МИНИСТЕРСТВО ЮСТИЦИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
Регистрационный № 59071
от 24 июня 2020

МИНИСТЕРСТВО ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(МИНЭКОНОМРАЗВИТИЯ РОССИИ)

ПРИКАЗ

25 мая 2020 г. Москва № 310

Об утверждении требований к проведению энергетического обследования, результатам энергетического обследования (энергетическому паспорту и отчету о проведении энергетического обследования)

В соответствии с пунктом 7.1 статьи 6 и частью 5.1 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; 2018, № 30, ст. 4556) и подпунктом 5.2.28(209) пункта 5 Положения о Министерстве экономического развития Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 5 июня 2008 г. № 437 «О Министерстве экономического развития Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, № 24, ст. 2867; 2019, № 5, ст. 391), п р и к а з ы в а ю:

Утвердить прилагаемые требования к проведению энергетического обследования, результатам энергетического обследования (энергетическому паспорту и отчету о проведении энергетического обследования).

Министр М.Г. Решетников

gost.e-ecolog.ru

УТВЕРЖДЕНЫ
приказом Минэкономразвития России
от «25» мая 2020 г. №310

Требования
к проведению энергетического обследования,
результатам энергетического обследования
(энергетическому паспорту и отчету
о проведении энергетического обследования)

I. Общие положения

1. В соответствии с частью 5.2 статьи 15 и частью 9 статьи 18 Федерального закона от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, № 48, ст. 5711; 2018, № 30, ст. 4556) требования к проведению энергетического обследования, результатам энергетического обследования (энергетическому паспорту и отчету о проведении энергетического обследования) (далее – отчет) распространяются на лиц, проводящих энергетические обследования (далее – энергоаудитор), и саморегулируемые организации в области энергетического обследования (далее – СРО).

2. При проведении энергетического обследования энергоаудитор обязан соблюдать требования к проведению энергетического обследования, результатам энергетического обследования (энергетическому паспорту и отчету), а также стандарты и правила СРО, членом которой он является[1].

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

4. Перечень зданий, строений, сооружений, энергопотребляющего оборудования, объектов электроэнергетики, источников тепловой энергии,

[1] Часть 5.2 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»

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, указываются заказчиком в задании на проведение визуального осмотра и инструментального обследования объекта энергетического обследования (далее – задание на обследование).

II. Требования к проведению энергетического обследования

5. При проведении энергетического обследования энергоаудитором осуществляются следующие действия:

1) сбор информации об объекте энергетического обследования;

2) обработка и анализ сведений, полученных по результатам сбора информации об объекте энергетического обследования;

3) визуальный осмотр и инструментальное обследование объекта энергетического обследования;

4) обработка и анализ сведений, полученных по результатам визуального осмотра и инструментального обследования объекта 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 составляется задание на обследование.

Задание на обследование согласовывается с заказчиком.

8. Сведения, которые должны быть получены по результатам визуального осмотра и инструментального обследования объекта энергетического обследования, указываются в задании на обследование.

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;

6) 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. По результатам проведения энергетического обследования объекта энергетического обследования энергоаудитором осуществляются разработка, составление и заполнение отчета.

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. Отчет состоит из следующих структурных элементов:

1) титульный лист;

2) оглавление;

3) аннотация;

4) введение;

5) сведения об объекте энергетического обследования;

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

7) приложения.

12. 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 энергетического обследования;

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

5) полное наименование объекта энергетического обследования;

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

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

13. В оглавлении отчета указывается перечень разделов (глав, параграфов, примечаний, приложений) и номера соответствующих им страниц.

14. 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.

15. 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.

16. В сведениях об объекте энергетического обследования отчета указываются:

1) полное наименование объекта энергетического обследования;

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

3) информация о климатической зоне, в которой расположен объект энергетического обследования, включая следующие данные:

среднемесячную температуру воздуха в климатической зоне (отдельно по каждому месяцу отчетного (базового) года);

среднемесячную скорость ветра в 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) сведения о системе энергетического менеджмента (при ее наличии), включая оценку ее состояния;

8) информация по каждому виду используемых энергетических ресурсов на объекте энергетического обследования, включая следующие данные:

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, за отчетный (базовый) год и два года, предшествующих отчетному (базовому) году;

единицу 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 отчетному (базовому) году, 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 марку, класс точности, год установки и сроки поверок;

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

единицу 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;

единицу 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) информация по каждому технологическому комплексу (или наиболее энергоемкому энергопотребляющему оборудованию) объекта энергетического обследования за отчетный (базовый) год, определенному заказчиком при разработке договора и составлении задания на обследование, включая следующие данные:

наименование и марку;

тип;

год ввода в эксплуатацию;

износ;

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

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

единицу измерения и значение производительности для объекта энергетического обследования;

виды используемых заказчиком энергетических ресурсов;

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

результаты инструментального обследования;

10) информация по каждому зданию (строению, сооружению) (в случае, если оно является объектом энергетического обследования) за отчетный (базовый) год, определенному заказчиком в задании на обследование, включая следующие данные:

наименование;

год ввода в эксплуатацию;

этажность;

материал и краткую характеристику 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) информация о линии (линиях) передачи (транспортировки) по каждому виду используемых энергетических ресурсов за отчетный (базовый) год, определенной (-ых) заказчиком в задании на обследование, включая следующие данные:

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.

17. В сведениях о потенциале энергосбережения и оценке экономии энергетических ресурсов, полученных при реализации мероприятий, указываются:

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

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);

6) 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.

18. В приложениях к отчету в форме таблицы приводится перечень измерительной аппаратуры, использованной при проведении

инструментального обследования объекта энергетического обследования, а также прилагаются копии:

1) документов, подтверждающих наличие у энергоаудитора знаний в области деятельности по проведению энергетических обследований в соответствии с образовательными программами высшего образования, дополнительными профессиональными программами в области деятельности по проведению энергетических обследований;

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

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

4) документов, содержащих информацию о причине отсутствия информации, необходимой в процессе сбора информации об объекте энергетического обследования, и подтверждающих достоверность указанной информации;

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

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

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

19. По результатам проведения энергетического обследования объекта энергетического обследования и на основании сведений, указанных в отчете, составленном по результатам энергетического обследования данного объекта, энергоаудитором составляется энергетический паспорт.

20. Энергетический паспорт состоит из следующих разделов:

1) титульный лист (рекомендуемый образец приведен в приложении № 1 к настоящим Требованиям);

2) общие сведения об объекте энергетического обследования (рекомендуемый образец приведен в приложении № 2 к настоящим Требованиям);

3) сведения об оснащенности приборами учета (рекомендуемый образец приведен в приложении № 3 к настоящим Требованиям);

4) сведения об объеме используемых энергетических ресурсов (рекомендуемые образцы приведены в приложениях № 4–13 к настоящим Требованиям);

5) сведения о показателях энергетической эффективности (рекомендуемый образец приведен в приложении № 14 к настоящим Требованиям);

6) сведения о величине потерь переданных энергетических ресурсов и рекомендации по их сокращению (для организаций, осуществляющих передачу энергетических ресурсов) (рекомендуемые образцы приведены в приложениях № 15–20 к настоящим Требованиям);

7) потенциал энергосбережения и оценка возможной экономии энергетических ресурсов (рекомендуемый образец приведен в приложении № 21 к настоящим Требованиям);

8) сведения о мероприятиях по энергосбережению и повышению энергетической эффективности (рекомендуемый образец приведен в приложении № 22 к настоящим Требованиям);

9) сведения о кадровом обеспечении мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности (рекомендуемые образцы приведены в приложениях № 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) (рекомендуемые образцы приведены в приложениях № 25–29 к настоящим Требованиям);

11) сведения об объеме используемых энергетических ресурсов (для газотранспортных организаций) (рекомендуемые образцы приведены в приложениях № 30–34 к настоящим Требованиям).

21. При наличии обособленных подразделений заказчика, расположенных в других муниципальных образованиях, к энергетическому паспорту прилагаются сведения (рекомендуемые образцы приведены в приложениях № 1–34 к настоящим Требованиям), заполненные по каждому обособленному подразделению.

22. В случае отсутствия сведений (значений, показателей, данных) для заполнения отдельных полей (ячейки, пункты, строки) энергетического паспорта соответствующее поле (ячейка, пункт, строка) не заполняется, за исключением случаев, для которых настоящими Требованиями предусмотрено внесение в них соответствующих значений.

23. В случае отсутствия сведений (значений, показателей, данных) для заполнения предусмотренных приложениями № 1-34 к настоящим Требованиям рекомендуемых образцов в целом данные сведения к энергетическому паспорту не прилагаются.

Приложение № 1
к требованиям к проведению
энергетического обследования,
результатам энергетического
обследования
(энергетическому паспорту и отчету
о проведении энергетического
обследования), утвержденным
приказом Минэкономразвития России
от «25» мая 2020 г. № 310

Рекомендуемый образец

_____

(полное наименование саморегулируемой организации в области энергетических обследований)

_____

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

_____

(полное наименование организации, фамилия, имя, отчество (при их наличии) физического лица, проводившей (шего) 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 (при наличии), проводившей (шего)* 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
энергетического паспорта)

Приложение № 2
к требованиям к проведению
энергетического обследования,
результатам энергетического
обследования
(энергетическому паспорту и отчету
о проведении энергетического
обследования), утвержденным
приказом Минэкономразвития России
от «25» мая 2020 г. №310

Рекомендуемый образец

Общие сведения
об объекте энергетического обследования

_____
(полное наименование обследованной организации)

1. Организационно-правовая форма _____
2. Почтовый адрес _____
3. Адрес _____
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 _____
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 _____

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	тыс. руб.					

	дополнительной продукции (работ, услуг)						
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.					

Сведения об обособленных подразделениях организации

Таблица 2

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

Приложение № 3
к требованиям к проведению
энергетического обследования,
результатам энергетического обследования
(энергетическому паспорту и отчету
о проведении энергетического обследования),
утвержденным приказом
Минэкономразвития России
от «25» мая 2020 г. № 310

Рекомендуемый образец

Сведения об оснащенности приборами учета

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.									
		Электрической энергии		Тепловой энергии		Газа		Холодной воды		Горячей воды	
		всего	в том числе в составе автоматизированной информационно-измерительной системы (далее – АИИС)	всего	в том числе в составе АИИС	всего	в том числе в составе АИИС	всего	в том числе в составе АИИС	всего	в том числе в составе АИИС
1	Сведения об оснащенности узлами (приборами) коммерческого учета										
1.1	Количество										

	оборудованных узлами (приборами) учета точек приема (поставки), всего, в том числе:										
1.1.1	полученной от стороннего источника										
1.1.2	собственного производства										
1.1.3	потребленной на собственные нужды										
1.1.4	отданной субабонентам (сторонним потребителям)										
1.2	Количество необорудованных узлами (приборами) учета точек приема (поставки), всего, в том числе:										
1.2.1	полученной от стороннего источника										
1.2.2	собственного производства										
1.2.3	потребленной на собственные нужды										
1.2.4	отданной субабонентам (сторонним потребителям)										

1.3	Количество узлов (приборов) учета с нарушенными сроками поверки										
1.4	Количество узлов (приборов) учета с нарушением требований к классу точности (относительной погрешности) узла (прибора) учета										
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	

Приложение № 4
к требованиям к проведению
энергетического обследования,
результатам энергетического
обследования
(энергетическому паспорту и отчету
о проведении энергетического
обследования), утвержденным
приказом Минэкономразвития России
от «25» мая 2020 г. № 310

Рекомендуемый образец

Сведения
о потреблении энергетических ресурсов и воды
и об их 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 т у.т. = 29,31 ГДж)						
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.						

Приложение № 5
к требованиям к проведению
энергетического обследования,
результатам энергетического
обследования
(энергетическому паспорту и отчету
о проведении энергетического
обследования), утвержденным
приказом Минэкономразвития России
от «25» мая 2020 г. № 310

Рекомендуемый образец

Сведения
о балансе электрической энергии и о его изменениях

(в тыс. кВт ч)

№ 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	На собственные нужды, всего, в том числе:										
2.1.1	производственный (технологический) расход										
2.1.2	хозяйственные нужды										
2.1.3	электрическое отопление										
2.1.4	электрический транспорт										
2.1.5	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										
3	Потенциал энергосбережения электрической энергии										

Приложение № 6
к требованиям к проведению
энергетического обследования,
результатам энергетического
обследования
(энергетическому паспорту и отчету
о проведении энергетического
обследования), утвержденным
приказом Минэкономразвития России
от «25» мая 2020 г. № 310

Рекомендуемый образец

Сведения о балансе 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										

Приложение № 7
к требованиям к проведению
энергетического обследования,
результатам энергетического
обследования
(энергетическому паспорту и отчету
о проведении энергетического
обследования), утвержденным
приказом Минэкономразвития России
от «25» мая 2020 г. №310

Рекомендуемый образец

Сведения о балансе потребления котельно-печного топлива

Таблица 1

(в т у.т.)

№ п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы				
1	Приход										
1.1											
1.2											
1.n											
	Итого суммарный приход										
2	Расход										
2.1	Технологическое использование, всего, в том числе:										
2.1.1	нетопливное использование (в виде сырья)										
2.1.2	нагрев										
2.1.3	сушка										
2.1.4	обжиг (плавление, отжиг)										

2.1.5	бытовое использование										
2.2	На выработку тепловой энергии, всего, в том числе:										
2.2.1	в котельной										
2.2.2	в собственной ТЭС (включая выработку электрической энергии)										
	Итого суммарный расход										
3	Потенциал энергосбережения котельно-печного топлива										

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. (1 т у.т. = 29,31 ГДж)	Вид экономической деятельности	Переводной коэффициент	Количество CO2–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		–		

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

Таблица 3

№ п/п	Наименование ТЭР	Количество CO2-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 CO2-эквивалента										
2.2	Утилизация выбросов (в том числе полезная)										
2.3	Плата за выбросы, тыс. руб.										

Приложение № 8
к требованиям к проведению
энергетического обследования,
результатам энергетического обследования
(энергетическому паспорту и отчету
о проведении энергетического обследования,
утвержденным приказом
Минэкономразвития России
от «25» мая 2020 г. № 310

Рекомендуемый образец

Сведения об использовании моторного топлива

№ п/п	Вид транспортного средства, предназначение оборудования	Наименование (марка) транспортного средства, оборудования	Количество единиц транспортных средств, оборудования	Грузоподъемность, т, пассажировместимость, чел.	Объем грузоперевозок, тыс. т-км, тыс. пасс.-км.	Сведения об использовании моторного топлива за отчетный (базовый) год								
						№ п/п	вид использованного топлива, электрическая энергия	способ измерения расхода топлива (электрической энергии)	удельный расход топлива и электрической энергии, л/100 км, л/моточас, т/100 км, т/моточас, н. куб. м/100 км, н. куб. м/моточас, кВт·ч/100 км, кВт·ч/моточас		пробег, тыс. км, отработано, моточас	количество топлива и электрической энергии, тыс. л, т, н. куб. м, тыс. кВт·ч		потери топлива и электрической энергии, тыс. л, т, н. куб. м, тыс. кВт·ч
									нормативный	фактический		полученного	израсходованного	
1						1								

						2								
						n								
2						1								
						2								
						n								
n						1								
						2								
						n								

Приложение № 9
к требованиям к проведению
энергетического обследования,
результатам энергетического обследования
(энергетическому паспорту и отчету
о проведении энергетического
обследования), утвержденным приказом
Минэкономразвития России
от «25» мая 2020 г. № 310

Рекомендуемый образец

Сведения о балансе 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										

Приложение № 10
к требованиям к проведению
энергетического обследования,
результатам энергетического обследования
(энергетическому паспорту и отчету
о проведении энергетического обследования),
утвержденным приказом
Минэкономразвития России
от «25» мая 2020 г. № 310

Рекомендуемый образец

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									
n									
	Итого	-							

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	Коэффициент полезного действия (далее – КПД) энергоустановки, %	Годовой фактический выход энергии за отчетный (базовый) год		Примечание
						по тепловой энергии, Гкал	по электрической энергии, МВт * ч	
1								
2								
n								
	Итого	-						

Приложение № 11
к требованиям к проведению
энергетического обследования,
результатам энергетического обследования
(энергетическому паспорту и отчету
о проведении энергетического обследования),
утвержденным приказом
Минэкономразвития России
от «25» мая 2020 г. №310

Рекомендуемый образец

Показатели
использования электрической энергии для целей 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 (производств), всего, в том числе:												
1.2.1													
1.2.2													
1.2.n													
1.3	Административно-бытовых корпусов (АБК), всего, в том числе:												
1.3.1													
1.3.2													
1.3.n													
2	Наружное освещение												
	Итого												

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 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															

Приложение № 12
к требованиям к проведению
энергетического обследования,
результатам энергетического обследования
(энергетическому паспорту и отчету
о проведении энергетического
обследования), утвержденным приказом
Минэкономразвития России
от «25» мая 2020 г. № 310

Рекомендуемый образец

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				

Приложение № 13
к требованиям к проведению
энергетического обследования,
результатам энергетического обследования
(энергетическому паспорту и отчету
о проведении энергетического обследования),
утвержденным приказом
Минэкономразвития России
от «25» мая 2020 г. № 310

Рекомендуемый образец

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												
n			Стены												
			Окна												
			Крыша												

Приложение № 14
к требованиям к проведению
энергетического обследования,
результатам энергетического
обследования
(энергетическому паспорту и отчету
о проведении энергетического
обследования), утвержденным
приказом Минэкономразвития России
от «25» мая 2020 г. №310

Рекомендуемый образец

Сведения
о показателях энергетической эффективности

1. Сведения о программе энергосбережения и повышения энергоэффективности обследуемой организации (при наличии) _____

2. Наименование программы энергосбережения и повышения энергоэффективности _____

3. Дата утверждения _____

4. Соответствие установленным требованиям настоящего приказа _____

(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 (1 т у.т. = 29,31 ГДж)	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					

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 т у.т. = 29,31 ГДж)			
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					

Приложение № 15
к требованиям к проведению
энергетического обследования,
результатам энергетического
обследования
(энергетическому паспорту и отчету
о проведении энергетического
обследования), утвержденным
приказом Минэкономразвития России
от «25» мая 2020 г. № 310

Рекомендуемый образец

Описание
линий передачи (транспортировки) энергетических ресурсов
и воды

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

1										
2										
n										
Итого										

Приложение № 16
к требованиям к проведению
энергетического обследования,
результатам энергетического
обследования
(энергетическому паспорту и отчету
о проведении энергетического
обследования), утвержденным
приказом Минэкономразвития России
от «25» мая 2020 г. № 310

Рекомендуемый образец

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 шинопроводам					

Приложение № 17
к требованиям к проведению
энергетического обследования,
результатам энергетического обследования
(энергетическому паспорту и отчету
о проведении энергетического обследования), утвержденным приказом
Минэкономразвития России
от «25» мая 2020 г. №310

Рекомендуемый образец

Сведения
о количестве трансформаторов и их установленной мощности

№ п/п	Единичная мощность, кВА	Высшее напряжение, кВ	Динамика изменения показателей по годам									
			предшествующие годы								отчетный (базовый) год	
			количество, шт.	установленная мощность, кВА	количество, шт.	установленная мощность, кВА	количество, шт.	установленная мощность, кВА	количество, шт.	установленная мощность, кВА	количество, шт.	установленная мощность, кВА
1	До 2500 включительно	3 – 20										
1.1		27,5 – 35										
2	От 2500 до	3 – 20										

2.1	10000 включительно	35										
2.2		110 – 154										
3	От 10000 до 80000 включительно	3 – 20										
3.1		27,5 – 35										
3.2		110 – 154										
3.3		220										
4	Более 80000	110 – 154										
4.1		220										
4.2		330 однофазные										
4.3		330 трехфазные										
4.4		400 - 500 однофазные										
4.5		400 – 500 трехфазные										
4.6		750 – 1150										
	Итого											

Приложение № 18
к требованиям к проведению
энергетического обследования,
результатам энергетического обследования
(энергетическому паспорту и отчету
о проведении энергетического
обследования), утвержденным приказом
Минэкономразвития России
от «26» мая 2020 г. №310

Рекомендуемый образец

Сведения
о количестве устройств компенсации реактивной мощности
и мощности данных устройств

№ п/п	Единичная мощность, кВА	Высшее напряжение, кВ	Динамика изменения показателей по годам									
			предшествующие годы								отчетный (базовый) год	
			количество, шт./групп	установленная мощность, Мвар	количество, шт./групп	установленная мощность, Мвар	количество, шт./групп	установленная мощность, Мвар	количество, шт./групп	установленная мощность, Мвар	количество, шт./групп	установленная мощность, Мвар
1.1	Шунтирующие реакторы	3 – 20 кВ										
1.2		27,5 – 35 кВ										
1.3		150 – 110 кВ										
1.4		500 кВ										

1.5		750 кВ										
1.6		Итого										
2.1	Синхронный компенсатор (СК) и генераторы в режиме СК	До 15,0 МВА										
2.2		От 15,0 до 37,5 МВА										
2.3		50 МВА										
2.4		От 75,0 до 100,0 МВА										
2.5		160 МВА										
2.6		Итого										
3.1	Батарея статических конденсаторов и статический компенсатор	0,38 – 20 кВ										
3.2		35 кВ										
3.3		150 – 110 кВ										
3.4		220 кВ и выше										
3.5		Итого										

Приложение № 19
к требованиям к проведению
энергетического обследования,
результатам энергетического обследования
(энергетическому паспорту и отчету
о проведении энергетического
обследования), утвержденным приказом
Минэкономразвития России
от «25» мая 2020 г. №310

Рекомендуемый образец

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	Гкал							

	энергии								
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							

Приложение № 20
к требованиям к проведению
энергетического обследования,
результатам энергетического
обследования
(энергетическому паспорту и отчету
о проведении энергетического
обследования), утвержденным приказом
Минэкономразвития России
от «25» мая 2020 г. № 310

Рекомендуемый образец

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

Таблица 1

№ п/п	Наименование планируемого мероприятия	Затраты (план), тыс. руб.	Планируемое сокращение потерь в год		Срок окупаемости (план), лет	Планируемая дата внедрения, месяц, год	Сокращение потерь ТЭР на весь период действия энергетического паспорта	
			в натуральном выражении	в стоимостном выражении, тыс. руб.			в натуральном выражении	в стоимостном выражении, тыс. руб.
1	По сокращению потерь электрической					–		

	энергии, тыс. кВт·ч							
1.1								
1.2								
1.n								
2	По сокращению потерь тепловой энергии, Гкал					–		
2.1								
2.2								
2.n								
3	По сокращению потерь нефти, тыс. т					–		
3.1								
3.2								
3.n								
4	По сокращению потерь попутного нефтяного газа, тыс. н. куб. м					–		
4.1								
4.2								

4.n								
5	По сокращению потерь нефтепродуктов, 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		–			–		

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. (1 т у.т. = 29,31 ГДж)	
4	Моторное топливо		т у.т.	
5	Вода		тыс. куб. м	
	Итого	–		

Приложение № 21
к требованиям к проведению
энергетического обследования,
результатам энергетического обследования
(энергетическому паспорту и отчету
о проведении энергетического
обследования), утвержденным приказом
Минэкономразвития России
от «25» мая 2020 г. №310

Рекомендуемый образец

Потенциал
энергосбережения и оценка возможной 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. (1 т у.т. = 29,31 ГДж)		
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		–				

Приложение № 22
к требованиям к проведению
энергетического обследования,
результатам энергетического обследования
(энергетическому паспорту и отчету
о проведении энергетического
обследования), утвержденным приказом
Минэкономразвития России
от «25» мая 2020 г. №310

Рекомендуемый образец

Сведения
о мероприятиях по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

Таблица 1

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

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 дату 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 дату 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 (1 т у.т. = 29,31 ГДж)				
			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								

Приложение № 23
к требованиям к проведению
энергетического обследования,
результатам энергетического
обследования
(энергетическому паспорту и отчету
о проведении энергетического
обследования), утвержденным приказом
Минэкономразвития России
от «26» мая 2020 г. №310

Рекомендуемый образец

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 правовых актах, устанавливающих обязанности по обеспечению мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности			
					№ 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,
результатам энергетического
обследования
(энергетическому паспорту и отчету
о проведении энергетического
обследования), утвержденным
приказом Минэкономразвития России
от «25» мая 2020 г. №310

Рекомендуемый образец

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	дата начала обучения	дата окончания обучения	документ об образовании (диплом, удостоверение, сертификат)	сведения об аттестации и присвоении (повышении) квалификации

					квалификации)				
1			1						
			2						
			n						
2			1						
			2						
			n						
n			1						
			2						
			n						

Приложение № 25
к требованиям к проведению
энергетического обследования,
результатам энергетического обследования
(энергетическому паспорту и отчету
о проведении энергетического
обследования), утвержденным приказом
Минэкономразвития России
от «25» мая 2020 г. №310

Рекомендуемый образец

Сведения о балансе природного газа 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	На собственные нужды, всего, в том числе:										

2.1.1	на отопительные котельные										
2.1.2	на электростанции собственных нужд										
2.1.3	на компримирование (топливный газ газоперекачивающего агрегата) (далее – ГПА)										
2.1.4	на запуск ГПА (пусковой газ)										
2.1.5	на сжигание промстоков										
2.1.6	на подогрев жидких и газообразных продуктов										
2.1.7	на подогрев топливного и пускового газа										
2.1.8	на продувки наземного оборудования										
2.1.9	на условно-постоянные технологические нужды										
2.1.10	на компрессорные установки (топливный газ)										
2.1.11	на нагрев технологических потоков, всего, в том числе										
2.1.11.1	на нагрев газов регенерации адсорбентов										
2.1.11.2	на нагрев кубовой жидкости										

	ректификационных, десорбционных колонн										
2.1.11.3	на нагрев прочих технологических потоков										
2.1.12	на переработку газа										
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										

Приложение № 26
к требованиям к проведению
энергетического обследования,
результатам энергетического
обследования
(энергетическому паспорту и отчету
о проведении энергетического
обследования), утвержденным приказом
Минэкономразвития России
от «25» мая 2020 г. №310

Рекомендуемый образец

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

№ п/п	Статья	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы				
1	Количество тепла уходящих газов газотурбинной установки (далее – ГТУ) и электростанций собственных нужд (далее – ЭСН)											
1.1	Возможная выработка тепловой энергии на установленных теплоутилизаторах	Гкал										
1.2	Фактическое использование тепловой энергии теплоутилизаторов	Гкал										

2	Потенциальная энергия сжатого газа											
2.1	Количество турбодетандерных установок	шт.										
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. (1 т у.т. = 29,31 ГДж)										
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										

Приложение № 27
к требованиям к проведению
энергетического обследования,
результатам энергетического обследования
(энергетическому паспорту и отчету
о проведении энергетического
обследования), утвержденным приказом
Минэкономразвития России
от «25» мая 2020 г. №310

Рекомендуемый образец

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						

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										

Приложение № 28
к требованиям к проведению
энергетического обследования,
результатам энергетического
обследования
(энергетическому паспорту и отчету
о проведении энергетического
обследования), утвержденным приказом
Минэкономразвития России
от «25» мая 2020 г. №310

Рекомендуемый образец

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,
результатам энергетического обследования
(энергетическому паспорту и отчету
о проведении энергетического
обследования), утвержденным приказом
Минэкономразвития России
от «25» мая 2020 г. №310

Рекомендуемый образец

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						–			

Приложение № 30
к требованиям к проведению
энергетического обследования,
результатам энергетического обследования
(энергетическому паспорту и отчету
о проведении энергетического
обследования), утвержденным приказом
Минэкономразвития России
от «25» мая 2020 г. № 310

Рекомендуемый образец

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	тыс. куб.					

	(утечки)	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)					

Приложение № 31
к требованиям к проведению
энергетического обследования,
результатам энергетического обследования
(энергетическому паспорту и отчету
о проведении энергетического
обследования), утвержденным приказом
Минэкономразвития России
от «25» мая 2020 г. № 310

Рекомендуемый образец

Сведения
о балансе 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						

Приложение № 32
к требованиям к проведению
энергетического обследования,
результатам энергетического
обследования
(энергетическому паспорту и отчету
о проведении энергетического
обследования), утвержденным приказом
Минэкономразвития России
от «25» мая 2020 г. №310

Рекомендуемый образец

Сведения
о балансе 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						

Приложение № 33
к требованиям к проведению
энергетического обследования,
результатам энергетического
обследования
(энергетическому паспорту и отчету
о проведении энергетического
обследования), утвержденным приказом
Минэкономразвития России
от «26» мая 2020 г. № 310

Рекомендуемый образец

Сведения
о балансе 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						

Приложение № 34
к требованиям к проведению
энергетического обследования,
результатам энергетического
обследования
(энергетическому паспорту и отчету
о проведении энергетического
обследования), утвержденным приказом
Минэкономразвития России
от «25» мая 2020 г. № 310

Рекомендуемый образец

Сведения
о средствах измерения расходов энергетических ресурсов

№ п/п	Наименование подразделения (линейного участка)	Сведения о технологических объектах в линейном производственном управлении (далее – ЛПУ)		Сведения о средствах измерения (далее – СИ) расходов энергетических ресурсов в 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	количество, шт.	марка СИ, класс точности	количество, шт.

							точности			
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						

gost.e-ecolog.ru