



The Commonwealth of Massachusetts

DEPARTMENT OF PUBLIC UTILITIES (公用事业部, D. P. U.)

提交和公开听证会通知

D.P.U.23-150

2023年12月15日

根据马萨诸塞州法典第164章第94条(G.L. c. 164, § 94) 和220 CMR 5.00，马萨诸塞州电力公司 (Massachusetts Electric Company) 和 Nantucket 电力公司 (均以 National Grid 名义) 申请批准电气服务的配电基本费率进行总体增加，以及执行基于绩效的定价计划和资本回收机制。

2023年11月16日，马萨诸塞州电力公司(“MECo”)和 Nantucket 电力公司(“Nantucket 电力”)，均以国家电网(“National Grid”或“公司”)的名义，向公用事业部(“部门”)提交了关于提高电气基本配电费率的申请。部门已将此案记录为 D.P.U. 23-150，并暂停了拟议费率增加的生效日期，直到2024年10月1日，以调查公司申请的合理性。该公司上次获得基本配电费率增加是在马萨诸塞州电力公司和Nantucket 电力公司 (D.P.U. 18-150) (2019年)。

National Grid 提高其电气基本配电费率，目的是增加额外的基本配电收入，金额为 131,232,856 美元。该公司还提议将通过特定调解机制追加成本，以及相关的所得税，从而令配电收入增加389,766 美元，自2024年10月1日起生效。根据这些建议，拟议的配电收入总增加额为 131,622,621 美元，相当于配电收入的约 12.7% 增长。这次建议的基础分配费率增加是在年内发生的其他费率变更(如供应费率和调解机制)之外的额外费率变更。

作为提交申请文件的一部分，National Grid 提出了一项名为全面绩效和投资(“CPI”)的计划，该计划涵盖两个主要方面。首先，该公司计划实施一种基于绩效的费率制定机制，该机制仅针对运营和维护(“O&M”)成本，被称为“PBR”机制。这将允许该公司每年通过应用一个收入上限数学公式来调整其基本配电费率。公司计划在五年内实施 PBR 机制。在 PBR 期限内，拟议的收入上限公式将根据 O&M 成本和特定于公用事业的通胀因素来增加基本配电收入。PBR 计划还包括一个组成部分，目的是协助收回与资本投资相关的某些运营成本，另一个部分旨在收回或返还公司无法控制的外部成本，还有一个用于分享超额收益的部分，以及一个已发生的债务回收因子，用于在五年期内应对利率增减的收入调整。

其次，作为拟议的 CPI 计划的一部分，该公司寻求实施基础设施、安全、可靠性和电气化（“ISRE”）调和机制。据 National Grid 称，ISRE 调和机制将回收：(1) 公司投资于提供安全可靠的电力分配服务所需的核心资本项目；(2) National Grid 为执行公司电气部门现代化计划（“ESMP”）而进行的资本项目投资；以及 (3) 属于 ESMP 的费用。公司计划在2024年1月29日提交ESMP，并将在对马萨诸塞州电力公司和Nantucket电力公司案（D.P.U. 24-11）进行调查时纳入其中。在这个过程中，公司并未要求部门审查或批准任何ESMP投资。希望参与此过程的利益相关者应该明白，部门不打算将此案卷变成可能更适合在 D.P.U. 24-11 案卷中审议的问题的第二个场所。

作为提交申请文件的一部分，National Grid 还提议了一系列激励和处罚措施，涉及公司在 PBR 机制下的进展和绩效，以及与 ISRE 调和机制下的核心资本项目。另外，公司还提议了一套记分卡指标，以监测和清晰呈现公司在其他方面的运营表现。

除了这些提案之外，National Grid 还就继续全额收入脱钩提出了建议，该机制将公司的收入与其销售脱钩。该公司还提出了有关收回与其植被管理计划相关的成本以及继续和扩大增强植被管理试点计划的提案。这些计划的目的是通过减少植被造成的安全隐患、服务中断和干扰来降低成本并维持或提高安全性和可靠性，其中包括加强配电系统。公司还提议修改其暴风基金的某些条款，该基金的目的在维持收入支持，以应对大规模天气事件。National Grid 还提出对某些收入和支出类别的调整；收回截至 2023 年进行的某些资本投资；对服务质量准则进行暂时修改；加速某些电表的折旧；以及将现有电表相关的资本成本的收回转移到年度先进电表基础设施（AMI）调和机制中。

National Grid 提交的申请文件还包括不同费率设计的提案，其中包括对客户费用和需求费用的调整；此外，还为 R-1 费率类别的住宅客户提供电气化定价选择，使用高通量技术，如电热泵和家用电动车充电器；针对 R-2 费率类别客户，根据其收入水平提供了多层次的低收入折扣；此外，还有修订后的路灯定价提案和各种电价表变更。

以上内容并非公司申请材料中所有提案的详尽清单。关于上述提案和 National Grid 提出所有其他建议的额外信息，请查阅部门网站上的文件。

National Grid 表示，如果其申请获得批准，客户将受到以下账单影响。以下账单影响不包括可能因公司提议将电表相关资本成本转移到 AMI 调和机制引起的潜在费率变化，如前文所述：

对于 MECo 客户：

- 对于每月平均用电量为600千瓦时的 R-1 电价等级基本服务客户，其电费将每月增加 7.86 美元 (3.7%)。
- 对于每月平均用电量为1,000千瓦时的 R-1 电价等级的基本服务客户，如果选择电气化定价选项，其电费将每月减少 17.88 美元 (5.1%)。

- 对于每月平均用电量为600千瓦时的 R-2 电价等级的基本服务客户，其电费将每月根据所适用的低收入折扣百分比而有所浮动：
 - 拥有 32% 折扣的客户，电费每月将增加 5.35 美元 (3.9%)；
 - 拥有 36% 折扣的客户，电费每月将减少 2.99 美元 (2.2%)；
 - 拥有 44% 折扣的客户，电费每月将减少 19.66 美元 (14.4%)；
 - 拥有 49% 折扣的客户，电费每月将减少 30.08 美元 (22.1%)；和
 - 拥有 55% 折扣的客户，电费每月将减少 42.59 美元 (31.2%)。
- 商业和工业（“C&I”）基本服务客户的电费将根据使用量和电价等级等因素而有所不同。公司表示，每个电价等级 C&I 客户在平均使用量下的平均月度电费影响将从增加 0.7% 到增加 16.4% 不等。C&I 客户可以通过以下方式联系公司，以获取更多有关账单影响的具体信息。

对于 Nantucket 电力客户：

- 对于每月平均用电量为600千瓦时的 R-1 电价等级基本服务客户，其电费将每月增加 7.86 美元 (3.7%)。
- 对于每月平均用电量为1,000千瓦时的 R-1 电价等级的基本服务客户，如果选择电气化定价选项，其电费将每月减少 17.88 美元 (5.1%)。
- 对于每月平均用电量为600千瓦时的 R-2 电价等级的基本服务客户，其电费将每月根据所适用的低收入折扣百分比而有所浮动：
 - 拥有 32% 折扣的客户，电费每月将增加 5.35 美元 (3.9%)；
 - 拥有 36% 折扣的客户，电费每月将减少 3.03美元 (2.2%)；
 - 拥有 44% 折扣的客户，电费每月将减少 19.77 美元 (14.4%)；
 - 拥有 49% 折扣的客户，电费每月将减少 30.24 美元 (22.1%)；和
 - 拥有 55% 折扣的客户，电费每月将减少 42.80 美元 (31.2%)。
- 商业和工业（“C&I”）基本服务客户的电费将根据使用量和电价等级等因素而有所不同。公司表示，每个电价等级 C&I 客户在平均使用量下的平均月度电费影响将从增加 0.7% 到增加 16.2% 不等。C&I 客户可以通过以下方式联系公司，以获取更多有关账单影响的具体信息。

有关账单影响的更多信息以及公司提交的更多详细信息，请查阅以下网址：<https://www.Mass.gov/info-details/dpu-23-150-national-grid-electric-base-distribution-rate-case>。

马萨诸塞州总检察长（“总检察长”）根据 G.L. c. 12, § 11E(a) 提交了一份干预通知。此外，根据 G.L. c. 12, § 11E(b)，总检察长已提交了一份聘请专家和顾问的通知，以协助对公司提交文件进行调查，并请求部门批准为此支出高达 \$550,000 美元。根据 G.L. c. 12, § 11E(b)，总检察长聘请专家和顾问所产生的费用可能会在公司的费率中扣除。

部门将举行六场现场公开听证会，以收集关于公司请愿的意见，具体安排如下：

2024 年 3 月 12 日晚上 7:00

South Lawrence 东小学礼堂
165 Crawford Street, Lawrence, MA 01843
(提供西班牙语翻译)

2024 年 3 月 14 日晚上 7:00

Shaw's 中心
1 Feinberg Way, Brockton, MA 02301
(提供西班牙语、葡萄牙语、海地克里奥尔语翻译)

2024 年 3 月 19 日晚上 7:00

北 Quincy 高中
316 Hancock Street, Quincy, MA 02171
(提供普通话翻译)

2024 年 4 月 3 日晚上 7:00

Worcester 技术高中礼堂
1 Officer Manny Familia Way, Worcester, MA 01605
(提供西班牙语、葡萄牙语翻译)

2024 年 4 月 4 日晚上 7:00

PSF 社区活动室
4 Fairgrounds Road, Nantucket, MA 02554
(提供西班牙语翻译)

2024 年 4 月 9 日晚上 7:00

Monument Mountain 地区高中
600 Stockbridge Road, Great Barrington, MA 01230
(提供西班牙语翻译)

部门将在 2024 年 3 月 21 日使用 Zoom 视频会议平台举行两次虚拟公众听证会。第一场听证会将于下午 2:00 开始，第二场将于晚上 7:00 开始。您可以使用电脑、智能手机或平板电脑通过以下链接参加任一场听证会：<https://us06web.zoom.us/j/86918048614>。无需提前下载任何软件。如果您只需音频访问，请拨打 +1 309 205 3325（收费电话），输入研讨会 ID：869 1804 8614，即可参与听证会。会议提供多语言翻译服务，包括西班牙语、葡萄牙语、海地克里奥尔语、普通话和高棉语。加入会议后，您可以点击 Zoom 应用程序屏幕底部的“Interpretation（口译）”按钮，并在语言选择菜单中选定您需要的语言（英语、西班牙语、葡萄牙语、海地克里奥尔语、普通话或高棉语），即可获得翻译服务。

部门将接受公众对公司提交文件的书面评论，截止时间为**2024年4月30日下午5:00**（下班时间）。公众可以通过电子邮件发送书面评论至 dpu.efiling@mass.gov，听证官的邮箱地址为 marc.tassone@mass.gov，公司律师 Robert J. Humm, Esq. 的邮箱地址为 rhumm@keeganwerlin.com。请留意，为了确保透明度，所有评论将原样发布在我们的网站上，并且不会删除包括地址、电话号码或电子邮件地址在内的个人信息。因此，请考虑好您希望分享的信息。部门强烈鼓励公众通过电子邮件提交评论。但是，如果公众无法通过电子邮件发送书面评论，可以将纸质副本发送至公用事业部秘书 Mark D. Marini, Secretary, Department of Public Utilities, One South Station, Massachusetts, Boston, 02110。

任何希望以其他方式参与本程序取证阶段的人士，必须在**2024年1月12日下午5:00点**之前提交干预许可申请。干预许可申请必须满足 220 马萨诸塞州法规 1.03（220 CMR 1.03）规定的时间和实质性的要求。部门收到干预请求，即被视为已提交，并能决定是否及时提交了许可申请。除非根据 220 马萨诸塞州法规 1.01（4）（220 CMR 1.01(4)）提出了正当的豁免理由，否则逾期提交的申请可能会被视为过时而被拒绝。根据 220 马萨诸塞州法规 1.03（1）（220 CMR 1.03(1)）的规定，提出的申请必须满足普通法第30A章 10节（G.L. c. 30A, § 10）的资格要求，才能被批准。所有对干预许可申请申请的回复必须在提交干预许可申请后的**第二个工作日结束前（下午5:00）提交**。任何希望干预此案并希望对总检察长聘请专家和顾问的通知发表评论的人士，必须在**2024年1月12日**工作时间结束前（下午5:00）提交意见。

所有文件应使用 **pdf 格式**，并以电子邮件附件形式提交至 dpu.efiling@mass.gov，同时发送至听证官和公司律师的上述电子邮件地址。电子邮件内容必须包括：(1) 备案文件编号 (D.P.U. 23 150)；(2) 提交文件的个人或公司名称；(3) 文件的简要描述性标题。

所有以电子形式提交的文件将在可行的情况下，尽快在该部门的网站上发布，您可以在这个网址找到：<https://eeaonline.eea.state.ma.us/DPU/Fileroom/dockets/bynumber>，然后输入“23 150”。个人或实体如果希望根据本通知提交评论或进行干预，只需按照上述说明进行电子提交即可。若残疾人士需要申请无障碍格式的材料（盲文、大字印刷、电子文件、音频格式），请在**2024年3月1日之前**联系部门的美国残疾人法案 (ADA) 协调员，邮箱：Gabriella.Knight@mass.gov。

如欲获得有关该公司申请的进一步信息，请联系上述公司的律师。如欲理解更多有关本通知的信息，请联系公用事业部听证官 Marc J.Tassone，邮箱：marc.tassone@mass.gov，或访问：<https://www.mass.gov/info-details/dpu-23-150-national-grid-electric-base-distribution-rate-case>。