

Приложение № 4  
к порядку представления информации  
об энергосбережении и о повышении  
энергетической эффективности

**Методика заполнения информации  
об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности  
применительно к управомоченному лицу, финансируемому полностью  
или частично за счет средств федерального бюджета, бюджетов субъектов  
Российской Федерации, местных бюджетов**

I. Общие положения

1. В информацию об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности (далее – информация) применительно к управомоченному лицу, финансируемому полностью или частично за счет средств федерального бюджета, бюджетов субъектов Российской Федерации, местных бюджетов, должны быть включены следующие разделы:

1) информация о потреблении энергетических ресурсов и воды по форме согласно приложению № 1 к настоящему Порядку;

2) информация о потреблении энергетических ресурсов и воды в здании (строении, сооружении) по форме согласно приложению № 2 к настоящему Порядку;

3) информация о потреблении энергетических ресурсов и воды на производство продукции (работ, услуг) по форме согласно приложению № 3 к настоящему Порядку;

2. При наличии у управомоченного лица нескольких зданий (строений, сооружений) к информации прилагается форма согласно приложению № 2 к настоящему Порядку, заполненная по каждому зданию (строению, сооружению).

3. При наличии у управомоченного лица нескольких промышленных производств (цехов, участков) к информации прилагается форма согласно приложению № 3 к настоящему Порядку, заполненная по каждому промышленному производству (цеху, участку).

4. В разделах информации должность указывается согласно штатному расписанию, без сокращений.

5. В разделах информации фамилия, имя, отчество (при наличии) указываются полностью, без сокращений или замены имени и отчества (при наличии) инициалами.

6. Все разделы информации являются обязательными для заполнения. В случае отсутствия каких-либо сведений (значений, показателей, данных), предусмотренных разделами информации, соответствующее поле (ячейка, пункт, строка) не заполняется, за исключением случаев, для которых настоящим Порядком предусмотрены соответствующие обозначения.

7. В случае полного отсутствия сведений (значений, показателей, данных), предусмотренных соответствующей формой информации данная форма к информации не прилагается.

II. Методика заполнения информации

о потреблении энергетических ресурсов и воды по форме  
согласно приложению № 1 к настоящему Порядку

1. В информации о потреблении энергетических ресурсов и воды по форме согласно приложению № 1 к настоящему Порядку (далее – Форма № 1) заполняются пункты 1–6 Формы № 1, в соответствующих ячейках Формы № 1 указываются общее количество листов информации,

число, месяц, год заполнения информации и сведения о лице, ответственном за обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности (должность, фамилия, имя, отчество (при наличии), номер телефона, номер факса и адрес электронной почты в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»).

2. Информация заполняется ежегодно после окончания календарного года. Срок предоставления информации за прошедший (базовый) год – до «01» апреля текущего года. Информация заполняется лицом, ответственным за обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

3. В пункте 1 Формы № 1 указывается полное юридическое лица, в отношении которого указана информация, согласно сведениям, указанным в ЕГРЮЛ.

4. В пункте 1.1 Формы № 1 указывается полное наименование организационно-правовой формы лица, в отношении которого указана информация, согласно сведениям, указанным в ЕГРЮЛ.

5. В пункте 1.2 Формы № 1 указывается юридический адрес лица, в отношении которого указана информация: 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.

6. В пункте 1.3 Формы № 1 указывается фактический адрес лица, в отношении которого указана информация: 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.

7. В пункте 1.4 Формы № 1 указывается полное наименование основного общества преобладающего и (или) участвующего в принятии решений лица, в отношении которого указана информация, согласно сведениям, указанным в ЕГРЮЛ.

8. В пункте 1.5 Формы № 1 указывается доля государственной (муниципальной) собственности у лица, в отношении которого указана информация, как число процентов в диапазоне от «1» до «100» без знака «%» согласно сведениям, указанным в ЕГРЮЛ. В случае отсутствия у лица, в отношении которого указана информация, доли государственной (муниципальной) собственности в соответствующем поле указывается число «0».

9. В пункте 1.6 Формы № 1 указывается ИНН и ОГРН лица, в отношении которого указана информация, согласно сведениям, указанным в ЕГРЮЛ.

10. В пункте 1.7 Формы № 1 указывается код по ОКВЭД основного вида деятельности лица, в отношении которого указана информация (согласно сведениям, указанным в ЕГРЮЛ) и указывается код по ОКОГУ (для лиц, относящихся к объектам классификации в ОКОГУ) (согласно сведениям, указанным в информационном письме об учете в Статрегистре Росстата).

11. В пункте 1.8 Формы № 1 указывается фамилия, имя, отчество (при наличии) и должность руководителя единоличного (коллегиального) исполнительного органа лица, в отношении которого указана информация.

12. В пункте 1.9 Формы № 1 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 лица, в отношении которого указана информация.

13. В пункте 1.10 Формы № 1 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 лица, в отношении которого указана информация.

14. В соответствующих ячейках пункта 2 Формы № 1 согласно установленным единицам измерения указываются суммарные значения суммарных объемов потребления энергетических ресурсов и воды в натуральном выражении по всем зданиям (строениям, сооружениям) и промышленным производствам (цехам, участкам) за отчетный (базовый) год, а также суммарное значение суммарного объема потребления энергетических ресурсов в натуральном выражении по всем зданиям (строениям, сооружениям) и промышленным производствам (цехам, участкам) за отчетный (базовый) год.

15. При наличии собственного источника выработки энергии путем заполнения соответствующих ячеек пункта 3 Формы № 1 знаком «v» указываются:

- 1) статус наличия собственного источника выработки энергии (есть, нет);
- 2) вид используемого котельно-печного топлива (газ, жидкое топливо, твердое топливо (согласно списку));
- 3) вид вырабатываемой энергии (электрическая энергия, тепловая энергия (в паре, горячей воде) или комбинированная выработка);
- 4) режим управления работой котлов (автоматический, ручное управление).

16. При наличии собственного источника выработки энергии в соответствующих ячейках пункта 3 Формы № 1 согласно установленным единицам измерения указываются значения суммарных объемов расхода указанных видов используемого котельно-печного топлива в натуральном выражении на выработку энергии за отчетный (базовый) год.

17. В соответствующих ячейках пункта 4 Формы № 1 согласно установленной единице измерения указываются суммарные значения суммарных объемов потребления энергетических ресурсов и воды в стоимостном выражении по всем зданиям (строениям, сооружениям) и промышленным производствам (цехам, участкам) за отчетный (базовый) год.

18. В соответствующих ячейках пункта 5 Формы № 1 согласно установленной единице измерения указывается значение среднесписочной численности сотрудников и количество посетителей (при наличии) по всем зданиям (строениям, сооружениям) и промышленным производствам (цехам, участкам) за отчетный (базовый) год.

19. В соответствующих ячейках пункта 6 Формы № 1 указываются:

- 1) статус наличия программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности (указывается слово «есть» или слово «нет»);
- 2) согласно установленной единице измерения количество зданий и строений, сооружений.

### III. Методика заполнения информации

о потреблении энергетических ресурсов и воды в здании (строении, сооружении)  
по форме согласно приложению № 2 к настоящему Порядку

1. В информации о потреблении энергетических ресурсов и воды в здании (строении, сооружении) по форме согласно приложению № 2 к настоящему Порядку (далее – Форма № 2) заполняются пункты 1–12 Формы № 2.

2. В пункте 1 Формы № 2 указывается фактический адрес здания (строения, сооружения) (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.

3. Путем заполнения соответствующих ячеек пункта 2 Формы № 2 знаком «v» указываются:

- 1) тип (общественное, жилое);
- 2) функциональное назначение (для общественных зданий (строений, сооружений): здравоохранение, воспитание и обучение, наука и просвещение, управленческо-административное, другое (в случае отсутствия необходимого варианта); для жилых зданий (строений, сооружений): жилой дом, общежитие, гостиница, другое (в случае отсутствия необходимого варианта)).

4. В случае если здание (строение, сооружение) не является общественным или жилым, знаком «v» заполняется ячейка «Строение» пункта 2 Формы № 2 и в нижеприведенных строках указывается функциональное назначение.

5. В соответствующих ячейках пункта 3.1 Формы № 2 согласно установленной единице измерения указывается общая площадь здания (строения, сооружения) на основании официальных данных, к которым могут относиться данные из технического паспорта.

6. В соответствующих ячейках пункта 3.2 Формы № 2 указывается количество этажей и лифтов (при наличии) здания (строения, сооружения) на основании официальных данных, к которым могут относиться данные из технического паспорта. При наличии лифта в соответствующих ячейках пункта 3.2 Формы № 2 указывается год его установки (замены), на основании официальных данных, к которым могут относиться данные из технического паспорта.

7. В соответствующих ячейках пункта 3.3 Формы № 2 согласно установленной единице измерения указывается отапливаемая площадь здания (строения, сооружения) на основании официальных данных, к которым могут относиться данные из технического паспорта.

8. В соответствующих ячейках пункта 3.4 Формы № 2 согласно установленной единице измерения указывается полезная площадь здания (строения, сооружения) на основании официальных данных, к которым могут относиться данные из технического паспорта.

9. В соответствующих ячейках пункта 3.5 Формы № 2 согласно установленной единице измерения указывается общий объем здания (строения, сооружения) на основании официальных данных, к которым могут относиться данные из технического паспорта.

10. В соответствующих ячейках пункта 3.6 Формы № 2 указывается год ввода в эксплуатацию здания (строения, сооружения) на основании официальных данных, к которым могут относиться данные из технического паспорта.

11. В соответствующих ячейках пункта 3.7 Формы № 2 указывается значение фактического износа здания (строения, сооружения) без знака «%» на основании официальных данных, к которым могут относиться данные из технического паспорта.

12. В соответствующих ячейках пункта 3.8 Формы № 2 указываются:

- 1) год проведения последнего капитального ремонта;
- 2) суммарный объем инвестиционных средств на проведение капитального ремонта в стоимостном выражении (единица измерения: тыс. руб.);
- 3) год проведения последнего текущего ремонта.

13. В соответствующей ячейке пункта 3.9 Формы № 2 указывается класс предварительного уровня энергоэффективности здания (строения, сооружения), рассчитанный по методике оценки класса предварительного уровня энергоэффективности здания (строения, сооружения) согласно приложению № 5 к настоящему Порядку.

14. Путем заполнения соответствующих ячеек пункта 3.10 Формы № 2 знаком «v» указывается материал наружных стен (кирпич, бетон, прочий камень, деревянный,

деревянно-каменный, металлический, прочий (в случае отсутствия необходимого варианта), с теплоизолированным (утепленным) фасадом).

15. Путем заполнения соответствующих ячеек пункта 3.11 Формы № 2 знаком «v» указываются:

- 1) тип оконных блоков (деревянные рамы, энергосберегающие пакеты)
- 2) тип рам (одинарные, двойные) или камер (однокамерные, двухкамерные).

16. В случае если оконные блоки не являются деревянными рамами или энергосберегающими стеклопакетами, знаком «v» заполняется ячейка «Другие» пункта 3.11 Формы № 2 и в нижеприведенной строке указывается тип рам или камер.

17. Путем заполнения соответствующих ячеек пункта 3.12 Формы № 2 знаком «v» указываются:

- 1) тип входных дверей (одинарные, двойные);
- 2) наличие тамбура (с тамбуром);
- 3) наличие тепловой завесы (с тепловой завесой);
- 4) наличие автоматизации отключения тепловой завесы (с автоматизацией отключения).

18. Путем заполнения соответствующих ячеек пункта 3.13 Формы № 2 знаком «v» указываются:

- 1) отсутствие чердачного помещения (без чердачного помещения);
- 2) наличие чердачного помещения (с чердачным помещением);
- 3) при наличии чердачного помещения – отсутствие утепления чердачного помещения (с холодным чердаком);
- 4) при наличии чердачного помещения – наличие утепления чердачного помещения (с утеплением чердака);
- 5) наличие утепления крыши (с утеплением крыши).

19. Путем заполнения соответствующих ячеек пункта 3.14 Формы № 2 знаком «v» указываются:

- 1) отсутствие подвального помещения (без подвальных помещений);
- 2) при наличии подвального помещения – наличие у здания (строения, сооружения) холодного подвала (с холодным подвалом);
- 3) при наличии подвального помещения – наличие у здания (строения, сооружения) теплого подвала (с теплым подвалом).

20. Путем заполнения соответствующих ячеек пункта 3.15 Формы № 2 знаком «v» указываются:

- 1) наличие централизованной системы электроснабжения;
- 2) наличие автономной системы электроснабжения;
- 3) наличие централизованной системы водоснабжения;
- 4) наличие автономной системы водоснабжения;
- 5) наличие централизованной канализации;
- 6) наличие автономной канализации;
- 7) наличие централизованной системы горячего водоснабжения;
- 8) наличие автономной системы горячего водоснабжения;
- 9) наличие централизованной системы газоснабжения;
- 10) наличие автономной системы газоснабжения;
- 11) наличие централизованной системы теплоснабжения;
- 12) наличие автономной системы теплоснабжения;

- 13) наличие телефона;
- 14) наличие Интернета.

21. При отсутствии собственного источника тепловой энергии (автономной системы теплоснабжения) путем заполнения соответствующих ячеек пункта 3.16 Формы № 2 знаком «v» указываются:

- 1) способ присоединения к магистральной тепловой сети (групповое (ЦТП), индивидуальное (ИТП), с автоматизацией отопления и ГВС (АИТП));
- 2) тип присоединения (зависимое, независимое).

22. В соответствующих ячейках пункта 4 Формы № 2 согласно установленным единицам измерения указываются значения суммарных объемов потребления энергетических ресурсов и воды в натуральном выражении за отчетный (базовый) год.

23. В соответствующих ячейках пункта 5 Формы № 2 согласно установленным единицам измерения указываются значения тарифов на оплату потребляемых энергетических ресурсов и воды за отчетный (базовый) год.

24. В соответствующих ячейках пункта 6 Формы № 2 согласно установленной единице измерения указываются значения суммарных объемов потребления энергетических ресурсов и воды в стоимостном выражении за отчетный (базовый) год.

25. В соответствующих ячейках пункта 7 Формы № 2 указываются:

1) количество вводов тепловой энергии, количество вводов тепловой энергии, оборудованных узлами (приборами) коммерческого учета, количество вводов тепловой энергии, оборудованных узлами (приборами) коммерческого учета в составе автоматизированной измерительной системы (далее – АИС);

2) количество вводов электрической энергии, количество вводов электрической энергии, оборудованных узлами (приборами) коммерческого учета, количество вводов электрической энергии, оборудованных узлами (приборами) коммерческого учета в составе АИС;

3) количество вводов по газу, количество вводов по газу, оборудованных узлами (приборами) коммерческого учета, количество вводов по газу, оборудованных узлами (приборами) коммерческого учета в составе АИС;

4) количество вводов по холодной воде, количество вводов по холодной воде, оборудованных узлами (приборами) коммерческого учета, количество вводов по холодной воде, оборудованных узлами (приборами) коммерческого учета в составе АИС;

5) количество вводов по горячей воде, количество вводов по горячей воде, оборудованных узлами (приборами) коммерческого учета, количество вводов по горячей воде, оборудованных узлами (приборами) коммерческого учета в составе АИС.

26. Путем заполнения соответствующей ячейки пункта 7 Формы № 2 знаком «v» указывается статус наличия технического учета (есть) или отсутствия технического учета (нет).

27. При наличии технического учета в соответствующих ячейках пункта 7 Формы № 2 указываются:

- 1) количество узлов (приборов) технического учета тепловой энергии;
- 2) количество узлов (приборов) технического учета электрической энергии;
- 3) количество узлов (приборов) технического учета газа;
- 4) количество узлов (приборов) технического учета холодной воды;
- 5) количество узлов (приборов) технического учета горячей воды;

28. Путем заполнения соответствующей ячейки пункта 8.1.1 Формы № 2 знаком «v» указывается способ присоединения системы горячего водоснабжения (открытый, закрытый).

29. Путем заполнения соответствующей ячейки пункта 8.1.2 Формы № 2 знаком «v» указывается схема разводки трубопроводов системы отопления (однотрубная, двухтрубная).
30. В соответствующих ячейках пункта 9.1.1 Формы № 2 указываются:
- 1) количество ламп накаливания внутреннего освещения;
  - 2) количество люминисцентных ламп внутреннего освещения;
  - 3) количество светодиодных ламп внутреннего освещения;
31. Путем заполнения соответствующей ячейки пункта 9.1.2 Формы № 2 знаком «v» указывается способ управления внутренним освещением (централизованное включение/отключение, датчики движения, датчики освещенности).
32. Путем заполнения соответствующей ячейки пункта 9.1.3 Формы № 2 знаком «v» указывается статус соответствия уровня освещенности соответствующим нормативам (соответствует нормативам, не соответствует нормативам).
33. В соответствующих ячейках пункта 9.2.1 Формы № 2 указываются:
- 1) количество ламп накаливания наружного освещения;
  - 2) количество люминисцентных ламп наружного освещения;
  - 3) количество светодиодных ламп наружного освещения;
  - 4) количество ламп типа ДРЛ наружного освещения.
34. Путем заполнения соответствующей ячейки пункта 9.2.2 Формы № 2 знаком «v» указывается способ управления наружным освещением (централизованное включение/отключение, датчики движения, датчики освещенности).
35. В соответствующей ячейке пункта 9.3 Формы № 2 указывается статус наличия принудительной вентиляции (указывается слово «есть» или слово «нет»).
36. При наличии принудительной вентиляции в соответствующих ячейках пункта 9.3 Формы № 2 указываются:
- 1) количество часов работы в неделю;
  - 2) год ввода в эксплуатацию;
  - 3) год проведения ремонта.
37. При наличии принудительной вентиляции путем заполнения соответствующей ячейки пункта 9.3 Формы № 2 знаком «v» указывается способ управления принудительной вентиляцией (управление таймером, автоматизированное управление).
38. В соответствующей ячейке пункта 9.4 Формы № 2 указывается статус наличия системы кондиционирования воздуха (указывается слово «есть» или слово «нет»).
39. При наличии системы кондиционирования воздуха путем заполнения соответствующей ячейки пункта 9.4 Формы № 2 знаком «v» указывается тип системы кондиционирования воздуха (централизованная, сплит-системы).
40. При наличии сплит-системы кондиционирования воздуха в соответствующей ячейке пункта 9.4 Формы № 2 указывается их количество.
41. При наличии кухонного оборудования путем заполнения соответствующей ячейки пункта 9.5 Формы № 2 знаком «v» указывается тип используемого кухонного оборудования (индукционные плиты, другие (в случае, если плиты не индукционные), пароконвектоматы, другой вид разогрева пищи (в случае отсутствия необходимого варианта)).
42. При наличии насосного оборудования путем заполнения соответствующей ячейки пункта 9.6 Формы № 2 знаком «v» указывается тип привода (регулируемый привод, нерегулируемый привод).

43. При наличии насосного оборудования путем заполнения соответствующей ячейки пункта 9.6 Формы № 2 знаком «v» указывается тип привода (регулируемый привод, нерегулируемый привод).

44. При наличии офисной, бытовой и специальной техники (например, различные виды электропотребляющего медицинского оборудования в поликлиниках и больницах; телевизионное оборудование теле-радио компаний и т.д.) путем заполнения соответствующих ячеек пункта 9.7 Формы № 2 знаком «v» указываются:

- 1) класс энергетической эффективности офисной, бытовой и специальной техники;
- 2) наличие специальной техники.

45. В соответствующей ячейке пункта 9.7 Формы № 2 указывается статус наличия электрических чайников (указывается слово «да» или слово «нет»).

46. В соответствующей ячейке пункта 9.7 Формы № 2 указывается статус наличия электрических обогревателей (указывается слово «да» или слово «нет»).

47. При наличии офисной, бытовой и специальной техники в соответствующих ячейках пункта 9.7 Формы № 2 указывается их количество.

48. В соответствующей ячейке пункта 10 Формы № 2 указывается статус наличия используемых вторичных энергетических ресурсов, альтернативных (местных) топлив и возобновляемых источников энергии (указывается слово «есть» или слово «нет»).

49. При использовании вторичного (теплового) энергетического ресурса соответствующая ячейка пункта 10 Формы № 2 заполнения знаком «v».

50. При использовании альтернативных (местных) видов топливно-энергетических ресурсов соответствующая ячейка пункта 10 Формы № 2 заполнения знаком «v».

51. При использовании возобновляемых источников энергии соответствующая ячейка пункта 10 Формы № 2 заполнения знаком «v».

52. В соответствующих ячейках пункта 11 Формы № 2 согласно установленной единице измерения указывается значение среднесписочной численности сотрудников и количество посетителей (при наличии) за отчетный (базовый) год.

53. В соответствующих ячейках пункта 12 Формы № 2 указываются:

1) статус наличия внедренных в здании (строении, сооружении) энергосберегающих мероприятий по программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности за отчетный (базовый) год (указывается слово «да» или слово «нет»);

2) статус наличия запланированных энергосберегающих мероприятий в здании (строении, сооружении) по программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности в году, следующем за отчетным (базовым) годом (указывается слово «да» или слово «нет»).

#### IV. Методика заполнения информации

о потреблении энергетических ресурсов и воды на производство

продукции (работ, услуг) по форме согласно приложению № 3 к настоящему Порядку

1. В информации о потреблении энергетических ресурсов и воды на производство продукции (работ, услуг) по форме согласно приложению № 2 к настоящему Порядку (далее – Форма № 3) заполняются пункты 1–6 Формы № 3.

2. В пункте 1 Формы № 3 указывается полное наименование промышленного производства (цеха, участка).

3. В пункте 1.1 Формы № 3 указывается отраслевая принадлежность производства (цеха, участка) согласно сведениям, указанным в ОКП.

4. В пункте 1.2 Формы № 3 указываются коды основной продукции (работ, услуг) по ОКП.

5. В соответствующих ячейках пункта 2 Формы № 3 согласно установленным единицам измерения на основании данных, указанных в форме Госстатистики 11-ТЭР, указываются значения суммарных объемов потребления энергетических ресурсов и воды в натуральном выражении за отчетный (базовый) год, а также значение суммарного объема потребления энергетических ресурсов в натуральном выражении за отчетный (базовый) год.

6. По каждому виду продукции (работы, услуги) в соответствующих ячейках пункта 3 Формы № 3 указываются:

- 1) полное наименование продукции (работ, услуг);
- 2) значение объема производства продукции (работ, услуг) в натуральном выражении;
- 3) единица измерения.

7. По каждому виду продукции (работы, услуги) в соответствующих ячейках пункта 4 Формы № 3 указываются:

- 1) полное наименование продукции (работ, услуг);
- 2) значение объема производства продукции (работ, услуг) в стоимостном выражении (единица измерения: тыс. руб.);

8. По каждому виду продукции (работы, услуги) в соответствующих ячейках пункта 5 Формы № 3 указываются:

- 1) полное наименование продукции (работ, услуг);
- 2) значение удельного показателя;
- 3) единица измерения.

9. При значительном количестве производимой продукции (работ, услуг) в соответствующих ячейках пункта 5 Формы № 3 указываются:

- 1) суммарное значение удельного показателя;
- 2) единица измерения.

10. В качестве единицы измерения удельного показателя в пункте 5 Формы № 3 может быть использован условный показатель, принятый для различных промышленных предприятий в анализируемой отрасли (например, для металлургии – тонна сырой стали; нефтепереработки – тонна перерабатываемой сырой нефти; машиностроения – нормочас на выпуск единицы продукции и т.д.). При незначительном количестве производимой продукции (работ, услуг) рассчитываются удельные показатели расхода энергетических ресурсов (условного топлива) на единицу продукции.

Приложение № 5  
к порядку представления информации  
об энергосбережении и о повышении  
энергетической эффективности

**Методика оценки класса предварительного уровня  
энергоэффективности здания (строения, сооружения)**

Введение

Методика предназначена для предварительной, качественной оценки уровня энергоэффективности зданий бюджетной сферы. Упрощенный подход к оценке направлен на получение начальных сведений об уровне теплопотерь через ограждающие конструкции зданий, уровне оснащённости зданий энергоэффективным оборудованием. Целью предварительной оценки является классификация зданий, подведомственных департаментам образования, муниципалитетам и другим государственным структурам, с точки зрения эффективности использования ТЭР, выделение из большого количества сооружений наиболее «неблагополучных» с точки зрения потерь тепловой, электрической энергии и воды, градация зданий от низкого до высокого уровней энергоэффективности. Методика никаким образом не отражает человеческого фактора, т.е. усилий персонала здания в работе по энергосбережению.

Показатели энергоэффективности непосредственно связаны с экологическими критериями, так как экономия тепловой и электрической энергии ведет к снижению выбросов в атмосферу вредных составляющих в продуктах сгорания на энергоисточниках – диоксида и оксида углерода, оксидов азота, сернистых соединений;

Общая оценка уровня энергоэффективности здания складывается из четырёх основных составляющих: виды используемых ресурсов и уровень комфортности (система контроля и управления, экологические показатели). В зависимости от количества суммируемых баллов, зданию присваивается предварительный уровень (класс) энергетической и экологической эффективности. Для здания высшей степени эффективности баллы будут распределены так, как представлено в Таблице 1:

Таблица 1

		Баллы (для здания высшей степени энергоэффективности)
1.	Тепловая энергия (отопление)	74
2.	Электрическая энергия	21
3.	Водоснабжение	5
4.	Качество управления, использование ВЭР, экология	10
<i>Всего:</i>		<i>110</i>

В целях гармонизации оценочной модели предлагается по аналогии с европейской системой маркировки энергоэффективности зданий использовать 7 классов (А–G) (Таблица 2).

Таблица 2

Предварительный уровень (класс) энергетической и экологической эффективности зданий	Сумма баллов
А (наивысший)	> 100

В (высокий)	80 - 100
С (повышенный)	60 - 80
D (нормальный)	40 - 60
Е (пониженный)	25 - 40
F (низкий)	10 - 25
G (очень низкий)	< 10

Баллы, присвоенные для каждого вида ресурса, определяют предварительный уровень энергоэффективности эксплуатационных качеств здания (полнота и эффективность реализации решений по энергосбережению, комфортности, экологии и других показателей в процессе управления и эксплуатации здания, подтверждение достижения качественных и количественных характеристик энергетической и экологической эффективности), а также отражают вклад в потенциал экономии ресурсов, используемых в здании.

С точки зрения использования электрической энергии, эффективными могут быть как здания, в которых существует только система освещения, так и здания, где в составе электроприёмников которого присутствуют и вентиляция, и лифтовое оборудование, и насосы. Поэтому, в зависимости от структуры электропотребления здания (структуры электроприёмников) введены коэффициенты приведения: для семи возможных вариантов состава оборудования – семь коэффициентов приведения.

#### Методика оценки уровня энергоэффективности здания

Предварительная оценка уровня энергоэффективности здания состоит из нескольких шагов.

#### **Шаг 1. Заполнение опросного листа.**

Ответственным за энергосбережение (энергохозяйство) здания заполняется опросный лист (Таблица 3). Ответы на вопросы содержат два варианта: «ДА» и «НЕТ».

Основной целью этого этапа является получение сведений о характере (структуре) тепловых и электрических нагрузок, уровне оснащённости здания современным энергосберегающим оборудованием.

#### **Шаг 2. Выставление оценок (баллов).**

Производится проверяющим («оценщиком») на основании заполненного опросного листа в соответствии с баллами Таблицы 4.

Следует иметь в виду, что существуют максимальные баллы для здания высокой энергетической эффективности по каждому пункту опросного листа. Например, при оценке качества кровли (крыша) – это 6 баллов. Для плоской крыши с мягкой кровлей в случае наличия технического этажа и двухслойной системы теплоизоляции выставляются 4 балла и 2 балла. В случае однослойной системы теплоизоляции – 1 балл.

Пункт 1.4 «Двери». Двойные двери могут быть:

с тамбуром, но без доводчика,

с тамбуром и тепловой завесой в рабочем состоянии, но без доводчика и т.д.

Баллы выставляются за каждый имеющийся элемент. Максимально возможная сумма баллов – 2.

Максимально возможные баллы по позициям опросного листа представлены в таблице.

<i>Позиция опросника</i>	<i>Наименование</i>	<i>Максимальный балл</i>
------------------------------	---------------------	--------------------------

1.1	Крыша	6
1.2	Наружные стены	15
1.3	Окна	10
1.4	Двери (входные)	2
1.5	Подвальные помещения	5
2.1	Регулирование отопительной нагрузки в тепловом пункте	6
2.2	Отопительные приборы	6
2.3	Температурный режим в помещениях	6
2.4	Централизованная приточно-вытяжная вентиляция	6
2.5	Система регулирования ГВС	6
2.6	Состояние распределительных тепловых коммуникаций	6
3.1	Освещение	3
3.2	Лифты	3
3.3	Вентиляция принудительная	3
3.4	Оборудование пищеблоков	3
3.5	Офисная и бытовая техника	3
4.1	Состояние сантехнического оборудования	2
4.2	Состояние сантехнической арматуры	2
5.	Качество контроля и управления комфортностью здания	4
6.	Использование нетрадиционных и альтернативных источников энергии	3
7.	Экология материалов и оборудования	3

### **Шаг 3. Выбор коэффициентов приведения на основе структуры электрической нагрузки.**

Производится проверяющим («оценщиком») на основании заполненного опросного листа в соответствии с вариантами структур.

Поскольку существуют здания с резко различающимися структурами электропотребления, для каждого вида здания будут существовать свои коэффициенты приведения. Предполагается семь вариантов структур электроприёмников.

Например, если в структуре электроприёмников присутствует только осветительная нагрузка (вариант 1), то коэффициент приведения равен 3. Если, помимо освещения, есть оборудование пищеблоков (обычный детский сад) – вариант 2, то коэффициент равен 3,5.

Значения коэффициентов приведения для различных структур электроприёмников (варианты 1 – 7) представлены ниже.

Вариант 1 (присутствует 1 позиция).

Возможные объекты: муниципальные, районные библиотеки (в которых отсутствуют электронные каталоги), мелкие офисы.

<i>Виды электрических нагрузок</i>	<i>Коэффициент приведения, <math>K_{np}</math></i>
Освещение	7

Вариант 2 (присутствует 2 позиции).

Возможные объекты: офисы департаментов образования, здравоохранения, культуры, колледжи, мелкие дома культуры.

<i>Виды электрических нагрузок</i>	<i>Коэффициент приведения, <math>K_{np}</math></i>
Освещение	3,5
Офисная техника	

Вариант 3 (присутствует 3 позиции).

Возможные объекты: детские сады, школы, колледжи.

<i>Виды электрических нагрузок</i>	<i>Коэффициент приведения, <math>K_{np}</math></i>
Освещение	2,33
Офисная техника	
Оборудование пищеблоков	

Если присутствует 3 позиции, такие как освещение, офисная техника, вентиляция, то это могут быть библиотеки, книгохранилища, спортивные залы. При этом коэффициент приведения берётся тот же (2,33), поскольку важен не конкретный состав оборудования, а число позиций в структуре электроприёмников.

Вариант 4 (присутствует 4 позиции).

Возможные объекты: детские сады, школы, колледжи, вузы, департаменты образования, культуры, здравоохранения.

<i>Виды электрических нагрузок</i>	<i>Коэффициент приведения, <math>K_{np}</math></i>
Освещение	1,75
Офисная техника	
Оборудование пищеблоков	
Вентиляция	

Вариант 5 (присутствует 5 позиций).

Возможные объекты: вузы, здания министерств, ведомств, спортивных комплексов, дворцов культуры.

Если вместо лифтов присутствуют кондиционеры, то это могут быть больницы. Коэффициент приведения – тот же (1,4).

<i>Виды электрических нагрузок</i>	<i>Коэффициент приведения, <math>K_{пр}</math></i>
Освещение	1,4
Офисная техника	
Оборудование пищеблоков	
Вентиляция	
Лифты	

Вариант 6 (присутствует 6 позиций).

Возможные объекты: вузы, министерства, больницы, музеи, хранилища предметов культуры, крупные спортивные комплексы.

<i>Виды электрических нагрузок</i>	<i>Коэффициент приведения, <math>K_{пр}</math></i>
Освещение	1,167
Офисная техника	
Оборудование пищеблоков	
Вентиляция	
Лифты	
Кондиционирование	

Вариант 7 (присутствует 7 позиций).

Возможные объекты: вузы, министерства, больницы, музеи, хранилища предметов культуры, крупные спортивные комплексы.

<i>Виды электрических нагрузок</i>	<i>Коэффициент приведения, <math>K_{пр}</math></i>
Освещение	1
Офисная техника	
Оборудование пищеблоков	
Вентиляция	
Лифты	
Кондиционирование	
Насосы	

#### **Шаг 4. Суммирование оценок.**

Производится проверяющим («оценщиком») по каждому направлению использования энергии.

При этом для оценки использования тепловой энергии суммируются баллы, выставленные по позициям 1.1 ÷ 2.6. По системе водоснабжения суммируются баллы по позициям 4.1 ÷ 4.2. По качеству управления комфортностью – 5.1, 5.2, использованию нетрадиционных ресурсов – 6.1., 6.2, по экологии – 7.1, 7.2. По электрической энергии суммируются баллы по тем позициям, которые присутствуют в здании. В здании с широким спектром электроприёмников это позиции 3.1 ÷ 3.7.

#### **Шаг 5. Подсчёт баллов с учётом коэффициентов приведения.**

Суммарные оценки по всем направлениям заносятся в таблицу. При этом суммарная оценка по электрической энергии умножается на коэффициент приведения.

		Полученные баллы
1.	Тепловая энергия (отопление)	$B_{\text{теп}}$
2.	Электрическая энергия	$B_{\text{эз}} * K_{\text{пр}}$
3.	Водоснабжение	$B_{\text{вод}}$
4.	Качество управления, использование ВЭР, экология	$B_{\text{экол}}$
<i>Сумма баллов:</i>		$B_{\Sigma} = B_{\text{теп}} + B_{\text{эз}} * K_{\text{пр}} + B_{\text{вод}} + B_{\text{экол}}$

#### **Шаг 6. Предварительная оценка уровня энергоэффективности здания.**

Суммарный балл определения уровня энергоэффективности состоит из четырёх составляющих.

Для здания высшей степени энергоэффективности суммарные значения будут соответствовать Таблице 1.

Предварительная оценка уровня энергоэффективности здания производится посредством сравнения полученной суммы баллов (на шаге 5) с позициями классификации Таблицы 2.

**Опросный лист  
для предварительной классификации зданий бюджетной сферы  
по показателям энергоэффективности**

	<b>Перечень вопросов</b>	<b>да/нет</b>
	<b>Тепловая энергия</b>	
1	<i>Состояние наружных конструкций здания</i>	
1.1	<u>Крыша:</u>	-
	– Плоская (мягкая кровля):	-
	с однослойной системой теплоизоляции (типовое решение)	
	с двухслойной системой теплоизоляции	
	наличие технического этажа	
	– Металлическая	-
	без утепления крыши изнутри	
	с утеплением крыши изнутри	
	без утепления чердачного помещения	
	с утеплением чердачного помещения	
	Наличие протечек (конденсата) на потолке верхнего этажа	
	Отсутствие протечек (конденсата) на потолке верхнего этажа	
	Отсутствие наледи на крыше (в холодный период отопительного сезона)	
	Наличие наледи на крыше (в холодный период отопительного сезона)	
1.2	<u>Наружные стены</u>	-
	– с утеплением фасадов теплоизоляционным материалом	
	– без утепления фасадов теплоизоляционным материалом	
1.3	<u>Окна</u>	-
	– Обычное остекление	-
	одинарное	
	двойное	
	– Энергосберегающие стеклопакеты	-
	однокамерные	
	двухкамерные (многокамерные)	
	двухкамерные (многокамерные) с напылением	
1.4	<u>Двери (входные)</u>	-
	– одинарные	
	– двойные	
	с тамбуром	
	с доводчиком	
	с тепловой завесой:	
	– в рабочем состоянии	

	<b>Перечень вопросов</b>	<b>да/нет</b>
	– с регулированием включения и отключения	
1.5	<u>Подвальные помещения</u>	-
	– сырые	
	– в сухом состоянии	
	– стены не промерзают	
	– имеется остекление	
2	<i>Система теплопотребления</i>	
2.1	<u>Регулирование отопительной нагрузки в тепловом пункте</u>	
	– элеваторный узел	
	– узел автоматизированного устройства управления	
	– ИТП (индивидуальный тепловой пункт)	
2.2	<u>Отопительные приборы</u>	-
	– чугунные	
	– биметаллические	
	– с термостатическим регулированием расхода	
2.3	<u>Температурный режим в помещениях</u>	-
	– соответствует санитарным нормам	
	с возможностью индивидуального регулирования	
	без индивидуального регулирования	
	– не соответствует санитарным нормам	
	используются дополнительные электрообогреватели	
2.4	<u>Централизованная приточно-вытяжная вентиляция (есть,нет)</u>	
	– в работающем состоянии	
	– с регулированием включения и отключения	
2.5	<u>Система регулирования ГВС (есть,нет)</u>	
	– отсутствует система регулирования	
	– с циркуляционным контуром горячей воды	
	– с регулированием расхода	
2.6	<u>Состояние распределительных тепловых коммуникаций</u>	-
	– с теплоизоляцией труб в подвальных помещениях	
	– теплоизоляция труб в подвальных помещениях отсутствует	
	– с теплоизоляцией труб чердачного помещения (верхняя разводка)	
	– теплоизоляция труб чердачного помещения отсутствует	
3	<i>Система электропотребления</i>	
3.1	<u>Освещение</u>	-
	– лампы накаливания в местах общего пользования	-
	доля ламп накаливания – более 50%	
	доля ламп накаливания – менее 20%	
	– люминесцентные лампы	-
	светильниками с зеркальными отражателями оснащено	

	<b>Перечень вопросов</b>	<b>да/нет</b>
	100% люминесцентных ламп	
	светильниками с зеркальными отражателями оснащено до 90% люминесцентных ламп	
	светильниками с зеркальными отражателями оснащено до 50% люминесцентных ламп	
	светильниками с зеркальными отражателями оснащено менее 20% люминесцентных ламп	
	– светодиодные светильники	-
	отсутствуют	
	менее 20 % от всех ламп	
	более 20 % от всех ламп	
	Управление освещением (есть, нет)	
	управление ручное	
	централизованное включение/отключение осветительных установок по утверждённому графику (диспетчерская, дежурный, пр.)	
	использование датчиков движения/ датчиков освещённости	
3.2	<u>Лифты (есть или нет)</u>	-
	– год установки до 1980 г.	
	– год установки с 1980 г. до 2000 г.	
	– год установки с 2000 г. до 2005 г.	
	– год установки с 2005 г. до 2014 г.	
3.3	<u>Вентиляция принудительная (есть или нет, если есть, но не работает, то ответ – нет)</u>	
	– год установки до 2005 г.	
	– включение/отключение осуществляется таймером	
	– автоматизированное управление	
3.4	<u>Оборудование пищеблоков (есть, нет)</u>	
	– отсутствие индукционных плит	
	– наличие индукционных плит	
	– наличие пароконвектоматов	
3.5	<u>Офисная и бытовая техника</u>	
	– отсутствие техники с классом энергоэффективности А+ или А++	
	– количество техники с классом энергоэффективности А+ или А++ менее 50 %	
	– количество техники с классом энергоэффективности А+ или А++ от 50 до 70 %	
	– вся техника с классом энергоэффективности А+ или А++	
3.6	<u>Кондиционирование воздуха (есть, нет)</u>	
	– сплит-системы	

	<b>Перечень вопросов</b>	<b>да/нет</b>
	– централизованная система кондиционирования	
3.7	<u>Насосное оборудование (ГВС, ХВС) (есть, нет)</u>	
	– отсутствует регулируемый привод	
	– есть регулируемый привод	
4	<i>Холодное водоснабжение</i>	
4.1	<u>Состояние сантехнического оборудования:</u>	-
	– водяные клапаны унитазов пропускают воду	
	– водяные клапаны унитазов не пропускают воду	
	– отсутствие унитазов с экономным сливом воды	
	– наличие унитазов с экономным сливом воды	
4.2	<u>Состояние сантехнической арматуры:</u>	-
	– наличие шаровых кранов вместо вентильных	
	– краны мытья рук полностью перекрывают воду	
	– краны мытья рук не полностью перекрывают воду	
	– наличие регуляторов подачи воды для мытья рук	
5	<i>Качество контроля и управления комфортностью здания</i>	
5.1	Централизованная система диспетчеризации с возможностью индивидуального (зонального) регулирования	
5.2	Локальные системы автоматизации систем инженерного обеспечения	
6	<i>Использование нетрадиционных и альтернативных энергоисточников</i>	
6.1	Использование вторичных энергоресурсов (есть, нет)	
	– тепла отходящих газов (воздуха), воды	
6.2	Использование нетрадиционных и альтернативных источников энергии (есть, нет)	
	– ветро-, гелиоэнергетика, геотермальные установки и т.д.	
7	<i>Экология материалов и оборудования</i>	
7.1	Материалы и конструкции имеют зарегистрированные в стране экологические сертификаты	
7.2	Наличие экологических сертификатов бытового оборудования и оргтехники	

Таблица оценок по результатам заполнения опросных листов

	Перечень вопросов	да/нет	баллы
	<b>Тепловая энергия</b>		
1	<i>Состояние наружных конструкций здания</i>		
1.1	<u>Крыша:</u>	-	-
	– Плоская (мягкая кровля):	-	-
	с однослойной системой теплоизоляции (типовое решение)		1
	с двухслойной системой теплоизоляции		4
	наличие технического этажа		2
	– Металлическая	-	-
	без утепления крыши изнутри		0
	с утеплением крыши изнутри		2,5
	без утепления чердачного помещения		0
	с утеплением чердачного помещения		2,5
	Наличие протечек (конденсата) на потолке верхнего этажа		0
	Отсутствие протечек (конденсата) на потолке верхнего этажа		0,5
	Отсутствие наледи на крыше (в холодный период отопительного сезона)		0,5
	Наличие наледи на крыше (в холодный период отопительного сезона)		0
1.2	<u>Наружные стены</u>	-	-
	– с утеплением фасадов теплоизоляционным материалом		15
	– без утепления фасадов теплоизоляционным материалом		0
1.3	<u>Окна</u>	-	-
	– Обычное остекление	-	-
	одинарное		0
	двойное		1
	– Энергосберегающие стеклопакеты	-	-
	однокамерные		6
	двухкамерные (многокамерные)		8
	двухкамерные (многокамерные) с напылением		10
1.4	<u>Двери (входные)</u>	-	-
	– одинарные		0
	– двойные		0,5
	с тамбуром		0,5
	с доводчиком		0,5
	с тепловой завесой:		
	– в рабочем состоянии		0,3
	– с регулированием включения и отключения		0,5
1.5	<u>Подвальные помещения</u>	-	-
	– сырые		0
	– в сухом состоянии		2,5

	<b>Перечень вопросов</b>	<b>да/нет</b>	<b>баллы</b>
	– стены не промерзают		<b>2,5</b>
	– имеется остекление		<b>0</b>
<b>2</b>	<b><i>Система теплопотребления</i></b>		
<b>2.1</b>	<b><u>Регулирование отопительной нагрузки в тепловом пункте</u></b>		
	– элеваторный узел		<b>0</b>
	– узел автоматизированного устройства управления		<b>3</b>
	– ИТП (индивидуальный тепловой пункт)		<b>6</b>
<b>2.2</b>	<b><u>Отопительные приборы</u></b>	-	-
	– чугунные		<b>1</b>
	– биметаллические		<b>2</b>
	– с термостатическим регулированием расхода		<b>4</b>
<b>2.3</b>	<b><u>Температурный режим в помещениях</u></b>	-	-
	– соответствует санитарным нормам		
	с возможностью индивидуального регулирования		<b>6</b>
	без индивидуального регулирования		<b>3</b>
	– не соответствует санитарным нормам		
	используются дополнительные электрообогреватели		<b>0</b>
<b>2.4</b>	<b><u>Централизованная приточно-вытяжная вентиляция (есть,нет)</u></b>		-
	– в работающем состоянии		<b>3</b>
	– с регулированием включения и отключения		<b>3</b>
<b>2.5</b>	<b><u>Система регулирования ГВС (есть,нет)</u></b>		-
	– отсутствует система регулирования		<b>0</b>
	– с циркуляционным контуром горячей воды		<b>3</b>
	– с регулированием расхода		<b>3</b>
<b>2.6</b>	<b><u>Состояние распределительных тепловых коммуникаций</u></b>	-	-
	– с теплоизоляцией труб в подвальных помещениях		<b>3</b>
	– теплоизоляция труб в подвальных помещениях отсутствует		<b>0</b>
	– с теплоизоляцией труб чердачного помещения (верхняя разводка)		<b>3</b>
	– теплоизоляция труб чердачного помещения отсутствует		<b>0</b>
<b>3</b>	<b><i>Система электропотребления</i></b>		
<b>3.1</b>	<b><u>Освещение</u></b>	-	-
	– лампы накаливания в местах общего пользования	-	-
	доля ламп накаливания – более 50%		<b>0,1</b>
	доля ламп накаливания – менее 20%		<b>0,5</b>
	– люминесцентные лампы	-	-
	светильниками с зеркальными отражателями оснащено 100% люминесцентных ламп		<b>0,5</b>
	светильниками с зеркальными отражателями оснащено до 90% люминесцентных ламп		<b>0,4</b>
	светильниками с зеркальными отражателями оснащено		<b>0,25</b>

	<b>Перечень вопросов</b>	<b>да/нет</b>	<b>баллы</b>
	до 50% люминесцентных ламп		
	светильниками с зеркальными отражателями оснащено менее 20% люминесцентных ламп		<b>0</b>
	– светодиодные светильники	-	-
	отсутствуют		<b>0</b>
	менее 20 % от всех ламп		<b>0,1</b>
	более 20 % от всех ламп		<b>1</b>
	Управление освещением (есть, нет)		-
	управление ручное		<b>0</b>
	централизованное включение/отключение осветительных установок по утверждённому графику (диспетчерская, дежурный, пр.)		<b>0,5</b>
	использование датчиков движения/ датчиков освещённости		<b>1</b>
3.2	<u>Лифты (есть или нет)</u>	-	-
	– год установки до 1980 г.		<b>0,1</b>
	– год установки с 1980 г. до 2000 г.		<b>1</b>
	– год установки с 2000 г. до 2005 г.		<b>2,5</b>
	– год установки с 2005 г. до 2014 г.		<b>3</b>
3.3	<u>Вентиляция принудительная (есть или нет, если есть, но не работает, то ответ – нет)</u>		-
	– год установки до 2005 г.		<b>0</b>
	– включение/отключение осуществляется таймером		<b>2</b>
	– автоматизированное управление		<b>3</b>
3.4	<u>Оборудование пищеблоков (есть, нет)</u>		-
	– отсутствие индукционных плит		<b>0</b>
	– наличие индукционных плит		<b>2</b>
	– наличие пароконвектоматов		<b>1</b>
3.5	<u>Офисная и бытовая техника</u>		
	– отсутствие техники с классом энергоэффективности А+ или А++		<b>0</b>
	– количество техники с классом энергоэффективности А+ или А++ менее 50 %		<b>1</b>
	– количество техники с классом энергоэффективности А+ или А++ от 50 до 70 %		<b>2</b>
	– вся техника с классом энергоэффективности А+ или А++		<b>3</b>
3.6	<u>Кондиционирование воздуха (есть, нет)</u>		-
	– сплит-системы		<b>0</b>
	– централизованная система кондиционирования		<b>3</b>
3.7	<u>Насосное оборудование (ГВС, ХВС) (есть, нет)</u>		-
	– отсутствует регулируемый привод		<b>0</b>
	– есть регулируемый привод		<b>3</b>

	<b>Перечень вопросов</b>	<b>да/нет</b>	<b>баллы</b>
4	<i>Холодное водоснабжение</i>		
4.1	<u>Состояние сантехнического оборудования:</u>	-	-
	– водяные клапаны унитазов пропускают воду		0
	– водяные клапаны унитазов не пропускают воду		1
	– отсутствие унитазов с экономным сливом воды		0
	– наличие унитазов с экономным сливом воды		1
4.2	<u>Состояние сантехнической арматуры:</u>	-	-
	– наличие шаровых кранов вместо вентильных		1
	– краны мытья рук полностью перекрывают воду		1
	– краны мытья рук не полностью перекрывают воду		0
	– наличие регуляторов подачи воды для мытья рук		1
5	<i>Качество контроля и управления комфортностью здания</i>		
5.1	Централизованная система диспетчеризации с возможностью индивидуального (зонального) регулирования		2
5.2	Локальные системы автоматизации систем инженерного обеспечения		2
6	<i>Использование нетрадиционных и альтернативных энергоисточников</i>		
6.1	Использование вторичных энергоресурсов (есть, нет)		-
	– тепла отходящих газов (воздуха), воды		2
6.2	Использование нетрадиционных и альтернативных источников энергии (есть, нет)		-
	– ветро-, гелиоэнергетика, геотермальные установки и т.д.		1
7	<i>Экология материалов и оборудования</i>		
7.1	Материалы и конструкции имеют зарегистрированные в стране экологические сертификаты		1,5
7.2	Наличие экологических сертификатов бытового оборудования и оргтехники		1,5

## Примеры заполнения и обработки опросных листов

### ЗДАНИЕ № 1

#### Шаг 1. Заполнение опросного листа.

Опросный лист для оценки энергоэффективности здания № 1.

	Перечень вопросов	да/нет
	<b>Тепловая энергия</b>	
1	<i>Состояние наружных конструкций здания</i>	
1.1	<u>Крыша:</u>	-
	– Плоская (мягкая кровля):	-
	с однослойной системой теплоизоляции (типовое решение)	<b>да</b>
	с двухслойной системой теплоизоляции	
	наличие технического этажа	
	– Металлическая	<b>нет</b>
	без утепления крыши изнутри	
	с утеплением крыши изнутри	
	без утепления чердачного помещения	
	с утеплением чердачного помещения	
	Наличие протечек (конденсата) на потолке верхнего этажа	
	Отсутствие протечек (конденсата) на потолке верхнего этажа	
	Отсутствие наледи на крыше (в холодный период отопительного сезона)	
	Наличие наледи на крыше (в холодный период отопительного сезона)	
1.2	<u>Наружные стены</u>	-
	– с утеплением фасадов теплоизоляционным материалом	
	– без утепления фасадов теплоизоляционным материалом	<b>да</b>
1.3	<u>Окна</u>	-
	– Обычное остекление	-
	одинарное	<b>да</b>
	двойное	
	– Энергосберегающие стеклопакеты	-
	однокамерные	
	двухкамерные (многокамерные)	
	двухкамерные (многокамерные) с напылением	
1.4	<u>Двери (входные)</u>	-
	– одинарные	<b>да</b>
	– двойные	
	с тамбуром	
	с доводчиком	
	с тепловой завесой:	
	– в рабочем состоянии	
	– с регулированием включения и отключения	

	<b>Перечень вопросов</b>	<b>да/нет</b>
1.5	<u>Подвальные помещения</u>	-
	– сырые	да
	– в сухом состоянии	
	– стены не промерзают	нет
	– имеется остекление	
2	<i>Система теплопотребления</i>	
2.1	<u>Регулирование отопительной нагрузки в тепловом пункте</u>	
	– элеваторный узел	да
	– узел автоматизированного устройства управления	
	– ИТП (индивидуальный тепловой пункт)	
2.2	<u>Отопительные приборы</u>	-
	– чугунные	да
	– биметаллические	
	– с термостатическим регулированием расхода	
2.3	<u>Температурный режим в помещениях</u>	-
	– соответствует санитарным нормам	
	с возможностью индивидуального регулирования	
	без индивидуального регулирования	
	– не соответствует санитарным нормам	да
	используются дополнительные электрообогреватели	да
2.4	<u>Централизованная приточно-вытяжная вентиляция (есть,нет)</u>	
	– в работающем состоянии	нет
	– с регулированием включения и отключения	
2.5	<u>Система регулирования ГВС (есть,нет)</u>	
	– отсутствует система регулирования	да
	– с циркуляционным контуром горячей воды	
	– с регулированием расхода	
2.6	<u>Состояние распределительных тепловых коммуникаций</u>	-
	– с теплоизоляцией труб в подвальных помещениях	
	– теплоизоляция труб в подвальных помещениях отсутствует	да
	– с теплоизоляцией труб чердачного помещения (верхняя разводка)	
	– теплоизоляция труб чердачного помещения отсутствует	да
3	<i>Система электропотребления</i>	
3.1	<u>Освещение</u>	-
	– лампы накаливания в местах общего пользования	-
	доля ламп накаливания – более 50%	да
	доля ламп накаливания – менее 20%	
	– люминесцентные лампы	-
	светильниками с зеркальными отражателями оснащено 100% люминесцентных ламп	

	<b>Перечень вопросов</b>	<b>да/нет</b>
	светильниками с зеркальными отражателями оснащено до 90% люминесцентных ламп	
	светильниками с зеркальными отражателями оснащено до 50% люминесцентных ламп	
	светильниками с зеркальными отражателями оснащено менее 20% люминесцентных ламп	<b>да</b>
	– светодиодные светильники	<b>-</b>
	отсутствуют	<b>да</b>
	менее 20 % от всех ламп	
	более 20 % от всех ламп	
	Управление освещением (есть, нет)	
	управление ручное	<b>да</b>
	централизованное включение/отключение осветительных установок по утверждённому графику (диспетчерская, дежурный, пр.)	
	использование датчиков движения/ датчиков освещённости	
3.2	<u>Лифты (есть или нет)</u>	<b>нет</b>
	– год установки до 1980 г.	
	– год установки с 1980 г. до 2000 г.	
	– год установки с 2000 г. до 2005 г.	
	– год установки с 2005 г. до 2014 г.	
3.3	<u>Вентиляция принудительная (есть или нет, если есть, но не работает, то ответ – нет)</u>	<b>нет</b>
	– год установки до 2005 г.	
	– включение/отключение осуществляется таймером	
	– автоматизированное управление	
3.4	<u>Оборудование пищеблоков (есть, нет)</u>	<b>да</b>
	– отсутствие индукционных плит	<b>да</b>
	– наличие индукционных плит	
	– наличие пароконвектоматов	
3.5	<u>Офисная и бытовая техника</u>	
	– отсутствие техники с классом энергоэффективности А+ или А++	<b>да</b>
	– количество техники с классом энергоэффективности А+ или А++ менее 50 %	
	– количество техники с классом энергоэффективности А+ или А++ от 50 до 70 %	
	– вся техника с классом энергоэффективности А+ или А++	
3.6	<u>Кондиционирование воздуха (есть, нет)</u>	<b>нет</b>
	– сплит-системы	
	– централизованная система кондиционирования	

	<b>Перечень вопросов</b>	<b>да/нет</b>
3.7	<u>Насосное оборудование (ГВС, ХВС) (есть, нет)</u>	<b>нет</b>
	– отсутствует регулируемый привод	
	– есть регулируемый привод	
4	<i>Холодное водоснабжение</i>	
4.1	<u>Состояние сантехнического оборудования:</u>	<b>-</b>
	– водяные клапаны унитазов пропускают воду	<b>да</b>
	– водяные клапаны унитазов не пропускают воду	
	– отсутствие унитазов с экономным сливом воды	<b>да</b>
	– наличие унитазов с экономным сливом воды	
4.2	<u>Состояние сантехнической арматуры:</u>	<b>-</b>
	– наличие шаровых кранов вместо вентильных	<b>нет</b>
	– краны мытья рук полностью перекрывают воду	
	– краны мытья рук не полностью перекрывают воду	<b>да</b>
	– наличие регуляторов подачи воды для мытья рук	<b>нет</b>
5	<i>Качество контроля и управления комфортностью здания</i>	
5.1	Централизованная система диспетчеризации с возможностью индивидуального (зонального) регулирования	<b>нет</b>
5.2	Локальные системы автоматизации систем инженерного обеспечения	<b>нет</b>
6	<i>Использование нетрадиционных и альтернативных энергоисточников</i>	
6.1	Использование вторичных энергоресурсов (есть, нет)	
	– тепла отходящих газов (воздуха), воды	<b>нет</b>
6.2	Использование нетрадиционных и альтернативных источников энергии (есть, нет)	
	– ветро-, гелиоэнергетика, геотермальные установки и т.д.	<b>нет</b>
7	<i>Экология материалов и оборудования</i>	
7.1	Материалы и конструкции имеют зарегистрированные в стране экологические сертификаты	<b>нет</b>
7.2	Наличие экологических сертификатов бытового оборудования и оргтехники	<b>нет</b>

## Шаг 2. Выставление оценок (баллов).

Таблица оценок по результатам заполнения опросных листов здания № 1

	Перечень вопросов	да/нет	баллы
	<b>Тепловая энергия</b>		
1	<i>Состояние наружных конструкций здания</i>		
1.1	<u>Крыша:</u>	-	-
	– Плоская (мягкая кровля):	-	-
	с однослойной системой теплоизоляции (типовое решение)	да	1
	с двухслойной системой теплоизоляции		
	наличие технического этажа		
	– Металлическая	нет	-
	без утепления крыши изнутри		
	с утеплением крыши изнутри		
	без утепления чердачного помещения		
	с утеплением чердачного помещения		
	Наличие протечек (конденсата) на потолке верхнего этажа		
	Отсутствие протечек (конденсата) на потолке верхнего этажа		
	Отсутствие наледи на крыше (в холодный период отопительного сезона)		
	Наличие наледи на крыше (в холодный период отопительного сезона)		
1.2	<u>Наружные стены</u>	-	-
	– с утеплением фасадов теплоизоляционным материалом		
	– без утепления фасадов теплоизоляционным материалом	да	0
1.3	<u>Окна</u>	-	-
	– Обычное остекление	-	-
	одинарное	да	0
	двойное		
	– Энергосберегающие стеклопакеты	-	-
	однокамерные		
	двухкамерные (многокамерные)		
	двухкамерные (многокамерные) с напылением		
1.4	<u>Двери (входные)</u>	-	-
	– одинарные	да	0
	– двойные		
	с тамбуром		
	с доводчиком		
	с тепловой завесой:		
	– в рабочем состоянии		
	– с регулированием включения и отключения		

	<b>Перечень вопросов</b>	<b>да/нет</b>	<b>баллы</b>
1.5	<u>Подвальные помещения</u>	-	-
	- сырые	да	0
	- в сухом состоянии		
	- стены не промерзают	нет	
	- имеется остекление		
2	<i>Система теплопотребления</i>		
2.1	<u>Регулирование отопительной нагрузки в тепловом пункте</u>		
	- элеваторный узел	да	0
	- узел автоматизированного устройства управления		
	- ИТП (индивидуальный тепловой пункт)		
2.2	<u>Отопительные приборы</u>	-	-
	- чугунные	да	
	- биметаллические		
	- с термостатическим регулированием расхода		
2.3	<u>Температурный режим в помещениях</u>	-	-
	- соответствует санитарным нормам		
	с возможностью индивидуального регулирования		
	без индивидуального регулирования		
	- не соответствует санитарным нормам	да	
	используются дополнительные электрообогреватели	да	0
2.4	<u>Централизованная приточно-вытяжная вентиляция (есть,нет)</u>		-
	- в работающем состоянии	нет	0
	- с регулированием включения и отключения		
2.5	<u>Система регулирования ГВС (есть,нет)</u>		-
	- отсутствует система регулирования	да	0
	- с циркуляционным контуром горячей воды		
	- с регулированием расхода		
2.6	<u>Состояние распределительных тепловых коммуникаций</u>	-	-
	- с теплоизоляцией труб в подвальных помещениях		
	- теплоизоляция труб в подвальных помещениях отсутствует	да	0
	- с теплоизоляцией труб чердачного помещения (верхняя разводка)		
	- теплоизоляция труб чердачного помещения отсутствует	да	0
3	<i>Система электропотребления</i>		
3.1	<u>Освещение</u>	да	
	- лампы накаливания в местах общего пользования		-
	доля ламп накаливания – более 50%	да	0,1
	доля ламп накаливания – менее 20%		
	- люминесцентные лампы	-	-
	светильниками с зеркальными отражателями оснащено 100% люминесцентных ламп		

	<b>Перечень вопросов</b>	<b>да/нет</b>	<b>баллы</b>
	светильниками с зеркальными отражателями оснащено до 90% люминесцентных ламп		
	светильниками с зеркальными отражателями оснащено до 50% люминесцентных ламп		
	светильниками с зеркальными отражателями оснащено менее 20% люминесцентных ламп	<b>да</b>	<b>0</b>
	– светодиодные светильники	-	-
	отсутствуют	<b>да</b>	<b>0</b>
	менее 20 % от всех ламп		
	более 20 % от всех ламп		
	Управление освещением (есть, нет)		-
	управление ручное	<b>да</b>	<b>0</b>
	централизованное включение/отключение осветительных установок по утверждённому графику (диспетчерская, дежурный, пр.)		
	использование датчиков движения/ датчиков освещённости		
3.2	<u>Лифты (есть или нет)</u>	<b>нет</b>	-
	– год установки до 1980 г.		
	– год установки с 1980 г. до 2000 г.		
	– год установки с 2000 г. до 2005 г.		
	– год установки с 2005 г. до 2014 г.		
3.3	<u>Вентиляция принудительная (есть или нет, если есть, но не работает, то ответ – нет)</u>	<b>нет</b>	-
	– год установки до 2005 г.		
	– включение/отключение осуществляется таймером		
	– автоматизированное управление		
3.4	<u>Оборудование пищеблоков (есть, нет)</u>	<b>да</b>	-
	– отсутствие индукционных плит	<b>да</b>	<b>0</b>
	– наличие индукционных плит		
	– наличие пароконвектоматов		
3.5	<u>Офисная и бытовая техника</u>	<b>да</b>	
	– отсутствие техники с классом энергоэффективности А+ или А++	<b>да</b>	<b>0</b>
	– количество техники с классом энергоэффективности А+ или А++ менее 50 %		
	– количество техники с классом энергоэффективности А+ или А++ от 50 до 70 %		
	– вся техника с классом энергоэффективности А+ или А++		
3.6	<u>Кондиционирование воздуха (есть, нет)</u>	<b>нет</b>	-
	– сплит-системы		
	– централизованная система кондиционирования		

	<b>Перечень вопросов</b>	<b>да/нет</b>	<b>баллы</b>
3.7	<u>Насосное оборудование (ГВС, ХВС) (есть, нет)</u>	<b>нет</b>	<b>-</b>
	– отсутствует регулируемый привод		
	– есть регулируемый привод		
4	<i>Холодное водоснабжение</i>		
4.1	<u>Состояние сантехнического оборудования:</u>	<b>-</b>	<b>-</b>
	– водяные клапаны унитазов пропускают воду	<b>да</b>	<b>0</b>
	– водяные клапаны унитазов не пропускают воду		
	– отсутствие унитазов с экономным сливом воды	<b>да</b>	<b>0</b>
	– наличие унитазов с экономным сливом воды		
4.2	<u>Состояние сантехнической арматуры:</u>	<b>-</b>	<b>-</b>
	– наличие шаровых кранов вместо вентильных	<b>нет</b>	<b>0</b>
	– краны мытья рук полностью перекрывают воду		
	– краны мытья рук не полностью перекрывают воду	<b>да</b>	<b>0</b>
	– наличие регуляторов подачи воды для мытья рук	<b>нет</b>	<b>0</b>
5	<i>Качество контроля и управления комфортностью здания</i>		
5.1	Централизованная система диспетчеризации с возможностью индивидуального (зонального) регулирования	<b>нет</b>	<b>0</b>
5.2	Локальные системы автоматизации систем инженерного обеспечения	<b>нет</b>	<b>0</b>
6	<i>Использование нетрадиционных и альтернативных энергоисточников</i>		
6.1	Использование вторичных энергоресурсов (есть, нет)		<b>-</b>
	– тепла отходящих газов (воздуха), воды	<b>нет</b>	<b>0</b>
6.2	Использование нетрадиционных и альтернативных источников энергии (есть, нет)		<b>-</b>
	– ветро-, гелиоэнергетика, геотермальные установки и т.д.	<b>нет</b>	<b>0</b>
7	<i>Экология материалов и оборудования</i>		
7.1	Материалы и конструкции имеют зарегистрированные в стране экологические сертификаты	<b>нет</b>	<b>0</b>
7.2	Наличие экологических сертификатов бытового оборудования и оргтехники	<b>нет</b>	<b>0</b>

**Шаг 3. Выбор коэффициентов приведения на основе структуры электрической нагрузки.**

По результатам заполнения пунктов 5.1 ÷ 5.7 (голубые метки) структура электроприёмников здания № 1 такова:

- Система освещения
- Кухонное оборудование
- Офисная техника.

Коэффициент приведения (для системы электропотребления) берётся для варианта 3 и равен  $K_{пр} = 2,33$ .

Сумма баллов для здания № 1:

		Фактические баллы (для оцениваемого здания)
1.	Тепловая энергия	1
2.	Электрическая энергия	$0,1 * 2,33 = 0,233$
3.	Водоснабжение	0,2
4.	Качество управления, использование ВЭР, экология	0
<i>Всего:</i>		<i>1,433</i>

В соответствии с Таблицей 2 предварительный уровень энергоэффективности здания по полученным суммарным баллам равен значению: G (очень низкий).

## ЗДАНИЕ № 2

### Шаг 1. Заполнение опросного листа.

Опросный лист для оценки энергоэффективности здания № 2.

	<b>Перечень вопросов</b>	<b>да/нет</b>
	<b>Тепловая энергия</b>	
1	<i>Состояние наружных конструкций здания</i>	
1.1	<u>Крыша:</u>	-
	– Плоская (мягкая кровля):	-
	с однослойной системой теплоизоляции (типовое решение)	
	с двухслойной системой теплоизоляции	
	наличие технического этажа	
	– Металлическая	да
	без утепления крыши изнутри	
	с утеплением крыши изнутри	да
	без утепления чердачного помещения	
	с утеплением чердачного помещения	да
	Наличие протечек (конденсата) на потолке верхнего этажа	
	Отсутствие протечек (конденсата) на потолке верхнего этажа	да
	Отсутствие наледи на крыше (в холодный период отопительного сезона)	да
	Наличие наледи на крыше (в холодный период отопительного сезона)	
1.2	<u>Наружные стены</u>	-
	– с утеплением фасадов теплоизоляционным материалом	да
	– без утепления фасадов теплоизоляционным материалом	
1.3	<u>Окна</u>	-
	– Обычное остекление	нет
	одинарное	
	двойное	
	– Энергосберегающие стеклопакеты	да
	однокамерные	
	двухкамерные (многокамерные)	
	двухкамерные (многокамерные) с напылением	да
1.4	<u>Двери (входные)</u>	-
	– одинарные	нет
	– двойные	да
	с тамбуром	да
	с доводчиком	да
	с тепловой завесой:	
	– в рабочем состоянии	да
	– с регулированием включения и отключения	да

	<b>Перечень вопросов</b>	<b>да/нет</b>
1.5	<u>Подвальные помещения</u>	-
	– сырые	нет
	– в сухом состоянии	да
	– стены не промерзают	да
	– имеется остекление	нет
2	<i>Система теплопотребления</i>	
2.1	<u>Регулирование отопительной нагрузки в тепловом пункте</u>	
	– элеваторный узел	
	– узел автоматизированного устройства управления	
	– ИТП (индивидуальный тепловой пункт)	да
2.2	<u>Отопительные приборы</u>	-
	– чугунные	
	– биметаллические	да
	– с термостатическим регулированием расхода	да
2.3	<u>Температурный режим в помещениях</u>	-
	– соответствует санитарным нормам	да
	с возможностью индивидуального регулирования	да
	без индивидуального регулирования	
	– не соответствует санитарным нормам	
	используются дополнительные электрообогреватели	нет
2.4	<u>Централизованная приточно-вытяжная вентиляция (есть,нет)</u>	да
	– в работающем состоянии	да
	– с регулированием включения и отключения	да
2.5	<u>Система регулирования ГВС (есть,нет)</u>	да
	– отсутствует система регулирования	
	– с циркуляционным контуром горячей воды	да
	– с регулированием расхода	да
2.6	<u>Состояние распределительных тепловых коммуникаций</u>	-
	– с теплоизоляцией труб в подвальных помещениях	да
	– теплоизоляция труб в подвальных помещениях отсутствует	
	– с теплоизоляцией труб чердачного помещения (верхняя разводка)	да
	– теплоизоляция труб чердачного помещения отсутствует	
3	<i>Система электропотребления</i>	
3.1	<u>Освещение</u>	-
	– лампы накаливания в местах общего пользования	-
	доля ламп накаливания – более 50%	
	доля ламп накаливания – менее 20%	да
	– люминесцентные лампы	-
	светильниками с зеркальными отражателями оснащено 100% люминесцентных ламп	да

	<b>Перечень вопросов</b>	<b>да/нет</b>
	светильниками с зеркальными отражателями оснащено до 90% люминесцентных ламп	
	светильниками с зеркальными отражателями оснащено до 50% люминесцентных ламп	
	светильниками с зеркальными отражателями оснащено менее 20% люминесцентных ламп	
	– светодиодные светильники	-
	отсутствуют	
	менее 20 % от всех ламп	
	более 20 % от всех ламп	да
	Управление освещением (есть, нет)	
	управление ручное	
	централизованное включение/отключение осветительных установок по утверждённому графику (диспетчерская, дежурный, пр.)	
	использование датчиков движения/ датчиков освещённости	да
3.2	<u>Лифты (есть или нет)</u>	-
	– год установки до 1980 г.	
	– год установки с 1980 г. до 2000 г.	
	– год установки с 2000 г. до 2005 г.	
	– год установки с 2005 г. до 2014 г.	да
3.3	<u>Вентиляция принудительная (есть или нет, если есть, но не работает, то ответ – нет)</u>	
	– год установки до 2005 г.	
	– включение/отключение осуществляется таймером	
	– автоматизированное управление	да
3.4	<u>Оборудование пищеблоков (есть, нет)</u>	
	– отсутствие индукционных плит	
	– наличие индукционных плит	да
	– наличие пароконвектоматов	да
3.5	<u>Офисная и бытовая техника</u>	
	– отсутствие техники с классом энергоэффективности А+ или А++	
	– количество техники с классом энергоэффективности А+ или А++ менее 50 %	
	– количество техники с классом энергоэффективности А+ или А++ от 50 до 70 %	
	– вся техника с классом энергоэффективности А+ или А++	да
3.6	<u>Кондиционирование воздуха (есть, нет)</u>	нет
	– сплит-системы	
	– централизованная система кондиционирования	

	<b>Перечень вопросов</b>	<b>да/нет</b>
3.7	<u>Насосное оборудование (ГВС, ХВС) (есть, нет)</u>	<b>нет</b>
	– отсутствует регулируемый привод	
	– есть регулируемый привод	
4	<i>Холодное водоснабжение</i>	
4.1	<u>Состояние сантехнического оборудования:</u>	-
	– водяные клапаны унитазов пропускают воду	
	– водяные клапаны унитазов не пропускают воду	<b>да</b>
	– отсутствие унитазов с экономным сливом воды	
	– наличие унитазов с экономным сливом воды	<b>да</b>
4.2	<u>Состояние сантехнической арматуры:</u>	-
	– наличие шаровых кранов вместо вентильных	<b>да</b>
	– краны мытья рук полностью перекрывают воду	<b>да</b>
	– краны мытья рук не полностью перекрывают воду	
	– наличие регуляторов подачи воды для мытья рук	<b>да</b>
5	<i>Качество контроля и управления комфортностью здания</i>	
5.1	Централизованная система диспетчеризации с возможностью индивидуального (зонального) регулирования	<b>да</b>
5.2	Локальные системы автоматизации систем инженерного обеспечения	<b>да</b>
6	<i>Использование нетрадиционных и альтернативных энергоисточников</i>	
6.1	Использование вторичных энергоресурсов (есть, нет)	
	– тепла отходящих газов (воздуха), воды	<b>да</b>
6.2	Использование нетрадиционных и альтернативных источников энергии (есть, нет)	
	– ветро-, гелиоэнергетика, геотермальные установки и т.д.	<b>нет</b>
7	<i>Экология материалов и оборудования</i>	
7.1	Материалы и конструкции имеют зарегистрированные в стране экологические сертификаты	<b>да</b>
7.2	Наличие экологических сертификатов бытового оборудования и оргтехники	<b>да</b>

## **Шаг 2. Выставление оценок (баллов).**

Таблица оценок по результатам заполнения опросных листов здания № 2

	<b>Перечень вопросов</b>	<b>да/нет</b>	<b>баллы</b>
	<b>Тепловая энергия</b>		
1	<i>Состояние наружных конструкций здания</i>		
1.1	<u>Крыша:</u>	-	-
	– Плоская (мягкая кровля):	-	-
	с однослойной системой теплоизоляции (типовое решение)		
	с двухслойной системой теплоизоляции		

	<b>Перечень вопросов</b>	<b>да/нет</b>	<b>баллы</b>
	наличие технического этажа		
	– Металлическая	да	-
	без утепления крыши изнутри		
	с утеплением крыши изнутри	да	2,5
	без утепления чердачного помещения		
	с утеплением чердачного помещения	да	2,5
	Наличие протечек (конденсата) на потолке верхнего этажа		
	Отсутствие протечек (конденсата) на потолке верхнего этажа	да	0,5
	Отсутствие наледи на крыше (в холодный период отопительного сезона)	да	0,5
	Наличие наледи на крыше (в холодный период отопительного сезона)		
1.2	<u>Наружные стены</u>	-	-
	– с утеплением фасадов теплоизоляционным материалом	да	15
	– без утепления фасадов теплоизоляционным материалом		
1.3	<u>Окна</u>	-	-
	– Обычное остекление	нет	-
	одинарное		
	двойное		
	– Энергосберегающие стеклопакеты	да	-
	однокамерные		
	двухкамерные (многокамерные)		
	двухкамерные (многокамерные) с напылением	да	10
1.4	<u>Двери (входные)</u>	-	-
	– одинарные	нет	
	– двойные	да	0,5
	с тамбуром	да	0,5
	с доводчиком	да	0,5
	с тепловой завесой:		
	– в рабочем состоянии	да	
	– с регулированием включения и отключения	да	0,5
1.5	<u>Подвальные помещения</u>	-	-
	– сырые	нет	
	– в сухом состоянии	да	2,5
	– стены не промерзают	да	2,5
	– имеется остекление	нет	
2	<i>Система теплопотребления</i>		
2.1	<u>Регулирование отопительной нагрузки в тепловом пункте</u>		
	– элеваторный узел		
	– узел автоматизированного устройства управления		
	– ИТП (индивидуальный тепловой пункт)	да	6
2.2	<u>Отопительные приборы</u>	-	-

	<b>Перечень вопросов</b>	<b>да/нет</b>	<b>баллы</b>
	– чугунные		
	– биметаллические	да	2
	– с термостатическим регулированием расхода	да	4
2.3	<u>Температурный режим в помещениях</u>	-	-
	– соответствует санитарным нормам	да	
	с возможностью индивидуального регулирования	да	6
	без индивидуального регулирования		
	– не соответствует санитарным нормам		
	используются дополнительные электрообогреватели	нет	
2.4	<u>Централизованная приточно-вытяжная вентиляция (есть,нет)</u>	да	-
	– в работающем состоянии	да	3
	– с регулированием включения и отключения	да	3
2.5	<u>Система регулирования ГВС (есть,нет)</u>	да	-
	– отсутствует система регулирования		
	– с циркуляционным контуром горячей воды	да	3
	– с регулированием расхода	да	3
2.6	<u>Состояние распределительных тепловых коммуникаций</u>	-	-
	– с теплоизоляцией труб в подвальных помещениях	да	3
	– теплоизоляция труб в подвальных помещениях отсутствует		0
	– с теплоизоляцией труб чердачного помещения (верхняя разводка)	да	3
	– теплоизоляция труб чердачного помещения отсутствует		0
3	<i>Система электропотребления</i>		
3.1	<u>Освещение</u>	да	-
	– лампы накаливания в местах общего пользования	-	-
	доля ламп накаливания – более 50%		
	доля ламп накаливания – менее 20%	да	0,5
	– люминесцентные лампы	-	-
	светильниками с зеркальными отражателями оснащено 100% люминесцентных ламп	да	0,5
	светильниками с зеркальными отражателями оснащено до 90% люминесцентных ламп		
	светильниками с зеркальными отражателями оснащено до 50% люминесцентных ламп		
	светильниками с зеркальными отражателями оснащено менее 20% люминесцентных ламп		
	– светодиодные светильники	-	-
	отсутствуют		
	менее 20 % от всех ламп		
	более 20 % от всех ламп	да	1
	Управление освещением (есть, нет)		-

	<b>Перечень вопросов</b>	<b>да/нет</b>	<b>баллы</b>
	управление ручное		
	централизованное включение/отключение осветительных установок по утверждённому графику (диспетчерская, дежурный, пр.)		
	использование датчиков движения/ датчиков освещённости	<b>да</b>	<b>1</b>
3.2	<u>Лифты (есть или нет)</u>	<b>да</b>	<b>-</b>
	– год установки до 1980 г.		
	– год установки с 1980 г. до 2000 г.		
	– год установки с 2000 г. до 2005 г.		
	– год установки с 2005 г. до 2014 г.	<b>да</b>	<b>3</b>
3.3	<u>Вентиляция принудительная (есть или нет, если есть, но не работает, то ответ – нет)</u>	<b>да</b>	<b>-</b>
	– год установки до 2005 г.		
	– включение/отключение осуществляется таймером		
	– автоматизированное управление	<b>да</b>	<b>3</b>
3.4	<u>Оборудование пищеблоков (есть, нет)</u>		<b>-</b>
	– отсутствие индукционных плит		
	– наличие индукционных плит	<b>да</b>	<b>2</b>
	– наличие пароконвектоматов	<b>да</b>	<b>1</b>
3.5	<u>Офисная и бытовая техника</u>	<b>да</b>	
	– отсутствие техники с классом энергоэффективности А+ или А++		
	– количество техники с классом энергоэффективности А+ или А++ менее 50 %		
	– количество техники с классом энергоэффективности А+ или А++ от 50 до 70 %		
	– вся техника с классом энергоэффективности А+ или А++	<b>да</b>	<b>3</b>
3.6	<u>Кондиционирование воздуха (есть, нет)</u>	<b>нет</b>	<b>-</b>
	– сплит-системы		
	– централизованная система кондиционирования		
3.7	<u>Насосное оборудование (ГВС, ХВС) (есть, нет)</u>	<b>нет</b>	<b>-</b>
	– отсутствует регулируемый привод		
	– есть регулируемый привод		
4	<i>Холодное водоснабжение</i>		
4.1	<u>Состояние сантехнического оборудования:</u>	<b>-</b>	<b>-</b>
	– водяные клапаны унитазов пропускают воду		
	– водяные клапаны унитазов не пропускают воду	<b>да</b>	<b>1</b>
	– отсутствие унитазов с экономным сливом воды		
	– наличие унитазов с экономным сливом воды	<b>да</b>	<b>1</b>
4.2	<u>Состояние сантехнической арматуры:</u>	<b>-</b>	<b>-</b>
	– наличие шаровых кранов вместо вентильных	<b>да</b>	<b>1</b>

	<b>Перечень вопросов</b>	<b>да/нет</b>	<b>баллы</b>
	– краны мытья рук полностью перекрывают воду	да	1
	– краны мытья рук не полностью перекрывают воду		
	– наличие регуляторов подачи воды для мытья рук	да	1
5	<i>Качество контроля и управления комфортностью здания</i>		
5.1	Централизованная система диспетчеризации с возможностью индивидуального (зонального) регулирования	да	2
5.2	Локальные системы автоматизации систем инженерного обеспечения	да	2
6	<i>Использование нетрадиционных и альтернативных энергоисточников</i>		
6.1	Использование вторичных энергоресурсов (есть, нет)		-
	– тепла отходящих газов (воздуха), воды	да	2
6.2	Использование нетрадиционных и альтернативных источников энергии (есть, нет)		-
	– ветро-, гелиоэнергетика, геотермальные установки и т.д.	нет	0
7	<i>Экология материалов и оборудования</i>		
7.1	Материалы и конструкции имеют зарегистрированные в стране экологические сертификаты	да	1,5
7.2	Наличие экологических сертификатов бытового оборудования и оргтехники	да	1,5

### **Шаг 3. Выбор коэффициентов приведения на основе структуры электрической нагрузки.**

По результатам заполнения пунктов 5.1 ÷ 5.7 (сиреневые метки) структура электроприёмников здания № 2 такова:

- Система освещения
- Кухонное оборудование
- Офисная техника
- Лифты
- Вентиляция.

Коэффициент приведения (для системы электропотребления) берётся для варианта 5 и равен  $K_{пр} = 1,4$ .

Сумма баллов для здания № 2:

		Фактические баллы (для оцениваемого здания)
1.	Тепловая энергия	74
2.	Электрическая энергия	$15 * 1,4 = 21$
3.	Водоснабжение	5
4.	Качество управления, использование ВЭР, экология	9
<i>Всего:</i>		<i>109</i>

В соответствии с Таблицей 2 предварительный уровень энергоэффективности здания по полученным суммарным баллам равен значению: А (наивысший).

### Заключение

Разработанная методика позволяет определять предварительный уровень (класс) энергоэффективности здания без проведения энергетического обследования. Результаты оценки предварительного уровня энергоэффективности здания используются при заполнении Декларации о совокупном объеме потребления топливно-энергетических ресурсов.

В основу методики заложен принцип получения оценки, выражаемой в сумме баллов по ряду приоритетных направлений, характеризующих уровень энергетической и экологической эффективности анализируемого здания, выставляемых в зависимости от ответов на вопросы (да, нет), сформулированные в разработанном опросном листе. Опросный лист заполняется ответственным лицом за обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности объекта.

Общая оценка уровня энергоэффективности здания складывается из четырех основных составляющих: виды используемых ресурсов и уровень комфортности (система контроля и управления, экологические показатели).

В результате предварительной классификации зданий по уровню энергоэффективности из большого количества объектов можно определить наиболее «неблагополучные», с точки зрения нерационального использования тепловой, электрической энергии и воды, а также распределить здания по уровню энергоэффективности (от низкого до высокого).

Оценка предварительного уровня энергетической и экологической эффективности здания проводится аккредитованными экспертами-оценщиками, в качестве которых на первом этапе могут быть привлечены разработчики предложенной модели системы оценок.

Приложение № 6  
к порядку представления информации  
об энергосбережении и о повышении  
энергетической эффективности

Форма

ИНФОРМАЦИЯ  
о потребителе топливно-энергетических ресурсов и воды

---

(полное наименование лица (юридического лица, индивидуального предпринимателя),  
в отношении которого указана информация)

---

(фамилия, имя, отчество (при наличии), должность (при  
наличии), подпись лица (руководителя юридического лица или  
уполномоченного им лица, индивидуального предпринимателя),  
в отношении которого указана информация, и печать  
(юридического лица, индивидуального предпринимателя))

« \_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.  
(число, месяц, год составления)

Приложение № 7  
к порядку представления информации  
об энергосбережении и о повышении  
энергетической эффективности

Форма

Общие сведения о лице, в отношении которого указана информация

\_\_\_\_\_

(полное наименование лица (юридического лица, индивидуального предпринимателя),  
в отношении которого указана информация)

1. Организационно-правовая форма \_\_\_\_\_
2. Юридический адрес \_\_\_\_\_
3. Фактический адрес \_\_\_\_\_
4. Полное наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ) \_\_\_\_\_
5. Доля государственной (муниципальной) собственности, % \_\_\_\_\_
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 ОКОГУ \_\_\_\_\_
8. Ф.И.О., должность руководителя \_\_\_\_\_
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс, e-mail должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования \_\_\_\_\_
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс, e-mail 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, e-mail должностного лица, ответственного за внедрение системы энергетического менеджмента в обследованной организации \_\_\_\_\_

\* Пункты 11.1-11.4 заполняются при внедрении или внедренной системе энергетического менеджмента в обследованной организации.

Таблица 1

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) год**
1	Номенклатура основной продукции (работ, услуг, деятельности)	_***					
2	Код основной продукции (работ, услуг, деятельности) по ОКДП	_***					
3	Номенклатура дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности)	_***					
4	Код дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности) по ОКДП	_***					
5	Объем производства продукции (работ, услуг, деятельности) в стоимостном выражении, всего в том числе:	тыс. руб.					
5.1	основной продукции (работ, услуг, деятельности)	тыс. руб.					
5.2	дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности)	тыс. руб.					
6	Объем потребленной электрической энергии в стоимостном выражении, всего**** в том числе:	тыс. руб.					
6.1	на производство основной продукции (работ, услуг, деятельности)	тыс. руб.					
6.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности)	тыс. руб.					
7	Объем потребленной электрической энергии в натуральном выражении, всего**** в том числе:	тыс. кВт·ч					
7.1	на производство основной продукции (работ, услуг, деятельности)	тыс. кВт·ч					
7.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности)	тыс. кВт·ч					
8	Объем потребленной тепловой энергии в стоимостном выражении, всего**** в том числе:	тыс. руб.					
8.1	на производство основной продукции (работ, услуг, деятельности)	тыс. руб.					
8.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности)	тыс. руб.					
9	Объем потребленной тепловой энергии в натуральном выражении, всего**** в том числе:	Гкал					
9.1	на производство основной продукции (работ, услуг, деятельности)	Гкал					
9.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности)	Гкал					
10	Объем потребленного твердого топлива в стоимостном выражении, всего***** в том числе:	тыс. руб.					
10.1	на производство основной продукции (работ, услуг, деятельности)	тыс. руб.					
10.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности)	тыс. руб.					
11	Объем потребленного твердого топлива в натуральном выражении, всего***** в том числе:	т					
11.1	на производство основной продукции (работ, услуг, деятельности)	т					
11.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности)	т					
12	Объем потребленного жидкого топлива в стоимостном выражении, всего***** в том числе:	тыс. руб.					

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) год**
12.1	на производство основной продукции (работ, услуг, деятельности)	тыс. руб.					
12.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности)	тыс. руб.					
13	Объем потребленного жидкого топлива в натуральном выражении, всего***** в том числе:	т					
13.1	на производство основной продукции (работ, услуг, деятельности)	т					
13.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности)	т					
14	Объем потребленного природного газа в стоимостном выражении, всего***** в том числе:	тыс. руб.					
14.1	на производство основной продукции (работ, услуг, деятельности)	тыс. руб.					
14.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности)	тыс. руб.					
15	Объем потребленного природного газа в натуральном выражении, всего***** в том числе:	тыс. н. куб. м					
15.1	на производство основной продукции (работ, услуг, деятельности)	тыс. н. куб. м					
15.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности)	тыс. н. куб. м					
16	Объем потребленного сжиженного газа в стоимостном выражении, всего***** в том числе:	тыс. руб.					
16.1	на производство основной продукции (работ, услуг, деятельности)	тыс. руб.					
16.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности)	тыс. руб.					
17	Объем потребленного сжиженного газа в натуральном выражении, всего***** в том числе:	тыс. т					
17.1	на производство основной продукции (работ, услуг, деятельности)	тыс. т					
17.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности)	тыс. т					
18	Объем потребленного сжатого газа в стоимостном выражении, всего***** в том числе:	тыс. руб.					
18.1	на производство основной продукции (работ, услуг, деятельности)	тыс. руб.					
18.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности)	тыс. руб.					
19	Объем потребленного сжатого газа в натуральном выражении, всего***** в том числе:	тыс. н. куб. м					
19.1	на производство основной продукции (работ, услуг, деятельности)	тыс. н. куб. м					
19.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности)	тыс. н. куб. м					
20	Объем потребленного попутного нефтяного газа в стоимостном выражении, всего***** в том числе:	тыс. руб.					
20.1	на производство основной продукции (работ, услуг, деятельности)	тыс. руб.					
20.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности)	тыс. руб.					
21	Объем потребленного попутного нефтяного газа в натуральном выражении, всего***** в том числе:	тыс. н. куб. м					

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) год**
21.1	на производство основной продукции (работ, услуг, деятельности)	тыс. н. куб. м					
21.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности)	тыс. н. куб. м					
22	Объем потребленного бензина в стоимостном выражении, всего в том числе:	тыс. руб.					
22.1	на производство основной продукции (работ, услуг, деятельности)	тыс. руб.					
22.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности)	тыс. руб.					
23	Объем потребленного бензина в натуральном выражении, всего в том числе:	тыс. л					
23.1	на производство основной продукции (работ, услуг, деятельности)	тыс. л					
23.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности)	тыс. л					
24	Объем потребленного керосина в стоимостном выражении, всего в том числе:	тыс. руб.					
24.1	на производство основной продукции (работ, услуг, деятельности)	тыс. руб.					
24.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности)	тыс. руб.					
25	Объем потребленного керосина в натуральном выражении, всего в том числе:	тыс. л					
25.1	на производство основной продукции (работ, услуг, деятельности)	тыс. л					
25.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности)	тыс. л					
26	Объем потребленного дизельного топлива в стоимостном выражении, всего в том числе:	тыс. руб.					
26.1	на производство основной продукции (работ, услуг, деятельности)	тыс. руб.					
26.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности)	тыс. руб.					
27	Объем потребленного дизельного топлива в натуральном выражении, всего в том числе:	тыс. л					
27.1	на производство основной продукции (работ, услуг, деятельности)	тыс. л					
27.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности)	тыс. л					
28	Объем потребленного сжиженного газа в стоимостном выражении, всего в том числе:	тыс. руб.					
28.1	на производство основной продукции (работ, услуг, деятельности)	тыс. руб.					
28.1	на производство дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности)	тыс. руб.					
29	Объем потребленного сжиженного газа в натуральном выражении, всего в том числе:	т					
29.1	на производство основной продукции (работ, услуг, деятельности)	т					
29.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности)	т					
30	Объем потребленного сжатого газа в стоимостном выражении, всего в том числе:	тыс. руб.					

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) год**
30.1	на производство основной продукции (работ, услуг, деятельности)	тыс. руб.					
30.1	на производство дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности)	тыс. руб.					
31	Объем потребленного сжатого газа в натуральном выражении, всего в том числе:	н. куб. м					
31.1	на производство основной продукции (работ, услуг, деятельности)	н. куб. м					
31.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности)	н. куб. м					
32	Объем потребленного твердого топлива в стоимостном выражении, всего в том числе:	тыс. руб.					
32.1	на производство основной продукции (работ, услуг, деятельности)	тыс. руб.					
32.1	на производство дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности)	тыс. руб.					
33	Объем потребленного твердого топлива в натуральном выражении, всего в том числе:	т					
33.1	на производство основной продукции (работ, услуг, деятельности)	т					
33.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности)	т					
34	Объем потребленного жидкого топлива в стоимостном выражении, всего***** в том числе:	тыс. руб.					
34.1	на производство основной продукции (работ, услуг, деятельности)	тыс. руб.					
34.1	на производство дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности)	тыс. руб.					
35	Объем потребленного жидкого топлива в натуральном выражении, всего***** в том числе:	т					
35.1	на производство основной продукции (работ, услуг, деятельности)	т					
35.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности)	т					
36	Объем потребленной воды в стоимостном выражении, всего**** в том числе:	тыс. руб.					
36.1	на производство основной продукции (работ, услуг, деятельности)	тыс. руб.					
36.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности)	тыс. руб.					
37	Объем потребленной воды в натуральном выражении, всего**** в том числе:	тыс. куб. м					
37.1	на производство основной продукции (работ, услуг, деятельности)	тыс. куб. м					
37.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности)	тыс. куб. м					
38	Объем иных потребленных энергетических ресурсов в стоимостном выражении, всего в том числе:	тыс. руб.					
38.1	на производство основной продукции (работ, услуг, деятельности)	тыс. руб.					
38.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности)	тыс. руб.					
39	Объем иных потребленных энергетических ресурсов в натуральном выражении, всего в том числе:						

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) год**
39.1	на производство основной продукции (работ, услуг, деятельности)						
39.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности)						
40	Суммарная максимальная мощность энергопринимающих устройств	тыс. кВт					
41	Суммарная среднегодовая заявленная мощность энергопринимающих устройств	тыс. кВт					
42	Среднесписочная численность работников, всего в том числе:	чел.					
42.2	промышленно-производственного персонала	чел.					

1 т. т. = 29,31 ГДж

\* Четыре года, предшествующих отчетному (базовому) году.

\*\* Последний полный календарный год перед датой составления энергетического паспорта.

\*\*\* Не заполняется.

\*\*\*\* За исключением потребления электрической энергии, тепловой энергии и воды собственного производства.

\*\*\*\*\* За исключением потребления моторного топлива (пункты 22 – 35.2).

\*\*\*\*\* Кроме пунктов 22 – 29.2.

Сведения об обособленных подразделениях лица, в отношении которого указана информация

Таблица 2

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



№ 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**
1.3	Количество узлов (приборов) учета с нарушенными сроками поверки										
1.4	Количество узлов (приборов) учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности (относительной погрешности) узла (прибора) учета										
2	Сведения об оснащённости узлами (приборами) технического учета										
2.1	Суммарное количество узлов (приборов) учета										

\* При указании сведений 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 информационная измерительная система.

Приложение № 9  
к порядку представления информации  
об энергосбережении и о повышении  
энергетической эффективности

Форма

Сведения по балансу электрической энергии и его изменениях

(в тыс. кВт·ч)

№ п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год
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	Значения утвержденных нормативов потерь**					

\* Вид транспорта, использующий в качестве источника энергии электричество.

\*\* Сведения указываются в том случае, если передача электрической энергии субабонентам (сторонним потребителям) является регулируемым видом деятельности.

Приложение № 10  
к порядку представления информации  
об энергосбережении и о повышении  
энергетической эффективности

Форма

Сведения по балансу тепловой энергии и его изменениях

(в Гкал)

№ п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год
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 суммарный расход					
3	Значения утвержденных нормативов потерь*					

\* Сведения указываются в том случае, если передача тепловой энергии субабонентам (сторонним потребителям) является регулируемым видом деятельности.

Приложение № 11  
к порядку представления информации  
об энергосбережении и о повышении  
энергетической эффективности

Форма

Сведения по балансу потребления котельно-печного топлива и его изменениях

(в т у. т.)

№ п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год
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					

1 т у. т. = 29,31 ГДж.

Приложение № 12  
к порядку представления информации  
об энергосбережении и о повышении  
энергетической эффективности

Форма

Сведения об использовании моторного топлива

№ п/п	Вид транспортного средства, предназначение оборудования**	Наименование (марка) транспортного средства, оборудования	Количество единиц транспортных средств, оборудования	Грузоподъемность, т, пассажироместность, 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	
									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). Возможно совмещение сред (амфибии, летающие лодки, экранопланы, суда на воздушной подушке и др.).

\*\*\* Сведения указываются для транспортных средств осуществляющих грузо и пассажиро- перевозки в соответствии с кодами по ОКВЭД: 60 – 63.23.6 и ОКДП: 6000000 – 6330020.

Приложение № 13  
к порядку представления информации  
об энергосбережении и о повышении  
энергетической эффективности

Форма

Сведения по балансу воды и его изменениях

(в тыс. куб. м)

№ п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год
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 суммарный расход					
3	Значения утвержденных нормативов потерь*					

\* Сведения указываются в том случае, если передача воды субабонентам (сторонним потребителям) является регулируемым видом деятельности.

Приложение № 14  
к порядку представления информации  
об энергосбережении и о повышении  
энергетической эффективности

Форма

Сведения об использовании вторичных энергетических ресурсов

Таблица 1

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

\* Не заполняется.

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

Таблица 2

№ п/п	Наименование альтернативного (местного) или возобновляемого вида ТЭР	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 в т. = 29,31 ГДж.

\* Не заполняется.

Приложение № 15  
к порядку представления информации  
об энергосбережении и о повышении  
энергетической эффективности

Форма

Перечень систем освещения и показатели энергетической эффективности использования электрической энергии на цели наружного освещения площадок предприятий, населенных пунктов и автомобильных дорог вне населенных пунктов\*

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

\* Сведения указываются в том случае, если осуществляется обслуживание систем наружного освещения магистральных дороги, улиц общегородского значения, тротуаров, пешеходных переходов, проездов, детских площадок и иных типов освещаемой поверхности, находящихся на балансе лица, в отношении которого указывается информация.

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

Приложение № 16  
к порядку представления информации  
об энергосбережении и о повышении  
энергетической эффективности

Форма

Краткая характеристика зданий (строений, 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, %
			наименование конструкции	краткая характеристика				
1			Стены					
			Окна					
			Крыша					
2			Стены					
			Окна					
			Крыша					
п			Стены					
			Окна					
			Крыша					

**Приложение № 17**  
к порядку представления информации  
об энергосбережении и о повышении  
энергетической эффективности

**Форма**

Сведения о программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности и выполненных энергоресурсосберегающих мероприятиях по годам за пять лет, предшествующих году предоставления информации

1. Наличие программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности: \_\_\_\_\_ (да, нет)
2. Наименование программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности: \_\_\_\_\_

---

3. Дата утверждения: « \_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.
4. Сведения о достижении утвержденных целевых показателей энергетической эффективности \_\_\_\_\_ (достигнуты, не достигнуты)

Оценка соответствия фактических значений расчетно-нормативным по каждому показателю энергетической эффективности, указанному в программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности\*

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя энергетической эффективности	Единица измерения	Значение показателя	
			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. т. = 29,31 ГДж.

\* Таблица 1 заполняется при наличии программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Сведения о выполненных энергоресурсосберегающих мероприятиях по годам за пять лет, предшествующих году представления информации, 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	Перечень энергоресурсосберегающих мероприятий, обеспечивших снижение потребления:				
1.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч			_*_*
1.1.1					
1.1.2					
1.1.n					

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Фактическая годовая экономия	Год внедрения	Краткое описание, достигнутый энергетический эффект
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, в том числе:		***		***
1.9.1	бензина	тыс. л			
1.9.1.1					
1.9.1.2					
1.9.1.n					
1.9.2	керосина	тыс. л			***
1.9.2.1					
1.9.2.2					
1.9.2.n					
1.9.3	дизельного топлива	тыс. л			***
1.9.3.1					
1.9.3.2					
1.9.3.n					
1.9.4	сжиженного газа	т			***
1.9.4.1					
1.9.4.2					
1.9.4.n					
1.9.5	сжатого газа	н. куб. м			***
1.9.5.1					
1.9.5.2					
1.9.5.n					
1.9.6	твердого топлива	т			***
1.9.6.1					
1.9.6.2					
1.9.6.n					
1.9.7	жидкого топлива***	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 в. т. = 29.31 ГДж

\* Кроме моторного топлива (пункт 1.9).

\*\* Не заполняется.

\*\*\* Кроме пунктов 1.9.1 – 1.9.4.

Приложение № 18  
к порядку представления информации  
об энергосбережении и о повышении  
энергетической эффективности

Форма

Описание линий передачи (транспортировки) энергетических ресурсов и воды\*

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

\* Кроме электрической энергии.

\*\* Допустимые виды:

- тепловая энергия;

- вода.

Приложение № 19  
к порядку представления информации  
об энергосбережении и о повышении  
энергетической эффективности

Форма

Сведения о протяженности воздушных и кабельных линий передачи электроэнергии

(км)

№ п/п	Класс напряжения	Динамика изменения показателей по годам				
		предшествующие годы				отчетный (базовый) год
1	Воздушные линии					
1.1	1150 кВ					
1.2	800 кВ					
1.3	750 кВ					
1.4	500 кВ					
1.5	400 кВ					
1.6	330 кВ					
1.7	220 кВ					
1.8	154 кВ					
1.9	110 кВ					
1.10	35 кВ					
1.11	27,5 кВ					
1.12	20 кВ					
1.13	10 кВ					
1.14	6 кВ					
	Итого от 6 кВ и выше					
1.15	3 кВ					
1.16	2 кВ					
1.17	500 В и ниже					
	Итого ниже 6 кВ					
	Всего по воздушным линиям					
2	Кабельные линии					
2.1	220 кВ					
2.2	110 кВ					
2.3	35 кВ					
2.4	27,5 кВ					
2.5	20 кВ					
2.6	10 кВ					
2.7	6 кВ					
	Итого от 6 кВ и выше					
2.8	3 кВ					
2.9	2 кВ					
2.10	500 В и ниже					
	Итого ниже 6 кВ					
	Всего по кабельным линиям					
	Всего по воздушным и кабельным линиям					
3	Шинопроводы					
3.1	800 кВ					
3.2	750 кВ					
3.3	500 кВ					
3.4	400 кВ					
3.5	330 кВ					
3.6	220 кВ					
3.7	154 кВ					
3.8	110 кВ					
3.9	35 кВ					
3.10	27,5 кВ					
3.11	20 кВ					
3.12	10 кВ					
3.13	6 кВ					
	Всего по шинопроводам					





Приложение № 22  
к порядку представления информации  
об энергосбережении и о повышении  
энергетической эффективности

Форма

Перечень должностных лиц, ответственных за обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

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

Приложение № 23  
к порядку представления информации  
об энергосбережении и о повышении  
энергетической эффективности

Форма

Количество сотрудников управомоченного лица, прошедших обучение (повышение квалификации)  
в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности – \_\_ человек.

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

№ 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 его тип (подготовка, переподготовка, повышение квалификации)	дата начала обучения	дата окончания обучения	документ об образовании (диплом, удостоверение, сертификат и др.)	сведения об аттестации и присвоении квалификации
1			1						
			2						
			n						
2			1						
			2						
			n						
n			1						
			2						
			n						

**Методика заполнения информации  
об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности  
применительно к управомоченному лицу, не финансируемому за счет средств  
федерального бюджета, бюджетов субъектов Российской Федерации, местных бюджетов**

I. Общие положения

1. В информацию об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности (далее – информация) применительно к управомоченному лицу, не финансируемому за счет средств федерального бюджета, бюджетов субъектов Российской Федерации, местных бюджетов, должны быть включены следующие разделы:

- 1) титульный лист по форме согласно приложению № 6 к настоящему Порядку;
- 2) общие сведения о лице, в отношении которого указана информация по форме согласно приложению № 7 к настоящему Порядку;
- 3) сведения об оснащенности узлами (приборами) учета используемых энергетических ресурсов и воды по форме согласно приложению № 8 к настоящему Порядку;
- 4) сведения об объеме используемых энергетических ресурсов и воды по формам согласно приложениям № 9–16 к настоящему Порядку;
- 5) сведения о программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности и выполненных энергоресурсосберегающих мероприятиях по годам за пять лет, предшествующих году представления информации по форме согласно приложению № 16 к настоящему Порядку;
- 6) сведения о линиях передачи (транспортировки) энергетических ресурсов и воды по формам согласно приложениям № 18, 19 к настоящему Порядку;
- 7) сведения о трансформаторах и устройствах компенсации реактивной мощности по формам согласно приложениям № 20, 21 к настоящему Порядку;
- 8) сведения о кадровом обеспечении мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности по формам согласно приложениям № 22, 23 к настоящему Порядку;

2. При наличии у управомоченного лица обособленных подразделений (филиалов, представительств, объектов) в других муниципальных образованиях к информации о данном лице прилагаются формы в соответствии с приложениями № 7–23 к настоящему Порядку, заполненные по каждому обособленному подразделению.

3. В разделах информации должность указывается согласно штатному расписанию, без сокращений.

4. В разделах информации фамилия, имя, отчество (при наличии) указываются полностью, без сокращений или замены имени и отчества (при наличии) инициалами.

5. Наличие значения «п» в соответствующих ячейках граф «№ п/п» таблиц, предусмотренных разделами информации, предполагает возможность увеличения количества строк (в случае, если необходимо более двух строк). При увеличении количества строк, для каждой новой строки согласно установленной нумерации указывается порядковый номер с сохранением последовательности нумерации и формы общей строки (при наличии нумерации

внутри строки), вместо значения «n» указывается последний порядковый номер согласно установленной нумерации.

6. Все разделы информации являются обязательными для заполнения.

7. В случае отсутствия каких-либо сведений (значений, показателей, данных), предусмотренных разделами информации, соответствующее поле (ячейка, пункт, строка) не заполняется, за исключением случаев, для которых настоящим Порядком предусмотрены соответствующие обозначения.

8. В случае полного отсутствия сведений (значений, показателей, данных), предусмотренных соответствующей формой информации данная форма к информации не прилагается.

## II. Методика заполнения титульного листа по форме согласно приложению № 6 к настоящему Порядку

1. На титульном листе по форме согласно приложению № 6 к настоящему Порядку (далее – Форма № 6) указываются:

1) полное наименование лица (юридического лица, индивидуального предпринимателя), в отношении которого указана информация (для юридических лиц согласно сведениям, указанным в ЕГРЮЛ; для индивидуальных предпринимателей согласно сведениям, указанным в ЕГРИП);

2) должность (при наличии), фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись лица (руководителя юридического лица или уполномоченного им лица, индивидуального предпринимателя), в отношении которого указана информация, и печать данного лица (юридического лица, индивидуального предпринимателя);

3) число, месяц, год заполнения информации. Информация заполняется за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году, ежегодно после окончания календарного года. Срок представления информации – до «01» апреля текущего года. Информация заполняется ответственным лицом по энергосбережению и повышению энергоэффективности организации уполномоченного лица.

## III. Методика заполнения общих сведений о лице, в отношении которого указана информация по форме согласно приложению № 7 к настоящему Порядку

1. В общих сведениях о лице, в отношении которого указана информация по форме согласно приложению № 7 к настоящему Порядку (далее – Форма № 7) указывается полное наименование лица (юридического лица, индивидуального предпринимателя), в отношении которого указана информация (для юридических лиц согласно сведениям, указанным в ЕГРЮЛ; для индивидуальных предпринимателей согласно сведениям, указанным в ЕГРИП), заполняются пункты 1–11.4 Формы № 7, Таблица 1 Формы № 7 и Таблица 2 – «Сведения об обособленных подразделениях лица, в отношении которого указана Информация» Формы № 7 (далее – Таблица 2 Формы № 7).

2. Пункты 11.1-11.4 Таблицы 1 Формы № 7 заполняются при внедрении или внедренной системе энергетического менеджмента у заказчика.

3. В пункте 1 Формы № 7 указывается полное наименование организационно-правовой формы лица, в отношении которого указана информация (для юридических лиц согласно сведениям, указанным в ЕГРЮЛ; для индивидуальных предпринимателей согласно сведениям, указанным в ЕГРИП).

4. В пункте 2 Формы № 7 указывается юридический адрес лица, в отношении которого указана информация: 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).

5. В пункте 3 Формы № 7 указывается фактический адрес лица, в отношении которого указана информация: 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.

6. В пункте 4 Формы № 7 для юридических лиц указывается полное наименование основного общества преобладающего и (или) участвующего в принятии решений юридического лица, согласно сведениям, указанным в ЕГРЮЛ.

7. В пункте 5 Формы № 7 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».

8. В пункте 6.1 Формы № 7 указывается ОГРН лица, в отношении которого указана информация (для юридических лиц согласно сведениям, указанным в ЕГРЮЛ; для индивидуальных предпринимателей согласно сведениям, указанным в ЕГРИП).

9. В пункте 6.2 Формы № 7 указывается ИНН лица, в отношении которого указана информация (для юридических лиц согласно сведениям, указанным в ЕГРЮЛ; для индивидуальных предпринимателей согласно сведениям, указанным в ЕГРИП).

10. В пункте 6.3 Формы № 7 для юридических лиц указывается КПП согласно сведениям, указанным в ЕГРЮЛ.

11. В пункте 6.4.1 Формы № 7 указывается полное наименование банка (отделения и т.д.), в котором у лица, в отношении которого указана информация, открыт расчетный счет и (или) лицевой счет.

12. В пункте 6.4.2 Формы № 7 указывается БИК банка, в котором у лица, в отношении которого указана информация, открыт расчетный счет и (или) лицевой счет.

13. В пункте 6.4.3 Формы № 7 указывается расчетный счет лица, в отношении которого указана информация.

14. В пункте 6.4.4 Формы № 7 указывается лицевой счет лица, в отношении которого указана информация (при наличии).

15. В пункте 7.1 Формы № 7 указывается код по ОКВЭД основного вида деятельности юридического лица согласно сведениям, указанным в ЕГРЮЛ.

16. В пункте 7.2 Формы № 7 через точку с запятой указываются коды по ОКВЭД дополнительных видов деятельности юридического лица согласно сведениям, указанным в ЕГРЮЛ.

17. В пункте 7.3 Формы № 7 для лица, в отношении которого указана информация, относящегося к объектам классификации в ОКОГУ, указывается код по ОКОГУ согласно сведениям, указанным в информационном письме об учете в Статрегистре Росстата.

18. В пункте 8 Формы № 7 для юридических лиц указывается фамилия, имя, отчество (при наличии) и должность руководителя единоличного (коллегиального) исполнительного органа лица, в отношении которого указана информация. Для индивидуальных предпринимателей указывается фамилия, имя, отчество (при наличии).

19. В пункте 9 Формы № 7 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 лица, в отношении которого указана информация.

20. В пункте 10 Формы № 7 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 лица, в отношении которого указана информация.

21. В пункте 11.1 Формы № 7 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.

22. В пункте 11.2 Формы № 7 указывается полное наименование организации, осуществившей сертификацию, согласно сведениям, указанным в ЕГРЮЛ.

23. В пункте 11.3 Формы № 7 указывается ИНН организации, осуществившей сертификацию, согласно сведениям, указанным в ЕГРЮЛ.

24. В пункте 11.4 Формы № 7 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 лица, в отношении которого указана информация.

25. В соответствующих ячейках шапки Таблицы 1 Формы № 7 указываются отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

26. В соответствующих ячейках пункта 1 Таблицы 1 Формы № 7 указывается полное наименование кода (наименования кодов (указываются через точку с запятой)) 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.

27. В соответствующих ячейках пункта 2 Таблицы 1 Формы № 7 указывается код (коды (указываются через точку с запятой)) 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).

28. В соответствующих ячейках пункта 3 Таблицы 1 Формы № 7 указывается полное наименование кода (наименования кодов (указываются через точку с запятой)) 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.

29. В соответствующих ячейках пункта 4 Таблицы 1 Формы № 7 указывается код (коды (указываются через точку с запятой)) 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).

30. В соответствующих ячейках пункта 5 Таблицы 1 Формы № 7 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.

31. В соответствующих ячейках пункта 5.1 Таблицы 1 Формы № 7 согласно установленной единице измерения указываются значения суммарного объема производства





















иногое жидкого топлива (в качестве моторного топлива (за исключением пунктов 22–29.2)) на производство дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности) в натуральном выражении за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

129. В соответствующих ячейках пункта 36 Таблицы 1 Формы № 7 согласно установленной единице измерения указываются значения суммарного объема потребленной воды (за исключением воды собственного производства) в стоимостном выражении за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

130. В соответствующих ячейках пункта 36.1 Таблицы 1 Формы № 7 согласно установленной единице измерения указываются значения суммарного объема потребленной воды (за исключением воды собственного производства) на производство основной продукции (работ, услуг, деятельности) в стоимостном выражении за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

131. В соответствующих ячейках пункта 36.2 Таблицы 1 Формы № 7 согласно установленной единице измерения указываются значения суммарного объема потребленной воды (за исключением воды собственного производства) на производство дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности) в стоимостном выражении за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

132. В соответствующих ячейках пункта 37 Таблицы 1 Формы № 7 согласно установленной единице измерения указываются значения суммарного объема потребленной воды (за исключением воды собственного производства) в натуральном выражении за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

133. В соответствующих ячейках пункта 37.1 Таблицы 1 Формы № 7 согласно установленной единице измерения указываются значения суммарного объема потребленной воды (за исключением воды собственного производства) на производство основной продукции (работ, услуг, деятельности) в натуральном выражении за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

134. В соответствующих ячейках пункта 37.2 Таблицы 1 Формы № 7 согласно установленной единице измерения указываются значения суммарного объема потребленной воды (за исключением воды собственного производства) на производство дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности) в натуральном выражении за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

135. В соответствующих ячейках пункта 38 Таблицы 1 Формы № 7 согласно установленной единице измерения указываются значения суммарного объема иных потребленных энергетических ресурсов в стоимостном выражении за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

136. В соответствующих ячейках пункта 38.1 Таблицы 1 Формы № 7 согласно установленной единице измерения указываются значения суммарного объема иных потребленных энергетических ресурсов на производство основной продукции (работ, услуг, деятельности) в стоимостном выражении за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

137. В соответствующих ячейках пункта 38.2 Таблицы 1 Формы № 7 согласно установленной единице измерения указываются значения суммарного объема иных потребленных энергетических ресурсов на производство дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности) в стоимостном выражении за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

138. В соответствующих ячейках пункта 39 Таблицы 1 Формы № 7 указываются единица измерения и значения суммарного объема иных потребленных энергетических ресурсов в натуральном выражении за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

139. В соответствующих ячейках пункта 39.1 Таблицы 1 Формы № 7 указываются единица измерения и значения суммарного объема иных потребленных энергетических ресурсов на производство основной продукции (работ, услуг, деятельности) в натуральном выражении за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

140. В соответствующих ячейках пункта 39.2 Таблицы 1 Формы № 7 указываются единица измерения и значения суммарного объема иных потребленных энергетических ресурсов на производство дополнительной продукции (работ, услуг, деятельности) в натуральном выражении за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

141. В соответствующих ячейках пункта 40 Таблицы 1 Формы № 7 согласно установленной единице измерения указываются суммарные значения максимальной мощности электроприемных устройств за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

142. В соответствующих ячейках пункта 41 Таблицы 1 Формы № 7 согласно установленной единице измерения указываются суммарные значения среднегодовой заявленной мощности электроприемных устройств за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

143. В соответствующих ячейках пункта 42 Таблицы 1 Формы № 7 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.

144. В соответствующих ячейках пункта 42.1 Таблицы 1 Формы № 7 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.

145. В соответствующей ячейке графы «Наименование подразделения» Таблицы 2 Формы № 7 указывается полное наименование обособленного подразделения юридического лица согласно сведениям, указанным в ЕГРЮЛ.

146. По каждому обособленному подразделению юридического лица в соответствующих ячейках его порядкового номера Таблицы 2 Формы № 7 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 общей суммарной среднесписочной численности работников, согласно установленной единице измерения;

4) значение суммарной среднесписочной численности промышленно-производственного персонала, согласно установленной единице измерения.

#### IV. Методика заполнения сведений об оснащенности

приборами учета по форме согласно приложению № 8 к настоящему Порядку

1. В сведениях об оснащенности узлами (приборами) учета по форме согласно приложению № 8 к настоящему Порядку (далее – Форма № 8) заполняется Таблица – «Сведения об оснащенности узлами (приборами) учета» Формы № 8 (далее – Таблица Формы № 8).

2. При заполнении Таблицы Формы № 8 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.

3. В соответствующих ячейках пункта 1.1 Таблицы Формы № 8 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).

4. В соответствующих ячейках пункта 1.1.1 Таблицы Формы № 8 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.

5. В соответствующих ячейках пункта 1.1.2 Таблицы Формы № 8 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.

6. В соответствующих ячейках пункта 1.1.3 Таблицы Формы № 8 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.

7. В соответствующих ячейках пункта 1.1.4 Таблицы Формы № 8 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).

8. В соответствующих ячейках пункта 1.2 Таблицы Формы № 8 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).

9. В соответствующих ячейках пункта 1.2.1 Таблицы Формы № 8 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.

10. В соответствующих ячейках пункта 1.2.2 Таблицы Формы № 8 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.

11. В соответствующих ячейках пункта 1.2.3 Таблицы Формы № 8 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.

12. В соответствующих ячейках пункта 1.2.4 Таблицы Формы № 8 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).

13. В соответствующих ячейках пункта 1.3 Таблицы Формы № 8 согласно установленной единице измерения указывается количество узлов (приборов) коммерческого учета энергетических ресурсов и воды, в том числе в составе АИИС, с нарушенными сроками поверки.

14. В соответствующих ячейках пункта 1.4 Таблицы Формы № 8 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.

15. В соответствующих ячейках пункта 2.1 Таблицы Формы № 8 согласно установленной единице измерения указывается количество узлов (приборов) технического учета энергетических ресурсов и воды, в том числе в составе АИИС.

V. Методика заполнения сведений  
об объеме используемых энергетических ресурсов  
по форме согласно приложению № 9 к настоящему Порядку

1. В сведениях об объеме используемых энергетических ресурсов по форме согласно приложению № 9 к настоящему Порядку (далее – Форма № 9) заполняется Таблица – «Сведения по балансу электрической энергии и его изменениях» Формы № 9 (далее – Таблица Формы № 9).

2. В соответствующих ячейках шапки Таблицы Формы № 9 указываются отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

3. В соответствующих ячейках пункта 1.1 Таблицы Формы № 9 согласно установленной единице измерения указываются значения объема электрической энергии полученной от стороннего источника за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

4. В соответствующих ячейках пункта 1.2 Таблицы Формы № 9 согласно установленной единице измерения указываются значения объема электрической энергии собственного производства за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

5. В соответствующих ячейках строки «Итого суммарный приход» Таблицы Формы № 9 согласно установленной единице измерения указываются значения суммарного объема электрической энергии полученной от стороннего источника и собственного производства за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

6. В соответствующих ячейках пункта 2.1 Таблицы Формы № 9 согласно установленной единице измерения указываются значения суммарного объема электрической энергии потребленной на собственные нужды за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

7. В соответствующих ячейках пункта 2.1.1 Таблицы Формы № 9 согласно установленной единице измерения указываются значения объема электрической энергии потребленной на производственные (технологические) нужды за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

8. В соответствующих ячейках пункта 2.1.2 Таблицы Формы № 9 согласно установленной единице измерения указываются значения объема электрической энергии потребленной на хозяйственные нужды за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

9. В соответствующих ячейках пункта 2.1.3 Таблицы Формы № 9 согласно установленной единице измерения указываются значения объема электрической энергии потребленной на электрическое отопление за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

10. В соответствующих ячейках пункта 2.1.4 Таблицы Формы № 9 согласно установленной единице измерения указываются значения объема электрической энергии использованной в качестве источника энергии для электрического транспорта за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

11. В соответствующих ячейках пункта 2.1.5 Таблицы Формы № 9 согласно установленной единице измерения указываются значения объема электрической энергии потребленной на прочие собственные нужды за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

12. В соответствующих ячейках пункта 2.2 Таблицы Формы № 9 согласно установленной единице измерения указываются значения объема электрической энергии отданной субабонентам (сторонним потребителям) за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

13. В соответствующих ячейках пункта 2.3 Таблицы Формы № 9 согласно установленной единице измерения указываются значения суммарного объема фактических (отчетных) потерь электрической энергии (в том случае, если передача электрической энергии субабонентам (сторонним потребителям) является регулируемым видом деятельности) за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

14. В соответствующих ячейках пункта 2.3.1 Таблицы Формы № 9 согласно установленной единице измерения указываются значения суммарного объема технологических потерь электрической энергии (в том случае, если передача электрической энергии субабонентам (сторонним потребителям) является регулируемым видом деятельности) за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

15. В соответствующих ячейках строки «условно-постоянные» Таблицы Формы № 9 согласно установленной единице измерения указываются значения объема условно-постоянных потерь электрической энергии (в том случае, если передача электрической энергии субабонентам (сторонним потребителям) является регулируемым видом деятельности) за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

16. В соответствующих ячейках строки «нагрузочные» Таблицы Формы № 9 согласно установленной единице измерения указываются значения объема нагрузочных потерь электрической энергии (в том случае, если передача электрической энергии субабонентам (сторонним потребителям) является регулируемым видом деятельности) за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

17. В соответствующих ячейках строки «потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета» Таблицы Формы № 9 согласно установленной единице

измерения указываются значения объема потерь электрической энергии обусловленных допустимыми погрешностями (узлов) приборов учета (в том случае, если передача электрической энергии субабонентам (сторонним потребителям) является регулируемым видом деятельности) за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

18. В соответствующих ячейках пункта 2.3.2 Таблицы Формы № 9 согласно установленной единице измерения указываются значения объема нерациональных потерь электрической энергии (в том случае, если передача электрической энергии субабонентам (сторонним потребителям) является регулируемым видом деятельности) за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

19. В соответствующих ячейках строки «Итого суммарный расход» Таблицы Формы № 9 согласно установленной единице измерения указываются значения за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году, 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 (в том случае, если передача электрической энергии субабонентам (сторонним потребителям) является регулируемым видом деятельности).

20. В соответствующих ячейках пункта 3 Таблицы Формы № 9 согласно установленной единице измерения указываются значения утвержденных нормативов потерь электрической энергии (в том случае, если передача электрической энергии субабонентам (сторонним потребителям) является регулируемым видом деятельности) за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

## VI. Методика заполнения сведений

### об объеме используемых энергетических ресурсов

#### по форме согласно приложению № 10 к настоящему Порядку

1. В сведениях об объеме используемых энергетических ресурсов по форме согласно приложению № 10 к настоящему Порядку (далее – Форма № 10) заполняется Таблица – «Сведения по балансу тепловой энергии и его изменениях» Формы № 10 (далее – Таблица Формы № 10).

2. В соответствующих ячейках шапки Таблицы Формы № 10 указываются отчетный (базовый) год, и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

3. В соответствующих ячейках пункта 1.1 Таблицы Формы № 10 согласно установленной единице измерения указываются значения объема тепловой энергии полученной от стороннего источника за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

4. В соответствующих ячейках пункта 1.2 Таблицы Формы № 10 согласно установленной единице измерения указываются значения суммарного объема тепловой энергии собственного производства за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

5. В соответствующих ячейках пункта 1.2.1 Таблицы Формы № 10 согласно установленной единице измерения указываются значения объема тепловой энергии полученной от использования электрического отопления за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

6. В соответствующих ячейках строки «Итого суммарный приход» Таблицы Формы № 10 согласно установленной единице измерения указываются значения суммарного объема

тепловой энергии полученной от стороннего источника и собственного производства за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

7. В соответствующих ячейках пункта 2.1 Таблицы Формы № 10 согласно установленной единице измерения указываются значения суммарного объема тепловой энергии потребленной на технологические нужды за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

8. В соответствующих ячейках пункта 2.1.1 Таблицы Формы № 10 согласно установленной единице измерения указываются значения объема тепловой энергии потребленной на технологические нужды в виде пара за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

9. В соответствующих ячейках пункта 2.1.2 Таблицы Формы № 10 согласно установленной единице измерения указываются значения объема тепловой энергии потребленной на технологические нужды в виде горячей воды за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

10. В соответствующих ячейках пункта 2.2 Таблицы Формы № 10 согласно установленной единице измерения указываются значения суммарного объема тепловой энергии потребленной на отопление и вентиляцию за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

11. В соответствующих ячейках пункта 2.2.1 Таблицы Формы № 10 согласно установленной единице измерения указываются значения объема тепловой энергии потребленной при использовании воздушных калориферов за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

12. В соответствующих ячейках пункта 2.3 Таблицы Формы № 10 согласно установленной единице измерения указываются значения объема тепловой энергии потребленной на горячее водоснабжение за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

13. В соответствующих ячейках пункта 2.4 Таблицы Формы № 10 согласно установленной единице измерения указываются значения объема тепловой энергии отданной субабонентам (сторонним потребителям) за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

14. В соответствующих ячейках пункта 2.5 Таблицы Формы № 10 согласно установленной единице измерения указываются значения объема сетевых потерь тепловой энергии (в том случае, если передача тепловой энергии субабонентам (сторонним потребителям) является регулируемым видом деятельности) за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

15. В соответствующих ячейках строки «Итого суммарный расход» Таблицы Формы № 10 согласно установленной единице измерения указываются значения за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году, 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 (в том случае, если передача тепловой энергии субабонентам (сторонним потребителям) является регулируемым видом деятельности) за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

16. В соответствующих ячейках пункта 3 Таблицы Формы № 10 согласно установленной единице измерения указываются значения утвержденных нормативов потерь электрической энергии (в том случае, если передача тепловой энергии субабонентам (сторонним потребителям) является регулируемым видом деятельности) за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

VII. Методика заполнения сведений  
об объеме используемых энергетических ресурсов  
по форме согласно приложению № 11 к настоящему Порядку

1. В сведениях об объеме используемых энергетических ресурсов по форме согласно приложению № 11 к настоящему Порядку (далее – Форма № 11) заполняются Таблица – «Сведения по балансу потребления котельно-печного топлива и его изменениях» Формы № 11 (далее – Таблица Формы № 11).

2. В соответствующих ячейках шапки Таблицы Формы № 11 указываются отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

3. В соответствующей ячейке графы «Статья» Таблицы Формы № 11 указывается наименование потребляемого вида котельно-печного топлива.

4. По каждому виду котельно-печного топлива в соответствующих ячейках его порядкового номера Таблицы Формы № 11 согласно установленной единице измерения указываются значения объема поступившего котельно-печного топлива за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

5. В соответствующих ячейках строки «Итого суммарный приход» Таблицы Формы № 11 согласно установленной единице измерения указываются значения суммарного объема поступившего котельно-печного топлива за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

6. В соответствующих ячейках пункта 2.1 Таблицы Формы № 11 согласно установленной единице измерения указываются значения суммарного объема котельно-печного топлива потребленного на технологические нужды за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

7. В соответствующих ячейках пункта 2.1.1 Таблицы Формы № 11 согласно установленной единице измерения указываются значения объема котельно-печного топлива использованного в виде сырья за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

8. В соответствующих ячейках пункта 2.1.2 Таблицы Формы № 11 согласно установленной единице измерения указываются значения объема котельно-печного топлива использованного для нагрева за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

9. В соответствующих ячейках пункта 2.1.3 Таблицы Формы № 11 согласно установленной единице измерения указываются значения объема котельно-печного топлива использованного для сушки за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

10. В соответствующих ячейках пункта 2.1.4 Таблицы Формы № 11 согласно установленной единице измерения указываются значения объема котельно-печного топлива

использованного для обжига (плавления, отжига) за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

11. В соответствующих ячейках пункта 2.1.5 Таблицы Формы № 11 согласно установленной единице измерения указываются значения объема котельно-печного топлива потребленного на бытовые нужды за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

12. В соответствующих ячейках пункта 2.2 Таблицы Формы № 11 согласно установленной единице измерения указываются значения суммарного объема котельно-печного топлива потребленного для выработки тепловой энергии за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

13. В соответствующих ячейках пункта 2.2.1 Таблицы Формы № 11 согласно установленной единице измерения указываются значения объема котельно-печного топлива потребленного для выработки тепловой энергии в котельной за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

14. В соответствующих ячейках пункта 2.2.2 Таблицы Формы № 11 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 и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

15. В соответствующих ячейках строки «Итого суммарный расход» Таблицы Формы № 11 согласно установленной единице измерения указываются значения суммарного объема потребленного котельно-печного топлива за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

### VIII. Методика заполнения сведений

#### об объеме используемых энергетических ресурсов по форме согласно приложению № 12 к настоящему Порядку

1. В сведениях об объеме используемых энергетических ресурсов по форме согласно приложению № 12 к настоящему Порядку (далее – Форма № 12) заполняется Таблица – «Сведения об использовании моторного топлива» Формы № 12 (далее – Таблица Формы № 12).

2. В Таблице Формы № 12 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.).

3. В Таблице Формы № 12 грузоподъемность и соответствующая единица измерения или пассажировместимость и соответствующая единица измерения указываются в зависимости от функционального предназначения транспортного средства (оборудования).

4. В Таблице Формы № 12 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).

5. В Таблице Формы № 12 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.

6. В Таблице Формы № 12 пробег и соответствующая единица измерения или количество отработанных моточасов и соответствующая единица измерения указываются в зависимости от функционального предназначения транспортного средства (оборудования).

7. В Таблице Формы № 12 соответствующие единицы измерения количества полученного и израсходованного топлива, потерь топлива (при наличии) указываются в зависимости от видов используемого топлива.

8. В Таблице Формы № 12 сведения об использовании электрической энергии указываются только по электрическому транспорту.

9. В случае если транспортное средство (оборудование) использует несколько видов топлива или имеет несколько функциональных назначений, в Таблице Формы № 12 предусмотрена возможность указать сведения об использовании моторного топлива отдельно по каждому виду топлива в соответствующих ячейках его порядкового номера.

10. По каждому транспортному средству (оборудованию) или их группам (при соответствии технических характеристик) в соответствующих ячейках Таблицы Формы № 12 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 пассажироместимость 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.

## IX. Методика заполнения сведений

об объеме используемых энергетических ресурсов

по форме согласно приложению № 13 к настоящему Порядку

1. В сведениях об объеме используемых энергетических ресурсов по форме согласно приложению № 13 к настоящему Порядку (далее – Форма № 13) заполняется Таблица – «Сведения по балансу воды и его изменениях» Формы № 13 (далее – Таблица Формы № 13).

2. В соответствующих ячейках шапки Таблицы Формы № 13 указываются отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

3. В соответствующих ячейках пункта 1.1 Таблицы Формы № 13 согласно установленной единице измерения указываются значения объема воды полученной от стороннего источника за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

4. В соответствующих ячейках пункта 1.2 Таблицы Формы № 13 согласно установленной единице измерения указываются значения объема воды собственного производства за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

5. В соответствующих ячейках строки «Итого суммарный приход» 1.2 Таблицы Формы № 13 согласно установленной единице измерения указываются значения суммарного объема воды полученной от стороннего источника и собственного производства за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

6. В соответствующих ячейках пункта 2.1 Таблицы Формы № 13 согласно установленной единице измерения указываются значения суммарного объема воды потребленной на собственные нужды за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

7. В соответствующих ячейках пункта 2.1.1 Таблицы Формы № 13 согласно установленной единице измерения указываются значения объема воды потребленной на производственные (технологические) нужды за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

8. В соответствующих ячейках пункта 2.1.2 Таблицы Формы № 13 согласно установленной единице измерения указываются значения объема воды потребленной на хозяйственно-питьевые нужды за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

9. В соответствующих ячейках пункта 2.2 Таблицы Формы № 13 согласно установленной единице измерения указываются значения объема воды отданной субабонентам (сторонним потребителям) за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

10. В соответствующих ячейках пункта 2.3 Таблицы Формы № 13 согласно установленной единице измерения указываются значения объема сетевых потерь воды за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

11. В соответствующих ячейках строки «Итого суммарный расход» Таблицы Формы № 13 согласно установленной единице измерения указываются значения за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году, полученные путем сложения суммарного объема воды потребленной на собственные нужды, объема воды отданной субабонентам (сторонним потребителям), объема сетевых потерь воды (в том случае, если передача воды энергии субабонентам (сторонним потребителям) является регулируемым видом деятельности).

12. В соответствующих ячейках пункта 3 Таблицы Формы № 13 согласно установленной единице измерения указываются значения утвержденных нормативов потерь воды (в том случае, если передача воды субабонентам (сторонним потребителям) является регулируемым видом деятельности) за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

#### Х. Методика заполнения сведений об объеме используемых энергетических ресурсов по форме согласно приложению № 14 к настоящему Порядку

1. В сведениях об объеме используемых энергетических ресурсов по форме согласно приложению № 14 к настоящему Порядку (далее – Форма № 14) заполняются Таблица 1 – «Сведения об использовании вторичных энергетических ресурсов» Формы № 14 (далее – Таблица

1 Формы № 14) и Таблица 2 – «Сведения об использовании альтернативных (местных) топлив и возобновляемых источников энергии» Формы № 14 (далее – Таблица 2 Формы № 14).

2. В соответствующей ячейке графы «Наименование и источник вторичного (теплового) энергетического ресурса (далее – ВЭР)» Таблицы 1 Формы № 14 указываются полное наименование и источник ВЭР.

3. По каждому ВЭР в соответствующих ячейках его порядкового номера Таблицы 1 Формы № 14 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).

4. В соответствующих ячейках строки «Итого» Таблицы 1 Формы № 14 указываются значения суммарного объема годового выхода ВЭР, значения суммарного объема годового фактического использования ВЭР и примечание (при наличии).

5. В соответствующей ячейке графы «Наименование альтернативного (местного) или возобновляемого вида ТЭР» Таблицы 2 Формы № 14 указываются полное наименование альтернативного (местного) ТЭР или ВИЭ.

6. По каждому альтернативному (местному) ТЭР или ВИЭ в соответствующих ячейках его порядкового номера Таблицы 2 Формы № 14 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).

7. В соответствующих ячейках строки «Итого» Таблицы 2 Формы № 14 указываются значения суммарного объема годового фактического выхода тепловой энергии и (или) электрической энергии за отчетный (базовый) год и примечание (при наличии).

## XI. Методика заполнения сведений

об объеме используемых энергетических ресурсов

по форме согласно приложению № 15 к настоящему Порядку

1. В сведениях об объеме используемых энергетических ресурсов по форме согласно приложению № 15 к настоящему Порядку (далее – Форма № 15) заполняется Таблица – «Перечень систем освещения и показатели энергетической эффективности использования электрической энергии на цели наружного освещения площадок предприятий, населенных пунктов и автомобильных дорог вне населенных пунктов» Формы № 15 (далее – Таблица Формы № 15).

2. Таблица Формы № 15 заполняется в том случае, если осуществляется обслуживание систем наружного освещения магистральных дороги, улиц общегородского значения, тротуаров,

пешеходных переходов, проездов, детских площадок и иных типов освещаемой поверхности, находящихся на балансе лица, в отношении которого указывается информация.

3. В соответствующей ячейке графы «Наименование системы освещения» Таблицы Формы № 15 указывается полное наименование системы наружного освещения.

4. По каждой системе наружного освещения в соответствующих ячейках ее порядкового номера Таблицы Формы № 15 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.

5. В соответствующих ячейках строки «Итого» Таблицы Формы № 15 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.

## ХII. Методика заполнения сведений

об объеме используемых энергетических ресурсов

по форме согласно приложению № 16 к настоящему Порядку

1. В сведениях об объеме используемых энергетических ресурсов по форме согласно приложению № 16 к настоящему Порядку (далее – Форма № 16) заполняется Таблица – «Краткая характеристика объекта (зданий, строений и сооружений)» Формы № 16 (далее – Таблица Формы № 16).

2. Основаниями для заполнения сведений о зданиях (строениях, сооружениях) в Таблице Формы № 16 являются наличие записей о зданиях (строениях, сооружениях) в ведомости основных средств лица, в отношении которого указывается информация, 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.

3. В соответствующей ячейке графы «Наименование здания, строения, сооружения» Таблицы Формы № 16 через точку с запятой указываются наименование здания (строения, сооружения) с адресной привязкой и статус наличия системы отопления (указывается слово «отапливается» или слова «не отапливается»).

4. В Таблице Формы № 16 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).

### ХIII. Методика заполнения

сведений о программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности и выполненных энергоресурсосберегающих мероприятиях по годам за пять лет, предшествующих году предоставления информации по форме согласно приложению № 17 к настоящему Порядку

1. В сведениях о программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности и выполненных энергоресурсосберегающих мероприятиях по годам за пять лет, предшествующих году предоставления информации по форме согласно приложению № 17 к настоящему Порядку (далее – Форма № 17) заполняются пункты 1–4 Формы № 17 (далее – пункты 1–4 Формы № 17), Таблица 1 – «Оценка соответствия фактических значений расчетно-нормативным по каждому показателю энергетической эффективности, указанному в программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности» Формы № 17 (далее – Таблица 1 Формы № 17) и Таблица 2 – «Сведения о выполненных энергоресурсосберегающих мероприятиях по годам за пять лет, предшествующих году представления информации, обеспечивших снижение потребления энергетических ресурсов и воды» Формы № 17 (далее – Таблица 2 Формы № 17).

2. В случае если за пять лет, предшествующих году проведения энергетического обследования и (или) на момент заполнения информации была утверждена программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности Таблица 1 Формы № 17 заполняется в обязательном порядке.

3. 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 № 17 заполняется в обязательном порядке.

4. В пункте 1 Формы № 17 указывается статус наличия программы энергосбережения и повышения энергоэффективности (далее – программа) у лица, в отношении которого указывается информация (указывается слово «да» или слово «нет»).

5. При наличии программы в пункте 2 Формы № 17 указывается ее полное наименование.

6. При наличии программы в пункте 3 Формы № 17 указывается число, месяц и год ее утверждения. Дата утверждения программы должна быть раньше даты заполнения информации.

7. При наличии программы в пункте 4 Формы № 17 указывается статус достижения утвержденных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности (указывается слово «достигнуты» или слова «не достигнуты»).

8. В зависимости от функционального предназначения в соответствующей ячейке графы «Наименование показателя энергетической эффективности» Таблицы 1 Формы № 17 указывается полное наименование показателя энергетической эффективности.

9. По каждому показателю энергетической эффективности в соответствующих ячейках его порядкового номера Таблицы 1 Формы № 17 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;

10. В зависимости от вида энергетического ресурса (воды) в соответствующей ячейке графы «Наименование мероприятия» Таблицы 2 Формы № 17 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.

11. По каждому энергоресурсосберегающему мероприятию в соответствующих ячейках его порядкового номера Таблицы 2 Формы № 17 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.

12. В соответствующей ячейке пункта 1.1 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 электрической энергии.

13. В соответствующей ячейке пункта 1.2 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 тепловой энергии.

14. В соответствующей ячейке пункта 1.3 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 твердого топлива (за исключением моторного топлива).

15. В соответствующей ячейке пункта 1.4 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 жидкого топлива (за исключением моторного топлива).



экономии в натуральном выражении, полученной от внедрения энергоресурсосберегающих мероприятий, обеспечивших снижение потребления жидкого топлива (за исключением бензина, керосина, дизельного топлива и сжиженного газа).

27. В соответствующей ячейке пункта 1.10 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 воды.

#### XIV. Методика заполнения сведений

о линиях передачи (транспортировки) энергетических ресурсов  
и воды по форме согласно приложению № 18 к настоящему Порядку

1. В сведениях о линиях передачи (транспортировки) энергетических ресурсов и воды по форме согласно приложению № 18 к настоящему Порядку (далее – Форма № 18) заполняется Таблица – «Описание линий передачи (транспортировки) энергетических ресурсов и воды» Формы № 18 (далее – Таблица Формы № 18).

2. К допустимым видам передаваемых энергетических ресурсов (воды), которые могут быть указаны в Таблице Формы № 18, относятся: тепловая энергия; вода.

3. Таблица Формы № 18 заполняется в том случае, если передача тепловой энергии или воды субабонентам (сторонним потребителям) является регулируемым видом деятельности.

4. В соответствующей ячейке графы «Наименование линии» Формы № 18 в зависимости от вида передаваемого энергетического ресурса (воды) указывается полное наименование линии передачи (транспортировки), а также адресная привязка.

5. По каждой линии передачи (транспортировки) в соответствующих ячейках Таблицы Формы № 18 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.

#### XV. Методика заполнения сведений

о линиях передачи (транспортировки) энергетических ресурсов  
и воды по форме согласно приложению № 19 к настоящему Порядку

1. В сведениях о линиях передачи (транспортировки) энергетических ресурсов и воды по форме согласно приложению № 19 к настоящему Порядку (далее – Форма № 19) заполняется Таблица – «Сведения о протяженности воздушных и кабельных линий передачи электроэнергии» Формы № 19 (далее – Таблица Формы № 19).

2. Таблица Формы № 19 заполняется в том случае, если передача электрической энергии субабонентам (сторонним потребителям) является регулируемым видом деятельности.

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

4. В соответствующих ячейках пунктов 1.1–1.14 Таблицы Формы № 19 согласно установленным классам напряжения и единице измерения указываются значения протяженности воздушных линий с классом напряжения от 6 кВ до 1150 кВ и выше за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.



16. В соответствующих ячейках строки «Всего по шинпроводам» Таблицы Формы № 19 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.

#### XVI. Методика заполнения сведений

о трансформаторах и устройствах компенсации реактивной мощности по форме согласно приложению № 20 к настоящему Порядку

1. В сведениях о трансформаторах и устройствах компенсации реактивной мощности по форме согласно приложению № 20 к настоящему Порядку (далее – Форма № 20) заполняется Таблица – «Сведения о количестве и установленной мощности трансформаторов» Формы № 20 (далее – Таблица Формы № 20).

2. В соответствующих ячейках шапки Таблицы Формы № 20 указываются отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

3. В зависимости от единичной мощности и классов высшего напряжения, в соответствующих ячейках пунктов 1–4.6 Таблицы Формы № 20 согласно установленным единицам измерения указываются количество и значения установленной мощности трансформаторов за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

4. В соответствующих ячейках строки «Итого» Таблицы Формы № 20 согласно установленным единицам измерения указываются суммарное количество и значения суммарной установленной мощности трансформаторов за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

#### XVII. Методика заполнения сведений

о трансформаторах и устройствах компенсации реактивной мощности по форме согласно приложению № 21 к настоящему Порядку

1. В сведениях о трансформаторах и устройствах компенсации реактивной мощности по форме согласно приложению № 21 к настоящему Порядку (далее – Форма № 21) заполняется Таблица – «Сведения о количестве и мощности устройств компенсации реактивной мощности» Форма № 21 (далее – Таблица Формы № 21).

2. В соответствующих ячейках шапки Таблицы Формы № 21 указываются отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

3. В зависимости от единичной мощности и классов высшего напряжения в соответствующих ячейках пунктов 1.1–1.5 Таблицы Формы № 21 согласно установленным единицам измерения указываются количество и значения суммарной установленной мощности ШР за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

4. В соответствующих ячейках пункта 1.6 Таблицы Формы № 21 согласно установленным единицам измерения указываются суммарное количество и значения суммарной установленной мощности ШР за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

5. В зависимости от единичной мощности и классов высшего напряжения в соответствующих ячейках пунктов 2.1–2.5 Таблицы Формы № 21 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.

6. В соответствующих ячейках пункта 2.6 Таблицы Формы № 21 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.

7. В зависимости от единичной мощности и классов высшего напряжения в соответствующих ячейках пунктов 3.1–3.4 Таблицы Формы № 21 согласно установленным единицам измерения указываются количество и значения суммарной установленной мощности БСК и СТК за отчетный (базовый) год и годы, предшествующие отчетному (базовому) году.

8. В соответствующих ячейках пункта 3.5 Таблицы Формы № 21 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.

### XVIII. Методика заполнения сведений о кадровом обеспечении мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности по форме согласно приложению № 22 к настоящему Порядку

1. В сведениях о кадровом обеспечении мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности по форме согласно приложению № 22 к настоящему Порядку (далее – Форма № 22) заполняется Таблица – «Перечень должностных лиц, ответственных за обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности» Формы № 22 (далее – Таблица Формы № 22).

2. В случае если функции и обязанности по обеспечению энергоресурсосберегающих мероприятий сотрудника управомоченного лица утверждены несколькими нормативными актами в Таблице Формы № 22 предусмотрена возможность указать сведения отдельно по каждому нормативному акту в соответствующих ячейках согласно его порядкового номера.

3. В соответствующей ячейке графы «Ф.И.О.» Таблицы Формы № 22 указывается фамилия, имя, отчество (при наличии) должностного лица, ответственного за обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

4. По каждому должностному лицу, ответственному за обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в соответствующих ячейках его порядкового номера Таблицы Формы № 22 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 управомоченного лица;
- 4) наименование нормативного акта управомоченного лица, определяющего основные функции и обязанности по обеспечению энергоресурсосберегающих мероприятий;
- 5) номер нормативного акта управомоченного лица, определяющего основные функции и обязанности по обеспечению энергоресурсосберегающих мероприятий;
- 6) число, месяц, год (через точку, без сокращений) утверждения нормативного акта управомоченного лица, определяющего основные функции и обязанности по обеспечению энергоресурсосберегающих мероприятий. Дата утверждения нормативного акта должна быть раньше даты заполнения информации.

XIX. Методика заполнения сведений  
о кадровом обеспечении мероприятий по энергосбережению  
и повышению энергетической эффективности по форме  
согласно приложению № 23 к настоящему Порядку

1. В сведениях о кадровом обеспечении мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности по форме согласно приложению № 23 к настоящему Порядку (далее – Форма № 23) указывается количество сотрудников уполномоченного лица, 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 № 23 (далее – Таблица Формы № 23).

2. В случае если сотрудники уполномоченного лица проходили обучение (повышение квалификации) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности несколько раз, в Таблице Формы № 23 предусмотрена возможность указать сведения отдельно по каждому обучению (повышению квалификации) в соответствующих ячейках согласно его порядкового номера.

3. В соответствующей ячейке графы «Ф.И.О.» Таблицы Формы № 23 указывается фамилия, имя, отчество (при наличии) сотрудника уполномоченного лица, прошедшего обучение (повышение квалификации) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

4. По каждому сотруднику уполномоченного лица, прошедшему обучение (повышение квалификации) в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствующих ячейках его порядкового номера Таблицы Формы № 23 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 квалификации (в случае прохождения аттестации или присвоении квалификации).