

ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от «___» _____ г. № _____

МОСКВА

**Об утверждении требований к проведению энергетического
обследования и его результатам и Порядка представления копий
энергетического паспорта и отчетов о проведении энергетического
обследования**

Правительство Российской Федерации **п о с т а н о в л я е т:**

1. Утвердить прилагаемые:

требования к проведению энергетического обследования
и его результатам;

порядок представления копий энергетического паспорта и отчетов
о проведении энергетического обследования.

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель Правительства
Российской Федерации

М. Мишустин

УТВЕРЖДЕНЫ

постановлением Правительства
Российской Федерации
от _____ г. № _____

Требования к проведению энергетического обследования и его результатам

I. Общие положения

1. Требования к проведению энергетического обследования и его результатам распространяются на саморегулируемые организации в области энергетического обследования (далее – СРО), а также лиц, имеющих право проводить энергетические обследования и являющихся членами СРО (далее – энергоаудитор).

2. Энергоаудиторам необходимо проводить энергетическое обследование в соответствии со стандартами и правилами, регламентирующими порядок проведения энергетических обследований членами СРО.

3. При проведении энергетического обследования объем оказываемой услуги определяется лицом, заказавшим проведение энергетического обследования (далее – заказчик), в соответствии с договором на оказание услуги по проведению энергетического обследования (далее – договор).

4. Перечень зданий, строений, сооружений, энергопотребляющего оборудования, объектов электроэнергетики, источников тепловой энергии, тепловых сетей, систем централизованного теплоснабжения, централизованных систем холодного водоснабжения и (или) водоотведения, иных объектов системы коммунальной инфраструктуры, технологических процессов, в отношении которых должны быть проведены мероприятия по энергосбережению, связанные с измерением объекта энергетического обследования и направленные на сбор необходимой информации,

а также оценку эффективности использования энергетических ресурсов и воды (далее – инструментальное обследование), и (или) сведения о которых должны быть отражены в отчете, определяется заказчиком в договоре.

5. В целях проведения энергетического обследования энергоаудитором осуществляются следующие действия:

- 1) заключение договора с заказчиком;
- 2) сбор информации об объекте энергетического обследования;
- 3) обработка и анализ сведений, полученных по результатам сбора информации об объекте энергетического обследования;
- 4) визуальный осмотр и инструментальное обследование объекта энергетического обследования;
- 5) обработка и анализ сведений, полученных по результатам визуального осмотра и инструментального обследования объекта энергетического обследования;
- 6) разработка, составление и заполнение отчета, энергетического паспорта, подготовленного по результатам энергетического обследования.

II. Требования к проведению энергетического обследования

6. К основным процессам обработки и анализа сведений, полученных по результатам сбора информации об объекте энергетического обследования, относятся:

- 1) анализ договоров заказчика с ресурсоснабжающими организациями;
- 2) анализ состояния фактически используемых систем снабжения энергетическими ресурсами;
- 3) определение структуры и анализ динамики расхода используемых энергетических ресурсов в натуральном и стоимостном выражениях за отчетный (базовый) год и два года, предшествующих отчетному (базовому) году, по системам использования энергетических ресурсов в целом;
- 4) определение структуры и анализ динамики потребления по каждому виду используемых энергетических ресурсов в процентном отношении

за отчетный (базовый) год и два года, предшествующих отчетному (базовому) году, по системам использования энергетических ресурсов в целом;

5) разработка балансов по каждому виду используемых энергетических ресурсов за отчетный (базовый) год и два года, предшествующих отчетному (базовому) году, по системам использования энергетических ресурсов в целом.

7. На основании анализа сведений, полученных по результатам сбора информации об объекте энергетического обследования, энергоаудитором определяется план проведения визуального осмотра и инструментального обследования, который представляет собой согласованную с заказчиком программу визуального осмотра и инструментального обследования (далее – программа).

8. Сведения, которые должны быть получены по результатам визуального осмотра и инструментального обследования объекта энергетического обследования, определяются в договоре и указываются в программе.

9. К основным процессам обработки и анализа сведений, полученных по результатам сбора информации об объекте энергетического обследования, визуального осмотра и инструментального обследования объекта энергетического обследования, относятся:

1) расчет фактического расхода используемых энергетических ресурсов отдельно по элементам систем использования энергетических ресурсов;

2) оценка эффективности использования энергетических ресурсов отдельно по элементам систем использования энергетических ресурсов;

3) расчет и оценка неучтенного потенциала используемых энергетических ресурсов в натуральном и стоимостном выражениях отдельно по элементам систем использования энергетических ресурсов;

4) определение структуры и анализ динамики расхода, потребления и потерь по каждому виду используемых энергетических ресурсов за отчетный (базовый) год и два года, предшествующих отчетному (базовому) году, отдельно по каждому элементу систем использования энергетических ресурсов;

5) составление баланса по каждому виду используемых энергетических ресурсов за отчетный (базовый) год и два года, предшествующих отчетному

(базовому) году, отдельно по каждому элементу систем использования энергетических ресурсов;

б) расчет фактического и нормативного расходов используемых энергетических ресурсов за отчетный (базовый) год отдельно по каждому элементу систем использования энергетических ресурсов;

7) расчет и оценка эффективности использования энергетических ресурсов за отчетный (базовый) год отдельно по каждому элементу систем использования энергетических ресурсов;

8) расчет и оценка потенциала, направленного на энергосбережение и повышение энергетической эффективности, по каждому виду используемых энергетических ресурсов отдельно по элементам систем использования энергетических ресурсов.

III. Требования к разработке, составлению и заполнению отчета

10. Отчет разрабатывается и заполняется на основании обработанных и проанализированных сведений, полученных по результатам сбора информации об объекте энергетического обследования, его визуального осмотра и инструментального обследования.

11. Энергетический паспорт, составленный по результатам энергетического обследования объекта энергетического обследования, разрабатывается и заполняется на основании сведений, указанных в отчете, составленном по результатам энергетического обследования соответствующего объекта.

12. К основным структурным элементам отчета относятся:

1) титульный лист;

2) оглавление;

3) аннотация;

4) введение;

5) сведения об объекте энергетического обследования;

б) потенциал энергосбережения и оценка экономии энергетических ресурсов, полученной при реализации мероприятий;

7) приложения.

13. На титульном листе отчета указываются:

1) полное наименование СРО, членом которой является энергоаудитор, в соответствии со сведениями, содержащимися в государственном реестре саморегулируемых организаций в области энергетических обследований;

2) должность, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа СРО (руководителя коллегиального исполнительного органа СРО) и печать организации;

3) полное наименование энергоаудитора в соответствии с учредительными документами;

4) должность, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись энергоаудитора и печать юридического лица либо индивидуального предпринимателя, являющегося энергоаудитором (при ее наличии);

5) полное наименование объекта энергетического обследования;

6) должность, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись заказчика и печать юридического лица либо индивидуального предпринимателя, являющегося заказчиком энергетического обследования (при ее наличии);

7) дата (месяц, год) составления отчета (дата составления отчета соответствует дате окончания проведения энергетического обследования и составления энергетического паспорта).

14. В оглавлении отчета указываются перечень разделов с указанием номеров страниц (глав, параграфов, примечаний, приложений).

15. В аннотации отчета указываются:

1) объем финансирования энергоресурсосберегающих мероприятий;

2) возможные источники финансирования реализации энергоресурсосберегающих мероприятий в процентном отношении с указанием доли каждого из возможных источников финансирования от общего объема финансирования;

3) общий эффект от реализации энергоресурсосберегающих мероприятий в натуральном и (или) стоимостном выражениях.

16. Во введении отчета указываются:

1) обоснование необходимости и цели проведения энергетического обследования;

2) краткое описание содержания и методологии проведения энергетического обследования;

3) сроки и график проведения энергетического обследования;

4) сведения о лицах, ответственных за проведение энергетического обследования у заказчика и энергоаудитора.

17. В сведениях об объекте энергетического обследования и в отчете указываются:

1) полное наименование объекта энергетического обследования;

2) местонахождение объекта энергетического обследования в соответствии со сведениями кадастрового плана;

3) климатическая зона, в которой расположен объект энергетического обследования:

среднемесячная температура воздуха в данной климатической зоне (отдельно по каждому месяцу отчетного (базового) года);

среднемесячная скорость ветра в данной климатической зоне (отдельно по каждому месяцу отчетного (базового) года);

иные характеристики климатической зоны (при необходимости);

4) схема расположения объекта энергетического обследования;

5) динамика изменения численного состава работников на объекте энергетического обследования за отчетный (базовый) год и два года, предшествующих отчетному (базовому) году, в том числе производственного персонала;

6) единица измерения и значение объема производства продукции (работ, услуг) на объекте энергетического обследования в натуральном и стоимостном выражениях, в том числе отдельно по каждому виду продукции (работ, услуг),

за отчетный (базовый) год и два года, предшествующих отчетному (базовому) году, для объекта энергетического обследования, на котором осуществляется производство продукции (работ, услуг);

7) оценка состояния системы энергетического менеджмента, в том числе сведения о системе энергетического менеджмента (при наличии системы энергетического менеджмента);

8) характеристики по каждому виду используемых энергетических ресурсов на объекте энергетического обследования:

размер тарифов (регулируемой цены) на используемый энергетический ресурс за отчетный (базовый) год и два года, предшествующих отчетному (базовому) году;

анализ тарифов на используемый энергетический ресурс и сравнительная характеристика тарифа к уровню тарифов для категории потребителей, к которой относится заказчик энергетического обследования, за отчетный (базовый) год и два года, предшествующих отчетному (базовому) году;

единица измерения и значение объема потребления используемого энергетического ресурса на производство продукции (работ, услуг), в том числе отдельно по каждому виду продукции (работ, услуг), за отчетный (базовый) год и два года, предшествующих отчетному (базовому) году, для объекта энергетического обследования;

баланс фактически используемого энергетического ресурса в натуральном и стоимостном выражениях за отчетный (базовый) год, два года, предшествующих, и прогнозный баланс используемого энергетического ресурса в натуральном и стоимостном выражениях на два года, следующих за отчетным (базовым) годом, всей системы использования энергетического ресурса и каждого ее элемента отдельно;

сведения об оснащенности системы используемого оборудования узлами (приборами) коммерческого и технического учета за отчетный (базовый) год, в том числе характеристики по каждому узлу (прибору) учета: наименование и марка, класс точности, год установки и сроки поверок;

фактическое состояние и структура системы используемого энергетического ресурса за отчетный (базовый) год, в том числе результаты инструментального обследования;

единица измерения и значения спроса на используемый энергетический ресурс в зависимости от времени суток (на период проведения энергетического обследования) по каждому элементу системы использования энергетического ресурса;

единица измерения, а также фактическое и расчетно-нормативное значения показателей энергетической эффективности используемого энергетического ресурса всей системы использования энергетического ресурса и каждого ее элемента отдельно.

9) характеристики по каждому технологическому комплексу (или наиболее энергоемкому энергопотребляющему оборудованию) объекта энергетического обследования за отчетный (базовый) год, определенному заказчиком при разработке договора и составлении программы:

наименование и марка;

тип;

год ввода в эксплуатацию;

износ;

установленная мощность по электрической энергии и (или) тепловой энергии;

виды производимой продукции (работ, услуг) для объекта энергетического обследования;

единица измерения и значение производительности для объекта энергетического обследования;

виды используемых заказчиком энергетических ресурсов;

единица измерения и значение объема потребления по каждому виду используемого энергетического ресурса;

результаты инструментального обследования.

10) характеристики по каждому зданию (строению, сооружению) (в случае, если оно является объектом энергетического обследования) за отчетный (базовый) год, определенному заказчиком в договоре:

наименование;

год ввода в эксплуатацию;

этажность;

материал и краткая характеристика стен, крыш, окон (площадь остекления и вид остекления);

общая площадь;

общий объем;

отапливаемый объем;

износ;

удельная тепловая характеристика;

результаты инструментального обследования;

класс энергетической эффективности.

11) характеристики линии (линий) передачи (транспортировки) по каждому виду используемых энергетических ресурсов за отчетный (базовый) год, определенной (–ых) заказчиком в договоре:

наименование линии (линий) передачи;

вид передаваемого энергетического ресурса;

единица измерения и значение суммарного объема передаваемого энергетического ресурса;

единица измерения и значение суммарных фактических потерь передаваемого энергетического ресурса;

способ прокладки;

единица измерения и значение суммарной протяженности.

18. В сведениях о потенциале энергосбережения и оценке экономии энергетических ресурсов указываются:

1) сведения о рекомендуемых энергоресурсосберегающих мероприятиях, в том числе отдельно по каждому предлагаемому энергоресурсосберегающему мероприятию:

наименование и (или) описание рекомендуемого энергоресурсосберегающего мероприятия с указанием адреса, а также наименований и стоимости (на период составления отчета) средств, которые необходимо использовать для внедрения указанного мероприятия;

сведения о грантах и субсидиях на внедрение рекомендуемого энергоресурсосберегающего мероприятия;

сведения о налоговых льготах после внедрения, рекомендуемого энергоресурсосберегающего мероприятия в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах;

объем финансирования рекомендуемого энергоресурсосберегающего мероприятия, в ценах на период составления отчета;

годовая экономия используемых энергетических ресурсов в натуральном и (или) стоимостном выражениях, на энергосбережение и повышение энергетической эффективности, которых направлено предлагаемое энергоресурсосберегающее мероприятие;

срок окупаемости рекомендуемого энергоресурсосберегающего мероприятия;

рекомендуемая дата внедрения энергоресурсосберегающего мероприятия;

динамические показатели оценки экономической эффективности рекомендуемого энергоресурсосберегающего мероприятия на весь период внедрения: дисконтированный срок окупаемости, чистая приведенная стоимость, внутренняя норма доходности, ставка дисконтирования, индекс рентабельности или доход на единицу затрат.

2) сведения о влиянии рекомендуемых взаимосвязанных энергоресурсосберегающих мероприятий на качество и эффективность потребления используемых энергетических ресурсов;

3) сведения о влиянии рекомендуемых взаимосвязанных энергоресурсосберегающих мероприятий на качество, эффективность

и себестоимость (затраты) производства используемых энергетических ресурсов для объекта энергетического обследования, на котором осуществляется производство энергетических ресурсов;

4) сведения о влиянии рекомендуемых взаимосвязанных энергоресурсосберегающих мероприятий на качество, эффективность и себестоимость передачи используемых энергетических ресурсов для объекта энергетического обследования, на котором осуществляется передача энергетических ресурсов;

5) сведения о влиянии рекомендуемых взаимосвязанных энергоресурсосберегающих мероприятий на качество, эффективность и себестоимость производства продукции (работ, услуг) для объекта энергетического обследования, на котором осуществляется производство продукции (работ, услуг);

б) сравнительная оценка объема финансирования, значений годовой экономии используемых энергетических ресурсов в натуральном и (или) стоимостном выражениях, сроков окупаемости и значений динамических показателей экономической эффективности рекомендуемых взаимосвязанных энергоресурсосберегающих мероприятий по отношению к альтернативным взаимосвязанным энергоресурсосберегающим мероприятиям;

7) план и график внедрения, рекомендуемых энергоресурсосберегающих мероприятий;

8) оценка внедрения рекомендуемых энергоресурсосберегающих мероприятий на ранее внедренные энергоресурсосберегающие мероприятия и конечные результаты энергосбережения и повышения энергетической эффективности используемых энергетических ресурсов;

9) оценка возможных негативных эффектов при внедрении рекомендуемых энергоресурсосберегающих мероприятий.

19. В качестве приложений к отчету, составленному по результатам энергетического обследования, указывается перечень измерительной аппаратуры, используемой при проведении инструментального обследования объекта

энергетического обследования, в виде таблицы, а также прилагаются копии следующих документов:

1) документов, подтверждающих наличие у энергоаудитора лиц, обладающих специальными знаниями в области проведения энергетических обследований в соответствии с образовательными программами высшего образования, дополнительными профессиональными программами или основными программами профессионального обучения;

2) свидетельств, подтверждающих поверку средств измерения, используемых при проведении инструментального обследования объекта энергетического обследования;

3) документов и материалов, полученных в результате сбора информации об объекте энергетического обследования;

4) документов, содержащих причину отсутствия информации, необходимой в процессе сбора информации об объекте энергетического обследования;

5) документов, подтверждающих достоверность указанной причины (в случае отсутствия необходимой информации при проведении сбора информации об объекте энергетического обследования);

6) документов и материалов, полученных в ходе обработки и анализа результатов визуального осмотра объекта энергетического обследования и его инструментального обследования;

7) иных документов и материалов об объекте энергетического обследования, составленных по результатам энергетического обследования.

IV. Требования к энергетическому паспорту, составленному по результатам энергетического обследования

20. В энергетический паспорт, составленный по результатам энергетического обследования, должны быть включены следующие разделы:

1) титульный лист по форме согласно приложению № 1 к настоящим Требованиям;

2) общие сведения об объекте энергетического обследования по форме согласно приложению № 2 к настоящим Требованиям;

3) сведения об оснащенности приборами учета по форме согласно приложению № 3 к настоящим Требованиям;

4) сведения об объеме используемых энергетических ресурсов по форме согласно приложениям № № 4 – 13 к настоящим Требованиям;

5) сведения о показателях энергетической эффективности по форме согласно приложению № 14 к настоящим Требованиям;

6) сведения о величине потерь переданных энергетических ресурсов и рекомендации по их сокращению (для организаций, осуществляющих передачу энергетических ресурсов) по форме согласно приложениям № № 15 – 20 к настоящим Требованиям;

7) потенциал энергосбережения и оценка возможной экономии энергетических ресурсов по форме согласно приложению № 21 к настоящим Требованиям;

8) сведения о мероприятиях по энергосбережению и повышению энергетической эффективности по форме согласно приложению № 22 к настоящим Требованиям;

9) сведения о кадровом обеспечении мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности по форме согласно приложениям № № 23 – 24 к настоящим Требованиям;

10) сведения об объеме используемых энергетических ресурсов (для организаций, осуществляющих добычу природного газа (газового конденсата, нефти), подземное хранение природного газа, переработку природного газа) по форме согласно приложениям № № 25 – 29 к настоящим Требованиям;

11) сведения об объеме используемых энергетических ресурсов (для газотранспортных организаций) по форме согласно приложениям № № 30 – 34 к настоящим Требованиям.

21. При наличии обособленных подразделений обследуемого юридического лица в других муниципальных образованиях к энергетическому паспорту, составленному по результатам энергетического обследования, прилагаются сведения

по форме в соответствии с приложениями № № 1 – 34 к настоящим Требованиям, заполненные по каждому обособленному подразделению.

22. В случае отсутствия каких-либо сведений (значений, показателей, данных), предусмотренных в разделах энергетического паспорта, составленного по результатам энергетического обследования, соответствующее поле (ячейка, пункт, строка) не заполняется, за исключением случаев, для которых настоящими Требованиями предусмотрено внесение в них соответствующих значений.

23. В случае полного отсутствия сведений (значений, показателей, данных), предусмотренных в соответствующих формах, указанных в приложениях к настоящим Требованиям, данные сведения к энергетическому паспорту не прилагаются.

УТВЕРЖДЕН
постановлением Правительства
Российской Федерации
от _____ г. № _____

**Порядок представления копий энергетического паспорта и отчетов
о проведении энергетического обследования.**

1. Настоящий Порядок регламентирует способы и сроки представления саморегулируемыми организациями в области энергетического обследования (далее – СРО) энергетического паспорта и отчетов о проведении энергетического обследования (далее соответственно – паспорт, отчет) (копий паспортов и отчетов), созданных в соответствии с частью 10 статьи 15 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» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, № 48, ст. 5711; 2013, № 52, ст. 6964; 2018, № 30, ст. 4556), в Минэкономразвития России.

2. СРО не реже одного раза в три месяца, начиная с момента внесения в государственный реестр саморегулируемых организаций в области энергетического обследования сведений о такой организации, при наличии размещает паспорта и отчеты (копии паспортов и отчетов), составленные членами такой СРО по результатам проведенных ими энергетических обследований за указанный период и созданные в форме электронных документов, в государственной информационной системе в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (далее - ГИС «Энергоэффективность»).

3. В случае технических неисправностей в работе ГИС «Энергоэффективность» паспорта и отчеты (копии паспортов и отчетов), созданные в форме электронного документа и подписанные усиленной квалифицированной электронной подписью руководителя СРО, в срок, указанный в пункте 2 настоящего Порядка, направляются с сопроводительным письмом

в Минэкономразвития России по телекоммуникационным каналам связи (система межведомственного электронного документооборота, электронная почта mineconom@economy.gov.ru) в формате Portable Document Format (PDF) и в форме структурированного электронного документа в формате Extensible Markup Language (XML).

4. В случае отсутствия технической возможности размещения паспорта и отчетов (копий паспорта и отчетов) в ГИС «Энергоэффективность» или направления паспорта и отчетов (копий паспорта и отчетов) в форме электронного документа данные документы составляются на бумажном носителе и подписываются руководителем СРО.

Все листы копий паспортов и отчетов на бумажном носителе нумеруются сквозной нумерацией, прошиваются, скрепляются печатью СРО и заверяются на последней странице подписью руководителя СРО. Прошивка копий паспортов и отчетов должна быть выполнена способом, исключающим возможность замены прошитых листов без повреждения прошивки.

Копии паспорта и отчетов на бумажном носителе, заверенные руководителем СРО в соответствии с абзацем вторым настоящего пункта, с приложением файлов паспорта и отчетов на электронном носителе (оптическом диске) в формате Portable Document Format (PDF) и в форме структурированного электронного документа в формате Extensible Markup Language (XML) представляются в Минэкономразвития России по почте заказным письмом с уведомлением о вручении и описью вложений в срок, указанный в пункте 2 настоящего Порядка.

5. Минэкономразвития России в течение 30 рабочих дней со дня размещения паспорта и отчетов (копий паспорта и отчетов) в ГИС «Энергоэффективность» или в случаях, предусмотренных пунктами 3 и 4 настоящего Порядка, со дня поступления паспорта и отчетов (копий паспорта и отчетов) в Минэкономразвития России проверяет указанные паспорт и отчеты (копии паспорта и отчетов) на предмет:

а) соответствия требованиям настоящего Порядка к формату паспорта и отчетов (копий паспорта и отчетов);

б) соблюдения требований настоящего Порядка к оформлению копий паспорта и отчетов (в случае представления копий паспорта и отчетов на бумажном носителе);

в) представления паспорта и отчетов (копии паспорта и отчетов) в читаемом виде.

6. Паспорт и отчеты (копии паспорта и отчетов), представленные с соблюдением требований пункта 5 настоящего Порядка, принимаются Минэкономразвития России для дальнейшей обработки.

7. В случае если установлено, что паспорт и отчеты (копии паспорта и отчетов) размещены в ГИС «Энергоэффективность» или представлены в Минэкономразвития России с нарушением требований, предусмотренных подпунктами «а», «б», «в» пункта 5 настоящего Порядка, Минэкономразвития России в течение срока, установленного пунктом 5 настоящего Порядка, письменно уведомляет СРО об имеющихся нарушениях.

8. СРО устраняет допущенные нарушения и в пределах срока, указанного в пункте 5 настоящего Порядка, размещает в ГИС «Энергоэффективность» (направляет в Минэкономразвития России) скорректированные паспорт и отчеты (копии паспорта и отчетов) в соответствии с настоящим Порядком.

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

к проекту постановления Правительства Российской Федерации «Об утверждении требований к проведению энергетического обследования и его результатам и Порядка представления копий энергетического паспорта и отчетов о проведении энергетического обследования»

Проект постановления Правительства Российской Федерации «Об утверждении требований к проведению энергетического обследования и его результатам и Порядка представления копий энергетического паспорта и отчетов о проведении энергетического обследования» (далее соответственно – проект постановления, Требования, Порядок) разработан Минэкономразвития России в соответствии с пунктом 4 плана мероприятий плана мероприятий («дорожной карты») по реализации механизма «регуляторной гильотины», утвержденного Председателем Правительства Российской Федерации Медведевым Д.А. 29 мая 2019 г. № 4714п-ПЗ6. Разработка проекта постановления предусмотрена пунктом 2 перечня планируемых к принятию нормативных правовых актов, являющегося приложением к новой структуре нормативного регулирования в сфере регулирования и контроля (надзора) за деятельностью саморегулируемых организаций в области энергетического обследования.

Проект постановления направлен на установление требований к проведению энергетического обследования и его результатам (энергетический паспорт и отчет о проведении энергетического обследования), которые обязательны к соблюдению лицами, проводящими энергетические обследования (энергоаудиторами), являющимися членами саморегулируемых организаций (далее – СРО) в области энергетического обследования.

Также проектом постановления утверждается Порядок, которым регламентируются способы и сроки представления СРО в области энергетического обследования энергетического паспорта и отчетов о проведении энергетического обследования (их копий) в Минэкономразвития России, обязанность представления которых установлена частью 10 статьи 15 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 – Закон № 261-ФЗ).

Таким образом, в проекте постановления присутствуют обязательные требования, оценка соблюдения которых осуществляется Минэкономразвития России в рамках государственного контроля (надзора) за деятельностью СРО в области энергетического обследования.

Вместе с тем, поскольку аналогичные требования уже предусмотрены действующим законодательством и подзаконными актами (части 5.1 и 7 Закона № 261-ФЗ, приказ Минэнерго России от 30 июня 2014 г. № 400 «Об утверждении требований к проведению энергетического обследования и его результатам и правил направления копий энергетического паспорта, составленного по результатам обязательного энергетического обследования» (далее – Приказ № 401), и обязательны к соблюдению СРО в области энергетического обследования и их членами.

Учитывая изложенное, принятие постановления Правительства Российской Федерации не повлечет за собой социально-экономических, финансовых и иных последствий для субъектов профессиональной, предпринимательской деятельности и иной экономической деятельности.

При этом Минэкономразвития России как федеральным органом исполнительной власти по вопросам проведения энергетических обследований взамен Приказа № 401 приняты приказы от 14 октября 2019 г. № 654 «Об утверждении Порядка представления копий энергопаспорта и отчетов о проведении энергообследования» и № 655 «Об утверждении требований к проведению энергообследования и его результатам», которые на данный момент проходят государственную регистрацию в Минюсте России.

Вместе с тем, механизм «регуляторной гильотины» предполагает невозможность одновременного установления обязательных требований (на уровне ведомственного акта) и реализации контрольно-надзорных функций одним и тем же органом.

Таким образом принятие постановления Правительства Российской Федерации вызвано необходимостью реализации Минэкономразвития России контрольно-надзорных функций в отношении СРО в области энергетического обследования.

Проект постановления соответствует положениям Договора о Евразийском экономическом союзе от 29 мая 2014 года, а также положениям иных международных договоров Российской Федерации.

Принятие постановления Правительства Российской Федерации не потребует дополнительных бюджетных ассигнований из федерального бюджета и бюджетов иных уровней.

Проект постановления не влияет на достижение целей государственных программ Российской Федерации.

ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКОЕ ОБОСНОВАНИЕ

к проекту постановления Правительства Российской Федерации «Об утверждении требований к проведению энергетического обследования и его результатам и Порядка представления копий энергетического паспорта и отчетов о проведении энергетического обследования»

Реализация постановления Правительства Российской Федерации «Об утверждении требований к проведению энергетического обследования и его результатам и Порядка представления копий энергетического паспорта и отчетов о проведении энергетического обследования» не потребует дополнительных расходов средств федерального бюджета, бюджетов субъектов Российской Федерации, местных бюджетов и бюджетов государственных внебюджетных фондов.

Приложение № 1
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

(форма)

(полное наименование саморегулируемой организации в области энергетических обследований)

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

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

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ рег. № _____
потребителя энергетических ресурсов

(полное наименование обследованной организации)

Составлен по результатам
энергетического обследования

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

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

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

(месяц, год составления паспорта)

Приложение № 2
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

(форма)

Общие сведения
об объекте энергетического обследования

(полное наименование обследованной организации)

1. Организационно-правовая форма _____
2. Почтовый адрес _____
3. Место нахождения _____
4. Полное наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ) _____
5. Доля государственной (муниципальной) собственности в уставном капитале организации, % _____
6. Реквизиты организации:
 - 6.1. ОГРН (ОГРНИП) _____
 - 6.2. ИНН _____
 - 6.3. КПП (для юридических лиц) _____
 - 6.4. Банковские реквизиты:
 - 6.4.1. Полное наименование банка _____
 - 6.4.2. БИК _____
 - 6.4.3. Расчетный счет _____
 - 6.4.4. Лицевой счет (при наличии) _____
7. Коды по классификаторам:
 - 7.1. Основной код по ОКВЭД2 _____
 - 7.2. Дополнительные коды по ОКВЭД2 _____
 - 7.3. Код по ОКОГУ _____
8. Ф.И.О., должность руководителя _____
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования _____
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство _____
11. Сведения о внедрении системы энергетического менеджмента <*>:
 - 11.1. Дата (месяц, год) внедрения системы энергетического менеджмента _____
 - 11.2. Полное наименование организации, осуществившей сертификацию _____
 - 11.3. ИНН организации, осуществившей сертификацию _____
 - 11.4. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за внедрение системы энергетического менеджмента в обследованной организации _____

<*> Подпункты 11.1 – 11.4 заполняются при внедрении или наличии системы энергетического менеджмента в обследованной организации.

Таблица 1

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы <*>				Отчетный (базовый) год <***>
1	Номенклатура основной продукции (работ, услуг)	– <***>					
2	Код основной продукции (работ, услуг) по ОКПД 2	– <***>					
3	Номенклатура дополнительной продукции (работ, услуг)	– <***>					
4	Код дополнительной продукции (работ, услуг) по ОКПД 2	– <***>					
5	Объем производства продукции (работ, услуг) в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.					
5.1	основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.					
5.2	дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.					
6	Объем производства продукции (работ, услуг) в натуральном выражении, всего, в том числе:						
6.1	основной продукции (работ, услуг)						
6.2	дополнительной продукции (работ, услуг)						
7	Объем потребленных энергетических ресурсов (работ, услуг) в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.					
7.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.					

7.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.					
8	Объем потребленных энергетических ресурсов (работ, услуг) в натуральном выражении, всего, в том числе:	т у.т.					
8.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	т у.т.					
8.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	т у.т.					
9	Объем потребленной воды в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.					
9.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.					
9.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.					
10	Объем потребленной воды в натуральном выражении, всего, в том числе:	тыс. куб. м					
10.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. куб. м					
10.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. куб. м					
11	Энергоемкость производства основной продукции (работ, услуг)	т у.т./ тыс. руб.					
12	Энергоемкость производства дополнительной продукции (работ, услуг)	т у.т./ тыс. руб.					
13	Доля платы за энергетические ресурсы и воду в объеме произведенной основной продукции (работ, услуг)	%					

14	Доля платы за энергетические ресурсы и воду в объеме произведенной дополнительной продукции (работ, услуг)	%					
15	Суммарная максимальная мощность энергопринимающих устройств	тыс. кВт					
16	Суммарная среднегодовая заявленная мощность энергопринимающих устройств	тыс. кВт					
17	Среднесписочная численность работников, всего, в том числе:	чел.					
17.1	производственного персонала	чел.					

1 т у.т. = 29,31 ГДж

Сведения об обособленных подразделениях организации

Таблица 2

№ п/п	Наименование подразделения	Адрес местонахождения	КПП (в случае отсутствия – территориальный код ФНС России)	Среднесписочная численность	
				работников (всего), чел.	производственного персонала, чел.
1					
2					
n					

<*> Четыре года, предшествующих отчетному (базовому) году.

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

<***> Не заполняется.

	с нарушением требований к классу точности (относительной погрешности) узла (прибора) учета										
2	Сведения об оснащенности узлами (приборами) технического учета										
2.1	Суммарное количество узлов (приборов) учета										

Предложения
по совершенствованию систем учета энергетических ресурсов
и воды

Таблица 2

Наименование ресурса	Рекомендации
Электрическая энергия	
Тепловая энергия	
Газ	
Холодная вода	
Горячая вода	

<*> При заполнении Таблицы 1 не допускается дублирование количества узлов (приборов) учета используемых энергетических ресурсов в разных балансовых группах (полученных от стороннего источника, собственного производства, потребленных на собственные нужды, отданных сторонним потребителям). В случае использования одних и тех же узлов (приборов) учета для разных балансовых показателей количество указывается только в одной из балансовых групп.

<***> Автоматизированная информационно-измерительная система.

Приложение № 4
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

(форма)

Сведения
о потреблении энергетических ресурсов и воды
и о его изменениях

№ п/п	Наименование энергетического ресурса	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Обоснование снижения или увеличения потребления энергетических ресурсов и воды
1	Объем потребления, за исключением потребления тепловой энергии, электрической энергии и воды собственного производства, всего, в том числе:	т у.т.						
1.1	Электрической энергии, всего	тыс. кВт·ч						
1.1.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. кВт·ч						
1.2	Тепловой энергии, всего	Гкал						
1.2.1	в том числе по узлам (приборам) учета	Гкал						
1.3	Твердого топлива <*>	т						
1.4	Жидкого топлива <*>	т						
1.5	Природного газа <*>, всего	тыс. н. куб. м						
1.5.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. н. куб. м						
1.6	Сжиженного газа <*>, всего	тыс. т						

1.6.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. т						
1.7	Сжатого газа <*>, всего	тыс. н. куб. м						
1.7.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. н. куб. м						
1.8	Попутного нефтяного газа <*>, всего	тыс. н. куб. м						
1.8.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. н. куб. м						
1.9	Моторного топлива, всего, в том числе:	т у.т.						
1.9.1	бензина	тыс. л						
1.9.2	керосина	тыс. л						
1.9.3	дизельного топлива	тыс. л						
1.9.4	сжиженного газа	т						
1.9.5	сжатого газа	н. куб. м						
1.9.6	твердого топлива	т						
1.9.7	жидкого топлива (кроме подпунктов 1.9.1 – 1.9.4)	т						
1.10	Воды, всего	тыс. куб. м						
1.10.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. куб. м						
1.11	Иных энергетических ресурсов	т у.т.						
2	Объем потребления энергетических ресурсов (воды), произведенных для потребления на собственные нужды							
2.1	Электрической энергии, всего	тыс. кВт · ч						
2.1.1	в том числе с использованием возобновляемых источников энергии	тыс. кВт · ч						
2.2	Тепловой энергии, всего	Гкал						

2.2.1	в том числе с использованием возобновляемых источников энергии	Гкал						
2.3	Воды, всего	тыс. куб. м						
	Итого потребление энергетических ресурсов, произведенных для потребления на собственные нужды, с использованием возобновляемых источников энергии	т у.т.						

1 т у.т. = 29,31 ГДж

<*> Кроме моторного топлива (подпункт 1.9).

	условно-постоянные										
	нагрузочные										
	потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета										
2.3.2	нерациональные потери										
	Итого суммарный расход										
3	Потенциал энергосбережения электрической энергии										

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

Приложение № 6
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

(форма)

Сведения по балансу тепловой энергии и о его изменениях

(в Гкал)

№ п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы <*>				
1	Приход										
1.1	Сторонний источник										
1.2	Собственное производство, всего, в том числе:										
1.2.1	электрическое отопление										
	Итого суммарный приход										
2	Расход										
2.1	Технологические расходы, всего, в том числе:										
2.1.1	пара, из них контактным (острым) способом										
2.1.2	горячей воды										
2.2	Отопление и вентиляция, всего, в том числе:										
2.2.1	калориферы воздушные										
2.3	Горячее водоснабжение										
2.4	Субабоненты (сторонние потребители)										
2.5	Суммарные сетевые потери										
	Итого производственный										

	расход										
2.6	Нерациональные потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения										
	Итого суммарный расход										
3	Потенциал энергосбережения тепловой энергии										

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

2.2.2	в собственной ТЭС (включая выработку электрической энергии)										
	Итого суммарный расход										
3	Потенциал энергосбережения котельно-печного топлива										

1 т у.т. = 29,31 ГДж

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

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

Таблица 2

№ п/п	Наименование топливно-энергетического ресурса (далее – ТЭР)	Количество, т у.т.	Вид экономической деятельности <*>	Переводной коэффициент	Количество CO ₂ -эквивалента, т
1	Использование ТЭР в отчетном (базовом) году				
1.1					
1.2					
1.n					
	Итого			– <***>	
2	Снижение объемов потребления ТЭР за отчетный период <***>				
2.1					
2.2					
2.n					
	Итого			– <***>	

1 т у.т. = 29,31 ГДж

<*> Указывается код вида экономической деятельности по ОКВЭД2, для осуществления которой используется ТЭР. Если ТЭР используется для осуществления нескольких видов экономической деятельности, коды по ОКВЭД2 указываются через запятую.

<*> Не заполняется.

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

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

Таблица 3

№ п/п	Наименование топливно-энергетического ресурса	Количество CO ₂ -эквивалента, т								
		предшествующие годы				отчетный (базовый) год	прогноз на последующие годы <***>			
1.1										
1.2										
1.n										
	Итого									
2.1	Превышение над установленным лимитом по выбросам CO ₂ -эквивалента									
2.2	Утилизация выбросов (в т.ч. полезная)									
2.3	Плата за выбросы, тыс. руб.									

Допустимые топливно-энергетические ресурсы:

- твердое топливо (кроме моторного топлива);
- жидкое топливо (кроме моторного топлива);
- природный газ;
- сжиженный газ;
- сжатый газ;

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

<*> По электрической энергии расчет не производится.

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

						n								
--	--	--	--	--	--	---	--	--	--	--	--	--	--	--

<*> Сведения об использовании электрической энергии указываются только по электрическому транспорту.

<*> Вид транспортного средства (предназначение оборудования) указывается в зависимости от среды, в которой транспортное средство (оборудование) выполняет свои функции (сухопутный, воздушный, водный и космический).

<***> Указывается для транспортных средств, осуществляющих грузовые перевозки и перевозки пассажиров.

Приложение № 9
к Требованиям к проведению
энергетического обследования и
его результатам

(форма)

Сведения по балансу воды и о его изменениях

(в тыс. куб. м)

№ п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы <*>				
1	Приход										
1.1	Сторонний источник										
1.2	Собственное производство										
	Итого суммарный приход										
2	Расход										
2.1	Расход на собственные нужды, всего, в том числе:										
2.1.1	производственный (технологический) расход										
2.1.2	хозяйственно-питьевые нужды										
2.2	Субабоненты (сторонние потребители)										
2.3	Суммарные сетевые потери										
	Итого производственный расход										
2.4	Нерациональные потери в системах водоснабжения										
	Итого суммарный расход										
3	Потенциал энергосбережения воды										

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

Приложение № 10
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

(форма)

Сведения об использовании вторичных энергетических ресурсов

Таблица 1

№ п/п	Наименование и источник вторичного (теплового) энергетического ресурса (далее – ВЭР)	Характеристики ВЭР					Годовой выход ВЭР, Гкал	Годовое фактическое использование, Гкал	Примечание
		фазовое состояние	расход куб. м/ч	давление, МПа	температура, °С	характерные загрязнители, их концентрация, %			
1									
2									
п									
	Итого	- <*>							

<*> Не заполняется.

Сведения
об использовании альтернативных (местных) топлив
и возобновляемых источников энергии

Таблица 2

№ п/п	Наименование альтернативного (местного) или возобновляемого вида ТЭР (далее – ВИЭ)	Основные характеристики	Теплотворная способность, ккал/кг	Годовая наработка энергоустановки, ч	КПД энергоустановки, %	Годовой фактический выход энергии за отчетный (базовый) год		Примечание
						по тепловой энергии, Гкал	по электрической энергии, МВт·ч	
1								
2								
n								
	Итого							- <*>

<*> Не заполняется.

Приложение № 11
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

(форма)

Показатели
использования электрической энергии на цели освещения

Таблица 1

№ п/п	Наименование здания (строения, сооружения)	Количество и установленная мощность светильников						Суммарная установленная мощность <*>, кВт	Суммарный объем потребления электроэнергии, кВт. ч				
		со световой отдачей менее 35 лм/Вт		со световой отдачей от 35 до 100 лм/Вт		со световой отдачей более 100 лм/Вт			предшествующие годы				отчетный (базовый) год
		шт.	кВт	шт.	кВт	шт.	кВт						
1	Внутреннее освещение, всего, в том числе:												
1.1	Основных цехов (производств), всего, в том числе:												
1.1.1													
1.1.2													
1.1.n													
1.2	Вспомогательных цехов												

Сведения
о системах освещения и показателях энергетической
эффективности использования электрической энергии на цели
наружного освещения площадок предприятий, населенных
пунктов и автомобильных дорог вне населенных пунктов <*>

Таблица 2

№ п/ п	Наименование системы освещения	Тип освещаемой поверхности <*>	Нормированная средняя горизонтальная освещенность покрытий	Соответствие фактической средней горизонтальной освещенности и нормативной (да/нет)	Наличие системы управления освещением (да/нет)	Количество и установленная мощность светильников						Суммарная установленная мощность, кВт	Время работы системы за год, часов	Освещаемая площадь, тыс. кв. м	Удельная мощность осветительных установок, Вт/кв. м	Суммарный объем потребления электрической энергии за отчетный (базовый) год, тыс. кВт·ч
						со световой отдачей менее 35 лм/Вт		со световой отдачей от 35 до 100 лм/Вт		со световой отдачей более 100 лм/Вт						
						шт.	кВт	шт.	кВт	шт.	кВт					
1																
2																
n																
	Итого															

<*> Таблица 2 заполняется, если в отчетном (базовом) году совокупная мощность светильников наружного освещения обследуемого лица (при отсутствии обособленных подразделений или обособленного подразделения) превышает 20 кВт.

<***> Магистральные дороги, улицы общегородского значения, тротуары, пешеходные переходы, проезды, детские площадки и иные типы освещаемой поверхности.

Приложение № 12
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

(форма)

Основные технические характеристики
энергетических ресурсов и их потребление основными
технологическими комплексами

№ п/п	Наименование (марка) вида основного технологического комплекса	Тип	Основные технические характеристики <*>				Сведения о потреблении энергетических ресурсов				Примечание
			установленная мощность по электрической энергии, МВт	установленная мощность по тепловой энергии, Гкал/ч	производительность		№ п/п	вид энергетического ресурса	объем потребления за отчетный (базовый) год		
					единица измерения	значение			единица измерения	значение	
1							1				
							2				
							n				
2							1				
							2				
							n				
n							1				
							2				

							n				
--	--	--	--	--	--	--	---	--	--	--	--

<*> Сведения не заполняются для технологических комплексов по производству, передаче и распределению электрической и тепловой энергии.

Приложение № 13
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

(форма)

Краткая характеристика
объекта (зданий, строений и сооружений)

№ п / п	Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Ограждающие конструкции		Общая площадь здания, строения, сооружения, кв. м	Отапливаемая площадь здания, строения, сооружения, кв. м	Отапливаемый объем здания, строения, сооружения, куб. м	Износ здания, строения, сооружения, %	Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год, Вт/(куб. м · °С)		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии			Удельный годовой расход электрической энергии на общедомовые нужды, кВт · ч/кв. м	Класс энергетической эффективности
			наименование конструкции	краткая характеристика					Фактическая	расчетно-нормативная	на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, кВт · ч/(кв. м · год)	Максимально допустимые величины отклонений от нормируемого показателя, %	на отопление и вентиляцию, Вт · ч/(кв. м · °С · сут.)		
1			Стены												
			Окна												
			Крыша												

2			Стены												
			Окна												
			Крыша												
п			Стены												
			Окна												
			Крыша												

Приложение № 14
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

(форма)

Сведения
о показателях энергетической эффективности

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

Оценка соответствия фактических показателей паспортным и расчетно-нормативным значениям <*>

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя энергетической эффективности	Единица измерения	Значение показателя		Рекомендации по улучшению показателей энергетической эффективности
			фактическое (по узлам (приборам) учета, расчетам)	расчетно-нормативное за отчетный (базовый) год	
1	По номенклатуре основной и дополнительной продукции				
1.1					
1.2					
1.n					
2	По видам проводимых работ				
2.1					
2.2					
2.n					

3	По видам оказываемых услуг				
3.1					
3.2					
3.n					
4	По основным энергоемким технологическим процессам				
4.1					
4.2					
4.n					
5	По основному технологическому оборудованию				
5.1					
5.2					
5.n					

1 т у.т. = 29,31 ГДж

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

- организаций, осуществляющих производство электрической (т у.т./тыс. кВт·ч) и (или) тепловой (т у.т./Гкал) энергии;
- организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности (отдельно по каждому регулируемому виду деятельности);
- организаций, осуществляющих передачу (транспортировку) энергетических ресурсов и воды (отдельно по каждому виду передаваемых (транспортируемых) энергетических ресурсов и воды), в том числе:

для газотранспортных организаций указывается:

- товаротранспортная работа ГТС (млн. куб. м·км);
- удельный расход природного газа на собственные нужды газотранспортной системы (далее - ГТС) (куб. м/(млн. куб. м·км));
- удельный расход энергетических ресурсов (природного газа, электрической энергии и тепловой энергии) на собственные нужды ГТС (кг у.т./(млн. куб. м·км).

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

Таблица 2

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Фактическая годовая экономия	Год внедрения	Краткое описание, достигнутый энергетический эффект
1	Сведения о показателях энергетической эффективности выполненных энергоресурсосберегающих мероприятий, обеспечивших снижение потребления:				
1.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч			
1.1.1					
1.1.2					
1.1.n					
1.2	Тепловой энергии	Гкал			
1.2.1					
1.2.2					
1.2.n					
1.3	Твердого топлива <*>	т			
1.3.1					
1.3.2					
1.3.n					
1.4	Жидкого топлива <*>	т			
1.4.1					
1.4.2					
1.4.n					
1.5	Природного газа <*>	тыс. н. куб. м			
1.5.1					

1.5.2					
1.5.n					
1.6	Сжиженного газа <*>	тыс. т			
1.6.1					
1.6.2					
1.6.n					
1.7	Сжатого газа <*>	тыс. н. куб. м			
1.7.1					
1.7.2					
1.7.n					
1.8	Попутного нефтяного газа <*>	тыс. н. куб. м			
1.8.1					
1.8.2					
1.8.n					
1.9	Моторного топлива, всего, в том числе:	т у.т.			
1.9.1	бензина	тыс. л			
1.9.1.1					
1.9.1.2					
1.9.1.n					
1.9.2	керосина	тыс. л			
1.9.2.1					
1.9.2.2					
1.9.2.n					
1.9.3	дизельного топлива	тыс. л			
1.9.3.1					
1.9.3.2					
1.9.3.n					
1.9.4	сжиженного газа	т			

1.9.4.1					
1.9.4.2					
1.9.4.n					
1.9.5	сжатого газа	н. куб. м			
1.9.5.1					
1.9.5.2					
1.9.5.n					
1.9.6	твердого топлива	т			
1.9.6.1					
1.9.6.2					
1.9.6.n					
1.9.7	жидкого топлива (кроме подпунктов 1.9.1 - 1.9.4)	т			
1.9.7.1					
1.9.7.2					
1.9.7.n					
1.10	Воды	тыс. куб. м			
1.10.1					
1.10.2					
1.10.n					

1 т у.т. = 29,31 ГДж

<*> Кроме моторного топлива (подпункт 1.9).

Приложение № 15
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

(форма)

Описание
линий передачи (транспортировки) энергетических ресурсов
и воды <*>

№ п/п	Наименование линии	Вид передаваемого ресурса <*>	Способ прокладки	Суммарная протяженность, км
1				
2				
n				

<*> Кроме электрической энергии.

<*> Допустимые виды:

- тепловая энергия;
- нефть;
- попутный нефтяной газ;
- нефтепродукты;
- газовый конденсат;
- природный газ;
- вода.

1										
2										
n										
Итого										

<*> Заполняется для организаций, осуществляющих подземное хранение природного газа.

Приложение № 16
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

(форма)

Сведения
о протяженности воздушных и кабельных линий
передачи электроэнергии

(км)

№ п/п	Класс напряжения	Динамика изменения показателей по годам				
		предшествующие годы				отчетный (базовый) год
1	Воздушные линии					
1.1	1150 кВ					
1.2	800 кВ					
1.3	750 кВ					
1.4	500 кВ					
1.5	400 кВ					
1.6	330 кВ					
1.7	220 кВ					
1.8	154 кВ					
1.9	110 кВ					
1.10	35 кВ					
1.11	27,5 кВ					
1.12	20 кВ					
1.13	10 кВ					
1.14	6 кВ					
	Итого от 6 кВ и выше					
1.15	3 кВ					
1.16	2 кВ					

1.17	500 В и ниже					
	Итого ниже 6 кВ					
	Всего по воздушным линиям					
2	Кабельные линии					
2.1	220 кВ					
2.2	110 кВ					
2.3	35 кВ					
2.4	27,5 кВ					
2.5	20 кВ					
2.6	10 кВ					
2.7	6 кВ					
	Итого от 6 кВ и выше					
2.8	3 кВ					
2.9	2 кВ					
2.10	500 В и ниже					
	Итого ниже 6 кВ					
	Всего по кабельным линиям					
	Всего по воздушным и кабельным линиям					
3	Шинопроводы					
3.1	800 кВ					
3.2	750 кВ					
3.3	500 кВ					
3.4	400 кВ					
3.5	330 кВ					
3.6	220 кВ					
3.7	154 кВ					
3.8	110 кВ					
3.9	35 кВ					
3.10	27,5 кВ					

3.11	20 кВ					
3.12	10 кВ					
3.13	6 кВ					
	Всего по шинпроводам					

Приложение № 19
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

(форма)

Сведения
о величине потерь переданных энергетических ресурсов

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения	Потребленное количество за отчетный (базовый) год	Предыдущие годы				Отчетный (базовый) год	Примечание
1	Объем передаваемых энергетических ресурсов								
1.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч							
1.2	Тепловой энергии	Гкал							
1.3	Нефти	тыс. т							
1.4	Попутного нефтяного газа	тыс. н. куб. м							
1.5	Нефтепродуктов <*>	тыс. т							
1.6	Газового конденсата	тыс. т							
1.7	Природного газа	тыс. н. куб.							

		М							
1.8	Воды	тыс. куб. м							
2	Фактические потери передаваемых энергетических ресурсов								
2.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	– <*>						
2.2	Тепловой энергии	Гкал							
2.3	Нефти	тыс. т							
2.4	Попутного нефтяного газа	тыс. н. куб. м							
2.5	Нефтепродуктов <*>	тыс. т							
2.6	Газового конденсата	тыс. т							
2.7	Природного газа	тыс. н. куб. м							
2.8	Воды	тыс. куб. м							
3	Значения утвержденных нормативов потерь по видам энергетических ресурсов								
3.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	– <*>						
3.2	Тепловой энергии	Гкал							
3.3	Нефти	тыс. т							

3.4	Попутного нефтяного газа	тыс. н. куб. м							
3.5	Нефтепродуктов <*>	тыс. т							
3.6	Газового конденсата	тыс. т							
3.7	Природного газа	тыс. н. куб. м							
3.8	Воды	тыс. куб. м							

<*> Кроме газового конденсата.

<***> Не заполняется.

	<*>, тыс. т							
5.1								
5.2								
5.n								
6	По сокращению потерь газового конденсата, тыс. т					– <***>		
6.1								
6.2								
6.n								
7	По сокращению потерь природного газа, тыс. н. куб. м					– <***>		
7.1								
7.2								
7.n								
8	По сокращению потерь воды, тыс. куб. м					– <***>		
8.1								

8.2								
8.n								
	Итого		– <*>			– <*>		

<*> Кроме газового конденсата.

<*> Не заполняется.

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

Таблица 2

№ п/п	Наименование ресурса	Годовая экономия энергетических ресурсов и воды		
		в натуральном выражении	единица измерения	в стоимостном выражении, тыс. руб.
1	Электроэнергия		тыс. кВт·ч	
2	Тепловая энергия		Гкал	
3	Котельно–печное топливо		т у.т.	
4	Моторное топливо		т у.т.	

5	Вода		тыс. куб. м	
	Итого	– <*>		

1 т у.т. = 29,31 ГДж

<*> Не заполняется.

Приложение № 21
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

(форма)

Потенциал
энергосбережения и оценка экономии потребляемых
энергетических ресурсов

№ п/п	Наименование ресурса	Затраты (план), тыс. руб.	Годовая экономия ТЭР (план)			Простой срок окупаемости (план), лет	
			в натуральном выражении		единица измерения		в стоимостном выражении, тыс. руб.
			всего	в том числе в результате реализации мероприятий по сокращению потерь при передаче энергетических ресурсов и воды третьим лицам			
1	Электрическая энергия				тыс. кВт·ч		
2	Тепловая энергия				Гкал		
3	Твердое топливо <*>				т		
4	Жидкое топливо <*>				т		
5	Природный газ <*>				тыс. н. куб. м		

6	Сжиженный газ <*>				тыс. т		
7	Сжатый газ <*>				тыс. н. куб. м		
8	Попутный нефтяной газ <*>				тыс. н. куб. м		
9	Моторное топливо, всего, в том числе:				т у.т.		
9.1	бензин				тыс. л		
9.2	керосин				тыс. л		
9.3	дизельное топливо				тыс. л		
9.4	сжиженный газ				т		
9.5	сжатый газ				н. куб. м		
9.6	твердое топливо				т		
9.7	жидкое топливо (кроме подпунктов 9.1 – 9.4)				т		
10	Вода				тыс. куб. м		
	Итого				– <***>		

1 т у.т. = 29,31 ГДж

<*> Кроме моторного топлива (подпункт 9).

<***> Не заполняется.

Приложение № 22
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

(форма)

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

Таблица 1

№ п/п	Наименование мероприятия	Необходимый объем финансирования на реализацию мероприятия, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)	Годовая экономия денежных средств (план), тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)	Рекомендуемая дата внедрения (месяц, год)
1				
2				
n				
	Итого			– <***>

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

<***> Не заполняется.

Сведения
о рекомендуемых мероприятиях по энергосбережению
и повышению энергетической эффективности

Таблица 2

№ п/п	Наименование мероприятия	Сведения о планируемом годовом изменении потребления (потерь) энергетических ресурсов и воды					Необходимый объем финансирования на реализацию мероприятия, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)	Рекомендуемая дата внедрения (месяц, год)
		№ п/п	вид энергетического ресурса <*>	планируемое годовое изменение потребления (потерь) энергетических ресурсов и воды				
				в натуральном выражении (энергетическом эквиваленте)		в стоимостном выражении, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)		
			единица измерения	значение <*>				
1		1						
		2						
		n						
2		1						
		2						
		n						
n		1						

		2						
		n						
Итого			по электрической энергии	тыс. кВт·ч				— <***>
			по тепловой энергии	Гкал				
			по твердому топливу	т у.т.				
			по жидкому топливу	т у.т.				
			по природному газу	т у.т.				
			по сжиженному газу	т у.т.				
			по сжатому газу	т у.т.				
			по попутному нефтяному газу	т у.т.				
			по моторному топливу	т у.т.				
			по воде	тыс. куб. м				
Общий экономический эффект от реализации мероприятий, тыс. руб./год								

Простой срок окупаемости (план), лет	
--------------------------------------	--

1 т у.т. = 29,31 ГДж

<*> При увеличении потребления энергетического ресурса (воды) указывается со знаком «+», при уменьшении потребления энергетического ресурса или воды указывается со знаком «-».

<***> Допустимые виды энергетических ресурсов и их единицы измерения:

- электроэнергия, тыс. кВт·ч;
- тепловая энергия, Гкал;
- твердое топливо (кроме моторного топлива), т;
- жидкое топливо (кроме моторного топлива), т;
- природный газ, тыс. н. куб. м;
- сжиженный газ, тыс. т;
- сжатый газ, тыс. н. куб. м;
- попутный нефтяной газ, тыс. н. куб. м;
- моторное топливо: бензин, тыс. л;
- моторное топливо: керосин, тыс. л;
- моторное топливо: дизельное топливо, тыс. л;
- моторное топливо: сжиженный газ, т;
- моторное топливо: сжатый газ, н. куб. м;

- моторное топливо: твердое топливо, т;

- моторное топливо: жидкое топливо (кроме бензина, керосина, дизельного топлива, сжиженного газа), т;

- вода, тыс. куб. м.

<***> Не заполняется.

Приложение № 23
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

(форма)

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

№ п/п	Ф.И.О.	Наименование должности	Контактная информация (номера телефонов, факсов, адрес электронной почты)	Основные функции и обязанности по обеспечению мероприятий	Сведения о нормативных актах, определяющих обязанности по обеспечению мероприятий			
					№ п/п	наименование	номер	дата утверждения
1					1			
					2			
					n			
2					1			
					2			
					n			
n					1			

					2			
					n			

Приложение № 24
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

(форма)

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

Количество сотрудников организации, прошедших обучение
в области энергосбережения и повышения энергетической
эффективности, – ___ человек

№ п/п	Ф.И.О.	Наименование должности	Сведения о квалификации						
			№ п/п	сведения об образовательной организации, проводившей обучение (наименование, адрес, лицензия)	наименование курса обучения и образовательной программы (подготовка, переподготовка, повышение квалификации)	дата начала обучения	дата окончания обучения	документ об образовании (диплом, удостоверение, сертификат)	сведения об аттестации и присвоении (повышении) квалификации
1			1						
			2						
			n						
2			1						

			2						
			n						
n			1						
			2						
			n						

2.1.13	на переработку конденсата <*****>										
2.1.14	на печи дожигания вредных отходов <*****>										
2.1.15	на проведение плановых ремонтов оборудования <*****>										
2.1.16	прочие собственные нужды										
2.2	Фактические (отчетные) потери, всего, в том числе:										
2.2.1	технологические потери (утечки)										
2.2.2	пластовые потери <*****>										
	Итого суммарный расход										

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

<*> Указывается для организаций, осуществляющих добычу природного газа (газового конденсата, нефти), подземное хранение природного газа.

<***> Указывается для организаций, осуществляющих добычу природного газа (газового конденсата, нефти).

<****> Указывается для организаций, осуществляющих подземное хранение природного газа.

<*****> Указывается для организаций, осуществляющих переработку природного газа.

2.2	Объем электрической энергии, выработанной на турбодетандерных установках	тыс. кВт·ч										
3	Горючие ВЭР (отработанные ГСМ)											
3.1	Объем отработанных ГСМ	т у.т.										
3.2	Фактическое использование отработанных ГСМ	т у.т.										
4	Фактическая экономия ТЭР от использования ВЭР и ВИЭ, всего, в том числе:	тыс. т у.т.										
4.1	электрической энергии	тыс. кВт·ч										
4.2	природного газа	тыс. куб. м										
4.3	тепловой энергии	Гкал										

1 т у.т. = 29,31 ГДж

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

Приложение № 27
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

(форма)

Сведения
об основных технических характеристиках и о потреблении
энергетических ресурсов дожимными
компрессорными станциями <*>

Таблица 1

№ п/п	Наименование дожимной компрессорной станции (далее - ДКС), номер компрессорного цеха (далее - КЦ)	Данные по ГПА			Объем потребления энергоресурсов за отчетный (базовый) год	
		тип ГПА	тип нагнетателя	установленная мощность ГПА, МВт	потребление природного газа, тыс. куб. м	потребление электрической энергии, тыс. кВт·ч
1						
2						
n						
Итого						

<*> Заполняется для организаций, осуществляющих добычу природного газа (газового конденсата, нефти).

Сведения
об основных технических характеристиках и о потреблении
энергетических ресурсов компрессорными станциями <*>

Таблица 2

№ п/п	Наименование компрессорной станции (далее – КС), номер КЦ	Данные по ГПА			Данные по установке очистки газа (далее – УОГ)		Объем потребления энергоресурсов за отчетный (базовый) год			
		тип ГПА	тип нагнетателя	установленная мощность ГПА, МВт	тип УОГ	установленная мощность вентиляторов, МВт	потребление природного газа на собственные технологические нужды (далее – СТН), тыс. куб. м		потребление электрической энергии на СТН, тыс. кВт·ч	
							на компримирование	на прочие нужды	на компримирование	на прочие нужды
1										
2										
n										
Итого										

<*> Заполняется для организаций, осуществляющих подземное хранение природного газа.

Приложение № 28
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

(форма)

Сведения
об основных технических характеристиках и о потреблении
энергетических ресурсов электростанциями собственных нужд

№ п/п	Тип ЭСН	Год ввода в эксплуатацию	Вид ЭСН	Номинальная электрическая мощность ЭСН, кВт	Номинальный КПД ЭСН	Удельный расход топлива за отчетный (базовый) год, кг у.т./кВт·ч	Выработка электрической энергии за отчетный (базовый) год, тыс. кВт·ч	Потребление природного газа за отчетный (базовый) год, тыс. куб. м
1								
2								
n								
Итого								

Приложение № 29
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

(форма)

Сведения
об основных технических характеристиках и о потреблении
энергетических ресурсов отопительными котельными

№ п/п	Наименование и место расположения котельной	Год ввода в эксплуатацию	Количество котлов, шт.		Проектная мощность котельной, Гкал/ч	КПД при номинальной нагрузке, %		Потребление котельно- печного топлива за отчетный (базовый) год, тыс. т у.т.	Выработка тепловой энергии за отчетный (базовый) год, Гкал
			паровые	водогрейные		паспортный	фактический		
1									
2									
n									
Итого						– <*>			

<*> Не заполняется.

Приложение № 30
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

(форма)

Сведения
о потреблении природного газа, электрической энергии
и тепловой энергии в газотранспортной организации

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы <*>			
1	Потребление природного газа, всего, в том числе:	тыс. куб. м					
1.1	на собственные нужды, всего, в том числе:	тыс. куб. м					
1.1.1	на компримирование	тыс. куб. м					
1.1.2	на прочие собственные нужды	тыс. куб. м					
1.2	технологические потери (утечки)	тыс. куб. м					
2	Потребление электрической энергии, всего, в том числе:	тыс. кВт·ч					
2.1	на собственные нужды, всего, в том числе:	тыс. кВт·ч					

2.1.1	на компримирование	тыс. кВт·ч					
2.2	технологические потери	тыс. кВт·ч					
3	Потребление тепловой энергии, всего, в том числе:	Гкал					
3.1	на собственные нужды	Гкал					
3.2	нерациональные потери	Гкал					
Итого		т у.т.					

1 т у.т. = 29,31 ГДж

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

Приложение № 31
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

(форма)

Сведения
по балансу расхода природного газа в газотранспортной организации

(в тыс. куб. м)

№ п/п	Статья баланса	Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы <*>			
1	На собственные нужды, всего, в том числе:					
1.1	на компримирование					
1.2	на прочие собственные нужды, всего, в том числе:					
1.2.1	на собственные нужды КС					
1.2.2	на нужды линейной части (далее – ЛЧ), газораспределительной станции (далее – ГРС), газоизмерительной станции (далее – ГИС)					
1.2.3	на прочие собственные нужды					

2	Фактические (отчетные) потери, всего, в том числе:					
2.1	технологические потери (утечки)					
2.2	потери из-за аварий и иных инцидентов					
Итого						

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

Приложение № 32
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

(форма)

Сведения
по балансу электрической энергии в газотранспортной организации

(в тыс. кВт·ч)

№ п/п	Статья баланса	Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы <*>			
1	Приход					
1.1	Сторонний источник					
1.2	Собственное производство					
	Итого суммарный приход					
2	Расход					
2.1	На собственные нужды, всего, в том числе:					
2.1.1	на компримирование					
2.1.2	на прочие собственные нужды, всего, в том числе:					
	на нужды КС					

	на нужды ЛЧ, ГРС, ГИС					
	на прочие собственные нужды					
2.2	Субабоненты (сторонние потребители)					
2.3	Фактические (отчетные) потери, всего, в том числе:					
2.3.1	технологические потери, всего, в том числе:					
	условно-постоянные					
	нагрузочные					
	потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета					
2.3.2	нерациональные потери					
Итого суммарный расход						

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

Приложение № 33
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

(форма)

Сведения
по балансу тепловой энергии в газотранспортной организации

(в Гкал)

№ п/п	Статья баланса	Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы <*>			
1	Приход					
1.1	Сторонний источник					
1.2	Собственное производство, всего, в том числе:					
1.2.1	за счет использования ВЭР и ВИЭ					
Итого суммарный приход						
2	Расход					
2.1	На собственные нужды, всего, в том числе:					
2.1.1	на технологические нужды основного производства					
2.1.2	на технологические нужды					

	вспомогательных производств					
2.2	Субабоненты (сторонние потребители)					
2.3	Суммарные сетевые потери					
Итого производственный расход						
2.4	Нерациональные потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения					
Итого суммарный расход						

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

Приложение № 34
к Требованиям к проведению
энергетического обследования
и его результатам

(форма)

Сведения
о средствах измерения расходов энергетических ресурсов

№ п/п	Наименование подразделения (линейного участка)	Сведения о технологических объектах ЛПУ		Сведения о средствах измерения (далее – СИ) расходов энергетических ресурсов в линейном производственном управлении (далее – ЛПУ)						
		№ п/п	наименование технологического объекта (КС, ГИС, ГРС, ЭСН, котельной)	№ п/п	природного газа		электрической энергии		тепловой энергии	
					наименование СИ, класс точности	количество, шт.	марка СИ, класс точности	количество, шт.	марка СИ, класс точности	количество, шт.
1		1		1						
				2						
				n						
		2		1						
				2						
				n						
		n		1						
				2						

				n						
2		1		1						
				2						
				n						
		2		1						
				2						
				n						
		n		1						
				2						
				n						
n		1		1						
				2						
				n						
		2		1						
				2						
				n						
		n		1						
				2						
				n						