

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



IN RE: PETICIÓN DE ORDEN DE  
REESTRUCTURACIÓN DE LA  
CORPORACIÓN PARA LA REVITALIZACIÓN  
DE LA AEE

CASO NÚM.: CEPR-AP-2016-0001

ASUNTO: 6<sup>TO</sup> REQUERIMIENTO DE  
CLARIFICACIÓN DE LA COMISIÓN DE  
ENERGÍA DE PUERTO RICO A LA  
CORPORACIÓN PARA LA REVITALIZACIÓN  
DE LA AEE

ORDEN

Conforme a lo dispuesto durante la Conferencia Aclaratoria celebrada el 9 de junio de 2016 en relación al procedimiento de evaluación de la Petición de Orden de Reestructuración ("Petición"), la Comisión de Energía de Puerto Rico ("Comisión") solicita que la Corporación para la Revitalización de la Autoridad de Energía Eléctrica de Puerto Rico ("Corporación") provea la información solicitada en el **Anejo A** que se hace formar parte de esta Orden.

La Corporación deberá proveer la información aquí dispuesta **no más tarde del 10 de junio de 2016, a las 4:30 p.m.** La información requerida en esta Orden debe ser enviada por correo electrónico a las siguientes direcciones: [afigueroa@energia.pr.gov](mailto:afigueroa@energia.pr.gov) y [legal@energia.pr.gov](mailto:legal@energia.pr.gov). De igual forma, la misma debe ser simultáneamente enviada por correo electrónico a todos los interventores.

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

Notifíquese y publíquese.

Agustín F. Carbó Lugo  
Presidente

Ángel R. Rivera de la Cruz  
Comisionado Asociado

José H. Román Morales  
Comisionado Asociado



Certifico que la Comisión de Energía de Puerto Rico así lo acordó el 9/ junio/ 2016. Certifico, además, que en esta fecha copia de esta Orden fue notificada mediante correo electrónico a: guillermo.m.riera@gmail.com, mgrpcorp@gmail.com, agraitfe@agraitlawpr.com, edwin.quinones@aae.pr.gov, codiot@oipc.pr.gov, equinones@qalawpr.com, glenn.rippie@r3law.com; michael.guerra@r3law.com.

*Vanessa I. Acarón Toro*

Vanessa I. Acarón Toro  
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 10 Junio 2016 he procedido con el archivo de la presente Orden y he enviado copia de la misma a:

*JHR*  
*Ar*  
*Al*

#### **Corporación para la Revitalización de la Autoridad de Energía Eléctrica**

Quiñones & Arbona, PSC  
Edwin Quiñones  
Víctor D. Candelario-Vega  
Giselle M. Martínez-Velázquez  
Richard Hemphill Cabrera  
PR Box 10906  
San Juan, PR 00902

#### **Dr. Guillermo M. Riera, P.E.**

Urb. Estancias Reales  
C/ Príncipe Guillermo 147  
Guaynabo, PR 00969

#### **Rooney Rippie & Ratnaswamy, LLP**

E. Glenn Rippie  
Michael Guerra  
Mario E. Domínguez  
Kingsbury Center, Suite 600  
350 West Hubbard Street  
Chicago, Illinois 60654

#### **Instituto de Competitividad y Sostenibilidad Económica de Puerto Rico**

p/c Lcdo. Fernando A. Agrait  
701 Ave. Ponce de León, Oficina 414  
San Juan, PR 00907

#### **Oficina Estatal de Política Pública Energética**

Lcdo. Edwin J. Quiñones Porrata  
PO Box 41314  
San Juan, PR 00940

#### **Oficina Independiente de Protección al Consumidor**

Lcda. Coral M. Odiot Rivera  
268 Hato Rey Center, Suite 504  
San Juan, PR 00918

**Grupo WindMar**

Roumain & Associates, PSC

Lcdo. Marc G. Roumain Prieto

1702 Ave. Ponce de León, 2do Piso

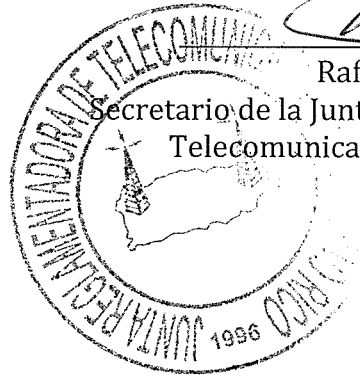
San Juan, PR 00909



Para que así conste firmo la presente en San Juan, Puerto Rico, hoy, 10 de junio de 2016.



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



JHRM

M  
S/



**Anejo A**  
**Requerimiento de Clarificación**  
**CEPR-AP-2016-0001**

1. A uniform monthly per-kWh Transition Charge that would apply to all Transition Charge applicable customers. In developing a uniform per-kWh charge, please consider adding a few additional lines to step 12 of the Calculation Methodology which would divide the total Revenue Requirement amounts listed in that step by the sum of the Residential and Non-Residential adjusted kWhs listed for that step, as was discussed on the June 9 technical call and illustrated below:

THE PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY REVITALIZATION CORPORATION							
Calculation of Transition Charge for Securitized Debt Service							
Proposed for Period July 2016 to September 2016							
True Up Adjustment Period #1							
RATE COMPARISON							
Line No	Item	Unit					Reference
1	Highest Revenue Rate Pair						
2	Residential Rate				\$	0.03166	[26]
3	Non-Residential Rate				\$	0.03066	[27]
4							
5	Rate Comparison						
6							
7	Residential		RATE 1	RATE 2	RATE 3	RATE 4	
8	Rate 1 Eligible Residential kWh Usage		1,644,772,689	1,644,772,689	1,644,772,689	1,644,772,689	Corresponding Historical Data (See Timeline workpaper)
9	Uncollectible Factor		9.83%	9.83%	9.83%	9.83%	Tab 6.1a
10	Adjusted kWhs		1,483,054,277	1,483,054,277	1,483,054,277	1,483,054,277	[8] x (1 - [9])
11	Collection Lag Factor for Rate 1 Period		51.34%	51.34%	51.34%	51.34%	Tab 6.2
12	Total Adjusted kWhs		721,599,149	721,599,149	721,599,149	721,599,149	[10] x (1 - [11])
13	Initial Residential Rate	\$/kWh	\$ 0.00065	\$ 0.00051	\$ 0.00041	\$ 0.03166	Tab 9
14	Total Residential Revenues for Rate 1 Period	\$	\$ 472,246	\$ 370,795	\$ 299,436	\$ 22,848,263	[12] x [13]
15							
16	Non Residential						
17	Rate 1 Eligible Non-Residential kWh Usage		2,703,034,293	2,703,034,293	2,703,034,293	2,703,034,293	Corresponding Historical Data (See Timeline workpaper)
18	Uncollectible Factor		9.83%	9.83%	9.83%	9.83%	Tab 6.1a
19	Adjusted kWhs		2,437,264,794	2,437,264,794	2,437,264,794	2,437,264,794	[17] x (1 - [18])
20	Collection Lag Factor For Rate 1 Period		51.82%	51.82%	51.82%	51.82%	Tab 6.2
21	Total Adjusted kWhs		1,174,254,624	1,174,254,624	1,174,254,624	1,174,254,624	[19] x (1 - [20])
22	Non Residential Rate	\$/kWh	\$ 0.00066	\$ 0.00042	\$ 0.00040	\$ 0.03066	Tab 10
23	Total Non-Residential Revenues for Rate 1 Period	\$	\$ 770,128	\$ 499,007	\$ 468,993	\$ 36,001,317	[21] x [22]
24							
25	Total Revenues by Rate Pair	\$	\$ 1,242,374	\$ 869,802	\$ 768,429	\$ 58,849,580	[14] + [23]
26	Residential Rate	\$	\$ 0.00065	\$ 0.00051	\$ 0.00041	\$ 0.03166	[13]
27	Non-Residential Rate	\$	\$ 0.00066	\$ 0.00042	\$ 0.00040	\$ 0.03066	[22]
28	Total Transition Charge Revenue Requirement	\$	\$ 1,242,374	\$ 869,802	\$ 768,429	\$ 58,849,580	Line 25
29	Total adjusted kWh		1,895,853,773	1,895,853,773	1,895,853,773	1,895,853,773	[12] + [21]
30	Uniform Transition Charge Rate per kWh	\$	\$ 0.00066	\$ 0.00046	\$ 0.00041	\$ 0.03104	[28] / [29]
31							
<b>CALCULATION METHODOLOGY STEP 12</b>							
The calculation methodology and adjustment mechanism to establish and adjust the Transition Charges includes a 12 step process. Step 12 of the process is described below and is calculated in this tab (Tab 12).							
32	(12) Compare the revenues produced by each set of Transition Charges resulting from the calculations above (i.e., one set for each Collection Period). The set of Transition Charges which is expected to produce the greatest revenue by the end of the First Collection Period will be the set of Transition Charges to be effective on the True-Up Adjustment Date.						

*JARCM*  
*ls*  
*sl*

2. Please also provide suggested narrative language for step 12 of the Calculation Methodology to incorporate reflecting the development of such a uniform per-kWh Transition Charge that would be applied to all applicable customers.
3. Please indicate whether the Corporation would agree with this refinement, and whether the Corporation would affirmatively propose it for the Commission's



consideration. Also discuss how the refinement complies with the statutory requirements of Act 4-2016.

4. Please briefly discuss any perceived benefits or detriments to having a uniform per-kWh Transition Charge as opposed to the alternate proposal filed on June 6, 2016.

JHRM  
L  
P