



КонсультантПлюс

Приказ Департамента экономической
политики и развития г. Москвы от 30.10.2017
N 227-ПР

"Об установлении Требований к программам в
области энергосбережения и повышения
энергетической эффективности организаций,
осуществляющих регулируемые виды
деятельности на территории города Москвы"

Документ предоставлен **КонсультантПлюс**

www.consultant.ru

Дата сохранения: 17.03.2021

ПРАВИТЕЛЬСТВО МОСКВЫ

ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ И РАЗВИТИЯ ГОРОДА МОСКВЫ

ПРИКАЗ от 30 октября 2017 г. N 227-ПР

ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТРЕБОВАНИЙ К ПРОГРАММАМ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ РЕГУЛИРУЕМЫЕ ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА ТЕРРИТОРИИ ГОРОДА МОСКВЫ

В соответствии с Федеральным [законом](#) от 23 ноября 2009 г. N 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации", [постановлением](#) Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 г. N 340 "О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности", Требованиями к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности [организаций](#) с участием государства и муниципального образования, [организаций](#), осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации, утвержденными приказом Минэнерго России от 30 июня 2014 г. N 398, [Методикой](#) расчета значений целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, в том числе в сопоставимых условиях, утвержденной приказом Минэнерго России от 30 июня 2014 г. N 399, [Законом](#) города Москвы от 5 июля 2006 г. N 35 "Об энергосбережении в городе Москве", Государственной [программой](#) города Москвы "Развитие коммунально-инженерной инфраструктуры и энергосбережение" на 2012-2018 годы, утвержденной постановлением Правительства Москвы от 27 сентября 2011 г. N 451-ПП, приказываю:

1. Утвердить [Требования](#) к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории города Москвы, согласно приложению 1 к настоящему приказу.

2. [Организациям](#), указанным в приложении 2 к настоящему приказу, привести программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствие с Требованиями к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории города Москвы, в трехмесячный срок с даты вступления в силу настоящего приказа.

3. Признать утратившим силу [постановление](#) Региональной энергетической комиссии города Москвы от 24 декабря 2012 г. N 398 "Об установлении Требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории города Москвы".

4. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

5. Контроль за выполнением настоящего приказа возложить на первого заместителя руководителя Департамента экономической политики и развития города Москвы Беззубика Р.Е.

Министр Правительства Москвы,
руководитель Департамента
экономической политики и развития
города Москвы
В.В. Ефимов

Приложение 1
к приказу Департамента
экономической политики
и развития города Москвы
от 30 октября 2017 г. N 227-ПР

ТРЕБОВАНИЯ К ПРОГРАММАМ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ РЕГУЛИРУЕМЫЕ ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА ТЕРРИТОРИИ ГОРОДА МОСКВЫ

I. Общие положения

1. Настоящие Требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории города Москвы (далее - Требования), разработаны в соответствии с:

Федеральным **законом** от 23 ноября 2009 г. N 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации";

постановлением Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 г. N 340 "О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности";

приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30 июня 2014 г. N 398 "Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации";

приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30 июня 2014 г. N 399 "Об утверждении методики расчета значений целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, в том числе в сопоставимых условиях";

Законом города Москвы от 5 июля 2006 г. N 35 "Об энергосбережении в городе Москве";

постановлением Правительства Москвы от 27 сентября 2011 г. N 451-ПП "Об утверждении Государственной программы города Москвы "Развитие коммунально-инженерной инфраструктуры и энергосбережение".

2. Настоящие Требования распространяются на программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (далее - Программы энергосбережения) регулируемых организаций, государственное регулирование цен (тарифов) на товары (услуги) которых осуществляется Департаментом экономической политики и развития города Москвы (далее - Департамент).

3. Настоящие Требования установлены в отношении каждой организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности (в отношении регулируемых организаций, осуществляющих аналогичные виды регулируемой деятельности и имеющих сходные друг с другом экономические, технические характеристики и условия деятельности).

4. Программа энергосбережения разрабатывается:

а) на срок не менее 3 лет;

б) на срок действия инвестиционной программы в случае, если организация, осуществляющая регулируемые виды деятельности, разрабатывает инвестиционную программу, срок действия которой превышает 3 года;

в) на срок действия долгосрочных тарифов в случае, если для организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности, устанавливаются долгосрочные тарифы.

II. Требования к составу и содержанию Программ энергосбережения

5. Программы энергосбережения должны содержать:

а) целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых обеспечивается в результате реализации соответствующей Программы энергосбережения;

б) перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения;

в) показатели энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется производственными или инвестиционными программами организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности;

г) значения целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в результате реализации этих программ, и иные показатели.

6. Программы энергосбережения должны обеспечивать доведение использования регулируемыми организациями осветительных устройств с использованием светодиодов до уровня:

а) в 2017 году - не менее 10 процентов общего объема используемых осветительных устройств;

б) в 2018 году - не менее 30 процентов общего объема используемых осветительных устройств;

в) в 2019 году - не менее 50 процентов общего объема используемых осветительных устройств;

г) в 2020 году - не менее 75 процентов общего объема используемых осветительных устройств.

7. Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности должны быть взаимоувязаны по срокам выполнения, по источникам и объемам финансирования, целевым показателям.

8. Включение каждого мероприятия в Программу энергосбережения должно быть обосновано и увязано с текущим состоянием систем регулируемых организаций.

Мероприятия должны быть ранжированы по приоритетности их реализации, при этом выбор приоритетов также должен быть обоснован.

9. Целевое назначение исполнения каждого мероприятия должно быть представлено в виде цифрового показателя (целевого индикатора), отражающего размер экономии энергоресурсов.

10. Показатели энергетической эффективности объектов устанавливаются:

а) отдельно в отношении каждого осуществляемого регулируемой организацией регулируемого вида деятельности;

б) в отношении всех или части объектов, создание или модернизация которых планируется производственной программой или инвестиционной программой регулируемой организации.

III. Рекомендации по формированию документации Программы энергосбережения

11. В состав документации Программы энергосбережения входят:

а) титульный лист Программы энергосбережения;

б) паспорт Программы энергосбережения;

в) общая дорожная карта Программы энергосбережения;

г) пояснительная записка к Программе энергосбережения;

д) реестр проектов Программы энергосбережения;

е) форма целевых и прочих показателей Программы энергосбережения;

ж) форма перечня мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности;

з) документы и материалы, обосновывающие стоимость и необходимость реализации энергосберегающих мероприятий;

и) технико-экономический анализ проектов Программы энергосбережения.

12. Титульный [лист](#) Программы энергосбережения оформляется по форме, приведенной в приложении 1 к настоящим Требованиям.

13. Паспорт Программы энергосбережения формируется на основании общей дорожной карты Программы энергосбережения и реестра проектов. **Инструкция** по формированию паспорта Программы энергосбережения приведена в приложении 2 к настоящим Требованиям.

14. **Инструкция** по формированию паспорта проекта, разрабатываемого в рамках Программы энергосбережения, и пояснительной записки к нему приведена в приложении 3 к настоящим Требованиям.

15. Основой для формирования Программы энергосбережения являются мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

Мероприятия, включаемые в Программу энергосбережения, должны быть оформлены в виде отдельных проектов. Это означает, что для каждого мероприятия должны быть разработаны:

а) **паспорт** проекта в соответствии с Инструкцией по формированию паспорта проекта Программы энергосбережения согласно приложению 3 к настоящим Требованиям;

б) дорожная **карта** проекта в соответствии с Инструкцией по формированию дорожной карты проекта, разрабатываемого в рамках Программы энергосбережения, согласно приложению 4 к настоящим Требованиям;

в) формы целевых и прочих показателей Программы энергосбережения согласно **приложению 3** к настоящим Требованиям.

15.1. **Порядок** отбора проектов (взаимоувязанной системы мероприятий) для включения их в Программы энергосбережения определен в приложении 5 к настоящим Требованиям.

15.2. В проектный состав Программы энергосбережения должны входить мероприятия по созданию или модернизации объектов, реализуемые в соответствии с производственной программой, инвестиционной программой организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности.

16. Проекты, разработанные в соответствии с настоящими Требованиями, заносятся в общую дорожную **карту** Программы энергосбережения согласно Инструкции по формированию и заполнению Дорожной карты Программы энергосбережения (приложение 6 к настоящим Требованиям).

17. **Реестр** проектов Программы энергосбережения формируется в соответствии с приложением 7 к настоящим Требованиям. К реестру проектов Программы энергосбережения должны быть приложены паспорта и дорожные карты проектов, разработанные в соответствии с настоящими Требованиями.

18. Техничко-экономический анализ проектов Программы энергосбережения оформляется в соответствии с **таблицей 5.3** приложения 5 к настоящим Требованиям.

19. Дополнительно к Программе энергосбережения Департамент вправе запросить отчет о реализации положений Федерального **закона** от 23 ноября 2009 г. N 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации", в том числе в части проведения последнего энергетического обследования с приложением энергетического паспорта организации.

IV. Контроль за реализацией Программ энергосбережения

20. Контроль за реализацией Программ энергосбережения осуществляется Департаментом в соответствии с положениями настоящих Требований.

21. В целях осуществления Департаментом контроля за реализацией Программ энергосбережения регулируемые организации представляют в Департамент:

а) **сведения** об оснащенности приборами учета организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности (приложение 8 к настоящим Требованиям);

б) **отчет** о ходе реализации мероприятий Программы энергосбережения (приложение 9 к настоящим Требованиям);

в) **отчет** о достижении целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на территории города Москвы (таблица 9.4 приложения 9 к настоящим Требованиям).

22. Отчеты, указанные в **пункте 21** настоящих Требований, представляются организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности, в адрес Департамента в следующие сроки:

- промежуточный квартальный - в течение 20 дней после окончания каждого квартала в течение срока действия Программы энергосбережения;

- итоговый - ежегодно до 1 апреля года, следующего за отчетным.

V. Обязательные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения

23. Расходы на проведение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, обеспечивающих достижение утвержденных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности, а также на проведение мероприятий, обязательных для включения в Программы энергосбережения, подлежат учету при установлении цен (тарифов) на товары, услуги таких организаций (в том числе при определении инвестированного капитала, учитываемого при установлении долгосрочных тарифов) с учетом данных прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

24. При формировании проектного состава Программы энергосбережения должны быть определены ожидаемый экономический и технологический эффект от реализации каждого из обязательных мероприятий и ожидаемый срок их окупаемости. Принципы определения регулируемой организацией экономического и технологического эффекта от реализации мероприятий и сроков их окупаемости, а также **порядок** проведения процедуры отбора проектов в проектный состав Программы энергосбережения приведены в приложении 5 к настоящим Требованиям.

25. Сроки проведения обязательных мероприятий формируются регулируемой организацией с учетом необходимости их соответствия целевым показателям, отражающим результаты, достижение которых должно обеспечиваться регулируемой организацией в ходе реализации таких мероприятий.

26. Перечень обязательных **мероприятий** по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения приведены в приложении 10 к настоящим Требованиям.

VI. Принципы формирования Программы энергосбережения по источникам финансирования мероприятий

27. Распределение объемов финансирования проектов Программы энергосбережения по источникам финансирования должно производиться организацией с учетом требований [статьи 25](#) Федерального закона от 23 ноября 2009 г. N 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" в части экономического стимулирования энергосбережения и повышения энергетической эффективности при осуществлении регулируемых видов деятельности и в соответствии с требованиями действующего законодательства в области государственного регулирования тарифов, а именно:

27.1. В целях экономического стимулирования энергосбережения и повышения энергетической эффективности при осуществлении регулируемых видов деятельности (за исключением транспортировки, поставок газа) регулирование цен (тарифов) на товары, услуги организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, должно осуществляться в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации о государственном регулировании цен (тарифов) преимущественно в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, в том числе на основе метода обеспечения доходности инвестированного капитала, в частности с применением метода сравнения аналогов.

27.2. Расходы на проведение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, обеспечивающих достижение утвержденных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности, а также на проведение мероприятий, обязательных для включения в Программы энергосбережения, подлежат учету при установлении цен (тарифов) на товары, услуги таких организаций (в том числе при определении инвестированного капитала, учитываемого при установлении долгосрочных тарифов) с учетом данных прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

27.3. При переходе на расчеты за энергетические ресурсы на основании данных, определенных при помощи приборов учета используемых энергетических ресурсов, в подлежащую учету при установлении регулируемых цен (тарифов) на услуги по передаче соответствующих энергетических ресурсов необходимую валовую выручку организаций, осуществляющих передачу энергетических ресурсов, могут включаться затраты таких организаций на реализацию действий по сокращению потерь энергетических ресурсов, возникающих при их передаче, на период не более чем семь лет при условии обеспечения экономического эффекта для потребителей от такого сокращения в виде уменьшения стоимости используемых энергетических ресурсов в сопоставимых условиях.

При осуществлении государственного регулирования цен (тарифов) на товары, услуги организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, может предусматриваться сохранение за такими организациями экономии, полученной ими при осуществлении регулируемых видов деятельности в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов (в том числе потерь энергетических ресурсов при их передаче), при условии, что затраты на проведение этих мероприятий не учтены и не будут учтены при установлении регулируемых цен (тарифов) на товары, услуги таких организаций, не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств. При этом указанная экономия может быть сохранена за организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, на период не менее чем пять лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, в том числе путем установления объема потерь энергетических ресурсов при их передаче,

учитываемых при государственном регулировании цен (тарифов) на услуги по передаче энергетических ресурсов, на уровне, соответствующем уровню, имеющемуся до проведения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, с учетом заданной при установлении долгосрочных тарифов динамики снижения. По истечении указанного срока цены (тарифы) на соответствующие товары, услуги должны устанавливаться с учетом полученной такими организациями экономии от проведения этих мероприятий и обеспечивать эффект для потребителей от указанной экономии, в том числе путем снижения объема потерь энергетических ресурсов при их передаче, подлежащего учету при установлении регулируемых цен (тарифов) на услуги по передаче энергетических ресурсов. Порядок, методы и принципы установления цен (тарифов) на товары, услуги организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, с учетом положений настоящей части устанавливаются в соответствии с законодательством Российской Федерации о государственном регулировании цен (тарифов).

27.4. При установлении цен (тарифов) на энергетические ресурсы, цены (тарифы) на которые в соответствии с законодательством Российской Федерации подлежат государственному регулированию, потребителям должна быть обеспечена возможность выбора цен (тарифов), которые дифференцированы по времени суток (установленным периодам времени). Также может применяться дифференциация указанных цен (тарифов) по иным критериям, отражающим степень использования энергетических ресурсов. Порядок такой дифференциации цен (тарифов) на энергетические ресурсы устанавливается в соответствии с законодательством Российской Федерации о государственном регулировании цен (тарифов).

28. Планирование возможных источников финансирования производится на период действия Программы энергосбережения.

В случае если в рамках Программы энергосбережения реализуются проекты инвестиционной программы организации, источники финансирования Программы энергосбережения рассчитываются на период реализации инвестиционной программы.

29. Перечень возможных источников финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности включает в себя:

29.1. Собственные средства, в том числе:

а) Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:

прибыль, учтенная в тарифе;

прибыль от технологического присоединения (подключения);

прибыль от нерегулируемых видов деятельности;

прочая прибыль.

б) Амортизация, в том числе:

амортизация, учтенная в тарифе;

амортизация от других видов деятельности.

- в) Прочие собственные средства (расшифровать).
- г) Нераспределенная прибыль (остаток собственных средств на начало года).
- д) Расходы в составе себестоимости (текущие расходы по основной деятельности).

29.2. Привлеченные средства, в том числе:

- а) Займы/Кредиты.
- б) Прочие привлеченные средства.

29.3. Бюджетное финансирование.

29.4. Энергосервисные контракты.

VII. Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в результате реализации Программ энергосбережения

30. Целевые показатели в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности устанавливаются в виде относительных, абсолютных, удельных и сравнительных показателей ([таблица 1.1](#)):

общие целевые показатели для всех видов регулируемой деятельности;

индивидуальные целевые показатели по видам деятельности.

31. Расчет значений целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности выполняется в соответствии с [приказом](#) Министерства энергетики Российской Федерации от 30 июня 2014 г. N 399 "Об утверждении методики расчета значений целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, в том числе в сопоставимых условиях".

32. Значения целевых показателей для отдельных Программ энергосбережения рассчитываются организациями самостоятельно с предоставлением соответствующего обоснования. Целевые показатели определяются соотношением индикаторов расчетного года и года, предшествующего году начала Программы энергосбережения (базовый год).

33. Расчет базовых значений показателей энергетической эффективности организаций по отдельным регулируемым видам деятельности должен быть произведен на основе данных формы федерального статистического наблюдения:

[форма 46-ЭЭ \(передача\)](#) "Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии потребителям распределительными сетевыми организациями";

[форма 46-ТЭ](#) "Сведения о полезном отпуске (продаже) тепловой энергии";

[форма 1-ТЕП](#) "Сведения о снабжении теплоэнергией";

форма 11-ТЭР "Сведения об использовании топлива, теплоэнергии и электроэнергии на производство отдельных видов продукции, работ (услуг)".

34. Совокупность основных целевых показателей по всем проектам, включенным в Программу, должна обеспечивать выполнение суммарных для Организации целевых значений показателей.

35. Организация может исключить часть показателей энергетической эффективности, если они не относятся к ее непосредственной деятельности.

Таблица 1.1

N п/п	Наименование вида деятельности/целевого показателя <*>	Единица измерения <*>
1	Общие целевые показатели для всех видов регулируемой деятельности	
1.1	Увеличение доли оказанных услуг потребителям по приборам учета	%
1.2	Увеличение оснащенности зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности организации или на другом законном основании, приборами учета используемых энергоресурсов: воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии	%
1.3	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности организации или на другом законном основании	кВтч/м ² , %
1.4	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности организации или на другом законном основании	Гкал/м ³ , %
1.5	Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов, используемых организацией при оказании услуг	т у.т./км, %
1.6	Снижение расхода энергетических ресурсов на производственные и хозяйственные нужды	
	электрической энергии	тыс. кВтч, %
	тепловой энергии	Гкал, %
	воды	тыс. м ³ , %
1.7	Доля использования осветительных устройств с использованием светодиодов в общем объеме используемых осветительных устройств	%

2	Индивидуальные целевые показатели по видам деятельности	
2.1	Производство, передача, распределение и сбыт электрической энергии (мощности)	
2.1.1	Снижение потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	тыс. кВтч, %
2.1.2	Снижение удельного расхода топлива на выработку электрической энергии тепловыми электростанциями	г у.т./кВтч
2.2	Производство, передача и сбыт тепловой энергии	
2.2.1	Снижение величины потерь тепловой энергии при ее передаче	Гкал, %
2.2.2	Снижение удельного расхода топлива на производство тепловой энергии тепловыми источниками	кг у.т./Гкал
2.2.3	Снижение удельного расхода электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии от тепловых источников	кВтч/Гкал
2.2.4	Снижение удельного расхода электрической энергии на транспортировку тепловой энергии по тепловым сетям	кВтч/Гкал
2.2.5	Снижение удельного расхода воды на производство тепловой энергии	м ³ /Гкал
2.3	Холодное водоснабжение, водоотведение и очистка сточных вод	
2.3.1	Снижение потерь воды при ее передаче (транспортировке) по водопроводным сетям	тыс. м ³ , %
2.3.2	Снижение удельного расхода электрической энергии на подъем, очистку и транспортировку воды	кВтч/м ³
2.3.3	Снижение удельного расхода электрической энергии на водоотведение	кВтч/м ³
2.3.4	Снижение удельного расхода электрической энергии на транспортировку, перекачку и очистку сточных вод	м
2.3.5	Снижение объемов электрической энергии, используемой при передаче (транспортировке) воды	кВтч/м ³ , %
2.4	Перевозка пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении	

2.4.1	Снижение энергоемкости производственной деятельности (на тягу пригородных поездов)	кВтч/км, %
2.4.2	Снижение энергоемкости производственной деятельности (на отопление вагонов пригородных поездов)	кВтч/м ² , %
2.5	Транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях	
2.5.1	Снижение удельного расхода электрической энергии, используемой организацией при оказании транспортных услуг на подъездных железнодорожных путях	кВтч/км, %
2.5.2	Снижение удельного расхода горюче-смазочных материалов, используемых организацией при оказании транспортных услуг на подъездных железнодорожных путях	т у.т./км, %
2.6	Обращение с твердыми коммунальными отходами	
2.6.1	Экономия электрической энергии	
2.6.2	Экономия тепловой энергии	
2.6.3	Снижение удельного расхода топлива	
2.7	Транспортировка газа по газораспределительным сетям, торговля газообразным топливом	
2.7.1	Снижение удельных потерь газа при его транспортировке по распределительным сетям	нм ³ /км
2.7.2	Снижение потребления природного газа на собственные и технологические нужды при оказании услуг по транспортировке газа	тыс. нм ³ , %

Расчет экономического эффекта от реализации Программы энергосбережения в целом должен производиться с переводом натуральных значений целевых показателей программы в условные единицы.

Коэффициенты пересчета целевых натуральных показателей в условное топливо по угольному эквиваленту приведены в [таблице 1.2](#).

Таблица 1.2

	Единицы измерения <*>	Коэффициенты пересчета <*> в условное топливо по угольному эквиваленту
--	-----------------------	--

Электроэнергия <***>	тыс. кВтч	0,123/0,3445
Тепловая энергия	Гкал	0,1486
Газ природный	тыс. м ³	1,154
Мазут	тонна	1,370

<*> В качестве начальных значений целевых показателей принимаются фактически достигнутые значения за базовый год, выраженные в натуральных единицах. Программы энергосбережения могут содержать иные показатели, отражающие размер экономии энергетических ресурсов и (или) являющиеся целевыми индикаторами выполнения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

Изменение целевых показателей, предусмотренных Программой энергосбережения, устанавливается в натуральных и относительных единицах измерения.

<*> Коэффициенты перерасчета приведены из расчета, что под условным топливом понимается топливо с теплотой сгорания <1> 29300 кДж/кг, а именно 1 кг у.т. = 29,3 МДж = 7000 ккал.

<***> Коэффициент приведен с учетом КПД котельной установки/с учетом КПД ТЭЦ <2>.

<1> Энергосбережение. Методика определения энергоемкости при производстве продукции и оказании услуг в технологических энергетических системах, ГОСТ Р 51750-2001, УДК 339.4.004.018:006.354, Группа E01.

<2> Утверждены постановлением Государственного комитета Российской Федерации по статистике от 23.06.1999 N 46.

Приложение 1
к Требованиям к Программам
энергосбережения, утвержденным приказом
Департамента экономической политики
и развития города Москвы
от 30 октября 2017 г. N 227-ПР

(форма)

ТИТУЛЬНЫЙ ЛИСТ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ

Наименование организации

УТВЕРЖДАЮ Должность руководителя _____ И.О. Фамилия "__" _____ 20__ г. М.П.	
ПРОГРАММА в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	
СОГЛАСОВАНО Департамент экономической политики и развития города Москвы _____ "__" _____ 20__ г. М.П.	СОГЛАСОВАНО Департамент жилищно-коммунального хозяйства города Москвы _____ "__" _____ 20__ г. М.П.
Москва - 20__	

Приложение 2
к Требованиям к Программам
энергосбережения, утвержденным приказом
Департамента экономической политики
и развития города Москвы
от 30 октября 2017 г. N 227-ПР

ИНСТРУКЦИЯ ПО ФОРМИРОВАНИЮ ПАСПОРТА ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ

1. Паспорт Программы энергосбережения состоит из формы паспорта программы ([таблица 2.1](#)) и пояснительной записки.
2. [Графа](#) "Наименование Программы энергосбережения" содержит название Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности регулируемой организации и должна содержать сокращенное наименование такой организации.
3. [Графа](#) "Основание для разработки Программы энергосбережения" должна содержать ссылку на нормативно-правовой акт, определяющий необходимость разработки программы.
4. [Графа](#) "Разработчики Программы энергосбережения" включает полное наименование организаций, которые выполняли разработку Программы энергосбережения.
5. В [графе](#) "Основные исполнители мероприятий Программы энергосбережения" указываются полные наименования юридических лиц, которые будут привлечены для выполнения мероприятий. В случае если исполнителей мероприятий планируется определить по итогам проведения конкурсных процедур, то в данной [графе](#) указывается "Исполнители будут определены на основе конкурсных процедур".

6. В **графе** "Сроки и этапы реализации Программы энергосбережения" должны быть указаны сроки реализации Программы энергосбережения и ее этапы.

Разбиение Программы энергосбережения на этапы не является обязательным и может быть применено по усмотрению регулируемой организации.

7. В **графе** "Цели Программы энергосбережения" должны быть сформированы основные цели Программы энергосбережения.

8. В **графе** "Основные задачи Программы энергосбережения" должны быть перечислены основные задачи Программы энергосбережения. При этом перечисленные задачи должны обеспечивать достижение целей Программы энергосбережения в полном объеме.

9. В **графе** "Основные мероприятия Программы энергосбережения" должны быть перечислены мероприятия Программы энергосбережения. Однотипные технологические мероприятия, реализуемые на разных объектах, могут быть указаны под общим названием, характеризующим технологическое направление реализации таких мероприятий.

10. В **графе** "Финансовое обеспечение Программы энергосбережения" должен быть указан общий объем финансирования за весь период реализации Программы энергосбережения. Общий объем финансирования Программы энергосбережения должен быть детализирован по годам и источникам финансирования.

11. В **графе** "Ожидаемые результаты реализации Программы энергосбережения" должны быть указаны:

общие показатели в области энергосбережения и энергоэффективности Программы энергосбережения;

единицы измерения общих показателей в области энергосбережения и энергоэффективности Программы энергосбережения;

базовые значения (базовый год - год, предшествующий году начала действия Программы энергосбережения);

единицы измерения общих и индивидуальных показателей в области энергосбережения и энергоэффективности Программы энергосбережения;

целевые значения общих показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности Программы энергосбережения с разбивкой по годам и суммарно за период реализации Программы энергосбережения.

12. В **графе** "Система организации управления и контроля за реализацией Программы энергосбережения" указываются должностные лица, ответственные за управление Программой энергосбережения, сроки контроля Программы энергосбережения и должностные лица, ответственные за осуществление контроля.

В пояснительной записке к паспорту Программы энергосбережения указывается:

а) информация об организации:

основные виды деятельности организации;

наличие зданий административного и административно-производственного назначения, в том числе сведения об общей площади зданий, общем объеме зданий и отопливаемом объеме зданий;

сведения о наличии автотранспорта и спецтехники;

сведения о количестве точек приема (поставки) электрической энергии, в том числе данные об их оснащении приборами учета, информация о количестве точек приема (поставки), оснащенных автоматизированной информационной измерительной системой, не оснащенных либо оснащенных с нарушением требований нормативной технической документации;

сведения о количестве точек поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе с разделением по видам энергетических ресурсов (электроэнергия, тепловая энергия, газ, холодное и горячее водоснабжение), в том числе данные об их оснащении приборами учета;

сведения о потреблении используемых энергетических ресурсов по видам этих энергетических ресурсов;

для организаций, осуществляющих деятельность, связанную с передачей и распределением электрической энергии, необходимо указывать показатели баланса электрической энергии, в том числе отпуск электрической энергии (отпуск из сети); потребление электрической энергии; отпуск электрической сети без учета "последней мили" и объема электрической энергии, отпущенной с шин генераторов; отпуск электрической энергии в соответствии с экономическим балансом электрической энергии по уровням напряжения, потери электрической энергии; технологические и нетехнологические потери электрической энергии, в том числе все показатели приводятся по уровням напряжения;

б) текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации;

в) информация о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации за последние 5 лет;

г) сравнение показателей деятельности организации с компаниями, достигшими наилучших показателей в аналогичной сфере деятельности, из числа российских и зарубежных компаний;

д) экономические показатели программы организации, включающие в себя:

затраты организации на программу в натуральном выражении;

затраты организации на программу в процентном выражении от инвестиционной программы;

источники финансирования программы как на весь период действия, так и по годам;

е) изменение уровня потерь энергетических ресурсов при их передаче или изменение потребления энергетических ресурсов для целей осуществления регулируемого вида деятельности в натуральном и денежном выражении по годам периода действия программы;

ж) изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в натуральном

выражении и денежном выражении по годам периода действия программы;

з) изменение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном выражении и денежном выражении с разбивкой по годам действия программы;

и) распределение целевых показателей программы по направлениям деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения;

к) перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации мероприятий организации в целях достижения целевых показателей программы;

л) иная информация.

Таблица 2.1

КонсультантПлюс: примечание.

Нумерация пунктов дана в соответствии с официальным текстом документа.

Наименование Программы энергосбережения	
Основание разработки Программы энергосбережения	
Разработчики Программы энергосбережения	
Основные исполнители мероприятий Программы энергосбережения	
Сроки и этапы реализации Программы энергосбережения	
Цели Программы энергосбережения	
Основные задачи Программы энергосбережения	
Основные мероприятия Программы энергосбережения	

Финансовое обеспечение Программы энергосбережения	Общий объем финансирования - тыс. руб. (без НДС), в том числе по годам реализации:						
	тыс. руб. (без НДС)						
	Источники финансирования	Период реализации Программы энергосбережения			Всего		
	Средства бюджета города Москвы						
	Внебюджетные средства*						
	ИТОГО						
*в т.ч. по внебюджетным средствам							
тыс. руб. (без НДС)							
	Источники финансирования	Объем финансирования, тыс. руб. без НДС					
		Период реализации Программы энергосбережения			Всего	в т.ч. затраты в инвестиционной программе	
	Финансирование за счет включения расходов в тариф на последующие периоды регулирования, в том числе:						
	Амортизация,						

	учтенная в тарифе					
	электрической энергии					
	тепловой энергии					
	водоснабжения и водоотведения					
	Прибыль, учтенная в тарифе					
	Расходы в составе себестоимости (текущие расходы по основной деятельности)					
	Прибыль от технологического присоединения (подключения)					
	Прочие собственные средства (нетарифные источники)					
	Привлеченные средства, в том числе:					
	Займы/Кредиты					

		Бюджетное финансирование					
		Энергосервисные договоры					
		ИТОГО					
Ожидаемые результаты реализации Программы энергосбережения	Ожидаемый суммарный экономический эффект от реализации мероприятий Программы энергосбережения за период реализации составит _____ тыс. руб. (без НДС).						
	N п/п	Показатель	Ед. изм.	Целевые значения показателя по годам			
				Базовое значение потребления	Период реализации Программы энергосбережения		
				*			Всего
	1	Индивидуальные целевые показатели по основному регулируемому виду деятельности					
	1.1	...					
	2	Общие целевые показатели для всех видов регулируемой деятельности					
	2.2	...					
*Базовое значение потребления - указывается год, предшествующий году подачи							

	Программы энергосбережения
Система организации управления и контроля за реализацией Программы энергосбережения	

Приложение 3
к Требованиям к Программам
энергосбережения, утвержденным приказом
Департамента экономической политики
и развития города Москвы
от 30 октября 2017 г. N 227-ПР

ИНСТРУКЦИЯ
ПО ФОРМИРОВАНИЮ ПАСПОРТА ПРОЕКТА, РАЗРАБАТЫВАЕМОГО В РАМКАХ
ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ, И ПОЯСНИТЕЛЬНОЙ ЗАПИСКИ
К ПАСПОРТУ ПРОЕКТА

1. Паспорт проекта, разрабатываемого в рамках Программы энергосбережения, состоит из формы **паспорта** проекта и пояснительной записки.

2. К содержанию паспорта проекта предъявляются следующие требования:

а) соответствие целей, целевых индикаторов и задач проекта нормативным правовым актам Российской Федерации и города Москвы;

б) формулировка цели проекта должна отражать ожидаемый результат его исполнения с точки зрения достигаемого социально-экономического эффекта. Степень достижения цели должна быть измеряема, то есть характеризоваться количественными показателями (показателями экономии ресурсов и (или) целевыми индикаторами). Система целевых индикаторов должна характеризовать достижение целей проекта. Численные значения целевых индикаторов приводятся по каждому году реализации проекта и указываются с точностью до двух знаков после запятой;

в) система задач проекта должна быть необходимой и достаточной для достижения целей за планируемый период;

г) данные об исполнителе, ответственном за реализацию проекта, включают ФИО, должность и наименования организации;

д) информация о финансовом обеспечении проекта включает сведения об объемах ассигнований как федерального бюджета и бюджета города Москвы, так и внебюджетных источников. Для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, в случае финансирования мероприятий за счет внебюджетных средств необходимо указать их источники. Сведения о финансовом обеспечении проекта указываются в тыс. руб. с точностью до двух знаков после запятой;

е) сведения о сроках начала и окончания реализации проекта содержат информацию о планируемых сроках начала и окончания реализации задач. Даты указываются полностью и приводятся в формате "ДД.ММ.ГГГГ", где: "ДД" - день (число) месяца; "ММ" - порядковый номер месяца; "ГГГГ" - год.

3. Пояснительная записка к паспорту проекта должна содержать:

а) полное наименование проекта;

б) должность, фамилию, имя, отчество (при наличии), подпись должностного лица, утвердившего проект;

в) должность, подпись, фамилию, имя, отчество (при наличии) по каждому должностному лицу, с которым согласован проект;

г) общую характеристику проекта;

д) информацию об организации:

основные виды деятельности организации;

наличие зданий административного и административно-производственного назначения, в том числе сведения об общей площади зданий, общем объеме зданий и отопливаемом объеме зданий;

сведения о наличии автотранспорта и спецтехники;

сведения о количестве точек приема (поставки) электрической энергии, в том числе данные об их оснащении приборами учета, информация о количестве точек приема (поставки), оснащенных автоматизированной информационной измерительной системой, не оснащенных либо оснащенных с нарушением требований нормативной технической документации;

сведения о количестве точек поставки энергетических ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе с разделением по видам энергетических ресурсов (электроэнергия, тепловая энергия, газ, холодное и горячее водоснабжение), в том числе данные об их оснащении приборами учета;

сведения о потреблении используемых энергетических ресурсов по видам этих энергетических ресурсов;

для организаций, осуществляющих деятельность, связанную с передачей и распределением электрической энергии, необходимо указывать показатели баланса электрической энергии, в том числе отпуск электрической энергии (отпуск из сети); потребление электрической энергии; отпуск электрической сети без учета "последней мили" и объема электрической энергии, отпущенной с шин генераторов; отпуск электрической энергии в соответствии с экономическим балансом электрической энергии по уровням напряжения, потери электрической энергии; технологические и нетехнологические потери электрической энергии, в том числе все показатели приводятся по уровням напряжения;

текущее состояние в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации;

информацию о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организации за последние 5 лет;

сравнение показателей деятельности организации с компаниями, достигшими наилучших

показателей в аналогичной сфере деятельности, из числа российских и зарубежных компаний;

краткое описание целей, целевых индикаторов и ожидаемых результатов исполнения проекта с точки зрения достигаемого социально-экономического эффекта с указанием сроков их достижения, а также финансовых средств и их источников;

расчеты экономии энергетических ресурсов и сроков окупаемости проектов;

обоснование необходимости реализации планируемого мероприятия и достаточности объемов финансирования, предусмотренных для исполнения проекта;

обоснования стоимости затрат по мероприятиям (проектную документацию, локальные сметные расчеты, коммерческие предложения не менее 3 на единицу оборудования (работ) и пр.);

е) экономические показатели проекта, включающие в себя:

затраты организации на проект в натуральном выражении;

затраты организации на проект в процентном выражении от инвестиционной программы;

источники финансирования проекта как на весь период действия, так и по годам;

изменение уровня потерь энергетических ресурсов при их передаче или изменение потребления энергетических ресурсов для целей осуществления регулируемого вида деятельности в натуральном и денежном выражении по годам периода действия проекта;

изменение расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в натуральном выражении и денежном выражении по годам периода действия проекта;

изменение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном выражении и денежном выражении с разбивкой по годам действия проекта;

фактические значения целевых показателей проекта по годам периода действия проекта;

распределение целевых показателей проекта по направлениям деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения;

сведения об увязке результатов реализации проекта с вознаграждением сотрудников организации, в том числе через механизм ключевых показателей результативности (далее - КПР) для менеджеров и структурных подразделений по каждому направлению деятельности организации в разрезе каждого года, их целевые и фактические значения;

перечень мероприятий, технологий, денежных средств, необходимых для реализации мероприятий организации в целях достижения целевых показателей проекта;

механизм мониторинга и контроля за исполнением КПР;

механизм мониторинга и контроля за исполнением целевых показателей проекта;

иную информацию.

4. В форме целевых и прочих показателей проекта в составе прочих показателей проекта с разбивкой по видам осуществляемой деятельности приводятся сведения о планируемом значении экономии топливно-энергетических ресурсов, полученной в период действия проекта, в результате реализации мероприятий в рамках иных программ, реализуемых организацией (программа модернизации, ремонтная программа и другие), и текущей деятельности организации, основной целью которых не является энергосбережение и (или) повышение энергетической эффективности.

ПАСПОРТ ПРОЕКТА

Сведения о проекте

Дата регистрации: "__" _____ 20__ г.

Номер проекта: _____

1. Полное название проекта:

2. Фамилия, имя, отчество автора (авторов) проекта:

3. Почтовый адрес:

4. Руководитель проекта (Ф.И.О., должность)

5. Код города: _____ Телефон: _____ Факс: _____

E-mail: _____

6. Общая стоимость проекта (тыс. руб. без НДС):

Внебюджетные средства (расшифровать по источникам, тыс. руб. без НДС):

Бюджетные средства:

7. Срок окупаемости проекта (мес.)

Сведения о проекте

1. Основания проекта

В данном разделе указываются правовые и/или организационные причины, являющиеся основанием для инициирования проекта.

2. Цели и задачи проекта

В данном разделе указываются цели проекта и задачи, которые необходимо решить для достижения заявленных целей.

3. Результат проекта

В данном разделе описываются:

- конечные результаты (продукты) проекта, появляющиеся в результате его реализации, и обоснования этих результатов (расчеты);
- основные требования, предъявляемые к конечным результатам (продуктам) проекта;
- взаимосвязь конечных результатов (продуктов) проекта с результатами других проектов (для проектов, реализуемых в рамках программ).

4. Этапы проекта

В данном разделе описываются основные этапы проекта (если проект предполагает разбиение на этапы). Для каждого этапа указываются:

- задачи этапа;
- продолжительность этапа;
- структура работ этапа;
- результаты (включая документы) каждого этапа.

5. Критерии достижения целей и приемки результатов проекта

В данном разделе приводятся измеримые критерии и их значения, достижение которых подтверждает соответствие результатов проекта (этапа проекта) поставленным целям и предъявляемым требованиям.

6. Организация управления проектом

6.1. Органы управления проектом

В данном разделе описываются руководящие роли в проекте (Заказчик, Куратор, Руководитель проекта), а также органы, создаваемые для управления проектом (рабочие группы, проектные комитеты, координационные советы, дирекции проектов, проектные офисы и т.п.). В графическом виде приводится организационная структура проекта.

В табличном виде описываются функции руководителей и органов управления проектом.

Проектная роль/Орган управления	Основные функции

6.2. Состав участников проекта

В данном разделе перечисляются лица, принимающие участие в проекте, с указанием их проектной роли (Заказчик, Куратор, Руководитель, Участник, Консультант) или органа управления проектом, к которому они относятся.

В состав участников проекта могут включаться физические лица или представители юридических лиц, привлекаемые для реализации проекта.

В данный раздел для справки может быть включена информация о предполагаемом уровне загрузки проектными задачами основных участников проекта.

Допускается утверждение состава участников проекта отдельным документом.

№ п/п	Ф.И.О.	Должность	Проектная роль/Орган управления
1.			
2.			
3.			
4.			
5.			
...			

6.3. Матрица ответственности

В матрице ответственности указываются участники проекта (проектные роли и органы управления проектом), отвечающие за выполнение тех или иных работ по проекту. Кроме того, в матрице ответственности указываются участники проекта, которые должны быть проинформированы о результатах.

Матрица ответственности приводится в табличной форме. В заголовках столбцов указываются роли участников проекта, в строках - структура работ по проекту. В [таблице](#) используются следующие условные обозначения:

У - утверждает документ или принимает результат;

С - согласует документ или участвует в приемке результата;

О - отвечает за исполнение, принимает решения. За результат может быть назначен только один ответственный;

К - контролирует ход реализации и результат;

уч - участвует в исполнении;

И - информируется путем рассылки информации о результатах.

Структура работ проекта	Участники проекта (проектные роли и органы управления)					
	Уч. 1	Уч. 2	Уч. 3	Уч. 4	...	

7. Контрольные точки проекта

Перечень контрольных точек проекта определяет ключевые события проекта, их даты и результаты, которые должны быть получены по состоянию на эти даты. Список предназначен для контроля промежуточных результатов (событий) проекта. Список представляется в табличном виде и включает только события, контролируемые на уровне заказчика проекта.

№ п/п	Дата	Контрольная точка
	1 первый год реализации Программы энергосбережения	
1.		
2.		
3.		
...		
4.		
5.		
6.		
	год окончания реализации Программы энергосбережения	
7.		
8.		
9.		

8. Бюджет проекта

В данном разделе в табличной форме приводится оценка стоимости ресурсов, привлекаемых для выполнения проекта.

Данные о бюджете проекта приводятся в разрезе:

- этапов проекта;
- структуры работ по проекту;
- видов (направлений) затрат;
- источников финансирования;
- периодов финансирования (год, квартал, месяц).

Этапы реализации проекта	Финансирование проекта	В т.ч. по источникам	
		Бюджетные источники	Внебюджетные источники
Всего из них:			
1 этап			
2 этап			

9. Ограничения проекта

В данном разделе перечисляются существенные ограничения проекта - финансовые, ресурсные, календарные, организационные и т.п. - о которых известно на момент разработки настоящего документа.

10. Допущения проекта

В данном разделе перечисляются допущения проекта, то есть предположения об обстоятельствах или событиях, при которых проект будет реализован по плану проекта и с требуемым качеством.

11. Риски проекта

В данном разделе перечисляются вероятные риски проекта и мероприятия, направленные на выявление, нейтрализацию или снижение ущерба от появления события, негативного для проекта.

N п/п	Описание рисков	Мероприятия по управлению рисками	Сроки	Ответственный
1.				
2.				

Приложение 4
к Требованиям к Программам
энергосбережения, утвержденным приказом
Департамента экономической политики
и развития города Москвы
от 30 октября 2017 г. N 227-ПР

ИНСТРУКЦИЯ ПО ФОРМИРОВАНИЮ ДОРОЖНОЙ КАРТЫ ПРОЕКТА, РАЗРАБАТЫВАЕМОГО

В РАМКАХ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ

1. Дорожная карта проекта представляет собой список ключевых событий по проекту. Список ключевых событий не должен превышать 10 пунктов. Критерием отбора ключевых событий является их стратегическая, социальная или общественно-политическая значимость.

2. К содержанию дорожной карты проекта предъявляются следующие требования:

а) дорожная карта проекта разрабатывается по **форме**, приведенной в настоящем приложении;

б) формулировка цели проекта должна отражать ожидаемый результат его исполнения с точки зрения достигаемого социально-экономического эффекта (**графа 2**). Степень достижения цели должна быть измеряема, то есть характеризоваться количественными показателями (целевыми индикаторами). Система целевых индикаторов должна характеризовать достижение целей проекта;

в) единицы измерения целевых индикаторов (**графа 3**) должны соответствовать Общероссийскому **классификатору** единиц измерения, утвержденному постановлением Комитета Российской Федерации по стандартизации, метрологии и сертификации от 26 декабря 1994 г. N 366;

г) численные значения целевых индикаторов (**графы 4 - 7**) приводятся по каждому году реализации проекта и указываются с точностью до двух знаков после запятой;

д) система задач проекта должна быть необходимой и достаточной для достижения целей за планируемый период (**графа 2**);

е) информация о финансовом обеспечении проекта (**графы 8 - 23**) включает сведения об объемах ассигнований федерального бюджета (**графы 12 - 15**), бюджетов субъектов Российской Федерации (**графы 16 - 19**) и внебюджетных источников (**графы 20 - 23**). Объем ассигнований федерального бюджета должен соответствовать ассигнованиям, предусмотренным в федеральном бюджете на соответствующий финансовый год и плановый период. Сведения о финансовом обеспечении проекта указываются в тыс. руб. с точностью до двух знаков после запятой;

ж) приводятся показатели ожидаемого экономического эффекта от реализации мероприятий Программы энергосбережения (**графы 24 - 27**). Указываются в тысячах рублей с точностью до двух знаков после запятой;

з) сведения о сроках начала и окончания реализации проекта (**графы 28 - 39**) содержат информацию о планируемых сроках начала и окончания реализации задач. Даты указываются полностью и приводятся в формате "ДД.ММ.ГГГГ", где: "ДД" - день (число) месяца; "ММ" - порядковый номер месяца; "ГГГГ" - год.

Таблица 4.1

Дорожная карта проекта

Наименование проекта:

Финансирование проекта (с указанием источников):

Период окупаемости проекта:

[illegible]

[illegible]

Приложение 5
к Требованиям к Программам
энергосбережения, утвержденным приказом
Департамента экономической политики
и развития города Москвы
от 30 октября 2017 г. N 227-ПР

ПОРЯДОК ОТБОРА ПРОЕКТОВ (ВЗАИМОУВЯЗАННОЙ СИСТЕМЫ МЕРОПРИЯТИЙ) ДЛЯ ВКЛЮЧЕНИЯ В ПРОГРАММУ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ

Настоящий Порядок определяет процедуру отбора проектов в составе Программы энергосбережения.

Отбор проектов включает в себя две стадии:

стадия определения целесообразности осуществления проекта;

стадия отбора проектов для утверждения в составе Программы энергосбережения.

Оценка эффективности проектов производится путем сопоставления последствий его реализации с последствием отказа от него.

Стадия определения целесообразности осуществления проекта

На первой стадии определяется целесообразность осуществления каждого из проектов в отдельности. На этом этапе организационно-экономический механизм реализации проекта (и, в частности, схема его финансирования) неизвестен или известен только в самых общих чертах, состав участников проекта также не определен. В этих условиях о привлекательности проекта можно судить только по показателям общественной и коммерческой привлекательности в целом. Какому из этих показателей отдать приоритет, зависит от общей значимости (масштаба) проекта. Для локальных проектов оценивается только их коммерческая эффективность.

Для крупномасштабных проектов в первую очередь оценивается их общественная эффективность. Если она неудовлетворительна, то проект не рекомендуется к реализации. Если общественная эффективность положительна, то оценивается коммерческая эффективность. Для локальных проектов оценивается только их коммерческая эффективность. При положительной коммерческой эффективности проекта производится оценка эффективности проекта для каждого участника проекта.

На [рисунке 5.1](#) представлена концептуальная схема оценки эффективности проекта. Концептуальная схема оценки проектов - единственный приемлемый способ обоснования технических проектных решений на первой стадии проектирования.

В случае если финансирование проекта предполагается за счет средств бюджета города

Москвы и (или) реализация проекта приводит к росту тарифа для конечного потребителя (ввиду необходимости получения средств на финансирование мероприятий), проводится оценка общественной значимости проекта.

К критериям, по которым проводится оценка общественной значимости проекта, относятся:

необходимость проекта в целях выполнения прямых требований нормативно-правовых актов, относящихся к регулируемым организациям;

изменение в результате реализации проекта стоимости продукции (работ или услуг) регулируемой организации для конечного потребителя.

В случае если проект не удовлетворяет ни одному из критериев общественной значимости, такой проект отклоняется (исключается из Программы энергосбережения).

В случае если проект удовлетворяет хотя бы одному из критериев общественной значимости, то проводится оценка экономической эффективности такого проекта.

Рис. 5.1. Концептуальная схема оценки проектов

Рисунок не приводится.

Оценка экономической эффективности проектов производится на основе расчетов и анализа следующих критериев экономической эффективности инвестиций в энергосберегающие мероприятия:

чистого дисконтированного дохода;

дисконтированного срока окупаемости инвестиций;

индекса доходности мероприятий, обеспечивающих указанный доход.

Коммерческая эффективность проекта в целом оценивается с целью определения его потенциальной привлекательности для возможных участников и поисков источников финансирования.

Показатели коммерческой эффективности проекта в этом случае учитывают финансовые последствия его осуществления для единственного участника (устроителя), реализующего инвестиционный проект в предположении, что он производит все необходимые для реализации проекта затраты и пользуется всеми его результатами.

Показатели коммерческой эффективности проекта определяются на основе денежных потоков, расчет которых производится с учетом данных, определяемых по шагам расчетного периода:

издержки производства и реализации продукции;

потребность в оборотных средствах и прирост оборотных средств;

общие капиталовложения;

отчет о доходах и расходах и показатели рентабельности.

Примерная форма представления расчетов денежных потоков и показателей экономической эффективности проекта представлена в [таблице 5.1](#).

Эффективность проекта оценивается в течение расчетного периода, охватывающего временной интервал от начала проекта до его прекращения. Начало расчетного периода рекомендуется определять в задании на расчет эффективности мероприятия, например, как дату начала вложения средств в проектно-изыскательские работы.

Расчетный период разбивается на шаги - временные отрезки, в пределах которых производится агрегирование данных, используемых для оценки финансовых показателей. Шаги определяются их номерами (0, 1, ...). Время в расчетном периоде измеряется в годах или долях года и отсчитывается от фиксированного момента (обычно, но не всегда в качестве начала отсчета времени принимается момент начала или конца нулевого шага). При сравнении нескольких проектов начало отсчета времени для них рекомендуется выбирать одним и тем же.

Денежные поступления и расходы, указываемые в этой [таблице](#), определяются без налогов и сборов, кроме налога на прибыль, включаемых в цену или исключаемых из издержек при определении прибыли.

Значение денежного потока обозначается через $\Phi(t)$, если оно относится к моменту времени t , или через $\Phi(m)$, если оно относится к m -му шагу. В тех случаях, когда речь идет о нескольких потоках или о какой-то составляющей денежного потока, указанные обозначения дополняются необходимыми индексами.

На каждом шаге денежный поток характеризуется:

притоком, равным суммарному объему денежных поступлений (или результатов в стоимостном выражении) на этом шаге;

оттоком, равным суммарному объему платежей на этом шаге;

чистым притоком (сальдо, эффектом), равным разности между притоком и оттоком.

Денежный поток $\Phi(t)$ обычно состоит из (частичных) потоков от отдельных видов деятельности:

а) денежного потока от инвестиционной деятельности $\Phi^{\text{и}}(t)$;

к оттокам относятся капитальные вложения, затраты на пусконаладочные работы, затраты на увеличение оборотного капитала и др.;

к притокам - поступления за счет уменьшения оборотного капитала и др.;

б) денежного потока от операционной деятельности $\Phi^{\text{о}}(t)$;

к притокам относятся выручка от реализации продукции и имущества, прочие и внереализационные доходы и др.;

к оттокам - производственные издержки, налоги и т.п., а также ликвидационные затраты в конце проекта;

в) денежного потока от финансовой деятельности $\Phi^f(t)$.

К финансовой деятельности относятся операции со средствами, внешними по отношению к проекту, т.е. поступающими не за счет осуществления проекта. Они состоят из собственного (акционерного) капитала фирмы и привлеченных средств. Для денежного потока от финансовой деятельности:

к притокам относятся вложения собственного (акционерного) капитала и привлеченных средств: субсидий и дотаций, заемных средств, в том числе и за счет выпуска предприятием собственных долговых ценных бумаг;

к оттокам - затраты на возврат и обслуживание займов и выпущенных предприятием долговых ценных бумаг (в полном объеме независимо от того, были они включены в притоки или в дополнительные фонды), а также при необходимости - на выплату дивидендов по акциям предприятия.

Денежные потоки могут выражаться в базисных, прогнозных или дефлированных ценах в зависимости от того, в каких ценах выражаются на каждом шаге их притоки и оттоки.

На начальных стадиях разработки проекта можно проводить расчеты в базисных ценах.

При разработке схемы финансирования и оценке эффективности участия в проекте рекомендуется использовать только прогнозные цены.

Для расчета интегральных показателей эффективности денежные потоки, определенные в прогнозных ценах, должны пересчитываться в дефлированные цены.

В расчетах эффективности используются также денежные потоки, представленные накопленными итогами.

Проект может быть реализован только, если он финансово реализуем, т.е. на каждом шаге имеется достаточное количество средств для его продолжения.

Чистый дисконтированный доход проекта (ЧДД (NPV)) отражается в [строке 21](#) последнего столбца таблицы 5.1.

Выбор инвестиционных проектов по критерию чистой текущей стоимости основывается на следующих правилах:

если чистая текущая стоимость положительна ($NPV > 0$), то финансовое решение по проекту может быть принято;

если $NPV < 0$, то проект является убыточным и должен быть отвергнут;

если $NPV = 0$, то проект не является ни прибыльным, ни убыточным, т.е. с экономической точки зрения безразлично, принимать или нет этот проект; если проекты альтернативны, то принимается проект с большей чистой текущей стоимостью.

Индекс доходности инвестиций (ИД (PI) - доход на единицу вложенных средств. Он определяется как отношение текущей стоимости денежного потока доходов к текущей стоимости инвестиционных затрат:

$$PI = \sum_{t=1}^n \frac{CF_t}{(1+r)^t} / IC = 1 + NPV / IC$$

В отличие от чистой дисконтированной стоимости индекс рентабельности представляет собой относительный показатель, который характеризует уровень доходов на единицу затрат, т.е. эффективность вложений.

Критерий PI целесообразно использовать при выборе одного проекта из ряда альтернативных, имеющих близкие значения NPV (в частности, если два проекта имеют одинаковые значения NPV, но разные объемы требуемых инвестиций, то выгоднее тот из них, который обеспечивает большую эффективность вложений), либо при комплектовании портфеля инвестиций с целью максимизации суммарного значения NPV.

Чем выше показатель доходности, тем предпочтительнее проект.

Внутренняя норма доходности инвестиций (ВНД (IRR) - это дисконтная ставка, при которой текущая стоимость чистых денежных потоков равна текущей стоимости инвестиций по проекту. То есть это уровень доходности, который в применении к поступлениям от инвестиций в течение жизненного цикла дает нулевую чистую текущую стоимость:

$$\sum_{t=1}^n \frac{CF_t}{(1+IRR)^t} = 0, \Rightarrow NPV = f(r) = 0$$

Внутренняя норма доходности характеризует максимальную стоимость капитала для финансирования инвестиционного проекта.

Поскольку в общем случае уравнение для нахождения IRR будет нелинейным, то возможно существование нескольких значений этого показателя. Рассчитанная в процессе анализа эффективности планируемых инвестиций внутренняя норма прибыли IRR показывает ожидаемую доходность проекта.

Принятие решения по инвестиционному проекту по критерию IRR основывается на правиле: если значение IRR больше ставки финансирования проекта, то данный проект следует принять, и наоборот.

Определить внутреннюю ставку доходности можно двумя способами:

графическим способом;

методом последовательных итераций.

Дисконтированный период окупаемости (DPP) - это период времени, необходимый для возмещения дисконтированной стоимости инвестиций за счет настоящей стоимости будущих денежных поступлений. Данный показатель определяется путем деления величины инвестиций на дисконтированный чистый поток денежных средств.

$$DPP = \sum_{t=1}^n \frac{CF_t}{(1+r)^t} \geq I_0$$

Использование процедур дисконтирования увеличивает срок окупаемости проекта, т.е. всегда верно соотношение $DPP > PP$. В результате проект, удовлетворяющий аналитика по критерию PP, может оказаться неприемлемым по критерию DPP.

В отличие от критериев NPV, IRR и PI критерии DPP и PP позволяют получить оценки, хотя и приближенные, о ликвидности и рискованности проекта.

Проект, приемлемый по одному из этих критериев, будет приемлем по другим, так как показатели NPV, PI и IRR взаимосвязаны:

если $NPV > 0$, то одновременно $IRR > R$ и $PI > 1$;

если $NPV < 0$, то одновременно $IRR < R$ и $PI < 1$;

если $NPV = 0$, то одновременно $IRR = R$ и $PI = 1$.

Максимальный временной период, используемый для расчета показателей экономической эффективности инвестиций в энергосберегающие мероприятия, не может превышать 10 лет.

Таблица 5.1

Оценка коммерческой эффективности проекта

тыс. руб. без НДС

N п/п	Расчет денежных потоков	Значение показателя по шагам расчетного периода		
	Номер шага	0	1	...
	Длительность шага (годы, доли года)			
	ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ			
1	ДЕНЕЖНЫЕ ПРИТОКИ - всего (сумма стр. 2 - 3)			

2	Выручка от основной деятельности (расшифровать по видам регулируемой деятельности)			
3	Выручка от прочей деятельности (расшифровать)			
4	ДЕНЕЖНЫЕ ОТТОКИ - всего (сумма стр. 5 - 9)			
5	Материальные затраты на реализацию проекта (расшифровать)			
6	Затраты труда с отчислениями (коммерческая оценка)			
7	Амортизационные отчисления			
8	Прочие расходы (расшифровать)			
9	Налоги, включая налоги на прибыль			
10	Денежный поток от операционной деятельности (стр. 1 - стр. 4)			
ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ				
11	Вложения в основные средства (общие капиталовложения)			
12	Увеличение (+) или уменьшение (-) оборотного капитала			
13	Денежный поток от инвестиционной деятельности: - (стр. 11 + стр. 12)			
14	ДЕНЕЖНЫЙ ПОТОК ПРОЕКТА (стр. 10 + стр. 13)			
15	То же в дефлированных ценах (при расчете в постоянных ценах совпадает со стр. 16)			
16	То же накопленным итогом, NV			
17	Простой срок окупаемости, лет			
18	Коэффициент дисконтирования			
19	Коэффициент распределения			
20	Дисконтированный денежный поток			
21	Дисконтированный денежный поток нарастающим итогом, NPV			

22	Дисконтированный срок окупаемости DPP, лет			
23	Внутренняя норма доходности, IRR			
24	Индекс дисконтированной доходности, PI			
25	Потребность в дополнительном финансировании			

Показатели бюджетной эффективности инвестиционного проекта отражают влияние результатов осуществления проекта на доходы и расходы бюджетов всех уровней и определяются на основе расчета притоков (поступлений) и оттоков (расходов) бюджетных средств.

Возможно три типа расчетов бюджетной эффективности:

1) В расчетах первого типа, выполняемых обычно по крупным проектам федерального значения, проект оценивается с точки зрения так называемого "расширенного правительства", включающего федеральный бюджет, бюджет субъектов Федерации, местные бюджеты и внебюджетные фонды.

2) В расчетах второго типа проект оценивается только с точки зрения консолидированного бюджета, без учета внебюджетных фондов.

3) В расчетах третьего типа эффективность проекта оценивается отдельно по видам бюджета.

Основой для расчета показателей бюджетной эффективности являются суммы налоговых поступлений в бюджет и выплат для бюджетов различных уровней. После составляются денежные потоки для определения бюджетной эффективности и рассчитываются обобщающие показатели бюджетной эффективности проекта (таблица 5.2).

Чистый дисконтированный доход бюджета проекта отражается в последнем столбце строки 11 таблицы 5.2.

Внутренняя норма доходности бюджета и срок окупаемости определяется только в том случае, если чистый доход бюджета на первых шагах расчетного периода отрицателен.

Таблица 5.2

Оценка бюджетной эффективности проекта

тыс. руб. без НДС

N п/п	Расчет денежных потоков	Значение показателя по шагам расчетного периода		
	Номер шага	0	1	...

	Длительность шага (годы, доли года)			
1	Поступления в бюджет (включая налоги, сборы и т.п., возврат займов и процентов по ним, дивиденды по акциям, находящимся в собственности региона)			
2	Расходы бюджета (включая субсидии, дотации, займы и расходы на приобретение акций)			
3	Прирост оборотного капитала			
4	Бюджетный эффект (чистый доход бюджета (стр. 1 - стр. 2 - стр. 3))			
5	То же в дефлированных ценах (при расчете в постоянных ценах совпадает со стр. 6)			
6	То же накопленным итогом, NV			
7	Простой срок окупаемости, лет			
8	Коэффициент дисконтирования			
9	Коэффициент распределения			
10	Дисконтированный бюджетный эффект			
11	То же накопленным итогом			
12	Дисконтированный срок окупаемости, лет			
13	Внутренняя норма бюджетной доходности			

Стадия отбора проектов

В случае если реализация полного набора принятых на первом этапе проектов приводит к возникновению негативных последствий для тарифа конечного потребителя, часть проектов Программы энергосбережения должна быть исключена и (или) пересмотрены схемы финансирования и сроки реализации таких проектов.

Отбор проектов в таком случае начинается с ранжирования регулируемой организацией принятых на первом этапе проектов по критериям наименьшего срока окупаемости и максимизации NPV. По итогам такого ранжирования из числа принятых на первом этапе проектов последовательно исключаются проекты, обеспечивающие наихудшие показатели срока окупаемости и NPV. Исключение должно обеспечить в итоге такой рост тарифной выручки, необходимой для реализации проектов, который приведет к приемлемому росту тарифа конечного потребителя.

Оставшиеся по итогам отбора проекты согласовываются Департаментом в составе Программы энергосбережения.

На основании полученных данных производится свод технико-экономического анализа проектов Программы энергосбережения, который оформляется в соответствии с [таблицей 5.3](#).

Таблица 5.3

Технико-экономический анализ проектов
Программы энергосбережения

N п/п	Наименование мероприятия	Технико-экономический эффект от реализации мероприятия*									Показатели экономической эффективности						Затраты (план), тыс. руб. (без НДС), с разбивкой по годам действия программы				Источники финансирования
		Объемы выполнения (план) экономии ТЭР с разбивкой по годам действия Программы энергосбережения						Экономический эффект от реализации мероприятий Программы энергосбережения, тыс. руб. без НДС			Показатели эффективности инвестиций			Показатели бюджетной эффективности							
		ед. измерения	всего	Период реализации и Программы энергосбережения			всего	Период реализации и Программы энергосбережения			дисконтированный срок окупаемости, лет	ВНД , %	ЧДД , тыс. руб.	Чистый дисконтированный бюджетный доход	Внутренняя норма бюджетной доходности	Дисконтированный срок окупаемости, лет	всего	Период реализации и Программы энергосбережения			
				...				...										...			
1																					
2																					

Примечание:

Ожидаемый технологический эффект от реализации мероприятия определяется как планируемое сокращение расхода энергетических ресурсов в результате выполнения мероприятия и рассчитывается как разница ожидаемого значения показателя в году, предшествующем году начала осуществления данного мероприятия, и прогнозного значения показателя расхода энергетического ресурса в расчетном году реализации мероприятия в разрезе каждого вида энергетического ресурса.

Ожидаемый экономический эффект от реализации мероприятия определяется как экономия расходов на приобретение энергетических ресурсов, достигнутая в результате осуществления мероприятия, рассчитанная исходя из ожидаемого объема снижения потребления соответствующего энергетического ресурса в расчетном году реализации мероприятия и прогнозных цен на энергетические ресурсы на соответствующий период в разрезе каждого вида ресурса.

Показатели эффективности инвестиций, тыс. руб., должны содержать оценку экономической обоснованности и достаточности внебюджетных источников финансирования для исполнения Программы энергосбережения.

Показатели бюджетной эффективности рассчитываются на основании определения потока бюджетных средств.

Источник финансирования указывается в соответствии с видом источника финансирования согласно паспорту Программы энергосбережения ([приложение 2](#) к настоящим Требованиям).

Приложение 6
к Требованиям к Программам
энергосбережения, утвержденным приказом
Департамента экономической политики
и развития города Москвы
от 30 октября 2017 г. N 227-ПР

ИНСТРУКЦИЯ
ПО ФОРМИРОВАНИЮ И ЗАПОЛНЕНИЮ ДОРОЖНОЙ КАРТЫ
ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ

1. Дорожная карта Программы энергосбережения составляется с целью синхронизации всех проектов, разрабатываемых в рамках Программ энергосбережения.
2. В качестве приложений к дорожной карте должны быть оформлены отдельные пояснительные записки о расчете целевых значений показателей, характеризующих достижение целей верхнего уровня Программы энергосбережения.
3. В общей дорожной карте Программы энергосбережения указываются только цели

верхнего уровня программы. Таких целей не должно быть больше десяти.

4. Целевые значения показателей в области повышения энергоэффективности должны отражать планируемое достижение целевых значений суммарных показателей в области энергосбережения с учетом прогнозируемого изменения в потреблении ресурсов регулируемой организацией в связи с ее естественным развитием.

5. Под естественным развитием понимаются процессы, связанные с расширением деятельности компании, модернизацией оборудования, изменением спроса на продукцию (работы, услуги) организации. Также могут быть учтены негативные (кризисные) явления.

6. К содержанию дорожной карты Программы энергосбережения предъявляются следующие требования:

а) дорожная карта Программы энергосбережения разрабатывается по **форме** согласно таблице 6.1 к настоящему приложению;

б) в дорожную карту Программы энергосбережения заносятся проекты, разработанные в соответствии с **пунктом 6** настоящих Требований. Название проекта должно соответствовать названию, указанному в паспорте проекта. Однотипные проекты могут быть сгруппированы. В этом случае в названиях сгруппированных проектов с целью идентификации должны быть указаны их номера в соответствии с реестром проектов;

в) в дорожной карте Программы энергосбережения указываются только цели верхнего уровня. Формулировка целей Программы энергосбережения должна отражать ожидаемый результат ее исполнения с точки зрения достигаемого социально-экономического эффекта (**графа 2**). Степень достижения цели должна быть измеряема, то есть характеризоваться количественными показателями (целевыми индикаторами). Система целевых индикаторов должна характеризовать достижение целей программы;

г) единицы измерения целевых индикаторов (**графа 3**) должны соответствовать Общероссийскому **классификатору** единиц измерения, утвержденному постановлением Комитета Российской Федерации по стандартизации, метрологии и сертификации от 26 декабря 1994 г. N 366;

д) численные значения целевых индикаторов (**графы 4 - 7**) приводятся по каждому году реализации Программы энергосбережения и указываются с точностью до двух знаков после запятой;

е) система задач Программы энергосбережения должна быть необходимой и достаточной для достижения целей за планируемый период (**графа 2**);

ж) информация о финансовом обеспечении Программы энергосбережения (**графы 8 - 23**) включает сведения об объемах ассигнований федерального бюджета (**графы 12 - 15**), бюджетов субъектов Российской Федерации (**графы 16 - 19**) и внебюджетных источников (**графы 20 - 23**);

з) объем ассигнований федерального бюджета должен соответствовать ассигнованиям, предусмотренным в федеральном бюджете на соответствующий финансовый год и плановый период;

и) сведения о финансовом обеспечении Программы энергосбережения указываются в тысячах рублей с точностью до двух знаков после запятой;

к) приводятся показатели ожидаемого экономического эффекта от реализации мероприятий Программы энергосбережения. Указываются в тысячах рублей с точностью до двух знаков после запятой ([графы 24 - 27](#));

л) сведения о сроках начала и окончания реализации Программы энергосбережения ([графы 28 - 39](#)) содержат информацию о планируемых сроках начала и окончания реализации задач. Даты указываются полностью и приводятся в формате "ДД.ММ.ГГГГ", где: "ДД" - день (число) месяца; "ММ" - порядковый номер месяца; "ГГГГ" - год.

Таблица 6.1

Дорожная карта Программы энергосбережения

Финансирование Программы энергосбережения:

N п/п	Цели и задачи проекта Программы энергосбережения	Показатели/Целевые индикаторы					Финансовое обеспечение, тыс. руб.												Ожидаемый экономический эффект от реализации мероприятий Программы энергосбережения, тыс. руб.				Календарный план																
							Всего				Федеральный бюджет				Бюджет субъекта РФ																								Внебюджетные источники
		Ед. изм.	Период реализации Программы энергосбережения			Итого	Период реализации Программы энергосбережения			Итого	Период реализации Программы энергосбережения			Итого	Период реализации Программы энергосбережения			Итого	период реализации Программы энергосбережения																				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	
1	Цель																																						
1.1	Проект																																						

[illegible]

Приложение 7
к Требованиям к Программам
энергосбережения, утвержденным приказом
Департамента экономической политики
и развития города Москвы
от 30 октября 2017 г. N 227-ПР

ИНСТРУКЦИЯ
ПО ФОРМИРОВАНИЮ РЕЕСТРА ПРОЕКТОВ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ

1. Реестр проектов разрабатывается по **форме**, приведенной в таблице 7.1 к настоящему приложению, и предоставляется на бумажном и электронном носителях в составе Программы энергосбережения.

2. К содержанию реестра проектов предъявляются следующие требования:

а) **графа 1** - наименование проекта;

б) **графа 2** - наименование приоритетного направления, которому наиболее полно соответствует данный проект. Наименование направления энергосбережения и повышения энергетической эффективности указывается в соответствии со следующим перечнем:

энергосбережение и повышение энергоэффективности при производстве, передаче и сбыте энергоресурсов;

энергосбережение и повышение энергоэффективности в системах электроснабжения;

энергосбережение и повышение энергоэффективности в системах теплоснабжения;

энергосбережение и повышение энергоэффективности в системах водоснабжения и водоотведения и очистки сточных вод;

энергосбережение и повышение энергоэффективности на транспорте;

энергосбережение в иных сферах (расшифровать);

в) **графа 3** - данные об исполнителях, ответственных за реализацию проекта, включают ФИО, должности и наименования организации;

г) **графа 4** - ожидаемые результаты реализации проекта с указанием цели и целевых индикаторов проекта;

д) **графа 5** - предполагаемый объем финансирования проекта (указывается в тыс. руб. с точностью до двух знаков после запятой);

е) **графа 6** - даты начала и окончания реализации проекта. Даты указываются полностью и

приводятся в формате "ДД.ММ.ГГГГ", где: "ДД" - день (число) месяца; "ММ" - порядковый номер месяца; "ГГГГ" - год;

ж) **графа 7** - пояснения в отношении информации, содержащейся в **графах 1 - 6**, или дополнительные характеристики проекта.

Таблица 7.1

Реестр проектов

№ п/п	Наименование проекта	Наименование приоритетного направления	Участники проекта	Ожидаемые результаты	Предполагаемый объем финансирования, тыс. руб.	Даты начала и окончания реализации проекта	Дополнительная информация
1	2	3	4	5	6	7	8
1.							
2.							
...							

Приложение 8
к Требованиям к Программам
энергосбережения, утвержденным приказом
Департамента экономической политики
и развития города Москвы
от 30 октября 2017 г. N 227-ПР

СВЕДЕНИЯ
ОБ ОСНАЩЕННОСТИ ПРИБОРАМИ УЧЕТА ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ
РЕГУЛИРУЕМЫЕ ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

1. Сведения об оснащенности приборами учета организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, предоставляются по **форме** таблицы 8.1 к настоящему приложению отдельно по техническому и коммерческому учету.

2. При заполнении **таблицы** указываются:

количество установленных приборов учета;

количество приборов учета, подлежащих установке;

процент оснащенности приборами учета;

плановые значения отчетного периода;

фактически установленное количество приборов учета в отчетном периоде;

плановый и фактический объем финансирования в отчетном периоде;

отклонение плановых значений от фактических;

обоснование причин отклонения плановых значений от фактических.

Таблица 8.1

Сведения об оснащенности приборами учета организаций,
осуществляющих регулируемые виды деятельности

N п/п	Наименование показателя	Количество установлен ных приборов учета, шт.	Количеств о приборов учета, подлежащ их установке, шт.	% оснащеннос ти приборами учета, шт.	План года, шт.	Заплани ровано в отчетно м квартале, шт.	Установле но в отчетном кв-ле, шт.	Объем финансир ования, тыс. руб. без НДС		Отклонение		Причины отклонен ий
							факт	план	факт	тыс. руб. без НДС	%	
1	Электрическая энергия											
1.1	Собственное производство											
1.2	Получено со стороны											
1.3	Потребляемая											
1.4	Отданная на сторону											
2	Тепловая энергия											
2.1	Собственное производство											
2.2	Получено со стороны											
2.3	Потребляемая											
2.4	Отданная на сторону											

3	Горячая вода											
3.1	Собственное производство											
3.2	Получено со стороны											
3.3	Потребляемая											
3.4	Отданная на сторону											
4	Холодная вода											
4.1	Собственное производство											
4.2	Получено со стороны											
4.3	Потребляемая											
4.4	Отданная на сторону											
5	Природный газ											
5.1	Собственное производство											
5.2	Получено со стороны											

5.3	Потребляемая											
5.4	Отданная на сторону											

Приложение 9
к Требованиям к Программам
энергосбережения, утвержденным приказом
Департамента экономической политики
и развития города Москвы
от 30 октября 2017 г. N 227-ПР

ОТЧЕТ
О ХОДЕ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ ОРГАНИЗАЦИЙ,
ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ РЕГУЛИРУЕМЫЕ ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА ТЕРРИТОРИИ
ГОРОДА МОСКВЫ

1. Отчет о ходе реализации Программы энергосбережения разрабатывается по формам таблиц 9.1, 9.2, 9.3 и 9.4 к настоящему приложению.

2. Пояснительная записка к отчету о ходе реализации Программы энергосбережения включает следующие сведения:

об изменении информации об организации;

о достигнутых результатах в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в отчетном году и накопительным итогом за все годы реализации программы;

об экономических показателях реализации программы, в том числе фактических и плановых затратах на реализацию Программы энергосбережения, сведениях о фактических источниках финансирования программы;

об изменении потерь энергетических ресурсов при их передаче или снижении потребления энергетических ресурсов в отчетном году и за все годы реализации программы для целей осуществления регулируемого вида деятельности в натуральном выражении и денежном выражении;

об изменении расхода энергетических ресурсов на хозяйственные нужды в отчетном году и за все годы реализации программы в натуральном и денежном выражении;

об изменении расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой в натуральном и денежном выражении в отчетном году и за все годы реализации программы;

о фактических и плановых значениях целевых показателей программы;

о реализации наиболее крупных мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, затратах на их реализацию и полученных результатах;

иные сведения.

3. При заполнении [таблицы 9.1](#) указываются:

наименования и период реализации Программы энергосбережения;

контактные данные ответственного за формирование Программы энергосбережения;

плановый и фактический (за отчетный период) объем финансирования мероприятий, включенных в Программу энергосбережения, с выделением доли затрат в инвестиционной программе Общества;

плановые и фактические (за отчетный период) величины использования топливно-энергетических ресурсов организаций при осуществлении регулируемого вида деятельности и прочей деятельности, в том числе хозяйственные нужды;

плановые и фактические (за отчетный период) значения экономии энергоресурсов организаций при осуществлении регулируемого вида деятельности и прочей деятельности, в том числе хозяйственные нужды.

Указанные значения вносятся ежеквартально (при необходимости ежемесячно) независимо от периодичности измерения показателей и поступления данных.

Численные значения целевых индикаторов указываются с точностью до двух знаков после запятой.

Таблица 9.1

Сводная форма отчета о ходе реализации
Программы энергосбережения

(наименование организации)
за ____ кв. 20__ года

Наименование Программы энергосбережения										
Ответственный за формирование Программы энергосбережения (фамилия, имя, отчество)										
Должность контактного лица										
Телефон контактного лица										
Адрес электронной почты контактного лица										
Даты начала и окончания действия программы										
Период	Объем финансирования мероприятий Программы энергосбережения, тыс. руб. без НДС		Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)							
	Всего	В т.ч. доля затрат в инвестиционной программе, направленной на реализацию целевых мероприятий в области энергосбережения	При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды			
			Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы	
			т у.т., без учета воды	тыс. руб., без НДС с учетом воды	т у.т., без учета воды	тыс. руб., без НДС с учетом воды	т у.т., без учета воды	тыс. руб., без НДС с учетом воды	т у.т., без учета воды	тыс. руб., без НДС с учетом воды

											ВОДЫ
за отчетный период	план										
	факт										
	отклонение										
нарастающим итогом	план										
	факт										
	отклонение										

4. При заполнении [таблицы 9.2](#) указываются:

наименования мероприятий в соответствии с дорожной картой проекта;

плановый и фактический период реализации мероприятий программы. Даты указываются полностью и приводятся в формате "ДД.ММ.ГГГГ", где: "ДД" - день (число) месяца; "ММ" - порядковый номер месяца; "ГГГГ" - год;

наименования и единицы измерения целевых индикаторов проекта, а также их ежегодные плановые значения;

плановый (годовой) и фактический (за отчетный период) объем финансирования мероприятий, включенных в программу энергосбережения;

плановые (годовые) и фактические (за отчетный период) значения экономии энергоресурсов. Указанные значения вносятся ежеквартально и при необходимости ежемесячно независимо от периодичности измерения показателей и поступления данных. Численные значения целевых индикаторов указываются с точностью до двух знаков после запятой.

5. При заполнении [таблицы 9.4](#) указываются:

наименования индивидуальных и общих целевых показателей;

единицы измерения целевых показателей;

плановые (годовые) и фактические (за отчетный период) значения целевых показателей;

% выполнения за весь период реализации;

отклонение в натуральных и относительных единицах;

причины отклонений целевых показателей на конец отчетного периода;

предложения по устранению причин и последствий нарушения сроков ключевого события.

Таблица 9.2

Отчет о ходе реализации мероприятий
Программы энергосбережения
за ____ кв. 20__ года

N п/п	Наименование мероприятия	Объемы выполнения			Период реализации мероприятий				Численные значения экономии						Объем финансирования, тыс. руб. без НДС			
					плановый срок		фактический срок		план (за отчетный год)			факт (в отчетном периоде)			тарифные источники		нетарифные источники	
		Единицы измерения	план (за отчетный год)	факт (в отчетном периоде)	начало реализации	окончание реализации	начало реализации	окончание реализации	численное значение экономии в указанных ед. измерения	численное значение экономии, т у.т.	численное значение экономии, тыс. руб., без НДС	численное значение экономии в указанных ед. измерения	численное значение экономии, тыс. руб., без НДС	численное значение экономии, тыс. руб., без НДС	план (за отчетный год)	факт (в отчетном периоде)	план (за отчетный год)	факт (в отчетном периоде)

Таблица 9.3

Отчет об источниках финансирования
Программы энергосбережения
за ____ кв. 20__ года

N п/п	Источник финансирования	Объем финансирования нарастающим итогом, тыс. руб.	
		план (за отчетный год)	факт (в отчетном периоде нарастающим итогом)
1	Финансирование за счет включения расходов в тариф на последующие периоды регулирования, в том числе:		
1.1	Амортизация, учтенная в тарифе		
1.1.1	электрической энергии		
1.1.2	тепловой энергии		
1.1.3	водоснабжения и водоотведения		
1.2	Прибыль, учтенная в тарифе		
1.3	Расходы в составе себестоимости (текущие расходы по основной деятельности)		
2	Прибыль от технологического присоединения (подключения)		
3	Прочие собственные средства (нетарифные источники)		
4	Привлеченные средства, в том числе:		
4.1	Займы/Кредиты		
5	Бюджетное финансирование		
6	Энергосервисные договоры		

	ВСЕГО источников финансирования		
--	---------------------------------	--	--

Таблица 9.4

Отчет о достижении целевых показателей в области
энергосбережения и повышения энергетической эффективности
за ____ кв. 20__ года

N п/п	Целевые показатели	Ед. измерения	Значение целевого показателя			Отклонение		Причины отклонений целевых показателей на конец отчетного периода	Предложения по устранению причин и последствия нарушения сроков реализации мероприятий
			Базовый период*	план (за отчетный год)	факт (в отчетном периоде)	натуральное выражение	%		
1	Индивидуальные целевые показатели по основному регулируемому виду деятельности								
1.1	...								
2	Общие целевые показатели для всех видов регулируемой деятельности								
2.1	...								

Приложение 10
к Требованиям к Программам
энергосбережения, утвержденным приказом
Департамента экономической политики
и развития города Москвы
от 30 октября 2017 г. N 227-ПР

**ОБЯЗАТЕЛЬНЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ
ПО ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ И ПОВЫШЕНИЮ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
И СРОКИ ИХ ПРОВЕДЕНИЯ**

1. В проектный состав Программы энергосбережения обязательно должны входить мероприятия по созданию или модернизации объектов, реализуемые в соответствии с инвестиционной и производственной программами организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности.

2. Основные мероприятия Программы энергосбережения должны обеспечивать экономию энергетических ресурсов по регулируемому виду деятельности организации.

3. Программы энергосбережения организаций могут содержать и иные мероприятия, обеспечивающие экономию энергоресурсов и их эффективное использование, в том числе обучение персонала организаций методам и приемам эффективного использования энергоресурсов.

4. Перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности приведен в [таблице 10.1](#).

Таблица 10.1

Н п/п	Наименование мероприятий*	Сроки проведения
1	Организационные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	
1.1	Проведение энергетического обследования	1 раз в 5 лет
1.2	Анализ качества предоставления услуг электро-, тепло-, газо- и водоснабжения <1>	ежеквартально
1.3	Оценка аварийности и потерь в области электро-, тепло-, газо- и водоснабжения	ежеквартально

2	Технические и технологические мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	
2.1	Оснащение зданий, строений, сооружений организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, приборами учета используемых энергетических ресурсов	
2.2	Оснащение зданий, сооружений, сооружений осветительными устройствами с использованием светодиодов	
2.3	Внедрение энергосберегающих технологий и автоматизированных систем учета энергоресурсов	
2.4	Повышение тепловой защиты зданий, строений, сооружений организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, при капитальном ремонте, утепление зданий, строений, сооружений	
2.5	Автоматизация потребления тепловой энергии зданиями, строениями, сооружениями	
2.6	Оптимизация установившихся режимов электрических сетей по активной и реактивной мощности	
2.7	Регулирование напряжения в линиях электрической сети	
2.8	Реконструкция и модернизация оборудования электрических сетей для снижения потерь электрической энергии	
2.9	Установка оборудования для компенсации реактивной мощности	
2.10	Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды электроустановок и хозяйственные нужды организации	
2.11	Разработка схем оптимизации загрузки энергоисточников, находящихся в собственности промышленных предприятий	
2.12	Оптимизация режимов работы энергоисточников и распределения тепловых нагрузок на основании ежегодной корректировки схем энергоснабжения	
2.13	Модернизация и/или строительство котельных с использованием энергоэффективного оборудования с высоким коэффициентом полезного действия	

2.14	Внедрение новых видов теплоизоляционных материалов и конструкций, обеспечивающих низкий коэффициент теплопроводности, отвечающих требованиям по надежности и безопасности	
2.15	Строительство тепловых сетей с использованием энергоэффективных технологий	
2.16	Использование телекоммуникационных систем централизованного технологического управления системами теплоснабжения	
2.17	Тепловая изоляция трубопроводов и повышение энергетической эффективности оборудования тепловых пунктов, разводящих трубопроводов отопления и горячего водоснабжения	
2.18	Замена или реконструкция водопроводных сетей с целью снижения утечек воды	
2.19	Восстановление/внедрение циркуляционных систем горячего водоснабжения, проведение гидравлической регулировки	
2.20	Установка частотного регулирования приводов насосов в системах горячего водоснабжения	

<1> Анализ качества предоставления услуг электро-, тепло-, газо- и водоснабжения, а также оценка аварийности и потерь проводится в рамках мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ регулируемых организаций коммунального комплекса и электросетевых организаций в соответствии с требованиями действующих нормативно-правовых актов.

Приложение 2
к приказу Департамента
экономической политики
и развития города Москвы
от 30 октября 2017 г. N 227-ПР

**ОРГАНИЗАЦИИ,
ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИЕ РЕГУЛИРУЕМЫЕ ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, НА КОТОРЫЕ
РАСПРОСТРАНЯЮТСЯ ТРЕБОВАНИЯ К ПРОГРАММАМ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ**

№ п/п	Наименование вида деятельности/Наименование организации
1	2
	Производство, передача, распределение и сбыт электрической энергии (мощности)
1	Сбыт электрической энергии (мощности)
1.1	ООО "АгроЭнергоСбыт"
1.2	АО "Атомэнергопромсбыт"
1.3	ЗАО "Балашихинская электросеть"
1.4	Кировский филиал ООО "ЕЭС Гарант"
1.5	ООО "Каскад-Энергосбыт"
1.6	ООО "МАРЭМ+"
1.7	ОАО "МежрегионэнергоСбыт"
1.8	ОАО "МосгорэнергоСбыт"
1.9	ПАО "МосэнергоСбыт"
1.10	ООО "РЭК"
1.11	ООО "РН-Энерго"
1.12	ООО "РусэнергоСбыт"
1.13	АО "Сибурэнергоменеджмент"
1.14	ООО "Транснефтьэнерго"
1.15	ЗАО "Транссервисэнерго"
1.16	МУП "Троицкая электросеть"
1.17	ООО "ЦЭК"
1.18	ООО "Энергопромсбыт"
1.19	ООО "Энергосбытхолдинг"
2	Передача электрической энергии
2.1	ПАО "МОЭСК"

2.2	АО "ОЭК"
2.3	АО "Энергокомплекс"
2.4	ООО "Каскад-Энергосеть"
2.5	ООО ИПГ "СИНЭФ"
2.6	ОАО "Аэропорт Внуково"
2.7	ГУП "Московский метрополитен"
2.8	ОАО "Оборонэнерго" филиал "Центральный"
2.9	АО "Газпромнефть-МНПЗ"
2.10	АО "Управление технической эксплуатации ВДНХ"
2.11	Октябрьская дирекция по энергообеспечению СП "Трансэнерго" - филиала ОАО "РЖД"
2.12	Московская дирекция по энергообеспечению СП "Трансэнерго" - филиала ОАО "РЖД"
2.13	АО "Мосводоканал"
2.14	ООО "Социум-Сооружение"
2.15	ООО "Элма-Энерго"
2.16	ООО "Энергии Технологии"
2.17	ОАО "Ремонтно-строительное предприятие" (ОАО "РСП")
2.18	МУП "Троицкая электросеть"
2.19	АО "Синтез Групп"
2.20	ООО "РИ Энерго"
2.21	ООО "Техпромэксперт"
2.22	ООО "ПРОТЕЛ"
2.23	ЗАО "Энергосервис"
2.24	ООО "Нагатино-Энергосеть"
2.25	ООО "ГорТрансЭнерго"
2.26	МУП "Подольская электросеть"

2.27	ООО "Городские Электро Сети"
2.28	ООО "Полет - Инженер"
2.29	АО "МСК Энергосеть" (АО "Королевская электросеть")
2.30	ФГУП "Салют"
2.31	ООО "МПЗ"
2.32	ООО "Энергоинвест"
2.33	ОАО "ТСОЮЗ"
3	Производство, передача, распределение и сбыт тепловой энергии
3.1	ПАО "Мосэнерго"
3.2	ПАО "Московская объединенная энергетическая компания"
3.3	ООО "Визит-Москва" филиал Пансионат "Чайка"
3.4	ООО "Инвесттраст"
3.5	ООО "ГрадИнвест"
3.6	ООО "ТСК Новая Москва"
3.7	АО "Мосводоканал"
3.8	ОАО "Теплоэнергетическая инвестиционная компания" (ОАО "ТЭИК")
3.9	Федеральное государственное унитарное предприятие "Агропромышленный комплекс "Воскресенский" Управления делами Президента Российской Федерации
3.10	ОАО "Тушинский машиностроительный завод"
3.11	ГБУ по эксплуатации высотных административных и жилых домов (ГБУ "ЭВАЖД")
3.12	ООО "МПЗ"
3.13	ЖСК "Коллективный строитель"
3.14	ООО "Нагатино-Энергосеть"
3.15	ООО "Ремэнерго"

3.16	Федеральное Государственно Бюджетное образовательное учреждение высшего образования "Национальный исследовательский Московский Государственный строительный университет"
3.17	ЗАО "Москабельмет"
3.18	АО "Ведущий научно-исследовательский институт химической технологии"
3.19	ЗАО "Реформа Р.В.С."
3.20	ОАО "Машиностроительный завод "Маяк"
3.21	Филиал частной акционерной компании с ограниченной ответственностью БИЗНЕС ЦЕНТР СТАНИСЛАВСКИЙ (КИПР) ЛИМИТЕД в Москве, Россия
3.22	АО "Научно-исследовательский институт резиновых и полимерных изделий" (АО "НИИР")
3.23	ОАО "ЗВИ"
3.24	ФГУП "ФТ-Центр"
3.25	ОАО "Кондитерский концерн Бабаевский"
3.26	ЗАО "Московский электромашиностроительный завод Памяти революции 1905 года"
3.27	ООО "ТеплоЭнерго"
3.28	ЗАО "РИСТОКА"
3.29	ООО "ПАТЕКСТРОЙАРСЕНАЛ МГ"
3.30	ООО "Эксплуатационно-техническая компания N 2"
3.31	Компания с ограниченной ответственностью "НЕЗОРАЛ ЛТД" в лице филиала Компании с ограниченной ответственностью "НЕЗОРАЛ ЛТД"
3.32	Федеральное государственное бюджетное учреждение "Государственный научный центр Российской Федерации - Институт Теоретической и Экспериментальной Физики"
3.33	АО "Завод строительных красок и мастик" (АО "СКИМ")
3.34	ПАО "Гостиничная фирма Ярославская"

3.35	ФБУЗ "Лечебно-реабилитационный центр Минэкономразвития России"
3.36	ЗАО "Северная Московская акционерная компания "СМАК" (ЗАО "СМАК")
3.37	АО "Останкинский молочный комбинат"
3.38	ОАО "Бутовский химический завод"
3.39	АО "ТПО "Киностудия им. М. Горького"
3.40	Федеральное государственное унитарное предприятие "Центральный научно-исследовательский институт химии и механики" (ФГУП "ЦНИИХМ")
3.41	АО "99 завод авиационного технологического оборудования" Министерства обороны РФ (АО "99 ЗАТО")
3.42	ФГАОУ ВПО "Национальный исследовательский технологический университет "МИСиС"
3.43	ООО "Инжремонтсервис"
3.44	ООО "ППК медная фольга"
3.45	ОАО "Квант-Н"
3.46	Компания "Вэйнетт Трэдинг Компани Лимитэд"
3.47	ООО "ТСК Мосэнерго" филиала Внуковский по системе теплоснабжения котельной д/о "Полет"
3.48	ООО "ТСК Мосэнерго" филиала Внуковский на территории инновационного центра "Сколково"
3.49	ООО "ТСК Мосэнерго" на территории Зеленоградского административного округа
3.50	ООО "Источник"
3.51	ООО "Теплоэнерго МСК"
3.52	АО "Управление технической эксплуатации ВДНХ" (АО "УТЭ ВДНХ")
3.53	ОАО "РОТ ФРОНТ"
3.54	ООО "СОЦИУМ-СООРУЖЕНИЕ"

3.55	ООО "КОТБУТ"
3.56	Академия ГПС МЧС России
3.57	ГУП "Стройэкспром"
3.58	ЗАО "ПОЛЕТ-ИНЖЕНЕР"
3.59	ООО "Геруда"
3.60	ГБУ СО МО "Центр социально-медицинской реабилитации инвалидов и ветеранов боевых действий "Ясенки"
3.61	ФКУЗ "Санаторий "Ватутинки" МВД РФ"
3.62	ОАО "Новомосковский Технопарк"
3.63	ООО "Теплосервис"
3.64	ФГБУ ОК "БОР" УДП РФ по объекту "Пахра"
3.65	ОАО "ОЭЗ" - Филиал в г. Москве
3.66	ФГУП "НТЦ "Атлас"
3.67	Государственное унитарное предприятие "Московский ордена Ленина и ордена Трудового Красного Знамени метрополитен имени В.И. Ленина"
3.68	АО "Кунцевский комбинат железобетонных изделий N 9"
3.69	ЗАО "Санаторий "Ерино"
3.70	ОАО "Клинический санаторий Главмосстроя Валуево"
3.71	ФГАУ "Оздоровительный комплекс "Архангельское" Управления делами Президента Российской Федерации
3.72	Центральный филиал ООО "Газпром энерго"
3.73	ОАО "Троицкая камвольная фабрика"
3.74	Филиал ОК "Ватутинки ФГБУ ОК "БОР" УДП РФ
3.75	ФГБУ "ЦКБ с поликлиникой" Управления делами Президента РФ
3.76	Федеральное государственное автономное учреждение "Оздоровительный комплекс "Шереметьевский" - ФГАУ "ОК "Шереметьевский"

3.77	ФГУП "Гознак", филиал Московская типография
3.78	ЗАО КСЦ "Переделкино"
3.79	ООО "ЭнергоПромИнвест"
3.80	ООО "Инжтрасс-строй"
3.81	ОАО Научно-производственное предприятие "Волна"
3.82	ООО "АТЛАНТИКА"
3.83	ФГБОУ ВПО "НИУ МЭИ" (ТЭЦ МЭИ)
3.84	ООО "Ситиэнерго"
3.85	ООО "ЕФН Эко Сервис"
3.86	АО "Газпромнефть-МНПЗ"
3.87	ОАО "Теплоэнергетическое предприятие" (ОАО "ТЭП")
3.88	ПАО "Московский холодохимбинат N 9"
3.89	АО "Научно-исследовательский центр электронной вычислительной техники" (ОАО "НИЦЭВТ")
3.90	Акционерное общество "Главное управление жилищно-коммунального хозяйства" (АО "ГУ ЖКХ")
3.91	ООО "ЕФН-Экотехпром МСЗ 3"
3.92	ООО "ПромЭнергоТех"
3.93	ЗАО "Агрокомбинат Московский"
3.94	ОАО "Дубровицы"
3.95	МУП "ТРОИЦКТЕПЛОЭНЕРГО"
3.96	ООО "РегионЭнергоСервис" (ООО "РЭС")
3.97	ООО "СервисНедвижимость РусГидро"
3.98	ООО "ТеплоСетьЭнерго"
3.99	ООО "Энергия тепла"
3.100	ЖСК "Работников Мосгосфилармония"
3.101	ООО "КОМСТЭК"

3.102	ОАО "РЖД" (Московский территориальный участок Октябрьской дирекции по теплоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиал ОАО "РЖД")
3.103	ОАО "РЖД" (Московская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению)
3.104	АО "Дукс"
3.105	ФГБНУ "ФНЦИРИП им. М.П. Чумакова РАН"
3.106	ОО "Солнечный городок" Банка России
3.107	ОАО "МАНП"
3.108	ОАО "Курорт Михайловское"
3.109	ООО "Новое строительство"
3.110	АО "Научно-производственное объединение "Московский радиотехнический завод" (АО "НПО "МРТЗ")
3.111	ГБУЗ "ДС N 20 ДЗМ"
3.112	ООО ПРП "Энерго"
3.113	ООО "Нью Проперти"
3.114	ООО "Энергосети"
3.115	ООО "ТЭКЭнерго"
3.116	АО "НИУИФ"
3.117	ФГАУ "ННПЦН им. ак. Н.Н. Бурденко" Минздрава России
3.118	АО "НПО "ЛЭМЗ"
3.119	АО ФПК Пассажирского вагонного депо Москва - структурного подразделения Северо-Западного филиала ОАО "ФПК"
3.120	ФГУП "Государственный космический научно-производственный центр им. М.В. Хруничева" РКЗ
3.121	ЗАО Многопрофильная фирма "И.П.Ф." (ЗАО МПФ "И.П.Ф.")
3.122	ФГУП "ЖКУ РАН"

3.123	ФГКУ комбинат "Сигнал" им. А.А. Григорьева Росрезерва
3.124	ООО "СтройРубеж"
3.125	АО "Энергосервис"
3.126	ЖСК "Измайловский"
3.127	КП "Московская энергетическая дирекция" (ТЭЦ ЗИЛ)
3.128	КП "Московская энергетическая дирекция" (котельная пос. Филимонки)
3.129	ООО "Теплострой"
3.130	ФСО России
3.131	ООО "Городское теплоснабжение"
3.132	КП "Московская энергетическая дирекция" (котельные на ул. Береговая)
3.133	АО "НИИТФА"
	Холодное водоснабжение, водоотведение и очистка сточных вод
4	Водоснабжение
4.1	АО "Мосводоканал"
4.2	ПАО "МОЭК"
4.3	ФГБУ "Канал им. Москвы"
4.4	ЗАО "Агрокомбинат "Московский"
4.5	ООО "Нагатино-Энергосеть"
4.6	НП "Коттеджный поселок "Городок К"
4.7	ОАО "Дукс"
4.8	ЗАО "Москабельмет"
4.9	ООО "Московский Прожекторный Завод"
4.10	АО "НИУИФ"
4.11	ЗАО "ПОЛЕТ-ИНЖЕНЕР"
4.12	АО "НИЦЭВТ"

4.13	ОАО "РЖД" (Московская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД")
4.14	ПАО "ФСК ЕЭС" Московское ПМЭС (подстанция "Бескудниково", подстанция "Чагино")
4.15	Дирекция по эксплуатации городка писателей "Переделкино" МООП "МЛФ"
4.16	ОАО "Дубровицы"
4.17	ФГУП АПК "Воскресенский"
4.18	ФГАУ "ОК "Архангельское"
4.19	Филиал ПАО "Газпром" Дом приемов "Богородское"
4.20	ФГБУ "ОК "Бор" по ОК Пахра"
4.21	ОАО "КС Главмосстроя "Валуево"
4.22	ФГУП ЦРОС ГА
4.23	ОАО "Новомосковский технопарк"
4.24	ГБУ ПНИ N 5
4.25	ООО "Кузнецовский комбинат"
4.26	ФГУП ППЗ "Птичное"
4.27	ОАО "МАНП"
4.28	ФБУЗ "Лечебно-реабилитационный центр Минэкономразвития России"
4.29	ОО "Солнечный городок" Банка России
4.30	ГБУ СО МО "Центр социально-медицинской реабилитации инвалидов и ветеранов боевых действий "Ясенки"
4.31	ООО "Теплосервис"
4.32	ЗАО "Санаторий "Ерино"
4.33	ФГБУ "ОК "Десна"
4.34	АО "ГНЦ РФ ТРИНИТИ"

4.35	ФКУЗ "Санаторий "Ватутинки" МВД России
4.36	ФГКУ "Дом отдыха "Подмосковные вечера" ФСБ России
4.37	ГКУЗ ДС N 20 ДЗМ
4.38	ООО "Газпром трансгаз Москва" филиал УЭЗС
4.39	ФГУП "ПИПВЭ им. М.П. Чумакова"
4.40	ООО "СНРГ"
4.41	АО "ОЭЗ" филиал АО "ОЭЗ" в г. Москве
4.42	ЗАО "Реформа Р.В.С."
4.43	ГУП "Стройэкспром"
4.44	АО "Аэропорт Внуково"
4.45	Открытое акционерное общество "РЖД" (Московского территориального участка Октябрьской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД")
4.46	ПАО "Карачаровский механический завод"
4.47	ООО "Новое строительство"
4.48	ОАО "Кимпор"
4.49	ФГБУ "ОК "Бор" филиал "ОК "Ватутинки"
4.50	ООО "Газпром энерго" Центральный филиал
4.51	ООО "Инвесттраст"
4.52	МУП "Водоканал" г. Подольск
4.53	ЗАО "КСЦ "Переделкино"
4.54	ЗАО "Микояновский мясокомбинат"
4.55	ООО "ЖКХ "Водоканал+"
4.56	ООО "Стройрубеж"
4.57	АО "ГУ ЖКХ" на территории Троицкого и Новомосковского административных округов

4.58	АО "ГУ ЖКХ" на территории города Москвы, за исключением Троицкого и Новомосковского административных округов
4.59	ГУП "Московский метрополитен"
4.60	ООО "АрДиАй Ресурс"
4.61	ООО "ТСК Мосэнерго"
4.62	ООО "Новая Москва"
4.63	ООО "Комплексные системы "А"
4.64	ООО "Комплексные системы "С"
4.65	МУП "ТРОИЦКТЕПЛОЭНЕРГО"
5	Водоотведение
5.1	АО "Мосводоканал"
5.2	ЗАО "Агрокомбинат "Московский"
5.3	ООО "Нагатино-Энергосеть"
5.4	НП "Коттеджный поселок "Городок К"
5.5	ОАО "Дукс"
5.6	ЗАО "Москабельмет"
5.7	ООО "Московский Прожекторный Завод"
5.8	АО "НИУИФ"
5.9	ЗАО "ПОЛЕТ-ИНЖЕНЕР"
5.10	АО "НИЦЭВТ"
5.11	ОАО "РЖД" (Московская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД")
5.12	ПАО "ФСК ЕЭС" Московское ПМЭС (подстанция "Бескудниково", подстанция "Чагино")
5.13	Филиал ПАО "Газпром" Дом приемов "Богородское"
5.14	ФГБУ "ОК "Бор" по ОК Пахра

5.15	ОАО "КС Главмосстроя "Валуево"
5.16	ФГУП ЦРОС ГА
5.17	ОАО "Новомосковский технопарк"
5.18	ГБУ ПНИ N 5
5.19	ООО "Кузнецовский комбинат"
5.20	ОАО "МАНП"
5.21	ФБУЗ "Лечебно-реабилитационный центр Минэкономразвития России"
5.22	ОО "Солнечный городок" Банка России
5.23	ГБУ СО МО "Центр социально-медицинской реабилитации инвалидов и ветеранов боевых действий "Ясенки"
5.24	ООО "Теплосервис"
5.25	ОАО "Троицкая камвольная фабрика"
5.26	ФКУЗ "Санаторий "Ватутинки" МВД России
5.27	ФГКУ "Дом отдыха "Подмосковные вечера" ФСБ России
5.28	ГКУЗ ДС N 20 ДЗМ
5.29	ОАО "ЩЗЭПО"
5.30	ООО "Газпром трансгаз Москва" филиал УЭЗС
5.31	ООО "СНРГ"
5.32	АО "ОЭЗ" филиал АО "ОЭЗ" в г. Москве
5.33	ГУП "Стройэкспром"
5.34	АО "Аэропорт Внуково"
5.35	Открытое акционерное общество "РЖД" (Московского территориального участка Октябрьской дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД")
5.36	ОАО "Газпромнефть-МНПЗ"
5.37	ПАО "Карачаровский механический завод"

5.38	ООО "Новое строительство"
5.39	ОАО "Кимпор"
5.40	ФГБУ "ОК "Бор" филиал "ОК "Ватутинки"
5.41	ООО "Газпром энерго" Центральный филиал
5.42	ООО "Инвесттраст"
5.43	МУП "Водоканал" г. Подольск
5.44	ЗАО "КСЦ "Переделкино"
5.45	ЗАО "Микояновский мясокомбинат"
5.46	ООО "ЖКХ "Водоканал+"
5.47	ОАО "Тушинский машиностроительный завод"
5.48	АО "ГУ ЖКХ" на территории Троицкого и Новомосковского административных округов
5.49	АО "ГУ ЖКХ" на территории города Москвы, за исключением Троицкого и Новомосковского административных округов
5.50	ГУП "Московский метрополитен"
5.51	ООО "Комплексные системы "А"
5.52	ООО "Комплексные системы "С"
5.53	ООО "Гамма"
6	Перевозки пассажиров и багажа всеми видами общественного транспорта в городском и пригородном сообщении
6.1	ГУП "Московский метрополитен"
6.2	ГУП "Мосгортранс"
7	Услуги по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении
7.1	ОАО "Центральная пригородная пассажирская компания"
7.2	ОАО "Московско-Тверская пригородная пассажирская компания"
8	Транспортные услуги, оказываемые на подъездных путях организациями промышленного железнодорожного транспорта и другими хозяйствующими субъектами независимо от организационно-правовой формы, за исключением организаций

	федерального железнодорожного транспорта
8.1	ОАО "Очаково-Промжелдортранс"
8.2	АО "МГАО Промжелдортранс"
9	Деятельность в сфере услуг в речных портах
9.1	ГБУ "Гормост"
10	Деятельность в сфере услуг в аэропортах
10.1	ООО Авиапредприятие "Газпромавиа"
11	Транспортировка газа по газораспределительным сетям, торговля газообразным топливом
11.1	АО "МОСГАЗ"
