо проверить, чтобы в рекомендациях по совершенствованию системы учета было указано о необходимости оснащения этого ввода приборами учета с указанием требуемого класса точности.

Если в таблице формы 3 указан хотя бы один прибор учета с нарушенным сроком поверки, необходимо проверить, что бы в рекомендациях по совершенствованию системы учета было сделано предложение об устранении этого нарушения.

Рекомендации по совершенствованию системы учета могут содержать наименование мест установки и количество рекомендуемых к установке приборов учета, а также предложения по замене установленных приборов на приборы с более высоким классом точности, с меньшим энергопотреблением, с беспроводной передачей данных учета, и с возможностями создания централизованной системы сбора информации по потреблению энергоресурсов при соблюдении условий экономической целесообразности, промышленной и экологической безопасности.

*Проверяется:*

- *Класс точности прибора учета - из списка возможных для данного вида энергетического учета;*
- *Кол-во оборудованных приборами вводов = Сумма 4 строк по п.п. (полученной со стороны; собственного производства; потребляемой, отданной на сторону);*
- *Кол-во не оборудованных приборами вводов = Сумма 4 строк по п.п. (полученной со стороны; собственного производства; потребляемой; отданной на сторону);*
- *Кол-во приборов учета с нарушением требований НТД к классу точности приборов, если не выполняется требование к классу прибора учета;*
- *Заполнение п.п.1.5., 2.5., 3.5., 4.5., 5.5. при заполненных соответственно пунктах п.п.1.3., 2.3., 3.3., 4.3., 5.3. и (или) п.п.1.4., 2.4., 3.4., 4.4., 5.4.;*
- *Заполнение п.п.1.1., 2.1., 3.1., 4.1., 5.1. и (или) п.п.1.2., 2.2., 3.2., 4.2., 5.2. при заполненных, соответственно п.п.1.1., 1.2., 1.4, 1.6., 1.7.*

**Форма № 4. Сведения об объеме используемых энергетических ресурсов и его изменениях**

Сведения о потреблении энергетических ресурсов и его изменениях следует указывать без учета объема ресурсов, переданных субабонентам и объема

энергетических ресурсов собственного производства. В графе «Примечание» или в листе разъяснений целесообразно указывать от какого источника осуществляется передача энергоресурсов сторонним потребителям (субабонентам).

Форма 4 должна быть заполнена за отчетный (базовый) период и четыре предшествующих года.

В п.1 указывается объем потребленных энергоресурсов: электрической энергии, тепловой энергии, твердого топлива, жидкого топлива, моторного топлива, природного газа и воды.

При потреблении обследуемой организацией нескольких видов моторного топлива, величину суммарного потребления моторного топлива в пункте 1.5 «Моторного топлива всего, в том числе» целесообразно выражать в тоннах условного топлива (т у.т.).

В п.2 должен быть указан объем потребленных энергоресурсов с использованием возобновляемых источников энергии.

В п.3 в обязательном порядке должно быть указано обоснование по каждому году снижения или увеличения потребления более 5% по сравнению со средним значением за все периоды использования энергоресурсов по каждому виду. В качестве обоснования может быть указано - изменения в режиме работы основного и вспомогательного оборудования, изменение количества потребителей, изменение состава оборудования, изменение в объеме производства, сведения о внедренных мероприятиях по энергосбережению, переход с расчетного метода потребления ТЭР на приборный учет, климатические или иные факторы.

В случае использования в качестве обоснований, внедрение энергосберегающих мероприятий, эти мероприятия должны быть указаны в приложении 13 таблица 2.

*Проверяется:*

- $0 \leq \text{п.1.1. приложение 4} \leq \text{п.1.1. приложение 5}$ , если  $\text{п.1.2. приложение 5} > 0$ ;
- $\text{п.1.1. приложение 4} = \text{п.1.1. приложение 5} - \text{п.2.3. приложение 5}$ , если  $\text{п.1.2. приложение 5} = 0$ ;
- $0 \leq \text{п.1.2. приложение 4} \leq \text{п.1.1. приложение 6}$ , если  $\text{п.1.2. приложение 6} > 0$ ;
- $\text{п.1.2. приложение 4} = \text{п.1.2. приложение 6} - \text{п.2.4. приложение 6}$ , если  $\text{п.1.2. приложение 6} = 0$ ;
- значение  $\sum(\text{п.1.3. *коэффициент перевода в т у.т.} + \text{п.1.4. *коэффициент перевода в т у.т.} + \text{п.1.6. *коэффициент перевода в т.у.т.}) \geq \text{прил.7 п.2. (Итого суммарный расход)}$ ;
- значение  $\sum(\text{п.1.3. *коэффициент перевода в т у.т.} + \text{п.1.4. *коэффициент перевода в т у.т.}) \leq \text{прил.7 п.2. (Итого суммарный расход)}$ ;
- значение  $\text{п.1.5. "бензин" приложение 4.} = \text{приложение 8.} \sum \text{«количество израсходованного топлива» "бензин" за отчетный период}$ ;

- значение п.1.5. "керосин" приложение 4. за отчетный период = приложение 8.  $\Sigma$ «количество израсходованного топлива» "керосин";
- значение п.1.5. "дизельное топливо" приложение 4. за отчетный период = приложение 8.  $\Sigma$ «количество израсходованного топлива» "дизельное топливо";
- значение п.1.5. "газ" приложение 4. за отчетный период = приложение 8.  $\Sigma$ «количество израсходованного топлива» "газ";
- значение п.1.7. приложение 4. = п.10 приложение 2.;
- (п.1.приложение 4. + п.2.приложение 4.) \* коэффициент перевода в т.у.т = п.7. таблица 1 приложение 2.;

### **Форма № 5 Сведения по балансу электрической энергии и его изменениях**

Форма 5 должна быть заполнена за отчетный (базовый) период и четыре предшествующих года.

Рекомендуется, заполнение прогноза по потреблению электрической энергии на пять лет, следующих за базовым годом. При наличии энергосберегающих мероприятий в формах №№19, 21 (в зависимости от предприятия) прогнозные балансы на последующие годы подлежат заполнению, в том числе, с учетом сроков внедрения и потенциала энергосбережения. При составлении прогнозного баланса потребления целесообразно отражать сокращение потребления за счет реализации энергосберегающих мероприятий по строкам технологический расход, расход на собственные нужды и (или) нерациональные потери.

Форма 5 должна быть заполнена в зависимости от потребителя топливно-энергетических ресурсов (сетевая организация, генерирующая компания, промышленное предприятие, муниципальное учреждение и т.д.).

При расчете баланса потребления электрической энергии следует иметь в виду, что:

технологические потери в обязательном порядке определяются для организаций, осуществляющих передачу электрической энергии (для которых утверждаются нормативы технологических потерь).

Под нерациональными потерями следует понимать годовой объем электрической энергии, который составляют потери электроэнергии, вызванные нарушением требований (регламентов) НТД, технологических регламентов или бесхозяйственностью.

При наличии энергосберегающих мероприятий в формах №№19, 21 (в зависимости от предприятия) прогнозные балансы на последующие годы подлежат заполнению с учетом сроков внедрения мероприятий и потенциала энергосбережения.

В п.1.1 должен быть указан объем полученной электроэнергии по границе балансовой принадлежности от стороннего источника; для электросетевых компаний – значение разницы между приемом электроэнергии в сеть и отдачей электроэнергии из сети (отпуск в сеть) по границе балансовой принадлежности с поставщиками электроэнергии (смежные сетевые организации, генерирующие

компании и т.д.) (для генерирующих компаний – значение разницы между приемом электроэнергии на шины станции и отдачей электроэнергии с шин станции по отходящим линиям по границе балансовой принадлежности с поставщиками электроэнергии (смежные сетевые организации) за исключением собственной генерации).

В п.1.2 должно быть указано значение произведенной за период электрической энергии на вводах генераторов, в случае наличия собственного локального, резервного или аварийного источника электроснабжения.

В п.2.1 должно быть указано значение расхода электроэнергии на технологические нужды, производство (для электросетевых компаний и генерирующих компаний – хозяйственные и производственные нужды) (в бюджетных организациях данное значение может равняться нулю).

В п.2.2 должен быть указан расход электроэнергии на обеспечение жизнедеятельности объектов по организации, обслуживанию производства и управления им (электроэнергия, затраченная на вспомогательные процессы) (возможен прочерк «-» или «0», если расход на собственные нужды отдельно не выделен и касательно электросетевых компаний указан в составе п.2.4., при этом это должно быть отражено в пояснительной записке, приложенной к копии энергетического паспорта).

В п.2.3 должно быть указано значение переданной электроэнергии потребителям.

В п.2.4. должны быть указаны фактические потери. Пункт 2.4. обязателен к заполнению для компаний осуществляющих передачу электроэнергии.

В п.2.5. могут быть указаны технологические потери. Пункт 2.5. обязателен к заполнению для компаний осуществляющих передачу электроэнергии.

В п. 2.6. за предыдущие годы, за базовый год и перспективные года может быть указано значение нерациональных потерь при их выявлении.

*Проверяется:*

- п.1. «Итого суммарный приход» = п.1.1. + п.1.2.;

- п.2. «Итого суммарный расход» = п.2.1+п.2.2+п.2.3+п.2.4. = п.1. «Итого суммарный приход»;

- п.2.4. = п.2.5. + п.2.6.;

-  $0 \leq$  п.1.1. приложение 4  $\leq$  п.1.1. приложение 5, если п.1.2.  $> 0$ ;

- п.1.1. приложение 4 = п.1.1. приложение 5 – п.2.3., если п.1.2. = 0.

### **Форма № 6 Сведения по балансу тепловой энергии и его изменениях**

Форма 6 должна быть заполнена по отчетным данным обследуемой организации за отчетный (базовый) период и четыре предшествующих года. Все составляющие баланса тепловой энергии должны указываться в Гкал.

При наличии энергосберегающих мероприятий в формах №№19, 21 (в зависимости от предприятия) прогнозные балансы на последующие годы подлежат заполнению с учетом сроков внедрения и потенциала энергосбережения. При составлении прогнозного баланса потребления целесообразно отражать сокращение

потребления за счет реализации энергосберегающих мероприятий по строкам «технологический расход всего, в том числе», «отопление и вентиляция, в том числе калориферы воздушные», «горячее водоснабжение» и (или) «нерациональные технологические потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения».

Под нерациональными потерями в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения, следует понимать объем тепловой энергии, который составляют потери вызванные нарушением требований (регламентов) НТД, технологических регламентов или бесхозяйственностью.

В п. 1 могут быть приведены сведения о приходе тепловой энергии от собственных и сторонних источников с учетом объема, полученного с использованием возобновляемых источников.

В п. 2 могут быть приведены:

- технологический расход тепловой энергии в виде пара и горячей воды;
- расход тепловой энергии на нужды отопления и вентиляцию (в том числе калориферы воздушные);
- расход тепловой энергии на горячее водоснабжение;
- объем потребления сторонних потребителей (при наличии договорных отношений);
- суммарные сетевые потери (обязательны к заполнению для организаций, осуществляющих передачу энергетических ресурсов);
- нерациональные потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения.

В строке «Субабоненты (сторонние потребители)» (п.2.4) – может быть указано количество тепловой энергии передаваемой субабонентам (сторонним потребителям).

В форме 6 Нерациональные технологические потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения должны быть выделены в отдельную статью баланса.

Значение «Итого суммарный расход» определяется как сумма строк «Итого производственный расход» и Нерациональные технологические потери.

$$W_{\text{сум. расход}} = W_{\text{произв.расход}} + W_{\text{нерац.потери}}$$

Суммарный расход тепловой энергии должен быть равен суммарному приходу.

Проверяется:

$$- \text{Итого приход} = 1.1. + 1.2.;$$

$$- \text{Итого производственный расход} = 2.1 + 2.2 + 2.3 + 2.4 + 2.5$$

- Итого суммарный расход = Итого производственный расход + 2.6
- 2.5. Суммарные сетевые потери = Итого суммарный приход - (2.1.+2.2.+2.3.+2.4. +2.6.);
- Проверка правильности заполнения формы "Итого суммарный приход" = "Итого суммарный расход"

### **Форма 7 Сведения по балансу потребления котельно-печного топлива и его изменениях**

При наличии энергосберегающих мероприятий в формах №№19, 21 прогнозные балансы на последующие годы должны быть заполнены с учетом сроков внедрения и потенциала энергосбережения, а также с учетом планируемого изменения объемов производства (выработки) электрической энергии, тепловой энергии, а так же объемов не топливного использования котельно-печного топлива.

В п. 1 «Приход» должен быть приведен отдельно по всем видам используемого топлива. В данную строку вносится только топливо, использованное на нужды организации в соответствующий период, в том числе для выработки тепловой энергии для нужд субабонентов.

В п. 2 «Расход» котельно-печное топливо распределяется отдельно на технологическое использование с разбивкой по объемам и направлениям (нагрев, сушка, обжиг и т. д.) и на выработку тепловой энергии в котельной или в собственной ТЭС (включая выработку электроэнергии).

Количество поступившего и использованного топлива должно быть указано в энергетическом эквиваленте, выраженного тоннах условного топлива.

*Проверяется:*

- Итого суммарный расход приложение 7. = п.п.(2.1. + 2.2.) приложение 7. = п.п.(1.3.+1.4.+1.6.) Приложение 4. (энергетическом эквиваленте, выраженного тоннах условного топлива);

- Итого суммарный приход приложение 7 = сумма подпунктов

- п. 2.1. приложение 7. = нетопливное использование (в виде сырья) + нагрев + сушка + обжиг (плавление, отжиг) + другие указанные направления не топливного использования;

- п.2.2. приложение 7. = в котельной + в собственной ТЭС (включая выработку электроэнергии).

### **Форма № 8 Сведения по балансу потребления видов моторного топлива и его изменениях**

В форме №8 должны содержаться данные по каждому виду (марке) транспортного средства (ТС) или иных агрегатов (марке), потребляющего моторное топливо.

В одну строку могут быть занесены вид (марка) ТС или агрегат (марка) с одинаковыми характеристиками (удельный расход топлива, марка, грузоподъемность, вид используемого топлива, и т.п.).



Вид транспортного средства - легковой автомобиль, автобус, грузовой автомобиль, катер, вертолет, спецтехника (бульдозер, подъемный кран и т.п.) рекомендуется, чтобы были указаны согласно приложению № 2 к приказу Минфина РФ от 13.04.2006 № 65н, а также иные агрегаты (дизельный генератор, газонокосилка, бензопила и т.п.).

Количество транспортных средств – может быть внесено одной строкой количество ТС или агрегатов с одинаковыми характеристиками (грузоподъемность, вид используемого топлива, удельный расход топлива и т.п.). Для транспортных средств одной марки и модели, использующих несколько видов топлива, рекомендуется сведения о потреблении каждого вида моторного топлива указывать отдельной строкой.

При наличии на балансе обследованной организации средств малой механизации (бензопилы, триммеры, газонокосилки, снегоочистители и т.д.) в приложении № 4 потребление энергетического ресурса необходимо учитывать в пункте 1.5 «Моторного топлива, всего в том числе:» в соответствии с видом потребляемого моторного топлива, при этом в приложении № 8 средства малой механизации могут быть объединены в группы по видам потребляемого моторного топлива.

Грузоподъемность, пассажироместимость - для грузового транспорта должна быть указана грузоподъемность в тоннах согласно паспортным данным; для пассажирского и легкового – возможное количество перевозимых человек.

Вид использованного топлива – данный пункт может содержать следующие значения:

Дизель, ДТ, Бензин, Бензин А-76, Бензин А-80, Бензин АИ-92, Бензин АИ-93, Бензин АИ-95, Бензин АИ-98, Пропан, Метан, Газ сжиженный, Газ природный, Керосин.

Удельный расход топлива по паспортным данным – в зависимости от вида (марки) транспортного средства или агрегата (марки) должен быть указан паспортный удельный расход топлива либо в литрах на 100 км, либо в литрах на мото-час.

Должны быть заполнены следующие графы:

Пробег, тыс.км; отработано, маш/час - в зависимости от параметра, занесенного в предыдущий пункт должен быть указан либо пробег в тыс. км (для транспортного средства при указании удельного расхода в л/100 км), либо работа в часах (для спецтехники и иных агрегатов при указании удельного расхода в л/моточас).

Объем грузоперевозок, тыс. т-км, тыс. пасс-км. - должен быть заполнен на каждый вид ТС в зависимости от его назначения согласно отчетной документации.

Количество израсходованного топлива, тыс. л, тыс. м3 - должно быть указано количество топлива, фактически израсходованного на данный вид ТС по бухгалтерской или иной отчетности в базовом году.

Способ измерения расхода топлива - должен быть указан используемый способ измерения расхода топлива. Могут быть использованы следующие формулировки:

для транспортных средств: расчетный способ на основании путевых листов, по показаниям одометра, и другие возможные способы;

для спецтехники и иных агрегатов: расчетный способ на основании наряд-заказов (путевых листов), и другие возможные способы .

Удельный расход топлива, л/100 км, л/моточас, л/т-км, л/пасс-км — должны быть указаны сведения о фактическом удельном расходе топлива, который рассчитывается как отношение значения «Количество израсходованного топлива» к величине «Пробег тыс.км.», либо к величине отработано, «маш/час» в зависимости от вида (марки) и назначения транспортного средства. Размерность удельного расхода по паспортным данным и фактического удельного расхода должна быть одинаковой.

Количество полученного топлива, тыс. л, тыс. м<sup>3</sup> - должно быть указано количество топлива, выделенное на данный вид ТС по бухгалтерской или иной отчетности в базовом году. Потери топлива, тыс. л, тыс. м<sup>3</sup> — должны быть указаны сведения о потерях топлива.

*Проверяется:*

– значение п.1.5. "бензин" приложение 4. за базовый год = приложение 8.

$\Sigma$ «количество израсходованного топлива» "бензин";

– значение п.1.5. "керосин" приложение 4. за базовый год = приложение 8.

$\Sigma$ «количество израсходованного топлива» "керосин";

– значение п.1.5. "дизельное топливо" приложение 4. за базовый год = приложение 8.  $\Sigma$ «количество израсходованного топлива» "дизельное топливо";

– значение п.1.5. "газ" приложение 4. за базовый год = приложение 8.

$\Sigma$ «количество израсходованного топлива» "газ";

– если в ячейке «пробег, тыс.км, отработано маш./час» — ячейка «объем грузоперевозок, тыс т-км, тыс.пасс.км.» должна быть не заполнена

### **Форма № 9 Сведения об использовании вторичных энергетических ресурсов, альтернативных (местных) топлив и возобновляемых источников энергии**

(Обязательность: При наличии в приложении 4 пунктов 2.1. и 2.2.)

Возобновляемые ресурсы — природные ресурсы, запасы которых или восстанавливаются быстрее, чем используются, или не зависят от того, используются они или нет. Возобновляемые источники энергии (ВИЭ) — в современной мировой практике к ВИЭ относят: гидро, солнечную, ветровую, геотермальную, гидравлическую энергии, энергию морских течений, волн, приливов, температурного градиента морской воды, разности температур между воздушной массой и океаном, тепла Земли, биомассу животного, растительного и бытового происхождения.

В форме №9 должны быть представлены сведения об использовании вышеперечисленных энергетических ресурсов и возобновляемых источников

энергии при их наличии на предприятии.

Должны быть приведены характеристики ВЭР: фазовое состояние, расход, давление, температура, характерные загрязнители и их концентрация; годовой выход и фактическое использование ВЭР.

По альтернативным видам ТЭР должен быть приведен перечень, сведения о характеристиках, теплотворной способности ТЭР, мощность энергетической установки, КПД, годовая наработка и годовой фактический выход энергии.

*Если тип – «возобновляемый» в пункте 2.1*

*Проверка 2.5 с формой 4 пункт 2.1 если МВт*

*Проверка 2.5 с формой 4 пункт 2.2 если Гкал*

### **Форма № 10 Показатели использования электрической энергии на цели освещения**

В форму №10 должны быть занесены сведения по функциональному назначению систем освещения, количеству и суммарной установленной мощности используемых ламп, суммарному потреблению электрической энергии на освещение.

По функциональному назначению системы освещения делятся на:

- внутреннее освещение основных цехов (производств), вспомогательных цехов (производств), административно-бытовых корпусов (АБК) с разбивкой по цехам и АБК;

- наружное освещение.

В графе «Функциональное назначение системы освещения» необходимо указывать наименования административно-бытовых корпусов и цехов организации.

Если юридическое лицо располагается в арендованном здании или помещении, и плата за электроэнергию не осуществляется данным юридическим лицом, то допускается не указывать арендуемое здание или помещение в данном приложении, при этом это необходимо отметить в пояснительной записке, приложенной к паспорту.

В столбец «Количество светильников с лампами накаливания» должны быть занесены данные по количеству установленных светильников с лампами накаливания.

В столбец «Количество светильников с энергосберегающими лампами» должны быть занесены данные по количеству установленных светильников с энергосберегающими лампами (все типы ламп, отличные от ламп накаливания).

Количество светильников (ламп) должно быть занесено в таблицу по каждому цеху (производству) и административно-бытовому корпусу отдельно, суммарно по всем основным (п.1.1) и вспомогательным (п.1.2) цехам и административно-бытовым корпусам (п.1.3).

Должны быть приведены итоговые данные по количеству светильников (ламп), установленных в системах внутреннего (п.1) и наружного освещения (п.2).

В строке « ИТОГО» приводятся итоговые данные по количеству светильников (ламп), установленных в системах внутреннего (п.1) и наружного освещения (п.2), а также по всему предприятию в целом

*Итого = n.1+n.2.*

В столбец «Суммарная установленная мощность кВт» должна быть занесена мощность установленных светильников с лампами накаливания и энергосберегающими лампами.

Суммарное потребление электрической энергии на нужды освещения за отчетный (базовый) год и предшествующие годы должна быть заполнена по статистическим учетным данным предприятия (или расчетным путем).

*Проверяется:*

- Суммарная установленная мощность приложение 10. ≤стр.14 приложение 2.;*
- Объем потребления электроэнергии за отчетный (базовый) год ≤ суммарная установленная мощность светильников с лампами накаливания и энергосберегающими лампами \* 8760 (8784) часов;*
- Внутреннее освещение, всего =  $\sum 1.1. + 1.2 + 1.3$ ;*
- Основных цехов, всего = Сумма подпунктов п.1.1.;*
- Вспомогательных цехов, всего = Сумма подпунктов п.1.2.;*
- АБК, всего = Сумма подпунктов п.1.3.;*
- Итого =  $\sum n.1 + n.2$ ;*
- Итого потребление по годам приложение 10. /1000 ≤ (n.2.1 + n.2.2. + n.2.4.) прил. 5 (за соответствующий год).*

### **Форма №11 Основные технические характеристики и потребление энергетических ресурсов основными технологическими комплексами**

В графе «Тип» необходимо указывать тип оборудования, входящего в состав технологического комплекса.

Сведения по данной форме не заполняются для организаций, предприятий, не осуществляющих производственную деятельность (например, муниципальные учреждения, у которых отсутствуют технологические комплексы).

В зависимости от статуса обследуемого объекта в качестве основного технологического комплекса могут быть приняты различные варианты:

- совокупность функционально взаимосвязанных средств технологического оснащения, предметов производства и исполнителей для выполнения в регламентированных условиях производства заданных технологических процессов или операций;*

- отдельное производственное подразделение в составе крупного промышленного объекта (завод, производство и т.п.);
- цех по выпуску определенного вида продукции в составе завода;
- технологическая линия в составе цеха;

Наименование видов основных технологических комплексов должно быть указано в соответствии со структурой обследуемого предприятия (организации).

Годовые объемы потребленных энергоресурсов должны быть определены по данным приборного учета и/или расчетным методом. Расчет потребленных годовых объемов энергоресурсов должен производиться на основе данных по технологическому оборудованию:

- установленная мощность;
- производительность;
- среднегодовая нагрузка;
- часовые расходы энергоресурсов при среднегодовой нагрузке;
- годовое число часов использования технологического оборудования.

Основные технические характеристики должны быть указаны в соответствующих единицах измерения:

- установленная мощность технологического комплекса по электрической энергии в МВт;
- установленная мощность технологического комплекса по тепловой энергии указывается в Гкал;
- производительность технологического комплекса, как правило, в единицах выпуска основной продукции, указанной в форме 2, в единицу времени.

Виды потребляемых энергетических ресурсов должны быть указаны в соответствующих им единицах измерения, например, электроэнергия - тыс. кВт\*ч или природный газ - м<sup>3</sup> и т.п.

*Проверяется:*

- если  $\Sigma \text{ЭЭ} = \text{ЭЭ}$  значений; для  $\text{ЭЭ} \leq (n.2.1. + n.2.2. + n.2.4. \text{ Приложения 5 графы отчетный (базовый) год}) * \text{коэффициент перевода}$ ;
- если  $\Sigma \text{ТЭ} = \text{ТЭ}$ , значений для  $\text{ТЭ} \leq (n.2.1. + n.2.2. + n.2.5. + n.2.6. \text{ Приложения 6 графы отчетный (базовый) год}) * \text{коэффициент перевода}$ ;
- и т.д. (газ, моторное топливо, твердое топливо, жидкое топливо) не должно превышать потребление в форме № 4 соответствующего ресурса.

### **Форма №12 Краткая характеристика объектов зданий (строений и сооружений)**

Основанием для включения в форму № 12 характеристик зданий, строений, сооружений является ведомость основных средств организации по состоянию на 31 декабря отчетного (базового) года при проведении энергетического обследования. Кроме этого в форме №12 приводятся данные по зданиям, находящимся в пользовании на правах аренды, с прямыми договорами на покупку энергоресурсов. Включаются все здания: отапливаемые и неотапливаемые. Если здание неотапливаемое, то в графе удельная тепловая характеристика здания, строения,

сооружения ставится прочерк «-» или «0», а в графе наименование здания должна быть сделана пометка, что здание не отапливается.

Год ввода здания в эксплуатацию должен быть указан обязательно.

Характеристики ограждающих конструкций, фактический и физический износ зданий, заполняются в обязательном порядке, при отсутствии одной или нескольких ограждающих конструкций, в соответствующей строке должно быть указано «отсутствует (отсутствуют)».

При наличии у обследованного лица многоквартирного дома дополнительно должны быть указаны фактические значения:

- суммарного удельного годового расхода тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, а так же на отопление, вентиляцию;

- удельного годового расхода электрической энергии на общедомовые нужды.

Ввиду отсутствия утвержденного базового уровня нормируемых величин, не заполняются:

- максимально допустимые величины отклонений от нормируемого показателя;

- класс энергетической эффективности.

Для иных зданий, строений, сооружений должно быть указано: год ввода в эксплуатацию, характеристики ограждающих конструкций, фактический и физический износ здания (строения, сооружения), удельные тепловые характеристики.

Ввиду отсутствия утвержденного базового уровня нормируемых величин, не заполняются:

- суммарный удельный годовой расход тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение;

- максимально допустимые величины отклонений от нормируемого показателя;

- удельный годовой расход электрической энергии на общедомовые нужды;

- класс энергетической эффективности.

*Проверяется на правильность заполнения формы.*

### **Форма №13 Сведения о показателях энергетической эффективности**

В форме №13 должны быть представлены:

- сведения о программе энергосбережения и повышения энергоэффективности обследуемой организации, в случае ее отсутствия так и должно быть указано «отсутствует»; (проверяется: «в наличии (имеется)» или «отсутствует»)

- наименование программы энергосбережения и повышения энергоэффективности в случае ее наличия, указывается наименование программы;

- дата утверждения – должно быть указано число, месяц и год в случае наличия утвержденной программы;

- соответствие установленным требованиям – должно быть указано: **соответствует** или **не соответствует** программа (*при отсутствии программы должно быть указано – программа отсутствует*);

- сведения о достижении утвержденных целевых показателей энергосбережения и повышения энергоэффективности – должно быть указано **достигнуты** или **не достигнуты** целевые показатели (*если программа не утверждена, должно быть указано – программа отсутствует*).

В зависимости от вида деятельности обследованного лица в обязательном порядке заполняется Таблица 1 формы №13.

Для энергетических установок по производству электрической и тепловой энергии обязательно указывать в Таблице 1 формы №13 удельный расход топлива.

В зависимости от вида деятельности обследуемой организации показатели энергетической эффективности должны быть представлены по номенклатуре основной и дополнительной продукции, по видам проводимых работ и оказываемых услуг, по основным энергоемким технологическим процессам, по основному технологическому оборудованию, по зданиям, строениям, сооружениям и др..

Для промышленных предприятий могут применяться отраслевые показатели энергетической эффективности или показатели, разработанные собственными силами.

Для предприятий ТЭК целевые показатели энергетической эффективности могут быть установлены приказами (распоряжениями) регулирующих органов исполнительной власти (ФСТ, РЭК).

Если фактические показатели превышают расчётно-нормативные значения, то в столбце «Рекомендации по улучшению показателей энергетической эффективности», должны быть указаны рекомендации по совершенствованию этих показателей с отражением данных рекомендаций в мероприятиях формы 20 и 21.

В таблице 2 формы 13 должен быть приведен анализ эффективности выполненных энергосберегающих мероприятий, по годам за пять лет, предшествующих году проведения энергетического обследования.

Должны быть представлены следующие данные: перечень показателей энергетической эффективности, наименование мероприятия, краткое описание выполненных энергосберегающих мероприятий, достигнутый энергетический эффект в натуральном выражении, год внедрения.

*Проверяется:*

- *Σп.1.1. таблица 2. Приложение 13. < (п. 1.1. + п. 2.1.) Прил. 4 за соответствующий период;*
- ....
- *Σп.1.7. таблица 2. Приложение 13. < п. 1.7. Прил. 4.;*
- *п.3. Прил. 4.на наличие соответствующих обоснований.*

**В обязательном порядке проверяется, является ли лицо, в отношении которого проведено энергетическое обследование осуществляющим передачу энергетических ресурсов, в этом случае энергетический паспорт должен включать в себя сведения по формам №№14-19, в противном случае сведения в данных формах должны отсутствовать.**

**Форма №14 Описание линий передачи (транспортировки) энергетических ресурсов и воды**

Форма №14 должна быть заполнена для организаций, осуществляющих передачу энергетических ресурсов. В форме должны быть указаны данные по энергоносителям, топливу и воде, кроме электрической энергии.

В ячейке «Наименование линии, вид передаваемого ресурса» должно быть указано через запятую наименование линии (трубопровод, газопровод, тепломагистраль № и т.д.) и вид передаваемого ресурса (вода, нефть и т.д.) (проверяется: вид передаваемого ресурса, указанный в приложении №14. должен совпадать с видом передаваемого ресурса в приложениях 18 и 19).

В ячейке «Способ прокладки» должен быть указан способ прокладки линии (наземный, подземный и т.д.).

В ячейке «Суммарная протяженность, км» должна быть указана суммарная длина в км

(проверяется на наличие числового значения и отсутствия буквенных значений).

Данные по линиям передачи (транспортировки) энергетических ресурсов и воды должны быть заполнены по ведомости основных средств организации по состоянию на последнюю дату последнего отчетного периода в календарный год проведения энергетического обследования.

### **Форма № 15 Сведения о протяженности воздушных и кабельных линий передачи электроэнергии**

Форма №15 должна быть заполнена для организаций осуществляющих передачу энергетических ресурсов и имеющих на своем балансе шинопроводы, воздушные и кабельные линии передачи электроэнергии.

Основанием для включения в форму №15 сведений о протяженности воздушных и кабельных линий передачи и/или транзита электроэнергии является утвержденная техническая схема и/или договор (а) аренды соответствующих линий передачи и/или транзита электроэнергии.

Должны быть приведены данные о классах напряжения и протяженности шинопроводов, воздушных и кабельных линий электропередачи за базовый и четыре предшествующих года.

*Проверяется:*

- $n.1.15. = \sum (n.1.1. - n.1.14.)$  в разрезе каждого представленного года;
- $n.1.19. = \sum (n.1.16. - n.1.18.)$  в разрезе каждого представленного года;
- $n.1.20. = n.1.15. + n.1.19.$  в разрезе каждого представленного года;
- $n.2.8. = \sum (n.2.1. - n.2.7.)$  в разрезе каждого представленного года;
- $n.2.12. = \sum (n.2.9. - n.2.11.)$  в разрезе каждого представленного года;
- $n.2.13. = n.2.8. + n.2.12.$  в разрезе каждого представленного года;
- $n.3.1. = n.1.20. + n.2.13.$  в разрезе каждого представленного года;
- $n.4.14. = \sum (n.4.1. + n.4.13.)$  в разрезе каждого представленного года;



- В случае отсутствия значений протяженности линий и шинных проводов в отдельных периодах, используя открытые источники информации и при необходимости запросы в организацию, в отношении которой было проведено энергетическое обследование с представлением копии энергетического паспорта в Министерство энергетики Российской Федерации.

### **Форма №16 Сведения о количестве и установленной мощности трансформаторов**

Форма №16 должна быть заполнена для организаций осуществляющих передачу энергетических ресурсов и имеющих на своем балансе трансформаторы.

Основанием для включения в форму №16 сведений о трансформаторах является утвержденная техническая схема организации и/или договор(ы) аренды соответствующих трансформаторов.

Должно быть приведено количество трансформаторов, их установленная мощность с разделением по единичной мощности и высшему напряжению за базовый и четыре предшествующих года.

*Проверяется:*

- ячейка «Количество, шт.» п.5. = ячейка «Количество, шт.»  $\sum$ (п.1.1. – п.4.б.) в разрезе каждого представленного года;
- ячейка «Установленная мощность, кВА» п.5. = ячейка «Установленная мощность, кВА»  $\sum$  (п.1.1. – п.4.б.) в разрезе каждого представленного года;
- для строк п.1. и п.1.1.) ячейка «Установленная мощность, кВА» / ячейка «Количество, шт.» < 2 500 кВА;
- для строк п.2., п.2.1. и п.2.2.) 2 500 кВА < ячейка «Установленная мощность, кВА» / ячейка «Количество, шт.» < 10 000 кВА;
- для строк п.3., п.3.1., п.3.2. и п.3.3.) 10 000 кВА < ячейка «Установленная мощность, кВА» / ячейка «Количество, шт.» < 80 000 кВА;
- для строк п.4. – п.4.б.) 80 000 кВА < ячейка «Установленная мощность, кВА» / ячейка «Количество, шт.»;
- динамика изменений количества трансформаторов и их установленной мощности по годам, используя открытые источники информации и при

*необходимости запросы в организацию, в отношении которой было проведено энергетическое обследование с представлением копии энергетического паспорта в Министерство энергетики Российской Федерации..*

### **Форма №17 Сведения о количестве и мощности устройств компенсации реактивной мощности**

Форма №17 должна быть заполнена для организаций осуществляющих передачу энергетических ресурсов и имеющих на своем балансе устройства компенсации реактивной мощности.

Основанием для включения в форму №17 сведений об устройствах компенсации реактивной мощности является утвержденная техническая схема организации и/или договор (а) аренды соответствующего оборудования.

Должны быть приведены данные с разделением по виду, единичной мощности и высшему напряжению устройств компенсации реактивной мощности за базовый и четыре предшествующих года.

*Проверяется:*

- количество, штук (групп) п.1.6. =  $\sum$  (п.1.1. – п.1.5.) в разрезе каждого представленного года;*
- установленная мощность, МВАр п.1.6. =  $\sum$  (п.1.1. – п.1.5.) в разрезе каждого представленного года;*
- количество, штук (групп) п.2.6. =  $\sum$  (п.2.1. – п.2.5.) в разрезе каждого представленного года;*
- установленная мощность, МВАр п.2.6. =  $\sum$  (п.2.1. – п.2.5.) в разрезе каждого представленного года;*
- количество, штук (групп) п.3.5. =  $\sum$  (п.3.1. – п.3.4.) в разрезе каждого представленного года;*
- установленная мощность, МВАр п. 3.5. =  $\sum$  (п.3.1. – п.3.4.) в разрезе каждого представленного года;*
- динамика изменений количества устройств компенсации реактивной мощности по видам и их установленной мощности по годам, используя открытые источники информации и при необходимости запросы в организацию, в отношении которой было проведено энергетическое*

*обследование с представлением копии энергетического паспорта в  
Министерство энергетики Российской Федерации.*

### **Форма №18 Сведения о величине потерь переданных энергетических ресурсов**

Форма №18 должна быть заполнена для организаций осуществляющих передачу энергетических ресурсов (сетевые компании) и воды, за отчетный (базовый) период и четыре предшествующих года.

Должны быть представлены сведения об объеме передаваемых энергоресурсов и воды, фактических потерях и утвержденных нормативах технологических потерь по видам энергоносителей из списка, представленного в (п.1) формы 18, для которых в организации имеется передача их субабонентам (сторонним организациям), а также энергоресурсов, которые являются основным предметом технологической деятельности организации в виде транспортируемого энергоносителя.

При заполнении пункта 1 формы 18 Объем передаваемых энергетических ресурсов и воды:

- в графу Потребленное количество в год должны быть внесены данные о величине потребленного организацией количества энергоресурсов из числа передаваемых, которые должны полностью соответствовать данным форм 5 или 6 в зависимости от передаваемого ресурса в базовом году и соответствовать (п.1.1. + п.2.1.) или (п.1.2. + п.2.2.) приложение 4. соответственно. Для остальных энергоресурсов – согласно отчетным данным предприятия.

- в графу Отчетный (базовый) год (и «предыдущие годы») вносятся данные о величине переданного конкретного энергетического ресурса в базовом году (и в предшествующие годы), причем по электрической и тепловой энергии данные должны совпадать с данными формы 5 п.2.3, формы 6 п.2.4 субабоненты (сторонние потребители), соответственно.

При проверке пункта 2 формы 18 Фактические потери передаваемых энергетических ресурсов:

- в графу Потребленное количество в год для электрической и тепловой энергии вносятся данные о величине фактических (отчетных) потерь (базовом) году (форма 5 п.2.4 и форма 6 п.2.5(или п.2.5+2.6) соответственно. Для остальных энергоресурсов и воды – согласно отчетным данным предприятия;

- в графу Отчетный (базовый) год (и «предыдущие годы») вносятся данные о величине фактических потерь конкретного переданного энергетического ресурса в базовом году (и в предшествующие годы).

Пункт 3 формы 18 Значение утвержденных нормативов технологических потерь по видам энергетических ресурсов должно быть заполнено аналогично пункту 2:

- в графу Отчетный (базовый) год должны быть внесены данные о величине утвержденных нормативов технологических потерь (при их наличии) конкретного переданного энергетического ресурса или воды в базовом году;

- в графу Отчетный (базовый) год (и «предыдущие годы») должны быть внесены данные о величине утвержденных нормативов технологических потерь (при их наличии) конкретного переданного энергетического ресурса в базовом году (и в

предшествующие годы). При их отсутствии должны быть даны пояснения в примечании формы 18 в листе разъяснений.

При заполнении данных формы 18 необходимо строго соблюдать размерности вносимых показателей в соответствии с указанными в таблице единицами измерения.

*Проверяется:*

– потребленное количество в год (для э/э и т/э) приложение 18 = (п.1.1. + п.2.1.) или (п.1.2. + п.2.2.) приложение 4.;

– объем передаваемых энергетических ресурсов (для э/э или т/э) приложение 18  $\leq$  п.2.3. приложение 5. или соответственно п.2.4. приложение 6.;

– фактические потери передаваемых энергетических ресурсов (для э/э или т/э) приложение 18  $\leq$  п.2.4. приложение 5. или соответственно (п.2.5.) приложение

### **Форма №19 Рекомендации по сокращению потерь энергетических ресурсов при их передаче**

Форма 19 должна быть заполнена для организаций, осуществляющих передачу энергетических ресурсов.

В форме 19 должны быть указаны мероприятия по сокращению потерь всех энергетических ресурсов, указанных в форме 18, при их передаче (и/или транзите), согласованные руководством обследованной организации по следующим показателям:

- планируемое сокращение потерь в натуральном и стоимостном выражении;
- средний срок окупаемости;
- планируемая дата внедрения (месяц, год).

Планируемое сокращение потерь от указанных мероприятий не должен быть выше, чем фактические (в зависимости от того, что задано) потери, приведенные в приложении 18 за базовый (отчетный) год.

Расчетное сокращение потерь энергоресурсов должно быть указано на весь период действия энергетического паспорта, в натуральном и стоимостном выражении, с учетом планируемой даты внедрения.

Суммы планируемого сокращения потерь по электрической энергии и сокращения потерь по электрической энергии за весь период действия энергетического паспорта должны коррелироваться с соответствующими показателями формы 5 (п.2.4; п.2.6). Суммы планируемого сокращения потерь по тепловой энергии и сокращения потерь по тепловой энергии за весь период действия энергетического паспорта должны коррелироваться с соответствующими показателями формы 6 (п.2.5).

Рекомендованные мероприятия по сокращению потерь энергетических ресурсов при передаче, могут быть отражены в приложение 21. в виде мероприятий направленных на сокращение потерь энергоресурсов при передаче (рекомендуется, начиная с 01.11.2012 года не дублировать в приложение 21., мероприятия указанные

в приложении 19.).

*Проверяется:*

- соответствие единиц измерения планируемым к сокращению потерь энергетических ресурсов и воды;*
- соответствие среднего срока окупаемости (план)  $\geq$  затраты тыс.руб. (план) / планируемое сокращение потерь в стоимостном выражении, тыс.руб.;*
- сокращение потерь ТЭР на весь период действия энергетического паспорта ( в натуральном и стоимостном выражениях) (исходя из планируемой даты внедрения (месяц, год)).*

### **Форма №20 Потенциал энергосбережения и оценка возможной экономии энергетических ресурсов**

В форме № 20 могут быть приведены все намеченные к реализации энергосберегающие мероприятия в агрегированном виде по каждому виду используемого энергоресурса либо с указанием конкретных мероприятий, допускается указание мероприятий по видам (мероприятия по сокращению потерь передаваемого энергетического ресурса (из Приложения №19.) и мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности не связанные с сокращением потерь (из Приложения №21.)). В форме могут быть отражены сведения о фактических значениях экономии ТЭР, основанные на опыте внедрения энергосберегающих мероприятий в организациях аналогичного профиля.

В строке 8 таблицы должны быть приведены итоговые данные по затратам, по количеству сэкономленных ресурсов в натуральном выражении (ед. измерения т.у.т) и в стоимостном выражении. Допускается итоговые значения указывать без учета мероприятий по экономии воды и сжатого воздуха и определять средний срок окупаемости в целом по всем мероприятиям за исключением воды и сжатого воздуха.

*Проверяется:*

- Средний срок окупаемости Приложение 20.  $\geq$  затраты, тыс.руб. / годовая экономия энергетических ресурсов в стоимостном выражении, тыс. руб. (по тарифу);*
- затраты, тыс. руб. (план) Приложение 20. по виду ТЭР или воды = затраты, тыс. руб. (план) Приложение 19. по виду ТЭР или воды + затраты, тыс. руб. (план) Приложение 21. по виду ТЭР или воды; или = затраты, тыс. руб. (план) Приложение 21. по виду ТЭР или воды;*

– годовая экономия ТЭР (план)(в натуральном выражении; в стоимостном выражении (тыс. руб.)) Приложение 20. по виду ТЭР или воды  
= годовая экономия ТЭР (план)( в натуральном выражении; в стоимостном выражении (тыс. руб.)) Приложение 19. по виду ТЭР или воды + годовая экономия ТЭР (план)( в натуральном выражении; в стоимостном выражении (тыс. руб.)) Приложение 21. по виду ТЭР или воды; или = годовая экономия ТЭР (план)(в натуральном выражении; в стоимостном выражении (тыс. руб.)) Приложение 21. по виду ТЭР или воды.

### **Форма № 21 Перечень типовых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности**

В форме №21 должны быть представлены расчетные показатели планируемых типовых энергосберегающих мероприятий.

Обязательно должен быть указан вид энергоресурса, потребление которого сокращается в результате внедрения мероприятия, (например электроэнергия, природный газ и т.п.), а также согласованный срок внедрения – квартал, год. Для организационных мероприятий, не влекущих экономию энергетических ресурсов, допускается отсутствие значений в колонке «годовая экономия ТЭР (план)». Мероприятия должны быть сгруппированы по затратам на реализацию, по размеру первоначальных затрат на реализацию и срокам их окупаемости.

Рекомендуемые к внедрению мероприятия должны быть разделены на категории: малозатратные и организационные, предполагающие повышение культуры эксплуатации зданий, строений, сооружений, транспортных средств и оборудования, осуществляемые в порядке текущей деятельности учреждения, а также предполагающие наведение должного порядка в инженерных системах, обеспечение оптимальных режимов эксплуатации инженерных систем и их строгое соблюдение, своевременное выполнение наладочных и ремонтно-восстановительных работ; средnezатратные и крупнозатратные.

Сведения по строкам «Итого» по каждому подразделу должны быть заполнены по колонкам «Экономия в стоимостном выражении» и «Затраты» простым суммирование данных вышестоящих строк, срок окупаемости – должен быть определен расчетным путем.

В строке "Всего, тыс. т у.т. в том числе по видам ТЭР»:

В столбце: «Годовая экономия в натуральном выражении» должна быть указана сумма натуральной годовой экономии в пересчете на энергетический эквивалент выраженный в условном топливе от всех мероприятий по экономии;

В столбце: «Годовая экономия в стоимостном выражении» должна быть указана итоговая сумма затрат по всем видам мероприятий. Допускается исключение из итоговой суммы сумм по мероприятиям связанных с экономией потребления воды и сжатого воздуха.

В столбце «Затраты, тыс. руб.»: должна быть указана итоговая сумма затрат по всем видам мероприятий. Допускается исключение из итоговой суммы сумм по мероприятиям связанных с экономией потребления воды и сжатого воздуха.

Столбец «Средний срок окупаемости, лет»: значение должно быть не менее расчетного, полученное делением столбца «Затраты, тыс. руб» на столбец «Годовая экономия в стоимостном выражении».

Столбец «Согласованный срок внедрения, квартал, год» должен быть заполнен. В случае, если организация, не согласовала сроки внедрения мероприятия, в паспорте должны быть указаны рекомендованные и приложена пояснительная записка. Необходимо проверить, что бы дата внедрения находилась в пределах срока действия паспорта (не более 5 лет с даты составления).

Последующие строки по каждому виду перечисленных энергоресурсов раздельно должны указывать:

- суммарные затраты на энергосберегающие мероприятия, тыс. руб.;
- суммарная годовая экономия энергетических ресурсов в натуральном выражении;
- суммарная годовая экономия энергетических ресурсов в стоимостном выражении;
- средний срок окупаемости суммарных затрат, лет;

При наличии собственных источников электроэнергии и тепла использующих для выработки котельно-печное топливо, допускается указывать экономию котельно-печного топлива (форма 7).

*Проверяется:*

- *Средний срок окупаемости  $\geq$  затраты, тыс.руб. / годовая экономия энергетических ресурсов в стоимостном выражении, тыс. руб. (по тарифу);*
- *Всего, тыс. т у.т. Приложение 21.  $\leq$  в том числе по видам ТЭР  $\Sigma$  (котельно-печное топливо; тепловая энергия; электроэнергия; моторное топливо; смазочные материалы; сжатый воздух; вода);*
- *Всего, тыс. т у.т. Приложение 21.  $\geq$  в том числе по видам ТЭР  $\Sigma$  (котельно-печное топливо; тепловая энергия; электроэнергия; моторное топливо);*
- *Годовая экономия (котельно-печное топливо; тепловая энергия; электроэнергия; моторное топливо; вода) Приложение 21.  $<$  итого суммарный расход Приложение 7. за отчетный (базовый) год;*

- *Годовая экономия (тепловая энергия) Приложение 21. < итого суммарный расход приложение 6. за отчетный (базовый) год;*
- *Годовая экономия (электроэнергия) Приложение 21. < итого суммарный расход Приложение 5. за отчетный (базовый) год;*
- *Годовая экономия (моторное топливо) Приложение 21. < п.1.5. Приложение 4. за отчетный (базовый) год;*
- *Годовая экономия (вода) приложение 21. < п.1.7. Приложение 4. за отчетный (базовый) год \* 1000;*
- *Согласованный срок внедрения.*

**Форма № 22 Перечень должностных лиц, ответственных за обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности**

В форме №22 должен быть приведен перечень должностных лиц, ответственных за обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

В форме №22 должны быть указаны полностью следующие данные:

Ячейка «ФИО» должна содержать Фамилию, Имя, Отчество указанные без сокращений.

Ячейка «Наименование должности» должна содержать название должности согласно штатному расписанию, без сокращений.

Ячейка «Контактная информация (телефон (с указанием кода города), факс, адреса электронной почты)» должна содержать вышеперечисленную информацию, при отсутствии части данных, указываются имеющиеся;

В ячейке «Основные функции и обязанности по обеспечению мероприятий» должны быть указаны основные функции и обязанности по обеспечению мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности указанные в нормативном акте (приказе) обследуемого лица;

В ячейке «Наименование и реквизиты нормативных актов организации, определяющих обязанности по обеспечению мероприятий» должны быть указаны наименование акта (приказ, распоряжение, должностная инструкция, положение об..., и т.д.) и его реквизиты (номер и дата утверждения) (*проверяется дата утверждения акта <даты (месяца и года) составления энергетического паспорта*).

**Форма №23 Сведения о квалификации персонала, обеспечивающего реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности**

В строке «Количество сотрудников организации, прошедших обучение в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, \_\_\_ человек» -



должно быть указано число  $\geq 0$  (проверяется проверкой списка лиц указанных в таблице, сведений об учебных заведениях и образовании полученном в этих учебных заведениях и сравнивается с итоговой цифрой. В случае, если сотрудник обеспечивает реализацию мероприятий, но не прошел обучение в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, в строке должен стоять – 0).

В таблицы должны быть указаны сведения о квалификации персонала обеспечивающего реализацию мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Проверке подлежат следующие данные:

Ячейка «ФИО» должна содержать Фамилию, имя, отчество указанные без сокращений.

Ячейка «Наименование должности» должна содержать название должности согласно штатному расписанию, без сокращений.

Ячейка «Сведения об образовательной организации» должны в обязательном порядке содержать следующую информацию:

- наименование организации, полностью без сокращений;
- адрес, полностью без сокращений;
- номер, наименование и дату выдачи лицензии на право проведения обучения в области энергосбережения.

В ячейке «Наименование курса обучения и его тип» должно быть указано наименование курса приведенное в документе (диплом, удостоверение, сертификат и т.д.) и его тип (подготовка, переподготовка, повышение квалификации).

В ячейке «Дата начала и окончания обучения» должны быть указаны даты начала и окончания обучения (проверяется: число.месяц.год. - число.месяц.год.; дата окончания обучения < даты (месяца и года) составления энергетического паспорта).

В ячейке «Документ об образовании (диплом, удостоверение, сертификат и др.)» должен быть указан документ, выданный по результатам обучения и его индивидуальный номер.

Ячейка «Сведения об аттестации и присвоении квалификации» должна быть заполнена в случае присвоения квалификации или аттестации персонала.