

УТВЕРЖДЕНО
Решением Совета союза
«Профессиональное объединение энергоаудиторов»
Протокол № 06 от 08.07.2015 года

**ПРАВИЛА ОФОРМЛЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО ПАСПОРТА,
СОСТАВЛЕННОГО ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО
ОБСЛЕДОВАНИЯ**

1. Термины и определения

В настоящих Правилах оформления энергетического паспорта, составленного по результатам энергетического обследования (далее – Правила), применены термины по ФЗ N 261 от 23 ноября 2009 г. «Об энергосбережении и повышении энергоэффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», ФЗ N 315 от 01 декабря 2007 г. «О саморегулируемых организациях»:

1) энергетический ресурс - носитель энергии, энергия которого используется или может быть использована при осуществлении хозяйственной и иной деятельности, а также вид энергии (атомная, тепловая, электрическая, электромагнитная энергия или другой вид энергии);

2) вторичный энергетический ресурс - энергетический ресурс, полученный в виде отходов производства и потребления или побочных продуктов в результате осуществления технологического процесса или использования оборудования, функциональное назначение которого не связано с производством соответствующего вида энергетического ресурса;

3) энергосбережение - реализация организационных, правовых, технических, технологических, экономических и иных мер, направленных на уменьшение объема используемых энергетических ресурсов при сохранении соответствующего полезного эффекта от их использования (в том числе объема произведенной продукции, выполненных работ, оказанных услуг);

4) энергетическая эффективность - характеристики, отражающие отношение полезного эффекта от использования энергетических ресурсов к затратам энергетических ресурсов, произведенным в целях получения такого эффекта, применительно к продукции, технологическому процессу, юридическому лицу, индивидуальному предпринимателю;

5) энергетическое обследование - сбор и обработка информации об использовании энергетических ресурсов в целях получения достоверной информации об объеме используемых энергетических ресурсов, о показателях энергетической эффективности, выявления возможностей энергосбережения и повышения энергетической эффективности с отражением полученных результатов в энергетическом паспорте;

6) регулируемые виды деятельности - виды деятельности, осуществляемые субъектами естественных монополий, организациями коммунального комплекса, организациями, осуществляющими горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, в отношении которых в соответствии с законодательством Российской Федерации осуществляется регулирование цен (тарифов).

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

2.1. Требования к энергетическому паспорту, составленному по результатам добровольного энергетического обследования

2.1.1. В зависимости от объекта энергетического обследования к основным разделам энергетического паспорта, составленного по результатам добровольного энергетического обследования, относятся:

- 1) титульный лист согласно приложению № 1;
- 2) общие сведения об объекте энергетического обследования согласно приложению N 2;
- 3) сведения об оснащении узлами (приборами) учета по рекомендуемому образцу согласно приложению N 3;
- 4) сведения об объеме используемых энергетических ресурсов по рекомендуемым образцам согласно приложениям NN 4 - 13;
- 5) сведения о показателях энергетической эффективности по рекомендуемому образцу согласно приложению N 14;
- 6) сведения о величине потерь переданных энергетических ресурсов и рекомендации по их сокращению (для организаций, осуществляющих передачу энергетических ресурсов) по рекомендуемым образцам согласно приложениям NN 15 - 20;

7) потенциал энергосбережения и оценка возможной экономии энергетических ресурсов по рекомендуемому образцу согласно приложению N 21;

8) сведения о мероприятиях по энергосбережению и повышению энергетической эффективности по рекомендуемому образцу согласно приложению N 22;

2.1.2. Содержание приложений № 3 – 34 энергетического паспорта, оформленного по результатам добровольного энергетического обследования, определяется лицом, заказавшим проведение энергетического обследования, в соответствии с договором на оказание услуги по проведению добровольного энергетического обследования.

2.2 Требования к энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

2.2.1. В зависимости от объекта энергетического обследования к основным разделам энергетического паспорта, составленного на основании проектной документации, относятся:

- 1) титульный лист;
- 2) общие сведения об объекте энергетического обследования;
- 3) сведения по форме согласно приложению № 35.

2.3 Требования к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования

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

- 1) титульный лист по рекомендуемому образцу согласно приложению N 1;
- 2) общие сведения об объекте энергетического обследования по рекомендуемому образцу согласно приложению N 2;
- 3) сведения об оснащённости узлами (приборами) учета по рекомендуемому образцу согласно приложению N 3;
- 4) сведения об объеме используемых энергетических ресурсов по рекомендуемым образцам согласно приложениям NN 4 - 13;
- 5) сведения о показателях энергетической эффективности по рекомендуемому образцу согласно приложению N 14;
- 6) сведения о величине потерь переданных энергетических ресурсов и рекомендации по их сокращению (для организаций, осуществляющих передачу энергетических ресурсов) по рекомендуемым образцам согласно приложениям NN 15 - 20;
- 7) потенциал энергосбережения и оценка возможной экономии энергетических ресурсов по рекомендуемому образцу согласно приложению N 21;
- 8) сведения о мероприятиях по энергосбережению и повышению энергетической эффективности по рекомендуемому образцу согласно приложению N 22;
- 9) сведения о кадровом обеспечении мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности по рекомендуемым образцам согласно приложениям NN 23 - 24;
- 10) сведения об объеме используемых энергетических ресурсов (для организаций, осуществляющих добычу природного газа (газового конденсата, нефти), подземное хранение природного газа, переработку природного газа) по рекомендуемым образцам согласно приложениям NN 25 - 29;
- 11) сведения об объеме используемых энергетических ресурсов (для газотранспортных организаций) по рекомендуемым образцам согласно приложениям NN 30 - 34.

2.3.2. При наличии обособленных подразделений обследуемого юридического лица в других муниципальных образованиях к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, прилагаются сведения по рекомендуемым образцам в соответствии с приложениями NN 1 - 34, заполненные по каждому обособленному подразделению.

2.3.3. В случае отсутствия каких-либо сведений (значений, показателей, данных), предусмотренных в разделах энергетического паспорта, составленного по результатам обязательного энергетического обследования, соответствующее поле (ячейка, пункт, строка)

не заполняется, за исключением случаев, для которых настоящими Правилами предусмотрено внесение в них соответствующих значений.

2.3.4. В случае полного отсутствия сведений (значений, показателей, данных), предусмотренных в соответствующих рекомендуемых образцах, указанных в приложениях к настоящим Правилам, данные сведения к энергетическому паспорту не прилагаются.

2.4 Требования к заполнению титульного листа по форме согласно приложению № 1

2.4.1. На титульном листе по форме согласно приложению № 1 (далее – Форма № 1) указываются:

- 1) полное наименование СРО, согласно сведениям, указанным в государственном реестре саморегулируемых организаций в области энергетических обследований;
- 2) номер и дата регистрации СРО в государственном реестре саморегулируемых организаций в области энергетических обследований;
- 3) полное наименование энергоаудитора согласно сведениям, указанным в государственном реестре саморегулируемых организаций в области энергетических обследований;
- 4) регистрационный номер энергетического паспорта, присваиваемый СРО;
- 5) полное наименование заказчика (для юридических лиц согласно сведениям, указанным в ЕГРЮЛ; для индивидуальных предпринимателей согласно сведениям, указанным в ЕГРИП);
- 6) должность, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись энергоаудитора (руководителя юридического лица, индивидуального предпринимателя, физического лица), и печать энергоаудитора (юридического лица, индивидуального предпринимателя);
- 7) должность, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись заказчика (руководителя единоличного (коллегиального) исполнительного органа юридического лица, или уполномоченного им лица, индивидуального предпринимателя) и печать заказчика (юридического лица, индивидуального предпринимателя);
- 8) должность, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя единоличного (коллегиального) исполнительного органа СРО или уполномоченного им лица и печать СРО;
- 9) месяц, год составления энергетического паспорта. Месяц и год составления энергетического паспорта указываются через запятую, без сокращений. Дата составления энергетического паспорта должна соответствовать дате присвоения регистрационного номера СРО, что будет являться окончанием проведения энергетического обследования.

2.5 Требования к заполнению общих сведений об объекте энергетического обследования по форме согласно приложению № 2

2.5.1. В общих сведениях об объекте энергетического обследования по форме согласно приложению № 2 (далее – Форма № 2) указывается полное наименование заказчика (для юридических лиц согласно сведениям, указанным в ЕГРЮЛ; для индивидуальных предпринимателей согласно сведениям, указанным в ЕГРИП), заполняются пункты 1–11.4 Формы № 2, Таблица 1 Формы № 2 и Таблица 2 – «Сведения об обособленных подразделениях организации» Формы № 2 (далее – Таблица 2 Формы № 2).

2.5.2. Пункты 11.1-11.4 Таблицы 1 Формы № 2 заполняются при внедрении или внедренной системе энергетического менеджмента у заказчика.

2.5.3. В пункте 1 Формы № 2 указывается полное наименование организационно-правовой формы заказчика (для юридических лиц согласно сведениям, указанным в ЕГРЮЛ; для индивидуальных предпринимателей согласно сведениям, указанным в ЕГРИП).

2.5.4. В пункте 2 Формы № 2 указывается фактический адрес заказчика: почтовый индекс, наименование субъекта Российской Федерации, района, города, иного населенного пункта, улицы (проспекта, переулка и т.д.), номер дома (владения), номер корпуса (строения),

номер квартиры (офиса) (для юридических лиц согласно сведениям, указанным в ЕГРЮЛ; для индивидуальных предпринимателей согласно сведениям, указанным в ЕГРИП).

2.5.5. В пункте 3 Формы № 2 указывается юридический адрес заказчика: почтовый индекс, наименование субъекта Российской Федерации, района, города, иного населенного пункта, улицы (проспекта, переулка и т.д.), номер дома (владения), номер корпуса (строения), номер квартиры (офиса), согласно сведениям, указанным в ФИАС.

2.5.6. В пункте 4 Формы № 2 для юридических лиц указывается полное наименование основного общества преобладающего и (или) участвующего в принятии решений юридического лица, согласно сведениям, указанным в ЕГРЮЛ.

2.5.7. В пункте 5 Формы № 2 для юридических лиц указывается доля государственной (муниципальной) собственности как число процентов в диапазоне от «1» до «100» без знака «%» согласно сведениям, указанным в ЕГРЮЛ. В случае отсутствия у юридического лица доли государственной (муниципальной) собственности в соответствующем поле указывается число «0».

2.5.8. В пункте 6.1 Формы № 2 указывается ОГРН заказчика (для юридических лиц согласно сведениям, указанным в ЕГРЮЛ; для индивидуальных предпринимателей согласно сведениям, указанным в ЕГРИП).

2.5.9. В пункте 6.2 Формы № 2 указывается ИНН заказчика (для юридических лиц согласно сведениям, указанным в ЕГРЮЛ; для индивидуальных предпринимателей согласно сведениям, указанным в ЕГРИП).

2.5.10. В пункте 6.3 Формы № 2 для юридических лиц указывается КПП согласно сведениям, указанным в ЕГРЮЛ.

2.5.11. В пункте 6.4.1 Формы № 2 указывается полное наименование банка (отделения и т.д.), в котором у заказчика открыт расчетный счет и (или) лицевой счет.

2.5.12. В пункте 6.4.2 Формы № 2 указывается БИК банка, в котором у заказчика открыт расчетный счет и (или) лицевой счет.

2.5.13. В пункте 6.4.3 Формы № 2 указывается расчетный счет заказчика.

2.5.14. В пункте 6.4.4 Формы № 2 указывается лицевой счет заказчика (при наличии).

2.5.15. В пункте 7.1 Формы № 2 указывается код по ОКВЭД основного вида деятельности юридического лица согласно сведениям, указанным в ЕГРЮЛ.

2.5.16. В пункте 7.2 Формы № 2 через точку с запятой указываются коды по ОКВЭД дополнительных видов деятельности юридического лица согласно сведениям, указанным в ЕГРЮЛ.

2.5.17. В пункте 7.3 Формы № 2 для заказчика, относящегося к объектам классификации в ОКОГУ, указывается код по ОКОГУ согласно сведениям, указанным в информационном письме об учете в Статрегистре Росстата.

2.5.18. В пункте 8 Формы № 2 для юридических лиц указывается фамилия, имя, отчество (при наличии) и должность руководителя единоличного (коллегиального) исполнительного органа организации, заказавшей проведение энергетического обследования. Для индивидуальных предпринимателей указывается фамилия, имя, отчество (при наличии).

2.5.19. В пункте 9 Формы № 2 указывается фамилия, имя, отчество (при наличии), номер телефона, номер факса и адрес электронной почты в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования заказчика.

2.5.20. В пункте 10 Формы № 2 указывается фамилия, имя, отчество (при наличии), номер телефона, номер факса и адрес электронной почты в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство заказчика.

2.5.21. В пункте 11.1 Формы № 2 указываются месяц и год внедрения системы энергетического менеджмента. Месяц и год внедрения системы энергетического менеджмента указываются через запятую, без сокращений. Дата внедрения системы энергетического менеджмента должна быть раньше даты составления энергетического паспорта.

2.5.22. В пункте 11.2 Формы № 2 указывается полное наименование организации, осуществившей сертификацию, согласно сведениям, указанным в ЕГРЮЛ.

2.5.23. В пункте 11.3 Формы № 2 указывается ИНН организации, осуществившей сертификацию, согласно сведениям, указанным в ЕГРЮЛ.

2.5.24. В пункте 11.4 Формы № 2 указывается фамилия, имя, отчество (при наличии), номер телефона, номер факса и адрес электронной почты в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» должностного лица, ответственного за внедрение системы энергетического менеджмента у заказчика.

2.5.25. В соответствующих ячейках шапки Таблицы 1 Формы № 2 указываются отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

2.5.26. В соответствующих ячейках пункта 1 Таблицы 1 Формы № 2 указывается полное наименование кода по ОКДП основного вида деятельности или производимой продукции (работ, услуг) за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году, согласно сведениям, указанным в ОКДП.

2.5.27. В соответствующих ячейках пункта 2 Таблицы 1 Формы № 2 указывается код по ОКДП основного вида деятельности или производимой продукции (работ, услуг) согласно сведениям, указанным в ОКДП (за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году).

2.5.28. В соответствующих ячейках пункта 3 Таблицы 1 Формы № 2 указывается полное наименование кода по ОКДП дополнительного вида деятельности или производимой продукции (работ, услуг) за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году, согласно сведениям, указанным в ОКДП.

2.5.29. В соответствующих ячейках пункта 4 Таблицы 1 Формы № 2 указывается код по ОКДП дополнительного вида деятельности или производимой продукции (работ, услуг) согласно сведениям, указанным в ОКДП (за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году).

2.5.30. В соответствующих ячейках пункта 5 Таблицы 1 Формы № 2 согласно установленной единице измерения указываются значения суммарного объема производства основной и дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности) в стоимостном выражении за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

2.5.31. В соответствующих ячейках пункта 5.1 Таблицы 1 Формы № 2 согласно установленной единице измерения указываются значения суммарного объема производства основной продукции (работ, услуг, деятельности) в стоимостном выражении за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

2.5.32. В соответствующих ячейках пункта 5.2 Таблицы 1 Формы № 2 согласно установленной единице измерения указываются значения суммарного объема производства дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности) в стоимостном выражении за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

2.5.33. В соответствующих ячейках пункта 6 Таблицы 1 Формы № 2 (далее – пункт 6) указываются единица измерения и значения суммарного объема производства основной и дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности) в натуральном выражении за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году. При отсутствии возможности идентифицировать производимую основную и дополнительную продукцию (работы, услуги, деятельность) или привести производимую основную и дополнительную продукцию (работы, услуги, деятельность) к общему знаменателю в пункте 6 указываются единица измерения «тыс. руб.» и значения объема финансирования по номенклатуре производства основной и дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности) в стоимостном выражении за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

2.5.34. В соответствующих ячейках пункта 6.1 Таблицы 1 Формы № 2 (далее – пункт 6.1) указываются единица измерения и значения суммарного объема производства основной продукции (работ, услуг, деятельности) в натуральном выражении за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году. При отсутствии возможности идентифицировать производимую основную продукцию (работы, услуги, деятельность) или привести производимую основную продукцию (работы, услуги, деятельность) к общему знаменателю в пункте 6.1 указываются единица измерения «тыс. руб.» и значения объема финансирования по номенклатуре производства основной продукции (работ, услуг, деятельности) в стоимостном выражении за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

воды на производство основной продукции (работ, услуг, деятельности) в натуральном выражении за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

2.5.47. В соответствующих ячейках пункта 10.2 Таблицы 1 Формы № 2 согласно установленной единице измерения указываются значения суммарного объема потребленной воды на производство дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности) в натуральном выражении за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

2.5.48. В соответствующих ячейках пункта 11 Таблицы 1 Формы № 2 согласно установленной единице измерения указываются значения энергоемкости производства основной продукции (работ, услуг, деятельности) за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году, путем деления значений суммарного объема потребленных энергетических ресурсов на производство основной продукции (работ, услуг, деятельности) в натуральном выражении на значения суммарного объема производства основной продукции (работ, услуг, деятельности) в стоимостном выражении.

2.5.49. В соответствующих ячейках пункта 12 Таблицы 1 Формы № 2 согласно установленной единице измерения указываются значения энергоемкости производства дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности) за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году, путем деления значений суммарного объема потребленных энергетических ресурсов на производство дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности) в натуральном выражении на значения суммарного объема производства дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности) в стоимостном выражении.

2.5.50. В соответствующих ячейках пункта 13 Таблицы 1 Формы № 2 согласно установленной единице измерения указываются значения доли платы за энергетические ресурсы в объеме произведенной основной продукции (работ, услуг, деятельности) без знака «%» за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году, путем деления значений суммарного объема потребленных энергетических ресурсов на производство основной продукции (работ, услуг, деятельности) в стоимостном выражении на значения суммарного объема производства основной продукции (работ, услуг, деятельности) в стоимостном выражении и умножения полученной величины на 100.

2.5.51. В соответствующих ячейках пункта 14 Таблицы 1 Формы № 2 согласно установленной единице измерения указываются значения доли платы за энергетические ресурсы в объеме произведенной дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности) без знака «%» за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году, путем деления значений суммарного объема потребленных энергетических ресурсов на производство дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности) в стоимостном выражении на значения суммарного объема производства дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности) в стоимостном выражении и умножения полученной величины на 100.

2.5.52. В соответствующих ячейках пункта 15 Таблицы 1 Формы № 2 согласно установленной единице измерения указываются суммарные значения максимальной мощности электроприемных устройств за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

2.5.53. В соответствующих ячейках пункта 16 Таблицы 1 Формы № 2 согласно установленной единице измерения указываются суммарные значения среднегодовой заявленной мощности электроприемных устройств за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

2.5.54. В соответствующих ячейках пункта 17 Таблицы 1 Формы № 2 согласно установленной единице измерения указываются суммарные значения среднесписочной численности работников за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году, согласно сведениям, указанным в штатном расписании.

2.5.55. В соответствующих ячейках пункта 17.1 Таблицы 1 Формы № 2 согласно установленной единице измерения указываются суммарные значения среднесписочной численности промышленно-производственного персонала за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году, согласно сведениям, указанным в штатном расписании.

2.5.56. В соответствующей ячейке графы «Наименование подразделения» Таблицы 2 Формы № 2 указывается полное наименование обособленного подразделения (для юридических лиц) согласно сведениям, указанным в ЕГРЮЛ.

2.5.57. По каждому обособленному подразделению (для юридических лиц) в соответствующих ячейках его порядкового номера Таблицы 2 Формы № 2 указываются:

- 1) фактический адрес: почтовый индекс, наименование субъекта Российской Федерации, района, города, иного населенного пункта, улицы (проспекта, переулка и т.д.), номер дома (владения), номер корпуса (строения), номер квартиры (офиса) согласно сведениям, указанным в ФИАС;
- 2) КПП (при наличии) или территориальный код налогового органа в котором зарегистрировано обособленное подразделение согласно сведениям, указанным в ЕГРЮЛ;
- 3) значение суммарной среднесписочной численности работников, в том числе промышленно-производственного персонала, согласно установленной единице измерения;
- 4) значение суммарной среднесписочной численности промышленно-производственного персонала, согласно установленной единице измерения.

2.6 Требования к заполнению сведений об оснащенности узлами (приборами) учета по форме согласно приложению № 3

2.6.1. В сведениях об оснащенности приборами учета по форме согласно приложению № 3 (далее – Форма № 3) заполняются Таблица 1 – «Сведения об оснащенности узлами (приборами) учета» Формы № 3 (далее – Таблица 1 Формы № 3) и Таблица 2 – «Предложения по совершенствованию систем учета энергетических ресурсов и воды» Формы № 3 (далее – Таблица 2 Формы № 3).

2.6.2. При заполнении Таблицы 1 Формы № 3 не допускается дублирование количества узлов (приборов) учета используемых энергетических ресурсов и воды 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.

2.6.3. В соответствующих ячейках пункта 1.1 Таблицы 1 Формы № 3 согласно установленной единице измерения указывается суммарное количество оборудованных узлами (приборами) коммерческого учета, в том числе в составе АИИС, точек приема (поставки) электрической энергии, тепловой энергии, газа, холодной и горячей воды (энергетических ресурсов и воды) полученных от стороннего источника, собственного производства, потребленных на собственные нужды, отданных субабонентам (сторонним потребителям).

2.6.4. В соответствующих ячейках пункта 1.1.1 Таблицы 1 Формы № 3 согласно установленной единице измерения указывается количество оборудованных узлами (приборами) коммерческого учета, в том числе в составе АИИС, точек приема (поставки) энергетических ресурсов и воды полученных от стороннего источника.

2.6.5. В соответствующих ячейках пункта 1.1.2 Таблицы 1 Формы № 3 согласно установленной единице измерения указывается количество оборудованных узлами (приборами) коммерческого учета, в том числе в составе АИИС, точек приема (поставки) энергетических ресурсов и воды собственного производства.

2.6.6. В соответствующих ячейках пункта 1.1.3 Таблицы 1 Формы № 3 согласно установленной единице измерения указывается количество оборудованных узлами (приборами) коммерческого учета, в том числе в составе АИИС, точек приема (поставки) энергетических ресурсов и воды потребленных на собственные нужды.

2.6.7. В соответствующих ячейках пункта 1.1.4 Таблицы 1 Формы № 3 согласно установленной единице измерения указывается количество оборудованных узлами (приборами) коммерческого учета, в том числе в составе АИИС, точек приема (поставки) энергетических ресурсов и воды отданных субабонентам (сторонним потребителям).

2.6.8. В соответствующих ячейках пункта 1.2 Таблицы 1 Формы № 3 согласно установленной единице измерения указывается суммарное количество необорудованных узлами (приборами) коммерческого учета, в том числе в составе АИИС, точек приема (поставки) энергетических ресурсов и воды полученных от стороннего источника, собственного производства, потребленных на собственные нужды, отданных субабонентам (сторонним потребителям).

2.6.9. В соответствующих ячейках пункта 1.2.1 Таблицы 1 Формы № 3 согласно установленной единице измерения указывается количество необорудованных узлами (приборами) коммерческого учета, в том числе в составе АИИС, точек приема (поставки) энергетических ресурсов и воды полученных от стороннего источника.

2.6.10. В соответствующих ячейках пункта 1.2.2 Таблицы 1 Формы № 3 согласно установленной единице измерения указывается количество необорудованных узлами (приборами) коммерческого учета, в том числе в составе АИИС, точек приема (поставки) энергетических ресурсов и воды собственного производства.

2.6.11. В соответствующих ячейках пункта 1.2.3 Таблицы 1 Формы № 3 согласно установленной единице измерения указывается количество необорудованных узлами (приборами) коммерческого учета, в том числе в составе АИИС, точек приема (поставки) энергетических ресурсов и воды потребленных на собственные нужды.

2.6.12. В соответствующих ячейках пункта 1.2.4 Таблицы 1 Формы № 3 согласно установленной единице измерения указывается количество необорудованных узлами (приборами) коммерческого учета, в том числе в составе АИИС, точек приема (поставки) энергетических ресурсов и воды отданных субабонентам (сторонним потребителям).

2.6.13. В соответствующих ячейках пункта 1.3 Таблицы 1 Формы № 3 согласно установленной единице измерения указывается количество узлов (приборов) коммерческого учета энергетических ресурсов и воды, в том числе в составе АИИС, с нарушенными сроками поверки.

2.6.14. В соответствующих ячейках пункта 1.4 Таблицы 1 Формы № 3 согласно установленной единице измерения указывается количество узлов (приборов) коммерческого учета энергетических ресурсов и воды, в том числе в составе АИИС, с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности (относительной погрешности) узла (прибора) учета.

2.6.15. В соответствующих ячейках пункта 2.1 Таблицы 1 Формы № 3 согласно установленной единице измерения указывается количество узлов (приборов) технического учета энергетических ресурсов и воды, в том числе в составе АИИС.

2.6.16. При наличии узлов (приборов) коммерческого учета энергетических ресурсов и воды, в том числе в составе АИИС, с нарушенными сроками поверки или несоответствием требованиям нормативной технической документации к классу точности (относительной погрешности) в соответствующих ячейках Таблицы 2 Формы № 3 указываются рекомендации по совершенствованию систем учета энергетических ресурсов и воды.

2.7 Требования к заполнению сведений об объеме используемых энергетических ресурсов по форме согласно приложению № 4

2.7.1. В сведениях об объеме используемых энергетических ресурсов по форме согласно приложению № 4 (далее – Форма № 4) заполняется Таблица – «Сведения о потреблении энергетических ресурсов и воды и его изменениях» Формы № 4 (далее – Таблица Формы № 4).

2.6.2. В соответствующих ячейках шапки Таблицы Формы № 4 указываются отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

2.6.3. В случае снижения или увеличения потребления энергетических ресурсов и воды, в том числе произведенной электрической и тепловой энергии для потребления на собственные нужды, за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году, на пять и более процентов, в графе «Обоснование снижения или увеличения потребления энергетических ресурсов и воды» Таблицы Формы № 4 по соответствующему энергетическому ресурсу (или воде) указывается причина снижения или увеличения потребления энергетических ресурсов и воды, в том числе произведенной электрической и тепловой энергии для потребления на собственные нужды, отдельно за каждый год (далее – Обоснование). Формулировка Обоснования должна быть полной и достоверной.

2.6.4. В соответствующих ячейках пункта 1 Таблицы Формы № 4 согласно установленной единице измерения указываются суммарные значения объема потребленных энергетических ресурсов, за исключением объема электрической энергии, тепловой энергии и

2.6.17. В соответствующих ячейках пункта 1.8 Таблицы Формы № 4 согласно установленной единице измерения указываются значения объема потребленного попутного нефтяного газа, за исключением объема потребленного попутного нефтяного газа, указываемого в пункте 1.9, за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

2.6.18. В соответствующих ячейках пункта 1.8.1 Таблицы Формы № 4 согласно установленной единице измерения указываются значения объема попутного нефтяного газа, за исключением объема попутного нефтяного газа, указываемого в пункте 1.9, потребленного по приборам (узлам) учета за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

2.6.19. В соответствующих ячейках пункта 1.9 Формы № 4 согласно установленной единице измерения указываются значения суммарного объема потребленного моторного топлива за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

2.6.20. В соответствующих ячейках пункта 1.9.1 Таблицы Формы № 4 согласно установленной единице измерения указываются значения объема потребленного бензина за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

2.6.21. В соответствующих ячейках пункта 1.9.2 Таблицы Формы № 4 согласно установленной единице измерения указываются значения объема потребленного керосина за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

2.6.22. В соответствующих ячейках пункта 1.9.3 Таблицы Формы № 4 согласно установленной единице измерения указываются значения объема потребленного дизельного топлива за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

2.6.23. В соответствующих ячейках пункта 1.9.4 Таблицы Формы № 4 согласно установленной единице измерения указываются значения объема потребленного сжиженного газа за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

2.6.24. В соответствующих ячейках пункта 1.9.5 Таблицы Формы № 4 согласно установленной единице измерения указываются значения объема потребленного сжатого газа за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

2.6.25. В соответствующих ячейках пункта 1.9.6 Таблицы Формы № 4 согласно установленной единице измерения указываются значения объема потребленного твердого топлива за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

2.6.26. В соответствующих ячейках пункта 1.9.7 Таблицы Формы № 4 согласно установленной единице измерения указываются значения объема потребленного жидкого топлива, за исключением объема потребленного моторного топлива, указываемого в пунктах 1.9.1 – 1.9.4 Таблицы Формы № 4, за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

2.6.27. В соответствующих ячейках пункта 1.10 Таблицы Формы № 4 согласно установленной единице измерения указываются значения объема потребленной воды, за исключением объема воды, произведенной для потребления на собственные нужды, в том числе с использованием ВИЭ, за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

2.6.28. В соответствующих ячейках пункта 1.10.1 Таблицы Формы № 4 согласно установленной единице измерения указываются значения объема воды, за исключением объема воды, произведенной для потребления на собственные нужды, в том числе с использованием ВИЭ, потребленной по приборам (узлам) учета за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

2.6.29. В соответствующих ячейках пункта 1.11 Таблицы Формы № 4 согласно установленной единице измерения указываются значения суммарного объема иных энергетических ресурсов, потребленных за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

2.6.30. В соответствующих ячейках пункта 2.1 Таблицы Формы № 4 согласно установленной единице измерения указываются значения суммарного объема электрической энергии, произведенной для потребления на собственные нужды, в том числе с использованием ВИЭ, за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

2.6.31. В соответствующих ячейках пункта 2.1.1 Таблицы Формы № 4 согласно установленной единице измерения указываются значения объема электрической энергии, произведенной для потребления на собственные нужды с использованием ВИЭ, за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

2.6.32. В соответствующих ячейках пункта 2.2 Таблицы Формы № 4 согласно установленной единице измерения указываются значения суммарного объема тепловой энергии, произведенной для потребления на собственные нужды, в том числе с использованием ВИЭ, за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

2.6.33. В соответствующих ячейках пункта 2.2.1 Таблицы Формы № 4 согласно установленной единице измерения указываются значения объема тепловой энергии, произведенной для потребления на собственные нужды с использованием ВИЭ, за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

2.6.34. В соответствующих ячейках пункта 2.3 Таблицы Формы № 4 согласно установленной единице измерения указываются значения объема воды, произведенной для потребления на собственные нужды, за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

2.6.35. В соответствующих ячейках строки «Итого потребление энергетических ресурсов произведенных для потребления на собственные нужды, с использованием возобновляемых источников энергии» Таблицы Формы № 4 согласно установленной единице измерения указываются значения суммарного объема энергетических ресурсов, произведенных с использованием ВИЭ, за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

2.8 Требования к заполнению сведений об объеме используемых энергетических ресурсов по форме согласно приложению № 5

2.8.1. В сведениях об объеме используемых энергетических ресурсов по форме согласно приложению № 5 (далее – Форма № 5) заполняется Таблица – «Сведения по балансу электрической энергии и его изменениях» Формы № 5 (далее – Таблица Формы № 5).

2.8.2. Прогноз по балансу электрической энергии на последующие третий, четвертый и пятый годы, следующие за отчетным (базовым) годом, в Таблице Формы № 5 указывается в добровольном порядке.

2.8.3. В соответствующих ячейках шапки Таблицы Формы № 5 указываются отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году и годы, следующие за отчетным (базовым) годом.

2.8.4. В соответствующих ячейках пункта 1.1 Таблицы Формы № 5 согласно установленной единице измерения указываются значения объема электрической энергии полученной от стороннего источника за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения объема электрической энергии, которая будет получена от стороннего источника за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

2.8.5. В соответствующих ячейках пункта 1.2 Таблицы Формы № 5 согласно установленной единице измерения указываются значения объема электрической энергии собственного производства за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения объема электрической энергии, которая будет получена на собственном производстве за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

2.8.6. В соответствующих ячейках строки «Итого суммарный приход» Таблицы Формы № 5 согласно установленной единице измерения указываются значения суммарного объема электрической энергии полученной от стороннего источника и собственного производства за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения суммарного объема электрической энергии, которая будет получена от стороннего источника и на собственном производстве за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

2.8.7. В соответствующих ячейках пункта 2.1 Таблицы Формы № 5 согласно установленной единице измерения указываются значения суммарного объема электрической

энергии потребленной на собственные нужды за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения суммарного объема электрической энергии, которая будет потреблена на собственные нужды за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

2.8.8. В соответствующих ячейках пункта 2.1.1 Таблицы Формы № 5 согласно установленной единице измерения указываются значения объема электрической энергии потребленной на производственные (технологические) нужды за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения объема электрической энергии, которая будет потреблена на производственные (технологические) нужды за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

2.8.9. В соответствующих ячейках пункта 2.1.2 Таблицы Формы № 5 согласно установленной единице измерения указываются значения объема электрической энергии потребленной на хозяйственные нужды за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения объема электрической энергии, которая будет потреблена на хозяйственные нужды за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

2.8.10. В соответствующих ячейках пункта 2.1.3 Таблицы Формы № 5 согласно установленной единице измерения указываются значения объема электрической энергии потребленной на электрическое отопление за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения объема электрической энергии, которая будет потреблена на электрическое отопление за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

2.8.11. В соответствующих ячейках пункта 2.1.4 Таблицы Формы № 5 согласно установленной единице измерения указываются значения объема электрической энергии использованной в качестве источника энергии для электрического транспорта за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения объема электрической энергии, которая будет использована в качестве источника энергии для электрического транспорта за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

2.8.12. В соответствующих ячейках пункта 2.1.5 Таблицы Формы № 5 согласно установленной единице измерения указываются значения объема электрической энергии потребленной на прочие собственные нужды за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения объема электрической энергии, которая будет потреблена на прочие собственные нужды за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

2.8.13. В соответствующих ячейках пункта 2.2 Таблицы Формы № 5 согласно установленной единице измерения указываются значения объема электрической энергии отданной субабонентам (сторонним потребителям) за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения объема электрической энергии, которая будет отдана субабонентам (сторонним потребителям) за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

2.8.14. В соответствующих ячейках пункта 2.3 Таблицы Формы № 5 согласно установленной единице измерения указываются значения суммарного объема фактических (отчетных) потерь электрической энергии за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения суммарного объема фактических (отчетных) потерь электрической энергии, которые будут получены за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

2.8.15. В соответствующих ячейках пункта 2.3.1 Таблицы Формы № 5 согласно установленной единице измерения указываются значения суммарного объема технологических потерь электрической энергии за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения суммарного объема технологических потерь электрической энергии, которые будут получены за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

2.8.16. В соответствующих ячейках строки «условно-постоянные» Таблицы Формы № 5 согласно установленной единице измерения указываются значения объема условно-постоянных потерь электрической энергии за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения объема условно-постоянных потерь

электрической энергии, которые будут получены за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

2.8.17. В соответствующих ячейках строки «нагрузочные» Таблицы Формы № 5 согласно установленной единице измерения указываются значения объема нагрузочных потерь электрической энергии за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения объема нагрузочных потерь электрической энергии, которые будут получены за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

2.8.18. В соответствующих ячейках строки «потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета» Таблицы Формы № 5 согласно установленной единице измерения указываются значения объема потерь электрической энергии обусловленных допустимыми погрешностями (узлов) приборов учета за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения объема потерь электрической энергии обусловленных допустимыми погрешностями (узлов) приборов учета, которые будут получены за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

2.8.19. В соответствующих ячейках пункта 2.3.2 Таблицы Формы № 5 согласно установленной единице измерения указываются значения объема нерациональных потерь электрической энергии за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения суммарного объема нерациональных потерь электрической энергии, которые будут получены за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

2.8.20. В соответствующих ячейках строки «Итого суммарный расход» Таблицы Формы № 5 согласно установленной единице измерения за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и на два года, следующих за отчетным (базовым) годом указываются значения, полученные путем сложения значений суммарного объема электрической энергии потребленной на собственные нужды, значений объема электрической энергии отданной субабонентам (сторонним потребителям) и значений объема суммарных фактических (отчетных) потерь электрической энергии.

2.8.21. При внедрении энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления электрической энергии (далее – мероприятия), в соответствующих ячейках пункта 3 Таблицы Формы № 5 согласно установленной единице измерения и срокам внедрения мероприятий указывается потенциала энергосбережения электрической энергии за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения потенциала энергосбережения электрической энергии, который может быть реализован за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

2.9 Требования к заполнению сведений об объеме используемых энергетических ресурсов по форме согласно приложению № 6

2.9.1. В сведениях об объеме используемых энергетических ресурсов по форме согласно приложению № 6 (далее – Форма № 6) заполняется Таблица – «Сведения по балансу тепловой энергии и его изменениях» Формы № 6 (далее – Таблица Формы № 6).

2.9.2. Прогноз по балансу тепловой энергии на последующие третий, четвертый и пятый годы, следующие за отчетным (базовым) годом, в Таблице Формы № 6 указывается в добровольном порядке.

2.9.3. В соответствующих ячейках шапки Таблицы Формы № 6 указываются отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году и годы, следующие за отчетным (базовым) годом.

2.9.4. В соответствующих ячейках пункта 1.1 Таблицы Формы № 6 согласно установленной единице измерения указываются значения объема тепловой энергии полученной от стороннего источника за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения объема тепловой энергии, которая будет получена от стороннего источника за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

2.9.5. В соответствующих ячейках пункта 1.2 Таблицы Формы № 6 согласно установленной единице измерения указываются значения суммарного объема тепловой энергии собственного производства за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие

отчетному (базовому) году, и прогнозные значения суммарного объема тепловой энергии, которая будет получена на собственном производстве за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

2.9.6. В соответствующих ячейках пункта 1.2.1 Таблицы Формы № 6 согласно установленной единице измерения указываются значения объема тепловой энергии полученной от использования электрического отопления за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения объема тепловой энергии, которая будет получена от использования электрического отопления за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

2.9.7. В соответствующих ячейках строки «Итого суммарный приход» Таблицы Формы № 6 согласно установленной единице измерения указываются значения суммарного объема тепловой энергии полученной от стороннего источника и собственного производства за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения суммарного объема тепловой энергии, которая будет получена от стороннего источника и на собственном производстве за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

2.9.8. В соответствующих ячейках пункта 2.1 Таблицы Формы № 6 согласно установленной единице измерения указываются значения суммарного объема тепловой энергии потребленной на технологические нужды за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения суммарного объема тепловой энергии, которая будет потреблена на технологические нужды за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

2.9.9. В соответствующих ячейках пункта 2.1.1 Таблицы Формы № 6 согласно установленной единице измерения указываются значения объема тепловой энергии потребленной на технологические нужды в виде пара за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения объема тепловой энергии, которая будет потреблена на технологические нужды в виде пара за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

2.9.10. В соответствующих ячейках пункта 2.1.2 Таблицы Формы № 6 согласно установленной единице измерения указываются значения объема тепловой энергии потребленной на технологические нужды в виде горячей воды за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения объема тепловой энергии, которая будет потреблена на технологические нужды в виде горячей воды за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

2.9.11. В соответствующих ячейках пункта 2.2 Таблицы Формы № 6 согласно установленной единице измерения указываются значения суммарного объема тепловой энергии потребленной на отопление и вентиляцию за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения суммарного объема тепловой энергии, которая будет потреблена на отопление и вентиляцию за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

2.9.12. В соответствующих ячейках пункта 2.2.1 Таблицы Формы № 6 согласно установленной единице измерения указываются значения объема тепловой энергии потребленной при использовании воздушных калориферов за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения объема тепловой энергии, которая будет потреблена при использовании воздушных калориферов за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

2.9.13. В соответствующих ячейках пункта 2.3 Таблицы Формы № 6 согласно установленной единице измерения указываются значения объема тепловой энергии потребленной на горячее водоснабжение за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения объема тепловой энергии, которая будет потреблена на горячее водоснабжение за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

2.9.14. В соответствующих ячейках пункта 2.4 Таблицы Формы № 6 согласно установленной единице измерения указываются значения объема тепловой энергии отданной субабонентам (сторонним потребителям) за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения объема тепловой энергии, которая будет

отдана субабонентам (сторонним потребителям) за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

2.9.15. В соответствующих ячейках пункта 2.5 Таблицы Формы № 6 согласно установленной единице измерения указываются значения объема сетевых потерь тепловой энергии за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения объема сетевых потерь тепловой энергии, которые будут получены за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

2.9.16. В соответствующих ячейках строки «Итого производственный расход» Таблицы Формы № 6 согласно установленной единице измерения за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и на два года, следующих за отчетным (базовым) годом указываются значения, полученные путем сложения значений суммарного объема тепловой энергии потребленной на технологические нужды, значений суммарного объема тепловой энергии потребленной на отопление и вентиляцию, значений объема тепловой энергии потребленной на горячее водоснабжение, значений объема тепловой энергии отданной субабонентам (сторонним потребителям) и значений объема сетевых потерь тепловой энергии.

2.9.17. В соответствующих ячейках пункта 2.6 Таблицы Формы № 6 согласно установленной единице измерения указываются значения объема нерациональных потерь тепловой энергии в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения объема нерациональных потерь тепловой энергии в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения, которые будут получены за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

2.9.18. В соответствующих ячейках строки «Итого суммарный расход» Таблицы Формы № 6 согласно установленной единице измерения за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и на два года, следующих за отчетным (базовым) годом указываются значения, полученные путем сложения значений суммарного объема тепловой энергии потребленной на технологические нужды, значений суммарного объема тепловой энергии потребленной на отопление и вентиляцию, значений объема тепловой энергии потребленной на горячее водоснабжение, значений объема тепловой энергии отданной субабонентам (сторонним потребителям), значений объема сетевых потерь тепловой энергии и значений объема нерациональных потерь тепловой энергии в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения.

2.9.19. При внедрении энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления тепловой энергии (далее – мероприятия), в соответствующих ячейках пункта 3 Таблицы Формы № 6 согласно установленной единице измерения и срокам внедрения мероприятий указывается потенциал энергосбережения тепловой энергии за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения потенциала энергосбережения тепловой энергии, который может быть реализован за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

2.10 Требования к заполнению сведений об объеме используемых энергетических ресурсов по форме согласно приложению № 7

2.10.1. В сведениях об объеме используемых энергетических ресурсов по форме согласно приложению № 7 (далее – Форма № 7) заполняются Таблица 1 – «Сведения по балансу потребления котельно-печного топлива» Формы № 7 (далее – Таблица 1 Формы № 7), Таблица 2 – «Сведения по выбросам CO₂-эквивалента при использовании энергетических ресурсов за отчетный (базовый) год» Формы № 10 (далее – Таблица 2 Формы № 7) и Таблица 3 – «Сведения по выбросам CO₂-эквивалента при использовании топливно-энергетических ресурсов и его изменениях» Формы № 7 (далее – Таблица 3 Формы № 7).

2.10.2. Прогноз по балансу котельно-печного топлива на последующие третий, четвертый и пятый годы, следующие за отчетным (базовым) годом, в Таблице 1 Формы № 7 указывается в добровольном порядке.

2.10.3. В Таблице 2 Формы № 7 указываются сведения о тех ЭР, для которых предлагаемые обследуемой организации (лицу) энергосберегающие мероприятия направлены на снижение выбросов парниковых газов.

2.10.4. Расчет по выбросам CO₂-эквивалента в Таблице 3 Формы № 7 производится с методикой «Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов МГЭИК, 2006 г.».

2.10.5. Наименования топливно-энергетических ресурсов, которые могут быть указаны в Таблице 3 Формы № 7: 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).

2.10.6. Прогноз по количеству выбросов CO₂-эквивалента на последующие третий, четвертый и пятый годы, следующие за отчетным (базовым) годом, в Таблице 3 Формы № 7 указывается в добровольном порядке.

2.10.7. В соответствующих ячейках шапки Таблицы 1 Формы № 7 указываются отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году и годы, следующие за отчетным (базовым) годом.

2.10.8. В соответствующей ячейке графы «Статья» Таблицы 1 Формы № 7 указывается наименование потребляемого вида котельно-печного топлива.

2.10.9. По каждому виду котельно-печного топлива в соответствующих ячейках его порядкового номера Таблицы 1 Формы № 7 согласно установленной единице измерения указываются значения объема поступившего котельно-печного топлива за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения объема котельно-печного топлива, которое поступит за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

2.10.10. В соответствующих ячейках строки «Итого суммарный приход» Таблицы 1 Формы № 7 согласно установленной единице измерения указываются значения суммарного объема поступившего котельно-печного топлива за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения суммарного объема котельно-печного топлива, которое поступит за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

2.10.11. В соответствующих ячейках пункта 2.1 Таблицы 1 Формы № 7 согласно установленной единице измерения указываются значения суммарного объема котельно-печного топлива потребленного на технологические нужды за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения суммарного объема котельно-печного топлива, которое будет потреблено на технологические нужды за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

2.10.12. В соответствующих ячейках пункта 2.1.1 Таблицы 1 Формы № 7 согласно установленной единице измерения указываются значения объема котельно-печного топлива использованного в виде сырья за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения суммарного объема котельно-печного топлива, которое будет использовано в виде сырья за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

2.10.13. В соответствующих ячейках пункта 2.1.2 Таблицы 1 Формы № 7 согласно установленной единице измерения указываются значения объема котельно-печного топлива использованного для нагрева за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения суммарного объема котельно-печного топлива, которое будет использовано для нагрева за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

2.10.14. В соответствующих ячейках пункта 2.1.3 Таблицы 1 Формы № 7 согласно установленной единице измерения указываются значения объема котельно-печного топлива использованного для сушки за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения суммарного объема котельно-печного топлива, которое будет использовано для сушки за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

2.10.15. В соответствующих ячейках пункта 2.1.4 Таблицы 1 Формы № 7 согласно установленной единице измерения указываются значения объема котельно-печного топлива использованного для обжига (плавления, отжига) за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения суммарного объема котельно-печного топлива, которое будет использовано для обжига (плавления, отжига) за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

2.10.16. В соответствующих ячейках пункта 2.1.5 Таблицы 1 Формы № 7 согласно установленной единице измерения указываются значения объема котельно-печного топлива потребленного на бытовые нужды за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения суммарного объема котельно-печного топлива, которое будет потреблено на бытовые нужды за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

2.10.17. В соответствующих ячейках пункта 2.2 Таблицы 1 Формы № 7 согласно установленной единице измерения указываются значения суммарного объема котельно-печного топлива потребленного для выработки тепловой энергии за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения суммарного объема котельно-печного топлива, которое будет потреблено для выработки тепловой энергии за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

2.10.18. В соответствующих ячейках пункта 2.2.1 Таблицы 1 Формы № 7 согласно установленной единице измерения указываются значения объема котельно-печного топлива потребленного для выработки тепловой энергии в котельной за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения объема котельно-печного топлива, которое будет потреблено для выработки тепловой энергии в котельной за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

19. В соответствующих ячейках пункта 2.2.2 Таблицы 1 Формы № 7 согласно установленной единице измерения указываются значения объема котельно-печного топлива потребленного для выработки тепловой энергии в собственной ТЭС (включая выработку электрической энергии) за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения объема котельно-печного топлива, которое будет потреблено для выработки тепловой энергии в собственной ТЭС (включая выработку электрической энергии) за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

2.10.20. В соответствующих ячейках строки «Итого суммарный расход» Таблицы 1 Формы № 7 согласно установленной единице измерения указываются значения суммарного объема потребленного котельно-печного топлива за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения суммарного объема котельно-печного топлива, которое будет потреблено за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

2.10.21. При внедрении энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления котельно-печного топлива (далее – мероприятия), в соответствующих ячейках пункта 3 Таблицы Формы № 7 согласно установленной единице измерения и срокам внедрения мероприятий указывается потенциал ресурсосбережения котельно-печного топлива за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения потенциала ресурсосбережения котельно-печного топлива, который может быть реализован за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

2.10.22. В соответствующей ячейке графы «Наименование энергетического ресурса (ЭР)» Таблицы 2 Формы № 7 указывается наименование потребляемого вида ЭР.

2.10.23. В разделе «Использование ЭР в отчетном (базовом) году» Таблицы 2 Формы № 7 по каждому виду ЭР в соответствующих ячейках его порядкового номера согласно установленным единицам измерения указываются:

- 1) значение объема потребления ЭР за отчетный (базовый) год;
- 2) код вида деятельности обследуемой организации (лица) по ОКВЭД, для осуществления которой используется ЭР (Если ЭР используется для осуществления нескольких видов деятельности, коды по ОКВЭД указываются через запятую);
- 3) потенциал глобального потепления относительно двуокси углерода на 100 лет (далее – переводной коэффициент) парникового газа выделяемого при использовании ЭР (Если при использовании ЭР выделяется несколько видов парниковых газов, переводные коэффициенты указываются через запятую);

4) значение объема CO₂-эквивалента, выделяемого при потреблении ЭР за отчетный (базовый) год.

2.10.24. В разделе «Использование ЭР в отчетном (базовом) году» Таблицы 2 Формы № 7 по строке «Итого» согласно установленной единице измерения указывается значение суммарного объема потребления ЭР за отчетный базовый год.

2.10.25. В разделе «Снижение объемов потребления ЭР за отчетный период» Таблицы 2 Формы № 7 по каждому виду ЭР в соответствующих ячейках его порядкового номера согласно установленным единицам измерения указываются:

1) потенциал энергосбережения ЭР на весь период действия энергетического паспорта с момента внедрения энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение выбросов парниковых газов;

2) код вида деятельности обследуемой организации (лица) по ОКВЭД, для осуществления которой используется ЭР (Если ЭР используется для осуществления нескольких видов деятельности, коды по ОКВЭД указываются через запятую);

3) потенциал глобального потепления относительно двуокси углерода на 100 лет (далее – переводной коэффициент) парникового газа выделяемого при использовании ЭР (Если при использовании ЭР выделяется несколько видов парниковых газов, переводные коэффициенты указываются через запятую);

4) потенциал сокращения объема выделяемого CO₂-эквивалента при использовании ЭР на весь период действия энергетического паспорта с момента внедрения энергоресурсосберегающего мероприятия, направленного на снижение выбросов парниковых газов.

2.10.26. В разделе «Снижение объемов потребления ЭР за отчетный период» Таблицы 2 Формы № 7 по строке «Итого» согласно установленной единице измерения указывается значение суммарного потенциала энергосбережения ЭР на весь период действия энергетического паспорта с момента внедрения энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение выбросов парниковых газов.

2.10.27. В соответствующих ячейках шапки Таблицы 3 Формы № 7 указываются отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году и годы, следующие за отчетным (базовым) годом.

2.10.28. соответствующей ячейке графы «Наименование топливно-энергетического ресурса» Таблицы 3 Формы № 7 указывается наименование потребляемого вида ЭР.

2.10.29. В Таблице 3 Формы № 7 по каждому виду ЭР в соответствующих ячейках его порядкового номера согласно установленной единице измерения указываются значения объема CO₂-эквивалента выделяемого при потреблении данного ЭР за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения объема CO₂-эквивалента, который будет выделяться за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

2.10.30. В соответствующих ячейках строки «Итого» Таблицы 3 Формы № 7 согласно установленной единице измерения указываются значения суммарного объема CO₂-эквивалента выделяемого при потреблении ЭР за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения суммарного объема CO₂-эквивалента, который будет выделяться за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

2.10.31. В соответствующих ячейках пункта 2.1 Таблицы 3 Формы № 7 согласно установленной единице измерения указывается разница между фактическим объемом CO₂-эквивалента выделяемого при потреблении ЭР и лимитом на выбросы парниковых газов за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения разницы между фактическим объемом CO₂-эквивалента выделяемого при потреблении ЭР и лимитом на выбросы парниковых газов, которая будет проявляться за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

2.10.32. В соответствующих ячейках пункта 2.2 Таблицы 3 Формы № 7 согласно установленной единице измерения указываются значения объема утилизации, в том числе полезной, CO₂-эквивалента выделяемого при потреблении ЭР за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения объема утилизации, в том числе полезной, CO₂-эквивалента выделяемого при потреблении ЭР, которая будет осуществляться за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

2.10.33. В соответствующих ячейках пункта 2.3 Таблицы 3 Формы № 7 согласно установленной единице измерения указывается плата за выбросы парниковых газов за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения платы за выбросы парниковых газов, которая будет осуществляться за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

2.11 Требования к заполнению сведений об объеме используемых энергетических ресурсов по форме согласно приложению № 8

2.11.1. В сведениях об объеме используемых энергетических ресурсов по форме согласно приложению № 8 (далее – Форма № 8) заполняется Таблица – «Сведения об использовании моторного топлива» Формы № 11 (далее – Таблица Формы № 8).

2.11.2. В Таблице Формы № 8 вид (предназначение) транспортного средства (оборудования) указывается в зависимости от среды, в которой транспортное средство (оборудование) выполняет свои функции (сухопутный, воздушный, водный и космический). Возможно совмещение сред (амфибии, летающие лодки, экранопланы, суда на воздушной подушке и др.).

2.11.3. В Таблице Формы № 8 грузоподъемность и соответствующая единица измерения или пассажировместимость и соответствующая единица измерения указываются в зависимости от функционального предназначения транспортного средства (оборудования).

2.11.4. В Таблице Формы № 8 значение объема грузоперевозок указывается только для транспортных средств осуществляющих грузо и пассажиро-перевозки. Соответствующая единица измерения объема грузоперевозок указывается в зависимости от функционального предназначения транспортного средства (оборудования).

2.11.5. В Таблице Формы № 8 соответствующие единицы измерения нормативного и фактического удельного расхода топлива и (или) электрической энергии указываются в зависимости от функционального предназначения транспортного средства (оборудования) и видов используемого топлива.

2.11.6. В Таблице Формы № 8 пробег и соответствующая единица измерения или количество отработанных моточасов и соответствующая единица измерения указываются в зависимости от функционального предназначения транспортного средства (оборудования).

2.11.7. В Таблице Формы № 8 соответствующие единицы измерения количества полученного и израсходованного топлива, потерь топлива (при наличии) указываются в зависимости от видов используемого топлива.

2.11.8. В Таблице Формы № 8 сведения об использовании электрической энергии указываются только по электрическому транспорту.

2.11.9. В случае если транспортное средство (оборудование) использует несколько видов топлива или имеет несколько функциональных назначений, в Таблице Формы № 8 предусмотрена возможность указать сведения об использовании моторного топлива отдельно по каждому виду топлива в соответствующих ячейках его порядкового номера.

2.11.10. По каждому транспортному средству (оборудованию) или их группам (при соответствии технических характеристик) в соответствующих ячейках Таблицы Формы № 8 в зависимости от функционального назначения указываются:

- 1) вид (предназначение) транспортного средства (оборудования);
- 2) наименование (марка) транспортного средства (оборудования);
- 3) количество единиц транспортных средств (оборудования);
- 4) грузоподъемность и соответствующая единица измерения или пассажировместимость и соответствующая единица измерения;
- 5) значение объема грузоперевозок и соответствующая единица измерения (только для транспортных средств осуществляющих грузо и пассажиро-перевозки);
- 6) вид использованного топлива или электрическая энергия;
- 7) способ измерения расхода топлива (электрической энергии);
- 8) нормативный удельный расход топлива (электрической энергии) и соответствующая единица измерения;

- 9) фактический удельный расход топлива (электрической энергии) и соответствующая единица измерения;
- 10) пробег и соответствующая единица измерения или количество отработанных моточасов и соответствующая единица измерения;
- 11) количество полученного топлива (электрической энергии) и соответствующая единица измерения;
- 12) количество израсходованного топлива (электрической энергии) и соответствующая единица измерения;
- 13) потери топлива (электрической энергии) и соответствующая единица измерения (при наличии).

2.12 Требования к заполнению сведений об объеме используемых энергетических ресурсов по форме согласно приложению № 9

2.12.1. В сведениях об объеме используемых энергетических ресурсов по форме согласно приложению № 9 (далее – Форма № 9) заполняется Таблица – «Сведения по балансу воды и его изменениях» Формы № 9 (далее – Таблица Формы № 9).

2.12.2. Прогноз по балансу тепловой энергии на последующие третий, четвертый и пятый годы, следующие за отчетным (базовым) годом, в Таблице Формы № 9 указывается в добровольном порядке.

2.12.3. В соответствующих ячейках шапки Таблицы Формы № 9 указываются отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году и годы, следующие за отчетным (базовым) годом.

2.12.4. В соответствующих ячейках пункта 1.1 Таблицы Формы № 9 согласно установленной единице измерения указываются значения объема воды полученной от стороннего источника за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения объема воды, которая будет получена от стороннего источника за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

2.12.5. В соответствующих ячейках пункта 1.2 Таблицы Формы № 9 согласно установленной единице измерения указываются значения объема воды собственного производства за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения объема воды, которая будет получена на собственном производстве за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

2.12.6. В соответствующих ячейках строки «Итого суммарный приход» 1.2 Таблицы Формы № 9 согласно установленной единице измерения указываются значения суммарного объема воды полученной от стороннего источника и собственного производства за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения суммарного объема воды, которая будет получена от стороннего источника и на собственном производстве за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

2.12.7. В соответствующих ячейках пункта 2.1 Таблицы Формы № 9 согласно установленной единице измерения указываются значения суммарного объема воды потребленной на собственные нужды за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения суммарного объема воды, которая будет потреблена на собственные нужды за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

2.12.8. В соответствующих ячейках пункта 2.1.1 Таблицы Формы № 9 согласно установленной единице измерения указываются значения объема воды потребленной на производственные (технологические) нужды за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения объема воды, которая будет потреблена на производственные (технологические) нужды за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

2.12.9. В соответствующих ячейках пункта 2.1.2 Таблицы Формы № 9 согласно установленной единице измерения указываются значения объема воды потребленной на хозяйственно-питьевые нужды за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения объема воды, которая будет потреблена на хозяйственно-питьевые нужды за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

2.12.10. В соответствующих ячейках пункта 2.2 Таблицы Формы № 9 согласно установленной единице измерения указываются значения объема воды отданной субабонентам (сторонним потребителям) за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения объема воды, которая будет отдана субабонентам (сторонним потребителям) за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

2.12.11. В соответствующих ячейках пункта 2.3 Таблицы Формы № 9 согласно установленной единице измерения указываются значения объема сетевых потерь воды за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения объема сетевых потерь воды, которые будут получены за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

2.12.12. В соответствующих ячейках строки «Итого производственный расход» Таблицы Формы № 9 согласно установленной единице измерения за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и на два года, следующих за отчетным (базовым) годом указываются значения, полученные путем сложения значений суммарного объема воды потребленной на собственные нужды, значений объема воды отданной субабонентам (сторонним потребителям) и значений объема сетевых потерь воды.

2.12.13. В соответствующих ячейках пункта 2.4 Таблицы Формы № 9 согласно установленной единице измерения указываются значения объема нерациональных потерь воды в системах водоснабжения за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения объема нерациональных потерь воды в системах водоснабжения, которые будут получены за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

2.12.14. В соответствующих ячейках строки «Итого суммарный расход» Таблицы Формы № 12 согласно установленной единице измерения за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и на два года, следующих за отчетным (базовым) годом указываются значения, полученные путем сложения суммарного объема воды потребленной на собственные нужды, объема воды отданной субабонентам (сторонним потребителям), объема сетевых потерь воды и объема нерациональных потерь воды в системах водоснабжения.

2.12.15. При внедрении энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления воды (далее – мероприятия), в соответствующих ячейках пункта 3 Таблицы Формы № 9 согласно установленной единице измерения и срокам внедрения мероприятий указывается потенциал энергосбережения воды за отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году, и прогнозные значения потенциала энергосбережения воды, который может быть реализован за два года, следующих за отчетным (базовым) годом.

2.13 Требования к заполнению сведений об объеме используемых энергетических ресурсов по форме согласно приложению № 10

2.13.1. В сведениях об объеме используемых энергетических ресурсов по форме согласно приложению № 10 (далее – Форма № 10) заполняются Таблица 1 – «Сведения об использовании вторичных энергетических ресурсов» Формы № 10 (далее – Таблица 1 Формы № 10) и Таблица 2 – «Сведения об использовании альтернативных (местных) топлив и возобновляемых источников энергии» Формы № 10 (далее – Таблица 2 Формы № 10).

2.13.2. В соответствующей ячейке графы «Наименование и источник вторичного (теплового) энергетического ресурса (далее – ВЭР)» Таблицы 1 Формы № 10 указываются полное наименование и источник ВЭР.

2.13.3. По каждому ВЭР в соответствующих ячейках его порядкового номера Таблицы 1 Формы № 10 согласно установленным единицам измерения указываются:

- 1) фазовое состояние;
- 2) расход;
- 3) давление;
- 4) температура;

- 5) характерные загрязнители и их концентрация;
- 6) значение объема годового выхода;
- 7) значение объема годового фактического использования;
- 8) примечание (при наличии).

2.13.4. В соответствующих ячейках строки «Итого» Таблицы 1 Формы № 10 указываются значения суммарного объема годового выхода ВЭР, значения суммарного объема годового фактического использования ВЭР и примечание (при наличии).

2.13.5. В соответствующей ячейке графы «Наименование альтернативного (местного) или возобновляемого вида ЭР» Таблицы 2 Формы № 10 указываются полное наименование альтернативного (местного) ЭР или ВИЭ.

2.13.6. По каждому альтернативному (местному) ЭР или ВИЭ в соответствующих ячейках его порядкового номера Таблицы 2 Формы № 10 согласно установленным единицам измерения указываются:

- 1) основные характеристики;
- 2) теплотворная способность;
- 3) количество часов годовой наработки энергоустановки;
- 4) КПД энергоустановки;
- 5) значение объема годового фактического выхода тепловой энергии и (или) электрической энергии за отчетный (базовый) год;
- 6) примечание (при наличии).

2.13.7. В соответствующих ячейках строки «Итого» Таблицы 2 Формы № 10 указываются значения суммарного объема годового фактического выхода тепловой энергии и (или) электрической энергии за отчетный (базовый) год и примечание (при наличии).

2.14 Требования к заполнению сведений об объеме используемых энергетических ресурсов по форме согласно приложению № 11

2.14.1. В сведениях об объеме используемых энергетических ресурсов по форме согласно приложению № 11 (далее – Форма № 11) заполняются Таблица 1 – «Показатели использования электрической энергии на цели освещения» Формы № 11 (далее – Таблица 1 Формы № 11) и Таблица 2 – «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» Формы № 11 (далее – Таблица 2 Формы № 11).

2.14.2. Таблица 2 Формы № 11 заполняется в том случае если в отчетном (базовом) году совокупная мощность светильников наружного освещения превышает 20 кВт.

2.14.3. В соответствующих ячейках шапки Таблицы 1 Формы № 11 указываются отчетный (базовый) год, годы, предшествующие отчетному (базовому) году и годы, следующие за отчетным (базовым) годом.

2.14.4. В зависимости от его функционального назначения (основной цех (производство), вспомогательный цех (производство), административно-бытовой корпус) в соответствующей ячейке графы «Наименование здания (строения, сооружения)» Таблицы 1 Формы № 11 указывается полное наименование здания (строения, сооружения) с внутренним освещением, а также адресная привязка.

2.14.5. По каждому зданию (строению, сооружению) в соответствующих ячейках его порядкового номера Таблицы 1 Формы № 11 согласно установленным единицам измерения указываются:

- 1) количество светильников внутреннего освещения с лампами накаливания;
- 2) количество светильников внутреннего освещения с энергосберегающими лампами;
- 3) значение суммарной установленной мощности светильников внутреннего освещения с лампами накаливания и энергосберегающими лампами за отчетный (базовый) год;
- 4) значения объема потребления электрической энергии на цели внутреннего освещения за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

2.14.6. В соответствующих ячейках пункта 1 Таблицы 1 Формы № 11 согласно установленным единицам измерения указываются:

1) суммарное количество светильников внутреннего освещения с лампами накаливания по основным цехам (производствам), вспомогательным цехам (производствам) и административно-бытовым корпусам;

2) суммарное количество светильников внутреннего освещения с энергосберегающими лампами по основным цехам (производствам), вспомогательным цехам (производствам) и административно-бытовым корпусам;

3) значение суммарной установленной мощности светильников внутреннего освещения с лампами накаливания и энергосберегающими лампами на момент проведения энергетического обследования по основным цехам (производствам), по вспомогательным цехам (производствам) и по административно-бытовым корпусам;

4) значения суммарного объема потребления электрической энергии на цели внутреннего освещения за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году, по основным цехам (производствам), вспомогательным цехам (производствам) и административно-бытовым корпусам.

2.14.7. В соответствующих ячейках пункта 1.1 Таблицы 1 Формы № 11 согласно установленным единицам измерения указываются:

1) суммарное количество светильников внутреннего освещения с лампами накаливания по основным цехам (производствам);

2) суммарное количество светильников внутреннего освещения с энергосберегающими лампами по основным цехам (производствам);

3) значение суммарной установленной мощности светильников внутреннего освещения с лампами накаливания и энергосберегающими лампами на момент проведения энергетического обследования по основным цехам (производствам);

4) значения суммарного объема потребления электрической энергии на цели внутреннего освещения за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году, по основным цехам (производствам).

2.14.8. В соответствующих ячейках пункта 1.2 Таблицы 1 Формы № 11 согласно установленным единицам измерения указываются:

1) суммарное количество светильников внутреннего освещения с лампами накаливания по вспомогательным цехам (производствам);

2) суммарное количество светильников внутреннего освещения с энергосберегающими лампами по вспомогательным цехам (производствам);

3) значение суммарной установленной мощности светильников внутреннего освещения с лампами накаливания и энергосберегающими лампами на момент проведения энергетического обследования по вспомогательным цехам (производствам);

4) значения суммарного объема потребления электрической энергии на цели внутреннего освещения за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году, по вспомогательным цехам (производствам).

2.14.9. В соответствующих ячейках пункта 1.3 Таблицы 1 Формы № 11 согласно установленным единицам измерения указываются:

1) суммарное количество светильников внутреннего освещения с лампами накаливания по административно-бытовым корпусам;

2) суммарное количество светильников внутреннего освещения с энергосберегающими лампами по административно-бытовым корпусам;

3) значение суммарной установленной мощности светильников внутреннего освещения с лампами накаливания и энергосберегающими лампами на момент проведения энергетического обследования по административно-бытовым корпусам;

4) значения суммарного объема потребления электрической энергии на цели внутреннего освещения за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году, по административно-бытовым корпусам.

2.14.10. В соответствующих ячейках пункта 2 Таблицы 1 Формы № 11 согласно установленным единицам измерения указываются:

1) количество светильников наружного освещения с лампами накаливания по прилегающей территории;

2) количество светильников наружного освещения с энергосберегающими лампами по прилегающей территории;

3) значение суммарной установленной мощности светильников наружного освещения с лампами накаливания и энергосберегающими лампами на момент проведения энергетического обследования по прилегающей территории;

4) значения суммарного объема потребления электрической энергии на цели наружного освещения за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году, по прилегающей территории.

2.14.11. В соответствующих ячейках строки «Итого» Таблицы 1 Формы № 11 согласно установленным единицам измерения указываются:

1) суммарное количество светильников внутреннего и наружного освещения с лампами накаливания;

2) суммарное количество светильников внутреннего и наружного освещения с энергосберегающими лампами;

3) значение суммарной установленной мощности светильников внутреннего и наружного освещения с лампами накаливания и энергосберегающими лампами за отчетный (базовый) год;

4) значения суммарного объема потребления электрической энергии на цели внутреннего и наружного освещения за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

2.14.12. В соответствующей ячейке графы «Наименование системы освещения» Таблицы 2 Формы № 11 указывается полное наименование системы наружного освещения.

2.14.13. По каждой системе наружного освещения в соответствующих ячейках ее порядкового номера Таблицы 2 Формы № 11 согласно установленным единицам измерения указываются:

1) тип освещаемой поверхности (магистральные дороги, улицы общегородского значения, тротуары, пешеходные переходы, проезды, детские площадки и иные типы освещаемой поверхности и т.д.);

2) статус соответствия фактической средней горизонтальной освещенности нормативной (указывается слово «да» или слово «нет»);

3) статус наличия системы управления освещением (указывается слово «да» или слово «нет»);

4) количество и значение установленной мощности светильников наружного освещения в зависимости от световой отдачи;

5) значение суммарной установленной мощности светильников наружного освещения;

6) количество часов работы системы наружного освещения за отчетный (базовый) год;

7) значение освещаемой площади;

8) значение удельной мощности осветительных установок;

9) значение суммарного объема потребления электрической энергии на цели наружного освещения за отчетный (базовый) год.

2.14.14. В соответствующих ячейках строки «Итого» Таблицы 2 Формы № 11 указываются:

1) суммарное количество и суммарная установленная мощность светильников наружного освещения в зависимости от световой отдачи по всем системам наружного освещения;

2) значение суммарной установленной мощности светильников наружного освещения по всем системам наружного освещения;

3) суммарное количество часов работы системы наружного освещения за отчетный (базовый) год по всем системам наружного освещения;

4) значение освещаемой площади по всем системам наружного освещения;

5) значение суммарной удельной мощности осветительных установок по всем системам наружного освещения;

6) значение суммарного объема потребления электрической энергии на цели наружного освещения за отчетный (базовый) год по всем системам наружного освещения.

2.15 Требования к заполнению сведений об объеме используемых энергетических ресурсов по форме согласно приложению № 12

2.15.1. В сведениях об объеме используемых энергетических ресурсов по форме согласно приложению № 12 (далее – Форма № 12) заполняется Таблица – «Основные технические характеристики энергетических ресурсов и их потребление основными технологическими комплексами» Формы № 12 (далее – Таблица Формы № 12).

2.15.2. В случае если технологический комплекс (совокупность средств технологического оснащения, предметов производства, инструментов, машин, приборов, двигателей и т.п.) участвующих в производстве продукции (работ, услуг, деятельности) использует несколько видов энергетических ресурсов в Таблице Формы № 12 предусмотрена возможность указать сведения о потреблении энергетических ресурсов отдельно по каждому виду энергетического ресурса в соответствующих ячейках его порядкового номера.

2.15.3. В соответствующей ячейке графы «Наименование вида основного технологического комплекса» Таблицы Формы № 12 указывается наименование технологического комплекса, а также адресная привязка.

2.15.4. В Таблице Формы № 12 по каждому технологическому комплексу в соответствующих ячейках согласно установленным единицам измерения указываются:

- 1) полное наименование типа;
- 2) значение установленной мощности по электрической энергии (при наличии) (не указывается для технологических комплексов по производству, передаче и распределению электрической и тепловой энергии);
- 3) значение установленной мощности по тепловой энергии (при наличии) (не указывается для технологических комплексов по производству, передаче и распределению электрической и тепловой энергии);
- 4) единица измерения производительности на единицу времени (согласно единице измерения объема продукции (работ, услуг)) (не указывается для технологических комплексов по производству, передаче и распределению электрической и тепловой энергии);
- 5) значение производительности (не указывается для технологических комплексов по производству, передаче и распределению электрической и тепловой энергии);
- 6) вид потребляемого энергетического ресурса;
- 7) единица измерения объема потребления энергетического ресурса;
- 8) значение объема потребления энергетического ресурса;
- 9) примечание (при наличии).

2.16 Требования к заполнению сведений об объеме используемых энергетических ресурсов по форме согласно приложению № 13

2.16.1. В сведениях об объеме используемых энергетических ресурсов по форме согласно приложению № 13 (далее – Форма № 13) заполняется Таблица – «Краткая характеристика объекта (зданий, строений и сооружений)» Формы № 13 (далее – Таблица Формы № 13).

2.16.2. Основаниями для заполнения сведений о зданиях (строениях, сооружениях) в Таблице Формы № 13 являются наличие записей о зданиях (строениях, сооружениях) в ведомости основных средств заказчика по состоянию на 31 декабря отчетного (базового) года либо использование зданий (строений, сооружений) на правах аренды с прямыми договорами на покупку энергетических ресурсов и воды.

2.16.3. В соответствующей ячейке графы «Наименование здания, строения, сооружения» Таблицы Формы № 13 через точку с запятой указываются наименование здания (строения, сооружения) с адресной привязкой и статус наличия системы отопления (указывается слово «отапливается» или слова «не отапливается»).

2.16.4. В Таблице Формы № 13 по каждому зданию (строению, сооружению) в соответствующих ячейках согласно установленным единицам измерения указываются:

- 1) год ввода в эксплуатацию;
- 2) краткие характеристики ограждающих конструкций (в случае отсутствия какой-либо ограждающей конструкции в соответствующей ячейке указывается слово «отсутствует»);
- 3) значение общей площади здания (строения, сооружения);
- 4) значение отапливаемой площади здания (строения, сооружения) (в случае, если здание (строение, сооружение) отапливается);
- 5) значение отапливаемого объема здания (строения, сооружения) (в случае, если здание (строение, сооружение) отапливается);
- 6) значение износа здания (строения, сооружения);
- 7) значение фактической удельной тепловой характеристики здания (строения, сооружения) за отчетный (базовый) год (в случае, если здание (строение, сооружение) отапливается);
- 8) значение расчетно-нормативной удельной тепловой характеристики здания (строения, сооружения) за отчетный (базовый) год (в случае, если здание (строение, сооружение) отапливается);
- 9) значение суммарного удельного годового расхода тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение (в случае, если здание (строение, сооружение) отапливается);
- 10) значение суммарного удельного годового расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию (только для многоквартирных домов);
- 11) значение удельного годового расхода электрической энергии на общедомовые нужды (только для многоквартирных домов).

2.16.5. После утверждения базового уровня нормируемых величин в Таблице Формы № 13 по каждому зданию (строению, сооружению) в соответствующих ячейках согласно установленным единицам измерения указываются:

- 1) значения максимально допустимых величины отклонений от нормируемого показателя (через точку с запятой);
- 2) значение суммарного удельного годового расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию (кроме многоквартирных домов);
- 3) значение удельного годового расхода электрической энергии на общедомовые нужды (кроме многоквартирных домов);
- 4) значение класса энергетической эффективности.

2.17 Требования к заполнению сведений о показателях энергетической эффективности по форме согласно приложению № 14

2.17.1. В сведениях о показателях энергетической эффективности по форме согласно приложению № 14 (далее – Форма № 14) заполняются пункты 1–5 Формы № 14 (далее – пункты 1–5 Формы № 14), Таблица 1 – «Оценка соответствия фактических показателей паспортным и расчетно-нормативным значениям» Формы № 14 (далее – Таблица 1 Формы № 14) и Таблица 2 – «Описание и показатели энергетической эффективности выполненных энергоресурсосберегающих мероприятий по годам за пять лет, предшествующих году проведения энергетического обследования, обеспечивших снижение потребления электрических ресурсов и воды» Формы № 14 (далее – Таблица 2 Формы № 14).

2.17.2. В случае если за пять лет, предшествующих году проведения энергетического обследования и (или) на момент проведения энергетического обследования обследованная организация (лицо) осуществляет потребление энергетических ресурсов и воды Таблица 1 Формы № 14 заполняется в обязательном порядке.

2.17.3. В Таблице 1 Формы № 14 обязательно указывается удельный расход энергетических ресурсов и (или) воды для следующих лиц:

- 1) организаций осуществляющих производство электрической (т у. т./ тыс. кВт•ч) и (или) тепловой (т у. т./Гкал) энергии;
- 2) организаций осуществляющих регулируемые виды деятельности (отдельно по каждому регулируемому виду деятельности);

3) организаций осуществляющих передачу (транспортировку) энергетических ресурсов и воды (отдельно по каждому виду передаваемых (транспортируемых) энергетических ресурсов и воды);

4) для газотранспортных организаций указывается:

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

2.17.4. В случае если за пять лет, предшествующих году проведения энергетического обследования, у обследованной организации (лица) происходило снижение потребления энергетических ресурсов и воды в связи с внедрением энергоресурсосберегающих мероприятий Таблица 2 Формы № 14 заполняется в обязательном порядке.

2.17.5. В пункте 1 Формы № 14 указывается статус наличия программы энергосбережения и повышения энергоэффективности (далее – программа) обследуемой организации (лица) (указываются слова «в наличии (имеется)» или слово «отсутствует»).

2.17.6. При наличии программы в пункте 2 Формы № 14 указывается ее полное наименование.

2.17.7. При наличии программы в пункте 3 Формы № 14 указывается число, месяц и год ее утверждения. Число, месяц и год утверждения программы указываются через точку, без сокращений. Дата утверждения программы должна быть раньше даты составления энергетического паспорта.

2.17.8. При наличии программы в пункте 4 Формы № 14 указывается статус соответствия программы установленным требованиям (указываются слово «соответствует» или слова «не соответствует»). В случае если программ отсутствует, в пункте 4 Формы № 14 указываются слова «программа отсутствует».

2.17.9. При наличии программы в пункте 5 Формы № 14 указывается статус достижения утвержденных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности (указываются слово «достигнуты» или слова «не достигнуты»). В случае если программ отсутствует, в пункте 5 Формы № 14 указываются слова «программа отсутствует».

2.17.10. В соответствующей ячейке графы «Наименование показателя энергетической эффективности» Таблицы 1 Формы № 14 указывается полное наименование показателя энергетической эффективности.

2.17.11. По каждому показателю энергетической эффективности в соответствующих ячейках его порядкового номера Таблицы 1 Формы № 14 указываются:

- 1) единица измерения показателя энергетической эффективности;
- 2) фактическое значение показателя энергетической эффективности (по узлам (приборам) учета, расчетам);
- 3) расчетно-нормативное значение показателя энергетической эффективности за отчетный (базовый) год;
- 4) рекомендации по улучшению показателей энергетической эффективности (в случае если фактическое значение показателя энергетической эффективности превышает расчетно-нормативное значение показателя энергетической эффективности).

2.17.12. В зависимости от вида энергетического ресурса (воды) в соответствующей ячейке графы «Наименование мероприятия» Таблицы 2 Формы № 14 указывается полное наименование энергоресурсосберегающего мероприятия, выполненного в течение пяти лет, предшествующих году проведения энергетического обследования (далее – энергоресурсосберегающее мероприятие) и обеспечившего снижение потребления энергетических ресурсов и воды.

2.17.13. По каждому энергоресурсосберегающему мероприятию в соответствующих ячейках его порядкового номера Таблицы 2 Формы № 14 указываются:

- 1) единица измерения фактической годовой экономии в натуральном выражении;
- 2) значение фактической годовой экономии в натуральном выражении;
- 3) год внедрения;
- 4) через точку с запятой краткое описание энергоресурсосберегающего мероприятия и достигнутый энергетический эффект.

экономии в натуральном выражении, полученной от внедрения энергоресурсосберегающих мероприятий, обеспечивших снижение сжиженного газа.

2.17.27. В соответствующей ячейке пункта 1.9.5 Таблицы 2 Формы № 17 согласно установленной единице измерения указывается суммарное значение фактической годовой экономии в натуральном выражении, полученной от внедрения энергоресурсосберегающих мероприятий, обеспечивших снижение потребления сжатого газа.

2.17.28. В соответствующей ячейке пункта 1.9.6 Таблицы 2 Формы № 14 согласно установленной единице измерения указывается суммарное значение фактической годовой экономии в натуральном выражении, полученной от внедрения энергоресурсосберегающих мероприятий, обеспечивших снижение потребления твердого топлива.

2.17.29. В соответствующей ячейке пункта 1.9.7 Таблицы 2 Формы № 14 согласно установленной единице измерения указывается суммарное значение фактической годовой экономии в натуральном выражении, полученной от внедрения энергоресурсосберегающих мероприятий, обеспечивших снижение потребления жидкого топлива (за исключением бензина, керосина, дизельного топлива и сжиженного газа).

2.17.30. В соответствующей ячейке пункта 1.10 Таблицы 2 Формы № 14 согласно установленной единице измерения указывается суммарное значение фактической годовой экономии в натуральном выражении, полученной от внедрения энергоресурсосберегающих мероприятий, обеспечивших снижение потребления воды.

2.18 Требования к заполнению сведений о линиях передач энергетических ресурсов (для организаций, осуществляющих передачу (транспортировку) энергетических ресурсов и воды) по форме согласно приложению № 15

2.18.1. В сведениях о линиях передач энергетических ресурсов (для организаций, осуществляющих передачу (транспортировку) энергетических ресурсов и воды) по форме согласно приложению № 15 (далее – Форма № 15) заполняется Таблица – «Описание линий передачи (транспортировки) энергетических ресурсов и воды» Формы № 15 (далее – Таблица Формы № 15).

2.18.2. Для заказчиков, осуществляющих передачу электрической энергии, Таблица Формы № 15 не заполняется.

2.18.3. К допустимым видам передаваемых энергетических ресурсов (воды), которые могут быть указаны в Таблице Формы № 15, относятся: тепловая энергия; нефть; попутный нефтяной газ; нефтепродукты (кроме газового конденсата); газовый конденсат; природный газ; вода.

2.18.4. В соответствующей ячейке графы «Наименование линии» Формы № 15 в зависимости от вида передаваемого энергетического ресурса (воды) указывается полное наименование линии передачи (транспортировки), а также адресная привязка.

2.18.5. По каждой линии передачи (транспортировки) в соответствующих ячейках Таблицы Формы № 15 указываются:

- 1) наименование допустимого вида передаваемого (транспортируемого) энергетического ресурса (воды);
- 2) наименование способа прокладки линии передачи (транспортировки) (в зависимости от используемой среды);
- 3) значение суммарной протяженности линии передачи (транспортировки) согласно установленной единице измерения.

2.19 Требования к заполнению сведений о линиях передач электрической энергии (для организаций, осуществляющих передачу (транспортировку) электрической энергии) по форме согласно приложению № 16

2.19.1. В сведениях о линиях передач электрической энергии (для организаций, осуществляющих передачу (транспортировку) электрической энергии) по форме согласно приложению № 16 (далее – Форма № 16) заполняется Таблица – «Сведения о протяженности

2.19.15. В соответствующих ячейках строки «Всего по шинпроводам» Таблицы Формы № 16 согласно установленной единице измерения указываются суммарные значения протяженности шинпроводов с классами напряжения от 6 кВ до 800 кВ за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

2.20 Требования к заполнению сведений о трансформаторах (для организаций, осуществляющих передачу (транспортировку) электрической энергии) по форме согласно приложению № 17

2.20.1. В сведениях о трансформаторах (для организаций, осуществляющих передачу (транспортировку) электрической энергии) по форме согласно приложению № 17 (далее – Форма № 17) заполняется Таблица – «Сведения о количестве трансформаторов и их установленной мощности» Формы № 17 (далее – Таблица Формы № 17).

2.20.2. В соответствующих ячейках шапки Таблицы Формы № 17 указываются отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

2.20.3. В зависимости от единичной мощности и классов высшего напряжения, в соответствующих ячейках пунктов 1–4.6 Таблицы Формы № 17 согласно установленным единицам измерения указываются количество и значения установленной мощности трансформаторов за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

2.20.4. В соответствующих ячейках строки «Итого» Таблицы Формы № 17 согласно установленным единицам измерения указываются суммарное количество и значения суммарной установленной мощности трансформаторов за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

2.21 Требования к заполнению сведений об устройствах компенсации реактивной мощности (для организаций, осуществляющих передачу (транспортировку) электрической энергии) по форме согласно приложению № 18

2.21.1. В сведениях об устройствах компенсации реактивной мощности (для организаций, осуществляющих передачу (транспортировку) электрической энергии) по форме согласно приложению № 18 (далее – Форма № 18) заполняется Таблица – «Сведения о количестве устройств компенсации реактивной мощности и мощности данных устройств» Форма № 18 (далее – Таблица Формы № 18).

2.21.2. В соответствующих ячейках шапки Таблицы Формы № 18 указываются отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

2.21.3. В зависимости от единичной мощности и классов высшего напряжения в соответствующих ячейках пунктов 1.1–1.5 Таблицы Формы № 18 согласно установленным единицам измерения указываются количество и значения суммарной установленной мощности ШР за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

2.21.4. В соответствующих ячейках пункта 1.6 Таблицы Формы № 18 согласно установленным единицам измерения указываются суммарное количество и значения суммарной установленной мощности ШР за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

2.21.5. В зависимости от единичной мощности и классов высшего напряжения в соответствующих ячейках пунктов 2.1–2.5 Таблицы Формы № 18 согласно установленным единицам измерения указываются количество и значения суммарной установленной мощности СК и генераторов работающих в режиме СК за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

2.21.6. В соответствующих ячейках пункта 2.6 Таблицы Формы № 18 согласно установленным единицам измерения указываются суммарное количество и значения суммарной установленной мощности СК и генераторов работающих в режиме СК за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

2.21.7. В зависимости от единичной мощности и классов высшего напряжения в соответствующих ячейках пунктов 3.1–3.4 Таблицы Формы № 18 согласно установленным единицам измерения указываются количество и значения суммарной установленной мощности БСК и СТК за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

2.21.8. В соответствующих ячейках пункта 3.5 Таблицы Формы № 18 согласно установленным единицам измерения указываются суммарное количество и значения суммарной установленной мощности БСК и СТК за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

**2.22 Требования к заполнению сведений
о величине потерь переданных энергетических ресурсов и
рекомендаций по их сокращению (для организаций, осуществляющих
передачу (транспортировку) энергетических ресурсов и воды)
по форме согласно приложению № 19**

2.22.1. В сведениях о величине потерь переданных энергетических ресурсов и рекомендаций по их сокращению (для организаций, осуществляющих передачу (транспортировку) энергетических ресурсов и воды) по форме согласно приложению № 19 (далее – Форма № 19) заполняется Таблица – «Сведения о величине потерь переданных энергетических ресурсов» Форма № 19 (далее – Таблица Формы № 19).

2.22.2. В соответствующих ячейках шапки Таблицы Формы № 19 указываются отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

2.22.3. В соответствующих ячейках пункта 1.1 Таблицы Формы № 19 согласно установленной единице измерения указываются значение объема потребленной электрической энергии за отчетный (базовый) год, значения объема электрической энергии отданной субабонентам (сторонним потребителям) за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году и примечание (при наличии).

2.22.4. В соответствующих ячейках пункта 1.2 Таблицы Формы № 19 согласно установленной единице измерения указываются значение объема потребленной тепловой энергии за отчетный (базовый) год, значения объема тепловой энергии отданной субабонентам (сторонним потребителям) за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году и примечание (при наличии).

2.22.5. В соответствующих ячейках пункта 1.3 Таблицы Формы № 19 согласно установленной единице измерения указываются значение объема потребленной нефти за отчетный (базовый) год, значения объема нефти отданной субабонентам (сторонним потребителям) за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году и примечание (при наличии).

2.22.6. В соответствующих ячейках пункта 1.4 Таблицы Формы № 19 согласно установленной единице измерения указываются значение объема потребленного попутного нефтяного газа за отчетный (базовый) год, значения объема попутного нефтяного газа отданного субабонентам (сторонним потребителям) за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году и примечание (при наличии).

2.22.7. В соответствующих ячейках пункта 1.5 Таблицы Формы № 19 согласно установленной единице измерения указываются значение объема потребленных нефтепродуктов (за исключением газового конденсата) за отчетный (базовый) год, значения объема нефтепродуктов (за исключением газового конденсата) отданных субабонентам (сторонним потребителям) за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году и примечание (при наличии).

2.22.8. В соответствующих ячейках пункта 1.6 Таблицы Формы № 19 согласно установленной единице измерения указываются значение объема потребленного газового конденсата за отчетный (базовый) год, значения объема газового конденсата отданного субабонентам (сторонним потребителям) за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году и примечание (при наличии).

2.22.9. В соответствующих ячейках пункта 1.7 Таблицы Формы № 19 согласно установленной единице измерения указываются значение объема потребленного природного газа за отчетный (базовый) год, значения объема природного газа отданного субабонентам

(базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году и примечание (при наличии).

2.22.22. В соответствующих ячейках пункта 3.4 Таблицы Формы № 19 согласно установленной единице измерения указываются значения утвержденных нормативов технологических потерь попутного нефтяного газа отданного субабонентам (сторонним потребителям) за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году и примечание (при наличии).

2.22.23. В соответствующих ячейках пункта 3.5 Таблицы Формы № 19 согласно установленной единице измерения указываются значения утвержденных нормативов технологических потерь нефтепродуктов (за исключением газового конденсата) отданных субабонентам (сторонним потребителям) за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году и примечание (при наличии).

2.22.24. В соответствующих ячейках пункта 3.6 Таблицы Формы № 19 согласно установленной единице измерения указываются значения утвержденных нормативов технологических потерь газового конденсата отданного субабонентам (сторонним потребителям) за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году и примечание (при наличии).

2.22.25. В соответствующих ячейках пункта 3.7 Таблицы Формы № 19 согласно установленной единице измерения указываются значения утвержденных нормативов технологических потерь природного газа отданного субабонентам (сторонним потребителям) за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году и примечание (при наличии).

2.22.26. В соответствующих ячейках пункта 3.8 Таблицы Формы № 19 согласно установленной единице измерения указываются значения утвержденных нормативов технологических потерь воды отданной субабонентам (сторонним потребителям) за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году и примечание (при наличии).

2.23 Требования к заполнению сведений о предложениях сокращению по потерь (для организаций, осуществляющих передачу (транспортировку) энергетических ресурсов и воды) по форме согласно приложению № 20

2.23.1. В сведениях о величине потерь переданных энергетических ресурсов и рекомендаций по их сокращению (для организаций, осуществляющих передачу (транспортировку) энергетических ресурсов и воды) по форме согласно приложению № 20 (далее – Форма № 20) заполняются Таблица 1 – «Предложения по сокращению потерь передаваемых энергетических ресурсов и воды при осуществлении деятельности по их передаче третьим лицам» Формы № 20 (далее – Таблица 1 Формы № 20) и Таблица 2 – «Сведения об экономии потребляемых энергетических ресурсов и воды, полученной в результате реализации мероприятий по сокращению потерь передаваемых энергетических ресурсов и воды» Формы № 20 (далее – Таблица 2 Формы № 20).

2.23.2. В зависимости от вида передаваемого энергетического ресурса (воды) в соответствующей ячейке графы «Наименование планируемого мероприятия» Таблицы 1 Формы № 20 указывается полное наименование энергоресурсосберегающего мероприятия.

2.23.3. По каждому энергоресурсосберегающему мероприятию в соответствующих ячейках его порядкового номера Таблицы 1 Формы № 20 согласно установленным единицам измерения указываются:

- 1) значение затрат на проведение энергоресурсосберегающего мероприятия в стоимостном выражении;
- 2) планируемое значение сокращения потерь соответствующего энергетического ресурса (воды) в натуральном выражении в год от внедряемого энергоресурсосберегающего мероприятия;
- 3) планируемое значение сокращения потерь соответствующего энергетического ресурса (воды) в стоимостном выражении в год от внедряемого энергоресурсосберегающего мероприятия;

4) значение среднего простого срока окупаемости энергоресурсосберегающего мероприятия;

5) планируемые месяц и год (через запятую) внедрения энергоресурсосберегающего мероприятия;

6) значение сокращения потерь соответствующего энергетического ресурса (воды) от внедряемого энергоресурсосберегающего мероприятия в натуральном выражении на весь период действия энергетического паспорта;

7) значение сокращения потерь соответствующего энергетического ресурса (воды) от внедряемого энергоресурсосберегающего мероприятия в стоимостном выражении на весь период действия энергетического паспорта.

2.23.4. В соответствующих ячейках пункта 1 Таблицы 1 Формы № 20 согласно установленным единицам измерения указываются:

1) суммарное значение затрат на проведение энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемой электрической энергии;

2) суммарное планируемое значение сокращения потерь в натуральном выражении в год от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемой электрической энергии;

3) суммарное планируемое значение сокращения потерь в стоимостном выражении в год от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемой электрической энергии;

4) значение среднего простого срока окупаемости энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемой электрической энергии;

5) суммарное значение сокращения потерь от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемой электрической энергии, в стоимостном выражении на весь период действия энергетического паспорта.

2.23.5. В соответствующих ячейках пункта 2 Таблицы 1 Формы № 20 согласно установленным единицам измерения указываются:

1) суммарное значение затрат на проведение энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемой тепловой энергии;

2) суммарное планируемое значение сокращения потерь в натуральном выражении в год от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемой тепловой энергии;

3) суммарное планируемое значение сокращения потерь в стоимостном выражении в год от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемой тепловой энергии;

4) значение среднего простого срока окупаемости энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемой тепловой энергии;

5) суммарное значение сокращения потерь от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемой тепловой энергии, в стоимостном выражении на весь период действия энергетического паспорта.

2.23.6. В соответствующих ячейках пункта 3 Таблицы 1 Формы № 20 согласно установленным единицам измерения указываются:

1) суммарное значение затрат на проведение энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемой нефти;

2) суммарное планируемое значение сокращения потерь в натуральном выражении в год от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемой нефти;

3) суммарное планируемое значение сокращения потерь в стоимостном выражении в год от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемой нефти;

4) значение среднего простого срока окупаемости энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемой нефти;

- 1) суммарное значение затрат на проведение энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемого природного газа;
- 2) суммарное планируемое значение сокращения потерь в натуральном выражении в год от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемого природного газа;
- 3) суммарное планируемое значение сокращения потерь в стоимостном выражении в год от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемого природного газа;
- 4) значение среднего простого срока окупаемости энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемого природного газа;
- 5) суммарное значение сокращения потерь от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемого природного газа, в стоимостном выражении на весь период действия энергетического паспорта.

2.23.11. В соответствующих ячейках пункта 8 Таблицы 1 Формы № 20 согласно установленным единицам измерения указываются:

- 1) суммарное значение затрат на проведение энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемой воды;
- 2) суммарное планируемое значение сокращения потерь в натуральном выражении в год от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемой воды;
- 3) суммарное планируемое значение сокращения потерь в стоимостном выражении в год от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемой воды;
- 4) значение среднего простого срока окупаемости энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемой воды;
- 5) суммарное значение сокращения потерь от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемой воды, в стоимостном выражении на весь период действия энергетического паспорта.

2.23.12. В соответствующих ячейках строки «Итого» Таблицы 1 Формы № 20 согласно установленным единицам измерения указываются:

- 1) суммарное значение затрат на проведение энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемых энергетических ресурсов (воды), в стоимостном выражении;
- 2) суммарное планируемое значение сокращения потерь передаваемых энергетических ресурсов (воды) в стоимостном выражении в год от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий;
- 3) значение среднего простого срока окупаемости энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемых энергетических ресурсов (воды);
- 4) суммарное значение сокращения потерь от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемых энергетических ресурсов (воды), в стоимостном выражении на весь период действия энергетического паспорта.

2.23.13. В соответствующих ячейках пункта 1 Таблицы 2 Формы № 20 согласно установленным единицам измерения указываются значение годовой экономии потребляемой электрической энергии полученной в результате реализации энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемых энергетических ресурсов (воды), в натуральном выражении и значение годовой экономии потребляемой электрической энергии полученной в результате реализации энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемых энергетических ресурсов (воды), в стоимостном выражении.

2.23.14. В соответствующих ячейках пункта 2 Таблицы 2 Формы № 20 согласно установленным единицам измерения указываются значение годовой экономии потребляемой тепловой энергии полученной в результате реализации энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемых энергетических ресурсов

(воды), в натуральном выражении и значение годовой экономии потребляемой тепловой энергии полученной в результате реализации энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемых энергетических ресурсов (воды), в стоимостном выражении.

2.23.15. В соответствующих ячейках пункта 3 Таблицы 2 Формы № 20 согласно установленным единицам измерения указываются значение годовой экономии потребляемого котельно-печного топлива полученной в результате реализации энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемых энергетических ресурсов (воды), в натуральном выражении и значение годовой экономии потребляемого котельно-печного топлива полученной в результате реализации энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемых энергетических ресурсов (воды), в стоимостном выражении.

2.23.16. В соответствующих ячейках пункта 4 Таблицы 2 Формы № 20 согласно установленным единицам измерения указываются значение годовой экономии потребляемого моторного топлива полученной в результате реализации энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемых энергетических ресурсов (воды), в натуральном выражении и значение годовой экономии потребляемого моторного топлива полученной в результате реализации энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемых энергетических ресурсов (воды), в стоимостном выражении.

2.23.17. В соответствующих ячейках пункта 5 Таблицы 2 Формы № 20 согласно установленным единицам измерения указываются значение годовой экономии потребляемой воды полученной в результате реализации энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемых энергетических ресурсов (воды), в натуральном выражении и значение годовой экономии потребляемой воды полученной в результате реализации энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемых энергетических ресурсов (воды), в стоимостном выражении.

2.23.18. В соответствующих ячейках строки «Итого» Таблицы 2 Формы № 20 согласно установленной единице измерения указывается суммарное значение годовой экономии потребляемых энергетических ресурсов и воды полученной в результате реализации энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемых энергетических ресурсов (воды), в стоимостном выражении.

2.24 Требования к заполнению потенциала энергосбережения и оценки возможной экономии потребляемых энергетических ресурсов по форме согласно приложению № 21

2.24.1. В потенциале энергосбережения и оценке возможной экономии энергетических ресурсов по форме согласно приложению № 21 (далее – Форма № 21) заполняется Таблица – «Потенциал энергосбережения и оценка экономии потребляемых энергетических ресурсов» Форма № 21 (далее – Таблица Формы № 21).

2.24.2. В соответствующих ячейках пункта 1 Таблицы Формы № 21 согласно установленным единицам измерения указываются:

1) суммарное значение затрат на проведение энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления электрической энергии и сокращение потерь передаваемой электрической энергии;

2) суммарное значение годовой экономии в натуральном выражении от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления электрической энергии и сокращение потерь передаваемой электрической энергии;

3) суммарное значение годовой экономии в натуральном выражении от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемой электрической энергии;

4) суммарное значение годовой экономии в стоимостном выражении от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления электрической энергии и сокращение потерь передаваемой электрической энергии;

4) значение среднего простого срока окупаемости энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления твердого топлива.

2.24.17. В соответствующих ячейках пункта 9.7 Таблицы Формы № 21 согласно установленным единицам измерения указываются:

1) суммарное значение затрат на проведение энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления жидкого топлива (за исключением бензина, керосина, дизельного топлива и сжиженного газа);

2) суммарное значение годовой экономии в натуральном выражении от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления жидкого топлива (за исключением бензина, керосина, дизельного топлива и сжиженного газа);

3) суммарное значение годовой экономии в стоимостном выражении от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления жидкого топлива (за исключением бензина, керосина, дизельного топлива и сжиженного газа);

4) значение среднего простого срока окупаемости энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления жидкого топлива (за исключением бензина, керосина, дизельного топлива и сжиженного газа).

2.24.18. В соответствующих ячейках пункта 10 Таблицы Формы № 21 согласно установленным единицам измерения указываются:

1) суммарное значение затрат на проведение энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления воды и сокращение потерь передаваемой воды;

2) суммарное значение годовой экономии в натуральном выражении от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления воды и сокращение потерь передаваемой воды;

3) суммарное значение годовой экономии в натуральном выражении от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на сокращение потерь передаваемой воды;

4) суммарное значение годовой экономии в стоимостном выражении от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления воды и сокращение потерь передаваемой воды;

5) значение среднего простого срока окупаемости энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления воды и сокращение потерь передаваемой воды.

2.24.19. В соответствующих ячейках строки «Итого» Таблицы Формы № 21 согласно установленным единицам измерения указываются:

1) суммарное значение затрат на проведение энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления энергетических ресурсов и воды и сокращение потерь передаваемых энергетических ресурсов и воды;

2) суммарное значение годовой экономии в стоимостном выражении от внедряемых энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления энергетических ресурсов и воды и сокращение потерь передаваемых энергетических ресурсов и воды;

3) значение среднего простого срока окупаемости энергоресурсосберегающих мероприятий, направленных на снижение потребления энергетических ресурсов и воды и сокращение потерь передаваемых энергетических ресурсов и воды.

2.25 Требования к заполнению перечня мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности по форме согласно приложению № 22

2.25.1. В перечне мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности по форме согласно приложению № 22 (далее – Форма № 22) заполняются Таблица 1 – «Сведения о рекомендуемых обеспечивающих мероприятиях по энергосбережению и повышению энергетической эффективности» Формы № 22 (далее – Таблица 1 Формы № 22) и Таблица 2 – «Сведения о рекомендуемых мероприятиях по

энергосбережению и повышению энергетической эффективности» Формы № 22 (далее – Таблица 2 Формы № 22).

2.25.2. В Таблице 1 Формы № 25 указываются мероприятия, которые имеют обеспечивающий характер и при использовании энергетических ресурсов и воды предполагают экономию только в стоимостном выражении.

2.25.3. К допустимым видам энергетических ресурсов (воде) и единицам измерения которые могут быть указаны в Таблице 2 Формы № 22 относятся: электрическая энергия, тыс. кВт•ч; тепловая энергия, Гкал; твердое топливо (за исключением моторного топлива), т; жидкое топливо (за исключением 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

(за исключением бензина, керосина, дизельного топлива, сжиженного газа), т; вода, тыс. куб. м.

2.25.4. В соответствующей ячейке графы «Наименование мероприятия» Таблицы 1 Формы № 25 указывается полное наименование обеспечивающего мероприятия.

2.25.5. По каждому обеспечивающему мероприятию в соответствующих ячейках его порядкового номера Таблицы 1 Формы № 22 согласно установленным единицам измерения указываются:

- 1) значение необходимого объема финансирования на реализацию обеспечивающего мероприятия (в ценах на момент составления энергетического паспорта);
- 2) значение годовой экономии денежных средств (в ценах на момент составления энергетического паспорта);
- 3) рекомендуемые месяц и год (через запятую) внедрения обеспечивающего мероприятия. Рекомендуемая дата внедрения обеспечивающего мероприятия должна быть позже даты составления энергетического паспорта.

2.25.6. В соответствующей ячейке строки «Итого» Таблицы 1 Формы № 22 согласно установленной единице измерения указывается суммарное значение объема финансирования на проведение обеспечивающих мероприятий (в ценах на момент составления энергетического паспорта).

2.25.7. В соответствующей ячейке графы «Наименование мероприятия» Таблицы 2 Формы № 22 указывается полное наименование энергоресурсосберегающего мероприятия.

2.25.8. По каждому энергоресурсосберегающему мероприятию в соответствующих ячейках его порядкового номера Таблицы 2 Формы № 22 согласно установленным единицам измерения указываются:

- 1) допустимый вид соответствующего энергетического ресурса (вода);
- 2) допустимая единица измерения годового изменения потребления (потерь) соответствующего энергетического ресурса (воды);
- 3) значение планируемого годового изменения потребления (потерь) соответствующего энергетического ресурса (воды) в натуральном выражении (при увеличении потребления энергетического ресурса (воды) значение годовой экономии указывается со знаком «+», при уменьшении потребления энергетического ресурса (воды) значение годовой экономии указывается со знаком «-»);
- 4) значение планируемого годового изменения потребления (потерь) соответствующего энергетического ресурса (воды) в стоимостном выражении (в ценах на момент составления энергетического паспорта) (при увеличении потребления энергетического ресурса (воды) значение годовой экономии указывается со знаком «+», при уменьшении потребления энергетического ресурса (воды) значение годовой экономии указывается со знаком «-»);
- 5) значение необходимого объема финансирования на реализацию энергоресурсосберегающего мероприятия (в ценах на момент составления энергетического паспорта);
- 6) рекомендуемые месяц и год (через запятую) внедрения энергоресурсосберегающего мероприятия. Рекомендуемая дата внедрения

энергоресурсосберегающего мероприятия должна быть позже даты составления энергетического паспорта.

2.25.9. В соответствующих ячейках строки «Итого» Таблицы 2 Формы № 22 согласно установленным единицам измерения указываются:

1) суммарные значения планируемого годового изменения потребления (потерь) энергетических ресурсов (воды) в натуральном выражении, которое может быть получено при реализации энергоресурсосберегающих мероприятий, отдельно по каждому установленному виду энергетического ресурса (воде) (при увеличении потребления энергетического ресурса (воды) значение годовой экономии указывается со знаком «+», при уменьшении потребления энергетического ресурса (воды) значение годовой экономии указывается со знаком «-»);

2) суммарные значения планируемого годового изменения потребления (потерь) энергетических ресурсов (воды) в стоимостном выражении (в ценах на момент составления энергетического паспорта), которое может быть получено при реализации энергоресурсосберегающих мероприятий, отдельно по каждому установленному виду энергетического ресурса (воде) (при увеличении потребления энергетического ресурса (воды) значение годовой экономии указывается со знаком «+», при уменьшении потребления энергетического ресурса (воды) значение годовой экономии указывается со знаком «-»);

3) суммарное значение необходимого объема финансирования на реализацию энергоресурсосберегающих мероприятий (в ценах на момент составления энергетического паспорта);

4) В соответствующей ячейке строки «Общий экономический эффект от реализации мероприятий, тыс. руб./год» Таблицы 2 Формы № 22 согласно установленной единице измерения указывается общий экономический эффект от реализации энергоресурсосберегающих мероприятий в стоимостном выражении в год.

2.25.10. В соответствующей ячейке строки «Средний простой срок окупаемости (план), лет» Таблицы 2 Формы № 22 согласно установленной единице измерения указывается значение среднего простого срока окупаемости энергоресурсосберегающих мероприятий.

2.26 Требования к заполнению сведений о кадровом обеспечении мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности по форме согласно приложению № 23

2.26.1. В сведениях о кадровом обеспечении мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности по форме согласно приложению № 23 (далее – Форма № 23) заполняется Таблица – «Сведения о должностных лицах, ответственных за обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности» Формы № 23 (далее – Таблица Формы № 23).

2.26.2. В случае если функции и обязанности по обеспечению энергоресурсосберегающих мероприятий сотрудника заказчика утверждены несколькими нормативными актами в Таблице Формы № 23 предусмотрена возможность указать сведения отдельно по каждому нормативному акту в соответствующих ячейках согласно его порядкового номера.

2.26.3. В соответствующей ячейке графы «Ф.И.О.» Таблицы Формы № 23 указывается фамилия, имя, отчество (при наличии) должностного лица, ответственного за обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

2.26.4. По каждому должностному лицу, ответственному за обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в соответствующих ячейках его порядкового номера Таблицы Формы № 23 указываются:

- 1) полное наименование должности;
- 2) номер телефона, номер факса и адрес электронной почты в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (через запятую);
- 3) основные функции и обязанности по обеспечению энергоресурсосберегающих мероприятий согласно, определенные соответствующим нормативным актом обследуемой организации (лица);

- 4) наименование нормативного акта заказчика, определяющего основные функции и обязанности по обеспечению энергоресурсосберегающих мероприятий;
- 5) номер нормативного акта заказчика, определяющего основные функции и обязанности по обеспечению энергоресурсосберегающих мероприятий;
- 6) число, месяц, год (через точку, без сокращений) утверждения нормативного акта заказчика, определяющего основные функции и обязанности по обеспечению энергоресурсосберегающих мероприятий. Дата утверждения нормативного акта должна быть раньше даты составления энергетического паспорта.

2.27 Требования к заполнению сведений о кадровом обеспечении мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности по форме согласно приложению № 24

2.27.1. В сведениях о кадровом обеспечении мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности по форме согласно приложению № 24 (далее – Форма № 24) указывается количество сотрудников заказчика, прошедших обучение (повышение квалификации) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и заполняется Таблица – «Сведения о квалификации персонала, обеспечивающего реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности» Формы № 24 (далее – Таблица Формы № 24).

2.27.2. В случае если сотрудники заказчика, проходили обучение (повышение квалификации) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности несколько раз в Таблице Формы № 24 предусмотрена возможность указать сведения отдельно по каждому обучению (повышению квалификации) в соответствующих ячейках согласно его порядкового номера.

2.27.3. В соответствующей ячейке графы «Ф.И.О.» Таблицы Формы № 24 указывается фамилия, имя, отчество (при наличии) сотрудника заказчика, прошедшего обучение в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

2.27.4. По каждому сотруднику заказчика, прошедшему обучение в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствующих ячейках его порядкового номера Таблицы Формы № 24 указываются:

- 1) полное наименование должности;
- 2) полное наименование и местоположение (почтовый индекс, наименование субъекта Российской Федерации, района, города, иного населенного пункта, улицы (проспекта, переулка и т.д.), номер дома (владения), номер корпуса (строения), номер квартиры (офиса)), согласно сведениям, указанным в ЕГРЮЛ, и номер лицензии организации, проводившей обучение (через запятую);
- 3) полное наименование курса обучения и его тип (подготовка, переподготовка, повышение квалификации) (через запятую);
- 4) число, месяц, год (через точку, без сокращений) начала обучения (дата начала обучения должна быть раньше даты составления энергетического паспорта);
- 5) число, месяц, год (через точку, без сокращений) окончания обучения (дата окончания обучения должна быть раньше даты составления энергетического паспорта);
- 6) полное наименование документа об образовании (диплом, удостоверение, сертификат и др.) и номер документа об образовании (через запятую);
- 7) сведения об аттестации и присвоении (повышении) квалификации (в случае прохождения аттестации или присвоении квалификации).

2.28 Требования к заполнению сведений о балансе природного газа по форме согласно приложению № 25

2.28.1. В сведениях по балансу природного газа по форме согласно приложению № 25 (далее – Форма № 25) заполняется Таблица – «Сведения по балансу природного газа и его изменениях». 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.

2.28.2. В соответствующих ячейках пункта 1 Таблицы Формы № 25 согласно установленным единицам измерения указываются приход природного газа за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году и примечание (при наличии):

- 1) сторонний источник;
- 2) собственное производство;
- 3) итого суммарный приход.

3. В соответствующих ячейках пункта 2 Таблицы Формы № 25 согласно установленным единицам измерения указываются расход природного газа за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году и примечание (при наличии):

- 1) на собственные нужды, всего, в том числе:
 - на отопительные котельные;
 - на электростанции собственных нужд;
- 2) на компримирование (топливный газ газоперекачивающего агрегата) (далее - ГПА). Указывается для организаций, осуществляющих добычу природного газа (газового конденсата, нефти), подземное хранение природного газа;
- 3) на запуск ГПА (пусковой газ). Указывается для организаций, осуществляющих добычу природного газа (газового конденсата, нефти), подземное хранение природного газа;
- 4) на сжигание промстоков. Указывается для организаций, осуществляющих добычу природного газа (газового конденсата, нефти);
- 5) на подогрев жидких и газообразных продуктов. Указывается для организаций, осуществляющих добычу природного газа (газового конденсата, нефти);
- 6) на подогрев топливного и пускового газа. Указывается для организаций, осуществляющих подземное хранение природного газа;
- 7) на продувки наземного оборудования. Указывается для организаций, осуществляющих подземное хранение природного газа;
- 8) на условно-постоянные технологические нужды. Указывается для организаций, осуществляющих подземное хранение природного газа;
- 9) на компрессорные установки (топливный газ). Указывается для организаций, осуществляющих переработку природного газа;
- 10) на нагрев технологических потоков, всего, в том числе (указывается для организаций, осуществляющих переработку природного газа);
 - на нагрев газов регенерации адсорбентов;
 - на нагрев кубовой жидкости ректификационных, десорбционных колонн;
 - на нагрев прочих технологических потоков;
- 11) на переработку газа. Указывается для организаций, осуществляющих переработку природного газа;
- 12) на переработку конденсата. Указывается для организаций, осуществляющих переработку природного газа;
- 13) на печи дожигания вредных отходов. Указывается для организаций, осуществляющих переработку природного газа;
- 14) на проведение плановых ремонтов оборудования. Указывается для организаций, осуществляющих переработку природного газа;
- 15) прочие собственные нужды;
- 16) фактические (отчетные) потери, всего, в том числе:
 - технологические потери (утечки);
 - пластовые потери. Указывается для организаций, осуществляющих переработку природного газа;
- 17) итого суммарный расход.

2.29 Требования к заполнению сведений об используемых ВИЭ по форме согласно приложению № 26

2.29.1. В сведения об использовании вторичных энергетических ресурсов, альтернативных (местных) топлив и возобновляемых источников энергии по форме согласно приложению № 26 (далее – Форма № 26) заполняется Таблица – «Сведения об использовании вторичных энергетических ресурсов, альтернативных (местных) топлив и возобновляемых источников 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.

2.29.2. В соответствующих ячейках пункта 1 Таблицы Формы № 26 согласно установленным единицам измерения указываются количество тепла уходящих газов газотурбинной установки (далее - ГТУ) и электростанции собственных нужд (далее - ЭСН) за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году и примечание (при наличии):

- 1) возможная выработка тепловой энергии на установленных теплоутилизаторах;
- 2) фактическое использование тепловой энергии теплоутилизаторов.

2.29.3. В соответствующих ячейках пункта 2 Таблицы Формы № 26 согласно установленным единицам измерения указываются потенциальная энергия сжатого газа) за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году и примечание (при наличии):

- 1) количество турбодетандерных установок;
- 2) объем электрической энергии, выработанной на турбодетандерных установках.

2.29.4. В соответствующих ячейках пункта 3 Таблицы Формы № 26 согласно установленным единицам измерения указываются горючие ВЭР (отработанные ГСМ) за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году и примечание (при наличии):

- 1) объем отработанных ГСМ;
- 2) фактическое использование отработанных ГСМ.

2.29.5. В соответствующих ячейках пункта 4 Таблицы Формы № 26 согласно установленным единицам измерения указывается фактическая экономия ЭР от использования ВЭР и ВИЭ за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году и примечание (при наличии):

- 1) всего;
- 2) в том числе:
 - электрической энергии;
 - природного газа;
 - тепловой энергии.

2.30 Требования к заполнению сведений о потреблении энергетических ресурсов по форме согласно приложению № 27

2.30.1. В сведениях о потреблении ЭР по форме согласно приложению № 27 (далее – Форма № 27) заполняется Таблица 1 – «Сведения об основных технических характеристиках и о потреблении энергетических ресурсов дожимными компрессорными станциями» для организаций, осуществляющих добычу природного газа (газового конденсата, нефти) и Таблица 2 «Сведения об основных технических характеристиках и о потреблении энергетических ресурсов компрессорными станциями» для организаций, осуществляющих подземное хранение природного газа.

2.30.2. В соответствующих ячейках Таблицы 1 Формы № 27 согласно установленным единицам измерения указываются:

- 1) номер по порядку;
- 2) наименование дожимной компрессорной станции (далее - ДКС);

- 3) номер компрессорного цеха (далее - КЦ);
 - 4) данные по газоперекачивающему агрегату (далее – ГПА);
 - тип ГПА;
 - тип нагнетателя;
 - установленная мощность ГПА;
 - 5) объем потребления энергоресурсов за отчетный (базовый) год:
 - потребление природного газа;
 - потребление электрической энергии.
- 2.30.3. В строке «Итого» Таблицы 1 Формы № 27 указываются объемы потребления энергоресурсов за отчетный (базовый) год согласно установленным единицам измерений.
- 2.30.4. В соответствующих ячейках Таблицы 2 Формы № 27 согласно установленным единицам измерения указываются:
- 1) номер по порядку;
 - 2) наименование компрессорной станции (далее - КС), номер компрессорного цеха (далее – КЦ);
 - 3) данные по ГПА:
 - тип ГПА;
 - тип нагнетателя;
 - установленная мощность ГПА;
 - 4) данные по установке очистки газа (далее - УОГ):
 - тип УОГ;
 - установленная мощность вентиляторов;
 - 5) объем потребления энергоресурсов за отчетный (базовый) год:
 - потребление природного газа на собственные технологические нужды (далее - СТН):
 - а) на компримирование;
 - б) на прочие нужды;
 - потребление электрической энергии на СТН:
 - а) на компримирование;
 - б) на прочие нужды.
- 2.30.5. В строке «Итого» Таблицы 2 Формы № 27 указываются объемы потребления энергоресурсов за отчетный (базовый) год на СТН согласно установленным единицам измерений.

2.31 Требования к заполнению сведений о потреблении энергетических ресурсов по форме согласно приложению № 28

- 2.31.1. В сведениях о потреблении ЭР по форме согласно приложению № 28 (далее – Форма № 28) заполняется Таблица - «Сведения об основных технических характеристиках и о потреблении энергетических ресурсов электростанциями собственных нужд».
- 2.31.2. В соответствующих ячейках Таблицы Формы 28 указываются сведения об основных технических характеристиках и о потреблении энергетических ресурсов электростанциями собственных нужд (далее – ЭСН) согласно установленным единицам измерений:
- 1) номер по порядку;
 - 2) тип ЭСН;
 - 3) год ввода в эксплуатацию ЭСН;
 - 4) вид ЭСН;
 - 5) номинальная электрическая мощность ЭСН;
 - 6) номинальный КПД ЭСН;
 - 7) удельный расход топлива за отчетный (базовый) год;
 - 8) выработка электрической энергии за отчетный (базовый) год;
 - 9) потребление природного газа за отчетный (базовый) год.
- 2.31.3. В строке «Итого» Таблицы Формы № 28 указываются объемы потребления энергоресурсов за отчетный (базовый) год ЭСН согласно установленным единицам измерений:

- 1) удельный расход топлива за отчетный (базовый) год;
- 2) выработка электрической энергии за отчетный (базовый) год;
- 3) потребление природного газа за отчетный (базовый) год.

2.32 Требования к заполнению сведений о потреблении энергетических ресурсов по форме согласно приложению № 29

2.32.1. В сведениях о потреблении ЭР по форме согласно приложению № 29 (далее – Форма № 29) заполняется Таблица – «Сведения об основных технических характеристиках и о потреблении энергетических ресурсов отопительными котельными».

2.32.2. В соответствующих ячейках Таблицы Формы 29 указываются сведения об основных технических характеристиках и о потреблении энергетических ресурсов отопительными котельными, согласно установленным единицам измерений:

- 1) номер по порядку;
- 2) наименование и место расположения котельной;
- 3) год ввода в эксплуатацию;
- 4) количество котлов по назначению:
 - паровые;
 - водогрейные;
- 5) проектная мощность котельной;
- 6) КПД при номинальной нагрузке, кроме строки «Итого»:
 - паспортный;
 - фактический;
- 7) потребление котельно-печного топлива за отчетный (базовый) год;
- 8) выработка тепловой энергии за отчетный (базовый) год.

2.32.3. В строке «Итого» Таблицы Формы № 29 согласно установленным единицам измерений указываются:

- 1) количество котлов по назначению:
 - паровые;
 - водогрейные;
- 2) проектная мощность котельной;
- 3) потребление котельно-печного топлива за отчетный (базовый) год;
- 4) выработка тепловой энергии за отчетный (базовый) год.

2.33 Требования к заполнению сведений о потреблении энергетических ресурсов по форме согласно приложению № 30

2.33.1. В сведениях о потреблении ЭР по форме согласно приложению № 30 (далее – Форма № 30) заполняется Таблица – «Сведения о потреблении природного газа, электрической энергии и тепловой энергии в газотранспортной организации».

2.33.2. В соответствующих ячейках Таблицы Формы 30 указываются сведения о потреблении природного газа, электрической энергии и тепловой энергии в газотранспортной организации, согласно установленным единицам измерений:

- 1) потребление ЭР за отчетный (базовый) год;
- 2) прогноз на последующие годы. 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.

2.34 Требования к заполнению сведений по балансу расхода природного газа по форме согласно приложению № 31

2.34.1. В сведениях о потреблении ЭР по форме согласно приложению № 31 (далее – Форма № 31) заполняется Таблица – «Сведения по балансу расхода природного газа в газотранспортной организации».

2.34.2. В соответствующих ячейках Таблицы Формы 31 указываются сведения по балансу расхода природного газа в газотранспортной организации, согласно установленным единицам измерений:

- 1) потребление природного газа за отчетный (базовый) год;
- 2) прогноз на последующие годы. 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.

2.35 Требования к заполнению сведений по балансу энергетической энергии по форме согласно приложению № 32

2.35.1. В сведениях о потреблении ЭР по форме согласно приложению № 32 (далее – Форма № 32) заполняется Таблица – «Сведения по балансу электрической энергии в газотранспортной организации».

2.35.2. В соответствующих ячейках Таблицы Формы 32 указываются сведения по балансу электрической энергии в газотранспортной организации, согласно установленным единицам измерений:

- 1) потребление электрической энергии за отчетный (базовый) год;
- 2) прогноз на последующие годы. 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.

2.36 Требования к заполнению сведений по балансу тепловой энергии по форме согласно приложению № 33

2.36.1. В сведениях о потреблении ЭР по форме согласно приложению № 33 (далее – Форма № 33) заполняется Таблица – «Сведения по балансу тепловой энергии в газотранспортной организации».

2.36.2. В соответствующих ячейках Таблицы Формы 33 указываются сведения по балансу тепловой энергии в газотранспортной организации, согласно установленным единицам измерений:

- 1) потребление тепловой энергии за отчетный (базовый) год;
- 2) прогноз на последующие годы. 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.

2.37 Требования к заполнению сведений о средствах измерения по форме согласно приложению № 34

2.37.1. В сведениях по форме согласно приложению № 34 (далее – Форма № 34) заполняется Таблица – «Сведения о средствах измерения расходов энергетических ресурсов».

2.37.2. В соответствующих ячейках Таблицы Формы № 34 (далее – Форма № 34) заполняются сведения о средствах измерения расходов энергетических ресурсов согласно установленным единицам измерений:

- 1) номер по порядку;
- 2) наименование подразделения (линейного участка);
- 3) сведения о технологических объектах ЛПУ;
- номер по порядку;
- наименование технологического объекта (КС, ГИС, ГРС, ЭСН, котельной);

- 4) Сведения о средствах измерения (далее - СИ) расходов энергетических ресурсов в линейном производственном управлении (далее - ЛПУ):
- номер по порядку;
 - природного газа;
 - а) наименование СИ;
 - б) количество;
 - электрической энергии;
 - а) наименование СИ;
 - б) количество;
 - тепловой энергии;
 - а) наименование СИ;
 - б) количество.

2.38 Требования к заполнению сведений по форме согласно приложению № 35

2.38.1. В сведениях по форме согласно приложению № 35 (далее – Форма № 35) заполняется Таблица – «Энергетический паспорт, составленный на основании проектной документации».

2.38.2. В строке Формы № 35 указывается полное наименование объекта (здания, строения, сооружения), адрес его местонахождения (город, улица, дом).

2.38.3. В строке Форма № 35 указывается класс энергетической эффективности, в соответствии с проектной документацией (если указан).

2.38.4. В соответствующих ячейках Формы № 35 заполняются сведения о параметрах теплозащиты здания, строения, сооружения, согласно установленным единицам измерений:

1) требуемое сопротивление теплопередаче:

- наружных стен;
- окон и балконных дверей ;
- покрытий, чердачных перекрытий ;
- перекрытий над проездами;
- перекрытий над неотапливаемыми подвалами и подпольями;

2) требуемый приведенный коэффициент теплопередачи здания, строения, сооружения;

3) требуемая воздухопроницаемость:

- наружных стен (в том числе стыки);
- окон и балконных дверей (при разности давлений 10 Па);
- покрытий и перекрытий первого этажа;
- входных дверей в квартиры;

4) нормативная обобщенная воздухопроницаемость здания, строения, сооружения при разности давлений 10 Па.

2.38.5. В соответствующих ячейках Формы № 35 заполняются сведения о расчетных показателях и характеристиках здания (строения, сооружения), согласно установленным единицам измерений:

1) объемно-планировочные показатели ;

2) строительный объем;

- в том числе отапливаемой части;

3) количество квартир (помещений);

4) расчетное количество жителей (работников) ;

5) площадь квартир, помещений (без летних помещений);

6) высота этажа (от пола до пола);

7) общая площадь наружных ограждающих конструкций отапливаемой части здания всего, в том числе:

- стен, включая окна, балконные и входные двери в здание;
- окон и балконных дверей;
- покрытий, чердачных перекрытий ;

- перекрытий над неотапливаемыми подвалами и подпольями, проездами и под эркерами, полов по грунту;

8) отношение площади наружных ограждающих конструкций отапливаемой части здания к площади квартир (помещений) ;

9) отношение площади окон и балконных дверей к площади стен, включая окна и балконные двери.

2.38.6 Уровень теплозащиты наружных ограждающих конструкций заполняется в соответствующих ячейках Формы № 35, согласно установленным единицам измерений:

1) приведенное сопротивление теплопередаче:

- стен;
- окон и балконных дверей;
- покрытий, чердачных перекрытий;
- перекрытий над подвалами и подпольями;
- перекрытий над проездами и под эркерами;

2) приведенный коэффициент теплопередачи здания ;

3) сопротивление воздухопроницанию наружных ограждающих конструкций при разности давлений 10 Па:

- стен (в том числе стыки);
- окон и балконных дверей;
- перекрытия над техническим подпольем и подвалом;
- входных дверей в квартиры;
- стыков элементов стен;

4) приведенная воздухопроницаемость ограждающих конструкций здания при разности давлений 10 Па.

2.38.7. Энергетические нагрузки здания заполняются в соответствующих ячейках Формы № 35, согласно установленным единицам измерений:

1) потребляемая мощность систем инженерного оборудования:

- отопления;
- горячего водоснабжения;
- электроснабжения;
- других систем (каждой отдельно);

2) средние суточные расходы:

- природного газа;
- холодной воды;
- горячей воды;

3) удельный максимальный часовой расход тепловой энергии на 1 кв. м площади квартир (помещений):

- на отопление здания;
- в том числе на вентиляцию;

4) удельная тепловая характеристика.

2.38.8. В соответствующих ячейках Формы № 35 заполняются сведения о показателях эксплуатационной энергоемкости здания, строения, сооружения, согласно установленным единицам измерений:

1) годовые расходы конечных видов энергоносителей на здание (жилую часть здания), строение, сооружение:

- тепловой энергии на отопление в холодный и переходный периоды года;
- тепловой энергии на горячее водоснабжение ;
- тепловой энергии других систем (раздельно);
- электрической энергии, всего,

в том числе:

- а) на общедомовое освещение;
 - б) в квартирах (помещениях);
 - в) на силовое оборудование;
 - г) на водоснабжение и канализацию
- природного газа;

2) удельные годовые расходы конечных видов энергоносителей в расчете на 1 кв. м площади квартир (помещений):

- тепловой энергии на отопление в холодный и переходный периоды года;
- тепловой энергии на горячее водоснабжение;
- тепловой энергии других систем (раздельно);
- электрической энергии;
- природного газа;

3) удельная эксплуатационная энергоемкость здания (обобщенный показатель годового расхода топливно-энергетических ресурсов в расчете на 1 кв. м площади квартир, помещений);

4) суммарный удельный годовой расход тепловой энергии:

- на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение;
- максимально допустимые величины отклонений от нормируемого показателя ;
- на отопление и вентиляцию;

5) Удельный расход электрической энергии на общедомовые нужды.

2.38.9. Сведения об оснащенности приборами учета заполняются в соответствующих ячейках Формы № 35, согласно установленным единицам измерений:

1) количество точек ввода со стороны энергоресурсов и воды, оборудованных приборами учета, при централизованном снабжении:

- электрической энергии;
- тепловой энергии;
- газа;
- воды;

2) количество точек ввода со стороны энергоресурсов и воды, необорудованных приборами учета, при централизованном снабжении:

- электрической энергии;
- тепловой энергии;
- газа;
- воды;

3) количество точек ввода электрической энергии, тепловой энергии, газа, воды, необорудованных приборами учета, при децентрализованном снабжении указанными ресурсами:

- электрической энергии;
- тепловой энергии;
- газа;
- воды;

4) оснащенность квартир (помещений) приборами учета потребляемых:

- электрической энергии;
- тепловой энергии;
- газа;
- воды.

2.38.10. Краткое описание характеристики наружных ограждающих конструкций заполняется в соответствующих ячейках Формы № 35, согласно установленным единицам измерений:

- 1) стены;
- 2) окна и балконные двери;
- 3) перекрытие над техническим подпольем, подвалом;
- 4) перекрытие над последним жилым этажом либо над "теплым" чердаком.

2.38.11. Месяц и год составления энергетического паспорта указываются через запятую, без сокращений. Дата составления энергетического паспорта должна соответствовать дате присвоения регистрационного номера СРО, что будет являться окончанием составления формы 35.

2.38.12. Заверяющие записи Формы № 35 оформляются следующим образом:

- должность, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись энергоаудитора (руководителя юридического лица, индивидуального предпринимателя, физического лица), и печать энергоаудитора (юридического лица, индивидуального предпринимателя);

- должность, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись заказчика (руководителя единоличного (коллегиального) исполнительного органа юридического лица, или уполномоченного им лица, индивидуального предпринимателя) и печать заказчика (юридического лица, индивидуального предпринимателя).

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 (лица), проводившей энергетическое обследование)

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ рег. № _____
потребителя энергетических ресурсов

(полное наименование обследованной организации)

Составлен по результатам обязательного 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)

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 ОКВЭД _____

7.2. Дополнительные коды по ОКВЭД _____

7.3. Код по КОГУ _____

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,	тыс. руб.					

	всего, в том числе:						
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.

Сведения об оснащенности узлами (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 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	

* 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.

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).

Сведения по балансу 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										

* 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 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.

Сведения по балансу 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											

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 энергетического ресурса (далее - ЭР)	Количество, т у. т.	Вид экономической деятельности*	Переводной коэффициент	Количество CO ₂ -эквивалента, т
1	Использование ЭР в отчетном (базовом) году				
1.1					
1.2					
1.n					
	Итого		_**		
2	Снижение объемов потребления ЭР за отчетный период***				
2.1					
2.2					
2.n					
	Итого		_**		

1 т у. т. = 29,31 ГДж

* Указывается код вида экономической деятельности по ОКВЭД, для осуществления которой используется ЭР. Если ЭР используется для осуществления нескольких видов экономической деятельности, коды по ОКВЭД 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 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 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.

Сведения об использовании моторного топлива

№ п/п	Вид транспортного средства, назначение оборудования**	Наименование (марка) транспортного средства, оборудования	Количество единиц транспортных средств, оборудования	Грузоподъемность, т, пассажирсовместимость 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										

* 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.

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.

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	-*							

* Не заполняется.

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

Таблица 2

№ п/п	Наименование альтернативного (местного) или возобновляемого вида ЭР (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	-*							

1 т у. т. = 29,31 ГДж

* Не заполняется.

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 (производств), всего, в том числе:												
1.2.1													
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. кВтч	
						со световой отдачей менее 35 лм/Вт		со световой отдачей от 35 до 100 лм/Вт		со световой отдачей более 100 лм/Вт							
1						шт.	кВт	шт.	кВт	шт.	кВт						
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

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.

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 отклонения 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												

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. мкм);
 - удельный расход природного газа на собственные нужды газотранспортной системы (далее - ГТС) (куб. м/(млн куб. мкм));
 - 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:	ту.т.			
1.9.1	бензина	тыс. л			
1.9.1.1					
1.9.1.2					

1.9.1n				
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).

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.

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					

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	
1	До 2500 включительно	3-20									
1.1		27,5-35									
2	От 2500 до 10000 включительно	3-20									
2.1		35									
2.2		110-154									
3	От 10000 до 80000 включительно	3-20									
3.1		27,5-35									
3.2		110-154									
3.3		220									
4	Более 80000	110-154									
4.1		220									
4.2		330 однофазные									
4.3		330 трехфазные									
4.4		400-500 однофазные									

4.5		400-500 трехфазные										
4.6		750-1150										
		Итого										

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										

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.

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		Простой срок окупаемости (план), лет	Планируемая дата внедрения, месяц, год	Сокращение потерь ЭР 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.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.

Потенциал энергосбережения и оценка экономии потребляемых энергетических ресурсов

№ п/п	Наименование ресурса	Затраты (план), тыс. руб.	Годовая экономия ЭР (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.

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)		

1		1					
		2					
		n					
2		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. и. 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.

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			

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 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						

Сведения по балансу природного газа и о его изменениях

(в тыс. куб. м)

№ п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы*(1)					
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)											
2.1.4	на запуск ГПА (пусковой газ)*(2)											
2.1.5	на сжигание промстоков*(3)											
2.1.6	на подогрев жидких и газообразных продуктов*(3)											
2.1.7	на подогрев топливного и пускового газа*(4)											
2.1.8	на продувки наземного оборудования*(4)											
2.1.9	на условно-постоянные технологические нужды*(4)											
2.1.10	на компрессорные установки (топливный газ)*(5)											
2.1.11	на нагрев технологических потоков,											

	всего, в том числе*(5)											
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*(5)											
2.1.13	на переработку конденсата*(5)											
2.1.14	на печи дожигания вредных отходов*(5)											
2.1.15	на проведение плановых ремонтов оборудования*(5)											
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 *(5)											
	Итого суммарный расход											

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

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

*(4) Указывается для организаций, осуществляющих подземное хранение природного газа.

*(5) Указывается для организаций, осуществляющих переработку природного газа.

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 электростанции 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.										
3.2	Фактическое использование отработанных ГСМ	т у. т.										
4	Фактическая экономия ЭР от использования ВЭР и ВИЭ, всего, в том числе:											
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.

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										
п										
Итого										

* Заполняется для организаций, осуществляющих подземное хранение природного газа.

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./($\text{кВт} \cdot \text{ч}$)	Выработка электрической энергии за отчетный (базовый) год, тыс. $\text{кВт} \cdot \text{ч}$	Потребление природного газа за отчетный (базовый) год, тыс. куб. м
1								
2								
n								
Итого								

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.

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.

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.

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.

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.

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)	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						

Энергетический паспорт, составленный на основании проектной документации

наименование объекта (здания, строения, сооружения), адрес _____

Класс энергетической эффективности _____

Параметры	Единица измерения	Значение параметра
1. Параметры теплозащиты здания, строения, сооружения		
1.1. Требуемое сопротивление теплопередаче:		
- наружных стен	кв. м · °С/Вт	
- окон и балконных дверей	кв. м · °С/Вт	
- покрытий, чердачных перекрытий	кв. м · °С/Вт	
- перекрытий над проездами	кв. м · °С/Вт	
- перекрытий над неотапливаемыми подвалами и подпольями	кв. м · °С/Вт	
1.2. Требуемый приведенный коэффициент теплопередачи здания, строения, сооружения	кв. м · °С/Вт	
1.3. Требуемая воздухопроницаемость:		
- наружных стен (в том числе стыки)	кг/ (кв. м · ч)	
- окон и балконных дверей (при разности давлений 10 Па)	кг/ (кв. м · ч)	
- покрытий и перекрытий первого этажа	кг/ (кв. м · ч)	
- входных дверей в квартиры	кг/ (кв. м · ч)	
1.4. Нормативная обобщенная воздухопроницаемость здания, строения, сооружения при разности давлений 10 Па	кг/ (кв. м · ч)	
2. Расчетные показатели и характеристики здания, строения, сооружения		
2.1. Объемно-планировочные показатели		
2.1.1. Строительный объем, всего	куб. м	
в том числе отапливаемой части	куб. м	
2.1.2. Количество квартир (помещений)	шт.	
2.1.3. Расчетное количество жителей (работников)	чел.	
2.1.4. Площадь квартир, помещений (без летних помещений)	кв. м	
2.1.5. Высота этажа (от пола до пола)	м	
2.1.6. Общая площадь наружных ограждающих конструкций отапливаемой части здания всего, в том числе:	кв. м	
- стен, включая окна, балконные и входные двери в здание	кв. м	
- окон и балконных дверей	кв. м	
- покрытий, чердачных перекрытий	кв. м	
- перекрытий над неотапливаемыми подвалами и подпольями, проездами и под эркерами, полов по грунту	кв. м	
2.1.7. Отношение площади наружных ограждающих конструкций отапливаемой части здания к площади квартир (помещений)		

2.1.8. Отношение площади окон и балконных дверей к площади стен, включая окна и балконные двери		
2.2. Уровень теплозащиты наружных ограждающих конструкций		
2.2.1. Приведенное сопротивление теплопередаче:		
- стен	кв. м · °С/Вт	
- окон и балконных дверей	кв. м · °С/Вт	
- покрытий, чердачных перекрытий	кв. м · °С/Вт	
- перекрытий над подвалами и подпольями	кв. м · °С/Вт	
- перекрытий над проездами и под эркерами	кв. м · °С/Вт	
2.2.2. Приведенный коэффициент теплопередачи здания	Вт/(кв. м · °С/Вт)	
2.2.3. Сопротивление воздухопроницанию наружных ограждающих конструкций при разности давлений 10 Па:		
- стен (в том числе стыки)	кв. м · ч / кг	
- окон и балконных дверей	кв. м · ч / кг	
- перекрытия над техническим подпольем и подвалом	кв. м · ч / кг	
- входных дверей в квартиры	кв. м · ч / кг	
- стыков элементов стен	м · ч / кг	
2.2.4. Приведенная воздухопроницаемость ограждающих конструкций здания при разности давлений 10 Па	кг/(кв. м · ч)	
2.3. Энергетические нагрузки здания		
2.3.1. Потребляемая мощность систем инженерного оборудования:		
- отопления	кВт	
- горячего водоснабжения	кВт	
- электроснабжения	кВт	
- других систем (каждой отдельно)	кВт	
2.3.2. Средние суточные расходы:		
- природного газа	куб. м/сут.	
- холодной воды	куб. м/сут.	
- горячей воды	куб. м/сут.	
2.3.3. Удельный максимальный часовой расход тепловой энергии на 1 кв. м площади квартир (помещений):		
- на отопление здания	Вт/кв. м	
- в том числе на вентиляцию	Вт/кв. м	
2.3.4. Удельная тепловая характеристика	Вт/(куб. м · °С)	
2.4. Показатели эксплуатационной энергоемкости здания, строения, сооружения		
2.4.1. Годовые расходы конечных видов энергоносителей на здание (жилую часть здания), строение, сооружение:		
- тепловой энергии на отопление в холодный и переходный периоды года	МДж/год	
- тепловой энергии на горячее водоснабжение	МДж/год	
- тепловой энергии других систем (раздельно)	МДж/год	
- электрической энергии, всего, в том числе:	МВт · ч / год	
на общедомовое освещение	МВт · ч / год	
в квартирах (помещениях)	МВт · ч / год	
на силовое оборудование	МВт · ч / год	
на водоснабжение и канализацию	МВт · ч / год	
- природного газа	тыс. куб. м/год	

2.4.2. Удельные годовые расходы конечных видов энергоносителей в расчете на 1 кв. м площади квартир (помещений):		
- тепловой энергии на отопление в холодный и переходный периоды года	МДж/кв. м год	
- тепловой энергии на горячее водоснабжение	МДж/кв. м год	
- тепловой энергии других систем (раздельно)	МДж/кв. м год	
- электрической энергии	кВт·ч /кв. м год	
- природного газа	куб. м/кв. м год	
2.4.3. Удельная эксплуатационная энергоемкость здания (обобщенный показатель годового расхода топливно-энергетических ресурсов в расчете на 1 кв. м площади квартир, помещений)	кг у. т. /кв. м год	
2.4.4. Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии:		
- 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.)	
2.4.5. Удельный расход электрической энергии на общедомовые нужды	кВт·ч /кв. м	
3. Сведения об оснащенности приборами учета		
3.1. Количество точек ввода со стороны энергоресурсов и воды, оборудованных приборами учета, при централизованном снабжении:		
- электрической энергии	шт.	
- тепловой энергии	шт.	
- газа	шт.	
- воды	шт.	
3.2. Количество точек ввода со стороны энергоресурсов и воды, необорудованных приборами учета, при централизованном снабжении:		
- электрической энергии	шт.	
- тепловой энергии	шт.	
- газа	шт.	
- воды	шт.	
3.3. Количество точек ввода электрической энергии, тепловой энергии, газа, воды, необорудованных приборами учета, при децентрализованном снабжении указанными ресурсами:		
- электрической энергии	шт.	
- тепловой энергии	шт.	
- газа	шт.	
- воды	шт.	
3.4. Оснащенность квартир (помещений) приборами учета потребляемых:		
- электрической энергии	%	
- тепловой энергии	%	
- газа	%	
- воды	%	

4. Характеристики наружных ограждающих конструкций (краткое описание)

4.1. Стены _____

4.2. Окна и балконные двери _____

4.3. Перекрытие над техническим подпольем, подвалом _____

4.4. Перекрытие над последним жилым этажом либо над "теплым" чердаком _____

Дата составления энергетического паспорта

"____" _____ г.

Подпись ответственного исполнителя:

Должность, Ф.И.О. _____

М.П.

Подпись заказчика:

Должность, Ф.И.О. _____

М.П.