

REGULATIONS AMENDING THE RENEWABLE FUELS REGULATIONS AMENDMENTS

Objectives

The *Regulations Amending the Renewable Fuels Regulations* (the Amendments) set a date of coming into force of the 2% requirement for diesel fuel and heating distillate oil. The coming into force of this requirement will provide further reductions in greenhouse gas emissions, in addition to the reductions estimated from the 5% in gasoline requirement of the Regulations (see Figure 1 below). It will also establish a demand for renewable content in diesel fuel in Canada and provide the renewable fuels industry with the regulatory certainty needed to secure investments to build new production plants and ensure an adequate supply of renewable fuels for the Canadian market.

Description

The Amendments

The Regulations already include full provisions to require fuel producers and importers of diesel fuel and heating distillate oil to have an average annual renewable fuel content equal to at least 2% of the volume of distillates that they produce and import. However, the Regulations do not specify a start date for this requirement. Section 17 of the Amendments amends subsection 40(3) of the Regulations to set a coming-into-force date of the 2% requirement for diesel fuel and heating distillate oil of July 1, 2011. This requirement leads to the following changes:

- Subsection 1(1) clarifies the definition of “pre-distillate compliance period” by explicitly including the exact dates, specifically from December 15, 2010, to June 30, 2011. This does not result in any change of the actual requirements; and

- Subsection 1(2) clarifies the definition of “distillate compliance period” by explicitly including the exact dates; specifically, the first compliance period is from July 1, 2011, to December 31, 2012. This does not result in any change to the actual requirements.

In response to comments from stakeholders, the Government has carefully considered all the comments received and is balancing competitiveness impacts on eastern refiners with the need to minimize delays to support the Canadian biodiesel industry. Some transitional flexibility has been added to the Amendments. For the first distillate compliance period only, section 3 allows a primary supplier to subtract from its distillate pool the volume of diesel fuel and heating distillate oil that it sold for, or delivered for, use in New Brunswick, Nova Scotia, Prince Edward Island or Quebec south of 60°N. In addition, for all distillate compliance periods, section 3 also allows a primary supplier to subtract from its distillate pool the volume of diesel fuel and heating distillate oil that it sold for, or delivered for, use in Newfoundland and Labrador.

In addition, Environment Canada and industry stakeholders have identified some issues, minor inconsistencies and lack of clarity in parts of the regulatory text since the publication of the Regulations in the *Canada Gazette*, Part II. The Amendments also include the following revisions on that account:

- Subsection 2(1) corrects paragraph 4(7)(a) of the Regulations by removing the phrase “or report”. The various clauses referred to in paragraph 4(7)(a) do not cover reports;
- Subsection 2(2) adds a new subsection 4(9) to the Regulations which clarifies the rules on how the percentages of renewable fuel in petroleum fuel, determined for the purposes of the definition of “high-renewable-content fuel” or in subsection 17(1) of the Regulations, are to be determined. Consistent with current industry standards, these percentages are to be rounded to the nearest whole number percentage or, if equidistant

between two whole number percentages, to the nearest even whole number percentage;

- Section 4 revises the marginal note in the English version of subsection 8(2) of the Regulations from “Distillate” to “Distillate pool”, which aligns with the marginal notes for subsections 5(2) and 6(2) of the Regulations;
- Sections 5 and 6, subsection 14(1) and section 15 adjust the requirement for sending a notice of changed registration information, under subsections 9(2), 11(2), 34(2) or 35(2) of the Regulations, by now requiring such a notice five days after the company’s name or address has changed. Under subsection 25(2), these provisions are brought into force 60 days after the Amendments are registered;
- Section 7 and subsection 8(1) remove the phrase “the description” from the English versions of definitions of RF_G and RF_D in subsections 21(2) and 22(2) of the Regulations. This phrase is superfluous;
- Section 9 combines all changes to provisions related to carrying forward of distillate compliance units into the first distillate compliance period. These provisions have extended the trading period for these units by an additional three months. This extended trading period necessitates the differentiation by vintage of these compliance units from those created during those three months, and requires a written statement as to their vintage. As a consequence of the combination of these provisions into one section, subsection 8(2) of the Amendments repeals the existing provisions under subsection 22(3) of the Regulations. Because the implementation date is now known, section 9 also simplifies section 23 of the Regulations by removing references to gasoline compliance periods that precede the first distillate compliance period as there are now no such periods;

- Subsection 10(1) adds the word “content” after “renewable fuel” in subsection 25(2) in the English version to make it consistent with the French version and with other parts of the Regulations;
- Subsection 10(2) adds a new subsection 25(5) to the Regulations which clarifies that compliance units that were created as a result of the use of biocrude are to be cancelled in proportion to the volume of biocrude content in the exported fuel produced from that biocrude;
- Subsection 10(2) also adds a new subsection 25(6) to the Regulations which clarifies that excess distillate compliance units owned by an elective participant at the end of the pre-distillate compliance period are cancelled. Subsection 12(3) and sections 21 and 22 of the Amendments add recordkeeping and reporting requirements for information regarding such cancellations to subsection 31(2) and Schedule 5 of the Regulations;
- Subsection 11(1) revises the French version of subsection 28(3) of the Regulations to make it consistent with the English version;
- Subsection 11(2) repeals section 28(4) of the Regulations because the implementation date is now known;
- Subsection 12(1) revises the wording of subsection 31(1) of the Regulations to clarify the requirement to make records in a compliance unit account book. As a consequence of those changes, subsection 12(2) of the Amendments changes “and” to “or” at the end of the English version of paragraph 31(1)(b) of the Regulations;
- Section 13 adds a new subparagraph 32(3)(a)(iii) to the Regulations providing for compliance units to be created for a two-step blending process that initially results in high-renewable-content fuel which is later re-blended into fuel that is no longer high-renewable-content fuel. Some companies are considering such two-step blending, particularly for

biodiesel where B50 can be stored unheated and then re-blended to create B5;

- Subsection 14(2) corrects the English spelling of “occurred” in paragraph 34(3)(e) of the Regulations, and subsection 14(3) of the Amendments clarifies the requirements of the Regulations’ paragraph 34(3)(g) and makes them more closely align with the text of paragraph 34(3)(h);
- Section 16 corrects the duration of interim period in the French version of section 39 of the Regulations to align with the duration in the English version;
- Sections 18, 19, 23 and 24 correct the references below the headings of Schedules 1, 2, 6 and 8, respectively, to reflect the provisions to which the schedules refer; and
- Section 20 simplifies the requirements of Item 3 of Schedule 4 of the Regulations, now that the implementation date is known.

The coming-into-force date is maintained as 1 July 2011.

Bản dịch tham khảo

QUY ĐỊNH SỬA ĐỔI QUY ĐỊNH VỀ NHIÊN LIỆU TÁI TẠO SỬA ĐỔI

Mục tiêu

Quy định sửa đổi Quy định về nhiên liệu tái tạo (Bản sửa đổi) ấn định ngày bắt đầu có hiệu lực đối với yêu cầu 2% đối với nhiên liệu diesel và dầu chung cất đun nóng. Yêu cầu này có hiệu lực sẽ giúp giảm phát thải khí nhà kính hơn nữa, bên cạnh mức giảm ước tính từ mức 5% trong nhu cầu xăng của Quy định (xem Hình 1 bên dưới). Nó cũng sẽ thiết lập nhu cầu về hàm lượng tái tạo trong nhiên liệu diesel ở Canada và cung cấp cho ngành công nghiệp nhiên liệu tái tạo sự chắc chắn về quy định cần thiết để đảm bảo đầu tư xây dựng các nhà máy sản xuất mới và đảm bảo cung cấp đủ nhiên liệu tái tạo cho thị trường Canada.

Mô tả

Các sửa đổi

Quy định đã bao gồm đầy đủ các điều khoản yêu cầu các nhà sản xuất và nhập khẩu nhiên liệu diesel và dầu chung cất đun nóng phải có hàm lượng nhiên liệu tái tạo trung bình hàng năm bằng ít nhất 2% khối lượng sản phẩm chung cất mà họ sản xuất và nhập khẩu. Tuy nhiên, Quy định không đề cập rõ ngày bắt đầu cho yêu cầu này. Mục 17 của Tu chính án sửa đổi tiểu mục 40 (3) của Quy định để ấn định ngày bắt đầu có hiệu lực của yêu cầu 2% đối với nhiên liệu diesel và dầu chung cất đun nóng là ngày 1 tháng 7 năm 2011. Yêu cầu này dẫn đến những thay đổi sau:

- Tiểu mục 1 (1) làm rõ định nghĩa về “giai đoạn tuân thủ trước khi chung cất” bằng cách bao gồm rõ ràng các ngày chính xác, cụ thể là từ ngày 15 tháng 12 năm 2010 đến ngày 30 tháng 6 năm 2011. Điều này không dẫn đến bất kỳ sự thay đổi nào so với các yêu cầu thực tế; và
- Tiểu mục 1 (2) làm rõ định nghĩa về “khoảng thời gian tuân thủ cụ thể” bằng cách bao gồm rõ ràng các ngày chính xác; cụ thể, giai đoạn tuân thủ

đầu tiên là từ ngày 1 tháng 7 năm 2011 đến ngày 31 tháng 12 năm 2012.

Điều này không dẫn đến bất kỳ thay đổi nào đối với các yêu cầu thực tế.

Phản hồi lại các ý kiến góp ý từ các bên liên quan, Chính phủ đã xem xét cẩn thận tất cả các ý kiến nhận được và đang cân bằng tác động cạnh tranh đối với các nhà máy lọc dầu ở phía đông với nhu cầu giảm thiểu sự chậm trễ để hỗ trợ ngành công nghiệp diesel sinh học của Canada. Một số tính linh hoạt về giai đoạn chuyển tiếp đã được thêm vào Bản sửa đổi. Chỉ đối với giai đoạn tuân thủ sản phẩm chung cất đầu tiên, mục 3 cho phép nhà cung cấp chính trừ vào tổng sản phẩm chung cất của mình khối lượng nhiên liệu diesel và dầu chung cất đun nóng mà họ đã bán, hoặc được giao để sử dụng ở New Brunswick, Nova Scotia, Đảo Prince Edward hoặc Quebec về phía nam 60 ° N. Ngoài ra, đối với tất cả các giai đoạn tuân thủ sản phẩm chung cất, mục 3 cũng cho phép nhà cung cấp chính trừ vào tổng sản phẩm chung cất của mình khối lượng nhiên liệu diesel và dầu chung cất đun nóng mà nhà cung cấp đã bán hoặc giao để sử dụng ở Newfoundland và Labrador.

Thêm vào đó, Bộ Môi trường Canada và các bên liên quan trong ngành đã xác định một số vấn đề, mâu thuẫn nhỏ và thiếu rõ ràng trong các phần của văn bản quy định kể từ khi xuất bản Quy định trên Canada Gazette, Phần II. Bản sửa đổi cũng bao gồm các bản sửa đổi sau trên Ấn phẩm đó:

- Tiểu mục 2 (1) sửa đoạn 4 (7) (a) của Quy định bằng cách bỏ cụm từ “hoặc báo cáo”. Các điều khoản khác nhau được đề cập trong đoạn 4 (7) (a) không bao gồm các báo cáo;

- Tiểu mục 2 (2) bổ sung tiểu mục 4 (9) mới vào Quy định làm rõ các quy tắc về cách xác định tỷ lệ phần trăm của nhiên liệu tái tạo trong nhiên liệu dầu mỏ cho mục đích của định nghĩa “nhiên liệu có hàm lượng tái tạo cao” hoặc trong tiểu mục 17 (1) của Quy định, sẽ được xác định. Nhất quán với các tiêu chuẩn ngành hiện hành, các tỷ lệ phần trăm này phải được làm tròn đến phần trăm số

nguyên gần nhất hoặc, nếu bằng nhau giữa hai phần trăm số nguyên, đến phần trăm số nguyên gần nhất;

- Phần 4 sửa đổi ghi chú bên lề trong phiên bản tiếng Anh của tiểu mục 8 (2) của Quy định từ “Chung cất” thành “Phần chung cất”, phù hợp với ghi chú bên lề cho các tiểu mục 5 (2) và 6 (2) của Quy định ;

- Mục 5 và 6, tiểu mục 14 (1) và mục 15 điều chỉnh yêu cầu gửi thông báo về thông tin đăng ký thay đổi, theo các tiểu mục 9 (2), 11 (2), 34 (2) hoặc 35 (2) của Quy định , bây giờ yêu cầu một thông báo như vậy năm ngày sau khi tên hoặc địa chỉ của công ty đã thay đổi. Theo tiểu mục 25 (2), các điều khoản này có hiệu lực sau 60 ngày kể từ khi Bản sửa đổi được đăng ký;

- Mục 7 và tiểu mục 8 (1) bỏ cụm từ “mô tả” khỏi các phiên bản tiếng Anh của các định nghĩa về RFG và RFD trong các tiểu mục 21 (2) và 22 (2) của Quy định. Câu này là thừa;

- Phần 9 kết hợp tất cả các thay đổi đối với các điều khoản liên quan đến việc chuyển các đơn vị tuân thủ sản phẩm chung cất sang giai đoạn tuân thủ sản phẩm chung cất đầu tiên. Các điều khoản này đã kéo dài thời gian giao dịch cho các đơn vị này thêm ba tháng. Thời gian giao dịch kéo dài này đòi hỏi sự khác biệt theo kiểu cổ điển của các đơn vị tuân thủ này với những đơn vị được tạo ra trong ba tháng đó và yêu cầu một bản tuyên bố bằng văn bản về kiểu cũ của chúng. Do sự kết hợp các quy định này thành một phần, tiểu mục 8 (2) của Bản sửa đổi bãi bỏ các quy định hiện có trong tiểu mục 22 (3) của Quy định. Bởi vì ngày thực hiện đã được biết, mục 9 cũng đơn giản hóa mục 23 của Quy định bằng cách loại bỏ các tham chiếu đến các giai đoạn tuân thủ xăng trước giai đoạn tuân thủ sản phẩm chung cất đầu tiên vì hiện nay không có giai đoạn nào như vậy;

- Tiểu mục 10 (1) thêm từ “nội dung” sau “nhiên liệu tái tạo” trong tiểu mục 25 (2) trong phiên bản tiếng Anh để phù hợp với phiên bản tiếng Pháp và với các phần khác của Quy định;

- Tiểu mục 10 (2) bổ sung tiểu mục 25 (5) mới vào Quy định làm rõ rằng các đơn vị tuân thủ được tạo ra do sử dụng biocrude sẽ bị hủy bỏ tương ứng với khối lượng hàm lượng biocrude trong nhiên liệu xuất khẩu được sản xuất từ biocrude đó;

- Tiểu mục 10 (2) cũng bổ sung tiểu mục 25 (6) mới vào Quy định làm rõ rằng các đơn vị tuân thủ sản phẩm chung cất vượt mức do một người tham gia bầu chọn sở hữu vào cuối giai đoạn tuân thủ trước sản phẩm sẽ bị hủy bỏ. Tiểu mục 12 (3) và các mục 21 và 22 của Bản sửa đổi bổ sung các yêu cầu về lưu trữ hồ sơ và báo cáo đối với thông tin liên quan đến việc hủy bỏ như vậy vào tiểu mục 31 (2) và Phụ lục 5 của Quy định;

- Tiểu mục 11 (1) sửa đổi phiên bản tiếng Pháp của tiểu mục 28 (3) của Quy định để phù hợp với phiên bản tiếng Anh;

- Tiểu mục 11 (2) bãi bỏ mục 28 (4) của Quy định vì đã biết ngày thi hành;

- Tiểu mục 12 (1) sửa đổi từ ngữ của tiểu mục 31 (1) của Quy định để làm rõ yêu cầu lập hồ sơ trong sổ tài khoản của đơn vị tuân thủ. Do những thay đổi đó, tiểu mục 12 (2) của Bản sửa đổi thay đổi “và” thành “hoặc” ở cuối phiên bản tiếng Anh của đoạn 31 (1) (b) của Quy định;

- Phần 13 bổ sung đoạn 32 (3) (a) (iii) mới vào Quy định quy định các đơn vị tuân thủ được tạo ra cho quy trình pha trộn hai bước mà ban đầu tạo ra nhiên liệu có hàm lượng tái tạo cao, sau đó được pha trộn lại thành nhiên liệu không còn là nhiên liệu có hàm lượng tái tạo cao. Một số công ty đang cân nhắc việc pha trộn hai bước như vậy, đặc biệt là đối với dầu diesel sinh học, nơi B50 có thể được lưu trữ chưa được làm nóng và sau đó được trộn lại để tạo ra B5;

- Tiểu mục 14 (2) sửa lỗi chính tả tiếng Anh của từ “xảy ra” trong đoạn 34 (3) (e) của Quy định, và tiểu mục 14 (3) của Bản sửa đổi làm rõ các yêu cầu của đoạn 34 (3) (g) của Quy định)) và làm cho chúng liên kết chặt chẽ hơn với nội dung của đoạn 34 (3) (h);

- Mục 16 sửa thời hạn tạm thời trong phiên bản tiếng Pháp của mục 39 của Quy định để phù hợp với thời lượng trong phiên bản tiếng Anh;

- Mục 18, 19, 23 và 24 sửa chữa các tham chiếu bên dưới các tiêu đề của Phụ lục 1, 2, 6 và 8, để phản ánh các điều khoản mà biểu đề cập đến; và

- Mục 20 đơn giản hóa các yêu cầu của Mục 3 của Phụ lục 4 của Quy định, giờ đây

Ngày hiệu lực được tính từ 01/7/2021