

The Commonwealth of Massachusetts

DEPARTMENT OF PUBLIC UTILITIES

NOTICE OF FILING AND RESCHEDULED PUBLIC HEARING (FALL RIVER)

D.P.U. 25-85

September 26, 2025

Petition of Liberty Utilities (New England Natural Gas Company) Corp. d/b/a Liberty, pursuant to G.L. c. 164, § 94 and 220 CMR 5.00 for Approval of a General Increase in Base Distribution Rates for Gas Service and a Performance-Based Ratemaking Plan.

On June 13, 2025, Liberty Utilities (New England Natural Gas Company) Corp. d/b/a Liberty ("Company" or "Liberty") filed a petition with the Department of Public Utilities ("Department") for an increase in gas base distribution rates. The Department has docketed this matter as D.P.U. 25-85 and has suspended the effective date of the proposed rate increase until May 1, 2026, to investigate the propriety of the Company's request. Liberty was last granted an increase in base distribution rates through an approved settlement in Liberty Utilities (New England Natural Gas Company) Corp., D.P.U. 15-75 (2016).

Liberty seeks to increase its gas base distribution rates to generate approximately \$55.8 million in additional revenues. Liberty states that the proposed requested increase includes the transfer of capital investments made from 2015 through 2024 as part of the Company's gas system enhancement program to base distribution rates. According to the Company, the net effect of the request is expected to be a 55.5 percent rate increase, on average, across all customers on a total bill basis, and an increase of approximately 45.0 percent in total operating revenues. The proposed base distribution rate increase is in addition to changes in other rates, such as reconciling mechanism rates, that occur during the year. Liberty states that its cost of service and revenue deficiency reflects the Company's acquisition of Blackstone Gas Company in 2020, and the Company's filing addresses the recovery of integration costs and other issues related to that acquisition. Liberty also seeks to recover, through an existing reconciling mechanism and over a five-year period, approximately \$50 million (inclusive of interest), representing the balance of deferred, unrecovered, previously authorized gas system enhancement program-related revenue requirements. The Company proposes to begin recovering the interest associated with the deferral balance on June 1, 2026, but to delay beginning recovery of the deferral balance until July 1, 2027.

As part of its filing, Liberty proposes to implement a performance-based ratemaking ("PBR") plan, which would allow the Company to adjust its base distribution rates on an annual basis through a mathematical formula using a revenue cap benchmark. The Company proposes to implement the PBR plan for a term of five years. During the PBR term, the formula increases base distribution revenues by the rate of inflation up to a five percent cap and includes components to account for the typical increase in customer base, recover or return exogenous

costs outside of the Company's control, and share excessive earnings. Further, Liberty proposes several individual performance metrics to gauge the Company's progress on its PBR commitments.

The Company's filing also includes depreciation-related proposals and proposed adjustments to certain revenue and expense categories, as well as the recovery of capital investments made in 2025 and certain information technology costs. Further, the Company proposes a one-time adjustment to revenue, to be made in the 2028 annual PBR adjustment filing, to account for the revenue requirement associated with investments the Company will make in 2026 and 2027 to implement pipeline safety regulations. The Company also proposes to retain certain reconciling mechanisms, establish new reconciling mechanisms, and to modify its policy for contributions in aid of construction. Liberty's filing also addresses the Company's relocation of its headquarters and the associated purchase and sale of land.

Further, Liberty's filing includes various rate design proposals, including equalizing the base distribution rates for the Blackstone Gas Company service area with the Fall River and North Attleboro service areas, increasing certain customer charges, maintaining the current low-income total bill discount of 25 percent, and revising tariffs to implement the proposals in this proceeding.

The foregoing is not intended to be an exhaustive list of issues set forth in the Company's filing. Additional information regarding the foregoing proposals, and all other proposals set forth by Liberty, can be found in the Company's filing, which is located on the Department's website as noted below.

Liberty customers in the Fall River/North Attleboro and Blackstone service areas who are in the same rate class currently pay the same base rate for that class for gas distribution service. Other reconciling charges for each rate class may differ by service area. Liberty provides that if its petition is approved as requested customers can expect the following bill impacts, effective May 1, 2026:

For Fall River/Attleboro area residential customers:

- A residential heating customer in the Fall River/North Attleboro service area, receiving service under Rate R-3, that uses on average 100 therms of gas per month during the winter season will experience a monthly bill increase of approximately \$78.86 (an approximate 37.0 percent increase in current rates);
- A residential non-heating customer in the Fall River/North Attleboro service area, receiving service under Rate R-1, that uses on average 21 therms of gas per month during the winter season will experience a monthly bill increase of approximately \$44.50 (an approximate 80.9 percent increase in current rates);
- A residential low-income heating customer in the Fall River/North Attleboro service area, receiving service under Rate R-4, that uses on average 100 therms of gas per month during the winter season will experience a monthly bill increase of approximately \$59.15 (an approximate 37.0 percent increase in current rates); and

- A residential low-income non-heating customer in the Fall River/North Attleboro service area, receiving service under Rate R-2, that uses on average 21 therms of gas per month during the winter season will experience a monthly bill increase of approximately \$33.38 (an approximate 80.9 percent increase in current rates).

For Commercial and Industrial (“C&I”) customers:

Commercial and industrial (“C&I”) customers can expect bill impacts to vary depending on usage and rate class. The Company provides that:

- The average monthly bill impact for small C&I customers in the Fall River/North Attleboro service, at each class’s average use, will range from an approximate increase of between 43.0 percent and 49.7 percent;
- The average monthly bill impact for medium C&I customers in the Fall River/North Attleboro service area, at each class’s average use, will range from an approximate increase of between 23.6 percent and 34.4 percent; and
- The average monthly bill impacts for large C&I customers in the Fall River/North Attleboro service area will range from an approximate increase of between 1.1 percent and 19.2 percent.

C&I customers should contact the Company, as indicated below, for specific bill impacts.

Liberty states that additional, less significant bill increases are expected in May 2027 to account for changes in the Company’s gas adjustment factor and local distribution adjustment factor. Additional bill impact information and additional detail about the filing can be found at: <https://mass.gov/info-details/liberty-utilities-2025-gas-base-distribution-rate-case>.

The Attorney General of the Commonwealth of Massachusetts (“Attorney General”) has filed a notice of intervention in this matter pursuant to G.L. c. 12, § 11E(a). Further, pursuant to G.L. c. 12, § 11E(b), the Attorney General has filed a notice of retention of experts and consultants to assist in her investigation of the Company’s filing and has requested Department approval to spend up to \$300,000.00 in this regard. Pursuant to G.L. c. 12, § 11E(b), the costs incurred by the Attorney General relative to her retention of experts and consultants may be recovered in the Company’s rates.

On July 9, 2025, the Department issued a Notice of Filing and Public Hearings and scheduled three in-person public hearings across Massachusetts and one public hearing over Zoom. One of the in-person public hearings was scheduled for October 3, 2025, beginning at 7:00 p.m. at B.M.C. Durfee High School, Nagle Auditorium, 460 Elsbree Street, Fall River, Massachusetts 02720. The hearing was postponed due to scheduling conflicts.

For purposes of rescheduling the Fall River hearing, the Department will conduct an in-person public hearing on October 14, 2025, beginning at 7:00 p.m., in room 101, Building L, Bristol Community College, 777 Elsbree Street, Fall River, MA 02720. Interpretation services (Spanish, Portuguese, Khmer) will be available at the in-person public hearing.

Any person interested in commenting on this matter may submit written comments no later than the close of business (5:00 p.m.) on **October 15, 2025**. Written comments from the public may be sent by email to dpu.efiling@mass.gov and DPU2585.LibertyRateCase@mass.gov, and the Company's attorneys: Kevin Penders, Esq.; Molly Karg Agostinelli, Esq.; Joseph Kelly, Esq.; and Ronald J. Ritchie, Esq.; at kpenders@keeganwerlin.com, MAgostinelli@keeganwerlin.com, jkelley@keeganwerlin.com, and r.j.ritchie@libertyutilities.com, respectively. The text of the email should specify: (1) the docket number of the proceeding (D.P.U. 25-85); (2) the name of the person or company submitting the comments; and (3) a brief descriptive title of the document. **Please note that, in the interest of transparency, any comments will be posted to our website as received and without redacting personal information, such as addresses, telephone numbers, or email addresses. As such, consider the extent of information you wish to share when submitting comments.** The Department strongly encourages public comments to be submitted by email. If, however, a member of the public is unable to send written comments by email, a paper copy may be sent to Mark D. Marini, Secretary, Department of Public Utilities, One South Station, Boston, Massachusetts, 02110.

The Company's filing and all subsequent related documents submitted to the Department or issued by the Department will be posted on the Department's website through our online File Room as soon as practicable (enter "25-85") at <https://eeaonline.eea.state.ma.us/DPU/Fileroom/dockets/bynumber>. To request materials in accessible formats for people with disabilities (Braille, large print, electronic files, audio format), contact the Department's ADA coordinator at eeadiversity@mass.gov or (617) 626-1282. For further information regarding the Company's filing, please contact the Company's attorneys, identified above. For further information regarding this Notice, please contact DPU2585.LibertyRateCase@mass.gov.

Translation and Interpretation Services

English

ATTENTION: Translation and/or interpretation services are available upon request. Please email Kaylee Burgess at dpu.ej@mass.gov to request language services, specifying your preferred language and contact information.

Português (Portuguese)

ATENÇÃO: Disponibilizamos nossos serviços de tradução e/ou interpretação de acordo com a sua demanda. Para solicitar um serviço linguístico, envie um e-mail para Kaylee Burgess através do endereço dpu.ej@mass.gov, informando o idioma desejado e seus dados para contato.

繁體中文 (Traditional Chinese)

提醒您：您可依照需求申請筆譯和/或口譯服務。請以電郵聯絡 Kaylee Burgess (dpu.ej@mass.gov) 來申請語言服務請求，請在電郵內註明需要的語言和聯絡資訊。

Tiếng Việt (Vietnamese)

LƯU Ý: Các dịch vụ biên dịch và/hoặc phiên dịch có sẵn theo yêu cầu. Vui lòng gửi email đến Kaylee Burgess theo địa chỉ dpu.ej@mass.gov để yêu cầu dịch vụ ngôn ngữ, nêu rõ ngôn ngữ ưa thích của quý vị và thông tin liên lạc

(Arabic) العربية

يرجى الانتباه: تتوفر خدمات الترجمة و/أو الترجمة الفورية عند الطلب. لطلب خدمات لغوية يرجى التواصل مع Kaylee Burgess بإرسال رسالة إلكترونية إلى العنوان dpu.ej@mass.gov، تحدد فيها اللغة المفضلة لديك وتذكر معلومات الاتصال.

ខ្មែរ (Khmer)

ជូនចំពោះ៖ សេវាកម្មប្រែក្លាយ និង/ឬអ្នកបកប្រែផ្ទាល់ គឺមានតាមការស្នើសុំ។ សូមផ្ញើសុំមេរត្រូវ Kaylee Burgess តាម dpu.ej@mass.gov ដើម្បីស្នើសុំសេវាកម្មបកប្រែក្នុងភាសា ដោយបញ្ជាក់ភាសាដែលអ្នកចង់បាន និងព័ត៌មានទំនាក់ទំនង។

Español (Spanish)

ATENCIÓN: Los servicios de traducción y/o interpretación están disponibles bajo solicitud. Por favor envíe un correo electrónico a Kaylee Burgess en dpu.ej@mass.gov para solicitar los servicios de idiomas, especificando su idioma preferido e información de contacto.

简体中文 (Simplified Chinese)

提醒您：您可依需要申请提供笔译和/或口译服务。请发送电子邮件给 Kaylee Burgess (dpu.ej@mass.gov) 来申请语言服务要求，并注明您的首选语言和联系信息。

Kreyòl Ayisyen (Haitian Creole)

ATANSYON: Gen sèvis tradiksyon ak/oswa entèpretasyon ki disponib sou demann. Tanpri voye imèl bay Kaylee Burgess nan dpu.ej@mass.gov pou mande sèvis lang, ki enfòm lang ou pi pito a ak enfòmasyon kontak ou.

Français (French)

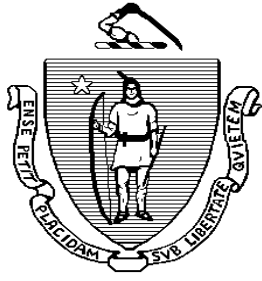
ATTENTION : Des services de traduction et/ou d'interprétation sont disponibles sur demande. Veuillez envoyer un e-mail à Kaylee Burgess à l'adresse dpu.ej@mass.gov pour demander des services linguistiques, en précisant votre langue préférée et vos coordonnées.

Русский (Russian)

ВНИМАНИЕ! Услуги письменного и/или устного перевода предоставляются по запросу. Для запроса услуг перевода обращайтесь к Kaylee Burgess по адресу dpu.ej@mass.gov. В запросе укажите язык перевода и контактную информацию.

한국어 (Korean)

주의: 요청 시 번역 및/또는 통역 서비스가 제공됩니다. Kaylee Burgess에게 dpu.ej@mass.gov로 이메일을 보내 선호하는 언어와 연락처 정보를 명시하여 언어 서비스를 요청하십시오.



The Commonwealth of Massachusetts

DEPARTMENT OF PUBLIC UTILITIES

ORDER OF NOTICE

D.P.U. 25-85

September 26, 2025

Petition of Liberty Utilities (New England Natural Gas Company) Corp. d/b/a Liberty, pursuant to G.L. c. 164, § 94 and 220 CMR 5.00 for Approval of a General Increase in Base Distribution Rates for Gas Service and a Performance-Based Ratemaking Plan.

Liberty Utilities (New England Natural Gas Company) Corp. d/b/a Liberty ("Company") is required to:

- Publish the English language version of the attached legal notice approximately seven (7) days prior to **October 14, 2025** in: (1) The Boston Globe or Boston Herald; and (2) the Fall River Herald News. If the Fall River Herald News is limited print or online only, the Company shall publish the legal notice in the digital publication consistent with the foregoing deadlines but regardless shall effectuate at least one print publication at least seven (7) days prior to **October 14, 2025**.
- To the extent possible, publish the Spanish language version of the legal notice in the following newspapers approximately seven (7) days prior to **October 14, 2025**: (1) El Mundo; and (2) El Planeta. If either of these newspapers are limited print or online only, the Company shall publish the legal notice in the digital publication consistent with the foregoing deadlines but regardless shall effectuate at least one print publication at least seven (7) days prior to **October 14, 2025**.
- To the extent possible, publish the Portuguese language version of the legal notice approximately seven (7) days prior to **October 14, 2025** in the Brazilian Times. If this newspaper is limited print or online only, the Company shall publish the legal notice in the digital publication consistent with the foregoing deadlines but regardless shall effectuate at least one print publication at least seven (7) days prior to **October 14, 2025**.
- To the extent possible, publish the Khmer language version of the legal notice approximately seven (7) days prior to **October 14, 2025** in the Khmer Post USA. If this newspaper is limited print or online only, the Company shall publish the legal notice in the digital publication consistent with the foregoing deadlines but regardless shall effectuate at least one print publication at least seven (7) days prior to **October 14, 2025**.

Further, the Company shall serve a copy of each legal notice by mail or email no later than **September 29, 2025** to the service lists in: (1) New England Gas Company, D.P.U. 10-114 (2011); (2) Liberty Utilities (New England Natural Gas Company) Corp., D.P.U. 15-75 (2016); (3) Liberty Utilities (New England Natural Gas Company) Corp., D.P.U. 20-03 (2020); and (4) Liberty Utilities (New England Natural Gas Company) Corp., D.P.U. 24-GSEP-04 (pending). The Company shall serve a copy of each legal notice by mail or email approximately seven (7) days prior to **October 14, 2025** on: (1) the Mayors, the Chairmen of the Boards of Selectmen, the Town Clerks, and the City Clerks of Fall River, along with a request that a copy of the legal notices be posted in each city/town hall in the Company's service areas through at least **October 15, 2025**; and (2) any person who has filed a request for notice with the Company.

Also, within three business days of receipt of the attached legal notices, the Company shall place a copy of each legal notice on its website. In doing so, the Company is directed to conspicuously reference this base distribution rate filing on the home page of its website and provide a link to the legal notices. The attached legal notices shall be made available for viewing on the website through at least **October 15, 2025**.

Finally, the Company is required to provide notice of the public hearings (including specific dates, times, and locations) to customers through the following: (1) a bill insert that will be sent to customers in each customer's first billing cycle following the date of this Order of Notice; and (2) an email to all customers with email addresses on file with the Company, to be sent no later than seven (7) days prior to **October 14, 2025**. The Company shall also use other available forms of social media, as described in the External Communications Plan, to notify customers of the public hearings. On or before **October 15, 2025**, the Company shall provide the Department with return of service and proof of publication of the legal notices, to include the original clippings of the print newspaper publications. At the same time, the Company shall provide appropriate verification that the legal notices were made available for viewing on the Company's website according to this Order of Notice.

By Order of the Department,

/s/

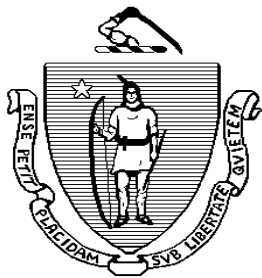
Mark D. Marini, Secretary



១០សប្តាហ៍នៃដំណឹងអំពីការដាក់ឯកសារ និងកំណត់១០ពលសវនាការសាធារណៈ១០ឡើងវិញ
ព្រឹ(FALL RIVER)

ញាតិរបស់ វ៉េសាជីវកម្មម លេសវ៉ាហ្វេប៊ែរបានរស់នៅសរភាគី ៣ (រកមុ ហុចិនឌុសម ឺនធម៌មជាតិ New England) ដែរលើ ឈ្មោះ ៖ ជាអាជីវកម្មម Liberty, អនុលោមតាម G.L. c. 164, § 94 និង 220 CMR 5.00 ដើម្បីអនុម័ត ការកំណើនឡើងទូទៅលើអត្ថប្រយោជន៍ចក្ខុវិស័យមូលដ្ឋាន សម្រាប់លេសវ៉ាឌុសមីន និយោជករវាយតម្លៃលើផលប្រយោជន៍ ការអនុវត្ត។

Liberty 10 សន រើស្តង់ដារឡើង អត្រាចែកចាយមូលដ្ឋាន នឧសម ័នរបស់ខល ន្ទ
 េដើមបីបេងកើតបាក់ចំណូល បែនថមរើហល 55.8 លានដុលល ។ Liberty បញ្ជាជ កថា
 ការង់េឡើងដលបាេសេន ើ រម្ម មានការេទរ ទុនរើ ិេយាក
 ែដលបាេនេធកើេឡើងពីឆាន ំ 2015 ដល់ឆាន ំ 2024 ែដលជាែផនកម្មយេនកមម រេ
 ិេលើក កមពស់រពីនឧសម ័ន របស់រកម ហុិេនេទៅអត្រាចែកចាយមូលដ្ឋាន ន។
 េយាងតាមរកម ហុិេន លទេផល ែនសំេណើេនេរក្ស បាេនរើងថានឹងង់េឡើងអត្រា 55.5
 ភាករយជាមធយម េនេទូទាង អតិថិជនទាង អស់េនេេលើមូលដ្ឋាន នរិក កយបរតសរុប
 និងង់េឡើងរើហល 45.0 ភាករយេនបាក់ចំណូលរបតិបតតិ ការសរុប។
 ការង់េឡើងអត្រាចែកចាយមូលដ្ឋាន ែនដលបាេសេន ើ គីបែនថមពីេលើការេាល សំបក
 រអត្រា េផសេទេត ដូចជាអត្រាយនតការសំរុះសំរួល ែដលេកើេឡើងកន ុងក់ឡ ងឆាន
 ំ។ Liberty បញ្ជាជ កថា ការ ចំណេយេលើេសវាកមម និងកងរេបាក់ចំណូល នល ុៈបញ្ជាច
 ំងពីការទិញរកម ហុិេនឧសម ័ន Blackstone កុន ង ឆានំ 2020 េហើយឯកសាររបស់រកម
 ហុិេនេនេ បងាហ ញអំពីការចំណេយេដើមបីរម្ម បញ្ជាច ល និងបញ្ចហ េផសង
 េទេតែដលទាក់ទងនឹងការទិញេនេ។ Liberty ក ែសរេរកការសាត េឡើងរញ្ជ
 តាមរេយេនតការសំរុះសំរួល ែដលមានរសាប និងកន ុងរេយេេពល 5 ឆានំ រើហល 50
 លានដុលល ។ (រម ទាង ការបាក់) ែដល តំណងឱយសមតុលយពនយា មិនបាេសាត ។



Commonwealth de Massachusetts

DEPARTAMENTO DE SERVIÇOS PÚBLICOS (D.P.U.)

AVISO DE REGISTRO E AUDIÊNCIA PÚBLICA REMARCADA

D.P.U. 25-85

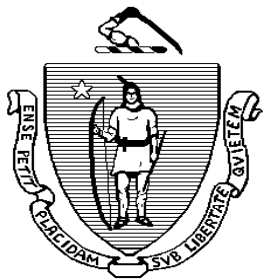
26 de setembro, 2025

Petição da Liberty Utilities (New England Natural Gas Company) Corp. d/b/a Liberty, de acordo com as Leis Gerais, Capítulo 164, Seção 94 (G.L. c. 164, § 94) e Código dos Regulamentos de Massachusetts, Capítulo 220, Seção 5.00 (220 CMR 5.00), para Aprovação de um Aumento Geral nas Tarifas Base de Distribuição para o Serviço de Gás e um Plano de Cálculo de Tarifas Baseado no Desempenho.

Em 13 de junho de 2025, a Liberty Utilities (New England Natural Gas Company) Corp. d/b/a Liberty ("Companhia" ou "Liberty") apresentou uma petição ao Departamento de Serviços Públicos ("Departamento") para um aumento nas tarifas base de distribuição de gás. O Departamento registrou essa questão como D.P.U. 25 85 e suspendeu a data de vigência do aumento de tarifa proposto até 1 de maio de 2026, para investigar a propriedade do pedido da Companhia. A Liberty recebeu pela última vez um aumento nas tarifas base de distribuição por meio de um acordo aprovado na Liberty Utilities (New England Natural Gas Company) Corp., D.P.U. 15-75 (2016).

A Liberty busca aumentar suas tarifas base de distribuição de gás para gerar aproximadamente US\$ 55,8 milhões em receitas adicionais. A Liberty afirma que o aumento solicitado proposto inclui a transferência de investimentos de capital feitos de 2015 a 2024 como parte do programa de aprimoramento do sistema de gás da Companhia para as tarifas base de distribuição. De acordo com a Companhia, espera-se que o efeito líquido da solicitação seja um aumento de 55,5% nas tarifas, em média, para todos os clientes em uma base de contas total, e um aumento de aproximadamente 45,0% nas receitas operacionais totais. O aumento proposto na tarifa base de distribuição é adicional às mudanças em outras tarifas, como as tarifas do mecanismo de reconciliação, que ocorrem durante o ano. A Liberty afirma que seu custo de serviço e deficiência de receita refletem a aquisição da Blackstone Gas Company pela Companhia em 2020, e o pedido da Companhia aborda a recuperação dos custos de integração e outras questões relacionadas a essa aquisição. A Liberty também busca recuperar, por meio de um mecanismo de conciliação existente e ao longo de um período de cinco anos, aproximadamente \$50 milhões (incluindo juros), que representam o saldo das exigências de receita relacionadas com o programa de melhoria do sistema de gás diferido e não recuperado, autorizado anteriormente. A Companhia propõe começar a recuperar os juros associados ao saldo diferido em 1 de junho de 2026, mas adiar o início da recuperação do saldo diferido até 1 de julho de 2027.

Como parte de sua apresentação, a Liberty propõe a implementação de um plano de cálculo de tarifas baseado no desempenho (PBR, na sua sigla em inglês), que permitiria à Companhia ajustar suas tarifas base de distribuição anualmente por meio de uma fórmula matemática usando



La Mancomunidad de Massachusetts

DEPARTAMENTO DE SERVICIOS PÚBLICOS (D.P.U.)

AVISO DE PRESENTACIÓN Y AUDIENCIA PÚBLICA REPROGRAMADA **(FALL RIVER)**

D.P.U. 25-85

26 de septiembre 2025

Petición de Liberty Utilities (New England Natural Gas Company) Corp., d/b/a Liberty, de conformidad con G.L. c. 164, § 94 y 220 CMR 5.00 para la aprobación de un Incremento general en las tarifas base de distribución para el servicio de gas y un Plan de tarifación basado en desempeño.

El 13 de junio de 2025, Liberty Utilities (New England Natural Gas Company) Corp., d/b/a Liberty ("Compañía" o "Liberty"), presentó una petición ante el Departamento de Servicios Públicos ("Departamento") para un aumento en las tarifas básicas de distribución de gas. El Departamento ha registrado este asunto como D.P.U. 25 85 y ha suspendido la fecha de vigencia del aumento de tarifas propuesto hasta el 1 de mayo de 2026, para investigar la idoneidad de la solicitud de la Compañía. A Liberty se le concedió por última vez un aumento en las tarifas básicas de distribución a través de un acuerdo aprobado en Liberty Utilities (New England Natural Gas Company) Corp., D.P.U. 15-75 (2016).

Liberty busca aumentar sus tarifas básicas de distribución de gas para generar aproximadamente \$55.8 millones en ingresos adicionales. Liberty afirma que el aumento propuesto solicitado incluye la transferencia de inversiones de capital realizadas desde 2015 hasta 2024 como parte del programa de mejora del sistema de gas de la Compañía para basar las tarifas de distribución. Según la Compañía, se espera que el efecto neto de la solicitud sea un aumento de tarifas del 55.5 por ciento, en promedio, para todos los clientes sobre la base de la factura total, y un aumento de aproximadamente el 45.0 por ciento en los ingresos operativos totales. El aumento propuesto de la tarifa de distribución base se suma a los cambios en otras tarifas, como las tarifas del mecanismo de conciliación, que ocurren durante el año. Liberty afirma que su costo de servicio y deficiencia de ingresos reflejan la adquisición de Blackstone Gas Company por parte de la Compañía en 2020, y la presentación de la Compañía aborda la recuperación de los costos de integración y otras cuestiones relacionadas con esa adquisición. Liberty también busca recuperar, a través de un mecanismo de conciliación existente y durante un período de cinco años, aproximadamente \$50 millones (incluidos los intereses), que representan el saldo de los requisitos de ingresos diferidos, no recuperados y previamente autorizados relacionados con el programa de mejora del sistema de gas. La Compañía propone comenzar a recuperar los intereses asociados con el saldo diferido el 1 de junio de 2026, pero retrasar el inicio de la recuperación del saldo diferido hasta el 1 de julio de 2027.

Como parte de su presentación, Liberty propone implementar un plan de fijación de tarifas basado en el desempeño ("PBR", siglas de "performance-based ratemaking"), que

permitiría a la Compañía ajustar sus tarifas de distribución base anualmente a través de una fórmula matemática utilizando un punto de referencia de límite de ingresos. La Compañía propone implementar el plan PBR por un plazo de cinco años. Durante el plazo del PBR, la fórmula aumenta los ingresos básicos de distribución por la tasa de inflación hasta un límite del cinco por ciento e incluye componentes para contabilizar el aumento típico en la base de clientes, recuperar o devolver costos exógenos fuera del control de la Compañía y compartir ganancias excesivas. Además, Liberty propone varias métricas de desempeño individuales para medir el progreso de la Compañía en sus compromisos de PBR.

La presentación de la Compañía también incluye propuestas relacionadas con la depreciación y ajustes propuestos para ciertas categorías de ingresos y gastos, así como la recuperación de inversiones de capital realizadas en 2025 y ciertos costos de tecnología de la información. Además, la Compañía propone un ajuste único a los ingresos, que se realizará en la presentación anual de ajuste de PBR de 2028, para tener en cuenta el requisito de ingresos asociado con las inversiones que la Compañía realizará en 2026 y 2027 para implementar las regulaciones de seguridad de las tuberías. La Compañía también propone mantener ciertos mecanismos de conciliación, establecer nuevos mecanismos de conciliación y modificar su política de contribuciones en ayuda a la construcción. La presentación de Liberty también aborda la reubicación de su sede por parte de la Compañía y la compra y venta de terrenos asociada.

Además, la presentación de Liberty incluye varias propuestas de diseño de tarifas, incluida la igualación de las tarifas de distribución base para el área de servicio de Blackstone Gas Company con las áreas de servicio de Fall River y North Attleboro, el aumento de ciertos cargos a los clientes, el mantenimiento del actual descuento total en la factura para personas de bajos ingresos del 25 por ciento y la revisión de tarifas para implementar las propuestas en este procedimiento.

Lo anterior no pretende ser una lista exhaustiva de las cuestiones establecidas en la presentación de la Compañía. Puede encontrar información adicional sobre las propuestas anteriores y todas las demás propuestas establecidas por Liberty en la presentación de la Compañía, que se encuentra en el sitio web del Departamento, como se indica a continuación.

Los clientes de Liberty en las áreas de servicio de Fall River/North Attleboro y Blackstone que están en la misma clase de tarifa actualmente pagan la misma tarifa base para esa clase por el servicio de distribución de gas. Otros cargos de conciliación para cada clase de tarifa pueden diferir según el área de servicio. Liberty establece que si su petición se aprueba según lo solicitado, los clientes pueden esperar los siguientes impactos en la factura, a partir del 1 de mayo de 2026:

Para clientes residenciales del área de Fall River/Attleboro:

- Un cliente de calefacción residencial en el área de servicio de Fall River/North Attleboro, que recibe servicio bajo la Tarifa R-3, que usa en promedio 100 termias de gas por mes durante la temporada de invierno, experimentará un aumento en la factura mensual de aproximadamente \$78.86 (un aumento aproximado del 37.0 por ciento en las tarifas actuales);

- Un cliente residencial sin calefacción en el área de servicio de Fall River/North Attleboro, que recibe servicio bajo la Tarifa R-1, que usa en promedio 21 termias de gas por mes durante la temporada de invierno, experimentará un aumento en la factura mensual de aproximadamente \$44.50 (un aumento aproximado del 80.9 por ciento en las tarifas actuales);
- Un cliente residencial de calefacción de bajos ingresos en el área de servicio de Fall River/North Attleboro, que recibe servicio bajo la Tarifa R-4, que usa en promedio 100 termias de gas por mes durante la temporada de invierno, experimentará un aumento en la factura mensual de aproximadamente \$59.15 (un aumento aproximado del 37.0 por ciento en las tarifas actuales); y
- Un cliente residencial de bajos ingresos sin calefacción en el área de servicio de Fall River/North Attleboro, que recibe servicio bajo la Tarifa R-2, que usa en promedio 21 termias de gas por mes durante la temporada de invierno, experimentará un aumento en la factura mensual de aproximadamente \$33.38 (un aumento aproximado del 80.9 por ciento en las tarifas actuales).

Para clientes comerciales e industriales (“C&I”):

Los clientes comerciales e industriales (“C&I”) pueden esperar que los impactos en las facturas varíen según el uso y la clase de tarifa. La Compañía dispone que:

- El impacto promedio en la factura mensual para los pequeños clientes de C&I en el servicio Fall River/North Attleboro, en el uso promedio de cada clase, oscilará entre un aumento aproximado de entre 43.0 por ciento y 49.7 por ciento;
- El impacto promedio en la factura mensual para los clientes medianos de C&I en el área de servicio de Fall River/North Attleboro, en el uso promedio de cada clase, oscilará entre un aumento aproximado de entre 23.6 por ciento y 34.4 por ciento; y
- El impacto promedio en la factura mensual de los grandes clientes de C&I en el área de servicio de Fall River/North Attleboro oscilará entre un aumento aproximado de entre el 1.1 por ciento y el 19.2 por ciento.

Los clientes de C&I deben comunicarse con la Compañía, como se indica a continuación, para conocer los impactos específicos en las facturas.

Liberty afirma que se esperan aumentos adicionales, menos significativos, en las facturas en mayo de 2027 para tener en cuenta los cambios en el factor de ajuste de gas y el factor de ajuste de distribución local de la Compañía. Puede encontrar información adicional sobre el impacto de la factura y detalles adicionales sobre la presentación en: <https://mass.gov/info-details/liberty-utilities-2025-gas-base-distribution-rate-case>.

La fiscal general de la Mancomunidad de Massachusetts (“fiscal general”) ha presentado un aviso de intervención en este asunto de conformidad con G.L. c. 12, artículo 11E(a). Además,

de conformidad con G.L. c. 12, § 11E(b), la fiscal general ha presentado un aviso de contratación de expertos y consultores para ayudar en su investigación de la presentación de la Compañía y ha solicitado la aprobación del Departamento para gastar hasta \$300,000.00 a este respecto. Según G.L.c. 12, § 11E(b), los costos incurridos por la fiscal general en relación con la contratación de expertos y consultores pueden recuperarse en las tarifas de la Compañía.

El 9 de julio de 2025, el Departamento emitió un Aviso de Presentación y Audiencias Públicas y programó tres audiencias públicas presenciales en todo Massachusetts y una audiencia pública por Zoom. Se programó una de las audiencias públicas presenciales para el 3 de octubre de 2025, que iniciaría a las 7:00 p.m. en la Escuela Preparatoria B.M.C. Durfee, Auditorio Nagle, 460 Elsbree Street, Fall River, Massachusetts 02720. Se pospuso la audiencia por conflictos de calendario.

Por motivo de la reprogramación de la audiencia de Fall River, el Departamento realizará una audiencia pública presencial el 14 de octubre de 2025, que iniciará a las 7:00 p.m., en la sala 101, Edificio L, Colegio Comunitario Bristol, 777 Elsbree Street, Fall River, MA 02720. Habrá servicios de interpretación disponibles (español, portugués, jemer) en la audiencia pública presencial.

Cualquier persona interesada en comentar sobre este asunto puede enviar comentarios por escrito a más tardar al cierre de operaciones (5:00 p. m.) el **15 de octubre de 2025**. Los comentarios escritos del público pueden enviarse por correo electrónico a dpu.efiling@mass.gov y DPU2585.LibertyRateCase@mass.gov, y a los abogados de la Compañía: Kevin Penders, Esq.; Molly Karg Agostinelli, Esq.; José Kelly, Esq.; y Ronald J. Ritchie, Esq., a las direcciones kpenders@keeganwerlin.com, MAgostinelli@keeganwerlin.com, jkelley@keeganwerlin.com y r.j.ritchie@libertyutilities.com, respectivamente. El texto del correo electrónico debe especificar: (1) el número de expediente del procedimiento (D.P.U. 25 85); (2) el nombre de la persona o empresa que presenta los comentarios y (3) un breve título descriptivo del documento. **Tenga en cuenta que, en aras de la transparencia, todos los comentarios se publicarán en nuestro sitio web tal como se reciban y sin eliminar información personal, como direcciones, números de teléfono o direcciones de correo electrónico. Por ende, considere el alcance de la información que desea compartir al enviar comentarios.** El Departamento recomienda encarecidamente que los comentarios del público se envíen por correo electrónico. Sin embargo, si un miembro del público no puede enviar comentarios escritos por correo electrónico, se puede enviar una copia impresa a Mark D. Marini, Secretary, Department of Public Utilities, One South Station, Boston, Massachusetts, 02110.

La presentación de la Compañía y todos los documentos relacionados posteriores presentados al Departamento o emitidos por el Departamento se publicarán en el sitio web del Departamento a través de nuestra Sala de archivos en línea tan pronto como sea posible (ingrese “25-85”) en <https://eeaonline.eea.state.ma.us/DPU/Fileroom/dockets/bynumber>. Para solicitar materiales en formatos accesibles para personas con discapacidades (Braille, letra grande, archivos electrónicos, formato de audio), comuníquese con el coordinador de ADA del Departamento por eeadiversity@mass.gov o (617) 626-1282. Para obtener más información sobre la presentación de la Compañía, comuníquese con los abogados de la Compañía,

identificados anteriormente. Para obtener más información sobre este Aviso, comuníquese con DPU2585.LibertyRateCase@mass.gov.

uma referência de limite de receita. A Companhia propõe implementar o plano PBR por um período de cinco anos. Durante o período de vigência do PBR, a fórmula aumenta as receitas de distribuição base de acordo com a taxa de inflação até um limite de 5% e inclui componentes para levar em conta o aumento típico da base de clientes, recuperar ou devolver custos exógenos fora do controle da empresa e compartilhar ganhos excessivos. Além disso, a Liberty propõe várias métricas de desempenho individual para avaliar o progresso da Companhia em seus compromissos de PBR.

O pedido da Companhia também inclui propostas relacionadas com depreciação e ajustes propostos para determinadas categorias de receita e despesa, bem como a recuperação de investimentos de capital feitos em 2025 e determinados custos de tecnologia da informação. Além disso, a Companhia propõe um ajuste único na receita, a ser feito na apresentação do ajuste anual do PBR de 2028, para contabilizar o requisito de receita associado aos investimentos que a Companhia fará em 2026 e 2027 para implementar as regulamentações de segurança de dutos. A empresa também propõe manter certos mecanismos de conciliação, estabelecer novos mecanismos de conciliação e modificar sua política de contribuições em auxílio à construção. O pedido da Liberty também aborda a mudança da sede da empresa e a compra e venda de terrenos associada.

Além disso, o pedido da Liberty inclui várias propostas de elaboração de tarifas, incluindo a equiparação das tarifas base de distribuição para a área de serviço da Blackstone Gas Company com as áreas de serviço de Fall River e North Attleboro, o aumento de determinados encargos dos clientes, a manutenção do atual desconto total de 25% na conta de baixa renda e a revisão das tarifas para implementar as propostas deste processo.

O exposto acima não tem a intenção de ser uma lista exaustiva das questões apresentadas na apresentação da Companhia. Informações adicionais sobre as propostas anteriores e todas as outras propostas apresentadas pela Liberty podem ser encontradas na apresentação da Companhia, que está localizada no site do Departamento, conforme indicado abaixo.

Os clientes da Liberty nas áreas de serviço de Fall River/North Attleboro e Blackstone que estão na mesma classe tarifária atualmente pagam a mesma tarifa base para essa classe pelo serviço de distribuição de gás. Outros encargos de conciliação para cada classe tarifária podem diferir de acordo com a área de serviço. A Liberty prevê que, se sua petição for aprovada conforme solicitado, os clientes poderão esperar os seguintes impactos na conta, a partir de 1 de maio de 2026:

Para clientes residenciais da área de Fall River/Attleboro:

- Um cliente residencial de aquecimento na área de serviço de Fall River/North Attleboro, recebendo serviço sob a Tarifa R-3, que usa em média 100 termos de gás por mês durante a temporada de inverno, sofrerá um aumento na conta mensal de aproximadamente \$78,86 (um aumento aproximado de 37,0% nas tarifas atuais);
- Um cliente residencial sem aquecimento na área de serviço de Fall River/North Attleboro, recebendo serviço sob a Tarifa R-1, que usa em média 21 termos de gás por mês durante a

temporada de inverno, sofrerá um aumento na conta mensal de aproximadamente \$44,50 (um aumento aproximado de 80,9% nas tarifas atuais);

- Um cliente residencial de aquecimento de baixa renda na área de serviço de Fall River/North Attleboro, recebendo serviço sob a Tarifa R-4, que usa em média 100 termos de gás por mês durante a temporada de inverno, sofrerá um aumento na conta mensal de aproximadamente \$59,15 (um aumento aproximado de 37,0% nas tarifas atuais); e
- Um cliente residencial de baixa renda sem aquecimento na área de serviço de Fall River/North Attleboro, recebendo serviço sob a Tarifa R-2, que usa em média 21 termos de gás por mês durante a temporada de inverno, sofrerá um aumento na conta mensal de aproximadamente \$33,38 (um aumento aproximado de 80,9% nas tarifas atuais).

Para clientes Comerciais e Industriais (C&I, na sua sigla em inglês):

Os clientes comerciais e industriais (“C&I”) podem esperar que os impactos nas contas variem dependendo do uso e da classe tarifária. A Companhia prevê que:

- O impacto médio na conta mensal dos clientes C&I pequenas empresas na área de serviço de Fall River/North Attleboro, de acordo com o uso médio de cada classe, variará de um aumento aproximado entre 43,0% e 49,7%;
- O impacto médio mensal na conta dos clientes C&I de pequena dimensão na área de serviço de Blackstone, de acordo com o uso médio de cada classe, variará de um aumento aproximado entre 43,0% e 46,7%;
- O impacto na conta mensal média dos clientes C&I de media dimensão na área de serviço de Fall River/North Attleboro, de acordo com o uso médio de cada classe, variará de um aumento aproximado entre 23,6% e 34,4%; e
- O impacto na conta mensal média dos clientes C&I de grande dimensão na área de serviço de Fall River/North Attleboro variará de um aumento aproximado de 1,1% a 19,2%.

Os clientes C&I devem entrar em contato com a Companhia, conforme indicado abaixo, para obter informações sobre os impactos específicos na conta.

A Liberty afirma que aumentos adicionais e menos significativos nas contas são esperados para maio de 2027, para levar em conta as mudanças no fator de ajuste de gás e no fator de ajuste de distribuição local da Companhia. Outras informações sobre o impacto nas contas e detalhes adicionais sobre o pedido podem ser encontradas em: <https://mass.gov/info-details/liberty-utilities-2025-gas-base-distribution-rate-case>.

A Procuradora-Geral da Commonwealth de Massachusetts (“Procuradora-Geral”) apresentou uma notificação de intervenção nesta questão de acordo com as Leis Gerais, Capítulo 12, Seção 11E, Parágrafo a (G.L. c. 12, § 11E(a)). Além disso, de acordo com as Leis Gerais, Capítulo 12, Seção 11E, Parágrafo b (G.L. c. 12, § 11E(b)), a Procuradora-Geral apresentou um

aviso de contratação de especialistas e consultores para ajudar em sua investigação sobre a apresentação da Companhia e solicitou a aprovação do Departamento para gastar até \$300.000,00 nesse sentido. De acordo com G.L. c. 12, § 11E(b), os custos incorridos pela Procuradora-Geral relativos à sua contratação de especialistas e consultores podem ser recuperados nas tarifas da Companhia

Em 9 de julho de 2025, o Departamento emitiu um Aviso de Registro e de Audiências Públicas e agendou três audiências públicas presenciais em Massachusetts e uma audiência pública via Zoom. Uma das audiências presenciais foi marcada para 3 de outubro de 2025, às 19h00, na Escola de Ensino Médio B.M.C. Durfee, Nagle Auditorium, 460 Elsbree Street, Fall River, Massachusetts 02720. A audiência foi adiada devido a conflitos de agenda.

Para fins de remarcação da audiência de Fall River, o Departamento realizará uma audiência pública presencial em 14 de outubro de 2025, às 19h00, na sala 101, Edifício L, Bristol Community College, 777 Elsbree Street, Fall River, MA 02720. Serviços de interpretação (espanhol, português, khmer) estarão disponíveis na audiência pública presencial.

Qualquer pessoa interessada em comentar sobre este assunto pode enviar comentários por escrito até ao encerramento do expediente (17:00 horas) de **15 de outubro de 2025**. Os comentários por escrito do público podem ser enviados por e-mail para dpu.efiling@mass.gov e DPU2585.LibertyRateCase@mass.gov, e para os advogados da Empresa: Kevin Penders, Esq.; Molly Karg Agostinelli, Esq.; Joseph Kelly, Esq.; e Ronald J. Ritchie, Esq.; em kpenders@keeganwerlin.com, MAgostinelli@keeganwerlin.com, jkelley@keeganwerlin.com e r.j.ritchie@libertyutilities.com, respectivamente. O texto do e-mail deve especificar: (1) o número do processo (D.P.U. 25 85); (2) o nome da pessoa ou empresa que está enviando os comentários; e (3) um breve título descritivo do documento. **Observe que, no interesse da transparência, todos os comentários serão publicados em nosso site da forma como foram recebidos e sem a exclusão de informações pessoais, como endereços, números de telefone ou endereços de e-mail. Dessa forma, considere a extensão das informações que deseja compartilhar ao enviar comentários.** O Departamento incentiva fortemente que os comentários do público sejam enviados por e-mail. Se, no entanto, um membro do público não puder enviar comentários por escrito por e-mail, uma cópia impressa poderá ser enviada para Mark D. Marini, Secretary, Department of Public Utilities, One South Station, Boston, Massachusetts, 02110.

A apresentação da Companhia e todos os documentos relacionados subsequentes enviados ao Departamento ou emitidos pelo Departamento serão publicados no site do Departamento por meio de nossa Sala de Arquivos on-line assim que possível (digite “25-85”) em <https://eeaonline.eea.state.ma.us/DPU/Fileroom/dockets/bynumber>. Para solicitar materiais em formatos acessíveis para pessoas com deficiência (Braille, letras grandes, arquivos eletrônicos, formato de áudio), entre em contato com o coordenador da Lei dos Americanos com Deficiência (ADA, na sua sigla em inglês) do Departamento em eeadiversity@mass.gov ou (617) 626-1282. Para obter mais informações sobre o processo da Companhia, entre em contato com os advogados da Companhia, identificados acima. Para obter mais informações sobre este Aviso, entre em contato com DPU2585.LibertyRateCase@mass.gov.

អគិច្ចន Liberty ១០នៅតំបន់១០សភាមម Fall River/North Attleboro និង Blackstone ដែលសិកកនុងថាន កំអតាដៃដលបចច បបនន បងអតាមូលដាប ដៃដលសមាបថាន កំនោះសមាប១០ស ភាមមមចកចាយឧសម ០ន។ ការគិតចលសំរុះសំរួល ១០ផសងេទៀតសមាបថាន កំអតានិមួយៗអាចឧសកាន តាមតំបន់១០សភាមម Liberty ផគល់ថាបសិនេបើកកិរបស់ខណ្ឌនត្រូវបានអនុម័ត ជាអគិច្ចន ដែលបានសន ើសុំអាចរំពឹងថានឹងមានផលប៉ះពាល់១០លើវិកិ កយបរតខាងកោម ដែលមានរបសិទធ ភាពចាប់ពី១០ថងទី 1 ខែឧសភា ឆាន់ 2026៖

សមាបអគិច្ចនកនុងលំនៅឋាននៅតំបន់ Fall River/Attleboro៖

- អគិច្ចននេរបើម៉ាស៊ីនកំដៅកនុងលំនៅឋាននៅកនុងតំបន់១០សភាមម Fall River/North Attleboro ដែលទទួលបានសភាមមេកោមអតា R-3 ដែលលេរើបើបាស់ជាមធយម 100 ជីម (therms) ឧសម ០នកន ុងមួយខកន ុងរដូវរដូវរដា នឹងមានកំដៅនេលើវិកិ កយបរតរបចាំខែរំបៃហល \$78.86 (ការកើនេឡើងរំបៃហល 37.0 ភាគរយនេអតាបចច បបនន) ។
- អគិច្ចននៃដលមិនេរបើម៉ាស៊ីនកំដៅកនុងលំនៅឋាននៅកនុងតំបន់១០សភាមម Fall River/North Attleboro ដែលទទួលបានសភាមមេកោមអតា R-1 ដែលលេរើបើបាស់ជា មធយម 21 ជីម (therms) កំដៅកន ុង 1 ខែកន ុងរដូវរដា នឹងមានកំដៅនេលើវិកិ កយបរត របចាំខែរំបៃហល \$44.50 (ការកើនេឡើងរំបៃហល 80.9 ភាគរយនេអតាបចច បបនន) ។
- អគិច្ចននេរបើម៉ាស៊ីនកំដៅកនុងលំនៅឋាននៃដលមានបាក់ចំណូលទាប ១០នៅកនុងតំបន់១០សភា មម Fall River/North Attleboro ដែលទទួលបានសភាមមេកោមអតា R-4 ដែលលេរើបើ បាស់ជាមធយម 100 ជីម (therms) កនុងមួយខកនុងរដូវរដានឹងមានកំដៅនេលើវិកិ កយបរត របចាំខែរំបៃហល \$59.15 (ការកើនេឡើងរំបៃហល 37.0 ភាគរយនេអតាបចច បបនន); និង
- អគិច្ចននៃដលមិនេរបើម៉ាស៊ីនកំដៅកនុងលំនៅឋាន ដែលមានបាក់ចំណូលទាបេនៅកនុង តំបន់១០សភាមម Fall River/North Attleboro ដែលទទួលបានសភាមមេកោមអតា R-2 ដែលលេរើបើបាស់ជាមធយម 21 ជីម (therms) កន ង 1 ខែកន ុងរដូវរដានឹងមានកំដៅនេលើវិកិ កយបរតរបចាំខែរំបៃហល \$33.38 (ការកើនេឡើងរំបៃហល 80.9 ភាគរយនេអតា បចច បបនន)។

សមាបអគិច្ចនពាណិជកមម និងឧសសាហកមម ("C&I")៖

អគិច្ចនពាណិជកមម និងឧសសាហកមម ("C&I") អាចរំពឹងថាផលប៉ះពាល់១០លើវិកិ កយបរតនីងែរប រហូលអារស័យលើការបើបាស់ និងថាន កំអតា។ របសិនេបើ រកមុ ហុ០ន៖

- ផលប៉ះពាល់វិភាគ កម្រិតប្រតិបត្តិការប្រចាំថ្ងៃនៃការដឹកជញ្ជូនសម្រាប់អតិថិជន C&I តូចនៅក្នុងតំបន់ភូមិភាគកើត Fall River/North Attleboro ១០នៅក្នុងតំបន់ភូមិភាគកើតប្រើប្រាស់ជាមធ្យមរបស់ខ្លួន កំនើមួយៗ នឹងមាន កំណើនរបមាណរវាង 43.0 ភាគរយ និង 49.7 ភាគរយ;
- ផលប៉ះពាល់វិភាគ កម្រិតប្រតិបត្តិការប្រចាំថ្ងៃនៃការដឹកជញ្ជូនសម្រាប់អតិថិជន C&I មធ្យមនៅក្នុងតំបន់ភូមិភាគកើត Fall River/North Attleboro ១០នៅក្នុងតំបន់ភូមិភាគកើតប្រើប្រាស់ជាមធ្យមរបស់ខ្លួន កំនើមួយៗ នឹង មានកំណើនរបមាណរវាង 23.6 ភាគរយ និង 34.4 ភាគរយ; និង
- ផលប៉ះពាល់វិភាគ កម្រិតប្រតិបត្តិការប្រចាំថ្ងៃនៃការដឹកជញ្ជូនសម្រាប់អតិថិជន C&I ដ៏ធំ១០នៅក្នុងតំបន់ភូមិភាគកើត Fall River/North Attleboro នឹងមានកំណើនរបមាណរវាង 1.1 ភាគរយ និង 19.2 ភាគរយ។

អតិថិជន C&I តូច ត្រូវបានទាក់ទងមករកមុខ ហ្វូឌីន ដូចជាដល់បានបញ្ជូន កំខាងរកមាស សម្រាប់ផលប៉ះពាល់ជាក់លាក់លើវិភាគ កម្រិតប្រតិបត្តិការ។

Liberty បញ្ជាក់ថា ការកើនឡើងវិភាគ កម្រិតប្រតិបត្តិការដល់មិនសូវ វេចនៃការត្រូវបានរំពឹងទុកនៅក្នុង តំបន់ ខេត្តម៉ាសាឈូសេត ឆ្នាំ 2027 ១០ដើមប្រតិបត្តិការផ្ទាល់ សំបករូកកាត កែតម្រូវឧស្ម័ន បំបាត់សំបកមុខ ហ្វូឌីន និងកាត កែតម្រូវការចែកចាយក្នុង តំបន់។ ព័ត៌មានផលប៉ះពាល់វិភាគ កម្រិតប្រតិបត្តិការប្រចាំថ្ងៃ និងព័ត៌មានលម្អិត ប្រចាំថ្ងៃអំពីឯកសារ អាចរកបាននៅ៖ <https://mass.gov/info-details/liberty-utilities-2025-gas-base-distribution-rate-case>.

អគ្គនាយកដ្ឋានប្រតិបត្តិការរបស់ Massachusetts ("អគ្គនាយកដ្ឋាន") បានដាក់សេចក្តីជូនដំណឹងអំពីការ អនុវត្តកម្រិតកម្រិតថ្លៃថ្មីៗនេះ ដោយអនុលោមតាម G.L. c. 12, § 11E(a)។ ១០លើសពីនេះទៅទៀតយោងទៅតាម G.L. c. 12, § 11E(b) អគ្គនាយកដ្ឋានបានដាក់សេចក្តីជូនដំណឹងអំពីការរកស៊ីទុកអនុវត្ត និងអនុវត្តប្រតិបត្តិការ ១០ដើមប្រតិបត្តិការសុំប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធនាង លើឯកសាររបស់កម្ម ហ្វូឌីន ១០ហើយបានសន្យា រើសការ យល់ព្រមពីនាយកដ្ឋាន នៃដើមប្រតិបត្តិការប្រចាំថ្ងៃរហូតដល់ \$300,000.00 កន្លែងថ្លៃថ្មីៗនេះ។ អនុលោមតាម G.L. c. 12, § 11E(b) ការចំណាយដល់ការកើនឡើងដោយអគ្គនាយកដ្ឋាន ទាក់ទងនឹងការរកស៊ីទុកអនុវត្ត និងអនុវត្តប្រតិបត្តិការរបស់នាង អាចរកស៊ី សាត រឺ អនុវត្តរបស់កម្ម ហ្វូឌីន។

១០នៅថ្ងៃទី 9 ខែកក្កដា ឆ្នាំ 2025 នាយកដ្ឋាន នាយកដ្ឋានសេចក្តីជូនដំណឹងស្តីពីការដាក់ឯក សារ និងសវនាការសាធារណៈ ១០ហើយបានកំណត់ពេលវេលាសវនាការសាធារណៈចំនួនបី ១០នៅទូទាំង រដ្ឋ Massachusetts និងសវនាការសាធារណៈមួយនៅលើ Zoom ។ សវនាការសាធារណៈទាំង ២ ខណ្ឌ ត្រូវបានរៀបចំនៅថ្ងៃទី 3 ខែតុលា ឆ្នាំ 2025 ចាប់ពី ម៉ោង 7:00 យប់។ ១០នៅ B.M.C. រឺ យ៉ាលីយ៉ា Durfee, សាលារៀន Nagle Auditorium, 460 Elsbree Street, Fall River, Massachusetts 02720. សវនាការត្រូវបានរៀបចំឡើងដោយសារមានបញ្ហា កំណត់ពេលវេលា។

សម្រាប់គោលបំណងក្នុង ដកការកំណត់ពេលវេលាសវនាការនៅ Fall River ឡើងវិញ នាយក ដ្ឋាន នីតិវិធីសវនាការជាសាធារណៈដោយផ្ទាល់ នៅថ្ងៃទី 14 ខែតុលា ឆ្នាំ 2025 ចាប់ផ្តើមនៅ ម៉ោង 7:00 យប់នៅកន្លែងបន្ទប់ 101, អគារ L, Bristol Community College, 777 Elsbree Street, Fall River, MA 02720។ សេវាកម្មប្រឹក្សា (ភាសាអង់គ្លេស ឬ ភាសាព័រទុយហ្គាល់ ភាសាខ្មែរ) នឹងមាននៅសវនាការជាសាធារណៈ។

បុគ្គលណាដែលចាប់អារម្មណ៍ក្នុងការបញ្ចេញមតិលើបញ្ហា នេះ អាចដាក់មតិជា លាយលកខណ៍អកសរ មុនបីម៉ោង ដេញដោល (ម៉ោង 5:00 លាងធ្ងន់) នៅថ្ងៃទី 15 ខែតុលា ឆ្នាំ 2025។ មតិ ជាលាយលកខណ៍អកសរពីសាធារណជនអាចផ្ញើតាមអ៊ីម៉ែលទៅ dpu.efiling@mass.gov និង DPU2585.LibertyRateCase@mass.gov, និមេសធារវិបស័រកម្ម ហ្វីលីន: Kevin Penders, Esq. (មេធាវី); Molly Karg Agostinelli, Esq.; Joseph Kelly, Esq.; និង Ronald J. Ritchie, Esq.; តាម រយៈ kpenders@keeganwerlin.com, MAgostinelli@keeganwerlin.com, jkelly@keeganwerlin.com, និង r.j.ritchie@libertyutilities.com, នីមួយៗ សាក្សី រួមមាន ក្នុងចំណោម គូ បញ្ជាក់ គឺ: (1) លេខឯកសារនៃដំណើរការ (D.P.U. 25 85); (2) ឈ្មោះ របស់បុគ្គល ឬកម្ម ហ្វីលីនដែល ដាក់មតិយោបល់។ និង (3) ចំណងជើងពិពណ៌នាសង្ខេបខ្លីបំផុត។ សូមចំណាំថា ដើម្បីឱ្យមាន គោល ភាព មតិទាំង អស់នឹងត្រូវបានបោះពុម្ព ទៅកាន់គេហទំព័ររបស់យើង ដូចដែលបានទទួល និមេសធារតាម នីតិវិធីប្រតិបត្តិការផ្ទាល់ខ្លួន លើកលែងតែ ដូចជាអាសយដ្ឋាន ន លេខទូរស័ព្ទ ឬអាសយដ្ឋាន អ៊ីម៉ែល។ ដូចនេះ សូមពិចារណាអំពីសាច់ លក្ខណៈព័ត៌មានដែលអនុញ្ញាត ចែករំលែក នៅពេលដាក់ សេចក្តី នាយកដ្ឋាន នេះលើកទឹកចិត្តយ៉ាង ដ្ឋានកម្មក្នុង ដកការដាក់ មតិសាធារណៈតាមអ៊ីម៉ែល។ ទោះជាយ៉ាងណា របស់នេះបើសមាជិកសាធារណៈជនមិនអាចដើម្បី គឺជាលាយលកខណ៍អកសរតាមអ៊ីម៉ែលបានទេ រកដ្ឋានចម្លងអាចដើរទៅ Mark D. Marini លេខាធិការនាយកដ្ឋាន នៃសវនាការប្រឹក្សា សាធារណៈ នៅ One South Station, Boston, Massachusetts, 02110។

ឯកសាររបស់កម្ម ហ្វីលីន និងឯកសារពាក់ព័ន្ធជាបន្តបន្ទាប់ទាំង អស់ ដែលបានដាក់ជូន នាយកដ្ឋាន ន ឬចេញដោយនាយកដ្ឋាន ន នឹងត្រូវបោះពុម្ព ទៅកាន់គេហទំព័ររបស់នាយកដ្ឋាន ន តាមរយៈបន្ទប់ឯកសារអនឡាញរបស់យើងឱ្យបានឆាប់តាមដែលអាចអនុវត្តបាន (បញ្ចូល "25-85") នៅ <https://eeaonline.eea.state.ma.us/DPU/Fileroom/dockets/bynumber> ដើម្បីសម្រាប់សមាជិក រដ្ឋបាលក្នុងរដ្ឋដែលអាចបើកសម្រាប់ជនពិការ (អកសរសាប, អកសរធំ, ឯកសារអនឡាញតូច, ទម្រង់ជាសំឡេង) សូមទាក់ទងអនុវត្តរបស់មូល ច្បាប់ជនពិការអាមេរិក (ADA) របស់នាយក ដ្ឋាន នតាមរយៈ eeadiversity@mass.gov ឬ (617) 626 1282 ។ សម្រាប់ព័ត៌មានបន្ថែមទាក់ទង នឹងការដាក់ឯកសាររបស់កម្ម ហ្វីលីន សូមទាក់ទងមេធាវីរបស់កម្ម ហ្វីលីនដែលបានកំណត់ខាងលើ។ សម្រាប់ព័ត៌មានបន្ថែមទាក់ទងនឹងសេចក្តីជូនដំណឹងនេះ សូមទាក់ទង DPU2585.LibertyRateCase@mass.gov។