

The Commonwealth of Massachusetts

DEPARTMENT OF PUBLIC UTILITIES

NOTICE OF FILING AND PUBLIC HEARINGS

D.P.U. 26-50

January 23, 2026

Petition of Boston Gas Company, doing business as National Grid, 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 January 16, 2026, Boston Gas Company, doing business as National Grid, ("National Grid" or "Company"), 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. 26-50 and has suspended the effective date of the proposed rate increase until December 1, 2026, to investigate the propriety of the Company's request. The Company was last granted an increase to base distribution rates in Boston Gas Company, D.P.U. 20-120 (2021).

National Grid seeks to increase its gas base distribution rates as part of its effort to generate approximately \$342 million in additional revenues. National Grid's revenue deficiency includes the transfer to base distribution rates of approximately \$198 million associated with capital investments completed through December 31, 2024 as part of the Company's gas system enhancement program ("GSEP"). Net of these adjustments, the proposed overall increase to revenues is approximately \$144 million, which the Company states represents a twelve percent increase in distribution revenue. The proposed base distribution rate increase is in addition to changes to other rates, such as supply rates and reconciling mechanisms, that occur during the year.

As part of its filing, National Grid proposes to implement a five-year performance-based ratemaking ("PBR") plan, which would allow the Company to adjust its base distribution rates on an annual basis through the application of a total revenue cap formula that accounts for inflation. The proposed PBR plan also includes a consumer dividend; a provision to recover or return exogenous costs outside of the Company's control, including an expanded definition to address certain significant capital investments; a provision to share excessive earnings; and a provision to share savings with customers realized from undertaking certain non-pipeline alternative projects. National Grid proposes several individual performance metrics to gauge the Company's progress on its PBR plan commitments.

National Grid also seeks to implement a recovery mechanism for annual incremental revenue requirement associated with capital investments necessary to comply with gas safety regulations prescribed by 220 CMR 101. The Company makes additional proposals regarding gas safety and regulatory compliance, including the hiring of additional personnel and accounting changes related to certain repairs. Additionally, National Grid seeks to make a one-time recovery request, during the PBR plan term, of the costs associated with the Company's liquified natural gas life-cycle integrity projects. National Grid also seeks funding to establish a research, development, and demonstration program related to certain aspects of gas distribution operations.

National Grid's filing also includes information on its billing practices and related issues stemming from the Company's failure to render timely bills during the 2024-2025 winter season, including the Company's request to recover the total sums waived, refunded, or credited to customers because of the billing delays. Further, National Grid's filing includes information regarding the Company's Gas Business Enablement program and a proposal to recover program costs. The Company also proposes delaying recovery of certain GSEP-related costs to mitigate the bill impact of the requested rate increase.

The Company's filing also includes proposed adjustments to certain revenue and expense categories, as well as the recovery of certain capital investments made through March 31, 2026. Further, the Company's filing provides information on the impact of the sale of its Rhode Island affiliate. National Grid's filing also includes pension, depreciation, and tax-related proposals. Additionally, the Company proposes rate design changes, including increases in customer charges; a multi-tiered low-income discount for eligible customers; and consolidated legacy (i.e., Boston Gas Company and Colonial Gas Company) rate classes. The Company also proposes tariff revisions to implement its various proposals.

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 National Grid, can be found in the Company's filing, which is located on the Department's website as noted below.

In addition to the issues and proposals raised in National Grid's filing, the Department may examine in this proceeding the issues surrounding third-party contractor invoicing for concrete and asphalt restoration, previously docketed for investigation in D.P.U. 25-176.

National Grid states that if its petition is approved as requested customers can expect the following bill impacts:

For customers in the Boston Gas Company service area:

- A residential heating customer receiving service under Rate R-3 that uses on average 106 therms of gas per month during the winter season will experience a monthly bill increase of \$23.66 (8.4 percent);

- A residential non-heating customer receiving service under Rate R-1 that uses on average 14 therms of gas per month during the winter season will experience a monthly bill increase of \$4.99 (9.3 percent);
- A residential low-income heating customer receiving service under Rate R-4 that uses on average 765 therms of gas annually will experience bill impacts that will vary depending upon income and placement in the appropriate low-income discount tier. The bill impacts will vary from an increase of 17.0 percent to a decrease of 65.0 percent; and
- A residential low-income non-heating customer receiving service under Rate R-2 that uses on average 164 therms of gas annually will experience bill impacts that will vary depending upon income and placement in the appropriate low-income discount tier. The bill impacts will vary from an increase of 19.0 percent to a decrease of 64.0 percent.

For customers in the former Colonial Gas Company service area:

- A residential heating customer receiving service under Rate R-3 that uses on average 106 therms of gas per month during the winter season will experience a monthly bill increase of \$24.76 (9.4 percent);
- A residential non-heating customer receiving service under Rate R-1 that uses on average 14 therms of gas per month during the winter season will experience a monthly bill increase of \$5.14 (10.0 percent);
- A residential low-income heating customer receiving service under Rate R-4 that uses on average 765 therms of gas annually will experience bill impacts that will vary depending upon income and placement in the appropriate low-income discount tier. The bill impacts will vary from an increase of 18.0 percent to a decrease of 65.0 percent; and
- A residential low-income non-heating customer receiving service under Rate R-2 that uses on average 164 therms of gas annually will experience bill impacts that will vary depending upon income and placement in the appropriate low-income discount tier. The bill impacts will vary from an increase of 20.0 percent to a decrease of 64.0 percent.

For commercial and industrial (“C&I”) customers:

- C&I customers can expect bill impacts to vary. According to the Company, based on average monthly usage during the winter season, depending on usage, rate class and whether the customer would be reclassified as a result of the Company’s proposed rate consolidation, the monthly bill impacts will range from a decrease of 37.5 percent to an increase of 37.8 percent.

Additional bill impact information and additional detail about the filing can be found at :
<https://mass.gov/info-details/national-grid-2026-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 \$600,000 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.

The Department will conduct in-person public hearings to receive comments on the Company’s petition as follows:

March 18, 2026 at 7:00 p.m.

Lowell Senior Center
276 Broadway Street
Lowell, Massachusetts 01854
Interpretation services available in Spanish,
Brazilian Portuguese, and Khmer.

March 26, 2026 at 7:00 p.m.

Dennis-Yarmouth Intermediate Middle School
Auditorium
286 Station Avenue
South Yarmouth, Massachusetts 02664
Interpretation services available in
Brazilian Portuguese.

April 6, 2026 at 7:00 p.m.

Breed Middle School Auditorium
90 O’Callaghan Way
Lynn, Massachusetts 01905
Interpretation services available in
Spanish.

April 15, 2026 at 7:00 p.m.

Massachusetts Department of Public Utilities
One South Station, 3rd Floor
Boston, Massachusetts 02111
Interpretation services available in
Spanish, Chinese (Mandarin), French Creole,
Vietnamese, and Brazilian Portuguese.

March 23, 2026 at 7:00 p.m.

North Quincy High School
316 Hancock Street
North Quincy, Massachusetts 02171
Interpretation services available in
Mandarin and Cantonese.

March 31, 2026 at 7:00 p.m.

Haverhill High School Auditorium
137 Monument Street
Haverhill, Massachusetts 01832
Interpretation services available
in Spanish.

April 9, 2026 at 7:00 p.m.

Acton Town Hall Auditorium
472 Main Street
Acton, Massachusetts 01720
Interpretation services available in
Chinese (Mandarin) and Haitian
Creole.

In addition to the above in-person hearings, the Department will conduct a virtual public hearing using Zoom videoconferencing on April 13, 2026. The session will begin at 7:00 p.m. Attendees can join either session by entering the link, <https://us06web.zoom.us/j/88522494757>, from a computer, smartphone, or tablet. No prior software download is required. For audio-only access to the public hearing, attendees can dial in at 1-646-558-8656 (not toll free) and then enter the Webinar ID: 885 2249 4757. Interpretation services will be available in Spanish, Chinese (Mandarin and Cantonese), Khmer, Brazilian Portuguese, and Russian over the Zoom platform by clicking the “Interpretation” button on the menu at the bottom of the Zoom application screen and selecting your language (*i.e.*, English, Spanish, Chinese (Mandarin and Cantonese), Khmer, Brazilian Portuguese, and Russian).

The Department will accept written comments on the Company’s filing until the close of business (**5:00 p.m.) on April 30, 2026.** Written comments from the public may be sent by email to dpu.efiling@mass.gov and DPU2650.GridRateCase@mass.gov, and the Company’s attorney, Robert J. Humm, Esq. at rhumm@keeganwerlin.com. **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 Peter A. Ray, Secretary, Department of Public Utilities, One South Station, Boston, Massachusetts, 02110.

Any person who desires to participate otherwise in the evidentiary phase of this proceeding shall file a petition for leave to intervene no later than **5:00 p.m. on February 20, 2026.** A petition for leave to intervene must satisfy the timing and substantive requirements of 220 CMR 1.03. Receipt by the Department constitutes filing and determines whether a petition has been timely filed. A petition filed late may be disallowed as untimely, unless good cause is shown for waiver under 220 CMR 1.01(4). To be allowed, a petition under 220 CMR 1.03(1) must satisfy the standing requirements of G.L. c. 30A, § 10. All responses to petitions to intervene must be filed by 5:00 p.m. on the second business day after the petition to intervene was filed. Any person who seeks to intervene in this matter and desires to comment on the Attorney General’s notice of retention of experts and consultants must file the comments no later than **5:00 p.m. on February 20, 2026.**

All documents should be submitted to the Department in **.pdf format** by e-mail attachment to dpu.efiling@mass.gov, DPU2650.GridRateCase@mass.gov, and to the Company’s attorney at the above email addresses. The text of the e-mail must specify: (1) the docket number of the proceeding (D.P.U. 26-50); (2) the name of the person or company submitting the filing; and (3) a brief descriptive title of the document.

All documents submitted in electronic format will be posted on the Department's website through our online File Room as soon as practicable (enter "26-50") at: <https://eeaonline.eea.state.ma.us/DPU/Fileroom/dockets/bynumber>. To the extent a person or entity wishes to submit comments or intervene in accordance with this Notice, electronic submission, as detailed above, is sufficient. To request materials in accessible formats for people with disabilities (Braille, large print, electronic files, audio format), please contact the Department's ADA coordinator eeadiversity@mass.gov or (617) 626-1282.

For further information regarding National Grid's filing, please contact the Company's attorney, identified above. For further information regarding this Notice, please contact DPU2650.GridRateCase@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

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

ខ្មែរ (Khmer)

ជូនចំពោះ៖ សេវាកម្មប្រែក្លាយ និង/ឬបកប្រែផ្ទាល់ គឺមានតាមការស្នើសុំ។ សូមផ្ញើអ៊ីមែលទៅ Kaylee Burgess តាម dpu.ej@mass.gov ដើម្បីស្នើសុំសេវាកម្មប្រែក្លាយ 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)

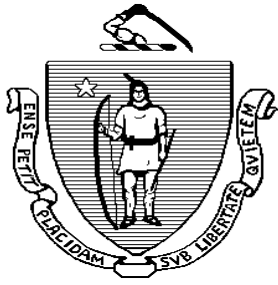
ВНИМАНИЕ!

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

សេចក្តីជូនដំណឹងអំពីការដាក់ពាក្យស្នើសុំ និងសវនាការសាធារណៈ

D.P.U. 26-50

ថ្ងៃទី 30 ខែមករា ឆ្នាំ 2026

ពាក្យស្នើសុំរបស់ក្រុមហ៊ុន Boston Gas Company ដែលប្រតិបត្តិអាជីវកម្មក្រោមឈ្មោះ National Grid ស្របតាមច្បាប់សាធារណរដ្ឋម៉ាសាឈូសេត ជំពូក ១៦៤ មាត្រា ៩៤ និងបទប្បញ្ញត្តិ ២២០ CMR 5.00 ដើម្បីស្នើសុំការអនុម័តលើការបង្កើនទូទៅនៃអត្រាចែកចាយមូលដ្ឋានសម្រាប់សេវាឧស្ម័នធម្មជាតិ និងការអនុវត្តផែនការកំណត់អត្រាតម្លៃដោយផ្អែកលើសមិទ្ធផលប្រតិបត្តិការ។

នៅថ្ងៃទី ១៦ ខែមករា ឆ្នាំ ២០២៦ ក្រុមហ៊ុន Boston Gas Company ដែលប្រតិបត្តិអាជីវកម្មក្រោមឈ្មោះ National Grid (បន្ទាប់នេះហៅថា «National Grid» ឬ «ក្រុមហ៊ុន») បានដាក់ពាក្យស្នើសុំទៅកាន់នាយកដ្ឋានសេវាសាធារណៈ ដើម្បីស្នើសុំការបង្កើនអត្រាចែកចាយមូលដ្ឋានសម្រាប់សេវាឧស្ម័នធម្មជាតិ។ នាយកដ្ឋានបានចុះបញ្ជីសំណុំរឿងនេះក្រោមលេខ D.P.U. 26-50 ហើយបានពន្យារពេលកាលបរិច្ឆេទមានប្រសិទ្ធភាពនៃការបង្កើនអត្រាដែលបានស្នើឡើង រហូតដល់ថ្ងៃទី ១ ខែធ្នូ ឆ្នាំ ២០២៦ ដើម្បីពិនិត្យ និងស៊ើបអង្កេតអំពីភាពសមស្របនៃសំណើរបស់ក្រុមហ៊ុន។ កាលពីលើកចុងក្រោយ ក្រុមហ៊ុនត្រូវបានអនុម័តឱ្យបង្កើនអត្រាចែកចាយមូលដ្ឋាន នៅក្នុងសំណុំរឿង Boston Gas Company, D.P.U. 20-120 (ឆ្នាំ ២០២១)។

National Grid ស្នើសុំបង្កើនអត្រាចែកចាយមូលដ្ឋានសម្រាប់សេវាឧស្ម័នធម្មជាតិ ជាផ្នែកមួយនៃកិច្ចខិតខំប្រឹងប្រែងរបស់ខ្លួន ដើម្បីបង្កើតប្រាក់ចំណូលបន្ថែមប្រមាណ ៣៤២ លានដុល្លារ។ ការខ្វះខាតប្រាក់ចំណូលដែលក្រុមហ៊ុនបានបញ្ជាក់ រួមមានការផ្ទេរចំណាយប្រមាណ ១៩៨

លានដុល្លារ ទៅក្នុងអត្រាចែកចាយមូលដ្ឋាន
ដែលពាក់ព័ន្ធនឹងការវិនិយោគមូលធនដែលបានបញ្ចប់រហូតដល់ថ្ងៃទី ៣១ ខែធ្នូ ឆ្នាំ ២០២៤
ក្រោមកម្មវិធីពង្រឹងប្រព័ន្ធខ្នែងរបស់ក្រុមហ៊ុន (GSEP)។ បន្ទាប់ពីការកែសម្រួលទាំងនេះ
ការកើនឡើងប្រាក់ចំណូលសរុបដែលបានស្នើឡើង មានប្រមាណ ១៤៤ លានដុល្លារ
ដែលក្រុមហ៊ុនបានបញ្ជាក់ថា ស្មើនឹងការកើនឡើង ១២ ភាគរយ នៃប្រាក់ចំណូលពីការចែកចាយ។
ការបង្កើនអត្រាចែកចាយមូលដ្ឋានដែលបានស្នើនេះ
គឺជាការកែប្រែមួយបន្ថែមលើការផ្លាស់ប្តូរអត្រាផ្សេងៗទៀត ដែលអាចកើតមានក្នុងអំឡុងឆ្នាំ ដូចជា
អត្រាផ្គត់ផ្គង់ និងយន្តការកែសម្រួលតុល្យភាពផ្សេងៗ។

ជាផ្នែកមួយនៃឯកសារដាក់ស្នើរបស់ខ្លួន National Grid
បានស្នើអនុវត្តគម្រោងកំណត់អត្រាតម្លៃដោយផ្អែកលើសមិទ្ធផល រយៈពេលប្រាំឆ្នាំ
ដែលអនុញ្ញាតឱ្យក្រុមហ៊ុនអាចកែសម្រួលអត្រាចែកចាយមូលដ្ឋានសម្រាប់សេវាខ្សែចម្លងជាតិជារៀងរាល់
ឆ្នាំ តាមរយៈការអនុវត្តបទប្បញ្ញត្តិកំណត់ព្រំដែនប្រាក់ចំណូលសរុប ដែលបានគិតបញ្ចូលកត្តាអតិផរណា។

គម្រោងដែលបានស្នើនេះ ក៏រួមមានយន្តការចែករំលែកអត្ថប្រយោជន៍ដល់អ្នកប្រើប្រាស់
ការកំណត់នីតិវិធីសម្រាប់សងវិញ ឬត្រឡប់វិញនូវចំណាយខាងក្រៅ
ដែលស្ថិតក្រៅការគ្រប់គ្រងរបស់ក្រុមហ៊ុន រួមទាំងការពង្រីកនិយមន័យ
ដើម្បីគ្របដណ្តប់លើការវិនិយោគមូលធនសំខាន់ៗមួយចំនួន
ការកំណត់យន្តការចែករំលែកប្រាក់ចំណេញលើសកម្រិត
និងការចែករំលែកការសន្សំចំណាយជាមួយអតិថិជន
ដែលបានកើតឡើងពីការអនុវត្តគម្រោងជំនួសមិនប្រើបំពង់ខ្សែចម្លងមួយចំនួន។ ជាមួយគ្នានេះ National
Grid ក៏បានស្នើសុំចន្លោះសមិទ្ធផលជាក់លាក់ជាច្រើន ដើម្បីវាស់វែងវឌ្ឍនភាពនៃការអនុវត្តកាតព្វកិច្ច
និងការប្តេជ្ញារបស់ក្រុមហ៊ុន ក្រោមគម្រោងកំណត់អត្រាតម្លៃដោយផ្អែកលើសមិទ្ធផលនេះ។

National Grid ក៏បានស្នើអនុវត្តយន្តការសម្រាប់សងវិញនូវតម្រូវការប្រាក់ចំណូលបន្ថែមប្រចាំឆ្នាំ
ដែលពាក់ព័ន្ធនឹងការវិនិយោគមូលធនដែលចាំបាច់ ដើម្បីអនុវត្តតាមបទប្បញ្ញត្តិសុវត្ថិភាពខ្សែ
តាមដែលបានកំណត់ក្នុង 220 CMR 101។

ក្រុមហ៊ុនក៏បានដាក់សំណើបន្ថែមទាក់ទងនឹងសុវត្ថិភាពឧស្ម័ន និងការអនុលោមតាមបទប្បញ្ញត្តិ រួមមានការជ្រើសរើសបុគ្គលិកបន្ថែម និងការកែប្រែការប្រតិបត្តិគណនេយ្យដែលពាក់ព័ន្ធនឹងការជួសជុលជាក់លាក់មួយចំនួន។

បន្ថែមពីនេះ National Grid ក៏បានស្នើសុំសងវិញជាលើកតែមួយ ក្នុងអំឡុងរយៈពេលអនុវត្តគម្រោងកំណត់អត្រាតម្លៃដោយផ្អែកលើសមិទ្ធផល សម្រាប់ចំណាយដែលពាក់ព័ន្ធនឹងគម្រោងធានាប្រក្រតីភាពពេញវដ្តជីវិត នៃឧស្ម័នធម្មជាតិដែលបានរាវ (LNG) របស់ក្រុមហ៊ុន។ ជាមួយគ្នានេះដែរ National Grid ក៏បានស្នើសុំថវិកា ដើម្បីបង្កើតកម្មវិធីស្រាវជ្រាវ អភិវឌ្ឍន៍ និងសាកល្បង ដែលពាក់ព័ន្ធនឹងទិដ្ឋភាពមួយចំនួននៃប្រតិបត្តិការចែកចាយឧស្ម័ន។

ឯកសារដាក់ស្នើរបស់ National Grid ក៏បានរួមបញ្ចូលព័ត៌មានអំពីវិធីសាស្ត្រចេញវិក្កយបត្រ និងបញ្ហាពាក់ព័ន្ធ ដែលកើតចេញពីការខកខានរបស់ក្រុមហ៊ុនក្នុងការចេញវិក្កយបត្រឲ្យបានទាន់ពេលវេលា ក្នុងរដូវរងារឆ្នាំ ២០២៤-២០២៥។ បញ្ហាទាំងនេះរួមមានសំណើរបស់ក្រុមហ៊ុនក្នុងការសងវិញនូវចំនួនទឹកប្រាក់ទាំងមូល ដែលបានលើកលែង សងប្រាក់វិញ ឬកត់ជាប្រាក់ឥណទានចូលគណនីអតិថិជន ដោយសារការពន្យារពេលក្នុងការចេញវិក្កយបត្រ។

លើសពីនេះ ឯកសារដាក់ស្នើក៏បានបង្ហាញព័ត៌មានអំពីកម្មវិធីអភិវឌ្ឍន៍អាជីវកម្មឧស្ម័នរបស់ក្រុមហ៊ុន និងសំណើសម្រាប់ការសងវិញនូវចំណាយនៃកម្មវិធីនោះផងដែរ។ ជាមួយគ្នានេះ ក្រុមហ៊ុនក៏បានស្នើឱ្យពន្យារពេលការសងវិញនូវចំណាយមួយចំនួនដែលពាក់ព័ន្ធនឹង GSEP ដើម្បីបន្ថយផលប៉ះពាល់លើវិក្កយបត្រ ដែលអាចកើតឡើងពីការស្នើសុំបង្កើនអត្រាតម្លៃលើកនេះ។

ឯកសារដាក់ស្នើរបស់ក្រុមហ៊ុនក៏បានរួមបញ្ចូលសំណើសម្រាប់ការកែសម្រួលលើប្រភេទប្រាក់ចំណូល និងចំណាយមួយចំនួន ព្រមទាំងការសងវិញនូវចំណាយនៃការវិនិយោគមូលធនមួយចំនួន ដែលបានអនុវត្តរហូតដល់ថ្ងៃទី ៣១ ខែមីនា ឆ្នាំ ២០២៦។ លើសពីនេះ ឯកសារដាក់ស្នើក៏បានផ្តល់ព័ត៌មានអំពីផលប៉ះពាល់ដែលកើតចេញពីការលក់ក្រុមហ៊ុនសម្ព័ន្ធរបស់ខ្លួននៅ

រដ្ឋរ៉ូដអាយឡិនផងដែរ។

សំណើរបស់ National Grid ក៏រួមមានបទបញ្ជាក់ពាក់ព័ន្ធនឹងប្រាក់សោធននិវត្តន៍ ការកាត់រំលស់ និងពន្ធដារ។ ជាមួយគ្នានេះ ក្រុមហ៊ុនបានស្នើសុំកែប្រែចរនាសម្ព័ន្ធអត្រាតម្លៃ រួមមានការបង្កើនថ្លៃសេវាអតិថិជន ការបង្កើតប្រព័ន្ធបញ្ចុះតម្លៃសម្រាប់អតិថិជនមានប្រាក់ចំណូលទាបជាច្រើនកម្រិតសម្រាប់អ្នកមានសិទ្ធិ និងការរួមបញ្ចូលថ្នាក់អត្រាតម្លៃចាស់ៗ (មានន័យថា ថ្នាក់អត្រារបស់ Boston Gas Company និង Colonial Gas Company) ។ ក្រុមហ៊ុនក៏បានស្នើសុំកែប្រែតារាងអត្រាតម្លៃ ដើម្បីអនុវត្តសំណើនានារបស់ខ្លួនផងដែរ។

ខាងលើនេះ

មិនមានបំណងបង្ហាញបញ្ជីបញ្ហាទាំងអស់ដែលបានលើកឡើងនៅក្នុងឯកសារដាក់ស្នើរបស់ក្រុមហ៊ុននោះ ទេ។ ព័ត៌មានបន្ថែមអំពីសំណើដែលបានរៀបរាប់ខាងលើ ក៏ដូចជាសំណើផ្សេងទៀតទាំងអស់ដែលបានដាក់ស្នើដោយ National Grid អាចស្វែងរកបាននៅក្នុងឯកសារដាក់ស្នើរបស់ក្រុមហ៊ុន ដែលបានដាក់បង្ហាញនៅលើគេហទំព័ររបស់នាយកដ្ឋាន ដូចដែលបានបញ្ជាក់ខាងក្រោម។

ក្រៅពីបញ្ហា និងសំណើដែលបានលើកឡើងក្នុងឯកសារដាក់ស្នើរបស់ National Grid នោះ នាយកដ្ឋានក៏អាចពិនិត្យពិចារណាក្នុងនីតិវិធីនេះផងដែរ ចំពោះបញ្ហាដែលពាក់ព័ន្ធនឹងវិក្កយបត្រដែលបានចេញដោយអ្នកម៉ោការភាគីទីបី សម្រាប់ការជួសជុលសំណង់បេតុង និងអាស្នាម ដែលកាលពីមុនបានចុះបញ្ជីសម្រាប់ការស៊ើបអង្កេតក្រោមសំណុំរឿង D.P.U. 25-176។

National Grid បានបញ្ជាក់ថា ប្រសិនបើសំណើរបស់ខ្លួនត្រូវបានអនុម័តតាមការស្នើសុំ នោះ អតិថិជនអាចរំពឹងទុកនូវផលប៉ះពាល់លើវិក្កយបត្រដូចខាងក្រោម៖

សម្រាប់អតិថិជននៅក្នុងតំបន់សេវាកម្មរបស់ Boston Gas Company៖

- អតិថិជនលំនៅឋានប្រើសម្រាប់កំដៅ ដែលទទួលសេវាកម្មក្រោមអត្រា *R-3* និងប្រើប្រាស់ឧស្ម័នជាមធ្យម 106 *therms* ក្នុងមួយខែក្នុងរដូវរងារ នឹងជួបប្រទះការកើនឡើងវិក្កយបត្រប្រចាំខែចំនួន 23.66 ដុល្លារ (8.4 ភាគរយ)។
- អតិថិជនលំនៅឋានមិនប្រើសម្រាប់កំដៅ ដែលទទួលសេវាកម្មក្រោមអត្រា *R-1* និងប្រើប្រាស់ឧស្ម័នជាមធ្យម 14 *therms* ក្នុងមួយខែក្នុងរដូវរងារ នឹងជួបប្រទះការកើនឡើងវិក្កយបត្រប្រចាំខែចំនួន 4.99 ដុល្លារ (9.3 ភាគរយ)។
- អតិថិជនលំនៅឋានមានប្រាក់ចំណូលទាប ប្រើសម្រាប់កំដៅ ដែលទទួលសេវាកម្មក្រោមអត្រា *R-4* និងប្រើប្រាស់ឧស្ម័នជាមធ្យម 765 *therms* ក្នុងមួយឆ្នាំ នឹងជួបប្រទះផលប៉ះពាល់លើវិក្កយបត្រ ដែលអាស្រ័យលើកម្រិតប្រាក់ចំណូល និងការចាត់ចូលក្នុងថ្នាក់បញ្ចុះតម្លៃសម្រាប់អ្នកមានប្រាក់ចំណូលទាបដែលសមស្រប។ ផលប៉ះពាល់លើវិក្កយបត្រ អាចមានចន្លោះចាប់ពីការកើនឡើង 17.0 ភាគរយ ដល់ការថយចុះ 65.0 ភាគរយ។
- អតិថិជនលំនៅឋានមានប្រាក់ចំណូលទាប មិនប្រើសម្រាប់កំដៅ ដែលទទួលសេវាកម្មក្រោមអត្រា *R-2* និងប្រើប្រាស់ឧស្ម័នជាមធ្យម 164 *therms* ក្នុងមួយឆ្នាំ នឹងជួបប្រទះផលប៉ះពាល់លើវិក្កយបត្រ ដែលអាស្រ័យលើកម្រិតប្រាក់ចំណូល និងការចាត់ចូលក្នុងថ្នាក់បញ្ចុះតម្លៃសម្រាប់អ្នកមានប្រាក់ចំណូលទាបដែលសមស្រប។ ផលប៉ះពាល់លើវិក្កយបត្រ អាចមានចន្លោះចាប់ពីការកើនឡើង 19.0 ភាគរយ ដល់ការថយចុះ 64.0 ភាគរយ។

សម្រាប់អតិថិជននៅក្នុងតំបន់សេវាកម្មអតីតរបស់ Colonial Gas Company៖

- អតិថិជនលំនៅឋានប្រើសម្រាប់កំដៅ ដែលទទួលសេវាកម្មក្រោមអត្រា *R-3* និងប្រើប្រាស់ឧស្ម័នជាមធ្យម 106 *therms* ក្នុងមួយខែក្នុងរដូវរងា នឹងជួបប្រទះការកើនឡើងវិក្កយបត្រប្រចាំខែចំនួន 24.76 ដុល្លារ (9.4 ភាគរយ)។
- អតិថិជនលំនៅឋានមិនប្រើសម្រាប់កំដៅ ដែលទទួលសេវាកម្មក្រោមអត្រា *R-1* និងប្រើប្រាស់ឧស្ម័នជាមធ្យម 14 *therms* ក្នុងមួយខែក្នុងរដូវរងា នឹងជួបប្រទះការកើនឡើងវិក្កយបត្រប្រចាំខែចំនួន 5.14 ដុល្លារ (10.0 ភាគរយ)។
- អតិថិជនលំនៅឋានមានប្រាក់ចំណូលទាប ប្រើសម្រាប់កំដៅ ដែលទទួលសេវាកម្មក្រោមអត្រា *R-4* និងប្រើប្រាស់ឧស្ម័នជាមធ្យម 765 *therms* ក្នុងមួយឆ្នាំ នឹងជួបប្រទះផលប៉ះពាល់លើវិក្កយបត្រ ដែលអាស្រ័យលើកម្រិតប្រាក់ចំណូល និងការចាត់ចូលក្នុងថ្នាក់បញ្ចុះតម្លៃសម្រាប់អ្នកមានប្រាក់ចំណូលទាបដែលសមស្រប។ ផលប៉ះពាល់លើវិក្កយបត្រ អាចមានចន្លោះចាប់ពីការកើនឡើង 18.0 ភាគរយ ដល់ការថយចុះ 65.0 ភាគរយ។
- អតិថិជនលំនៅឋានមានប្រាក់ចំណូលទាប មិនប្រើសម្រាប់កំដៅ ដែលទទួលសេវាកម្មក្រោមអត្រា *R-2* និងប្រើប្រាស់ឧស្ម័នជាមធ្យម 164 *therms* ក្នុងមួយឆ្នាំ នឹងជួបប្រទះផលប៉ះពាល់លើវិក្កយបត្រ ដែលអាស្រ័យលើកម្រិតប្រាក់ចំណូល និងការចាត់ចូលក្នុងថ្នាក់បញ្ចុះតម្លៃសម្រាប់អ្នកមានប្រាក់ចំណូលទាបដែលសមស្រប។ ផលប៉ះពាល់លើវិក្កយបត្រ អាចមានចន្លោះចាប់ពីការកើនឡើង 20.0 ភាគរយ ដល់ការថយចុះ 64.0 ភាគរយ។

សម្រាប់អតិថិជនពាណិជ្ជកម្ម និងឧស្សាហកម្ម៖

- អតិថិជនពាណិជ្ជកម្ម និងឧស្សាហកម្មអាចរំពឹងថា ផលប៉ះពាល់លើវិក្កយបត្រនឹងខុសគ្នាតាមករណី។ តាមការបញ្ជាក់របស់ក្រុមហ៊ុន ដោយផ្អែកលើបរិមាណប្រើប្រាស់មធ្យមប្រចាំខែក្នុងរដូវរងា និងអាស្រ័យលើបរិមាណប្រើប្រាស់ប្រភេទអត្រាតម្លៃ ព្រមទាំងថា តើអតិថិជនត្រូវបានចាត់ថ្នាក់ឡើងវិញដោយសារសំណើរមបញ្ចូលប្រភេទអត្រាតម្លៃ របស់ក្រុមហ៊ុនឬអត់ នោះ ផលប៉ះពាល់លើវិក្កយបត្រប្រចាំខែអាចមានចន្លោះចាប់ពីការថយចុះ

37.5 ភាគរយ ដល់ការកើនឡើង 37.8 ភាគរយ។

ព័ត៌មានបន្ថែមអំពីផលប៉ះពាល់លើវិក្កយបត្រ និងព័ត៌មានលម្អិតអំពីឯកសារដាក់ស្នើនេះ
អាចស្វែងរកបានតាមគេហទំព័រខាងក្រោម៖

<https://mass.gov/info-details/national-grid-2026-gas-base-distribution-rate-case/>

អគ្គមេធាវីនៃរដ្ឋ Massachusetts («អគ្គមេធាវី»)

បានដាក់ជូនសេចក្តីជូនដំណឹងស្នើចូលជាតុភាគី ក្នុងករណីនេះ ដោយអនុវត្តតាម G.L. c. 12, § 11E(a)។ បន្ថែមពីនេះ ដោយអនុវត្តតាម G.L. c. 12, § 11E(b)

អគ្គមេធាវីបានដាក់ជូនសេចក្តីជូនដំណឹងអំពីការជួលអ្នកជំនាញ

និងទីប្រឹក្សា ដើម្បីជួយដល់ការស៊ើបអង្កេតលើឯកសារដាក់ស្នើរបស់ក្រុមហ៊ុន

ហើយបានស្នើសុំការអនុម័តពីនាយកដ្ឋាន ដើម្បីចំណាយថវិកាអតិបរមាចំនួន 600,000 ដុល្លារ

សម្រាប់គោលបំណងនេះ។ យោងតាម G.L. c. 12, § 11E(b)

ចំណាយដែលកើតឡើងពីការជួលអ្នកជំនាញ

និងទីប្រឹក្សារបស់អគ្គមេធាវី អាចត្រូវបានសងវិញតាមរយៈអត្រាតម្លៃរបស់ក្រុមហ៊ុន។

នាយកដ្ឋាននឹងរៀបចំការសវនាការសាធារណៈដោយចូលរួមផ្ទាល់

ដើម្បីទទួលយកមតិយោបល់ពីសាធារណជនចំពោះសំណើរបស់ក្រុមហ៊ុន ដូចខាងក្រោម៖

ថ្ងៃទី 18 ខែមីនា ឆ្នាំ 2026 វេលាម៉ោង 7:00 យប់ Lowell Senior Center 276 Broadway Street Lowell, Massachusetts 01854 មានសេវាកបកប្រែជាភាសា អេស៉្បាញ ព័រទុយហ្គាល់ប្រេស៊ីល និងខ្មែរ។	ថ្ងៃទី 23 ខែមីនា ឆ្នាំ 2026 វេលាម៉ោង 7:00 យប់ North Quincy High School 316 Hancock Street North Quincy, Massachusetts 02171 មានសេវាកបកប្រែជាភាសា ចិន (ម៉ាន់ដារីន) និងកាន់តូនីស។
ថ្ងៃទី 26 ខែមីនា ឆ្នាំ 2026 វេលាម៉ោង 7:00 យប់ Dennis-Yarmouth Intermediate Middle School Auditorium	ថ្ងៃទី 31 ខែមីនា ឆ្នាំ 2026 វេលាម៉ោង 7:00 យប់ Haverhill High School Auditorium 137 Monument Street

286 Station Avenue South Yarmouth, Massachusetts 02664 មានសេវាបកប្រែជាភាសា ព័រទុយហ្គាល់ប្រេស៊ីល។	Haverhill, Massachusetts 01832 មានសេវាបកប្រែជាភាសា អេស៉្បាញ។
ថ្ងៃទី 6 ខែមេសា ឆ្នាំ 2026 វេលាម៉ោង 7:00 យប់ Breed Middle School Auditorium 90 O'Callaghan Way Lynn, Massachusetts 01905 មានសេវាបកប្រែជាភាសា អេស៉្បាញ។	ថ្ងៃទី 9 ខែមេសា ឆ្នាំ 2026 វេលាម៉ោង 7:00 យប់ Acton Town Hall Auditorium 472 Main Street Acton, Massachusetts 01720 មានសេវាបកប្រែជាភាសា ចិន (ម៉ាន់ជានីន) និងក្រេអូលហៃទី។
ថ្ងៃទី 15 ខែមេសា ឆ្នាំ 2026 វេលាម៉ោង 7:00 យប់ Massachusetts Department of Public Utilities One South Station, ជាន់ទី 3 Boston, Massachusetts 02111 មានសេវាបកប្រែជាភាសា អេស៉្បាញ ចិន (ម៉ាន់ជានីន) ក្រេអូលបារាំង វៀតណាម និងព័រទុយហ្គាល់ប្រេស៊ីល។	

បន្ថែមពីលើការសវនាការសាធារណៈដោយចូលរួមផ្ទាល់ខាងលើ
នាយកដ្ឋាននឹងរៀបចំសវនាការសាធារណៈតាមប្រព័ន្ធអេឡិចត្រូនិក ដោយប្រើប្រព័ន្ធវីដេអូសន្និសីទ
Zoom នៅថ្ងៃទី 13 ខែមេសា ឆ្នាំ 2026។ ការសវនាការនេះនឹងចាប់ផ្តើមនៅម៉ោង 7:00 យប់។

អ្នកចូលរួមអាចចូលរួមការសវនាការបានតាមរយៈកុំព្យូទ័រ ស្មាតហ្វូន ឬចេប្លេត
ដោយបញ្ចូលតំណភ្ជាប់ខាងក្រោម៖
<https://us06web.zoom.us/j/88522494757>
មិនចាំបាច់ទាញយកកម្មវិធីជាមុនឡើយ។

សម្រាប់អ្នកដែលចង់ចូលរួមតាមសម្លេងតែប៉ុណ្ណោះ អាចទូរស័ព្ទចូលតាមលេខ 1-646-558-8656 (មិនមែនលេខឥតគិតថ្លៃ) ហើយបញ្ចូលលេខសម្គាល់សន្និសីទ (Webinar ID): 885 2249 4757។

សេវាកប្រកាសនឹងមានផ្តល់ជូនតាមប្រព័ន្ធ Zoom ជាភាសា អេស៉្បាញ ចិន (ម៉ាន់ដារីន និងកាន់តូនីស) ខ្មែរ ព័រទុយហ្គាល់ប្រេស៊ីល និងរុស្ស៊ី។ អ្នកចូលរួមអាចជ្រើសរើសភាសាបកប្រែដោយចុចប៊ូតុង «សេវាកប្រកាស» នៅក្នុងម៉ឺនុយខាងក្រោមនៃអេក្រង់កម្មវិធី Zoom ហើយជ្រើសរើសភាសាដែលត្រូវការ (រួមមាន ភាសាអង់គ្លេស អេស៉្បាញ ចិនម៉ាន់ដារីន និងកាន់តូនីស) ខ្មែរ ព័រទុយហ្គាល់ប្រេស៊ីល និងរុស្ស៊ី)។

នាយកដ្ឋាននឹងទទួលយកមតិយោបល់ជាលាយលក្ខណ៍អក្សរពីសាធារណជន ចំពោះឯកសារដាក់ស្នើរបស់ក្រុមហ៊ុន រហូតដល់ពេលបញ្ចប់ម៉ោងធ្វើការ (ម៉ោង 5:00 ល្ងាច) នៅថ្ងៃទី 30 ខែមេសា ឆ្នាំ 2026។ មតិយោបល់ជាលាយលក្ខណ៍អក្សរអាចផ្ញើតាមអ៊ីមែលទៅកាន់ dpu.efiling@mass.gov និង DPU2650.GridRateCase@mass.gov ហើយផ្ញើចម្លងទៅឱ្យមេធាវីតំណាងក្រុមហ៊ុន លោក Robert J. Humm, Esq. តាមអ៊ីមែល rhum@keeganwerlin.com។

សូមចំណាំថា ដើម្បីធានាភាពតម្លាភាព មតិយោបល់ទាំងអស់ដែលទទួលបាន នឹងត្រូវបង្ហាញលើគេហទំព័ររបស់នាយកដ្ឋានតាមដែលបានទទួល ដោយមិនធ្វើការលាក់បាំងព័ត៌មានផ្ទាល់ខ្លួន ដូចជា អាសយដ្ឋាន លេខទូរស័ព្ទ ឬអាសយដ្ឋានអ៊ីមែលឡើយ។ ដូច្នេះ សូមពិចារណាអំពីកម្រិតព័ត៌មានដែលលោកអ្នកចង់បង្ហាញ នៅពេលដាក់ស្នើមតិយោបល់។

នាយកដ្ឋានលើកទឹកចិត្តយ៉ាងខ្លាំងឱ្យសាធារណជនដាក់ស្នើមតិយោបល់តាមអ៊ីមែល។ ទោះជាយ៉ាងណា ប្រសិនបើសមាជិកសាធារណជនមិនអាចផ្ញើមតិយោបល់ជាលាយលក្ខណ៍អក្សរតាមអ៊ីមែលបានទេ អាចផ្ញើជាច្បាប់ក្រដាសទៅកាន់៖

Peter A. Ray, Secretary, Department of Public Utilities,
One South Station, Boston, Massachusetts 02110។

បុគ្គលណាមួយដែលមានបំណងចូលរួមក្នុងដំណាក់កាលពិនិត្យកសាងនៃនីតិវិធីនេះ ត្រូវដាក់ពាក្យស្នើសុំអនុញ្ញាតឱ្យចូលរួម មិនឱ្យយឺតជាងម៉ោង 5:00 ល្ងាច នៅថ្ងៃទី 28 ខែកុម្ភៈ ឆ្នាំ 2026។ ពាក្យស្នើសុំអនុញ្ញាតឱ្យចូលរួម ត្រូវបំពេញតាមលក្ខខណ្ឌទាំងផ្នែកពេលវេលា និងខ្លឹមសារ ដែលបានកំណត់ក្នុងបទប្បញ្ញត្តិ 220 CMR 1.03។ ការដែលនាយកដ្ឋានទទួលបានពាក្យស្នើសុំ នឹងត្រូវបានចាត់ទុកថាជាការដាក់ស្នើជាផ្លូវការ ហើយជាមូលដ្ឋានសម្រាប់កំណត់ថាពាក្យស្នើសុំនោះបានដាក់ស្នើទាន់ពេលវេលាឬអត់។

ពាក្យស្នើសុំដែលដាក់ស្នើយឺត អាចត្រូវបានបដិសេធថាមិនទាន់ពេលវេលា លើកលែងតែមានមូលហេតុសមស្រប ដែលអាចអនុញ្ញាតឱ្យលើកលែងបាន តាមបទប្បញ្ញត្តិ 220 CMR 1.01(4)។ ដើម្បីឱ្យត្រូវបានអនុញ្ញាត ពាក្យស្នើសុំត្រូវបំពេញលក្ខខណ្ឌសិទ្ធិភាពក្នុងការឈរជាកាតី ដូចដែលបានកំណត់ក្នុងច្បាប់រដ្ឋម៉ាសាស៊ូសេត ស្តីពីនីតិវិធីរដ្ឋបាល។ ការឆ្លើយតបទាំងអស់ចំពោះពាក្យស្នើសុំអនុញ្ញាតឱ្យចូលរួម ត្រូវដាក់ស្នើមិនឱ្យយឺតជាងម៉ោង 5:00 ល្ងាច នៃថ្ងៃធ្វើការទីពីរ បន្ទាប់ពីពាក្យស្នើសុំនោះត្រូវបានដាក់ស្នើ។

ឯកសារទាំងអស់ត្រូវដាក់ស្នើទៅកាន់នាយកដ្ឋានជាទម្រង់ PDF ដោយភ្ជាប់ជាមួយអ៊ីមែល ហើយផ្ញើទៅកាន់អាសយដ្ឋាន dpu.efiling@mass.gov និង DPU2650.GridRateCase@mass.gov ព្រមទាំងផ្ញើទៅកាន់មេធាវីតំណាងក្រុមហ៊ុនតាមអាសយដ្ឋានអ៊ីមែលដែលបានបញ្ជាក់ខាងលើ។

អត្ថបទនៅក្នុងអ៊ីមែល ត្រូវបញ្ជាក់ព័ត៌មានដូចខាងក្រោម៖

១. លេខសំណុំរឿងនៃនីតិវិធី (D.P.U. 26-50)៖
២. ឈ្មោះបុគ្គល ឬក្រុមហ៊ុនដែលដាក់ស្នើឯកសារ៖ និង
៣. ចំណងជើងពិពណ៌នាសង្ខេបអំពីឯកសារ។

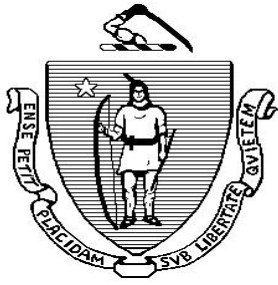
ឯកសារទាំងអស់ដែលបានដាក់ស្នើជាទម្រង់អេឡិចត្រូនិក នឹងត្រូវបង្ហាញលើគេហទំព័ររបស់នាយកដ្ឋាន តាមរយៈប្រព័ន្ធបន្ទប់ឯកសារអនឡាញ ឱ្យបានឆាប់តាមដែលអាចធ្វើទៅបាន (បញ្ចូលលេខ “26-50”) តាមអាសយដ្ឋាន៖

<https://eeonline.eea.state.ma.us/DPU/Fileroom/dockets/bynumber>

ក្នុងករណីដែលបុគ្គល ឬអង្គភាពណាមួយ មានបំណងដាក់មតិយោបល់ ឬដាក់ពាក្យសុំចូលរួម តាមសេចក្តីជូនដំណឹងនេះ ការដាក់ស្នើជាទម្រង់អេឡិចត្រូនិក ដូចដែលបានរៀបរាប់ខាងលើ គឺគ្រប់គ្រាន់ហើយ។

សម្រាប់ការស្នើសុំឯកសារជាទម្រង់ដែលអាចប្រើប្រាស់បានសម្រាប់មនុស្សមានពិការភាព (រួមមាន អក្សរប្រែលី អក្សរធំ ឯកសារអេឡិចត្រូនិក ឬទម្រង់សម្លេង) សូមទាក់ទងទៅកាន់អ្នកសម្របសម្រួល ADA របស់នាយកដ្ឋាន តាមអាសយដ្ឋានអ៊ីមែល eeadiversity@mass.gov ឬទូរស័ព្ទលេខ (617) 626-1282។

សម្រាប់ព័ត៌មានបន្ថែមទាក់ទងនឹងឯកសារដាក់ស្នើរបស់ National Grid សូមទាក់ទងមេធាវីតំណាងក្រុមហ៊ុន ដែលបានបញ្ជាក់ខាងលើ។
សម្រាប់ព័ត៌មានបន្ថែមទាក់ទងនឹងសេចក្តីជូនដំណឹងនេះ សូមទាក់ទងតាមអាសយដ្ឋានអ៊ីមែល DPU2650.GridRateCase@mass.gov។



The Commonwealth of Massachusetts

DEPARTMENT OF PUBLIC UTILITIES

AVISO DE APRESENTAÇÃO E AUDIÊNCIAS PÚBLICAS

D.P.U. 26-50

30 de janeiro de 2026

Petição da Boston Gas Company, operando sob o nome de National Grid, de acordo com G.L. c. 164, § 94 e 220 CMR 5.00, para aprovação de um aumento geral nas Tarifas Básicas de Distribuição de Gás para o Serviço e de um Plano de Tarifação Baseado em Desempenho.

Em 16 de janeiro de 2026, a Boston Gas Company, operando como National Grid, ("National Grid" ou "Empresa"), entrou com uma petição junto ao Departamento de Serviços Públicos ("Departamento") para um aumento nas tarifas básicas de distribuição de gás. O Departamento registrou este assunto como D.P.U. 26-50 e suspendeu a data de vigência da tarifa proposta até 1º de dezembro de 2026, para investigar a adequação do pedido da Empresa. A Empresa recebeu anteriormente um aumento nas tarifas básicas de distribuição em Boston Gas Company, D.P.U. 20-120 (2021).

A National Grid busca aumentar suas tarifas básicas de distribuição de gás como parte de seus esforços para gerar aproximadamente US\$ 342 milhões em receitas adicionais. A deficiência de receita da National Grid inclui a transferência para as tarifas básicas de distribuição de aproximadamente US\$ 198 milhões associadas a investimentos de capital concluídos até 31 de dezembro de 2024, como parte do programa de aprimoramento do sistema de gás da Empresa ("GSEP"). Excluindo esses ajustes, o aumento total proposto nas receitas é de aproximadamente US\$ 144 milhões, o que, segundo a Empresa, representa um aumento de doze por cento nas tarifas de distribuição. O aumento proposto na tarifa básica de distribuição é adicional a mudanças em outras tarifas, como tarifas de fornecimento e mecanismos de compensação, que ocorrem ao longo do ano.

Como parte de sua solicitação, a National Grid propõe implementar um plano de tarifação baseado em desempenho de cinco anos ("PBR"), o qual permitiria à Empresa ajustar suas tarifas básicas de distribuição anualmente, por meio da aplicação de uma fórmula de limite de receita total que leva em consideração a inflação. O plano PBR proposto também inclui um dividendo ao consumidor; uma provisão para recuperar ou devolver custos exógenos fora do controle da Empresa, incluindo uma definição ampliada para tratar certos investimentos de capital significativos; uma provisão para compartilhar lucros excessivos; e uma provisão para compartilhar economias com os consumidores oriundas da execução de determinados projetos

alternativos que não envolvam gasodutos. A National Grid propõe diversas métricas de desempenho individuais para avaliar o progresso da Empresa nos compromissos do plano PBR.

A National Grid também busca implementar um mecanismo de recuperação para exigências anuais de receita incremental associadas a investimentos de capital necessários para cumprir com as regulamentações de segurança do gás conforme estipulado pelo 220 CMR 101. A Empresa faz propostas adicionais relativas à segurança do gás e conformidade regulatória, incluindo a contratação de pessoal adicional e mudanças contábeis relacionadas a determinados reparos. Além disso, a National Grid busca fazer uma solicitação de recuperação única, durante o período do plano PBR, dos custos associados ao ciclo de vida e integridade do gás natural liquefeito. A National Grid também busca financiamento para estabelecer um programa de pesquisa, desenvolvimento e demonstração relacionado a certos aspectos das operações de distribuição de gás.

A solicitação da National Grid também inclui informações sobre suas práticas de faturamento e questões relacionadas decorrentes da falha da Empresa em emitir faturas em tempo hábil durante o inverno de 2024-2025, incluindo o pedido da Empresa para recuperar os valores totais perdoados, reembolsados ou creditados aos clientes devido aos atrasos no faturamento. Além disso, a solicitação da National Grid inclui informações sobre o programa Gas Business Enablement da Empresa e uma proposta para recuperar custos do programa. A Empresa também propõe adiar a recuperação de certos custos relacionados ao GSEP para mitigar o impacto na conta da tarifa solicitada.

A solicitação da Empresa também inclui ajustes propostos para certas categorias de receitas e despesas, bem como a recuperação de certos investimentos de capital realizados até 31 de março de 2026. Além disso, a solicitação da Empresa fornece informações sobre o impacto da venda de sua afiliada em Rhode Island. A solicitação da National Grid também inclui propostas relacionadas a pensão, depreciação e impostos. Além disso, a Empresa propõe mudanças no desenho tarifário, incluindo aumentos nas tarifas de clientes; um desconto escalonado para clientes de baixa renda elegíveis; e consolidação das antigas classes tarifárias (isto é, Boston Gas Company e Colonial Gas Company). A Empresa também propõe revisões tarifárias para implementar suas várias propostas.

O exposto não pretende ser uma lista exaustiva de questões apresentadas na solicitação da Empresa. Informações adicionais sobre as propostas acima e todas as outras propostas apresentadas pela National Grid podem ser encontradas na solicitação da Empresa, localizada no site do Departamento, conforme indicado abaixo.

Além das questões e propostas levantadas na solicitação da National Grid, o Departamento poderá examinar neste processo questões relativas a faturas de empreiteiros terceirizados para serviços de concreto e restauração de asfalto, anteriormente protocoladas para investigação em D.P.U. 25-176.

A National Grid afirma que, se sua petição for aprovada conforme solicitado, os clientes podem esperar os seguintes impactos nas faturas:

Para clientes na área de atendimento da Boston Gas Company:

- Um cliente residencial de aquecimento recebendo serviço sob a Tarifa R-3 que consome em média 106 therms de gás por mês durante o inverno terá um aumento mensal de US\$ 23,66 (8,4%);
- Um cliente residencial sem aquecimento recebendo serviço sob a Tarifa R-1 que consome em média 14 therms de gás por mês durante o inverno terá um aumento mensal de US\$ 4,99 (9,3%);
- Um cliente residencial de baixa renda com aquecimento recebendo serviço sob a Tarifa R-4 que consome em média 765 therms de gás por ano terá impactos na fatura que variarão conforme a renda e a classificação na faixa de desconto apropriada. Os impactos podem variar de um aumento de 17,0% a uma redução de 65,0%; e
- Um cliente residencial de baixa renda sem aquecimento recebendo serviço sob a Tarifa R-2 que consome em média 164 therms de gás por ano terá impactos na fatura que variarão conforme a renda e a classificação na faixa de desconto apropriada. Os impactos podem variar de um aumento de 19,0% a uma redução de 64,0%.

Para clientes na antiga área de atendimento da Colonial Gas Company:

- Um cliente residencial de aquecimento recebendo serviço sob a Tarifa R-3 que consome em média 106 therms de gás por mês durante o inverno terá um aumento mensal de US\$ 24,76 (9,4%);
- Um cliente residencial sem aquecimento recebendo serviço sob a Tarifa R-1 que consome em média 14 therms de gás por mês durante o inverno terá um aumento mensal de US\$ 5,14 (10,0%);
- Um cliente residencial de baixa renda com aquecimento recebendo serviço sob a Tarifa R-4 que consome em média 765 therms de gás por ano terá impactos na fatura que variarão conforme a renda e a classificação na faixa de desconto apropriada. Os impactos podem variar de um aumento de 18,0% a uma redução de 65,0%; e
- Um cliente residencial de baixa renda sem aquecimento recebendo serviço sob a Tarifa R-2 que consome em média 164 therms de gás por ano terá impactos na fatura que variarão conforme a renda e a classificação na faixa de desconto apropriada. Os impactos podem variar de um aumento de 20,0% a uma redução de 64,0%.

Para clientes comerciais e industriais (“C&I”):

- Clientes C&I podem esperar impactos variáveis nas faturas. De acordo com a Empresa, com base no consumo mensal médio durante o inverno, dependendo do uso, classe tarifária e se o cliente será reclassificado devido à consolidação tarifária proposta pela Empresa, os impactos mensais nas faturas podem variar de uma redução de 37,5% a um aumento de 37,8%.

Informações adicionais sobre impactos nas faturas e mais detalhes sobre a solicitação podem ser encontrados em:

<https://mass.gov/info-details/national-grid-2026-gas-base-distribution-rate-case/>.

A Procuradoria Geral do Estado de Massachusetts (“Attorney General”) protocolou uma notificação de intervenção neste processo conforme G.L. c. 12, § 11E(a). Além disso, nos termos do G.L. c. 12, § 11E(b), a Procuradora Geral protocolou uma notificação de contratação de especialistas e consultores para auxiliar em sua investigação sobre a solicitação da Empresa, tendo solicitado autorização do Departamento para gastar até US\$ 600.000 com esse objetivo. De acordo com G.L. c. 12, § 11E(b), os custos incorridos pela Procuradora Geral relativos à contratação desses especialistas e consultores poderão ser recuperados nas tarifas da Empresa.

O Departamento realizará audiências públicas presenciais para receber comentários sobre a solicitação da Empresa nas seguintes datas:

18 de março de 2026, às 19h00

Lowell Senior Center
276 Broadway Street
Lowell, Massachusetts 01854
Serviços de interpretação disponíveis em espanhol, português brasileiro e khmer.

23 de março de 2026, às 19h00

Dennis-Yarmouth Intermediate Middle School Auditorium
286 Station Avenue
South Yarmouth, Massachusetts 02664
Serviços de interpretação disponíveis em mandarim e cantonês..

6 de abril de 2026, às 19h00

Breed Middle School Auditorium
90 O'Callaghan Way
Lynn, Massachusetts 01905
Serviços de interpretação disponíveis em espanhol.

26 de março de 2026, às 19h00

North Quincy High School
316 Hancock Street
North Quincy, Massachusetts 02171
Interpretation services available in Mandarin and Cantonese.

31 de março de 2026, às 19h00

Haverhill High School Auditorium
137 Monument Street
Haverhill, Massachusetts 01832
Serviços de interpretação disponíveis em espanhol.

9 de abril de 2026, às 19h00

Acton Town Hall Auditorium
472 Main Street
Acton, Massachusetts 01720
Serviços de interpretação disponíveis em chinês (mandarim) e crioulo haitiano.

15 de abril de 2026, às 19h00

Massachusetts Department of Public Utilities
One South Station, 3rd Floor
Boston, Massachusetts 02111
Interpretation services available in
Spanish, Chinese (Mandarin), French Creole,
Vietnamese, and Brazilian Portuguese.

Page 5

Além das audiências presenciais mencionadas acima, o Departamento realizará uma audiência pública virtual utilizando videoconferência via Zoom em 13 de abril de 2026. A sessão começará às 19h00. Os participantes podem acessar a sessão por meio do link:

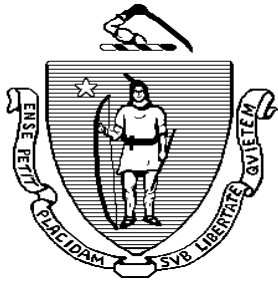
<https://us06web.zoom.us/j/88522494757>, de um computador, smartphone ou tablet. Não é necessário instalar nenhum software previamente. Para acesso apenas por áudio à audiência pública, os participantes podem ligar para o número 1-646-558-8656 (ligação não gratuita) e, em seguida, digitar o ID do Webinar: 885 2249 4757. Serviços de interpretação estarão disponíveis em espanhol, chinês (mandarim e cantonês), khmer, português brasileiro e russo pela plataforma Zoom. Para acessá-los, clique no botão “ Interpretation ” no menu na parte inferior da tela do aplicativo Zoom e selecione seu idioma (isto é, inglês, espanhol, chinês — mandarim e cantonês —, khmer, português brasileiro e russo).

O Departamento aceitará comentários por escrito sobre a solicitação da Empresa até o encerramento do expediente (17h00) de 30 de abril de 2026. Comentários por escrito do público podem ser enviados por e-mail para: dpu.efiling@mass.gov e DPU2650.GridRateCase@mass.gov e para o advogado da Empresa, Robert J. Humm, Esq., pelo e-mail rhummm@keeganwerlin.com. **Observação: No interesse da transparência, todos os comentários recebidos serão publicados no site do Departamento, sem edição de informações pessoais, como endereços, números de telefone ou e-mails. Portanto, considere cuidadosamente o que deseja compartilhar ao enviar comentários.** O Departamento recomenda fortemente que os comentários públicos sejam enviados por e-mail. No entanto, caso algum membro do público não consiga enviar comentários por e-mail, pode enviá-los por correio físico para: Peter A. Ray, Secretary, Department of Public Utilities, One South Station, Boston, Massachusetts, 02110 Qualquer pessoa que deseje participar de outra forma na fase de apuração de provas deste processo deve protocolar uma petição para intervir até às 17h00 de 28 de fevereiro de 2026. Essa petição deve atender aos requisitos de prazo e conteúdo conforme 220 CMR 1.03. O recebimento da petição pelo Departamento constitui o protocolo oficial e define se ela foi protocolada dentro do prazo. Petições enviadas fora do prazo poderão ser rejeitadas, a menos que haja uma justificativa válida conforme 220 CMR 1.01(4). Para que seja aceita, a petição de intervenção conforme 220 CMR 1.03(1) deve atender aos critérios de legitimidade definidos pela G.L. c. 30A, § 10. Todas as respostas às petições de intervenção devem ser enviadas até às 17h00 do segundo dia útil após o protocolo da petição de intervenção. Todos os documentos devem ser enviados ao Departamento em formato .pdf como anexo de e-mail para: dpu.efiling@mass.gov e DPU2650.GridRateCase@mass.gov e para o advogado da Empresa, conforme e-mail acima. O corpo do e-mail deve incluir: O número do processo (D.P. U. 26-50); O nome da pessoa ou empresa que está enviando o documento; Um título breve e descritivo do documento.

Todos os documentos enviados eletronicamente serão disponibilizados no site do Departamento, por meio da Sala de Arquivos online (File Room), assim que possível. Acesse com o número "26-50" em: <https://eeaonline.eea.state.ma.us/DPU/Fileroom/dockets/bynumber>. Se uma pessoa ou entidade desejar enviar comentários ou intervir de acordo com este Aviso, a submissão eletrônica, conforme descrito acima, será suficiente. Para solicitar materiais em formatos acessíveis para pessoas com deficiência (Braille, fonte ampliada, arquivos eletrônicos, formato de áudio), entre em contato com o coordenador de acessibilidade (ADA) do Departamento: eaadiversity@mass.gov ou pelo telefone: (617) 626-1282

Para mais informações sobre a solicitação da National Grid, entre em contato com o advogado da Empresa, indicado acima. Para mais informações sobre este Aviso, entre em contato com: DPU2650.GridRateCase@mass.gov

.



The Commonwealth of Massachusetts

DEPARTMENT OF PUBLIC UTILITIES

УВЕДОМЛЕНИЕ О ПОДАЧЕ ХОДАТАЙСТВА И ПРОВЕДЕНИИ ПУБЛИЧНЫХ СЛУШАНИЙ

D.P.U. 26-50

30 января 2026 г.

Ходатайство компании Boston Gas Company, осуществляющей деятельность под коммерческим наименованием National Grid, поданное в соответствии с G.L. с. 164, § 94 и 220 CMR 5.00, о согласовании общего увеличения базовых распределительных тарифов на услуги газоснабжения, а также плана тарифного регулирования, основанного на показателях эффективности.

16 января 2026 года компания Boston Gas Company, осуществляющая деятельность под коммерческим наименованием National Grid (далее — «Компания»), подала в Департамент коммунального регулирования ходатайство об увеличении базовых распределительных тарифов на газ. Департамент зарегистрировал данное дело под номером D.P.U. 26-50 и приостановил вступление в силу предлагаемого повышения тарифов до 1 декабря 2026 года в целях проверки обоснованности запроса Компании. Последний раз увеличение базовых распределительных тарифов для Boston Gas Company было утверждено в рамках дела D.P.U. 20-120 (2021).

Компания National Grid запрашивает повышение базовых распределительных тарифов на газ в рамках своей инициативы по получению дополнительной выручки в размере приблизительно 342 миллионов долларов США. Недополученная выручка Компании включает перенос в базовые распределительные тарифы порядка 198 миллионов долларов США, связанных с капитальными инвестициями, завершёнными по состоянию на 31 декабря 2024 года в рамках программы модернизации газовой системы Компании (GSEP). С учётом указанных корректировок предлагаемое общее увеличение выручки составляет приблизительно 144 миллиона долларов США, что, по заявлению Компании, соответствует увеличению распределительной выручки на двенадцать процентов. Предлагаемое повышение базовых распределительных тарифов осуществляется дополнительно к изменениям иных тарифов, включая тарифы на поставку газа и корректирующие механизмы, которые применяются в течение года.

В рамках поданного ходатайства компания National Grid предлагает внедрить пятилетний план тарифообразования, основанный на показателях эффективности, который позволит Компании ежегодно корректировать базовые распределительные тарифы путём применения формулы предельного совокупного дохода с учётом инфляции.

Предлагаемый план также предусматривает механизм распределения выгод в пользу потребителей; положение о возмещении либо возврате экзогенных затрат, не зависящих от Компании, включая расширенное определение таких затрат для охвата отдельных значительных капитальных инвестиций; положение о распределении сверхнормативной прибыли; а также механизм распределения с потребителями экономии средств, полученной в результате реализации отдельных альтернативных проектов, не связанных со строительством трубопроводов. Кроме того, National Grid предлагает ряд индивидуальных показателей эффективности для оценки выполнения Компанией обязательств в рамках указанного плана.

Кроме того, National Grid запрашивает внедрение механизма возмещения ежегодной дополнительной потребности в доходах, связанной с капитальными инвестициями, необходимыми для соблюдения требований правил безопасности газоснабжения, установленных 220 CMR 101. Компания также выдвигает дополнительные предложения в области безопасности газоснабжения и нормативного соответствия, включая привлечение дополнительного персонала и внесение бухгалтерских изменений, связанных с выполнением отдельных ремонтных работ. Помимо этого, National Grid запрашивает единовременное возмещение в течение срока действия плана тарифообразования затрат, связанных с проектами по обеспечению целостности жизненного цикла объектов сжиженного природного газа Компании. Также National Grid запрашивает финансирование для создания программы исследований, разработок и демонстрационных проектов, относящихся к отдельным аспектам эксплуатации систем газораспределения.

В поданных материалах National Grid также содержится информация о практике выставления счетов и связанных с этим вопросах, возникших в связи с несвоевременным выставлением счетов Компанией в зимний сезон 2024–2025 годов, включая запрос Компании на возмещение совокупных сумм, от которых было отказано, которые были возвращены либо зачислены на счета потребителей вследствие указанных задержек. Кроме того, материалы Компании включают сведения о программе Gas Business Enablement и предложение о возмещении затрат по данной программе. Компания также предлагает отложить возмещение отдельных затрат, связанных с программой модернизации газовой системы, с целью смягчения влияния запрашиваемого повышения тарифов на счета потребителей.

Материалы Компании также содержат предложения по корректировке отдельных категорий доходов и расходов, а также по возмещению определённых капитальных инвестиций, осуществлённых по состоянию на 31 марта 2026 года. Дополнительно в материалах представлена информация о последствиях продажи аффилированной компании в штате Род-Айленд. В материалах National Grid также содержатся предложения, касающиеся пенсионных обязательств, амортизации и налогообложения. Кроме того, Компания предлагает изменения в структуре тарифов, включая повышение абонентской платы; введение многоуровневой системы скидок для малообеспеченных потребителей, соответствующих установленным критериям; а также объединение

тарифных классов, унаследованных от ранее действовавших компаний (Boston Gas Company и Colonial Gas Company). Компания также предлагает внесение изменений в тарифы и тарифные условия для реализации своих предложений.

Изложенное выше не является исчерпывающим перечнем вопросов, затронутых в материалах, представленных Компанией. Дополнительная информация по вышеуказанным предложениям, а также по всем иным предложениям, выдвинутым National Grid, содержится в материалах Компании, размещённых на официальном веб-сайте Департамента, как указано ниже.

Помимо вопросов и предложений, изложенных в материалах National Grid, в рамках настоящего разбирательства Департамент также может рассмотреть вопросы, связанные с выставлением счетов подрядчиками третьих лиц за работы по восстановлению бетонных и асфальтовых покрытий, ранее вынесенные на рассмотрение в рамках дела D.P.U. 25-176.

National Grid указывает, что в случае утверждения ходатайства в запрашиваемом объёме потребители могут ожидать следующие изменения в размере платежей:

Для потребителей в зоне обслуживания компании Boston Gas Company:

- Жилой потребитель, использующий газ для отопления и получающий услуги по тарифу R-3, при среднем потреблении 106 терм газа в месяц в зимний период столкнётся с увеличением ежемесячного счёта на 23,66 доллара США (8,4 процента);
- Жилой потребитель, не использующий газ для отопления и получающий услуги по тарифу R-1, при среднем потреблении 14 термов газа в месяц в зимний период столкнётся с увеличением ежемесячного счёта на 4,99 доллара США (9,3 процента);
- Жилой потребитель с низким уровнем дохода, использующий газ для отопления и получающий услуги по тарифу R-4, при среднем годовом потреблении 765 термов газа, испытает изменения в размере платежей, которые будут зависеть от уровня дохода и отнесения к соответствующему уровню льготной скидки для малообеспеченных потребителей. Изменения в счетах будут варьироваться от увеличения на 17,0 процента до снижения на 65,0 процента; и
- Жилой потребитель с низким уровнем дохода, не использующий газ для отопления и получающий услуги по тарифу R-2, при среднем годовом потреблении 164 термов газа, испытает изменения в размере платежей, которые будут зависеть от уровня дохода и отнесения к соответствующему уровню льготной скидки для малообеспеченных потребителей. Изменения в счетах будут варьироваться от увеличения на 19,0 процента до снижения на 64,0 процента.

Для потребителей в зоне обслуживания бывшей компании Colonial Gas Company:

- Жилой потребитель, использующий газ для отопления и получающий услуги по тарифу R-3, при среднем потреблении 106 терм газа в месяц в зимний период столкнется с увеличением ежемесячного счёта на 24,76 доллара США (9,4 процента);
- Жилой потребитель, не использующий газ для отопления и получающий услуги по тарифу R-1, при среднем потреблении 14 термов газа в месяц в зимний период столкнется с увеличением ежемесячного счёта на 5,14 доллара США (10,0 процента);
- Жилой потребитель с низким уровнем дохода, использующий газ для отопления и получающий услуги по тарифу R-4, при среднем годовом потреблении 765 термов газа, испытает изменения в размере платежей, которые будут зависеть от уровня дохода и отнесения к соответствующему уровню льготной скидки для малообеспеченных потребителей. Изменения в счетах будут варьироваться от увеличения на 18,0 процента до снижения на 65,0 процента; и
- Жилой потребитель с низким уровнем дохода, не использующий газ для отопления и получающий услуги по тарифу R-2, при среднем годовом потреблении 164 термов газа, испытает изменения в размере платежей, которые будут зависеть от уровня дохода и отнесения к соответствующему уровню льготной скидки для малообеспеченных потребителей. Изменения в счетах будут варьироваться от увеличения на 20,0 процента до снижения на 64,0 процента.

Для коммерческих и промышленных потребителей:

- Для коммерческих и промышленных потребителей размер изменений в счетах будет различаться. По заявлению Компании, исходя из среднего ежемесячного потребления в зимний период, а также в зависимости от объёмов потребления, тарифного класса и возможной переклассификации потребителя в результате предлагаемого Компанией объединения тарифов, изменения ежемесячных платежей будут варьироваться от снижения на 37,5 процента до увеличения на 37,8 процента.

Дополнительная информация о влиянии на размеры платежей, а также подробные сведения о поданных материалах доступны по следующему адресу:

<https://mass.gov/info-details/national-grid-2026-gas-base-distribution-rate-case/>.

Генеральный прокурор Содружества Массачусетс (Attorney General) подал уведомление о вступлении в данное дело в соответствии с G.L. с. 12, § 11E(a). Кроме того, в соответствии с G.L. с. 12, § 11E(b) Генеральный прокурор подал уведомление о привлечении экспертов и консультантов для содействия в проведении расследования по материалам, представленным Компанией, и запросил одобрение Департамента на расходование средств в размере до 600 000 долларов США в этих целях. В соответствии с G.L. с. 12, §

11E(b) расходы, понесённые Генеральным прокурором в связи с привлечением экспертов и консультантов, могут быть возмещены за счёт тарифов Компании.

Департамент проведёт очные публичные слушания для приёма комментариев по ходатайству Компании в следующие даты и по следующим адресам:

18 марта 2026 года в 19:00 Lowell Senior Center 276 Broadway Street Lowell, Massachusetts 01854 Услуги устного перевода предоставляются на испанском, бразильском португальском и кхмерском языках.	23 марта 2026 года в 19:00 North Quincy High School 316 Hancock Street North Quincy, Massachusetts 02171 Услуги устного перевода предоставляются на мандаринском и кантонском китайских языках.
26 марта 2026 года в 19:00 Dennis-Yarmouth Intermediate Middle School Auditorium 286 Station Avenue South Yarmouth, Massachusetts 02664 Услуги устного перевода предоставляются на бразильском португальском языке.	31 марта 2026 года в 19:00 Haverhill High School Auditorium 137 Monument Street Haverhill, Massachusetts 01832 Услуги устного перевода предоставляются на испанском языке.
6 апреля 2026 года в 19:00 Breed Middle School Auditorium 90 O'Callaghan Way Lynn, Massachusetts 01905 Услуги устного перевода предоставляются на испанском языке.	9 апреля 2026 года в 19:00 Acton Town Hall Auditorium 472 Main Street Acton, Massachusetts 01720 Услуги устного перевода предоставляются на китайском (мандаринском) и гаитянском креольском языках.
15 апреля 2026 года в 19:00 Massachusetts Department of Public Utilities One South Station, 3rd Floor Boston, Massachusetts 02111 Услуги устного перевода предоставляются на испанском, китайском (мандарин), французском креольском, вьетнамском и бразильском португальском языках.	

В дополнение к вышеуказанным очным публичным слушаниям Департамент проведёт виртуальные публичные слушания с использованием видеоконференц-платформы Zoom 13 апреля 2026 года. Заседание начнётся в 19:00. Участники могут присоединиться к виртуальным слушаниям, перейдя по ссылке <https://us06web.zoom.us/j/88522494757>

с компьютера, смартфона или планшета. Предварительная установка программного обеспечения не требуется. Для участия только в аудиоформате участники могут позвонить по номеру 1-646-558-8656 (звонок не является бесплатным) и затем ввести идентификационный номер вебинара: 885 2249 4757.

В рамках платформы Zoom будут предоставляться услуги устного перевода на испанский, китайский (мандаринский и кантонский), кхмерский, бразильский португальский и русский языки. Для выбора языка перевода необходимо нажать кнопку «Устный перевод» в меню в нижней части экрана приложения Zoom и выбрать соответствующий язык.

Департамент будет принимать письменные комментарии по материалам, представленным Компанией, до окончания рабочего дня **(17:00) 30 апреля 2026 года**. Письменные комментарии от представителей общественности могут быть направлены по электронной почте на адреса dpu.efiling@mass.gov и DPU2650.GridRateCase@mass.gov, а также адвокату Компании — Robert J. Humm, Esq. по адресу rhumm@keeganwerlin.com.

Обращаем внимание, что в целях обеспечения прозрачности все полученные комментарии будут размещаться на официальном веб-сайте Департамента по мере их поступления без удаления или сокрытия персональных данных, включая адреса, номера телефонов и адреса электронной почты. В связи с этим при направлении комментариев рекомендуется учитывать объем и характер информации, которую вы намерены раскрыть. Департамент настоятельно рекомендует направлять комментарии от общественности по электронной почте. В случае если представитель общественности не имеет возможности направить письменные комментарии по электронной почте, бумажный экземпляр может быть направлен по почте на имя Peter A. Ray, секретаря Департамента коммунального регулирования, по адресу: One South Station, Boston, Massachusetts, 02110.

Любое лицо, желающее иным образом участвовать в доказательной стадии настоящего разбирательства, обязано подать ходатайство о допуске к участию в деле не позднее **17:00 28 февраля 2026 года**. Ходатайство о допуске к участию в деле должно соответствовать требованиям к срокам подачи и содержанию, установленным 220 CMR 1.03. Получение ходатайства Департаментом считается его подачей и определяет, было ли оно подано своевременно. Ходатайство, поданное с нарушением установленного срока, может быть отклонено как несвоевременное, если не будет доказано наличие уважительных причин для применения исключения в соответствии с 220 CMR 1.01(4). Для удовлетворения ходатайства, поданного в соответствии с 220 CMR 1.03(1), оно должно отвечать требованиям процессуальной правоспособности, установленным G.L. с. 30A, § 10. Все ответы на ходатайства о допуске к участию в деле должны быть поданы не позднее 17:00 второго рабочего дня после подачи соответствующего ходатайства.

Все документы должны направляться в Департамент в формате **.pdf** в виде вложений к электронному письму по адресам dpu.efiling@mass.gov, DPU2650.GridRateCase@mass.gov, а также адвокату Компании по указанным выше адресам электронной почты. Текст электронного письма должен содержать: (1) номер дела (D.P.U. 26-50); (2) наименование

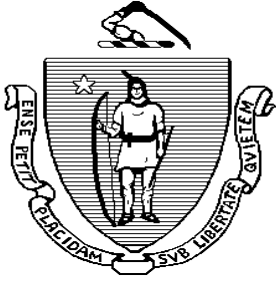
лица или организации, подающей документ; и (3) краткое описательное название документа.

Все документы, представленные в электронном формате, будут размещены на официальном веб-сайте Департамента через электронную систему хранения дел (онлайн-архив) в кратчайшие возможные сроки (при поиске следует указать «26-50») по адресу: <https://eeaonline.eea.state.ma.us/DPU/Fileroom/dockets/bynumber>.

В той мере, в какой физическое или юридическое лицо желает направить комментарии либо ходатайствовать о допуске к участию в деле в соответствии с настоящим Уведомлением, электронной подачи документов, осуществляемой в порядке, описанном выше, является достаточной.

Для получения материалов в доступных форматах для лиц с ограниченными возможностями (шрифт Брайля, крупный шрифт, электронные файлы, аудиоформат) просьба обращаться к координатору Департамента по вопросам соблюдения требований Закона об американцах с ограниченными возможностями по адресу eeadiversity@mass.gov либо по телефону (617) 626-1282.

За дополнительной информацией, касающейся материалов, поданных National Grid, просьба обращаться к адвокату Компании, указанному выше. За дополнительной информацией, касающейся настоящего Уведомления, просьба обращаться по адресу DPU2650.GridRateCase@mass.gov.



The Commonwealth of Massachusetts

DEPARTMENT OF PUBLIC UTILITIES

备案通知及公开听证会公告

D. P. U. 26-50

2026年1月30日

Boston Gas Company（以 National Grid 名义经营）依据《马萨诸塞州普通法》第164章第94节及《马萨诸塞州法规汇编》（220 CMR）5.00条的规定，提交申请，请求批准其天然气服务基本配气费率的全面上调以及基于绩效的费率制定方案。

2026年1月16日，Boston Gas Company（以 National Grid 名义经营）（以下简称“National Grid”或“公司”）向公共事业监管局（以下简称“部门”）提交申请，要求上调天然气基本配气费率。部门已将该事项立案为 D. P. U. 26-50，并为审查公司所提请求的合理性，决定将拟议费率上调的生效日期暂缓至2026年12月1日。公司最近一次获准上调基本配气费率，系在 Boston Gas Company, D. P. U. 20-120（2021年）案中。

National Grid 拟上调其天然气基本配气费率，以实现约 3.42 亿美元的新增收入。公司所称的收入不足中，包括将约 1.98 亿美元与资本性投资相关的成本转入基本配气费率，该等资本投资系公司天然气系统强化计划（GSEP）项下截至 2024年12月31日 已完成的项。经上述调整后，拟议的总体收入增幅约为 1.44 亿美元，公司表示，该增幅相当于配气收入 12% 的增长。所提基本配气费率上调，系在年度内对其他费率（如供应费率及各类调节机制）调整之外的额外调整。

作为其申请的一部分，National Grid 提议实施一项为期五年的基于绩效的费率制定计划（performance-based ratemaking，简称 PBR）。该计划将允许公司通过适用一项纳入通货膨胀因素的总收入上限公式，按年度对其基本配气费率进行调整。

拟议的 PBR 计划还包括以下内容：消费者分成机制；一项用于回收或返还公司无法控制的外生性成本的规定，其中包括为应对某些重大资本投资而扩展的定义；一项超额收益分享机制；以及一项将通过实施特定非管道替代项目所实现的成本节省与客户共享的规定。此外，National Grid 还提出若干具体绩效指标，用于衡量公司在履行其 PBR 计划承诺方面的进展情况。

National Grid 亦申请实施一项年度增量收入需求回收机制，用于回收为遵守 220 CMR

101 所规定的天然气安全法规而必须进行的资本性投资相关成本。公司还就天然气安全与监管合规提出其他措施，包括增聘人员以及与特定维修项目相关的会计处理调整。此外，National Grid 申请在 PBR 计划期限内，就其液化天然气全生命周期完整性项目相关成本提出一次性回收请求。公司同时还申请资金，用于建立一项与天然气配气运营若干方面相关的研究、开发与示范计划。

National Grid 的申请材料还包含有关其计费做法及相关问题的信息，这些问题源于公司在 2024 - 2025 年冬季期间未能及时向客户出具账单，其中包括公司就因计费延误而减免、退款或记入客户账户的全部金额提出的回收请求。此外，申请材料还载明了公司天然气业务赋能计划的相关情况及其成本回收方案。公司同时提议延后回收部分与 GSEP 相关的成本，以缓解所请求费率上调对客户账单的影响。

公司提交的申请材料还包括对部分收入及费用类别的拟议调整，以及对截至 2026年3月31日 所进行的部分资本性投资成本的回收安排。此外，申请材料还提供了出售其罗德岛关联公司所产生影响的相关信息。National Grid 的申请还包含养老金、折旧及税务方面的拟议方案。

同时，公司提出费率结构设计的调整，包括提高客户固定费用；为符合条件的客户设立多层级低收入折扣机制；以及对历史费率类别（即 Boston Gas Company 与 Colonial Gas Company）的合并整合。公司亦提议对费率表（tariff）进行修订，以落实其各项拟议方案。

上述内容并非公司申请文件中所列问题的完整清单。有关前述拟议事项以及 National Grid 提出的所有其他方案的更多信息，均可查阅公司已提交并载于部门网站（如下所示）的申请文件。

除 National Grid 申请中提出的相关问题与方案外，部门在本次程序中还可能审查第三方承包商就混凝土及沥青修复工程所出具账单的相关问题，该事项此前已在 D.P.U. 25-176 案中立案调查。

National Grid 表示，如其申请按所请求内容获得批准，客户预计将面临以下账单影响：

适用于 Boston Gas Company 服务区域的客户：

- 住宅取暖客户：按 R-3 费率接受服务、在冬季平均每月使用 106 热量单位（therms）天然气的客户，其每月账单将增加 23.66 美元（8.4%）；
- 住宅非取暖客户：按 R-1 费率接受服务、在冬季平均每月使用 14 therms 天然气的客户，其每月账单将增加 4.99 美元（9.3%）；
- 住宅低收入取暖客户：按 R-4 费率接受服务、年均使用 765 therms 天然气的客户，其账单影响将因收入水平及所适用的低收入折扣档位而有所不同，变化范围为增加 17.0% 至减少 65.0%；以及
- 住宅低收入非取暖客户：按 R-2 费率接受服务、年均使用 164 therms 天然气的客户，其账单影响将因收入水平及所适用的低收入折扣档位而有所不同，变化范围为增加 19.0% 至减少 64.0%。

适用于原 Colonial Gas Company 服务区域的客户：

- 住宅取暖客户：按 R-3 费率接受服务、在冬季平均每月使用 106 热量单位（therms）天然气的客户，其每月账单将增加 24.76 美元（9.4%）；
- 住宅非取暖客户：按 R-1 费率接受服务、在冬季平均每月使用 14 therms 天然气的客户，其每月账单将增加 5.14 美元（10.0%）；
- 住宅低收入取暖客户：按 R-4 费率接受服务、年均使用 765 therms 天然气的客户，其账单影响将因收入水平及所适用的低收入折扣档位而有所不同，变化范围为增加 18.0% 至减少 65.0%；以及
- 住宅低收入非取暖客户：按 R-2 费率接受服务、年均使用 164 therms 天然气的客户，其账单影响将因收入水平及所适用的低收入折扣档位而有所不同，变化范围为增加 20.0% 至减少 64.0%。

适用于商业及工业（“C&I”）客户：

- 商业及工业客户的账单影响预计将因情况而异。根据公司说明，基于冬季期间的月均用量，并视用气量、费率类别以及客户是否因公司拟议的费率类别整合而被重新归类，其每月账单影响范围预计将从减少 37.5% 至 增加 37.8% 不等。

有关账单影响的更多信息及本次申请的进一步详情，请访问以下网站查阅：

<https://mass.gov/info-details/national-grid-2026-gas-base-distribution-rate-case/>

马萨诸塞州总检察长（“总检察长”）已依据《马萨诸塞州普通法》第12章第11E(a)节，就本案提交了介入通知。此外，根据《马萨诸塞州普通法》第12章第11E(b)节，总检察长已提交聘用专家及顾问的通知，以协助其对公司申请进行调查，并已请求部门批准其在此方面支出最高不超过 60 万美元。根据《马萨诸塞州普通法》第12章第11E(b)节，总检察长因聘用专家及顾问所产生的相关费用可通过公司的费率予以回收。

部门将按以下安排举行现场公开听证会，以征求公众对公司申请的意见：

2026年3月18日 晚上7:00

Lowell Senior Center

276 Broadway Street

Lowell, Massachusetts 01854

提供 西班牙语、巴西葡萄牙语和高棉语 口译服务。

2026年3月26日 晚上7:00

Dennis-Yarmouth Intermediate Middle School Auditorium

286 Station Avenue

South Yarmouth, Massachusetts 02664

提供 巴西葡萄牙语 口译服务。

2026年4月6日 晚上7:00

Breed Middle School Auditorium

90 O'Callaghan Way

Lynn, Massachusetts 01905

提供 西班牙语 口译服务。

2026年4月15日 晚上7:00

Massachusetts Department of Public Utilities

One South Station, 3rd Floor

Boston, Massachusetts 02111

提供 西班牙语、中文（普通话）、法语克里奥尔语、越南语和巴西葡萄牙语 口译服务。

2026年3月23日 晚上7:00

North Quincy High School

316 Hancock Street

North Quincy, Massachusetts 02171

提供 普通话和粤语 口译服务。

2026年3月31日 晚上7:00

Haverhill High School Auditorium

137 Monument Street

Haverhill, Massachusetts 01832

提供 西班牙语 口译服务。

2026年4月9日 晚上7:00

Acton Town Hall Auditorium

472 Main Street

Acton, Massachusetts 01720

提供 中文（普通话）和海地克里奥尔语 口译服务。

除上述现场公开听证会外，部门还将于 2026年4月13日 通过 Zoom 视频会议平台 举行一次线上公开听证会。会议将于 晚上7:00 开始。公众可使用电脑、智能手机或平板设备，通过以下链接参加会议：

<https://us06web.zoom.us/j/88522494757>

无需事先下载任何软件。

如需仅以音频方式参加公开听证会，可拨打 1-646-558-8656（非免费电话），并输入网络研讨会编号（Webinar ID）：885 2249 4757。

本次线上听证会将通过 Zoom 平台提供口译服务，涵盖 西班牙语、中文（普通话和粤语）、高棉语、巴西葡萄牙语和俄语。与会者可在 Zoom 应用界面底部菜单中点击 “口译（Interpretation）” 按钮，并选择所需语言（即英语、西班牙语、中文（普通话和粤语）、高棉语、巴西葡萄牙语或俄语）。

部门将接受公众就公司申请提交的书面意见，截至 2026年4月30日 营业时间结束（下午 5:00）。公众可通过电子邮件将书面意见发送至 dpu.efiling@mass.gov、DPU2650.GridRateCase@mass.gov，以及公司代理律师 Robert J. Humm, Esq.（rhumm@keeganwerlin.com）。请注意，出于信息公开透明的考虑，所有收到的意见将按原样发布在部门网站，且不对个人信息（如地址、电话号码或电子邮件地址）进行删减。因此，提交意见时请审慎考虑所披露的个人信息范围。部门强烈建议公众通过电子邮件方式提交意见。如公众成员无法通过电子邮件提交书面意见，也可将纸质意见邮寄至：

Peter A. Ray, Secretary
Department of Public Utilities
One South Station
Boston, Massachusetts 02110

凡希望以其他方式参与本案证据审理阶段的任何人士，须最迟于 2026年2月28日 下午 5:00 前提交介入申请。该介入申请须符合 220 CMR 1.03 所规定的时限及实体性要求。部门收到申请即视为完成提交，并据此判断申请是否在规定期限内提交。逾期提交的申请，除非依据 220 CMR 1.01(4) 证明存在正当理由可予以豁免，否则可能因逾期而不予受理。根据 220 CMR 1.03(1) 的规定，介入申请须满足《马萨诸塞州普通法》第30A章第10节所规定的当事人资格要求，方可获准。对介入申请的所有回应，须在介入申请提交后的第二个工作日 下午5:00 前完成提交。

所有文件应以 .pdf 格式通过电子邮件附件方式提交至 dpu.efiling@mass.gov、DPU2650.GridRateCase@mass.gov，并同时发送至公司律师的上述电子邮箱地址。电子邮件正文须注明以下信息：

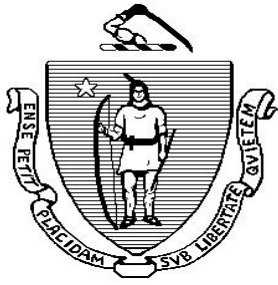
- （1）本案案号（D. P. U. 26-50）；
- （2）提交文件的个人或公司名称；以及
- （3）文件的简要说明性标题。

所有以电子形式提交的文件，均将在可行的最短时间内通过部门的**在线文件室（Online File Room）**发布于部门网站（输入 “26-50” ），网址如下：

<https://eeaonline.eea.state.ma.us/DPU/Fileroom/dockets/bynumber>

在符合本通知规定的前提下，任何个人或机构如拟提交意见或申请介入，按照上述方式进行电子提交即为充分。如需获取无障碍格式的材料（包括盲文、大字版、电子文件或音频格式），请联系部门 ADA 协调员：eeadiversity@mass.gov，或致电（617）626-1282。

如需了解 National Grid 申请文件的更多信息，请联系上述所列的公司律师。如需了解本通知的相关信息，请联系 DPU2650.GridRateCase@mass.gov。



The Commonwealth of Massachusetts

DEPARTMENT OF PUBLIC UTILITIES

AVISO DE PRESENTACIÓN Y AUDIENCIAS PÚBLICAS

D.P.U. 26-50

30 de enero de 2026

Petición de Boston Gas Company, operando como National Grid, conforme a G.L. c. 164, § 94 y 220 CMR 5.00, para la aprobación de un aumento general en las tarifas básicas de distribución de gas para el servicio y un plan de fijación de tarifas basado en el rendimiento.

El 16 de enero de 2026, Boston Gas Company, operando como National Grid ("National Grid" o la "Empresa"), presentó una solicitud ante el Departamento de Servicios Públicos ("Departamento") para un aumento en las tarifas básicas de distribución de gas. El Departamento registró este caso como D.P.U. 26-50 y ha suspendido la fecha de entrada en vigor de la tarifa propuesta hasta el 1 de diciembre de 2026 para investigar la conveniencia de la solicitud de la Empresa. La Empresa recibió previamente un aumento en las tarifas de distribución básicas en Boston Gas Company, D.P.U. 20-120 (2021).

National Grid busca aumentar sus tarifas básicas de distribución de gas como parte de sus esfuerzos para generar aproximadamente 342 millones de dólares en ingresos adicionales. El déficit de ingresos de la empresa incluye la transferencia a las tarifas básicas de distribución de aproximadamente 198 millones de dólares relacionados con inversiones de capital completadas hasta el 31 de diciembre de 2024, como parte del programa de mejora del sistema de gas de la empresa (GSEP). Excluyendo estos ajustes, el aumento total propuesto en ingresos es de aproximadamente 144 millones de dólares, lo que, según la empresa, representa un incremento del 12% en la tarifa de distribución. Este aumento se suma a otras tarifas que cambian durante el año, como las tarifas de suministro y los mecanismos de conciliación.

Como parte de esta solicitud, National Grid propone implementar un plan de tarifas basado en el rendimiento a cinco años (PBR), que permitiría a la empresa ajustar sus tarifas básicas anualmente mediante la aplicación de una fórmula de límite de ingresos totales que tiene en cuenta la inflación. El plan propuesto incluye también un dividendo para el consumidor; una disposición para recuperar o reembolsar costos exógenos fuera del control de la empresa (incluyendo una definición ampliada para tratar ciertas inversiones de capital significativas); una disposición para compartir ganancias excesivas; y una disposición para compartir ahorros con los clientes generados por la ejecución de ciertos proyectos alternativos no relacionados con gasoductos. National Grid propone además métricas de desempeño individuales para evaluar el progreso de la empresa con respecto a los compromisos del plan PBR.

La empresa también busca implementar un mecanismo de recuperación para los requisitos anuales de ingresos incrementales relacionados con inversiones de capital necesarias para cumplir con las regulaciones de seguridad del gas, conforme al 220 CMR 101. La empresa hace propuestas adicionales en relación con la seguridad del gas y el cumplimiento normativo, incluyendo la contratación de personal adicional y cambios contables relacionados con ciertas reparaciones. Además, National Grid solicita una recuperación única durante la vigencia del plan PBR para los costos relacionados con el ciclo de vida del gas natural licuado. También busca financiamiento para establecer programas de investigación, desarrollo y demostración relacionados con ciertos aspectos de la distribución de gas.

La solicitud de National Grid también incluye información sobre sus prácticas de facturación y problemas relacionados, derivados de la falta de emisión oportuna de facturas durante el invierno de 2024-2025. Esto incluye la solicitud de la empresa para recuperar las sumas condonadas, reembolsadas o acreditadas a los clientes debido a retrasos en la facturación. Además, la solicitud incluye información sobre el programa Gas Business Enablement de la empresa y una propuesta para recuperar costos del programa. La empresa también propone retrasar la recuperación de ciertos costos relacionados con el programa GSEP para mitigar el impacto de la tarifa solicitada en la factura del cliente.

La solicitud también incluye ajustes propuestos para ciertas categorías de ingresos y gastos, así como la recuperación de ciertas inversiones de capital realizadas hasta el 31 de marzo de 2026. También proporciona información sobre el impacto de la venta de su afiliada en Rhode Island. La solicitud incluye propuestas sobre pensiones, depreciación y asuntos fiscales. La empresa propone cambios en el diseño de tarifas, incluidos aumentos en los cargos a los clientes; un descuento escalonado para clientes de bajos ingresos; y la consolidación de las antiguas clases tarifarias (es decir, Boston Gas Company y Colonial Gas Company). También propone revisiones tarifarias para implementar sus distintas propuestas.

Lo anterior no pretende ser una lista exhaustiva de los temas incluidos en la solicitud de la empresa. Para obtener más información sobre las propuestas mencionadas, y todas las demás propuestas de National Grid, visite la solicitud de la empresa, disponible en el sitio web del Departamento, como se indica a continuación.

Además de los temas y propuestas planteadas por National Grid, el Departamento podría examinar en este procedimiento cuestiones relacionadas con la facturación de contratistas externos por servicios de concreto y restauración de asfalto, que ya están siendo investigadas en D.P.U. 25-176.

National Grid declara que, si se aprueba su solicitud, los clientes pueden esperar los siguientes impactos en sus facturas:

Para clientes del área de servicio de Boston Gas Company:

- Cliente residencial con calefacción bajo la Tarifa R-3 que consume en promedio 106 therms de gas al mes durante el invierno: aumento mensual de \$23.66 (8.4%)
- Cliente residencial sin calefacción bajo la Tarifa R-1, con un promedio de 14 therms al mes: aumento mensual de \$4.99 (9.3%)
- Cliente residencial de bajos ingresos con calefacción bajo la Tarifa R-4, que consume 765 therms al año: los impactos variarán según los ingresos y el nivel de descuento. El impacto puede ir de un aumento del 17.0% a una disminución del 65.0
- Cliente residencial de bajos ingresos sin calefacción bajo la Tarifa R-2, que consume 164 therms al año: los impactos pueden variar de un aumento del 19.0% a una disminución del 64.0%

Para clientes del antiguo territorio de Colonial Gas Company:

- Cliente residencial con calefacción bajo la Tarifa R-3, con 106 therms mensuales: aumento mensual de \$24.76 (9.4%)
- Cliente residencial sin calefacción bajo la Tarifa R-1, con 14 therms mensuales: aumento mensual de \$5.14 (10.0%)
- Cliente residencial de bajos ingresos con calefacción bajo la Tarifa R-4, con 765 therms anuales: impactos entre un aumento del 18.0% y una disminución del 65.0%
- Cliente residencial de bajos ingresos sin calefacción bajo la Tarifa R-2, con 164 therms anuales: impactos entre un aumento del 20.0% y una disminución del 64.0%

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

- Los clientes comerciales e industriales pueden experimentar impactos variables. Según la empresa, dependiendo del consumo mensual durante el invierno, la clase tarifaria y si el cliente será reclasificado bajo la consolidación tarifaria propuesta, los impactos pueden variar desde una disminución del 37.5% hasta un aumento del 37.8%

Más información sobre los impactos en las facturas y detalles adicionales de esta solicitud se encuentran en:

<https://mass.gov/info-details/national-grid-2026-gas-base-distribution-rate-case/>.

La Procuradora General del Commonwealth de Massachusetts (“Procuradora General”) ha presentado una notificación de intervención en este asunto conforme a la G.L. c. 12, § 11E(a). Además, conforme a la G.L. c. 12, § 11E(b), la Procuradora General ha presentado una notificación de contratación de expertos y consultores para asistir en su investigación sobre la solicitud de la Compañía, y ha solicitado al Departamento autorización para gastar hasta \$600,000 con este propósito. Conforme a la G.L. c. 12, § 11E(b), los costos en los que incurra la Procuradora General relacionados con la contratación de expertos y consultores podrán ser recuperados en las tarifas de la Compañía.

El Departamento llevará a cabo audiencias públicas presenciales para recibir comentarios sobre la solicitud de la Compañía en las siguientes fechas:

18 de marzo de 2026 – 7:00 p.m.

Lowell Senior Center
276 Broadway Street
Lowell, Massachusetts 01854
Interpretación disponible en español,
portugués brasileño y khmer

26 de março de 2026, às 19h00

North Quincy High School
316 Hancock Street
North Quincy, Massachusetts 02171
Servicios de interpretación
disponibles en mandarín y cantonés.

23 de marzo de 2026 – 7:00 p.m.

Dennis-Yarmouth Intermediate Middle School
Auditorium
286 Station Avenue
South Yarmouth, Massachusetts 02664
Interpretación disponible en mandarín y
cantonés

31 de marzo de 2026 – 7:00 p.m.

Haverhill High School Auditorium
137 Monument Street
Haverhill, Massachusetts 01832
Interpretación disponible en español

6 de abril de 2026, às 19h00

Breed Middle School Auditorium
90 O'Callaghan Way
Lynn, Massachusetts 01905
Interpretación disponible en español

9 de abril de 2026, às 19h00

Acton Town Hall Auditorium
472 Main Street
Acton, Massachusetts 01720
Serviços de interpretação
Interpretación disponible en chino
(mandarín) y criollo haitiano

15 de abril de 2026, às 19h00

Massachusetts Department of Public Utilities

One South Station, 3rd Floor

Boston, Massachusetts 02111

Interpretación disponible en español, chino

(mandarín), criollo francés, vietnamita y

portugués brasileño

Page 5

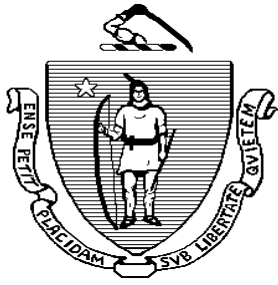
Además de las audiencias presenciales mencionadas anteriormente, el Departamento llevará a cabo una audiencia pública virtual mediante videoconferencia por Zoom el 13 de abril de 2026. La sesión comenzará a las 7:00 p.m. Los participantes pueden unirse ingresando al siguiente enlace: <https://us06web.zoom.us/j/88522494757> desde una computadora, teléfono inteligente o tableta. No es necesario instalar software con anticipación. Para acceder solo por audio, los participantes pueden llamar al 1-646-558-8656 (llamada no gratuita) e ingresar el ID del seminario web: 885 2249 4757. Los servicios de interpretación estarán disponibles en los siguientes idiomas: español, chino (mandarín y cantonés), khmer, portugués brasileño y ruso. Para acceder a estos servicios en la plataforma Zoom, haz clic en el botón “ Interpretation ” en el menú inferior de la aplicación y selecciona tu idioma (es decir, inglés, español, chino — mandarín o cantonés—, khmer, portugués brasileño o ruso).

El Departamento aceptará comentarios por escrito sobre la solicitud de la Compañía hasta el cierre del expediente **(5:00 p.m.) del 30 de abril de 2026**. Los comentarios del público pueden enviarse por correo electrónico a las siguientes direcciones: dpu.efiling@mass.gov DPU2650. GridRateCase@mass.gov Y al abogado de la Compañía, Robert J. Humm, Esq., a rhumm@keeganwerlin.com **Importante: en aras de la transparencia, todos los comentarios recibidos serán publicados en el sitio web del Departamento tal como se reciban, sin eliminar información personal como direcciones, números de teléfono o correos electrónicos. Por lo tanto, considera cuidadosamente qué información deseas compartir.** El Departamento recomienda firmemente enviar los comentarios públicos por correo electrónico. Sin embargo, si algún miembro del público no puede hacerlo, podrá enviarlos por correo postal a: Peter A. Ray, Secretary, Department of Public Utilities, One South Station, Boston, Massachusetts 02110 Cualquier persona que desee participar formalmente en la fase probatoria de este proceso deberá presentar una petición para intervenir antes de las **5:00 p.m. del 28 de febrero de 2026**. La petición deberá cumplir con los requisitos de tiempo y contenido establecidos en el 220 CMR 1.03. El Departamento determinará si la petición fue presentada dentro del plazo correspondiente. Las peticiones presentadas fuera de plazo podrán ser rechazadas, salvo que se justifique debidamente según lo establecido en 220 CMR 1.01(4). Para ser aceptada, una petición de intervención conforme al 220 CMR 1.03(1) deberá cumplir con los criterios de legitimación establecidos por la G.L. c. 30A, § 10. Las respuestas a las peticiones de intervención deberán presentarse antes de las 5:00 p.m. del segundo día hábil posterior a su presentación. Todos los documentos deberán enviarse al Departamento en formato **.pdf** como archivo adjunto por correo electrónico a:

dpu.efiling@mass.gov DPU2650.GridRateCase@mass.gov Y al abogado de la Compañía a la dirección mencionada anteriormente El cuerpo del correo electrónico deberá incluir: El número del expediente (D.P.U. 26-50) El nombre de la persona o entidad que presenta el documento, Un título breve y descriptivo del documento, Disponibilidad pública y accesibilidad, Todos los documentos enviados en formato electrónico serán publicados en el sitio web del Departamento a través de su Sala de archivos en línea tan pronto como sea posible. Se puede acceder ingresando " 26-50 " en: <https://eeaonline.eea.state.ma.us/DPU/Fileroom/dockets/bynumber> Si una persona o entidad desea presentar comentarios o intervenir conforme a este Aviso, el envío electrónico según lo descrito anteriormente será suficiente. Para solicitar materiales en formatos accesibles para personas con discapacidades (Braille, fuente grande, archivos electrónicos, formato de audio), comuníquese con el coordinador de accesibilidad (ADA) del Departamento: Correo electrónico: eeadiversity@mass.gov Teléfono: (617) 626-1282

Para más información sobre la solicitud de National Grid, comuníquese con el abogado de la Compañía.

Para más información sobre este Aviso, comuníquese con: DPU2650.GridRateCase@mass.gov



The Commonwealth of Massachusetts

DEPARTMENT OF PUBLIC UTILITIES

申請備案及公開聽證會公告

D.P.U. 26-50

2026年1月30日

Boston Gas Company (以 National Grid 名義經營) 依據《麻薩諸塞州普通法》第164章第94節及《麻薩諸塞州法規彙編》(220 CMR) 5.00條之規定，提出申請，請求核准其天然氣服務基本配氣費率之整體調升，以及採行以績效為基礎之費率制定計畫。

2026年1月16日，Boston Gas Company (以 National Grid 名義經營) (以下簡稱「National Grid」或「公司」) 向公共事業監管機構 (以下簡稱「部門」) 提出申請，請求調升天然氣基本配氣費率。部門已將本案立案為 D.P.U. 26-50，並為審查公司所提申請之適當性，決定將擬議之費率調升生效日期暫緩至 2026年12月1日。公司最近一次獲准調升基本配氣費率，係於 Boston Gas Company, D.P.U. 20-120 (2021年) 一案中。

National Grid 擬調升其天然氣基本配氣費率，以作為實現約 3.42 億美元新增收入目標之一部分。公司所稱之監管性收入不足，包含將約 1.98 億美元、與截至 2024年12月31日 完成之資本性投資相關的成本，轉入基本配氣費率；該等投資係屬公司天然氣系統強化計畫 (GSEP) 項下之項目。經上述調整後，擬議之整體收入增幅約為 1.44 億美元，公司表示，該增幅相當於配氣收入增加 12%。所提之基本配氣費率調升，係在年度內對其他費率 (例如供應費率及各項調節機制) 調整之外，另行提出之調整。

作為其申請內容之一，National Grid 擬實施一項為期五年的以績效為基礎之費率制定計畫 (performance-based ratemaking，簡稱「PBR」)。該計畫將允許公司透過適用一項納入通貨膨脹因素之總收入上限公式，按年度調整其基本配氣費率。擬議之 PBR 計畫亦包括下列內容：消費者分成機制；一項用以回收或返還公司無法控制之外生性成本之規定，其中並包含為因應特定

重大資本性投資而擴充之定義；一項超額收益分享機制；以及一項將因推動特定非管道替代方案所實現之成本節省與客戶共享之規定。此外，National Grid 並提出若干個別績效指標，以衡量公司履行其 PBR 計畫承諾之進展情形。

National Grid 另行申請實施一項年度增量收入需求回收機制，以回收為遵循 220 CMR 101 所規定之天然氣安全法規而必須進行之資本性投資相關成本。公司亦就天然氣安全及法規遵循提出其他建議措施，包括增聘人員，以及針對特定維修項目所進行之會計處理調整。

此外，National Grid 並於 PBR 計畫期間內，就其液化天然氣全生命週期完整性專案相關成本，提出一次性回收之申請。公司同時亦申請資金，以設立一項與天然氣配氣營運若干面向相關之研究、開發及示範計畫。

National Grid 之申請文件亦包含有關其計費作業方式及相關問題之說明；該等問題係源於公司於 2024–2025 年冬季期間未能及時向客戶開立帳單，其中包括公司就因計費延誤而減免、退款或記入客戶帳戶之全部金額所提出之回收申請。此外，申請文件亦載有關於公司天然氣業務賦能計畫之相關資訊，以及其計畫成本回收之提案。公司並提議延後回收部分與 GSEP 相關之成本，以減輕所申請費率調升對客戶帳單所造成之影響。

公司所提交之申請文件亦包括對若干收入及費用項目之擬議調整，以及對截至 2026年3月31日所進行之部分資本性投資成本之回收安排。此外，申請文件亦提供有關出售其羅德島關聯公司所產生影響之相關資訊。National Grid 之申請內容並包含退休金、折舊及稅務相關之提案。另者，公司提出費率設計之調整方案，包括調高客戶基本費用；為符合資格之客戶設立多層級低收入折扣制度；以及對既有歷史費率類別（即 Boston Gas Company 與 Colonial Gas Company）予以整併。公司亦提議對費率表（tariff）進行修訂，以落實其各項擬議措施。

上述說明並非公司申請文件中所列事項之完整清單。有關前述各項擬議措施，以及 National Grid 所提出之所有其他提案，其詳細資訊均可於公司已提交並刊載於部門網站（如下所示）之申請文件中查閱。

除 National Grid 申請文件中所提出之相關議題與提案外，部門於本次程序中，亦可能審查第三方承包商就混凝土及瀝青修復工程所開立帳單之相關問題；該等問題此前已於 D.P.U. 25-176 案中立案進行調查。

National Grid 表示，倘其申請依所請內容獲准，客戶可預期將產生以下帳單影響：

適用於 Boston Gas Company 服務區域之客戶：

- 住宅取暖客戶：按 R-3 費率接受服務，於冬季期間平均每月使用 106 therms 天然氣之客戶，其每月帳單將增加 23.66 美元（8.4%）；
- 住宅非取暖客戶：按 R-1 費率接受服務，於冬季期間平均每月使用 14 therms 天然氣之客戶，其每月帳單將增加 4.99 美元（9.3%）；
- 住宅低收入取暖客戶：按 R-4 費率接受服務，年平均使用 765 therms 天然氣之客戶，其帳單影響將依收入水準及所適用之低收入折扣級距而有所不同，影響幅度介於增加 17.0% 至減少 65.0%；以及
- 住宅低收入非取暖客戶：按 R-2 費率接受服務，年平均使用 164 therms 天然氣之客戶，其帳單影響將依收入水準及所適用之低收入折扣級距而有所不同，影響幅度介於增加 19.0% 至減少 64.0%。

適用於原 Colonial Gas Company 服務區域之客戶：

- 住宅取暖客戶：按 R-3 費率接受服務，於冬季期間平均每月使用 106 therms 天然氣之客戶，其每月帳單將增加 24.76 美元（9.4%）；
- 住宅非取暖客戶：按 R-1 費率接受服務，於冬季期間平均每月使用 14 therms 天然氣之客戶，其每月帳單將增加 5.14 美元（10.0%）；
- 住宅低收入取暖客戶：按 R-4 費率接受服務，年平均使用 765 therms 天然氣之客戶，其帳單影響將依收入水準及所適用之低收入折扣級距而有所不同，影響幅度介於增加 18.0% 至減少 65.0%；以及
- 住宅低收入非取暖客戶：按 R-2 費率接受服務，年平均使用 164 therms 天然氣之客戶，其帳單影響將依收入水準及所適用之低收入折扣級距而有所不同，影響幅度介於增加 20.0% 至減少 64.0%。

適用於商業及工業（「C&I」）客戶：

- 商業及工業客戶之帳單影響將視個別情況而有所差異。依公司說明，根據冬季期間之平均月用氣量，並視實際用氣量、費率類別，以及客戶是否因公司所擬議之費率類別整併而被重新歸類，其每月帳單影響幅度預計將介於減少 37.5% 至 增加 37.8% 之間。

有關帳單影響之進一步資訊以及本次申請之詳細內容，請參閱以下網站：

<https://mass.gov/info-details/national-grid-2026-gas-base-distribution-rate-case/>

麻薩諸塞州總檢察長（「總檢察長」）已依據《麻薩諸塞州普通法》第12章第11E(a)節，就本案提出介入通知。此外，依據《麻薩諸塞州普通法》第12章第11E(b)節，總檢察長已提出聘用專家及顧問之通知，以協助其對公司申請進行調查，並已請求部門核准其在此方面支出最高不超過 60 萬美元。依據《麻薩諸塞州普通法》第12章第11E(b)節，總檢察長因聘用專家及顧問所產生之相關費用，得透過公司之費率予以回收。

部門將依下列安排舉行現場公開聽證會，以徵求公眾對公司申請之意見：

2026年3月18日 晚上7:00

Lowell Senior Center

276 Broadway Street

Lowell, Massachusetts 01854

提供西班牙語、巴西葡萄牙語及高棉語口譯服務。

2026年3月26日 晚上7:00

Dennis-Yarmouth Intermediate Middle School Auditorium

286 Station Avenue

South Yarmouth, Massachusetts 02664

提供巴西葡萄牙語口譯服務。

2026年4月6日 晚上7:00

Breed Middle School Auditorium

90 O'Callaghan Way

Lynn, Massachusetts 01905

2026年3月23日 晚上7:00

North Quincy High School

316 Hancock Street

North Quincy, Massachusetts 02171

提供中文（普通話及粵語）口譯服務。

2026年3月31日 晚上7:00

Haverhill High School Auditorium

137 Monument Street

Haverhill, Massachusetts 01832

提供西班牙語口譯服務。

2026年4月9日 晚上7:00

Acton Town Hall Auditorium

472 Main Street

Acton, Massachusetts 01720

提供西班牙語口譯服務。

提供中文（國語）及海地克里奧爾語口譯服務。

2026年4月15日 晚上7:00

Massachusetts Department of Public
Utilities

One South Station, 3rd Floor

Boston, Massachusetts 02111

提供西班牙語、中文（普通話）、法語克里
奧爾語、越南語及巴西葡萄牙語口譯服務。

除上述現場公開聽證會外，部門亦將於 2026年4月13日 透過 Zoom 視訊會議平台 舉行一場線上
公開聽證會。該會議將於 晚上7:00 開始。與會者可使用電腦、智慧型手機或平板裝置，透過以下
連結加入會議：

<https://us06web.zoom.us/j/88522494757>

無需事先下載任何軟體。

如僅需以音訊方式參加公開聽證會，與會者可撥打 1-646-558-8656（非免付費電話），並輸入
網路研討會編號（Webinar ID）：885 2249 4757。

本次線上聽證會將透過 Zoom 平台提供口譯服務，語言包括西班牙語、中文（普通話及粵語）、
高棉語、巴西葡萄牙語及俄語。與會者可於 Zoom 應用程式畫面底部選單中點選「口譯（
Interpretation）」按鈕，並選擇所需語言（即英語、西班牙語、中文〔普通話及粵語〕、高棉語
、巴西葡萄牙語或俄語）。

部門將接受公眾就公司申請文件所提交之書面意見，截止時間為 2026年4月30日 營業時間結束
（下午5:00）。公眾可透過電子郵件將書面意見寄送至 dpu.efiling@mass.gov 及
DPU2650.GridRateCase@mass.gov，並同時寄送予公司代理律師 Robert J. Humm, Esq.（
rhumm@keeganwerlin.com）。請注意，基於基於資訊公開與透明之原則，所有收到之意見將
按原樣公布於部門網站，且不會刪除或遮蔽任何個人資訊，例如地址、電話號碼或電子郵件地址
。因此，提交意見時，請審慎考量您願意揭露之資訊範圍。部門強烈建議公眾以電子郵件方式提
交意見；惟如公眾成員無法以電子郵件提交書面意見，亦可將紙本意見郵寄至 Peter A. Ray,
Secretary, Department of Public Utilities, One South Station, Boston, Massachusetts 02110
。

凡欲以其他方式參與本案證據審理階段之任何人士，均須於 2026年2月28日 下午5:00 前提出介入申請 (petition for leave to intervene) 。該介入申請須符合 220 CMR 1.03 所規定之時限及實體要件。部門實際收到申請即構成正式提交，並據此判定該申請是否於期限內提出。逾期提出之申請，除非依 220 CMR 1.01(4) 證明具有正當理由得予以豁免，否則可能因逾期而不予受理。依 220 CMR 1.03(1) 規定，介入申請須符合《麻薩諸塞州普通法》第30A章第10節所規定之當事人適格要件，始得獲准。凡對介入申請所提出之一切回應，均須於該介入申請提交後之第二個營業日 下午5:00 前完成提交。

所有文件均應以 .pdf 格式透過電子郵件附件方式提交予部門，寄送至 dpufiling@mass.gov、DPU2650.GridRateCase@mass.gov，並同時寄送予公司律師之前述電子郵件地址。電子郵件正文須明確載明以下資訊：(1) 本案之案號 (D.P.U. 26-50) ；(2) 提交文件之個人或公司名稱；以及 (3) 文件之簡要說明性標題。

所有以電子形式提交之文件，將於可行之最短時間內，透過部門之線上文件室 (Online File Room) 刊載於部門網站 (輸入「26-50」)，網址為：
<https://eeaonline.eea.state.ma.us/DPU/Fileroom/dockets/bynumber>。凡個人或機構依本通知規定欲提交意見或申請介入者，依上述方式進行電子提交即屬充分。如需為身心障礙人士提供無障礙格式之資料 (包括盲文、大字版、電子檔或音訊格式)，請聯絡部門
ADA 協調員：eeadiversity@mass.gov，或致電 (617) 626-1282。

如需進一步了解 National Grid 之申請文件，請聯絡上述所列之公司律師。如需進一步了解本通知之相關資訊，請聯絡 DPU2650.GridRateCase@mass.gov。