

ESTADO LIBRE ASOCIADO DE PUERTO RICO
COMISIÓN DE ENERGÍA DE PUERTO RICO



IN RE: REVISIÓN DE TARIFAS DE LA
AUTORIDAD DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE
PUERTO RICO

CASO NÚM.: CEPR-AP-2015-0001

ASUNTO: SOLICITUD DE CLARIFICACIÓN;
PETICIÓN DE TARIFA PROVISIONAL

ORDEN

El 27 de mayo de 2016, la Autoridad de Energía Eléctrica de Puerto Rico ("Autoridad") presentó su Petición para la Aprobación de Tarifa Permanente y Tarifa Provisional ("Petición"). Luego de evaluada la Petición¹ y conforme a la Sección 2.19 del Reglamento Núm. 8720, conocido como el Nuevo Reglamento sobre los Requisitos de Presentación para el Primer Caso de Revisión de Tarifas de la Autoridad de Energía Eléctrica de Puerto Rico², la Comisión de Energía de Puerto Rico solicita que la Autoridad provea la información solicitada en el **Anejo A** que se hace formar parte de esta Orden.

La Autoridad deberá proveer la información aquí dispuesta **no más tarde del 17 de junio de 2016, a las 4:30pm**. La información requerida en esta Orden debe ser enviada por correo electrónico a las siguientes direcciones: afigueroa@energia.pr.gov y legal@energia.pr.gov.

Con el propósito de evitar confusión en cuanto a la naturaleza técnica de la información solicitada mediante esta Orden, el contenido del **Anejo A** se provee en el idioma inglés.


Notifíquese y publíquese.

¹ El 13 de junio de 2016, la Comisión emitió una Resolución y Orden en donde determinó que la Petición presentada por la Autoridad estaba incompleta al omitir cierta información requerida por el Reglamento 8720 y le ordenó a la Autoridad presentar la información identificada en el Anejo A de dicha Resolución y Orden. No obstante, la Comisión dispuso que la determinación de que la Petición estaba incompleta no impedía su facultad de evaluar la solicitud de tarifa provisional, siempre y cuando la información contenida en la Petición fuera suficiente para que la Comisión lograra alcanzar una determinación informada sobre la aprobación de una tarifa provisional.


² Traducción suplida.

JMEM
AS
M



Ángel R. Rivera de la Cruz
Comisionado Asociado


Agustín F. Carbó Lugo
Presidente




José H. Román Morales
Comisionado Asociado

Certifico que la Comisión de Energía de Puerto Rico así lo acordó el 15 de junio de 2016. Certifico, además, que en esta fecha copia de esta Orden fue notificada mediante correo electrónico a: n-ayala@aepr.com, c-aquino@aepr.com, glenn.rippie@r3law.com & michael.guerra@r3law.com.


Brenda Liz Mulero Montes
Secretaria Interina

CERTIFICACIÓN

Certifico que la presente es copia fiel y exacta de la Orden emitida por la Comisión de Energía de Puerto Rico. Certifico, además, que en el día de hoy _____ de junio de 2016 he procedido con el archivo de la presente Orden y he enviado copia de la misma a:

Puerto Rico Electric Power Authority
Attn.: Nélica Ayala Jiménez
Carlos M. Aquino Ramos
P.O. Box 363928
Correo General
San Juan, PR 00936-4267

Rooney Rippie & Ratnaswamy LLP
E. Glenn Rippie
John P. Ratnaswamy
Michael Guerra
350 W. Hubbard St., Suite 600
Chicago Illinois 60654

Para que así conste firmo la presente en San Juan, Puerto Rico, hoy, _____ de junio de 2016.

Rafael O. García Santiago
Secretario de la Junta Reglamentadora de
Telecomunicaciones de Puerto Rico

Anejo A

Revisión de Tarifas de la Autoridad de Energía Eléctrica de Puerto Rico

CEPR-AP-2015-0001



1. The Petition describes a current gap between revenue requirement and the current revenue of approximately \$725 million to \$730 million, or an average of 4.2 cents/kWh. The request for provisional rates requires a revenues increase of \$222 million, or an average of 1.29 cents/kWh. PREPA's Petition, at Exhibit 12.0, page 5, lists approximately \$503 million of revenue from the Transition Charge. However, during the Technical Hearing related to the Verified Petition for Restructuring Order (Case No. CEPR-AP-2016-0001), PREPA's Chief Executive Officer, Dr. Javier Quintana, indicated that the Transition Charge, which was initially envisioned as being in place by July 1, 2016, would not be implemented by PREPA until October 2016, possibly later.
 - a. Explain why PREPA seeks a provisional rate increase on part of its revenue deficiency, on an average of 1.29 cents/kWh, rather than the total revenue deficiency, on an average 4.2 cents/kWh, which includes revenues that PREPA was anticipating collecting through the Transition Charge, considering the apparent delays that have been encountered in implementing the securitization and new Transition Charge. In your narrative answer, explain any anticipated consequences and any practical concerns resulting from the approval of a provisional rate designed to recover a portion (approximately \$222 million) of PREPA's revenue deficiency, rather than the total revenue deficiency (approximately \$725 million).
 - b. The response should include all internal documents considered by PREPA employees, PREPA consultants and PREPA board members relating to the decision to seek a provisional revenue increase of approximately \$222 million (on average 1.29 cents/kWh) in its rate case filing.
2. Explain any negative consequence or outcomes to PREPA's financial condition should the Commission authorize PREPA to charge a provisional rate as requested (approximately 1.29 cent/kWh).

THRM
bc
A