Об утверждении Порядка составления топливно-энергетических балансов субъектов Российской Федерации, муниципальных образований

В соответствии с частью первой статьи 17 Федерального закона от 31 марта 1999 г. № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 1999, № 14, ст. 1667), пунктом 10 части 2 статьи 4 Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, № 31, ст. 4159) и пунктом 28 Плана мероприятий («дорожной карты») по внедрению социально ориентированной и экономически эффективной системы газификации и газоснабжения субъектов Российской Федерации, утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2021 г. № 1152-р (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 20, ст. 3401), п р и к а з ы в а ю :

1. Утвердить прилагаемый Порядок составления топливно-энергетических балансов субъектов Российской Федерации, муниципальных образований.

2. Признать утратившими силу:

приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 14 декабря 2011 г. № 600 «Об утверждении Порядка составления топливно-энергетических балансов субъектов Российской Федерации, муниципальных образований»;

приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 19 ноября 2015 г. № 870 «О внесении изменения в Порядок составления топливно-энергетических балансов субъектов Российской Федерации, муниципальных образований, утвержденный приказом Минэнерго России от 14 декабря 2011 г. № 600».

Министр Н.Г. Шульгинов

Департамент нефтегазового комплекса
Полина Александра Александровна
(495) 631-87-85

УТВЕРЖДЕН
приказом Минэнерго России
от «__»_____2021 г. № ____

ПОРЯДОК
составления топливно-энергетических балансов субъектов Российской Федерации, муниципальных образований

I. Общие положения

1. Настоящий Порядок определяет процедуру формирования органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации и органами местного самоуправления муниципальных образований фактических и прогнозных топливно-энергетических балансов соответственно субъектов Российской Федерации и муниципальных образований.

2. Фактический и прогнозный топливно-энергетические балансы субъекта Российской Федерации (муниципального образования) (далее соответственно – фактический баланс, прогнозный баланс, баланс) содержат взаимосвязанные показатели количественного соответствия поставок энергетических ресурсов на территорию субъекта Российской Федерации (муниципального образования) и их потребления, устанавливают распределение энергетических ресурсов между системами снабжения энергетическими ресурсами, потребителями, группами потребителей и определяют эффективность использования энергетических ресурсов.

3. Баланс составляется на основе однопродуктовых топливно-энергетических балансов (далее – однопродуктовый баланс) в форме таблицы по образцу согласно приложению № 1 к настоящему Порядку, объединяющей данные однопродуктовых балансов в единый баланс, отражающий указанные данные в единых энергетических единицах.

Однопродуктовый баланс составляется в форме таблицы по образцу согласно приложению № 2 к настоящему Порядку. Графы 2 – N указанной таблицы используются при составлении прогнозного однопродуктового баланса.

Прогнозные однопродуктовые балансы разрабатываются с учетом

межтопливной конкуренции, сценарных условий по ценам на энергетические ресурсы в субъекте Российской Федерации и вероятности замещения одних видов энергетических ресурсов другими видами энергетических ресурсов.

II. Состав баланса

4. Баланс формируется в единых энергетических единицах – единицах условного топлива, в качестве которого принимается теплотворная способность 1 кг каменного угля, равная 7000 ккал.

5. Баланс состоит из девяти групп данных об отдельных видах энергетических ресурсов, которые формируются на основе однопродуктовых балансов.

6. В графу баланса «Уголь» включаются данные об угле, сланцах, угольном концентрате, коксе металлургическом, коксике и коксовой мелочи, продуктах переработки угля, отходящих газах, в том числе газе горючем искусственном доменном и газе горючем искусственном коксовом.

7. В графу баланса «Сырая нефть» включаются данные о нефти, в том числе о газовом конденсате.

8. В графу баланса «Нефтепродукты» включаются данные о нефтепродуктах, в том числе газе нефтеперерабатывающих предприятий сухом, газе сжиженном, автомобильном и авиационном бензине, керосинах, дизельном топливе, мазуте топочном, топливе печном бытовом, мазуте флотском, газотурбинном и моторном топливе.

9. В графу баланса «Природный газ» включаются данные о газе газовых и газоконденсатных месторождений и попутном газе нефтяных месторождений, а также метане, улавливаемом в угольных шахтах, и газе сточных вод.

10. В графу баланса «Прочее твердое топливо» включаются данные о видах твердого топлива, в том числе о торфе, торфяных топливных брикетах и полубрикетах, дровах для отопления, твердых бытовых и промышленных отходах.

11. В графу баланса «Гидроэнергия и НВИЭ» включаются данные об электрической энергии, произведенной на установках, использующих в качестве

первичных ресурсов нетрадиционные и возобновляемые энергетические ресурсы, в том числе на гидравлических, геотермальных, солнечных и ветроэлектрических установках.

12. В графу баланса «Атомная энергия» включаются данные об электрической и тепловой энергии, произведенной на атомных электрических станциях.

13. В графу баланса «Электрическая энергия» включаются данные об электрической энергии, произведенной на электрических станциях, которые суммируются в этой графе в строках баланса 10 – 19.

14. В графу баланса «Тепловая энергия» включаются данные о тепловой энергии, произведенной тепловыми и атомными электрическими станциями, котельными, утилизационными установками, а также получаемой из геотермальных источников, нетрадиционных и возобновляемых источников энергии и предназначенной для потребления потребителями тепловой энергии.

15. В графу баланса «Всего» включаются результаты суммирования данных по видам энергетических ресурсов, учтенных в столбцах баланса 1 – 9.

16. Строки баланса должны быть разделены на три блока:

в блок «Энергетические ресурсы» включаются данные о производстве энергетических ресурсов на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования), о ввозе энергетических ресурсов на территорию субъекта Российской Федерации (муниципального образования), о вывозе энергетических ресурсов с территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования) и об изменении запасов энергетических ресурсов;

в блок «Преобразование энергетических ресурсов» включаются данные о преобразовании одних видов энергетических ресурсов в другие виды энергетических ресурсов, о расходах энергетических ресурсов в процессе преобразования и на собственные нужды, а также данные о потерях энергетических ресурсов при их производстве и передаче;

в блок «Конечное потребление энергетических ресурсов» включаются данные о потреблении энергетических ресурсов конечными потребителями.

17. В строке баланса «Производство энергетических ресурсов» учитываются

данные о количестве всех видов энергии, полученной или произведенной в субъекте Российской Федерации (муниципального образования).

18. В строке баланса «Ввоз» учитываются данные о ввозе на территорию субъекта Российской Федерации (муниципального образования) всех энергетических ресурсов, указанных в графах 1 – 4 и графе баланса «Электрическая энергия».

19. В строке баланса «Вывоз» учитываются данные о количестве всех энергетических ресурсов, вывозимых с территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования).

20. В строке баланса «Изменение запасов» учитываются данные об изменении запасов первичных энергетических ресурсов, указанных в графах баланса 1 – 4. При этом если запасы на конец года имеют меньшее значение, чем на начало года, то значение запасов энергетических ресурсов увеличивается на эту величину; если величина запасов энергетических ресурсов на конец года превышает величину запасов энергетических ресурсов на начало года, то объем ресурсов уменьшается на эту величину.

21. В строке баланса «Потребление первичной энергии» учитываются результаты суммирования данных строк баланса 1 – 4. В каждую графу включаются данные о валовом потреблении первичной энергии и ее эквивалентов, исчисляемые как сумма показателей по строкам баланса 1 – 4.

22. В строке баланса «Статистическое расхождение» отражается разность между суммой показателей строки баланса 5 и суммой показателей строк баланса 7 – 12.

23. В строке баланса «Производство электрической энергии» учитываются данные о расходе всех видов энергетических ресурсов, используемых для выработки электрической энергии, на основании данных однопродуктового баланса электрической энергии.

24. В строке баланса «Производство тепловой энергии» учитываются данные о расходе всех видов энергетических ресурсов, в том числе электрической энергии, используемых для выработки тепловой энергии, на основе данных однопродуктового баланса тепловой энергии.

В строках баланса 8.1 – 8.3 учитываются данные о выработке тепловой энергии по трем группам производственных установок. В строке баланса 8.1 учитываются данные о выработке тепловой энергии на блок-станциях, производственных теплоэлектроцентралях и теплоэлектроцентралях общего пользования на цели теплоснабжения потребителей тепловой энергии, отпускаемой в виде горячей воды и пара, включая выработку тепловой энергии в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии. В строке баланса 8.2 учитываются данные о всей тепловой энергии, выработанной на котельных в виде горячей воды и пара, включая производственные котельные. В строке баланса 8.3 учитываются данные о тепловой энергии, выработанной в электрокотельных и в тепловых утилизационных установках.

25. В строке баланса «Преобразование топлива» учитываются данные о расходе всех видов энергетических ресурсов, переработанных во вторичные энергетические ресурсы, учитываемые в графах баланса 1 – 5 и энергетические затраты на осуществление этого преобразования, включая электрическую и тепловую энергию, учитываемые в столбцах баланса 6 – 9.

В строках баланса 9.1 – 9.3 учитываются данные о процессах преобразования в трех группах видов энергетических ресурсов. В строке баланса 9.1 учитываются данные о расходе энергетических ресурсов в процессах преобразования нефти в другие виды энергетических ресурсов, в том числе электрическую и тепловую энергию, включая данные о потерях нефтяного сырья при переработке. При заполнении указанной строки баланса для получения данных о количестве нефти, преобразованной в другие виды энергетических ресурсов, используются данные о первичной переработке нефти и выпуске отдельных видов нефтепродуктов. При этом из общего объема первичной переработки нефти исключаются данные о безвозвратных потерях нефтяного сырья, выпуске нефтепродуктов, не используемых в качестве топлива. В строке баланса 9.2 учитываются данные о расходе энергетических ресурсов на преобразование газа и данные о потерях газа при его переработке, а в строке баланса 9.3 – данные о расходе энергетических ресурсов на обогащение угля и данные о потерях угля в процессе обогащения и при

производстве кокса.

26. В строке баланса «Собственные нужды» учитываются данные о расходе энергетических ресурсов на собственные нужды.

27. В строке баланса «Потери при передаче» учитываются данные о потерях, возникших при передаче энергетических ресурсов, в том числе потери электрической энергии в электрических сетях, потери тепловой энергии в тепловых сетях, потери нефти и газа при транспортировке по магистральным нефте- и газопроводам, угля и других твердых углеводородов (парафин, церезин и озокерит и их смеси с маслами) при перевозке их железнодорожным или другими видами транспорта, потери нефтяного сырья при транспортировке нефтепродуктов.

28. В строке баланса «Конечное потребление энергетических ресурсов» указывается сумма показателей строк баланса 13 – 19.

29. В строке баланса «Промышленность» указывается детализация по видам экономической деятельности согласно Общероссийскому классификатору видов экономической деятельности (ОКВЭД2) ОК 029-2014 (КДЕС Ред. 2). Величина, указываемая в строке «Промышленность», является суммой показателей строк 14.1 – 14.N. При учете потребления энергии в этих строках не учитываются данные о потреблении энергетических ресурсов на теплоэлектроцентралях и котельных, которые учитываются в строке баланса «Производство электрической энергии» и в строке баланса «Производство тепловой энергии».

30. В строке баланса «Строительство» указываются данные о потреблении энергии в процессе строительства, реконструкции, сноса объектов капитального строительства гражданского и промышленного назначения и монтаже оборудования на указанных объектах, а также данные о расходе энергетических ресурсов в процессе разведочного бурения скважин.

31. В строке баланса «Транспорт и связь» указываются данные о потреблении энергетических ресурсов организациями транспорта, с выделением железнодорожного, трубопроводного, автомобильного и других видов транспорта, и организациями связи.

32. В строке баланса «Сфера услуг» учитываются данные о потреблении

энергетических ресурсов организациями сферы услуг.

33. В строке баланса «Население» учитываются данные о потреблении энергетических ресурсов на отопление, горячее водоснабжение, электроснабжение и газоснабжение жилищного фонда.

34. В строке баланса «Использование топливно-энергетических ресурсов в качестве сырья и на нетопливные нужды» учитываются данные о потреблении энергетических ресурсов в качестве сырья в химической или иной промышленности.

35. Для пересчета топлива и энергии в тонны условного топлива единица натуральных показателей, в которых исчисляются энергетические ресурсы (1 тонна, тыс. куб. м, тыс. кВт·ч, Гкал), умножается на коэффициент пересчета в условное топливо исходя из фактической калорийности топлива. В случае невозможности определения фактической калорийности топлива коэффициент пересчета в условное топливо определяется в соответствии с приложением № 3 к настоящему Порядку.

III. Источники информации для составления топливно-энергетических балансов

36. Для заполнения строк и граф фактического баланса используется официальная статистическая информация, агрегированная по первичным статистическим данным форм федерального статистического наблюдения, указанных в пунктах 37 – 46 настоящего Порядка, которая в установленном порядке предоставляется Росстатом в виде отчетов.

37. Объем производства и структура потребления электрической энергии на территории субъекта Российской Федерации устанавливается по данным отчета по формам федерального статистического наблюдения № 23-Н «Сведения о производстве, передаче, распределении и потреблении электрической энергии»; № 46-ЭЭ (полезный отпуск) «Сведения о полезном отпуске (продаже) электрической энергии и мощности отдельным категориям потребителей».

38. Итоговые данные о расходе энергетических ресурсов по отдельным видам продукции и работ (услуг), о расходе топлива и тепловой энергии по направлениям

использования, а также запасах топлива устанавливаются по данным отчета по форме федерального статистического наблюдения № 4-ТЭР «Сведения об использовании топливно-энергетических ресурсов».

39. Объемы потребления электрической и тепловой энергии населением устанавливаются по данным отчета по формам федерального статистического наблюдения № 46-ЭЭ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей»; № 46-ТЭ (полезный отпуск) «Сведения о полезном отпуске (продаже) тепловой энергии отдельным категориям потребителей».

40. Объемы топлива на производство энергии и распределение выработки электрической энергии по отдельным станциям устанавливаются по данным отчета по форме федерального статистического наблюдения № 23-Н «Сведения о производстве, передаче, распределении и потреблении электрической энергии».

41. Объемы потребления сетевого и сжиженного газа населением и в общественных зданиях устанавливаются по данным отчета по форме федерального статистического наблюдения № 22-ЖКХ (ресурсы) «Сведения о работе ресурсоснабжающих организаций в условиях реформы».

42. Объемы производства, собственного потребления и изменения запасов энергетических ресурсов устанавливаются по данным отчета по форме федерального статистического наблюдения № 1-натура-БМ «Сведения о производстве, отгрузке продукции и балансе производственных мощностей».

43. Объемы и география отгрузки нефтепродуктов потребителям, в том числе на экспорт устанавливаются по данным отчета по форме федерального статистического наблюдения № 1-нефтепродукт «Сведения об отгрузке нефтепродуктов потребителям».

44. Объемы вывоза топлива за пределы субъекта Российской Федерации устанавливаются по данным отчета по форме федерального статистического наблюдения № 1-вывоз «Сведения о продаже (отгрузке) продукции (товаров) по месту нахождения покупателей (грузополучателей)».

45. Объемы потребления и запасов топлива устанавливаются по данным отчета

по форме федерального статистического наблюдения № 4-запасы «Сведения о запасах топлива».

46. Объемы производства тепловой энергии по группам котельных, по видам используемого на котельных топлива, информация о потерях тепловой энергии и ее потреблении населением, бюджетными организациями и прочими организациями устанавливается по данным отчета по форме федерального статистического наблюдения № 1-ТЕП «Сведения о снабжении теплоэнергией».

47. Для заполнения строк и граф прогнозного баланса используется информация о фактических балансах субъекта Российской Федерации (муниципального образования) за предыдущие периоды, а также другая информация, влияющая в прогнозных периодах на количественные показатели поставок, потребления и распределения энергетических ресурсов на территории субъекта Российской Федерации (муниципального образования).

IV. Этапы составления баланса

48. Составление фактического баланса осуществляется в несколько этапов.

49. На первом этапе выполняется сбор данных из отчетов по формам федерального статистического наблюдения, указанных в пунктах 37 – 47 настоящего Порядка.

50. На втором этапе выполняется определение расхода энергетических ресурсов на производство промышленной продукции, необходимого агрегирования показателей по видам энергетических ресурсов.

51. На третьем этапе выполняется сравнительный анализ одноименных данных разных форм федерального статистического наблюдения и определение основных причин расхождений, способов взаимной увязки данных и отбор данных, подлежащих включению в баланс.

52. На четвертом этапе разрабатываются однопродуктовые балансы угля, сырой нефти, жидкого топлива, природного газа, прочих видов твердого топлива, электрической и тепловой энергии с минимизацией статистических расхождений.

53. На пятом этапе выполняется объединение данных однопродуктовых балансов в единый баланс и проверка данных баланса.

54. Составление фактического баланса должно быть завершено не позднее 1 октября года, следующего за отчетным, для которого составляется баланс.

55. Этапы и сроки составления прогнозных балансов определяются субъектом Российской Федерации (муниципальным образованием) самостоятельно исходя из целей разработки прогнозных балансов.

V. Особенности формирования прогнозного однопродуктового баланса природного газа

56. При формировании прогнозного однопродуктового баланса природного газа на i-й прогнозный год необходимо руководствоваться показателями, установленными региональной программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций субъекта Российской Федерации (далее – Программа газификации) в отношении i-ого прогнозного года.

57. При реализации мероприятий, предусмотренных Программой газификации, в прогнозном году ожидается прирост объема потребления природного газа, что влечет за собой необходимость корректировки (изменения) прогнозного однопродуктового баланса природного газа.

58. При переходе на использование природного газа потребителями других видов энергетических ресурсов объемы потребления таких видов энергетических ресурсов данных потребителей исключаются из соответствующих типу замещенного энергетического ресурса прогнозных однопродуктовых балансов.

VI. Особенности определения ценовых сценариев для формирования прогнозного однопродуктового баланса природного газа

59. Для субъектов Российской Федерации, в границах территории которых расположены производственные и иные объекты Единой системы газоснабжения (далее – ЕСГ) и (или) региональных систем газоснабжения, прогноз потребления газа

формируется исходя из оптовой цены на природный газ, утвержденной федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов), используемой в качестве предельного максимального уровня для соответствующего субъекта Российской Федерации оптовых цен на газ, , реализуемый потребителям Российской Федерации, указанным в пункте 15^1 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 1021 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2001, № 2, ст. 175) (далее – Основные положения).

60. Для субъектов Российской Федерации, в границах территории которых отсутствуют производственные и иные объекты ЕСГ, прогноз потребления газа формируется исходя из:

средней оптовой цены на природный газ в федеральном округе, рассчитываемой как среднеарифметическое от уровня оптовых цен утвержденных федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов), используемых в качестве предельного максимального уровня оптовых цен на природный газ в субъектах Российской Федерации, входящих в соответствующий федеральный округ, реализуемый потребителям Российской Федерации, указанным в пункте 15^1 Основных положений;

экономически оправданной цены на природный газ, доводимой Минэнерго России до органов исполнительной власти субъекта Российской Федерации.

61. Розничная цена на природный газ с учетом НДС для i-й группы потребителей ($Ц_{i\ розн\ газ}$) определяется по формуле:

$$Ц_{i\ розн\ газ} = (Ц_{сц} + Ц_{i\ тр} + Ц_{i\ сн}) * 1{,}2 * (1 + infl)^t \ ,$$

где:

$Ц_{сц}$ – сценарная цена природного газа для данного субъекта Российской Федерации;

$Ц_{i\ тр}$ – максимальная стоимость услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям для i-й группы потребителей в субъекте Российской Федерации;

$Ц_{i\ сн}$ – максимальная специальная надбавка к тарифу на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для i-й группы потребителей в субъекте Российской Федерации;

infl - средний годовой коэффициент инфляции за рассматриваемый период прогнозирования;

t – год прогнозирования.

62. Для субъектов Российской Федерации, в границах территории которых отсутствуют производственные и иные объекты ЕСГ, $Ц_{i\ тр}$ рассчитывается как среднеарифметическое тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для соответствующей группы потребителей, утвержденных федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов) в субъектах Российской Федерации, входящих в соответствующий федеральный округ.

$Ц_{i\ сн}$ рассчитывается как среднее арифметическое от размера специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации, утвержденных федеральным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов) в субъектах Российской Федерации, входящих в соответствующий федеральный округ Российской Федерации.

63. В дальнейших расчетах используются розничные цены на газ для 5 групп потребителей: 1 группа, 2 группа, 3 группа, агрегированная группа, население.

64. Розничная цена на природный газ с учетом налога на добавленную стоиомсть (далее – НДС) для агрегированной группы потребителей (потребители 4, 5, 6 и 7 групп потребления) ($Ц_{агр\ розн\ газ}$) определяется по формуле:

$$Ц_{агр\ розн\ газ} = (Ц_{сц} + Ц_{агр\ тр} + Ц_{агр\ сн}) * 1{,}2 * (1 + infl)^t ,$$

где:

$Ц_{агр\ тр}$ – тариф на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для агрегированной группы потребителей в субъекте Российской Федерации;

$Ц_{агр\ сн}$ – специальная надбавка к тарифу на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для агрегированной группы потребителей в субъекте Российской Федерации.

65. Тариф на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для агрегированной группы потребителей в субъекте Российской Федерации ($Ц_{агр\ тр}$) определяется по формуле:

$$Ц_{агр\ тр} = (Ц_{4\ тр} + Ц_{5\ тр} + Ц_{6\ тр} + Ц_{7\ тр})/4\ ,$$

где:

$Ц_{4\ тр}, Ц_{5\ тр}, Ц_{6\ тр}, Ц_{7\ тр}$ – тариф на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для соответственно 4, 5, 6 и 7 групп потребителей в субъекте Российской Федерации.

66. Специальная надбавка к тарифу на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для агрегированной группы потребителей в субъекте Российской Федерации ($Ц_{агр\ сн}$) определяется по формуле:

$$Ц_{агр\ сн} = \frac{Ц_{4\ сн} + Ц_{5\ сн} + Ц_{6\ сн} + Ц_{7\ сн}}{4},$$

где:

$Ц_{4\ сн}, Ц_{5\ сн}, Ц_{6\ сн}, Ц_{7\ сн}$ специальная надбавка к тарифу на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для соответственно 4, 5, 6 и 7 групп потребителей в субъекте Российской Федерации.

67. Результаты расчетов розничной цены на природный газ с учетом НДС для i-й группы потребителей заносятся в таблицу по образцу согласно приложению № 4 к настоящему Порядку.

68. Для расчета межтопливной конкуренции для каждого сценария цен на газ для муниципального образования, расположенного в границах территории субъекта Российской Федерации, составляется таблица розничных цен на энергетические

ресурсы в пересчете на тонну условного топлива (т у.т.) по образцу согласно приложению № 5 к настоящему Порядку.

69. Стоимость энергетической единицы (т у.т.) на соответствующем виде топлива в рублях ($Ц_{тут}$) определяется по формуле:

$$Ц_{тут} = Ц_S/К,$$

где:

$Ц_S$ – розничная стоимость топлива за единицу измерений в муниципальном образовании, входящем в субъект Российской Федерации;

К – коэффициент перевода в т у.т., определяется в соответствии с приложением № 3 к настоящему Порядку.

VII. Порядок расчета прогнозного потребления топлива по направлениям его использования

70. Расчеты потребления топлива производятся в единых энергетических единицах – тоннах условного топлива для следующих направлений использования топлива:

производство электрической энергии;

производство тепловой энергии;

промышленность;

сфера услуг;

бытовые нужды населения.

71. Для расчетов потребления топлива по направлению использования топлива «производство электрической энергии» используются данные по прогнозу потребления топлива на отпуск электрической энергии всеми электрическими станциями (в том числе электрические станции промышленных предприятий) на территории субъекта Российской Федерации в году j.

72. Данные о потреблении топлива на отпуск электрической энергии всеми электрическими станциями формируются на основании сведений, предоставленных в добровольном порядке собственниками или иными лицами, владеющими

электрическими станциями на законных основаниях, в форме таблицы по образцу согласно приложению № 6 к настоящему Порядку. Полученные данные суммируются по формуле:

$$П_{общS}^{эстЭЭ} = \sum_{i=1}^{n} П_{iS}^{эстЭЭ},$$

где:

$П_{iS}^{эстЭЭ}$ – объем потребления топлива вида S на производство прогнозной электрической энергии электрической станцией i.

73. В случае отсутствия или невозможности получения информации в отношении электрической станции прогнозный расход топлива на производство прогнозной электрической энергии для каждой электрической станции определяется по формуле:

$$П_{S}^{эстЭЭ} = УРТ^{эстЭЭ} * МЭ^{эстЭЭ} * ЧЧИМ^{эстЭЭ},$$

где:

$УРТ^{эстЭЭ}$– удельный расход топлива на выработку электрической энергии на электрической станции (для действующих объектов электроэнергетики определяется на основе фактических данных, для перспективных объектов электроэнергетики – на основе проектных характеристик основного оборудования);

$МЭ^{эстЭЭ}$– размер установленной мощности электрической станции (для действующих объектов электроэнергетики принимается на основе фактических данных, для перспективных объектов электроэнергетики – на основе проектных характеристик основного оборудования);

$ЧЧИМ^{эстЭЭ}$– прогнозное число часов использования установленной мощности электрической станции.

74. Для расчетов потребления топлива по направлению использования топлива «производство прогнозной тепловой энергии» применяются данные по потреблению топлива на отпуск тепловой энергии электрическими станциями и котельными (в том числе промышленными) субъекта Российской Федерации в году j за исключением коммунально-бытовых котельных.

Данные формируются на основании сведений, предоставленных в добровольном порядке собственниками или иными лицами, владеющими на законных основаниях электрической станцией в форме таблицы по образцу согласно приложению № 6 к настоящему Порядку, и (или) котельной в форме таблицы по образцу согласно приложению № 7 к настоящему Порядку. Полученные данные суммируются по формуле:

$$П^{ТЭ}_{общS} = \sum_{i=1}^{n} П^{кот}_{iS} + \sum_{k=1}^{m} П^{эстТЭ}_{kS},$$

где:

$П^{эстТЭ}_{iS}$ – прогнозный объем потребления топлива вида S на производство тепловой энергии электрической станцией k;

$П^{кот}_{iS}$ – прогнозное потребление топлива котельной, работающей на топливе вида S.

75. В случае отсутствия или невозможности получения информации о прогнозном потреблении топлива на отпуск тепловой энергии электрическим станциям, потребление топлива для каждой электрической станции рассчитывается по формуле:

$$П^{эстТЭ}_{S} = УРТ^{эстТЭ} * Т^{эстТЭ},$$

где:

$УРТ^{эстТЭ}$ – удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии на электрической станции (для действующих электрических станций определяется на основе фактических данных, для перспективных электрических станций – на основе проектных характеристик основного оборудования);

$Т^{эстТЭ}$ – прогнозный объем отпуска тепловой энергии электрической станцией (для действующих объектов электроэнергетики принимается на основе плановых показателей развития, для перспективных объектов электроэнергетики – на основе проектных характеристик основного оборудования с учетом ожидаемого числа часов использования максимума мощности).

76. В случае отсутствия или невозможности получения по запросу информации по котельным, прогнозное потребление топлива для каждой котельной рассчитывается по формуле:

$$П_s^{кот} = УРТ^{кот} * T^{кот},$$

где:

$УРТ^{кот}$ – удельный расход топлива котельной;

$Т^{кот}$ – прогнозный отпуск тепла котельной (для действующих котельных принимается на основе плановых показателей развития, для перспективных котельных – на основе проектных характеристик основного оборудования с учетом ожидаемого числа часов использования максимума мощности).

77. Для расчетов потребления топлива по направлению использования топлива «промышленность» применяются данные по прогнозу потреблению всеми промышленными предприятиями на территории субъекта Российской Федерации в году j.

78. Прогнозные данные формируются на основании сведений, полученных от собственников или иных лиц, владеющих на законных промышленными предприятиями, в форме таблицы по образцу согласно приложению № 8 к настоящему Порядку. Полученные данные суммируются по формуле:

$$П_{общS}^{пром} = \sum_{i=1}^{n} П_{iS}^{пром},$$

где:

$П_s^{пром}$ – прогнозное потребление топлива вида S промышленным предприятием.

79. В случае отсутствия или невозможности получения информации в отношении промышленного предприятия по запросу прогнозное потребление топлива рассчитывается по формуле:

$$П_s^{пром} = УРТ^{пром} * ОП^{пром} * k_s^{пром},$$

где:

$УРТ^{пром}$ – удельный расход топлива промышленными предприятиями по аналогичному виду экономической деятельности (рассчитывается на основе

полученной с использованием методов анализа временных рядов модельной зависимости показателя от факторов спроса на топливо в промышленности);

$ОП^{пром}$ – прогнозный объем промышленного производства на предприятии (рассчитывается на основе полученной с использованием методов анализа временных рядов модельной зависимости показателя от факторов спроса на топливо в промышленности;

$k_S^{пром}$ – доля топлива вида S в структуре потребления топлива промышленными предприятиями (рассчитывается на основе полученной с использованием методов анализа временных рядов модельной зависимости показателя от факторов спроса на топливо в промышленности).

80. Для расчетов потребления топлива по направлению использования топлива «сфера услуг» применяются данные по прогнозу потребления всеми предприятиями сферы услуг на территории субъекта Российской Федерации в году j.

В сферу услуг входят предприятия и организации следующих видов экономической деятельности: «Оптовая и розничная торговля; ремонт автотранспортных средств», «Гостиницы и рестораны», «Финансовая деятельность», «Операции с недвижимым имуществом, аренда и предоставление услуг», «Государственное управление и обеспечение военной безопасности»; «обязательное социальное обеспечение», «Образование», «Здравоохранение и предоставление социальных услуг», «Предоставление прочих коммунальных, социальных и персональных услуг», использующие ресурс, в том числе для отопительных котельных.

Прогнозные данные формируются на основании сведений, полученных от собственников или иных лиц, владеющих на законных предприятием сферы услуг, в форме таблицы по образцу согласно приложению № 9 к настоящему Порядку. Полученные прогнозные данные суммируются по формуле:

$$П_{общS}^{услуг} = \sum_{i=1}^{n} П_{iS}^{услуг},$$

где:

$П_S^{услуг}$ – прогнозное потребление топлива вида S предприятием сферы услуг.

81. Для расчетов потребления топлива по направлению использования топлива «бытовые нужды населения» применяются данные по непосредственному прогнозному потреблению топлива населением на нужды отопления и горячего водоснабжения на территории субъекта Российской Федерации в году j.

В части отопления и горячего водоснабжения в расчет берутся только домовладения (квартиры), не подключенные к централизованным сетям теплоснабжения и горячего водоснабжения, поскольку в ином случае прогнозное потребление топлива уже учтено в категории «котельные».

Данные формируются в форме таблицы по образцу согласно приложению № 8 к настоящему Порядку.

82. Общий объем потребления топлива вида S населением субъекта Федерации (Пнас_S) определяется по формуле:

$$\text{Пнас}_S = \text{Потопл}_S + \text{Пгвс}_S,$$

Где:

Пнас_S – общий объем прогнозного потребления топлива вида S населением субъекта Федерации;

Потопл_S – прогнозное потребление топлива вида S населением на нужды отопления;

Пгвс_S – прогнозное потребление топлива вида S населением на нужды горячего водоснабжения.

83. Потребление топлива вида S населением на нужды отопления (Потопл_S) определяется по формуле:

$$\text{Потопл}_S = \frac{N^{\text{от}}}{7*10^6} * S_S^{\text{от}} * N \ ,$$

где:

$N^{\text{от}}$ – норматив расхода тепловой энергии на отопление в субъекте Российской Федерации;

$S_S^{от}$ – прогнозная площадь домохозяйств, не подключенных к централизованной системе теплоснабжения в субъекте Российской Федерации в году j, отапливающихся за счет S вида топлива;

N – продолжительность отопительного периода (в месяцах) в субъекте Российской Федерации.

84. Потребление топлива вида S населением на нужды горячего водоснабжения ($Пгвс_j = N^{гвс}$) определяется по формуле:

$$Пгвс_j = N^{гвс} * V^{гвс} * C_s^{нагвс} * \frac{12}{7 * 10^6},$$

где:

$N^{гвс}$ – удельный норматив расхода тепловой энергии, используемой на подогрев воды в субъекте Российской Федерации;

$V^{гвс}$ – норматив горячего водоснабжения куб.м./чел. в месяц в субъекте Российской Федерации;

$C_S^{насгвс}$ –прогнозная численность населения, зарегистрированного в домовладениях и квартирах, не подключенных к централизованной системе горячего водоснабжения, использующая S вид топлива для подогрева воды.

85. Для расчетов потребления топлива по направлению использования топлива «прочие сферы» используются данные по прогнозу потребления топлива таких отраслей экономики, как: сельское хозяйство, строительство, транспорт и связь.

86. Общий объем потребления топлива вида S в прочих сферах ($П_S^{проч}$) определяется по формуле:

$$П_S^{проч} = УРТД^{проч} * ОП^{проч} * k_S^{проч},$$

где:

$УРТД^{проч}$ – удельный расход топлива прочими отраслями экономики в денежном выражении в субъекте Российской Федерации (рассчитывается на основе полученной с использованием методов анализа временных рядов модельной зависимости показателя от факторов спроса на топливо прочими отраслями экономики);

$ОП^{проч}$ – прогнозный объем производства продукции прочими отраслями экономики в денежном выражении в субъекте Российской Федерации (рассчитывается на основе полученной с использованием методов анализа временных рядов модельной зависимости показателя от факторов спроса на природный газ прочими отраслями экономики);

$k_S^{проч}$ – доля топлива вида S в структуре потребления топлива прочими отраслями экономики в субъекте Российской Федерации (рассчитывается на основе полученной с использованием методов анализа временных рядов модельной зависимости показателя от факторов спроса на природный газ прочими отраслями экономики).

VIII. Особенности определения прогноза потребления природного газа в зависимости от цены на газ с учетом межтопливной конкуренции

87. С целью формирования прогноза потребления природного газа в зависимости от цены производится расчет экономии затрат, который определяет вероятность перехода потребителя от использования одного вида энергетического ресурса на другой вид энергетического ресурса, в том числе перехода на использование сетевого природного газа с учетом ценовых сценариев.

88. Расчет экономии затрат при переходе с одного вида энергетического ресурса на другой вид энергетического ресурса производится муниципальными образованиями, входящими в состав субъекта Российской Федерации, с детализацией по населенным пунктам с учетом субсидирования в регионе определенных видов топлива (при наличии субсидирования).

Для каждого населенного пункта производится расчет объемов прогнозного потребления топлива и экономии затрат при переходе потребителей от использования одного вида энергетического ресурса на другой вид энергетического ресурса по направлениям:

производство электрической энергии;

производство тепловой энергии;

промышленность;

сфера услуг;

бытовые нужды населения.

Получаемая в результате расчетов экономия затрат при замещении топлива должна быть величиной со знаком «+». В случае, если величина экономии затрат при замещении топлива имеет отрицательное значение, для исследуемого потребителя исключается целесообразность перехода на новый вид энергетического ресурса.

На основании расчетов, произведенных по каждому муниципальному образованию, входящему в субъект Российской Федерации, формируется прогнозный рост потребления природного газа в форме таблицы по образцу согласно приложению № 11 к настоящему Порядку.

89. Экономия затрат при замещении топлива (Э) определяется по формуле:

$$Э = \frac{З_{тек}^{топл} + О_{тек} - З_{план}^{топл} - О_{план} - P}{V_{план}^{топл}} - И^{*},$$

где:

$З_{тек}^{топл}$ – текущие затраты на используемый энергетический ресурс;

$О_{тек}$ – текущие ежегодные операционные затраты;

$З_{план}^{топл}$ – планируемые затраты на новом энергетическом ресурсе;

$О_{план}$ – планируемые ежегодные операционные затраты на новом энергетическом ресурсе;

$V_{план}^{топл}$ – планируемый объем потребления нового энергетического ресурса;

Р – ежегодный возврат на инвестиции;

$И^{*}$ – инфраструктурная составляющая в цене тонны условного топлива (применяется при оценке перехода на сетевой природный газ).

90. Инфраструктурная составляющая в цене тонны условного топлива (применяется при оценке перехода на сетевой природный газ ($И^{*}$) определяется по формуле:

$$И^{*} = IC_{общ}/V_{общ},$$

где:

$IC_{общ}$ – общие затраты на строительство газотранспортной инфраструктуры в субъекте Российской Федерации;

$V_{общ}$ – ожидаемый общий прирост потребления газа в субъекте Федерации. Величина инфраструктурной составляющей предоставляется региональным оператором газификации.

91. Ежегодный возврат на инвестиции (P) определяется по формуле:

$$P = S * (i + \frac{i}{(1+i)^t - 1}),$$

где:

S – сумма заемного капитала;

i – стоимость заемного капитала (прогнозная средневзвешенная процентная ставка кредитных организаций по кредитным и депозитным операциям в рублях);

t – период возврата инвестиций.

92. Сумма заемного капитала (S) определяется по формуле:

$$S = IC^{мод} + IC^{техпр} - Субс,$$

где:

$IC^{мод}$ – капитальные затраты на модернизацию (техническое) перевооружение;

$IC^{техпр}$ – затраты на технологическое присоединение к сетям газоснабжения;

Субс – размер субсидии, предоставленной потребителю из бюджетов бюджетной системы Российской Федерации.

IX. Особенности расчета экономии затрат при переходе с одного вида энергетического ресурса на другой вид энергетического ресурса для различных направлений использования энергетических ресурсов

93. По направлению использования топлива «производство электрической энергии» расчет экономии затрат производится для электрической станции с учетом отпуска электрической энергии и тепловой энергии.

94. Текущие затраты энергетического ресурса на производство электрической энергии ($З_{тек}^{топл}$) определяются по следующей формуле:

$$З_{тек}^{топл} = V_{тек} * Ц_{тек}^{тут},$$

где:

$V_{тек}$ – текущий объем потребления энергетического ресурса;

$Ц_{тек}^{тут}$ – стоимость используемого энергетического ресурса за т у.т.

95. Планируемые затраты энергетического ресурса на производство электрической энергии ($З_{план}^{топл}$) определяются по следующей формуле:

$$З_{план}^{топл} = V_{план}^{топл} * Ц_{план}^{тут},$$

где:

$V_{план}^{топл}$ – планируемый объем потребления нового энергетического ресурса;

$Ц_{план}^{тут}$ – стоимость нового энергетического ресурса за т у.т.

96. Текущие ежегодные операционные затраты на эксплуатацию установленной мощности ($О_{тек}$) определяются по следующей формуле:

$$О_{тек} = Q * q_{тек} ,$$

где:

Q – установленная мощность электрической станции;

$q_{тек}$ – удельные постоянные годовые затраты на эксплуатацию установленной мощности.

97. Планируемые ежегодные операционные затраты на эксплуатацию установленной мощности ($О_{план}$) определяются по следующей формуле:

$$О_{план} = Q * q_{план} ,$$

Где:

$q_{план}$ – планируемые при использовании нового энергетического ресурса удельные постоянные годовые затраты на эксплуатацию установленной мощности.

98. При расчете экономии затрат для электрической станции период возврата инвестиций t принимается равным 10 лет.

99. В случае целесообразности перехода электрической станции на новый энергетический ресурс, данные по планируемым объемам потребления топлива электрической станцией на отпуск электрической энергии заносятся в строку «производство электрической энергии» в форме таблицы по образцу согласно

приложению № 11 к настоящему Порядку, а данные по планируемым объемам потребления на отпуск тепловой энергии заносятся в строку «производство тепловой энергии. Теплоэлектростанции» в форме таблицы по образцу согласно приложению № 11 к настоящему Порядку.

100. По направлению использования топлива «производство тепловой энергии» расчет экономии затрат производится аналогично расчету по электрических станциям.

В случае целесообразности перехода котельной на новый вид энергетического ресурса, данные по планируемым объемам потребления нового вида энергетического ресурса котельной заносятся в строку «производство тепловой энергии. Котельные» в форме таблицы по образцу согласно приложению № 11 к настоящему Порядку.

101. По направлению использования топлива «промышленность» учитываются затраты энергетических ресурсов на осуществление технологических процессов.

Период возврата инвестиций t принимается равным 10 лет.

В случае целесообразности перехода промышленного предприятия на новый вид энергетического ресурса данные по планируемым объемам потребления нового вида энергетического ресурса заносятся в строку «промышленность» соответствующего продукта.

102. По направлению использования топлива «сфера услуг» расчет экономии затрат производится агрегировано для всех предприятий сферы услуг населенного пункта, использующих одинаковый вид энергетического ресурса.

103. При расчете экономии затрат по направлению использования топлива «сфера услуг» планируемый объем потребления нового энергетического ресурса ($V_{\text{план}}^{\text{топл}}$) определяются по следующей формуле:

$$V_{\text{план}} = V_{\text{тек}} * \frac{\text{КПД}_{\text{тек}}}{\text{КПД}_{\text{план}}},$$

где:

$\text{КПД}_{\text{тек}}$, $\text{КПД}_{\text{план}}$ – коэффициенты полезного действия соответственно текущих и планируемых котлоагрегатов, которые в зависимости от используемого вида топлива принимаются равными:

мазут (дизель) – 92 %;

газ (сжиженный природный газ, сжиженный углеводородный газ) – 94%;

электричество – 98%;

твердотопливные – 75 %.

104. При расчете экономии затрат по направлению использования топлива «сферы услуг» период возврата инвестиций t принимается равным 8 лет.

105. По направлению использования топлива «бытовые нужды населения» расчет экономии затрат производится агрегированно для всех домовладений и многоквартирных домов, входящих в населенный пункт и не подключенных к централизованной системе теплоснабжения.

106. При расчете экономии затрат по направлению использования топлива «бытовые нужды населения» планируемый объем потребления нового энергетического ресурса ($V_{\text{план}}^{\text{топл}}$) определяется аналогично планируемому объему потребления нового энергетического ресурса при расчете экономии затрат по направлению использования топлива «сфера услуг».

107. При расчете экономии затрат по направлению использования топлива «бытовые нужды населения» период возврата инвестиций t принимается равным 5 лет.

108. Ввиду невозможности определения используемого энергетического ресурса каждым конкретным домовладением при осуществлении расчета принимается, что население использует для своих нужд наиболее дешевый вид энергетического ресурса.

Приложение № 1
к Порядку составления
топливно-энергетических балансов
субъектов Российской Федерации,
муниципальных образований

Образец

ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ БАЛАНС
субъекта Российской Федерации, муниципального образования

		Уголь	Сырая нефть	Нефтепродукты	Природный газ	Прочее твердое топливо	Гидроэнергия и НВИЭ ***	Атомная энергия	Электрическая энергия	Тепловая энергия	Всего
Производство энергетических ресурсов	1	E11*	E12	E13	E14	E15	E16	E17			E110
Ввоз	2	E21	E22	E23	E24				E28		E210
Вывоз	3	-E31**	-E32	-E33	-E34				-E38		E310
Изменение запасов	4	E41	E42	E43	E44						E410
Потребление первичной энергии	5	E51	E52	E53	E54	E55	E56	E57	E58		E510
Статистическое расхождение	6	E61	E62	E63	E64	E65			E68	E69	E610
Производство электрической энергии	7	-E71	-E72	-E73	-E74	-E75	-E76	-E77	E78		E710
Производство тепловой энергии	8	-E81	-E82	-E83	-E84	-E85	-E86	-E87	E88	E89	E810
Теплоэлектростанции	8.1	-E811	-E821	-E831	-E841	-E851			E881	E891	E8101

		Уголь	Сырая нефть	Нефтепродукты	Природный газ	Прочее твердое топливо	Гидроэнергия и НВИЭ ***	Атомная энергия	Электрическая энергия	Тепловая энергия	Всего
Котельные	8.2	-E812	-E822	-E832	-E842	-E852			E882	E892	E8102
Электрокотельные и теплоутилизационные установки	8.3								E883	E893	E8103
Преобразование топлива	9	-E91	-E92	-E93	-E94	-E95			-E981	E99	E910
Переработка нефти	9.1	-E911	-E921	-E931	-E941	-E951			-E981	E991	E9101
Переработка газа	9.2	-E912	-E922	-E932	-E942	-E952			-E982	E992	E9102
Обогащение угля	9.3	-E913	-E923	-E933	-E943	-E953			-E983	E993	E9103
Собственные нужды	10	-E101	-E102	-E103	-E104				-E108	-E109	E1010
Потери при передаче	11	-E111	-E112	-E113	-E114				-E118	-E119	E1110
Конечное потребление энергетических ресурсов	12	E121	E122	E123	E124	E125			E128	E129	E1210
Сельское хозяйство, рыболовство и рыбоводство	13	E131	E132	E133	E134	E135			E138	E139	E1310
Промышленность	14	E141	E142	E143	E144	E145			E148	E149	E1410
Продукт 1	14.1	E1411	E1421	E1431	E1441	E1451			E1481	E1491	E14101
...	...	...	...	...	...	...			...	...	...
Продукт №	14.№	E141№	E142№	E143№	E144№	E145№			E148№	E149 №	E1410№

		Уголь	Сырая нефть	Нефтепродукты	Природный газ	Прочее твердое топливо	Гидроэнергия и НВИЭ ***	Атомная энергия	Электрическая энергия	Тепловая энергия	Всего
Прочая промышленность		E141 (№+1)	E141 (№+1)	E141 (№+1)	E141 (№+1)	E141 (№+1)			E141 (№+1)	E141 (№+1)	E141 (№+1)
Строительство	15	E151	E152	E153	E154	E155			E158	E159	E1510
Транспорт и связь	16	E161	E162	E163	E164	E165			E168	E169	E1610
Железнодорожный	16.1	E1611	E1621	E1631	E1641	E1651			E1681	E1691	E16101
Трубопроводный	16.2	E1612	E1622	E1632	E1642	E1652			E1682	E1692	E16102
Автомобильный	16.3	E1613	E1623	E1633	E1643	E1653			E1683	E1693	E16103
Прочий	16.4	E1614	E1624	E1634	E1644	E1654			E1684	E1694	E16104
Сфера услуг	17	E171	E172	E173	E174	E175			E178	E179	E1710
Население	18	E181	E182	E183	E184	E185			E188	E189	E1810
Использование топливно-энергетических ресурсов в качестве сырья и на нетопливные нужды	19	E191	E192	E193	E194	E195			E198	E199	E1910

* Знак E_{xxxx} в строках и графах таблицы топливно-энергетического баланса субъекта Российской Федерации, муниципального образования обозначает поток топливно-энергетического ресурса, с соответствующим номером строки и графы.

** Алгебраический знак перед знаком потока топливно-энергетического ресурса (минус или плюс) обозначает, что поток расходуется при знаке «минус», поток приходуется при знаке «плюс».

*** Нетрадиционные и возобновляемые источники энергии.

Приложение № 2
к Порядку составления
топливно-энергетических балансов
субъектов Российской Федерации,
муниципальных образований

Образец

Однопродуктовый баланс энергетических ресурсов

		Отчетный год	Отчетный год +1	…	Отчетный год + N
Строки топливно-энергетического баланса	Номер строк баланса	Вид энергетического ресурса	Вид энергетического ресурса		Вид энергетического ресурса
Производство энергетических ресурсов	1	E11	E11		E11
Ввоз	2	E21	E21		E21
Вывоз	3	-E31	-E31		-E31
Изменение запасов	4	E41	E41		E41
Потребление первичной энергии	5	E51	E51		E51
Статистическое расхождение	6	E61	E61		E61
Производство электрической энергии	7	-E71	-E71		-E71
Производство тепловой энергии	8	-E81	-E81		-E81
Теплоэлектростанции	8.1	-E811	-E811		-E811
Котельные	8.2	-E812	-E812		-E812
Электрокотельные и тепло-утилизационные установки	8.3				
Преобразование топлива	9	-E91	-E91		-E91
Переработка нефти	9.1	-E911	-E911		-E911
Переработка газа	9.2	-E912	-E912		-E912

		Отчетный год	Отчетный год +1	…	Отчетный год + N
Строки топливно-энергетического баланса	Номер строк баланса	Вид энергетического ресурса	Вид энергетического ресурса		Вид энергетического ресурса
Обогащение угля	9.3	-E913	-E913		-E913
Собственные нужды	10	-E101	-E101		-E101
Потери при передаче	11	-E111	-E111		-E111
Конечное потребление энергетических ресурсов	12	E121	E121		E121
Сельское хозяйство, рыболовство и рыбоводство	13	E131	E131		E131
Промышленность	14	E141	E141		E141
Продукт 1	14.1	E1411	E1411		E1411
...	...	...	...		...
Продукт M	14.M	E141M	E141M		E141M
Прочая промышленность		E141(M+1)	E141(M+1)		E141(M+1)
Строительство	15	E151	E151		E151
Транспорт и связь	16	E161	E161		E161
Железнодорожный	16.1	E1611	E1611		E1611
Трубопроводный	16.2	E1612	E1612		E1612
Автомобильный	16.3	E1613	E1613		E1613
Прочий	16.4	E1614	E1614		E1614
Сфера услуг	17	E181	E181		E181
Население	18	E191	E191		E191
Использование топливно-энергетических ресурсов в качестве сырья и на нетопливные нужды	19	E201	E201		E201

Приложение № 3
к Порядку составления
топливно-энергетических
балансов
субъектов Российской
Федерации,
муниципальных образований

КОЭФФИЦИЕНТЫ
пересчета топлива и энергии в условное топливо

Виды топливно-энергетических ресурсов	Единицы измерения	Коэффициенты пересчета в условное топливо
Уголь каменный	т	0,768
Уголь бурый	т	0,467
Рядовой уголь месторождений:		
Уголь донецкий	т	0,876
Уголь кузнецкий	т	0,867
Уголь карагандинский	т	0,726
Уголь подмосковный	т	0,335
Уголь воркутинский	т	0,822
Уголь интинский	т	0,649
Уголь челябинский	т	0,552
Уголь свердловский	т	0,33
Уголь башкирский	т	0,264
Уголь нерюнгринский	т	0,987
Уголь якутский	т	0,751
Уголь черемховский	т	0,752
Уголь хакасский	т	0,727
Уголь канско-ачинский	т	0,516
Уголь тувинский	т	0,906
Уголь магаданский	т	0,701
Уголь экибастузский	т	0,628
Сланцы горючие	т	0,3
Торф топливный	т	0,34
Дрова для отопления	куб. м	0,266
Нефть, включая газовый конденсат	т	1,430
Газ горючий природный (естественный)	тыс. куб. м	1,154
Кокс металлургический	т	0,990

Виды топливно-энергетических ресурсов	Единицы измерения	Коэффициенты пересчета в условное топливо
Брикеты угольные	т	0,605
Брикеты и полубрикеты торфяные	т	0,600
Мазут топочный	т	1,370
Мазут флотский	т	1,430
Топливо печное бытовое	т	1,450
Керосин для технических целей	т	1,470
Керосин осветительный	т	1,470
Газ горючий искусственный коксовый	тыс. куб. м	0,570
Газ нефтеперерабатывающих предприятий сухой	тыс. куб. м	1,500
Газ сжиженный	тыс. куб. м	1,570
Топливо дизельное	т	1,450
Топливо моторное	т	1,430
Бензин автомобильный	т	1,490
Бензин авиационный	т	1,470
Топливо для реактивных двигателей	т	1,470
Нефтебитум	т	1,350
Газ горючий искусственный доменный	тыс. куб. м	0,430
Электрическая энергия	тыс. кВт-ч	0,123
Тепловая энергия	Гкал	0,1486
Электрическая энергия гидравлических станций	тыс. кВт-ч	0,123

Виды топливно-энергетических ресурсов	Единицы измерения	Коэффициенты пересчета в условное топливо
Электрическая энергия атомных станций	тыс. кВт-ч	0,123

Приложение № 4
к Порядку составления
топливно-энергетических
балансов
субъектов Российской
Федерации,
муниципальных образований

Образец

Результаты расчетов розничной цены на природный газ

Группы конечных потребителей	Объемные диапазоны групп конечных потребителей*	$Ц_{тр}$	$Ц_{сн}$	$Ц_{розн}$
1-я группа	от 500 млн. куб. м в год до 1 млрд. куб. м в год	$Ц_{тр1}$	$Ц_{сн}$	$Ц_{розн1}$
2-я группа	от 100 млн куб. м до 500 млн куб. м в год включительно	$Ц_{тр2}$	$Ц_{сн2}$	$Ц_{розн2}$
3-я группа	от 10 до 100 млн куб. м в год включительно	$Ц_{тр3}$	$Ц_{сн3}$	$Ц_{розн3}$
4-я группа	от 1 до 10 млн куб. м в год включительно	$Ц_{тр4}$	$Ц_{сн4}$	$Ц_{розн4}$
5-я группа	от 0,1 до 1 млн куб. м в год включительно	$Ц_{тр5}$	$Ц_{сн5}$	$Ц_{розн5}$
6-я группа	от 0,01 до 0,1 млн куб. м в год включительно	$Ц_{тр6}$	$Ц_{сн6}$	$Ц_{розн6}$
7-я группа	до 0,01 млн куб. м в год включительно	$Ц_{тр7}$	$Ц_{сн7}$	$Ц_{розн7}$
8-я группа	население	Цтр8	$Ц_{сн8}$	$Ц_{розн8}$

Приложение № 5
к Порядку составления
топливно-энергетических
балансов
субъектов Российской
Федерации,
муниципальных образований

Образец

Таблица розничных цен на энергетические ресурсы в пересчете на тонну условного топлива

Вид топлива		Ед. изм.	Стоимость за ед. изм. ($Ц_s$)	Коэффициент перевода в т у.т. (К)	Приведенная стоимость в т у.т. ($Ц_{тут}$)
Газ природный 1 группа		1000 куб. м			
Газ природный 2 группа		1000 куб. м			
Газ природный 3 группа		1000 куб. м			
Газ природный агрегированная группа		1000 куб. м			
Газ природный население		1000 куб. м			
СПГ		т			
КПГ		1000 куб. м			
Сырая нефть		т			
Нефтепродукты	мазут	т			
	дизельное топливо	т			
	СУГ	т			
Уголь*		т			
Прочее твердое топливо**		т			
Электрическая энергия		кВт*ч			

* Указать марку угля и коэффициент перевода в т у.т.;
** Указать вид твердого топлива и коэффициент перевода в т у.т.

Приложение № 6
к Порядку составления
топливно-энергетических балансов
субъектов Российской Федерации,
муниципальных образований

Примерная форма запроса о расходе топлива на электрической станции _____ в ____ году

Муниципальное образование _____
Субъект Российской Федерации _____

Наименование показателя		Электрическая станция 1	Электрическая станция 2	Электрическая станция 3	Электрическая станция 4	Электрическая станция 5
		ОКТМО	ОКТМО	ОКТМО	ОКТМО	ОКТМО
Установленная мощность						
Вид используемого топлива						
Отпущено электрической энергии, млн. кВт ч						
Отпущено тепловой энергии, тыс. Гкал						
Удельный расход топлива, в том числе	на отпуск электрической энергии, г у.т./кВт ч					
	на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал					
Планируемый удельный расход топлива	на отпуск электрической энергии, г у.т./кВт ч					
	на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал					
Инвестиции, в том числе	Модернизация/технеологическое перевооружение, млн. руб.					
	плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям, млн руб					

Наименование показателя		Электрическая станция 1	Электрическая станция 2	Электрическая станция 3	Электрическая станция 4	Электрическая станция 5
		ОКТМО	ОКТМО	ОКТМО	ОКТМО	ОКТМО
Субсидия, млн. руб.						
Удельные постоянные годовые затраты на эксплуатацию установленной мощности, тыс. руб./МВт						
Планируемые удельные постоянные годовые затраты на эксплуатацию установленной мощности, тыс. руб./МВт						

Приложение № 7
к Порядку составления
топливно-энергетических балансов
субъектов Российской Федерации,
муниципальных образований

Примерная форма запроса о расходе топлива на котельных теплоснабжающей организации _____ в ____ году

ОКТМО _____
Муниципальное образование _____
Субъект Российской Федерации _____

Наименование котельной	ОКТМО	Установленная мощность, Гкал	Вид используемого топлива	Отпущено т/энергии, тыс. Гкал	Удельный расход топлива, кг.у.т./Гкал	Планируемый удельный расход топлива, кг.у.т./Гкал	Инвестиции, в том числе		Субсидия	Удельные постоянные годовые затраты на эксплуатацию установленной мощности, руб/Гкал	Планируемые удельные постоянные затраты на эксплуатацию установленной мощности, руб/Гкал
							модернизация/технологическое перевооружение, млн.руб	плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям, млн. руб.			

Приложение № 8
к Порядку составления
топливно-энергетических балансов
субъектов Российской Федерации,
муниципальных образований

Примерная форма запроса о потреблении топлива организацией промышленности _____ в _____ году

ОКТМО _____
Муниципальное образование _____
Субъект Российской Федерации _____

Промышленность	ОКВЭД	Вид топлива	Объем потребления топлива		Инвестиции	
			тепловая энергия для технологических нужд	сырьевые нужды	модернизация/технологическое перевооружение	плата за технологическое присоединение к газораспределительным сетям

Приложение № 9
к Порядку составления
топливно-энергетических балансов
субъектов Российской Федерации,
муниципальных образований

Примерная форма запроса о потреблении топлива организацией сферы услуг _____ в _____ году

ОКТМО _____
Муниципальное образование _____
Субъект Российской Федерации _____

Организация сферы услуг	ОКВЭД	Вид топлива	Объем потребления топлива			Инвестиции	
			всего	отопление*	горячее водоснабжение**	модернизация/техническое перевооружение	плата за присоединение к газораспределительным сетям

* Заполняется только организациями сферы услуг, не подключенными к централизованным системам теплоснабжения.
** Заполняется только организациями сферы услуг, не подключенными к централизованным системам горячего водоснабжения.

Приложение № 10
к Порядку составления
топливно-энергетических балансов
субъектов Российской Федерации,
муниципальных образований

Форма

Сведения о потреблении топлива населением по направлениям использования за _____ год

ОКТМО _____
Муниципальное образование _____
Субъект Российской Федерации _____

Наименование муниципального района	ОКТМО	Вид топлива, потребляемого населением*	Объем потребления топлива населением по направлениям использования, тыс. т у.т.		
			ВСЕГО, в том числе	отопление**	горячее водоснабжение***
Населенный пункт 1					
Населенный пункт 2					
Населенный пункт 3					
Населенный пункт 4					
Населенный пункт 5					
Населенный пункт 6					
Населенный пункт 7					
Населенный пункт 8					
……..					
Населенный пункт N					

* Природный газ, сжиженный природный газ, сжиженный углеводородный газ, дизельное топливо, уголь, прочее (указать)

** Заполняется только по домовладениям и квартирам не подключенным к централизованным системам теплоснабжения.

*** Заполняется только по домовладениям и квартирам не подключенным к централизованным системам горячего водоснабжения.

Приложение № 11
к Порядку составления
топливно-энергетических балансов
субъектов Российской Федерации,
муниципальных образований

Образец

Прогнозный рост потребления природного газа

Вид потребления	ОКТМО 1								
	потребитель 1			потребитель 2			потребитель N		
	вид замещаемого топлива	объем потребления, т у.т.		вид замещаемого топлива	объем потребления, т у.т.		вид замещаемого топлива	объем потребления, т у.т.	
		текущий	планируемый		текущий	планируемый		текущий	планируемый
Производство электрической энергии									
Производство тепловой энергии									
Теплоэлектростанции									
Котельные									
Конечное потребление энергетических ресурсов									
Промышленность									
Продукт 1									

Вид потребления	ОКТМО 1								
	потребитель 1			потребитель 2			потребитель N		
	вид замещаемого топлива	объем потребления, т у.т.		вид замещаемого топлива	объем потребления, т у.т.		вид замещаемого топлива	объем потребления, т у.т.	
		текущий	планируемый		текущий	планируемый		текущий	планируемый
…									
Продукт М									
Прочая промышленность									
Сфера услуг									
Население									