

Puerto Rico Electric Power Authority

Electric Rates and Rules

Volume 2



FY2027

Contents

GENERAL RESIDENTIAL SERVICE	5
GRS	5
LIFELINE RESIDENTIAL SERVICE	7
LRS	7
RESIDENTIAL SERVICE FOR PUBLIC HOUSING PROJECTS	9
RH3	9
RESIDENTIAL FIXED RATE FOR PUBLIC HOUSING UNDER OWNERSHIP OF THE PUBLIC HOUSING ADMINISTRATION	11
RFR	11
GENERAL SERVICE AT SECONDARY DISTRIBUTION VOLTAGE	13
GSS	13
GENERAL SERVICE AT PRIMARY DISTRIBUTION VOLTAGE	16
GSP	16
GENERAL SERVICE AT TRANSMISSION VOLTAGE	19
GST	19
TIME OF USE AT PRIMARY DISTRIBUTION VOLTAGE	22
TOU-P	22
TIME OF USE AT TRANSMISSION VOLTAGE	26
TOU-T	26
LARGE INDUSTRIAL SERVICE (115 kV)	30
LIS	30
GENERAL AGRICULTURAL SERVICE AND AQUEDUCT PUMPS OPERATED BY RURAL COMMUNITIES	33
GAS	33
OUTDOOR SPORTS FIELD LIGHTING FOR PARKS WHERE ADMISSION RIGHTS ARE COLLECTED	35
LP-13	35
CABLE TV POWER SUPPLIES	37
CATV	37
PUBLIC LIGHTING GENERAL	39
PLG	39
UNMETERED SERVICE FOR SMALL LOADS	47
USSL	47

POWER PRODUCERS CONNECTED AT PREPA BUS BAR	49
PPBB	49
FUEL CHARGE ADJUSTMENT RIDER	53
FCA	53
PURCHASED POWER CHARGE ADJUSTMENT RIDER	55
PPCA	55
FUEL OIL SUBSIDY RIDER	57
FOS	57
CONTRIBUTIONS IN LIEU OF TAXES COST ADJUSTMENT RIDER	58
CILTA	58
SUBSIDIES, PUBLIC LIGHTING (MUNICIPAL) AND OTHER SUBVENTIONS HELP TO HUMANS SUBSIDY RIDER	60
SUBA-HH	60
SUBSIDIES, PUBLIC LIGHTING (MUNICIPAL) AND OTHER SUBVENTIONS NON-HELP TO HUMANS SUBSIDY RIDER	62
SUBA-NHH	62
NET METERING CREDIT RIDER	64
NM	64
LOAD RETENTION RIDER	66
LR	66
ENERGY EFFICIENCY RIDER	68
EE	68
SECURITIZATION CHARGE RIDER	70
PAYMENTS TO QUALIFYING FACILITIES RIDER	71
QF	71
LIFE PRESERVING EQUIPMENT DISCOUNT RIDER	73
LP	73
CHURCH AND SOCIAL WELFARE ORGANIZATION DISCOUNT RIDER	74
CSW	74
CREDITS FOR INCENTIVES TO TOURISM SECTOR RIDER	75
CIT	75
CREDITS FOR RURAL AQUEDUCTS RIDER	76
CRA	76
COMMON AREAS FOR CONDOMINIUMS RIDER	77
CAC	77

DOWNTOWN COMMERCE SUBSIDY RIDER.....	78
DCS	78
INCOME TAX CREDIT RIDER.....	79
ITC	79
DIRECT DEBIT RIDER	80
DD.....	80
TRUE-UP OF PROVISIONAL RATE INCREASE	81
TUP.....	81
WHEELING CUSTOMER RIDER.....	82
WCR	82



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

GENERAL RESIDENTIAL SERVICE

DESIGNATION:

GRS

AVAILABLE:

Everywhere in Puerto Rico

APPLICABLE:

This rate shall apply to residential customers for domestic. The Puerto Rico Electric Power Authority (PREPA) will provide and install the meter in each residence or apartment, and the customer is responsible for supplying the installations needed for its placement.

This rate may also apply to houses, apartments, and other structures which are primarily intended for residential purposes, where no more than two rooms in which the total connected load does not exceed 500 watts, are used by tenant for business or professional purposes; otherwise, the General Service at Secondary Distribution Voltage (GSS) Rate shall be applied to both, business and residential uses, if not separately metered.

CHARACTER OF SERVICE:

Alternating current, 60 Hertz, 2 or 3 wires, single or three-phase; 120, 208, or 240 volts, at PREPA's option.

BILLING PERIOD CHARGES:

Monthly Customer Charge:

\$8.00

Monthly Energy Charge:

\$0.08648 per kWh for the first 425 kWh of monthly consumption

\$0.08648 per kWh of additional monthly consumption

Date Filed: _____

Issued by: _____

Effective Date: _____

Original Sheet No. 5

Replacing: None



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

Minimum Bill:

\$8.00

RECONCILIATION CLAUSES AND RIDERS:

GRS Rate is subject to the following Riders:

1. Rider FCA - Fuel Charge Adjustment
2. Rider PPCA - Purchased Power Charge Adjustment
3. Rider FOS - Fuel Oil Subsidy
4. Rider CILTA - Contributions in Lieu of Taxes (CILT) – Municipalities
5. Rider SUBA-HH – Help to Humans Subsidies
6. Rider SUBA-NHH - Non-Help to Humans Subsidies
7. Rider EE - Energy Efficiency Charge
8. Rider NM - Net Metering Credit
9. Rider SC - Securitization Charge
10. Rider LP – Life Preserving Discount Rider
11. Rider DD – Direct Debit Rider
12. Rider TUP – True-up of Provisional Rate Increase

Date Filed: _____
Issued by: _____
Effective Date: _____

Original Sheet No. 6
Replacing: None



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

LIFELINE RESIDENTIAL SERVICE

DESIGNATION:

LRS

AVAILABLE:

Everywhere in Puerto Rico

APPLICABLE:

This rate shall apply to residential customers who fulfill the Nutritional Assistance Program criteria for all domestic uses.

The Puerto Rico Electric Power Authority (PREPA) will provide and install the meter in each residence or apartment, and the customer is responsible for supplying for supplying the installations needed for its placement.

CHARACTER OF SERVICE:

Alternating current, 60 Hertz, 2 or 3 wires, single or three-phase; 120, 208, or 240 volts, at PREPA's option.

CHARGES:

Monthly Customer Charge:

\$5.00

Monthly Energy Charge:

\$0.03002 per kWh for the first 425 kWh of monthly consumption

\$0.08648 per kWh of additional monthly consumption

Minimum Bill:

\$5.00

Date Filed: _____

Issued by: _____

Effective Date: _____

Original Sheet No. 7

Replacing: None



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

RECONCILIATION CLAUSES AND RIDERS:

LRS Rate is subject to the following Reconciliation Clauses and Riders:

1. Rider FCA - Fuel Charge Adjustment
2. Rider PPCA - Purchased Power Charge Adjustment
3. Rider FOS - Fuel Oil Subsidy
4. Rider CILTA - Contributions in Lieu of Taxes (CILT) – Municipalities
5. Rider SUBA-HH – Help to Humans Subsidies
6. Rider SUBA-NHH - Non-Help to Humans Subsidies
7. Rider EE - Energy Efficiency Charge
8. Rider NM - Net Metering Credit
9. Rider SC - Securitization Charge
10. Rider LP – Life Preserving Discount Rider
11. Rider DD – Direct Debit Rider
12. Rider TUP – True-up of Provisional Rate Increase

Date Filed: _____
Issued by: _____
Effective Date: _____

Original Sheet No. 8
Replacing: None



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

RESIDENTIAL SERVICE FOR PUBLIC HOUSING PROJECTS

DESIGNATION:

RH3

AVAILABLE:

Everywhere in Puerto Rico

APPLICABLE:

This rate shall apply to residential customers of Public Housing Projects supported or subsidized in whole or in part by loans, grants, contributions, or appropriations of the federal, state, or municipal governments. The owner will provide a complete electrical distribution system adequate to serve the Project, with service and meter connections for each house or apartment, in accordance with drawings and specifications approved by the Puerto Rico Electric Power Authority (PREPA). The ownership of such a system shall be transferred to PREPA, which will assume the system operation and maintenance costs. The service shall be provided for all domestic uses.

CHARACTER OF SERVICE:

Alternating current, 60 Hertz, 2 or 3 wires, single or three-phase; 120, 208, or 240 volts, at PREPA's option.

CHARGES:

Monthly Customer Charge:

\$4.00

Monthly Energy Charge:

\$0.03170 per kWh for the first 425 kWh of monthly consumption

\$0.08648 per kWh of additional monthly consumption

Date Filed: _____

Issued by: _____

Effective Date: _____

Original Sheet No. 9

Replacing: None



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

Minimum Bill:

\$4.00

RECONCILIATION CLAUSES AND RIDERS:

RH3 Rate is subject to the following Reconciliation Clauses and Riders:

1. Rider FCA - Fuel Charge Adjustment
2. Rider PPCA - Purchased Power Charge Adjustment
3. Rider FOS - Fuel Oil Subsidy
4. Rider CILTA - Contributions in Lieu of Taxes (CILT) – Municipalities
5. Rider SUBA-HH – Help to Humans Subsidies
6. Rider SUBA-NHH - Non-Help to Humans Subsidies
7. Rider EE - Energy Efficiency Charge
8. Rider NM - Net Metering Credit
9. Rider SC - Securitization Charge
10. Rider LP – Life Preserving Discount Rider
11. Rider DD – Direct Debit Rider
12. Rider TUP – True-up of Provisional Rate Increase

Date Filed: _____
Issued by: _____
Effective Date: _____

Original Sheet No. 10
Replacing: None



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

RESIDENTIAL FIXED RATE FOR PUBLIC HOUSING UNDER OWNERSHIP OF THE PUBLIC HOUSING ADMINISTRATION

DESIGNATION:

RFR

AVAILABLE:

Everywhere in Puerto Rico

APPLICABLE:

The RFR Rate is established by the Puerto Rico Electric Power Authority (PREPA) in accordance with the provisions of Act 22-2016. The RFR Rate is granted to customers residing in a housing unit physically located within a public housing project owned by the Public Housing Administration for all domestic uses.

CHARACTER OF SERVICE:

Alternating current, 60 Hertz, 2 or 3 wires, single or three-phase; 120, 208, or 240 volts, at PREPA's option.

CHARGES:

RFR: 1 Room Housing

Fixed Charge	\$30.00 per month
Energy – In Excess of 600 kWh	\$0.08648 per kWh

RFR: 2 or 3 Room Housing

Fixed Charge	\$40.00 per month
Energy – In Excess of 800 kWh	\$0.08648 per kWh

RFR: 4 or 5 Room Housing

Fixed Charge	\$50.00 per month
Energy – In Excess of 1000 kWh	\$0.08648 per kWh

Date Filed: _____
Issued by: _____
Effective Date: _____

Original Sheet No. 11
Replacing: None



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

RECONCILIATION CLAUSES AND RIDERS:

RFR Rate is subject to the following Reconciliation Clauses and Riders, for each kWh that exceeds the corresponding consumption limit (in kWh):

1. Rider FCA - Fuel Charge Adjustment
2. Rider PPCA - Purchased Power Charge Adjustment
3. Rider CILTA - Contributions in Lieu of Taxes (CILT) – Municipalities
4. Rider SUBA-HH – Help to Humans Subsidies
5. Rider SUBA-NHH - Non-Help to Humans Subsidies
6. Rider EE - Energy Efficiency Charge
7. Rider NM - Net Metering Credit
8. Rider SC - Securitization Charge
9. Rider DD – Direct Debit Rider
10. Rider TUP – True-up of Provisional Rate Increase

Date Filed: _____
Issued by: _____
Effective Date: _____

Original Sheet No. 12
Replacing: None



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

GENERAL SERVICE AT SECONDARY DISTRIBUTION VOLTAGE

DESIGNATION:

GSS

AVAILABLE:

Everywhere in Puerto Rico

APPLICABLE:

This rate shall apply to any non-residential service with a load lower than 50 kVA. Also, it shall apply to temporary electric power service for limited use in streets, carnivals, and others. Service shall be rendered through a single point of connection and a single metering point.

The Puerto Rico Electric Power Authority (PREPA) will provide and install the meter. The customer shall supply the installations needed for the placement of the meter, as well as those required to render the electric power service. The measurement will be conducted in accordance with this rate and the Regulation Governing the General Terms and Conditions for Supplying Electric Service. The service will be provided and billed to the owner or legal entity responsible for promptly paying for the rendered service and for depositing the respective bond.

Two or more industrial firms may contract for electric power service through one meter, if they meet all the following requirements:

1. The industrial firms shall be the property of one owner or Parent Corporation.
2. The firms shall be located in the same building or adjacent buildings on the same lot.
3. The firms will manufacture the same product or complementary products, which form part of the same article.
4. The firms cannot have debts with PREPA at the time they request this benefit.

CHARACTER OF SERVICE:

Alternating current, 60 Hertz, single or three-phase; 120, 208, 240 or 480 volts, at PREPA's option.

CHARGES:

Date Filed: _____
Issued by: _____
Effective Date: _____

Original Sheet No. 13
Replacing: None



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

Monthly Customer Charge:

\$25.00

Monthly Energy Charge:

\$0.09976 per kWh

Minimum Bill:

\$25.00

RECONCILIATION CLAUSES AND RIDERS:

GSS Rate is subject to the following Reconciliation Clauses and Riders:

1. Rider FCA - Fuel Charge Adjustment
2. Rider PPCA - Purchased Power Charge Adjustment
3. Rider CILTA - Contributions in Lieu of Taxes (CILT) – Municipalities
4. Rider SUBA-HH – Help to Humans Subsidies
5. Rider SUBA-NHH - Non-Help to Humans Subsidies
6. Rider EE - Energy Efficiency Charge
7. Rider NM - Net Metering Credit
8. Rider SC - Securitization Charge
9. Rider QF - Purchases from Qualifying Facilities (Parallel Generation)
10. Rider CSW – Church and Social Welfare Discount Rider
11. Rider CIT – Credits for Incentives to Tourism Rider
12. Rider CAC – Common Areas for Condominium
13. Rider DCS – Downtown Commerce Subsidy Rider

Date Filed: _____

Issued by: _____

Effective Date: _____

Original Sheet No. 14
Replacing: None



Revision: 2
Amendment: 1

PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

14. Rider TUP – True-up of Provisional Rate Increase

Date Filed: _____
Issued by: _____
Effective Date: _____

Original Sheet No. 15
Replacing: None



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

GENERAL SERVICE AT PRIMARY DISTRIBUTION VOLTAGE

DESIGNATION:

GSP

AVAILABLE:

Everywhere in Puerto Rico

APPLICABLE:

This rate shall apply to industrial customers and commercial customers. Service shall be rendered through one point of connection and one metering point.

The customer shall provide the installations required to receive the electric power service. The Puerto Rico Electric Power Authority (PREPA) will provide and install the meter. The customer shall supply the installations needed for the placement of the meter, as well as those required to render the electric power service. Transformers and related equipment may be rented from PREPA, if available, following the existing procedures. The measurement will be taken according to this rate and to the Regulation Governing the General Terms and Conditions for Supplying Electric Service. The service will be provided and billed to the owner or legal entity responsible for promptly paying for the rendered service and for depositing the respective bond.

Two or more industrial firms may contract for electric power service through one meter, if they meet all the following requirements:

1. The industrial firms shall be the property of one owner or Parent Corporation.
2. The firms shall be located in the same building or adjacent buildings in the same lot.
3. The firms will manufacture the same product or complementary products, which form part of the same article.
4. The firms cannot have debts with PREPA at the time they request this benefit.

CHARACTER OF SERVICE:

Alternating current, 60 Hertz, 3 or 4 wires, three-phase; 2,400; 4,160; 8,320; 13,200 volts or another primary distribution voltage at PREPA's option.

Date Filed: _____
Issued by: _____
Effective Date: _____

Original Sheet No. 16
Replacing: None



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

MAXIMUM MEASURED DEMAND AND CONSUMPTION:

The kilowatt-hour consumption and the maximum measured demand for each period will be determined from readings of permanently installed meters. The maximum measured demand for each period in any month will be the maximum demand registered over 15 consecutive minutes. The demand shall not include offsets due to Net Metering or the output of other customer-owned generation equipment.

BILLING PERIOD CHARGES:

Monthly Customer Charge:

\$335.00 per month

Monthly Energy Charge:

\$0.07998 per kWh for each of the first 300 kWh per kW of maximum demand

\$0.07198 per kWh for each additional kWh consumption

Monthly Demand Charge:

\$13.50 per kVA of the maximum demand registered during a period of 15 consecutive minutes during the billing month. The demand shall not include offsets due to Net Metering or the output of other customer-owned generation equipment.

Excess Demand Charge:

If the maximum demand established during the month exceeds the contracted load, the excess shall be billed at \$16.60 per kVA.

Minimum Bill:

\$1,010.00 plus the Reconciliation Clauses and Riders

TERM OF CONTRACT:

One year; it can be canceled thereafter with 60 days' advance notice by either party.

RECONCILIATION CLAUSES AND RIDERS:

Date Filed: _____

Issued by: _____

Effective Date: _____

Original Sheet No. 17
Replacing: None



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

GSP Rate is subject to the following Reconciliation Clauses and Riders:

1. Rider FCA - Fuel Charge Adjustment
2. Rider PPCA - Purchased Power Charge Adjustment
3. Rider CILTA - Contributions in Lieu of Taxes (CILT) – Municipalities
4. Rider SUBA-HH – Help to Humans Subsidies
5. Rider SUBA-NHH - Non-Help to Humans Subsidies
6. Rider EE - Energy Efficiency Charge
7. Rider NM - Net Metering Credit
8. Rider SC - Securitization Charge
9. Rider QF - Purchases from Qualifying Facilities (Parallel Generation)
10. Rider CSW – Church and Social Welfare Discount Rider
11. Rider CIT – Credits for Incentives to Tourism Rider
12. Rider CAC – Common Areas for Condominium
13. Rider DCS – Downtown Commerce Subsidy Rider
14. Rider LR – Load Retention Rider
15. Rider TUP – True-up of Provisional Rate Increase

Date Filed: _____
Issued by: _____
Effective Date: _____

Original Sheet No. 18
Replacing: None



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

GENERAL SERVICE AT TRANSMISSION VOLTAGE

DESIGNATION:

GST

AVAILABLE:

Everywhere in Puerto Rico

APPLICABLE:

This rate shall apply to commercial and industrial customers, connected to the transmission system, that have a demand of 250 kVA or greater, for general uses including motive power, heating, refrigeration, and incidental lighting of industries, hotels, and any other establishment. The service shall be provided from only one point of connection and through only one meter.

The customer shall provide the installations required to receive the electric power service from the Puerto Rico Electric Power Authority (PREPA), including the substation. Transformers and related equipment may be rented from PREPA, if available, following the existing procedures. PREPA will provide and install the metering system. The customer is responsible for supplying the installations needed for the placement of the metering system. The measurement will be done according to this rate and to the Regulation Governing the General Terms and Conditions for Supplying Electric Service.

The service will be provided and billed to the owner or legal entity responsible for the prompt payment of the rendered service as well as for the deposit of the respective bond.

Two or more industrial firms may contract for electric power service through one meter, if they meet all the following requirements:

1. The industrial firms shall be the property of one owner or Parent Corporation.
2. The firms shall be located in the same building or adjacent buildings on the same lot.
3. The firms will manufacture the same product or complementary products, which form part of the same article.
4. The firms cannot have debts with PREPA at the time they request this benefit.

Date Filed: _____
Issued by: _____
Effective Date: _____

Original Sheet No. 19
Replacing: None



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

CHARACTER OF SERVICE:

Alternating current, 60 Hertz, three-phase; 38 kV or 115 kV at PREPA's option.

MAXIMUM MEASURED DEMAND AND CONSUMPTION:

The kilowatt-hour consumption and the maximum measured demand for each period will be determined from the meter readings. The maximum measured demand for each period in any month will be the maximum demand registered over 15 consecutive minutes. The demand shall not include offsets due to Net Metering or the output of other customer-owned generation equipment.

BILLING PERIOD CHARGES:

Monthly Customer Charge:

\$600.00 per month

Monthly Energy Charge:

\$0.05079 per kWh for each of the first 300 kWh per kW of maximum demand

\$0.04679 per kWh for each kWh of additional consumption

Monthly Demand Charge:

\$10.20 per kVA of the maximum demand registered during a period of 15 consecutive minutes during the billing month. The demand shall not include offsets due to Net Metering or the output of other customer-owned generation equipment.

Excess Demand Charge:

If the maximum demand established during the month exceeds the contracted load, the excess shall be billed at \$12.80 per kVA.

Minimum Bill:

\$3,150.00 plus the Reconciliation Clauses and Riders

TERM OF CONTRACT:

Date Filed: _____

Issued by: _____

Effective Date: _____

Original Sheet No. 20

Replacing: None



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

One year; it can be canceled thereafter with 60 days' advance notice by either party.

RECONCILIATION CLAUSES AND RIDERS:

Tariff GST is subject to the following Reconciliation Clauses and Riders:

1. Rider FCA - Fuel Charge Adjustment
2. Rider PPCA - Purchased Power Charge Adjustment
3. Rider CILTA - Contributions in Lieu of Taxes (CILT) – Municipalities
4. Rider SUBA-HH – Help to Humans Subsidies
5. Rider SUBA-NHH - Non-Help to Humans Subsidies
6. Rider EE - Energy Efficiency Charge
7. Rider NM - Net Metering Credit
8. Rider SC - Securitization Charge
9. Rider QF - Purchases from Qualifying Facilities (Parallel Generation)
10. Rider CSW – Church and Social Welfare Discount Rider
11. Rider CIT – Credits for Incentives to Tourism Rider
12. Rider CAC – Common Areas for Condominium
13. Rider LR – Load Retention Rider
14. Rider TUP – True-up of Provisional Rate Increase

Date Filed: _____
Issued by: _____
Effective Date: _____

Original Sheet No. 21
Replacing: None



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

TIME OF USE AT PRIMARY DISTRIBUTION VOLTAGE

DESIGNATION:

TOU-P

AVAILABLE:

Everywhere in Puerto Rico

APPLICABLE:

This rate shall apply to commercial and industrial customers, with Maximum Measured Demands of 1,000 kVA or greater, that:

1. Transfer load from the on-peak period to the off-peak period
2. Add load during the off-peak period
3. Remove load from the on-peak period
4. The following shall apply to customers with a demand between 1,000 kVA and 3,000 kVA:
5. A block of 10,000 kVA limits the transference and increase of load in the off-peak period.
6. When this initial load block is complete, the Puerto Rico Electric Power Authority (PREPA) shall identify other blocks for new contracts. These blocks will be determined by the amount of kVA PREPA needs to transfer during the off-peak period. The Transmission and Distribution Operator shall authorize these additional blocks.
7. The granting of the rate will depend on PREPA's ability to assign generation in the off-peak period.

Service shall be rendered through a single point of connection and a single metering point.

The customer shall provide the installations required to receive the electric power service from the Puerto Rico Electric Power Authority (PREPA), including the substation. Transformers and related equipment may be rented from PREPA, if available, in accordance with existing procedures. PREPA will provide and install the metering system. The customer is responsible for supplying the installations needed for the placement of the metering system. The measurement will be conducted in accordance with this rate and the Regulation Governing the General Terms and Conditions for Supplying Electric Service.

Date Filed: _____
Issued by: _____
Effective Date: _____

Original Sheet No. 22
Replacing: None



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

SPECIAL CONDITIONS:

1. The Transmission and Distribution Operator must approve the granting of this rate.
2. The customer must inform PREPA about the actions taken to add or remove load or to transfer load from the on-peak period to the off-peak period.
3. The customer must provide the communication facilities required for the remote reading of the meter.

CHARACTER OF SERVICE:

Alternating current, 60 Hertz, 3 or 4 wires, three-phase, 2,400; 4,160; 8,320; 13,200 volts or another primary distribution voltage at PREPA's option.

BILLING PERIOD CHARGES:

Monthly Customer Charge:

\$340.00 per month

On-Peak Energy Charge:

\$0.08991 per kWh

Off-Peak Energy Charge:

\$0.05091 per kWh

Monthly Demand Charge

\$13.80 per kVA of the maximum demand registered during the on-peak period for a period of 15 consecutive minutes during the billing month.

\$1.90 per kVA of the maximum demand registered during the off-peak period for a period of 15 consecutive minutes during the billing month.

Minimum Bill:

Date Filed: _____

Issued by: _____

Effective Date: _____

Original Sheet No. 23

Replacing: None



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

For customers with a demand of 3,000 kVA or greater:

\$6,040.00 plus the energy charge and the Reconciliation Clauses and Riders

For customers with a demand of 1,000 kVA or greater and less than 3,000 kVA:

\$2,240.00 plus the energy charge and the Reconciliation Clauses and Riders

PERIODS:

On-peak Period The hours of 9:00 a.m. to 10:00 p.m. during weekdays (Monday through Friday), excluding certain Holidays.

Off-peak Period The hours of 10:00 p.m. to 9:00 a.m. during the weekdays (Monday through Friday), all weekend hours, and all hours during certain Holidays.

Holidays The Holidays are as follows: New Year's Day; Three Kings Day; Good Friday; United States Independence Day; Constitution of the Commonwealth of Puerto Rico; Labor Day; Discovery of Puerto Rico; Thanksgiving Day; Christmas Day.

MAXIMUM MEASURED DEMAND AND CONSUMPTION:

The kilowatt-hour consumption and the maximum measured demand for each period will be determined by the readings of the meter. The maximum measured demand for each period in any month will be the maximum demand registered over 15 consecutive minutes. The demand shall not include offsets due to Net Metering or the output of other customer-owned generation equipment.

TERM OF CONTRACT:

One year; it can be canceled thereafter with 60 days' advance notice by either party.

RECONCILIATION CLAUSES AND RIDERS:

TOU-P Rate is subject to the following Reconciliation Clauses and Riders:

1. Rider FCA - Fuel Charge Adjustment

Date Filed: _____
Issued by: _____
Effective Date: _____

Original Sheet No. 24
Replacing: None



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

2. Rider PPCA - Purchased Power Charge Adjustment
3. Rider CILTA - Contributions in Lieu of Taxes (CILT) – Municipalities
4. Rider SUBA-HH – Help to Humans Subsidies
5. Rider SUBA-NHH - Non-Help to Humans Subsidies
6. Rider EE - Energy Efficiency Charge
7. Rider NM - Net Metering Credit
8. Rider SC - Securitization Charge
9. Rider QF - Purchases from Qualifying Facilities (
10. Rider LR – Load Retention Rider
11. Rider TUP – True-up of Provisional Rate Increase

Date Filed: _____
Issued by: _____
Effective Date: _____

Original Sheet No. 25
Replacing: None



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

TIME OF USE AT TRANSMISSION VOLTAGE

DESIGNATION:

TOU-T

AVAILABLE:

Everywhere in Puerto Rico

APPLICABLE:

This rate shall apply to commercial and industrial customers, with Maximum Measured Demands of 1,000 kVA or greater, that:

1. Transfer load from the on-peak period to the off-peak period
2. Add load during the off-peak period
3. Remove load from the on-peak period

The following shall apply to customers with a demand between 1,000 kVA and 3,000 kVA:

1. A block of 10,000 kVA limits the transference and increase of load in the off-peak period.
2. When this initial load block is complete, the Puerto Rico Electric Power Authority (PREPA) shall identify other blocks for new contracts. These blocks will be determined by the amount of kVA PREPA needs to transfer during the off-peak period. The Transmission and Distribution Operator shall authorize these additional blocks.
3. The granting of the rate will depend on PREPA's ability to assign generation in the off-peak period.

Service shall be rendered through one point of connection and one metering point.

The customer shall provide the installations required to receive the electric power service from PREPA, including the substation. Transformers and related equipment may be rented from PREPA, if available, in accordance with existing procedures. PREPA will provide and install the metering system. The customer is responsible for supplying the installations needed for the placement of the metering system. The measurement will be conducted in accordance with this rate and the Regulation Governing the General Terms and Conditions for Supplying Electric Service.

SPECIAL CONDITIONS:

Date Filed: _____
Issued by: _____
Effective Date: _____

Original Sheet No. 26
Replacing: None



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

1. The Transmission and Distribution Operator must approve the granting of this rate.
2. The customer must inform PREPA about the actions taken to add or remove load or to transfer load from the on-peak period to the off-peak period.
3. The customer must provide the communication facilities required for the remote reading of the meter.

CHARACTER OF SERVICE:

Alternating current, 60 Hertz, 3 or 4 wires, three-phase, 38 kV or 115 kV at PREPA'S option.

BILLING PERIOD CHARGES:

Monthly Customer Charge:

\$615.00 per month

Monthly Energy Charge:

\$0.06061 per kWh during the on-peak period, plus

\$0.03161 per kWh during the off-peak period

Monthly Demand Charge

\$10.60 per kVA of the maximum demand registered during the on-peak period for a period of 15 consecutive minutes during the billing month.

Plus

\$1.40 per kVA of the maximum demand registered during the off-peak period for a period of 15 consecutive minutes during the billing month.

Minimum Bill:

For customers with a demand of 3,000 kVA or greater

\$4,815.00 plus the energy charge and the Reconciliation Clauses and Riders

For customers with a demand of 1,000 kVA or greater and less than 3,000 kVA:

Date Filed: _____

Issued by: _____

Effective Date: _____

Original Sheet No. 27

Replacing: None



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

\$2,015.00 plus the energy charge and the Reconciliation Clauses and Riders.

PERIODS:

On-peak Period	The hours of 9:00 a.m. to 10:00[IG1.1] during weekdays (Monday through Friday), excluding certain Holidays.
Off-peak Period	The hours of 10:00 p.m. to 9:00 a.m. during the weekdays (Monday through Friday), all weekend hours, and all hours during certain Holidays.
Holidays	The Holidays are as follows: New Year's Day; Three Kings Day; Good Friday; United States Independence Day; Constitution of the Commonwealth of Puerto Rico; Labor Day; Discovery of Puerto Rico; Thanksgiving Day; Christmas Day.

MAXIMUM DEMAND AND CONSUMPTION:

The kilowatt-hour consumption and the maximum measured demand for each period will be determined by the readings of the meter. The maximum demand for each period in any month will be the maximum demand registered over 15 consecutive minutes. The demand shall not include offsets due to Net Metering or the output of other customer-owned generation equipment.

RECONCILIATION CLAUSES AND RIDERS:

TOU-T Rate is subject to the following Reconciliation Clauses and Riders:

1. Rider FCA - Fuel Charge Adjustment
2. Rider PPCA - Purchased Power Charge Adjustment
3. Rider CILTA - Contributions in Lieu of Taxes (CILT) – Municipalities
4. Rider SUBA-HH – Help to Humans Subsidies
5. Rider SUBA-NHH - Non-Help to Humans Subsidies
6. Rider EE - Energy Efficiency Charge

Date Filed: _____
Issued by: _____
Effective Date: _____

Original Sheet No. 28
Replacing: None



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

- 7. Rider NM - Net Metering Credit
- 8. Rider SC - Securitization Charge
- 9. Rider QF - Purchases from Qualifying Facilities (Parallel Generation)
- 10. Rider LR – Load Retention Rider
- 11. Rider TUP – True-up of Provisional Rate Increase

Date Filed: _____
Issued by: _____
Effective Date: _____

Original Sheet No. 29
Replacing: None



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

LARGE INDUSTRIAL SERVICE (115 kV)

DESIGNATION:

LIS

AVAILABLE:

Everywhere in Puerto Rico

APPLICABLE:

This rate is optional to industries with a maximum measured demand equal to 12,000 kW or higher, with a load factor equal to 80 percent or higher, and a monthly average power factor equal to 95 percent or higher. Customers who during any two consecutive months have a monthly load factor less than 80 percent will have an additional monthly energy charge corresponding to the kilowatt-hours needed to obtain a load factor of 80 percent. This will apply from the second month until the customer meets a monthly load factor of 80 percent or higher.

The customer shall provide the installations required to receive the electric power service from the Puerto Rico Electric Power Authority (PREPA), including the substation. PREPA will provide and install the metering system. The customer is responsible for supplying the installations needed for the placement of the metering system. The service shall be provided and measured at only one point of connection. The measurement will be conducted in accordance with this rate and the Regulation Governing the General Terms and Conditions for Supplying Electric Service.

This service will only be provided if sufficient capacity is available and if PREPA determines that the reliability of the line or sectionalizer at the connection point is not adversely affected.

SPECIAL CONDITIONS:

1. The connection point, conditions and improvements required for the interconnection will be determined by means of consultation and coordination with the Transmission and Distribution Operator.
2. Two or more industries may contract electric service through one meter under this rate as long as they meet the following requirements:
 - a. The total demand of the industries should fulfill the monthly requirement of having a maximum measured demand equal to 12,000 kW or higher, a load factor of 80 percent or higher, and an

Date Filed: _____
Issued by: _____
Effective Date: _____

Original Sheet No. 30
Replacing: None



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

average power factor of 95 percent or higher.

- b. The industries shall be property of the same owner or parent corporation.
 - c. The industries concerned must have no arrears in the payment of their respective bills.
3. The customer must provide the necessary communications facilities for the remote reading of the meter.
4. The service will be provided and billed under the sole responsibility of the owner or legal entity responsible for the prompt payment of the service rendered, as well as the deposit of the required bond.

CHARACTER OF SERVICE:

Alternating current, 60 Hertz, 3 or 4 wires, three-phase, 115 kV.

BILLING PERIOD CHARGES:

Monthly Customer Charge:

\$670.00 per month

Monthly Energy Charge:

\$0.03996 per kWh for each of the first 584 kWh per kW of maximum demand

\$0.03396 per kWh per each kWh of additional consumption

Monthly Demand Charge:

\$8.90 per kVA of the maximum demand registered during a period of 15 consecutive minutes during the billing month. The demand shall not include offsets due to Net Metering or the output of other customer-owned generation equipment.

Excess Demand Charge:

If the maximum demand established during the month exceeds the contracted load, the excess shall be billed at \$14.30 per kVA.

Minimum Bill:

\$107,470.00 per month plus the Reconciliation Clauses and Riders.

Date Filed: _____

Issued by: _____

Effective Date: _____

Original Sheet No. 31

Replacing: None



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

MAXIMUM MEASURED DEMAND AND CONSUMPTION:

The kilowatt-hour consumption and the maximum measured demand for each period will be determined from the meter readings. The maximum measured demand for each period in any month will be the maximum demand registered over 15 consecutive minutes. The demand shall not include offsets due to net metering or the output of other customer-owned generation equipment.

TERM OF CONTRACT:

One year. This contract is automatically renewed and can be canceled with a year's prior notice by either party.

RECONCILIATION CLAUSES AND RIDERS:

LIS Rate is subject to the following Reconciliation Clauses and Riders:

1. Rider FCA - Fuel Charge Adjustment
2. Rider PPCA - Purchased Power Charge Adjustment
3. Rider CILTA - Contributions in Lieu of Taxes (CILT) – Municipalities
4. Rider SUBA-HH – Help to Humans Subsidies
5. Rider SUBA-NHH - Non-Help to Humans Subsidies
6. Rider EE - Energy Efficiency Charge
7. Rider NM - Net Metering Credit
8. Rider SC - Securitization Charge
9. Rider QF - Purchases from Qualifying Facilities (Parallel Generation)
10. Rider LR – Load Retention Rider
11. Rider TUP – True-up of Provisional Rate Increase

Date Filed: _____
Issued by: _____
Effective Date: _____

Original Sheet No. 32
Replacing: None



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

GENERAL AGRICULTURAL SERVICE AND AQUEDUCT PUMPS OPERATED BY RURAL COMMUNITIES

DESIGNATION:

GAS

AVAILABLE:

Rural zone of Puerto Rico

APPLICABLE:

This rate applies to farmers and customers dedicated to raising animals. The service shall be provided for motive power, lighting, irrigation pumps, refrigeration, and heating. This rate also, applies to customers that operate pumps to supply aqueduct service exclusively in rural communities; incidental lighting related to this operation is permitted. Service shall be through a single point of connection and a single metering point for loads less than 50 kVA. The Puerto Rico Electric Power Authority (PREPA) will provide and install the meter. The customer is responsible for supplying the installations needed for the placement of the meter.

CHARACTER OF SERVICE:

Alternating current, 60 Hertz, single or three-phase, 120, 208, 240 volts or other distribution voltages at PREPA's option.

BILLING PERIOD CHARGES:

Monthly Customer Charge:

\$17.00

Monthly Energy Charge:

\$0.11228 per kWh

Minimum Bill:

\$17.00

Date Filed: _____

Issued by: _____

Effective Date: _____

Original Sheet No. 33
Replacing: None



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

RECONCILIATION CLAUSES AND RIDERS:

GAS Rate is subject to the following Reconciliation Clauses and Riders:

1. Rider FCA - Fuel Charge Adjustment
2. Rider PPCA - Purchased Power Charge Adjustment
3. Rider CILTA - Contributions in Lieu of Taxes (CILT) – Municipalities
4. Rider SUBA-HH – Help to Humans Subsidies
5. Rider SUBA-NHH - Non-Help to Humans Subsidies
6. Rider EE - Energy Efficiency Charge
7. Rider NM - Net Metering Credit
8. Rider SC - Securitization Charge
9. Rider CRA – Credits for Rural Aqueducts Rider
10. Rider LR – Load Retention Rider
11. Rider TUP – True-up of Provisional Rate Increase

Date Filed: _____
Issued by: _____
Effective Date: _____

Original Sheet No. 34
Replacing: None



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

**OUTDOOR SPORTS FIELD LIGHTING FOR PARKS WHERE ADMISSION RIGHTS ARE
COLLECTED**

DESIGNATION:

LP-13

AVAILABLE:

Everywhere in Puerto Rico

APPLICABLE:

This rate shall apply to sports fields where admission rights are collected, having a connected load for outdoor illumination of 500 kilowatts or greater. Service shall be through one point of delivery and one metering point. The customer must provide all electrical installations required to render service under this rate schedule, including the substation. The measurement system will be provided and installed by the Puerto Rico Electric Power Authority (PREPA). The customer is responsible for supplying the installations needed for the placement of the meter.

CHARACTER OF SERVICE:

Alternating current, 60 Hertz, three-phase, 3 or 4 wires, 2,400 V, 4,160 V, 8,320 V, 13,200 V or other primary distribution voltage at PREPA's option.

BILLING PERIOD CHARGES:

Monthly Energy Charge:

\$0.11941 per kWh for each of the first 100 kWh per kW of maximum demand

\$0.10720 per kWh per each kWh of additional consumption

Minimum Bill:

\$1,200 plus the Reconciliation Clauses and Riders

RECONCILIATION CLAUSES AND RIDERS:

Date Filed: _____

Issued by: _____

Effective Date: _____

Original Sheet No. 35

Replacing: None



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

LP-13 Rate is subject to the following Reconciliation Clauses and Riders:

1. Rider FCA - Fuel Charge Adjustment
2. Rider PPCA - Purchased Power Charge Adjustment
3. Rider CILTA - Contributions in Lieu of Taxes (CILT) – Municipalities
4. Rider SUBA-HH – Help to Humans Subsidies
5. Rider SUBA-NHH - Non-Help to Humans Subsidies
6. Rider EE - Energy Efficiency Charge
7. Rider NM - Net Metering Credit
8. Rider SC - Securitization Charge
9. Rider LR – Load Retention Rider
10. Rider TUP – True-up of Provisional Rate Increase

Date Filed: _____
Issued by: _____
Effective Date: _____

Original Sheet No. 36
Replacing: None



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

CABLE TV POWER SUPPLIES

DESIGNATION:

CATV

AVAILABLE:

Everywhere in Puerto Rico

APPLICABLE:

This rate applies to all cable TV power supplies.

CHARACTER OF SERVICE:

Alternating current, 60 Hertz, single or three-phase, 120 volts or other distribution voltages at PREPA's option.

BILLING PERIOD CHARGES:

Monthly Customer Charge:

\$8.00

Monthly Energy Charge:

Volts	kWh	\$
60	656	99.24
90	494	74.73

In case the Cable TV company installs, or PREPA determines that a power supply exists with a different consumption from the one presented in the previous table, the monthly energy charge will be calculated based on \$0.15128 per kWh.

Minimum Bill:

Date Filed: _____

Issued by: _____

Effective Date: _____

Original Sheet No. 37
Replacing: None



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

\$8.00

RECONCILIATION CLAUSES AND RIDERS:

CATV Rate is subject to the following Reconciliation Clauses and Riders:

1. Rider FCA - Fuel Charge Adjustment
2. Rider PPCA - Purchased Power Charge Adjustment
3. Rider CILTA - Contributions in Lieu of Taxes (CILT) – Municipalities
4. Rider SUBA-HH – Help to Humans Subsidies
5. Rider SUBA-NHH - Non-Help to Humans Subsidies
6. Rider EE - Energy Efficiency Charge
7. Rider NM - Net Metering Credit
8. Rider SC - Securitization Charge
9. Rider TUP – True-up of Provisional Rate Increase

Date Filed: _____
Issued by: _____
Effective Date: _____

Original Sheet No. 38
Replacing: None



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

PUBLIC LIGHTING GENERAL

DESIGNATION:

PLG

AVAILABLE:

Everywhere in Puerto Rico

APPLICABLE:

This rate shall apply to the lighting of streets, ball parks, and other parks of free admission, plazas, telephone booths, bus shelters, and traffic and police strobe lights. The Puerto Rico Electric Power Authority (PREPA) will provide the conservation and renewal of lamps, brackets, photocells, standard poles, wiring, and other street lighting accessories, to systems transferred to PREPA and to *dusk-to-dawn* luminaries. PREPA will not provide conservation and renovation of materials for street lighting systems that have not been transferred to PREPA, traffic lights, free admission parks, telephone booths, bus shelters, and police strobe lights. Unless otherwise indicated, the customer shall pay for the materials, labor, and other costs related to the installation or retirement of equipment required for connection to PREPA's system.

The following services: street lighting, *dusk to dawn*, and telephone booths will be controlled by a photocell that activates each lamp during the night and deactivates it during the day, on series or multiple systems, at PREPA's option. The photocell must be designed so that if it becomes damaged, the lamp will remain off. Each lamp will be on approximately 4,000 hours per year.

The following tables present an estimate of the consumption in kWh for each type of lamp of street lighting systems. Also, PREPA will estimate the consumption of telephone booths, bus shelters, and police strobe lights. For other uses, service shall be rendered through one point of delivery and one meter provided and installed by PREPA. All services under this rate must have a connected load less than 50 kVA.

CHARACTER OF SERVICE:

Alternating current, 60 Hertz, two wires, single phase, secondary distribution voltage.

Date Filed: _____
Issued by: _____
Effective Date: _____

Original Sheet No. 39
Replacing: None



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

CHARGES:

Lamps will be charged the monthly charge shown in the tables below plus the applicable Reconciliation Clauses and Riders as listed at the end of the PLG schedule.

**Public Lighting Rate for Streets and Roadways Systems Owned by PREPA
(Codification 420)**

a. High-Pressure Sodium Lamps

Systems built at customer expense (Municipality, Public Agency, Constructor, etc.) and ownership of such systems transferred and vested to PREPA. The system must have standard lighting poles.

Lamp Capacity (Watts)	Lumens	Monthly kWh	Monthly Basic Charge (\$)
50	3,300	19.7	\$6.89
70	5,800	27.7	\$7.39
100	9,500	39.0	\$8.24
150	16,000	57.0	\$9.22
200	22,000	84.7	\$14.21
250	25,500	105.0	\$15.57
400	50,000	161.7	\$21.22

Plus, the applicable Reconciliation Clauses and Riders as listed at the end of the PLG section.

b. High-Pressure Sodium Lamps

New systems constructed with PREPA's funds exclusively in existing poles used for the distribution system.

Lamp Capacity (Watts)	Lumens	Monthly kWh	Monthly Basic Charge (\$)
50	3,300	19.7	\$10.46
70	5,800	27.7	\$10.89
100	9,500	39.0	\$11.80
150	16,000	57.0	\$12.73
200	22,000	84.7	\$15.38

Date Filed: _____
Issued by: _____
Effective Date: _____

Original Sheet No. 40
Replacing: None



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

Lamp Capacity (Watts)	Lumens	Monthly kWh	Monthly Basic Charge (\$)
250	25,500	105.0	\$16.73

Plus, the applicable Reconciliation Clauses and Riders as listed at the end of the PLG section.

c. Light Emitting Diode (LED) Street Lights

For existing lamps only. PREPA will no longer install new mercury vapor lamps in Puerto Rico.

Lamp Capacity (Watts)	Lumens	Monthly kWh	Monthly Basic Charge (\$)
35	1,150	13.8	\$7.40
65	4,000	25.7	\$8.74
125	9,000	49.4	\$10.76

Plus the applicable Reconciliation Clauses and Riders as listed at the end of the PLG section.

d. Mercury Vapor Lamps

This rate shall apply to existing lighting systems at the effective date of this rate schedule.

Lamp Capacity (Watts)	Lumens	Monthly KWh	Monthly Basic Charge Urban Zone (\$)	Monthly Basic Charge Rural Zone (\$)
100	3,850	41.33	\$6.80	\$4.93
175	7,950	68.33	\$9.15	\$7.22
250	11,200	98.00	\$15.67	\$9.71
400	21,000	151.00	\$32.76	\$14.12
400 (Highway and Transportation Authority)	21,000	151.00	\$29.25	(Does not apply)

Plus, the applicable Reconciliation Clauses and Riders as listed at the end of the PLG section.

Public Lighting Rate for Streets and Roadways Systems without Operation,

Date Filed: _____
Issued by: _____
Effective Date: _____

Original Sheet No. 41
Replacing: None



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

Maintenance, and Materials Renewal Costs (Codification 421)

This rate shall apply to high-pressure sodium systems for street and roadway lighting. The charges under this rate do not include the operation, maintenance, and renewal of the materials needed to provide this service from the delivery point. The service shall be metered except for the existing systems for which PREPA determines it is not possible to meet this requirement.

CHARGES:

Monthly Customer Charge:

\$5.84

Monthly Energy Charge:

\$0.09091 per kWh

Plus, the applicable Reconciliation Clauses and Riders as listed at the end of the PLG section.

For existing systems in which PREPA determines that it is not possible to meter the service, the charges for the consumption shall be as specified in the following table for each lamp capacity in Watts.

Lamp Capacity (Watts)	Lumens	Monthly kWh	Monthly Basic Charge (\$)
50	3,300	19.7	\$1.81
70	5,800	27.7	\$2.59
100	9,500	39.0	\$3.62
150	16,000	57.0	\$5.19
200	22,000	84.7	\$7.78
250	25,500	105.0	\$9.72
400	50,000	161.7	\$14.91

For any other type of luminaires, in systems without a meter, the basic charge will be calculated at \$0.09091 per kWh of monthly consumption.

Conditions:

Date Filed: _____

Issued by: _____

Effective Date: _____

Original Sheet No. 42

Replacing: None



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

1. This rate shall apply to customers who do not transfer the lighting system to PREPA, PREPA does not accept the transfer, or the system does not meet PREPA's standards.
2. The change to this rate of existing systems with standard equipment will only be accepted if the municipality or association includes the totality of the standard equipment that it has or controls. This change of rate is permanent; PREPA will not grant the rate with the conservation and renewal of materials costs again.

Dusk to Dawn Luminaires

This rate applies to *dusk-to-dawn* luminaires installed by PREPA in existing poles used for the distribution system. If unavailable, the customer shall provide the system required for installing the luminaires.

Type of Lamp	Lamp Capacity (Watts)	Lumens	Monthly kWh	Monthly Basic Charge (\$)
High Pressure Sodium	50	3,300	19.7	\$10.46
	70	5,800	27.7	\$10.89
	100	9,500	39.0	\$11.80
	150	16,000	57.0	\$12.73
	200	22,000	84.7	\$15.38
	250	25,500	105.0	\$16.73
Mercury Vapor	175	7,950	68.3	\$6.75

Plus, the applicable Reconciliation Clauses and Riders as listed at the end of the PLG section. Mercury vapor lamps are available only to existing customers. PREPA will not install new mercury vapor lamps in Puerto Rico.

Public Plazas (Codification 422)

This rate applies to systems owned and controlled by municipalities or associations, whether on a single or multiple systems. PREPA will provide and install the meter. The customer is responsible for supplying the installations needed for the placement of the meter.

CHARGES:

Date Filed: _____
Issued by: _____
Effective Date: _____

Original Sheet No. 43
Replacing: None



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

Monthly Customer Charge:

\$5.84

Monthly Energy Charge:

\$0.05293 per kWh

Plus, the applicable Reconciliation Clauses and Riders as listed at the end of the PLG section.

Traffic Lights (Codification 423)

This rate shall apply to systems owned and controlled by an agency or municipality. PREPA will provide and install the meter. The customer is responsible for supplying the installations needed for the placement of the meter.

CHARGES:

Monthly Energy Charge:

\$0.06929 per kWh

Plus the applicable Reconciliation Clauses and Riders as listed at the end of the PLG section.

Ball Parks and Other Free Admission Parks (Codification 424)

This rate shall apply to systems owned and controlled by government agencies, municipalities, and associations. PREPA will provide and install the meter. The customer is responsible for supplying the installations needed for the placement of the meter.

CHARGES:

Monthly Customer Charge:

\$5.84

Monthly Energy Charge:

\$0.05293 per kWh

Date Filed: _____

Issued by: _____

Effective Date: _____

Original Sheet No. 44

Replacing: None



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

Plus the applicable Reconciliation Clauses and Riders as listed at the end of the PLG section.

Telephone Booths

This rate shall apply to all the telephone booths in Puerto Rico. The booths will have a fluorescent lamp with a maximum capacity of 40W.

CHARGES:

Monthly Basic Charge:

\$1.76 per booth

Plus, an adjustment charge as defined by the Reconciliation Clauses and Riders, based in a monthly consumption of 14.66 kWh for each booth.

Bus Shelter

This rate shall apply to all the bus shelters in Puerto Rico.

CHARGES:

Monthly Basic Charge:

\$8.78 per bus shelter

Plus, an adjustment charge as defined by the Reconciliation Clauses and Riders, based on a monthly consumption of 117 kWh for each shelter.

Police Strobe Lights

This rate shall apply to all the police strobe lights in Puerto Rico.

CHARGES:

Monthly Basic Charge:

\$2.34 per strobe light

Plus, an adjustment charge as defined by the Reconciliation Clauses and Riders, based on a

Date Filed: _____
Issued by: _____
Effective Date: _____

Original Sheet No. 45
Replacing: None



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

monthly consumption of 77 kWh for each strobe light.

RECONCILIATION CLAUSES AND RIDERS:

PLG Rate is subject to the following Reconciliation Clauses and Riders:

1. Rider FCA - Fuel Charge Adjustment
2. Rider PPCA - Purchased Power Charge Adjustment
3. Rider CILTA - Contributions in Lieu of Taxes (CILT) – Municipalities
4. Rider SUBA-HH – Help to Humans Subsidies
5. Rider SUBA-NHH - Non-Help to Humans Subsidies
6. Rider EE - Energy Efficiency Charge
7. Rider NM - Net Metering Credit
8. Rider SC - Securitization Charge
9. Rider TUP – True-up of Provisional Rate Increase

Date Filed: _____
Issued by: _____
Effective Date: _____

Original Sheet No. 46
Replacing: None



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

UNMETERED SERVICE FOR SMALL LOADS

DESIGNATION:

USSL

AVAILABLE:

Everywhere in Puerto Rico

APPLICABLE:

This rate shall apply to the services of the electric equipment installed on PREPA's pole or structures that operate 24 hours a day, with the exception of that equipment for which PREPA has another rate available (for example: Cable TV). The installed equipment's consumption on each PREPA pole or structure cannot exceed 200 kWh per month.

The installation of the equipment must comply with PREPA's current regulations, manuals, standards, and notices, such as the National Electrical Code and the National Electrical Safety Code. The customer shall submit the manufacturer's data and specifications for the equipment to be installed on PREPA's poles and structures to the Transmission and Distribution Directorate. The compliance with the previously mentioned dispositions will be verified with this information, and the estimated consumption will be determined to bill this service. PREPA reserves the right to install metering equipment.

The client will be responsible for notifying PREPA of any changes in the connected load and the quantity of installed equipment not later than 30 days after the change was made. In case the customer does not comply with these dispositions, PREPA can require the client to install the necessary metering equipment to bill these services at the applicable rate.

CHARACTER OF SERVICE:

Alternating current, 60 Hertz, single- or three-phase; secondary distribution voltage.

BILLING PERIOD CHARGES:

Monthly Customer Charge:

Date Filed: _____
Issued by: _____
Effective Date: _____

Original Sheet No. 47
Replacing: None



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

\$6.00 per each installation in PREPA's poles and structures

Monthly Energy Charge:

\$0.19011 per kWh

RECONCILIATION CLAUSES AND RIDERS:

USSL Rate is subject to the following Reconciliation Clauses and Riders:

1. Rider FCA - Fuel Charge Adjustment
2. Rider PPCA - Purchased Power Charge Adjustment
3. Rider CILTA - Contributions in Lieu of Taxes (CILT) – Municipalities
4. Rider SUBA-HH – Help to Humans Subsidies
5. Rider SUBA-NHH - Non-Help to Humans Subsidies
6. Rider EE - Energy Efficiency Charge
7. Rider NM - Net Metering Credit
8. Rider SC - Securitization Charge
9. Rider TUP – True-up of Provisional Rate Increase

Date Filed: _____
Issued by: _____
Effective Date: _____

Original Sheet No. 48
Replacing: None



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

POWER PRODUCERS CONNECTED AT PREPA BUS BAR

DESIGNATION:

PPBB

AVAILABLE:

Everywhere in Puerto Rico

APPLICABLE:

This rate shall apply to large power producers connected to the 230 kV bus bar that require PREPA's electric power service during startup, programmed maintenance, and outages of its generating equipment. The power producer generating units must operate in parallel with PREPA's system, upon the previous consent of PREPA and subject to the terms and conditions provided for this type of operation. Service shall be provided through one point of delivery and through one or more meters as required. The power producer shall provide the metering system, the necessary communication facilities for remote meter reading, and the equipment required for interconnection with PREPA.

The power producer must have a contract with PREPA (Purchase Power Agreement) for the sale of all of its produced energy exclusively to PREPA. In this contract, an equivalent availability of his generating units of at least 85 percent must be guaranteed.

The power producer will have the option of requesting the following services:

1. Service during the startup period
2. Service during programmed maintenance
3. Service for backup

CHARACTER OF SERVICE:

Alternating current, 60 Hertz, 3 or 4 wires, three-phase, 230 kV.

DEFINITIONS:

For this rate, the following definitions apply:

1. Contracted load for service during the startup period:

Date Filed: _____

Issued by: _____

Effective Date: _____

Original Sheet No. 49

Replacing: None



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

- a. The capacity in kVA that the power producer contracts to serve the load during the startup period of his generating equipment.
2. Contracted load for service during the programmed maintenance period:
 - a. The capacity in kVA that the power producer contracts to be used only during the periods previously approved by PREPA as programmed maintenance periods of its generating units.
3. Contracted load for backup service:
 - a. The capacity in kVA that the power producer contracted to serve the load during the outages of his generating equipment.

BILLING PERIOD CHARGES:

Monthly Customer Charge:

\$745.00

Monthly Energy Charge:

\$0.04787 per kWh

Monthly Demand Charge:

\$12.20 per kVA

Excess Demand Charge:

If the maximum demand established during the month exceeds the contracted load, the excess shall be billed at \$16.50 per kVA.

MAXIMUM MEASURED DEMAND AND CONSUMPTION:

The kilowatt-hour consumption and the maximum measured demand for each period will be determined the meter readings. The maximum demand for each period in any month will be the maximum demand registered over 15 consecutive minutes. The demand shall not include offsets due to net metering or the output of other customer-owned generation equipment.

Date Filed: _____

Issued by: _____

Effective Date: _____

Original Sheet No. 50

Replacing: None



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

CONTRACTED LOAD DETERMINATION:

The power producer shall, by a signed contract, establish the capacity requirements in kVA for each requested service, and this will be known as the contracted load. This load will be enforced throughout the term of the contract, unless both parties agree to change it through a prior agreement. PREPA will exercise the right to establish the maximum capacity to be served under this rate, and it is not forced to serve a load higher than 110% of the contracted quantity. If for two consecutive billing periods the power producer maximum demand exceeds the contracted load, the higher demand will be used as the new contracted load.

SPECIAL REQUIREMENTS:

A service fee equal to \$12.20 per kVA of contracted load will be required for service during the startup period. This service will be provided after the power producer pays this fee. The power producer will contract additional startup periods in blocks of five months, after a five-month initial startup period. These additional startup periods will incur a service fee. PREPA will officially certify the termination of the startup period of the power producer generating units.

The programmed maintenance period will be determined in accordance with the Purchase Power Agreement.

If meter readings, energy, and demand are performed at the secondary side of the customer's substation, the readings shall be referred to the primary side, which is the point of delivery, using a correction factor to account for transformer losses.

TERM OF CONTRACT:

The contract term is five-month periods for the startup service and one year for the maintenance program and backup services.

RECONCILIATION CLAUSES AND RIDERS:

PPBB Rate is subject to the following Reconciliation Clauses and Riders:

1. Rider FCA - Fuel Charge Adjustment
2. Rider PPCA - Purchased Power Charge Adjustment

Date Filed: _____
Issued by: _____
Effective Date: _____

Original Sheet No. 51
Replacing: None



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

3. Rider CILTA - Contributions in Lieu of Taxes (CILT) – Municipalities
4. Rider SUBA-HH – Help to Humans Subsidies
5. Rider SUBA-NHH - Non-Help to Humans Subsidies
6. Rider EE - Energy Efficiency Charge
7. Rider NM - Net Metering Credit
8. Rider SC - Securitization Charge
9. Rider TUP – True-up of Provisional Rate Increase

Date Filed: _____
Issued by: _____
Effective Date: _____

Original Sheet No. 52
Replacing: None



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

FUEL CHARGE ADJUSTMENT RIDER

DESIGNATION:

FCA

AVAILABLE:

Everywhere in Puerto Rico

APPLICABLE:

To all tariffs except for the fixed block of Tariff RFR.

The Fuel Charge Adjustment (FCA) is a reconciling rider mechanism that recovers the cost of fuel consumed in PREPA's generating units on a quarterly basis. The FCA shall apply to all of PREPA's rates with the exception of the base usage contained in the RFR Rate.

The formula to calculate the Fuel Charge Adjustment factor is:

$$FCA = \frac{(\text{Total Cost of Fuel} + \text{Prior Period Reconciliation})}{\text{Applicable Retail kWh Sales}}$$

Total Cost of Fuel

The cost of fuel purchased for all PREPA's generating facilities for the three (3) forecasted months in the quarterly time period. The cost estimates shall be presented on a monthly basis and include all details on the type of fuel forecasted to be consumed.

Prior Period Reconciliation

The under- or over-recovered funds for the first two (2) months of the current quarterly time period and the last month of the prior quarterly time period. PREPA shall provide the reconciling balance with each proposed quarterly FCA filing.

Date Filed: _____
Issued by: _____
Effective Date: _____

Original Sheet No. 53
Replacing: None



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

Applicable Retail kWh Sales

Energy sales to all classes of customers, including the net inflow (i.e., inflow-outflow, inflow-outflow) to all net metering customers.

Quarterly Filing

PREPA shall make a filing for a proposed FCA factor before the end of the second week of the third month of each quarter with the Puerto Rico Energy Bureau (PREB), which will be proposed to go into effect with the first billing cycle of the first month of the following quarter.

If a revised FCA factor is not approved, the previous quarter's FCA factor shall remain in effect until a new factor is approved.

Accelerated Adjustment

Each month, after final Fuel Purchase Expense and Purchased Power Expense are available to PREPA, the company shall prepare a re-estimate comparing the re-estimated recovery of fuel purchased and purchased power for the quarterly period. If the re-estimated fuel purchase and purchased power expenses deviated from the estimates by more than \$20 million, PREPA shall re-estimate the Fuel and Purchased Power Charge Adjustment factors to provide an expected value of zero for the quarterly time period.

Date Filed: _____
Issued by: _____
Effective Date: _____

Original Sheet No. 54
Replacing: None



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

PURCHASED POWER CHARGE ADJUSTMENT RIDER

DESIGNATION:

PPCA

AVAILABLE:

Everywhere in Puerto Rico

APPLICABLE:

To all tariffs except for the fixed block of Tariff RFR.

The Purchased Power Charge Adjustment (PPCA) is a reconciling rider mechanism which recovers the cost of purchased power on a quarterly basis. The PPCA shall apply to all of PREPA's rates with the exception of the base usage contained in the RFR Rate.

The formula to calculate the PPCA factor is:

$$\text{PPCA} = \frac{(\text{Total Purchased Power} + \text{Prior Period Reconciliation})}{\text{Applicable Retail kWh Sales}}$$

Total Cost of Purchased Power

The cost of purchased sources of energy and capacity for the three forecasted months in the quarterly time period. The cost estimates shall be presented on a monthly basis and include all details on the type of power forecasted to be purchased by PREPA.

Prior Period Reconciliation

The under- or over-recovered funds for the first two months of the current quarterly time period and the last month of the prior quarterly time period. PREPA shall provide the reconciling balance with each proposed quarterly filing of the PPCA.

Applicable Retail kWh Sales

Energy sales to all classes of customers, including the net inflow (i.e. inflow-outflow) to all net metering customers.

Date Filed: _____
Issued by: _____
Effective Date: _____

Original Sheet No. 55
Replacing: None



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

Quarterly Filing

PREPA shall make a filing for a proposed PPCA factor before the end of the second week of the third month of each quarter with the Puerto Rico Energy Bureau (PREB), which will be proposed to go into effect with the first billing cycle of the first month of the following quarter. If a revised PPCA factor is not approved, the previous quarter's PPCA factor shall remain in effect until a new factor is approved.

Accelerated Adjustment

Each month after final Fuel Purchase Expense and Purchased Power Expense are available to PREPA, the company shall prepare a re-estimate comparing the re-estimated recovery of fuel purchased and purchased power for the quarterly period. If the re-estimated fuel purchase and purchased power expenses deviated from the estimates by more than \$20 million, PREPA shall re-estimate the Fuel and Purchased Power Charge Adjustment factors to provide an expected value of zero for the quarterly time period.

Date Filed: _____
Issued by: _____
Effective Date: _____

Original Sheet No. 56
Replacing: None



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

FUEL OIL SUBSIDY RIDER

DESIGNATION:

FOS

AVAILABLE:

Everywhere in Puerto Rico

APPLICABLE:

Subsidized General Residential Service Rate (GRS) for handicapped, elderly or college students); Lifeline Residential Service (LRS) Rate and Residential Service for Public Housing (RH3) Rate, include the Fuel Oil Subsidy when the customer's monthly consumption does not exceed 500 kWh

The Fuel Oil Subsidy will apply to qualifying residential customers with monthly consumption of up to 500 kWh. A Fuel Oil Subsidy Factor will be calculated and adjusted quarterly to apply this subsidy.

For the first \$30 per barrel of fuel oil (excluding natural gas), customers under this subsidy will receive a credit equal to the Fuel Oil Subsidy Factor multiplied by the customer's monthly consumption in kWh, up to 400 kWh.

For customers with consumption between 401 and 425 kWh, the customer will receive a credit equivalent to the amount received for 400 kWh.

For customers with a consumption of between 426 kWh and 500 kWh, the credit will be phased out from the credit received at 425 kWh to reach 0 at 500 kWh.

Monthly Consumption (kWh)		Formula
0	400	Fuel Oil Subsidy Factor *kWh
401	425	Fuel Oil Subsidy Factor *400
426	500	Fuel Oil Subsidy Factor *(500-kWh)*400/75

Date Filed: _____

Issued by: _____

Effective Date: _____

Original Sheet No. 57

Replacing: None



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

CONTRIBUTIONS IN LIEU OF TAXES COST ADJUSTMENT RIDER

DESIGNATION:

CILTA

AVAILABLE:

Everywhere in Puerto Rico

APPLICABLE:

To all tariffs except for the fixed block of Tariff RFR.

The Contribution in Lieu of Taxes Adjustment (CILTA) is a reconciling rate mechanism that recovers the cost of CILT payments, required to be made by PREPA, on an annual basis.

The CILTA shall be applicable to all gross kWh consumed by customers served on all of PREPA's rates, with the exception of the base usage contained in the Residential Fixed Rate.

The formula to calculate the CILTA factor is:

$$CILTA = \frac{(CILT + \text{Prior Period Reconciliation})}{\text{Applicable Retail kWh Sales}}$$

CILT

The total payment of Contributions in Lieu of Taxes for the next twelve (12) forecasted months. The cost estimates shall be presented monthly and include the qualifying municipalities' consumption, excluding Public Lighting.

Prior Period Reconciliation

The under- or over-recovered funds for the first ten months of the current annual time period and the last two months of the prior annual time period. PREPA shall provide estimates of the reconciling balance with each proposed annual CILT filing.

Date Filed: _____
Issued by: _____
Effective Date: _____

Original Sheet No. 58
Replacing: None



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

Applicable Retail kWh Sales

Energy sales to all classes of customers, including the net inflow (i.e., inflow-outflow, inflow-outflow) to all net metering customers.

Annual Filing

PREPA shall make a filing for a proposed CILT factor before the end of the eleventh month of each annual time period with the Puerto Rico Energy Bureau (PREB), which will be proposed to go into effect with the first billing cycle of the first month of the annual time period. If a revised CILTA factor is not approved, the previous year's CILTA factor shall remain in effect until a new factor is approved.

Date Filed: _____
Issued by: _____
Effective Date: _____

Original Sheet No. 59
Replacing: None



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

**SUBSIDIES, PUBLIC LIGHTING (MUNICIPAL) AND OTHER SUBVENTIONS HELP TO HUMANS
SUBSIDY RIDER**

DESIGNATION:

SUBA-HH

AVAILABLE:

Everywhere in Puerto Rico

APPLICABLE:

To all tariffs except for the fixed block of Tariff RFR.

The Help to Humans Subsidy Adjustment (SUBA-HH) is a reconciling rate mechanism that recovers the cost of certain subsidies that PREPA is required to provide, on an annual basis. The SUBA-HH shall be applicable to all gross kWh consumed by customers served on all of PREPA's rates with the exceptions of the base usage contained in the Residential Fixed Rate.

The formula to calculate the SUBA-HH factor is:

$$SUBA - HH = \frac{(\text{Subsidies} + \text{Prior Period Reconciliation})}{\text{Applicable Retail kWh Sales}}$$

Subsidies

Subsidies classified by the Puerto Rico Energy Bureau (PREB) as Help to Humans. As per the CEPR-AP-2015-0001 January 10, 2017, order, these subsidies are:

1. Credit for Consumption of Electrical Equipment Necessary to Preserve Life
2. Residential Fixed Rate for Public Housing under Ownership of the Public Housing Administration (RFR)
3. Residential Fuel Subsidy
4. Public Lighting (Municipal)

Date Filed: _____
Issued by: _____
Effective Date: _____

Original Sheet No. 60
Replacing: None



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

5. Puerto Rico Energy Bureau Assessment

Prior Period Reconciliation

The under- or over-recovered funds for the first ten months of the current annual time period and the last two months of the prior annual time period. PREPA shall provide estimates of the reconciling balance with each proposed annual filing of the SUBA-HH.

Applicable Retail kWh Sales

Energy sales to all classes of customers, including the net inflow (i.e., inflow-outflow) to all net metering customers.

Annual Filing

PREPA shall make a filing for a proposed SUBA-HH factor before the end of the eleventh month of each annual time period with the Puerto Rico Energy Bureau (PREB), which will be proposed to go into effect with the first billing cycle of the first month of the annual time period. If a revised SUBA-HH factor is not approved, the previous year's SUBA-HH factor shall remain in effect until a new factor is approved.

Date Filed: _____
Issued by: _____
Effective Date: _____

Original Sheet No. 61
Replacing: None



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

SUBSIDIES, PUBLIC LIGHTING (MUNICIPAL) AND OTHER SUBVENTIONS NON-HELP TO HUMANS SUBSIDY RIDER

DESIGNATION:

SUBA-NHH

AVAILABLE:

Everywhere in Puerto Rico

APPLICABLE:

To all tariffs except for the fixed block of Tariff RFR.

The Help to Humans Subsidy Adjustment (SUBA-NHH) is a reconciling rate mechanism that recovers the cost of certain subsidies that PREPA is required to provide annually. The SUBA-NHH shall be applicable to all gross kWh consumed by customers served on all of PREPA's rates, with the exception of the base usage contained in the Residential Fixed Rate.

The formula to calculate the SUBA-NHH factor is:

$$SUBA - NHH = \frac{(Subsidies + Prior Period Reconciliation)}{Applicable Retail kWh Sales}$$

Subsidies

Subsidies classified by the Puerto Rico Energy Bureau (PREB) as Non-Help to Humans. As per the CEPR-AP-2015-0001 January 10, 2017 order, these subsidies are:

1. Analog Rate to the Residential to Churches and Social Welfare Organizations
2. General Agricultural Service – GAS
3. Credit for Incentives to the Tourism Sector (Hotel Discount)
4. Residential Rate for Communal or Rural Aqueducts
5. Credit to Small Merchants in Urban Centers (Downtown 10% Subsidy)
6. Residential Rate to Common Areas of Residential Condominiums
7. Act 73-2008 Industrial Tax Credit

Date Filed: _____

Issued by: _____

Effective Date: _____

Original Sheet No. 62

Replacing: None



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

8. Irrigation District

Prior Period Reconciliation

The under- or over-recovered funds for the first ten months of the current annual time period and the last two months of the prior annual time period. PREPA shall provide estimates of the reconciling balance with each proposed annual filing of the SUBA-NHH.

Applicable Retail kWh Sales

Energy sales to all classes of customers, including the net inflow (i.e., inflow-outflow) to all net metering customers.

Annual Filing

PREPA shall make a filing for a proposed SUBA-NHH factor before the end of the eleventh month of each annual time period with the Puerto Rico Energy Bureau (PREB) which will be proposed to go into effect with the first billing cycle of the first month of the annual time period. If a revised SUBA-NHH factor is not approved, the previous year's SUBA-NHH factor shall remain in effect until a new factor is approved.

Date Filed: _____
Issued by: _____
Effective Date: _____

Original Sheet No. 63
Replacing: None



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

NET METERING CREDIT RIDER

DESIGNATION:

NM

AVAILABLE:

Everywhere in Puerto Rico

APPLICABLE:

To all tariffs with metered output.

The Net Metering credit is calculated from the customer's bills in accordance with the provisions of Act 114-2007, as amended. Customers with a Net Metering Agreement with PREPA will receive a monthly credit from the energy produced by their system and exported into PREPA's electrical system, up to a customer's monthly consumption in kWh, subject to other limits as detailed in Act 114-2007, as amended, and the corresponding Regulations. The monthly credit for customers with a Net Metering Agreement will be effective at the beginning of the billing period after the installation or configuration of the appropriate meter. For each billing period, PREPA will meter the energy consumed by the customer (inflow) and the energy exported by the customer's system to PREPA's system (outflow).

Each Net-Metering customer shall pay for the net energy supplied by PREPA the full rate for its class, including the base rates, fuel charge, purchased power charge, CILT charge, SUBA-HH charge, SUBA-NHH charge, and EE charge, subject to the following:

1. Each billing period, in which the energy exported by the customer is lower than the energy supplied by PREPA, the credit for the energy exported shall be the sum of: the customer's base rate energy charge, fuel charge, purchased power charge, SUBA-HH charge, SUBA-NHH charge, CILT, Energy Efficiency Charge.
2. If during a billing period, the energy exported by the customer is equal to or higher than the energy supplied by PREPA, the credit will be limited to the energy supplied by PREPA in that billing period. The excess exported energy will be carried forward to the next billing period.
3. If any excess energy accumulated remains after the end of the current fiscal year, it will be credited as provided by the law, and in accordance with the corresponding Regulations, currently as explained below.

Date Filed: _____
Issued by: _____
Effective Date: _____

Original Sheet No. 64
Replacing: None



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

- a. Seventy-five percent (75%) of the excess energy accumulated shall be purchased by PREPA at a rate of 10 cents per kilowatt-hour (¢/kWh) or the resulting quantity in ¢/kWh , once the fuel and purchased power charges are subtracted from the total ¢/kWh , whichever is the highest; and
- b. The remaining twenty-five percent (25%) shall be granted to PREPA to be distributed in credit or reductions in the electricity bills of public schools.

Date Filed: _____
Issued by: _____
Effective Date: _____

Original Sheet No. 65
Replacing: None



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

LOAD RETENTION RIDER

DESIGNATION:

LR

AVAILABLE:

Everywhere in Puerto Rico

APPLICABLE:

To all tariffs.

The Load Retention Rider will be available to any customer who can document that an option exists for them to reduce or eliminate electric consumption from PREPA, either by relocation or by installing an alternative energy source. The intention of this rider is to provide a discount when necessary to retain load that would otherwise be lost, provided the discounted rate generates revenues exceeding the incremental cost of serving the load. The discounts shall be no greater than necessary, shall not encourage wasteful consumption, and shall not pose an obstacle to the development of economical renewable energy.

Estimate of Discount

PREPA will conduct a study to determine whether the discounted rate generates revenues that exceed the incremental cost of serving the customer's load. A discount will only be offered in cases where the discounted cost to serve the customer exceeds PREPA's marginal cost of service.

The estimated discount will be applied to the applicable PREPA rate that the customer will receive service.

Review and Approval by the Puerto Rico Energy Bureau

Upon completion of an agreement between PREPA and the customer, a filing shall be made with the Puerto Rico Energy Bureau (PREB). Any customer-specific information shall be confidential. The Puerto Rico Energy Bureau shall have sixty (60) days to rule on the application and either approve or disapprove the agreement. If the contract is approved, PREPA shall execute the agreement.

Date Filed: _____
Issued by: _____
Effective Date: _____

Original Sheet No. 66
Replacing: None



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

Recovery of Discounts

PREPA shall recover any discount approved by the Puerto Rico Energy Bureau (PREB) in the SUBA clause.

Date Filed: _____
Issued by: _____
Effective Date: _____

Original Sheet No. 67
Replacing: None



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

ENERGY EFFICIENCY RIDER

DESIGNATION:

EE

AVAILABLE:

Everywhere in Puerto Rico

APPLICABLE:

To all tariffs except for the fixed block of Tariff RFR.

The Energy Efficiency Rider is a mechanism which provides for the cost recovery of all expenses associated with the implementation and administration of energy efficiency programs operated by or on behalf of PREPA. The costs of the program shall be recovered through a per kilowatt-hour (kWh) charge for all customers, the Energy Efficiency Charge (EEC).

The formula to calculate the EEC is:

$$EE = \frac{(\text{Total Cost of EE Programs} + \text{Prior Period Reconciliation})}{\text{Applicable Retail kWh Sales}}$$

Total Cost of EE Programs

The total cost of energy efficiency programs administered by or on behalf of PREPA which are approved by the Puerto Rico Energy Bureau.

Prior Period Reconciliation

The under- or over-recovered funds for the first ten months of the current annual time period and the last two months of the prior annual time period. PREPA shall provide estimates of the reconciling balance with each proposed annual filing of the EEC.

Applicable Retail kWh Sales

Energy sales to all classes of customers, including the net inflow (i.e., inflow-outflow) to all net metering customers.

Date Filed: _____
Issued by: _____
Effective Date: _____

Original Sheet No. 68
Replacing: None



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

Annual Filing

PREPA shall make a filing for a proposed EEC factor before the end of the eleventh month of each annual time period with the PREB, which will be proposed to go into effect with the first billing cycle of the first month of the annual time period. If a revised EEC factor is not approved, the previous year's EEC factor shall remain in effect until a new factor is approved.

Date Filed: _____
Issued by: _____
Effective Date: _____

Original Sheet No. 69
Replacing: None



Revision: 2
Amendment: 1

PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

SECURITIZATION CHARGE RIDER
PLACEHOLDER FOR SECURITIZATION CHARGE

Date Filed: _____
Issued by: _____
Effective Date: _____

Original Sheet No. 70
Replacing: None



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

PAYMENTS TO QUALIFYING FACILITIES RIDER

DESIGNATION:

QF

AVAILABLE:

Everywhere in Puerto Rico.

APPLICABLE:

This rider shall apply to all customers who operate thermal electric generation that qualifies as a “Qualifying Facility” under the Public Utility Regulatory and Policy Act of 1978. Further, the facility must meet the requirements of 18 C.F.R. §§ [292.203\(b\)](#) and

[292.205](#) for operation, efficiency and use of energy output, and be certified as a QF pursuant to [18 C.F.R. § 292.207](#)

INTERCONNECTION REQUIREMENTS

The Puerto Rico Electric Power Authority (PREPA) shall require an interconnection agreement for all customers receiving compensation under this rider. Copies of standard interconnection agreements are available upon request from PREPA.

Customer shall install all appropriate metering facilities to record all flows of energy necessary to bill and pay in accordance with the charges and payments contained in this rider and the customer’s applicable rate schedule.

BILLING PERIOD CREDITS:

A billing period credit will be paid to the customer for the entire output of the Qualifying Facility on A kWh basis. Net Metering is unavailable to thermal Qualifying Facilities.

Voltage Level	ensation for Firm Generation	sation for Non-Firm Generation
Transmission	\$0.0638	\$0.0583
Primary	\$0.0755	\$0.0613

Date Filed: _____
Issued by: _____
Effective Date: _____

Original Sheet No. 71
Replacing: None



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

Secondary	\$0.0767	\$0.0623
-----------	----------	----------

Firm Service is defined as output provided by the Qualifying Facility to PREPA, which PREPA could reasonably rely upon to serve the native load. All other output would be considered non-firm.

Date Filed: _____
Issued by: _____
Effective Date: _____

Original Sheet No. 72
Replacing: None



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

LIFE PRESERVING EQUIPMENT DISCOUNT RIDER

DESIGNATION:

LP

AVAILABLE:

Everywhere in Puerto Rico

APPLICABLE:

To all residential tariffs, except Tariff RFR. Ordained by Act 3 of December 20, 1985, Act 164-1996, Act 152-1998, Act 79-2007, and Act 22-2016.

Discount Provided

Qualifying customers served under Tariffs RH3 and LRS shall receive a credit equivalent to the cost of the electrical consumption associated with the health-related equipment necessary to preserve life.

Qualifying customers served under Tariff GRS shall receive a credit equivalent to fifty (50) percent of the cost of the electrical consumption associated with the health-related equipment necessary to preserve life.

Date Filed: _____
Issued by: _____
Effective Date: _____

Original Sheet No. 73
Replacing: None



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

CHURCH AND SOCIAL WELFARE ORGANIZATION DISCOUNT RIDER

DESIGNATION:

CSW

AVAILABLE:

Everywhere in Puerto Rico

APPLICABLE:

To all places of worship and other public well-being organizations. Ordained by Act 61-1992, Act 182-2002, and Act 22-2016.

Discount Provided

The General Residential Service (GRS) Rate, instead of the applicable commercial rate, is available to qualifying Churches and other public well-being organizations.

Date Filed: _____
Issued by: _____
Effective Date: _____

Original Sheet No. 74
Replacing: None



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

CREDITS FOR INCENTIVES TO TOURISM SECTOR RIDER

DESIGNATION:

CIT

AVAILABLE:

Everywhere in Puerto Rico

APPLICABLE:

To all qualifying hotels, state-owned hotels, or boarding houses. Ordained by Act 101 of July 9, 1985, Act 266-2002, Act 232-2003, and Act 22-2016.

Discount Provided

A discount of up to an 11% credit of the total monthly energy bill.

Date Filed: _____
Issued by: _____
Effective Date: _____

Original Sheet No. 75
Replacing: None



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

CREDITS FOR RURAL AQUEDUCTS RIDER

DESIGNATION:

CRA

AVAILABLE:

Everywhere in Puerto Rico

APPLICABLE:

Available to rural aqueducts that do not belong to Puerto Rico Aqueduct and Sewer Authority (PRASA), as ordained by Act 4-2004.

Discount Provided

Qualifying facilities will be billed at the Residential GRS tariff.

Date Filed: _____
Issued by: _____
Effective Date: _____

Original Sheet No. 76
Replacing: None



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

COMMON AREAS FOR CONDOMINIUMS RIDER

DESIGNATION:

CAC

AVAILABLE:

Everywhere in Puerto Rico

APPLICABLE:

This rider is available to the common areas of condominium buildings which are separately metered, as established by Act 199-2008.

Discount Provided

The General Residential Service (GRS) Rate, instead of the applicable commercial rate, is available to qualifying common areas in condominiums destined for residential purposes.

Date Filed: _____
Issued by: _____
Effective Date: _____

Original Sheet No. 77
Replacing: None



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

DOWNTOWN COMMERCE SUBSIDY RIDER

DESIGNATION:

DCS

AVAILABLE:

Everywhere in Puerto Rico

APPLICABLE:

This rider is available to small commerce operating in downtown areas, as defined by Act 169-2004.

Discount Provided

A 10% credit to the base rate of the total monthly energy bill is given to small businesses in the downtown area, up to a maximum of \$40, as established by law.

Date Filed: _____
Issued by: _____
Effective Date: _____

Original Sheet No. 78
Replacing: None



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

INCOME TAX CREDIT RIDER

DESIGNATION:

ITC

AVAILABLE:

Everywhere in Puerto Rico

APPLICABLE:

This rider is available to industries as established by Act 73-2008 and Act 22-2016, who receive an income tax credit, which may be used to pay for electricity consumption.

Discount Provided

Credit to the electricity bill.

Date Filed: _____
Issued by: _____
Effective Date: _____

Original Sheet No. 79
Replacing: None



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

DIRECT DEBIT RIDER

DESIGNATION:

DD

AVAILABLE:

Everywhere in Puerto Rico

APPLICABLE:

This rider is available to residential customers who elect to establish service where funds are automatically withdrawn from the customer's account for their monthly electric bill.

Discount Provided

The customer will receive a ten (10) percent discount for the base rate portion of their bill.

Date Filed: _____
Issued by: _____
Effective Date: _____

Original Sheet No. 80
Replacing: None



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

TRUE-UP OF PROVISIONAL RATE INCREASE

DESIGNATION:

TUP

AVAILABLE:

Everywhere in Puerto Rico

APPLICABLE:

This rider is effective when PREPA has been authorized to implement a provisional rate increase that has under- or over-recovered the final authorized rate increase.

Adjustment Factor

Customers will receive a refund factor based upon a per-kilowatt-hour calculation. Upon termination of the Adjustment Factor, PREPA shall provide a final reconciliation to the PREB, detailing any outstanding under- or over-recovery of the Provisional Rate.

Date Filed: _____
Issued by: _____
Effective Date: _____

Original Sheet No. 81
Replacing: None



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

WHEELING CUSTOMER RIDER

DESIGNATION:

WCR

AVAILABLE:

Everywhere in Puerto Rico

CUSTOMER ELIGIBILITY:

Large commercial and industrial customers (250 kVA and over) with interval metering registering usage on an hourly basis at a minimum, who have entered into a Retail Supply Agreement with an eligible retail electricity supplier and have followed the proper notice procedures. If an otherwise eligible customer does not currently satisfy the metering requirement, that customer may pay to purchase and install such metering equipment or petition the Energy Bureau for specific approval of an estimated customer load shape as an alternative means of satisfying the metering requirement.

WHEELING CUSTOMER RATES:

The rates for an eligible wheeling customer pursuant to this rider are the same as the otherwise applicable rates for that customer, with the exception that the FCA and PPCA shall no longer be charged to that customer. All other charges will continue to apply, and the wheeling customer will be billed for them as usual.

PROVISIONS FOR RETURN TO THE PROVIDER OF LAST RESORT:

When a wheeling customer returns to the provider of last resort, the change of service date shall be the end of the customer's current billing period, except in the case of a default by the retail electricity supplier. With such a default, the change of service date shall be the day of default.

A wheeling customer electing to return to the provider of last resort shall not be eligible to elect a new retail electricity supplier for a 12-month period after the change of service date. A wheeling customer shall be eligible to transfer from one retail electricity supplier to another eligible retail electricity supplier without penalty, provided there is no interim period where the wheeling customer has no supplier.

A wheeling customer that returns to the provider of last resort due to the action of the retail electricity supplier, either the choice of the supplier or default, shall not be eligible to elect a new retail electricity supplier for 30 days after the change of service date. However, at the end of the 30-day restriction, that wheeling customer may not return to the same retail electricity supplier or any of its affiliates.

Date Filed: _____
Issued by: _____
Effective Date: _____

Original Sheet No. 82
Replacing: None

Autoridad de Energía Eléctrica de Puerto Rico

**TARIFAS Y CLÁUSULAS DE AJUSTE
(*RIDERS*) DEL SERVICIO DE ENERGÍA
ELÉCTRICA**

Volumen 2



FY2027

Índice

SERVICIO RESIDENCIAL GENERAL	4
GRS	4
SERVICIO RESIDENCIAL ESPECIAL.....	6
LRS.....	6
SERVICIO RESIDENCIAL PARA PROYECTOS PÚBLICOS	8
RH3.....	8
TARIFA FIJA PARA RESIDENCIALES PÚBLICOS.....	10
RFR	10
SERVICIO GENERAL A VOLTAJE DE DISTRIBUCIÓN SECUNDARIA	12
GSS	12
SERVICIO GENERAL A VOLTAJE DE DISTRIBUCIÓN PRIMARIA	15
GSP	15
SERVICIO GENERAL A VOLTAJE DE TRANSMISIÓN	18
GST	18
HORA DE USO A VOLTAJE DE DISTRIBUCIÓN PRIMARIA	21
TOU-P.....	21
HORA DE USO A VOLTAJE DE TRANSMISIÓN	25
TOU-T.....	25
SERVICIO INDUSTRIAL ALTO USO DE ENERGÍA (115 kV)	29
LIS	29
SERVICIO AGRÍCOLA GENERAL Y BOMBAS DE ACUEDUCTO OPERADAS POR COMUNIDADES RURALES.....	32
GAS	32
ALUMBRADO DE PARQUES DE DEPORTES AL AIRE LIBRE DONDE SE COBRA DERECHO DE ADMISIÓN.....	34
LP-13	34
SERVICIO REPETIDORES CABLE TV.....	36
CATV	36
ALUMBRADO PÚBLICO GENERAL	38
PLG.....	38

SERVICIO NO MEDIDO PARA CARGAS PEQUEÑAS	47
USSL	47
TARIFA SERVICIO A PRODUCTORES DE ELECTRICIDAD EN GRAN ESCALA	49
PPBB	49
<i>RIDER</i> – AJUSTE DE CARGO POR COMPRA DE COMBUSTIBLE	53
FCA.....	53
<i>RIDER</i> - AJUSTE DE CARGO POR COMPRA DE ENERGÍA.....	55
PPCA	55
<i>RIDER</i> – SUBSIDIO DE COMBUSTIBLE	57
FOS	57
<i>RIDER</i> – AJUSTE CONTRIBUCIÓN EN LUGAR DE IMPUESTOS	59
CILTA.....	59
<i>RIDER</i> - SUBSIDIOS, ALUMBRADO PÚBLICO (MUNICIPAL) Y OTRAS SUBVENCIONES	61
SUBSIDIO AYUDA PARA HUMANOS	61
SUBA-HH.....	61
<i>RIDER</i> - SUBSIDIOS, ALUMBRADO PÚBLICO (MUNICIPAL) Y OTRAS SUBVENCIONES SUBSIDIO NO AYUDA PARA HUMANOS	63
SUBA-NHH	63
<i>RIDER</i> - CRÉDITO MEDICIÓN NETA.....	65
NM	65
<i>RIDER</i> - RETENCIÓN DE CARGA.....	67
LR	67
<i>RIDER</i> - EFICIENCIA ENERGÉTICA	69
EE	69
<i>Rider</i> – Cargo Titulización	71
<i>Rider</i> - Compra a Instalaciones Cualificadas (<i>Qualifying Facilities</i>) (Generación en Paralelo).....	72
QF.....	72
<i>RIDER</i> – DESCUENTO EQUIPO PRESERVAR LA VIDA	74
LP	74
<i>RIDER</i> - DESCUENTO IGLESIAS Y ORGANIZACIONES DE BIENESTAR SOCIAL	75
CSW	75
<i>RIDER</i> - CRÉDITO PARA INCENTIVOS AL SECTOR TURÍSTICO	76

CIT	76
<i>RIDER</i> - CRÉDITO PARA ACUEDUCTOS RURALES	77
<i>RIDER</i> - ÁREAS COMUNES CONDOMINIOS	78
CAC	78
<i>RIDER</i> – SUBSIDIO CENTROS URBANOS	79
DCS	79
<i>RIDER</i> – CRÉDITO CONTRIBUTIVO	80
ITC	80
<i>RIDER</i> - DÉBITO DIRECTO.....	81
DD.....	81
RECONCILIACIÓN TARIFA PROVISIONAL	82
TUP.....	82
WHEELING CUSTOMER RIDER.....	83
WCR	83



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

SERVICIO RESIDENCIAL GENERAL

DESIGNACIÓN:

GRS

DISPONIBLE:

En todo Puerto Rico

APLICACIÓN:

Esta tarifa se aplicará a clientes residenciales para usos domésticos. La Autoridad de Energía Eléctrica (Autoridad) proveerá e instalará el medidor en cada residencia o apartamento y el cliente es responsable de suplir las facilidades necesarias para su instalación.

Esta tarifa también podrá aplicarse en casas, apartamentos y otras estructuras, que sean destinadas principalmente para propósitos residenciales, en donde no más de dos habitaciones, en las cuales la carga total conectada no exceda de 500 vatios, sean utilizadas por el residente para fines profesionales o de negocio; de lo contrario, se aplicará la tarifa Servicio General a Voltaje de Distribución Secundaria (GSS) a ambos usos, comercial y doméstico, si no se miden por separado.

NATURALEZA DEL SERVICIO:

Corriente alterna, 60 Hertz, 2 o 3 hilos, monofásico o trifásico; 120, 208 o 240 voltios, a opción de la Autoridad.

CARGOS EN PERIODO DE FACTURACIÓN:

Cargo Mensual del Cliente:

\$8.00

Cargo Mensual por Energía:

\$0.08648 por kWh por los primeros 425 kWh de consumo mensual

\$0.08648 por kWh por consumo mensual adicional

Facturación Mínima:

Fecha de presentación: _____

Emitido por: _____

Fecha de entrada en vigor: _____

Hoja original núm. 4
Sustituye la: ninguna



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

\$8.00

CLÁUSULAS DE RECONCILIACIÓN Y *RIDERS*:

La tarifa GRS está sujeta a los siguientes *Riders*:

1. Rider FCA - Ajuste de Cargo por Compra de Combustible
2. Rider PPCA - Ajuste de Cargo por Compra de Energía
3. Rider FOS - Subsidio de Combustible
4. Rider CILTA - Contribución en Lugar de Impuestos (CELI) – Municipios
5. Rider SUBA-HH – Subsidios de Ayuda para Humanos
6. Rider SUBA-NHH - Subsidios No Ayuda para Humanos
7. Rider EE – Cargo Eficiencia Energética
8. Rider NM - Crédito Medición Neta
9. Rider SC - Cargo Titulización
10. Rider LP – Descuento Preservar Vida
11. Rider DD – Débito Directo
12. Rider TUP – Reconciliación Tarifa Provisional

Fecha de presentación: _____
Emitido por: _____
Fecha de entrada en vigor: _____

Hoja original núm. 5
Sustituye la: ninguna



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

SERVICIO RESIDENCIAL ESPECIAL

DESIGNACIÓN:

LRS

DISPONIBLE:

En todo Puerto Rico

APLICACIÓN:

Esta tarifa se aplicará a clientes residenciales que cumplan con los criterios del Programa de Asistencia Nutricional, para todos los usos domésticos.

La Autoridad de Energía Eléctrica (Autoridad) proveerá e instalará el medidor en cada residencia o apartamento y el cliente es responsable de suplir las facilidades necesarias para su instalación.

NATURALEZA DEL SERVICIO:

Corriente alterna, 60 Hertz, 2 o 3 hilos, monofásico o trifásico; 120, 208 o 240 voltios, a opción de la Autoridad.

CARGOS:

Cargo Mensual del Cliente:

\$5.00

Cargo Mensual por Energía:

\$0.03002 por kWh por los primeros 425 kWh de consumo mensual

\$0.08648 por kWh por consumo mensual adicional

Facturación Mínima:

\$5.00

CLÁUSULAS DE RECONCILIACIÓN Y RIDERS:

Fecha de presentación: _____

Emitido por: _____

Fecha de entrada en vigor: _____

Hoja original núm. 6
Sustituye la: ninguna



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

La tarifa LRS está sujeta a las siguientes Cláusulas de Reconciliación y *Riders*:

1. Rider FCA - Ajuste de Cargo por Compra de Combustible
2. Rider PPCA - Ajuste de Cargo por Compra de Energía
3. Rider FOS - Subsidio de Combustible
4. Rider CILTA - Contribución en Lugar de Impuestos (CELI) – Municipios
5. Rider SUBA-HH – Subsidios de Ayuda para Humanos
6. Rider SUBA-NHH - Subsidios No Ayuda para Humanos
7. Rider EE – Cargo Eficiencia Energética
8. Rider NM - Crédito Medición Neta
9. Rider SC - Cargo Titulización
10. Rider LP – Descuento Preservar Vida
11. Rider DD – Débito Directo
12. Rider TUP – Reconciliación Tarifa Provisional

Fecha de presentación: _____
Emitido por: _____
Fecha de entrada en vigor: _____

Hoja original núm. 7
Sustituye la: ninguna



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

SERVICIO RESIDENCIAL PARA PROYECTOS PÚBLICOS

DESIGNACIÓN:

RH3

DISPONIBLE:

En todo Puerto Rico

APLICACIÓN:

Esta tarifa se aplicará a clientes residenciales de Proyectos de Vivienda Pública sostenidos o subvencionados total o parcialmente por préstamos, donaciones, aportaciones o asignaciones del gobierno federal, estatal o municipal. El dueño proveerá un sistema de distribución eléctrica completo, adecuado para servir el Proyecto, con conexiones de servicio y medidor en cada residencia o apartamento de acuerdo con planos y especificaciones aprobadas por la Autoridad de Energía Eléctrica de Puerto Rico (Autoridad). La propiedad de dicho sistema se transferirá a la Autoridad, quien asumirá los costos de operación y mantenimiento del sistema. El servicio se proveerá para todos los usos domésticos.

NATURALEZA DEL SERVICIO:

Corriente alterna, 60 Hertz, 2 o 3 hilos, monofásico o trifásico; 120, 208 o 240 voltios, a opción de la Autoridad.

CARGOS:

Cargo Mensual del Cliente:

\$4.00

Cargo Mensual por Energía:

\$0.03170 por kWh por los primeros 425 kWh de consumo mensual

\$0.08648 por kWh por consumo mensual adicional

Facturación Mínima:

Fecha de presentación: _____

Emitido por: _____

Fecha de entrada en vigor: _____

Hoja original núm. 8
Sustituye la: ninguna



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

\$4.00

CLÁUSULAS DE RECONCILIACIÓN Y *RIDERS*:

La tarifa RH3 está sujeta a las siguientes Cláusulas de Reconciliación y *Riders*:

1. Rider FCA - Ajuste de Cargo por Compra de Combustible
2. Rider PPCA - Ajuste de Cargo por Compra de Energía
3. Rider FOS - Subsidio de Combustible
4. Rider CILTA - Contribución en Lugar de Impuestos (CELI) – Municipios
5. Rider SUBA-HH – Subsidios de Ayuda para Humanos
6. Rider SUBA-NHH - Subsidios No Ayuda para Humanos
7. Rider EE – Cargo Eficiencia Energética
8. Rider NM - Crédito Medición Neta
9. Rider SC – Cargo Titulización
10. Rider LP – Descuento Preservar Vida
11. Rider DD – Débito Directo
12. Rider TUP – Reconciliación Tarifa Provisional

Fecha de presentación: _____
Emitido por: _____
Fecha de entrada en vigor: _____

Hoja original núm. 9
Sustituye la: ninguna



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

TARIFA FIJA PARA RESIDENCIALES PÚBLICOS
BAJO LA TITULARIDAD DE LA ADMINISTRACIÓN DE VIVIENDA PÚBLICA

DESIGNACIÓN:

RFR

DISPONIBLE:

En todo Puerto Rico

APLICACIÓN:

La tarifa RFR fue establecida por la Autoridad de Energía de Puerto Rico (Autoridad) de acuerdo con las disposiciones de la Ley 22-2016. La tarifa RFR se concede a los clientes que residen en una unidad de vivienda ubicada físicamente dentro de un proyecto de vivienda pública bajo la titularidad de la Administración de Vivienda Pública para todos los usos domésticos.

NATURALEZA DEL SERVICIO:

Corriente alterna, 60 Hertz, 2 o 3 hilos, monofásico o trifásico; 120, 208 o 240 voltios, a opción de la Autoridad.

CARGOS:

RFR: 1 Habitación

Cargo Fijo	\$30.00 por mes
Energía – En Exceso de 600 kWh	\$0.08648 por kWh

RFR: 2 o 3 Habitaciones

Cargo Fijo	\$40.00 por mes
Energía – En Exceso de 800 kWh	\$0.08648 por kWh

RFR: 4 o 5 Habitaciones

Cargo Fijo	\$50.00 por mes
Energía – En Exceso de 1,000 kWh	\$0.08648 por kWh

Fecha de presentación: _____
Emitido por: _____
Fecha de entrada en vigor: _____

Hoja original núm. 10
Sustituye la: ninguna



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

CLÁUSULAS DE RECONCILIACIÓN Y *RIDERS*:

La tarifa RFR está sujeta a las siguientes Cláusulas de Reconciliación y *Riders*, por cada kWh que exceda el límite de consumo correspondiente (en kWh):

1. Rider FCA - Ajuste de Cargo por Compra de Combustible
2. Rider PPCA - Ajuste de Cargo por Compra de Energía
3. Rider CILTA - Contribución en Lugar de Impuestos (CELI) – Municipios
4. Rider SUBA-HH – Subsidios de Ayuda para Humanos
5. Rider SUBA-NHH - Subsidios No Ayuda para Humanos
6. Rider EE – Cargo Eficiencia Energética
7. Rider NM - Crédito Medición Neta
8. Rider SC – Cargo Titulización
9. Rider DD – Débito Directo
10. Rider TUP – Reconciliación Tarifa Provisional

Fecha de presentación: _____
Emitido por: _____
Fecha de entrada en vigor: _____

Hoja original núm. 11
Sustituye la: ninguna



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

SERVICIO GENERAL A VOLTAJE DE DISTRIBUCIÓN SECUNDARIA

DESIGNACIÓN:

GSS

DISPONIBLE:

En todo Puerto Rico

APPLICABLE:

Esta tarifa se aplicará a cualquier servicio no residencial con una carga menor de 50 kVA. También, aplicará al servicio de energía eléctrica temporero para uso limitado en calles, carnavales y otros. El servicio se prestará a través de un punto de conexión y un punto de medición.

La Autoridad de Energía Eléctrica de Puerto Rico (Autoridad) proveerá e instalará el medidor. El cliente suplirá las facilidades necesarias para la instalación del medidor, así como las requeridas para proveer el servicio de energía eléctrica. La medición se realizará de acuerdo con esta tarifa y el Reglamento que rige los Términos y Condiciones Generales para el Suministro de Energía Eléctrica. El servicio se proveerá y facturará al dueño o entidad jurídica responsable del pago puntual por servicios prestados, así como el depósito de la fianza correspondiente.

Dos o más firmas industriales podrán contratar el servicio de energía eléctrica a través de un medidor, si cumplen con todos los requisitos siguientes:

1. Las firmas industriales serán propiedad de un dueño o Corporación Matriz.
2. Las firmas estarán ubicadas en el mismo edificio o edificios adyacentes en el mismo predio.
3. Las firmas manufacturarán el mismo producto o productos complementarios, que formen parte del mismo artículo.
4. Las firmas no podrán tener deudas con la Autoridad al momento de solicitar este beneficio.

NATURALEZA DEL SERVICIO:

Corriente alterna, 60 Hertz, monofásico o trifásico; 120, 208, 240 o 440 voltios, a opción de la Autoridad.

CARGOS:

Fecha de presentación: _____
Emitido por: _____
Fecha de entrada en vigor: _____

Hoja original núm. 12
Sustituye la: ninguna



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

Cargo Mensual del Cliente:

\$25.00

Cargo Mensual por Energía:

\$0.09976 por kWh

Facturación Mínima:

\$25.00

CLÁUSULAS DE RECONCILIACIÓN Y *RIDERS*:

La tarifa GSS está sujeta a las siguientes Cláusulas de Reconciliación y *Riders*:

1. Rider FCA – Ajuste de Cargo por Compra de Combustible
2. Rider PPCA – Ajuste de Cargo por Compra de Energía
3. Rider CILTA – Contribución en Lugar de Impuestos (CELI) – Municipios
4. Rider SUBA-HH – Subsidios de Ayuda para Humanos
5. Rider SUBA-NHH – Subsidios No Ayuda para Humanos
6. Rider EE – Cargo Eficiencia Energética
7. Rider NM - Crédito Medición Neta
8. Rider SC – Cargo Titulización
9. Rider QF – Compra a Instalaciones Cualificadas (Qualifying Facilities) (Generación en Paralelo)
10. Rider CSW – Descuento Iglesias y Organizaciones de Bienestar Social
11. Rider CIT – Crédito para Incentivos al Sector Turístico
12. Rider CAC – Áreas Comunes Condominios
13. Rider DCS – Subsidio Centros Urbanos

Fecha de presentación: _____

Emitido por: _____

Fecha de entrada en vigor: _____

Hoja original núm. 13
Sustituye la: ninguna



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

14. Rider TUP – Reconciliación Tarifa Provisional

Fecha de presentación: _____
Emitido por: _____
Fecha de entrada en vigor: _____

Hoja original núm. 14
Sustituye la: ninguna



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

SERVICIO GENERAL A VOLTAJE DE DISTRIBUCIÓN PRIMARIA

DESIGNACIÓN:

GSP

DISPONIBLE:

En todo Puerto Rico

APLICACIÓN:

Esta tarifa se aplicará a clientes industriales y clientes comerciales. El servicio se prestará a través de un punto de conexión y a través de un sólo medidor.

El cliente suplirá las facilidades que se requieran para recibir el servicio de energía eléctrica de la Autoridad de Energía Eléctrica de Puerto Rico (Autoridad), incluyendo la subestación. Los transformadores y equipo relacionado podrán ser arrendados de la Autoridad, si ésta los tuviera disponibles, siguiendo los procedimientos vigentes. La Autoridad proveerá e instalará el sistema de medición. El cliente es responsable de proveer las facilidades necesarias para la instalación del sistema de medición. La medición se hará de acuerdo con esta tarifa y el Reglamento que rige los Términos y Condiciones Generales para el Suministro de Energía Eléctrica.

El servicio se proveerá y facturará al dueño o entidad jurídica responsable del pago puntual por servicios prestados, así como el depósito de la fianza correspondiente.

Dos o más firmas industriales podrán contratar el servicio de energía eléctrica a través de un medidor, si cumplen con todos los requisitos siguientes:

1. Las firmas industriales serán propiedad de un dueño o Corporación Matriz.
2. Las firmas estarán ubicadas en el mismo edificio o edificios adyacentes en el mismo predio.
3. Las firmas manufacturarán el mismo producto o productos complementarios, que formen parte del mismo artículo.
4. Las firmas no podrán tener deudas con la Autoridad al momento de solicitar este beneficio.

NATURALEZA DEL SERVICIO:

Fecha de presentación: _____
Emitido por: _____
Fecha de entrada en vigor: _____

Hoja original núm. 15
Sustituye la: ninguna



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

Corriente alterna, 60 Hertz, 3 o 4 hilos, trifásico; 2,400; 4,160; 8,320; 13,200 voltios, u otro voltaje de distribución primaria, a opción de la Autoridad.

DEMANDA MÁXIMA Y CONSUMO:

El consumo en kilovatio-hora y la demanda máxima para cada periodo se determinarán por las lecturas del medidor. La demanda máxima en cualquier mes para cada periodo será la demanda máxima registrada durante un periodo de 15 minutos consecutivos en el mes. La demanda no incluirá *offsets* debido a Medición Neta o la salida de otro equipo de generación propiedad del cliente.

CARGOS EN PERIODO DE FACTURACIÓN:

Cargo Mensual del Cliente:

\$335.00 por mes Cargo Mensual por Energía:

\$0.07998 por kWh por cada uno de los primeros 300 kWh por kW de demanda máxima

\$0.07198 por kWh por cada kWh de consumo adicional Cargo Mensual por Demanda:

\$13.50 por kVA de la demanda máxima registrada durante un periodo de 15 minutos consecutivos durante el mes de facturación. La demanda no incluirá *offsets* debido a Medición Neta o la salida de otro equipo de generación propiedad del cliente.

Cargo por Demanda en Exceso:

Si la demanda máxima establecida en el mes es mayor que la demanda contratada, el exceso sobre esta última se facturará a \$16.60 por kVA.

Facturación Mínima:

\$1,010.00 más las Cláusulas de Reconciliación y *Riders*

TÉRMINO DE CONTRATO:

Un año; podrá cancelarse pasado ese término mediante aviso por cualquiera de las partes con sesenta (60) días de anticipación.

CLÁUSULAS DE RECONCILIACIÓN Y *RIDERS*:

Fecha de presentación: _____
Emitido por: _____
Fecha de entrada en vigor: _____

Hoja original núm. 16
Sustituye la: ninguna



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

La tarifa GSP está sujeta a las siguientes Cláusulas de Reconciliación y *Riders*:

1. Rider FCA – Ajuste de Cargo por Compra de Combustible
2. Rider PPCA – Ajuste de Cargo por Compra de Energía
3. Rider CILTA – Contribución en Lugar de Impuestos (CELI) – Municipios
4. Rider SUBA-HH – Subsidios de Ayuda para Humanos
5. Rider SUBA-NHH – Subsidios No Ayuda para Humanos
6. Rider EE – Cargo Eficiencia Energética
7. Rider NM - Crédito Medición Neta
8. Rider SC – Cargo Titulización
9. Rider QF – Compra a Instalaciones Cualificadas (Qualifying Facilities) (Generación en Paralelo)
10. Rider CSW – Descuento Iglesias y Organizaciones de Bienestar Social
11. Rider CIT – Crédito para Incentivos al Sector Turístico
12. Rider CAC – Áreas Comunes Condominios
13. Rider DCS – Subsidio Centros Urbanos
14. Rider LR – Retención de Carga
15. Rider TUP – Reconciliación Tarifa Provisional

Fecha de presentación: _____
Emitido por: _____
Fecha de entrada en vigor: _____

Hoja original núm. 17
Sustituye la: ninguna



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

SERVICIO GENERAL A VOLTAJE DE TRANSMISIÓN

DESIGNACIÓN:

GST

DISPONIBLE:

En todo Puerto Rico

APLICACIÓN:

Esta tarifa se aplicará a clientes comerciales e industriales, conectados al sistema de transmisión, que tengan una demanda de 250 kVA o más, para usos generales, incluyendo fuerza motriz, calefacción, refrigeración y alumbrado incidental de industrias, hoteles y cualquier otro establecimiento. El servicio se proveerá desde un sólo punto de conexión y a través de un sólo medidor.

El cliente suplirá las facilidades que se requieran para recibir servicio de energía eléctrica de la Autoridad de Energía Eléctrica de Puerto Rico (Autoridad), incluyendo la subestación. Los transformadores y equipo relacionado podrán ser arrendados de la Autoridad, si ésta los tuviera disponibles, siguiendo los procedimientos vigentes. La Autoridad proveerá e instalará el sistema de medición. El cliente es responsable de proveer las facilidades necesarias para la instalación del sistema de medición. La medición se hará de acuerdo con esta tarifa y el Reglamento que rige los Términos y Condiciones Generales para el Suministro de Energía Eléctrica.

El servicio se proveerá y facturará al dueño o entidad jurídica responsable del pago puntual por servicios prestados, así como el depósito de la fianza correspondiente.

Dos o más firmas industriales podrán contratar el servicio de energía eléctrica a través de un medidor, si cumplen con todos los requisitos siguientes:

1. Las firmas industriales serán propiedad de un dueño o Corporación Matriz.
2. Las firmas estarán ubicadas en el mismo edificio o edificios adyacentes en el mismo predio.
3. Las firmas manufacturarán el mismo producto o productos complementarios, que formen parte del mismo artículo.
4. Las firmas no podrán tener deudas con la Autoridad al momento de solicitar este beneficio.

NATURALEZA DEL SERVICIO:

Fecha de presentación: _____
Emitido por: _____
Fecha de entrada en vigor: _____

Hoja original núm. 18
Sustituye la: ninguna



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

Corriente alterna, 60 Hertz, trifásico; 38 kV o 115 kV, a opción de la Autoridad.

DEMANDA MÁXIMA MÁXIMA Y CONSUMO:

El consumo en kilovatio-hora y la demanda máxima para cada periodo se determinará por las lecturas del medidor. La demanda máxima en cualquier mes para cada periodo será la demanda máxima registrada durante un periodo de 15 minutos consecutivos en el mes. La demanda no incluirá *offsets* debido a Medición Neta o la salida de otro equipo de generación propiedad del cliente.

CARGOS EN PERIODO DE FACTURACIÓN:

Cargo Mensual del Cliente:

\$600.00 por mes

Cargo Mensual por Energía:

\$0.05079 por kWh por cada uno de los primeros 300 kWh por kW de demanda máxima

\$0.04679 por kWh por cada kWh de consumo adicional

Cargo Mensual por Demanda:

\$10.20 por kVA de la demanda máxima registrada durante un periodo de 15 minutos consecutivos durante el mes de facturación. La demanda no incluirá *offsets* debido a Medición Neta o la salida de otro equipo de generación propiedad del cliente.

Cargo por Demanda en Exceso:

Si la demanda máxima establecida en el mes es mayor que la demanda contratada, el exceso sobre esta última se facturará a \$12.80 por kVA.

Facturación Mínima:

\$3,150.00 más las Cláusulas de Reconciliación y *Riders*

TÉRMINO DE CONTRATO:

Un año; podrá cancelarse pasado ese término mediante aviso por cualquiera de las partes con sesenta (60) días de anticipación.

Fecha de presentación: _____
Emitido por: _____
Fecha de entrada en vigor: _____

Hoja original núm. 19
Sustituye la: ninguna



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

CLÁUSULAS DE RECONCILIACIÓN Y *RIDERS*:

La tarifa GST está sujeta a las siguientes Cláusulas de Reconciliación y *Riders*:

1. Rider FCA – Ajuste de Cargo por Compra de Combustible
2. Rider PPCA – Ajuste de Cargo por Compra de Energía
3. Rider CILTA – Contribución en Lugar de Impuestos (CELI) – Municipios
4. Rider SUBA-HH – Subsidios de Ayuda para Humanos
5. Rider SUBA-NHH – Subsidios No Ayuda para Humanos
6. Rider EE – Cargo Eficiencia Energética
7. Rider NM - Crédito Medición Neta
8. Rider SC – Cargo Titulización
9. Rider QF – Compra a Instalaciones Cualificadas (Qualifying Facilities) (Generación en Paralelo)
10. Rider CSW – Descuento Iglesias y Organizaciones de Bienestar Social
11. Rider CIT – Crédito para Incentivos al Sector Turístico
12. Rider CAC – Áreas Comunes Condominios
13. Rider LR – Retención de Carga
14. Rider TUP – Reconciliación Tarifa Provisional

Fecha de presentación: _____
Emitido por: _____
Fecha de entrada en vigor: _____

Hoja original núm. 20
Sustituye la: ninguna



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

HORA DE USO A VOLTAJE DE DISTRIBUCIÓN PRIMARIA

DESIGNACIÓN:

TOU-P

DISPONIBLE:

En todo Puerto Rico

APLICACIÓN:

Esta tarifa se aplicará a clientes comerciales e industriales con una demanda de 1,000 kVA o mayor que:

1. Transfieran carga del periodo pico al período fuera de pico
2. Añadan carga en el periodo fuera de pico
3. Quiten carga del periodo pico

A clientes con una demanda entre 1,000 kVA y 3,000 kVA le aplicará lo siguiente:

1. Un bloque de 10,000 kVA limita la transferencia y aumento de carga en el periodo fuera de pico.
2. Cuando este bloque de carga inicial se complete, la Autoridad de Energía Eléctrica de Puerto Rico (Autoridad) identificará otros bloques para nuevos contratos. Estos bloques se determinarán a base de la cantidad de kVA que la Autoridad necesite transferir a periodo fuera de pico. El Operador de Transmisión y Distribución autorizará estos bloques adicionales.
3. La concesión de la tarifa dependerá de la capacidad de la Autoridad para asignar generación en el periodo fuera de pico.

El cliente suplirá las facilidades que se requieran para recibir servicio de energía eléctrica de la Autoridad de Energía Eléctrica de Puerto Rico (Autoridad), incluyendo la subestación. Los transformadores y equipo relacionado podrán ser arrendados de la Autoridad, si ésta los tuviera disponibles, siguiendo los procedimientos vigentes. La Autoridad proveerá e instalará el sistema de medición. El cliente es responsable de proveer las facilidades necesarias para la instalación del sistema de medición. La medición se hará de acuerdo con esta tarifa y el Reglamento que rige los Términos y Condiciones Generales para el Suministro de Energía Eléctrica.

Fecha de presentación: _____
Emitido por: _____
Fecha de entrada en vigor: _____

Hoja original núm. 21
Sustituye la: ninguna



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

CONDICIONES ESPECIALES:

1. El Operador de Transmisión y Distribución debe aprobar la concesión de esta tarifa.
2. El cliente debe informar a la Autoridad sobre las acciones tomadas para añadir o quitar carga o para transferir carga del periodo pico a periodo fuera de pico.
3. El cliente debe proveer los medios de comunicación necesarios para la lectura remota del medidor.

NATURALEZA DEL SERVICIO:

Corriente alterna, 60 Hertz, 3 o 4 hilos, trifásico, 2,400; 4,160; 8,320; 13,200 voltios u otro voltaje de distribución primaria, a opción de la Autoridad.

CARGOS EN PERIODO DE FACTURACIÓN:

Cargo Mensual del Cliente:

\$340.00 por mes

Cargo Mensual por Energía:

\$0.08991 por kWh durante el periodo pico, más

\$0.05091 por kWh durante el periodo fuera de pico

Cargo Mensual por Demanda:

\$13.80 por kVA de demanda máxima registrada durante el periodo pico por un periodo de 15 minutos consecutivos durante el mes de facturación.

Más

\$1.90 por kVA de demanda máxima registrada durante el periodo fuera de pico por un periodo de 15 minutos consecutivos durante el mes de facturación.

Facturación Mínima:

Para clientes con una demanda de 3,000 kVA o mayor:

Fecha de presentación: _____

Emitido por: _____

Fecha de entrada en vigor: _____

Hoja original núm. 22
Sustituye la: ninguna



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

\$6,040.00 más el cargo por energía y las Cláusulas de Reconciliación y *Riders*

Para clientes con una demanda de 1,000 kVA o mayor y menor de 3,000 kVA:

\$2,240.00 más el cargo por energía y las Cláusulas de Reconciliación y *Riders*

PERIODOS:

Periodo Pico De 9:00 a.m. a 10:00 p.m. durante los días de semana (lunes a viernes), excluyendo ciertos días feriados.

Periodo Fuera de Pico De 10:00 p.m. a 9:00 a.m. durante los días de semana (lunes a viernes), todas las horas los fines de semana y todas las horas durante ciertos días feriados.

Días Feriados Los días feriados son como sigue: Año Nuevo; Día de Reyes; Viernes Santo; Independencia de Estados Unidos; Constitución del Estado Libre Asociado de Puerto Rico; Día del Trabajo; Descubrimiento de Puerto Rico; Acción de Gracias; Navidad.

DEMANDA MÁXIMA Y CONSUMO:

El consumo en kilovatio-hora y la demanda máxima para cada periodo se determinará por las lecturas del medidor. La demanda máxima en cualquier mes para cada periodo será la demanda máxima registrada durante un periodo de 15 minutos consecutivos en el mes. La demanda no incluirá *offsets* debido a Medición Neta o la salida de otro equipo de generación propiedad del cliente.

TÉRMINO DE CONTRATO:

Un año; podrá cancelarse pasado ese término mediante aviso por cualquiera de las partes con sesenta (60) días de anticipación.

CLÁUSULAS DE RECONCILIACIÓN Y *RIDERS*:

La tarifa TOU-P está sujeta a las siguientes Cláusulas de Reconciliación y *Riders*:

1. Rider FCA – Ajuste de Cargo por Compra de Combustible

Fecha de presentación: _____
Emitido por: _____
Fecha de entrada en vigor: _____

Hoja original núm. 23
Sustituye la: ninguna



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

2. Rider PPCA – Ajuste de Cargo por Compra de Energía
3. Rider CILTA – Contribución en Lugar de Impuestos (CELI) – Municipios
4. Rider SUBA-HH – Subsidios de Ayuda para Humanos
5. Rider SUBA-NHH – Subsidios No Ayuda para Humanos
6. Rider EE – Cargo Eficiencia Energética
7. Rider NM - Crédito Medición Neta
8. Rider SC – Cargo Titulización
9. Rider QF – Compra a Instalaciones Cualificadas (Qualifying Facilities) (Generación en Paralelo)
10. Rider LR – Retención de Carga
11. Rider TUP – Reconciliación Tarifa Provisional

Fecha de presentación: _____
Emitido por: _____
Fecha de entrada en vigor: _____

Hoja original núm. 24
Sustituye la: ninguna



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

HORA DE USO A VOLTAJE DE TRANSMISIÓN

DESIGNACIÓN:

TOU-T

DISPONIBLE:

En todo Puerto Rico

APLICACIÓN:

Esta tarifa se aplicará a clientes comerciales e industriales con una demanda de 1,000 kVA o mayor que:

1. Transfieran carga del periodo pico al período fuera de pico
2. Añadan carga en el periodo fuera de pico
3. Quiten carga del periodo pico

A clientes con una demanda entre 1,000 kVA y 3,000 kVA le aplicará lo siguiente:

1. Un bloque de 10,000 kVA limita la transferencia y aumento de carga a periodo fuera de pico.
2. Cuando este bloque de carga inicial se complete, la Autoridad de Energía Eléctrica de Puerto Rico (Autoridad) identificará otros bloques para nuevos contratos. Estos bloques se determinarán a base de la cantidad de kVA que la Autoridad necesite transferir a periodo fuera de pico. El Operador de Transmisión and Distribución autorizará estos bloques adicionales.
3. La concesión de la tarifa dependerá de la capacidad de la Autoridad para asignar generación en periodo fuera de pico.

El cliente proveerá la subestación. Los transformadores y equipo relacionado podrán ser arrendados de la Autoridad, si ésta los tuviera disponibles, siguiendo los procedimientos vigentes. La Autoridad proveerá e instalará el sistema de medición. El cliente es responsable de proveer las facilidades necesarias para la instalación del sistema de medición.

CONDICIONES ESPECIALES:

1. El Operador de Transmisión y Distribución debe aprobar la concesión de esta tarifa.

Fecha de presentación: _____
Emitido por: _____
Fecha de entrada en vigor: _____

Hoja original núm. 25
Sustituye la: ninguna



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

2. El cliente debe informar a la Autoridad sobre las acciones tomadas para añadir o quitar carga o para transferir carga del periodo pico a periodo fuera de pico.
3. El cliente debe proveer los medios de comunicación necesarios para la lectura remota del medidor.

NATURALEZA DEL SERVICIO:

Corriente alterna, 60 Hertz, 3 o 4 hilos, trifásico, 38 kV o 115 kV, a opción de la Autoridad.

CARGOS EN PERIODO DE FACTURACIÓN:

Cargo Mensual del Cliente:

\$615.00 por mes

Cargo Mensual por Energía:

\$0.06061 por kWh durante el periodo pico, más

\$0.03161 por kWh durante el periodo fuera de pico

Cargo Mensual por Demanda:

\$10.60 por kVA de demanda máxima registrada durante el periodo pico por un periodo de 15 minutos consecutivos durante el mes de facturación.

Más

\$1.40 por kVA de demanda máxima registrada durante el periodo fuera de pico por un periodo de 15 minutos consecutivos durante el mes de facturación.

Facturación Mínima:

Para clientes con una demanda de 3,000 kVA o mayor:

\$4,815.00 más el cargo por energía y las Cláusulas de Reconciliación y *Riders*

Para clientes con una demanda de 1,000 kVA o mayor y menor de 3,000 kVA:

\$2,015.00 más el cargo por energía y las Cláusulas de Reconciliación y *Riders*

Fecha de presentación: _____

Emitido por: _____

Fecha de entrada en vigor: _____

Hoja original núm. 26
Sustituye la: ninguna



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

PERIODOS:

Periodo Pico	De 9:00 a.m. a 10:00 p.m. durante los días de semana (lunes a viernes), excluyendo ciertos días feriados.
Periodo Fuera de Pico	De 10:00 p.m. a 9:00 a.m. durante los días de semana (lunes a viernes), todas las horas los fines de semana y todas las horas durante ciertos días feriados.
Días Feriados	Los días feriados son como sigue: Año Nuevo; Día de Reyes; Viernes Santo; Independencia de Estados Unidos; Constitución del Estado Libre Asociado de Puerto Rico; Día del Trabajo; Descubrimiento de Puerto Rico; Acción de Gracias; Navidad.

DEMANDA MÁXIMA Y CONSUMO:

El consumo en kilovatio-hora y la demanda máxima para cada periodo se determinará por las lecturas del medidor. La demanda máxima en cualquier mes para cada periodo será la demanda máxima registrada durante un periodo de 15 minutos consecutivos en el mes. La demanda no incluirá *offsets* debido a Medición Neta o la salida de otro equipo de generación propiedad del cliente.

TÉRMINO DE CONTRATO:

Un año; podrá cancelarse pasado ese término mediante aviso por cualquiera de las partes con sesenta (60) días de anticipación.

CLÁUSULAS DE RECONCILIACIÓN Y RIDERS:

La tarifa TOU-T está sujeta a las siguientes Cláusulas de Reconciliación y *Riders*:

1. Rider FCA – Ajuste de Cargo por Compra de Combustible
2. Rider PPCA – Ajuste de Cargo por Compra de Energía
3. Rider CILTA – Contribución en Lugar de Impuestos (CELI) – Municipios

Fecha de presentación: _____
Emitido por: _____
Fecha de entrada en vigor: _____

Hoja original núm. 27
Sustituye la: ninguna



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

4. Rider SUBA-HH – Subsidios de Ayuda para Humanos
5. Rider SUBA-NHH – Subsidios No Ayuda para Humanos
6. Rider EE – Cargo Eficiencia Energética
7. Rider NM - Crédito Medición Neta
8. Rider SC – Cargo Titulización
9. Rider QF – Compra a Instalaciones Cualificadas (Qualifying Facilities) (Generación en Paralelo)
10. Rider LR – Retención de Carga
11. Rider TUP – Reconciliación Tarifa Provisional

Fecha de presentación: _____
Emitido por: _____
Fecha de entrada en vigor: _____

Hoja original núm. 28
Sustituye la: ninguna



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

SERVICIO INDUSTRIAL ALTO USO DE ENERGÍA (115 kV)

DESIGNACIÓN:

LIS

DISPONIBLE:

En todo Puerto Rico

APLICACIÓN:

Exclusivamente a industrias con una demanda igual a 12,000 kW o más, con un factor de carga igual a 80% o más y un factor de potencia promedio mensual de 95% o más. Clientes que durante dos meses consecutivos tengan un factor de carga mensual menor que 80% tendrán un cargo mensual por energía adicional correspondiente a los kilovatios-hora necesarios para obtener un factor de carga de 80%. Esto aplicará desde el segundo mes hasta que el cliente cumpla con un factor de carga mensual de 80% o más.

El cliente suplirá las facilidades que se requieran para recibir servicio de energía eléctrica de la Autoridad de Energía Eléctrica de Puerto Rico (Autoridad), incluyendo la subestación. La Autoridad proveerá e instalará el sistema de medición. El cliente es responsable de proveer las facilidades necesarias para la instalación del sistema de medición. El servicio se proveerá y medirá en un solo punto de conexión. La medición se hará de acuerdo con esta tarifa y el Reglamento que rige los Términos y Condiciones Generales para el Suministro de Energía Eléctrica.

El servicio se proveerá solo cuando haya suficiente capacidad disponible y, si la Autoridad determina que no se afecta adversamente la confiabilidad de la línea o seccionadora en el punto de conexión.

CONDICIONES ESPECIALES:

1. El punto de conexión, condiciones y mejoras requeridas para la interconexión se determinarán mediante consulta y coordinación con el Operador de Transmisión y Distribución.
2. Dos o más industrias pueden contratar el servicio eléctrico a través de un medidor bajo esta tarifa mientras cumplan con los siguientes requisitos:

Fecha de presentación: _____
Emitido por: _____
Fecha de entrada en vigor: _____

Hoja original núm. 29
Sustituye la: ninguna



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

- a. La demanda total de las industrias debe cumplir con el requisito mensual de tener una demanda igual a 12,000 kW o más, un factor de carga de 80% o más y un factor de potencia promedio de 95% o más.
 - b. Las industrias deben ser propiedad del mismo dueño o Corporación Matriz.
 - c. Las industrias interesadas deben estar al día en el pago de sus facturas de electricidad.
3. El cliente debe proveer los medios de comunicación necesarios para la lectura remota de su medidor.
 4. El servicio se proveerá y facturará bajo una sola responsabilidad a nombre del dueño o entidad jurídica responsable del pago puntual por servicio prestado, así como el depósito de la fianza correspondiente.

NATURALEZA DEL SERVICIO:

Corriente alterna, 60 Hertz, 3 o 4 hilos, trifásico, 115 kV.

CARGOS EN PERIODO DE FACTURACIÓN:

Cargo Mensual del Cliente:

\$670.00 por mes

Cargo Mensual por Energía:

\$0.03996 por kWh por cada uno de los primeros 584 kWh por kW de demanda máxima

\$0.03396 por kWh por cada kWh de consumo adicional

Cargo Mensual por Demanda:

\$8.90 por kVA de la demanda máxima registrada durante un periodo de 15 minutos consecutivos durante el mes de facturación. La demanda no incluirá *offsets* debido a Medición Neta o la salida de otro equipo de generación propiedad del cliente.

Cargo por Demanda en Exceso:

Si la demanda máxima establecida en el mes es mayor que la demanda contratada, el exceso sobre esta última se facturará a \$14.30 por kVA.

Fecha de presentación: _____
Emitido por: _____
Fecha de entrada en vigor: _____

Hoja original núm. 30
Sustituye la: ninguna



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

Facturación Mínima:

\$107,470.00 más las Cláusulas de Reconciliación y *Riders*

DEMANDA MÁXIMA Y CONSUMO:

El consumo en kilovatio-hora y la demanda máxima para cada periodo se determinará por las lecturas del medidor. La demanda máxima en cualquier mes para cada periodo será la demanda máxima registrada durante un periodo de 15 minutos consecutivos en el mes. La demanda no incluirá *offsets* debido a Medición Neta o la salida de otro equipo de generación propiedad del cliente.

TÉRMINO DE CONTRATO:

Un año. Este contrato se renueva automáticamente y podrá ser cancelado mediante aviso por cualquiera de las partes con un año de anticipación.

CLÁUSULAS DE RECONCILIACIÓN Y *RIDERS*:

La tarifa LIS está sujeta a las siguientes Cláusulas de Reconciliación y *Riders*:

1. Rider FCA – Ajuste de Cargo por Compra de Combustible
2. Rider PPCA – Ajuste de Cargo por Compra de Energía
3. Rider CILTA – Contribución en Lugar de Impuestos (CELI) – Municipios
4. Rider SUBA-HH – Subsidios de Ayuda para Humanos
5. Rider SUBA-NHH – Subsidios No Ayuda para Humanos
6. Rider EE – Cargo Eficiencia Energética
7. Rider NM - Crédito Medición Neta
8. Rider SC – Cargo Titulización
9. Rider QF – Compra a Instalaciones Cualificadas (Qualifying Facilities) (Generación en Paralelo)
10. Rider LR – Retención de Carga
11. Rider TUP – Reconciliación Tarifa Provisional

Fecha de presentación: _____
Emitido por: _____
Fecha de entrada en vigor: _____

Hoja original núm. 31
Sustituye la: ninguna



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

SERVICIO AGRÍCOLA GENERAL Y BOMBAS DE ACUEDUCTO OPERADAS POR COMUNIDADES RURALES

DESIGNACIÓN:

GAS

DISPONIBLE:

Zona rural de Puerto Rico

APLICACIÓN:

Esta tarifa se aplicará a agricultores y clientes dedicados a crianza de animales. El servicio se proveerá para fuerza motriz, alumbrado, bombas de riego, refrigeración y calefacción. También Esta tarifa se aplicará a clientes que operan bombas para proveer servicio de acueducto exclusivamente en comunidades rurales; se permite alumbrado incidental relacionado con esta operación. El servicio será a través de un punto de conexión y un punto de medición para cargas menores de 50 kVA. La Autoridad de Energía Eléctrica de Puerto Rico (Autoridad) proveerá e instalará el medidor. El cliente es responsable de suplir las facilidades necesarias para la instalación del medidor.

NATURALEZA DEL SERVICIO:

Corriente alterna, 60 Hertz, monofásico o trifásico; 120, 208, 240 voltios, u otro voltaje de distribución a opción de la Autoridad.

CARGOS EN PERIODO DE FACTURACIÓN:

Cargo Mensual del Cliente:

\$17.00 por mes

Cargo Mensual por Energía:

\$0.11228 por kWh

Facturación Mínima:

Fecha de presentación: _____
Emitido por: _____
Fecha de entrada en vigor: _____

Hoja original núm. 32
Sustituye la: ninguna



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

\$17.00

CLÁUSULAS DE RECONCILIACIÓN Y *RIDERS*:

La tarifa GAS está sujeta a las siguientes Cláusulas de Reconciliación y *Riders*:

1. Rider FCA – Ajuste de Cargo por Compra de Combustible
2. Rider PPCA – Ajuste de Cargo por Compra de Energía
3. Rider CILTA – Contribución en Lugar de Impuestos (CELI) – Municipios
4. Rider SUBA-HH – Subsidios de Ayuda para Humanos
5. Rider SUBA-NHH – Subsidios No Ayuda para Humanos
6. Rider EE – Cargo Eficiencia Energética
7. Rider NM - Crédito Medición Neta
8. Rider SC – Cargo Titulización
9. Rider CRA – Crédito para Acueductos Rurales
10. Rider LR – Retención de Carga
11. Rider TUP – Reconciliación Tarifa Provisional

Fecha de presentación: _____
Emitido por: _____
Fecha de entrada en vigor: _____

Hoja original núm. 33
Sustituye la: ninguna



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

ALUMBRADO DE PARQUES DE DEPORTES AL AIRE LIBRE DONDE SE COBRA DERECHO DE ADMISIÓN

DESIGNACIÓN:

LP-13

DISPONIBLE:

En todo Puerto Rico

APLICACIÓN:

Esta tarifa se aplicará a parques de deportes donde se cobre derecho de admisión que tengan una carga conectada para iluminación al aire libre de 500 kW o más. El servicio será a través de un punto de entrega y un punto de medición. El cliente debe proveer todas las facilidades eléctricas requeridas para suministrar el servicio bajo esta tarifa, incluyendo la subestación. El sistema de medición será provisto e instalado por la Autoridad de Energía Eléctrica de Puerto Rico (Autoridad). El cliente es responsable de proveer las facilidades necesarias para la instalación del medidor.

NATURALEZA DEL SERVICIO:

Corriente alterna, 60 Hertz, trifásico; 3 o 4 hilos, 2,400 V; 4,160 V; 8,320 V; 13,200 V, u otro voltaje de distribución primaria a opción de la Autoridad.

CARGOS EN PERIODO DE FACTURACIÓN:

Cargo Mensual por Energía:

\$0.11941 por kWh por cada uno de los primeros 100 kWh por kW de demanda máxima

\$0.10720 por kWh por cada kWh de consumo adicional

FACTURACIÓN MÍNIMA:

\$1,200 más las Cláusulas de Reconciliación y *Riders*

CLÁUSULAS DE RECONCILIACIÓN Y RIDERS:

Fecha de presentación: _____
Emitido por: _____
Fecha de entrada en vigor: _____

Hoja original núm. 34
Sustituye la: ninguna



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

La tarifa LP-13 está sujeta a las siguientes Cláusulas de Reconciliación y *Riders*:

1. Rider FCA – Ajuste de Cargo por Compra de Combustible
2. Rider PPCA – Ajuste de Cargo por Compra de Energía
3. Rider CILTA – Contribución en Lugar de Impuestos (CELI) – Municipios
4. Rider SUBA-HH – Subsidios de Ayuda para Humanos
5. Rider SUBA-NHH – Subsidios No Ayuda para Humanos
6. Rider EE – Cargo Eficiencia Energética
7. Rider NM - Crédito Medición Neta
8. Rider SC – Cargo Titulización
9. Rider LR – Retención de Carga
10. Rider TUP – Reconciliación Tarifa Provisional

Fecha de presentación: _____
Emitido por: _____
Fecha de entrada en vigor: _____

Hoja original núm. 35
Sustituye la: ninguna



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

SERVICIO REPETIDORES CABLE TV

DESIGNACIÓN:

CATV

DISPONIBLE:

En todo Puerto Rico

APLICACIÓN:

Esta tarifa se aplicará a todos los repetidores de cable TV.

NATURALEZA DEL SERVICIO:

Corriente alterna, 60 Hertz, monofásico o trifásico; 120 voltios u otro voltaje de distribución, a opción de la Autoridad.

CARGOS EN PERIODO DE FACTURACIÓN:

Cargo Mensual del Cliente:

\$8.00

Cargo Mensual por Energía:

Voltios	kWh	\$
60	656	99.24
90	494	74.73

En caso de que la compañía de Cable TV instale, o la Autoridad determine que existe algún repetidor con un consumo diferente al presentado en la tabla anterior, el cargo mensual por energía se calculará basado en \$0.15128 por kWh.

Facturación Mínima:

Fecha de presentación: _____
Emitido por: _____
Fecha de entrada en vigor: _____

Hoja original núm. 36
Sustituye la: ninguna



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

\$8.00

CLÁUSULAS DE RECONCILIACIÓN Y *RIDERS*:

La tarifa CATV está sujeta a las siguientes Cláusulas de Reconciliación y *Riders*:

1. Rider FCA – Ajuste de Cargo por Compra de Combustible
2. Rider PPCA – Ajuste de Cargo por Compra de Energía
3. Rider CILTA – Contribución en Lugar de Impuestos (CELI) – Municipios
4. Rider SUBA-HH – Subsidios de Ayuda para Humanos
5. Rider SUBA-NHH – Subsidios No Ayuda para Humanos
6. Rider EE – Cargo Eficiencia Energética
7. Rider NM - Crédito Medición Neta
8. Rider SC – Cargo Titulización
9. Rider TUP – Reconciliación Tarifa Provisional

Fecha de presentación: _____
Emitido por: _____
Fecha de entrada en vigor: _____

Hoja original núm. 37
Sustituye la: ninguna



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

ALUMBRADO PÚBLICO GENERAL

DESIGNACIÓN:

PLG

DISPONIBLE:

En todo Puerto Rico

APLICACIÓN:

Esta tarifa se aplicará al alumbrado de: calles, parques de pelota y otros parques de entrada gratis, plazas, casetas telefónicas, cobertizos de guaguas, semáforos y biombos de la policía. La Autoridad de Energía Eléctrica de Puerto Rico (Autoridad) proveerá la conservación y renovación de lámparas, brazos, fotoceldas, postes estándares, alambrado y otros accesorios del alumbrado de calles, de sistemas que hayan sido cedidos a la Autoridad y de luminarias "*dusk-to-dawn*". La Autoridad no proveerá la conservación y renovación de materiales a: sistemas de alumbrado de calles que no hayan sido cedidos a la Autoridad, semáforos, parques de entrada gratis, casetas de teléfonos, cobertizos de guaguas y biombos de la policía. El cliente pagará por materiales, labor y otros costos relacionados con la instalación o retiro del equipo necesario para la conexión con el sistema de la Autoridad, excepto en los casos donde se indique lo contrario.

Los siguientes servicios: alumbrado de calles, "*dusk-to-dawn*" y casetas telefónicas estarán controlados por una fotocelda que activa cada lámpara durante la noche y las desactiva durante el día, en sistemas en serie o múltiple, a opción de la Autoridad. La fotocelda debe estar diseñada para que apague la lámpara en caso de que la fotocelda se dañe. Cada lámpara estará encendida aproximadamente 4,000 horas en un año.

Las tablas siguientes presentan un estimado del consumo en kWh para cada tipo de lámpara de sistemas de alumbrado de calles. También, la Autoridad estimará el consumo de casetas telefónicas, cobertizos de guaguas y biombos de la policía. Para otros usos, el servicio se prestará a través de un punto de entrega y de un medidor provisto e instalado por la Autoridad. Todos los servicios bajo esta tarifa deben tener una carga conectada menor que 50 kVA.

NATURALEZA DEL SERVICIO:

Fecha de presentación: _____
Emitido por: _____
Fecha de entrada en vigor: _____

Hoja original núm. 38
Sustituye la: ninguna



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

Corriente alterna, 60 Hertz, dos hilos, monofásico, voltaje de distribución secundaria.

I. Tarifa para Alumbrado Público de Calles y Carreteras en Sistemas Propiedad de la Autoridad (Codificación 420)

a. Lámparas de Sodio de Alta Presión

Sistemas contruidos a costo del cliente (Municipio, Agencia Pública, Constructor, etc.), y la propiedad de dicho sistema fue transferida o cedida a la Autoridad. El sistema debe estar en postes estándares para alumbrado.

Capacidad de la Lámpara (Vatios)	Lumens	kWh Mensuales	Cargo Básico Mensual (\$)
50	3,300	19.7	\$6.89
70	5,800	27.7	\$7.39
100	9,500	39.0	\$8.24
150	16,000	57.0	\$9.22
200	22,000	84.7	\$14.21
250	25,500	105.0	\$15.57
400	50,000	161.7	\$21.22

Más las Cláusulas de Reconciliación y *Riders* aplicables, según mostradas al final de la sección PLG.

b. Lámparas de Sodio de Alta Presión

Sistemas nuevos contruidos con fondos de la Autoridad exclusivamente en postes existentes usados para el sistema de distribución.

Capacidad de la Lámpara (Vatios)	Lumens	kWh Mensuales	Cargo Básico Mensual (\$)
----------------------------------	--------	---------------	---------------------------

Fecha de presentación: _____
Emitido por: _____
Fecha de entrada en vigor: _____

Hoja original núm. 39
Sustituye la: ninguna



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

Capacidad de la Lámpara (Vatios)	Lumens	kWh Mensuales	Cargo Básico Mensual (\$)
50	3,300	19.7	\$10.46
70	5,800	27.7	\$10.89
100	9,500	39.0	\$11.80
150	16,000	57.0	\$12.73
200	22,000	84.7	\$15.38
250	25,500	105.0	\$16.73

Más las Cláusulas de Reconciliación y *Riders* aplicables, según mostradas al final de la sección PLG.

c. Lámparas de Alumbrado Público con Diodos Emisores de Luz (LED)

Esta tarifa se aplicará a sistemas de alumbrado existentes. PREPA ya no instalará nuevas lámparas de vapor de mercurio en Puerto Rico.

Capacidad de la Lámpara (Vatios)	Lumens	kWh Mensuales	Cargo Básico Mensual (\$)
35	1,150	13.8	\$7.40
65	4,000	25.7	\$8.74
125	9,000	49.4	\$10.76

Más las Cláusulas de Reconciliación y *Riders* aplicables, según mostradas al final de la sección PLG.

d. Lámparas de Mercurio

Esta tarifa se aplicará a sistemas de alumbrado existentes a la fecha de efectividad de esta tarifa.

Capacidad de la	Lumens	kWh	Cargo Básico Mensual	Cargo Básico Mensual
-----------------	--------	-----	----------------------	----------------------

Fecha de presentación: _____
Emitido por: _____
Fecha de entrada en vigor: _____

Hoja original núm. 40
Sustituye la: ninguna



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

Lámpara (Vatios)		Mensuales	Zona Urbana (\$)	Zona Rural (\$)
100	3,850	41.33	\$6.80	\$4.93
175	7,950	68.33	\$9.15	\$7.22
250	11,200	98.00	\$15.67	\$9.71
400	21,000	151.00	\$32.76	\$14.12
400 (Autoridad de Carreteras)	21,000	151.00	\$29.25	(no aplica)

Más las Cláusulas de Reconciliación y *Riders* aplicables, según mostradas al final de la sección PLG.

II. Tarifa para Alumbrado Público de Calles y Carreteras sin Costos de Operación, Mantenimiento y Renovación de Materiales (Codificación 421)

Esta tarifa se aplicará a sistemas de sodio de alta presión para el alumbrado público de calles y carreteras. Los cargos bajo esta tarifa no incluyen el mantenimiento y renovación de los materiales necesarios para ofrecer este servicio desde el punto de entrega. El servicio será medido con excepción de los sistemas existentes en los que la Autoridad determine que no es posible cumplir con este requisito.

CARGOS:

Cargo Mensual del Cliente:

\$5.84

Cargo Mensual por Energía:

\$0.09091 por kWh

Más las Cláusulas de Reconciliación y *Riders* aplicables, según mostradas al final de la sección PLG.

Fecha de presentación: _____
Emitido por: _____
Fecha de entrada en vigor: _____

Hoja original núm. 41
Sustituye la: ninguna



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

En sistemas existentes en los que la Autoridad determine que no es posible medir el servicio, los cargos por el consumo serán según especificado en la siguiente tabla de acuerdo a la capacidad de cada lámpara en vatios.

Capacidad de la Lámpara (Vatios)	Lumens	kWh Mensuales	Cargo Básico Mensual (\$)
50	3,300	19.7	\$1.81
70	5,800	27.7	\$2.59
100	9,500	39.0	\$3.62
150	16,000	57.0	\$5.19
200	22,000	84.7	\$7.78
250	25,500	105.0	\$9.72
400	50,000	161.7	\$14.91

Para cualquier otro tipo de luminaria, en sistemas no medidos, el cargo básico se calculará basado en centavos por cada 0.09091 kWh de consumo mensual.

Condiciones:

1. Esta tarifa se aplicará a clientes que no transfieran el sistema de iluminación a la Autoridad, la Autoridad no acepte su traspaso o el sistema no cumpla con los estándares de la Autoridad.
2. El cambio de tarifa de sistemas existentes con equipo estándar se aceptará sólo si el municipio o asociación incluye la totalidad del equipo estándar que posee o controla. Este cambio de tarifa es permanente; la Autoridad no concederá nuevamente la tarifa con los costos de conservación y renovación de materiales.

III. Luminarias Dusk-to-Dawn

Esta tarifa aplica a luminarias dusk to dawn instaladas por la Autoridad en postes existentes usados para sistemas de distribución. De no estar disponibles, el cliente proveerá las facilidades necesarias para la instalación de las luminarias.

Fecha de presentación: _____
Emitido por: _____
Fecha de entrada en vigor: _____

Hoja original núm. 42
Sustituye la: ninguna



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

Tipo de Luminaria	Capacidad de la Lámpara (Vatios)	Lumens	kWh Mensuales	Cargo Básico Mensual (\$)
Sodio Alta Presión	50	3,300	19.7	\$10.46
	70	5,800	27.7	\$10.89
	100	9,500	39.0	\$11.80
	150	16,000	57.0	\$12.73
	200	22,000	84.7	\$15.38
	250	25,500	105.0	\$16.73
Mercurio	175	7,950	68.3	\$6.75

Más las Cláusulas de Reconciliación y *Riders* aplicables, según mostradas al final de la sección PLG.

La tarifa para luminaria de mercurio no estará disponible para clientes nuevos.

IV. Plazas Públicas (Codificación 422)

Esta tarifa aplica a sistemas propiedad de y controlados por municipios o asociaciones, con sistemas en serie o múltiple. La Autoridad proveerá e instalará el medidor. El cliente es responsable de suplir las facilidades necesarias para la instalación del medidor.

CARGOS:

Cargo Mensual del Cliente:

\$5.84

Cargo Mensual por Energía:

\$0.05293 por kWh

Más las Cláusulas de Reconciliación y *Riders* aplicables, según mostradas al final de la sección PLG.

Fecha de presentación: _____
Emitido por: _____
Fecha de entrada en vigor: _____

Hoja original núm. 43
Sustituye la: ninguna



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

V. Semáforos (Codificación 423)

Esta tarifa se aplicará a sistemas propiedad de y controlados por un municipio o agencia. La Autoridad proveerá e instalará el medidor. El cliente es responsable de suplir las facilidades necesarias para la instalación del medidor.

CARGOS:

Cargo Mensual por Energía:

\$0.06929 por kWh

Más las Cláusulas de Reconciliación y *Riders* aplicables, según mostradas al final de la sección PLG.

VI. Parques y Otras Canchas de Entrada Gratis (Codificación 424)

Esta tarifa se aplicará a sistemas propiedad de y controlado por agencias gubernamentales, municipios y asociaciones. La Autoridad proveerá e instalará el medidor. El cliente es responsable de suplir las facilidades necesarias para la instalación del medidor.

CARGOS:

Cargo Mensual del Cliente:

\$5.84

Cargo Mensual por Energía:

\$0.05293 por kWh

Más las Cláusulas de Reconciliación y *Riders* aplicables, según mostradas al final de la sección PLG.

VII. Teléfonos Públicos

Esta tarifa se aplicará para todas las casetas de teléfonos públicos en Puerto Rico. La caseta tendrá una lámpara fluorescente con una capacidad máxima de 40 W.

CARGOS:

Cargo Básico Mensual:

Fecha de presentación: _____
Emitido por: _____
Fecha de entrada en vigor: _____

Hoja original núm. 44
Sustituye la: ninguna



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

\$1.76 por caseta

Más un cargo de ajuste según definido por las Cláusulas de Reconciliación y *Riders*, basado en un consumo mensual de 14.66 kWh por cada caseta.

VIII. Cobertizos de Guaguas

Esta tarifa se aplicará a todos los cobertizos de guaguas en Puerto Rico.

CARGOS:

Cargo Básico Mensual:

\$8.78 por cada cobertizo de guagua

Más un cargo de ajuste según definido por las Cláusulas de Reconciliación y *Riders*, basado en un consumo mensual de 117 kWh por cada cobertizo.

IX. Biombos de la Policía

Esta tarifa se aplicará a todos los biombos de policía en Puerto Rico.

CARGOS:

Cargo Básico Mensual:

\$2.34 por cada biombo

Más un cargo de ajuste según definido por las Cláusulas de Reconciliación y *Riders*, basado en un consumo mensual de 77 kWh por cada biombo.

CLÁUSULAS DE RECONCILIACIÓN Y RIDERS:

La tarifa PLG está sujeta a las siguientes Cláusulas de Reconciliación y *Riders*:

1. Rider FCA – Ajuste de Cargo por Compra de Combustible
2. Rider PPCA – Ajuste de Cargo por Compra de Energía
3. Rider CILTA – Contribución en Lugar de Impuestos (CELI) – Municipios
4. Rider SUBA-HH – Subsidios de Ayuda para Humanos

Fecha de presentación: _____
Emitido por: _____
Fecha de entrada en vigor: _____

Hoja original núm. 45
Sustituye la: ninguna



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

5. Rider SUBA-NHH – Subsidios No Ayuda para Humanos
6. Rider EE – Cargo Eficiencia Energética
7. Rider NM - Crédito Medición Neta
8. Rider SC – Cargo Titulización
9. Rider TUP – Reconciliación Tarifa Provisional

Fecha de presentación: _____
Emitido por: _____
Fecha de entrada en vigor: _____

Hoja original núm. 46
Sustituye la: ninguna



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

SERVICIO NO MEDIDO PARA CARGAS PEQUEÑAS

DESIGNACIÓN:

USSL

DISPONIBLE:

En todo Puerto Rico

APLICACIÓN:

Esta tarifa se aplicará a los servicios de equipos eléctricos instalados en los postes o estructuras de la Autoridad que operen 24 horas al día, con excepción de aquellos equipos para las cuales la Autoridad tenga disponible otra tarifa (ejemplo: Cable TV). El consumo de los equipos instalados en cada poste o estructura de la Autoridad no puede exceder 200 kWh mensual.

La instalación de dichos equipos tiene que cumplir con los reglamentos, manuales, normas y comunicados vigentes de la Autoridad, así como el Código Eléctrico Nacional y el Código Eléctrico Nacional de Seguridad vigentes. El cliente debe someter al Directorado de Transmisión y Distribución, las especificaciones y datos del fabricante de los equipos que serán instalados en los postes o estructuras de la Autoridad. Con esta información se verificará el cumplimiento con las disposiciones antes mencionadas y se determinará el estimado de consumo para facturar este servicio. Con este propósito, la Autoridad se reserva el derecho de instalar equipo de medición.

El cliente será responsable de notificar a la Autoridad cualquier cambio en la carga conectada y en la cantidad de equipos instalados no más tarde de 30 días posteriores al cambio. En caso de que el cliente no cumpla con esta disposición, la Autoridad puede requerirle la instalación de equipo de medición para facturar los servicios con la tarifa aplicable.

NATURALEZA DEL SERVICIO:

Corriente alterna, 60 Hertz, monofásico o trifásico; voltaje de distribución secundaria.

CARGOS EN PERIODO DE FACTURACIÓN:

Cargo Mensual del Cliente:

Fecha de presentación: _____
Emitido por: _____
Fecha de entrada en vigor: _____

Hoja original núm. 47
Sustituye la: ninguna



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

\$6.00 por cada instalación en postes o estructuras de la Autoridad

Cargo Mensual por Energía:

\$0.19011 por kWh

CLÁUSULAS DE RECONCILIACIÓN Y *RIDERS*:

La tarifa USSL está sujeta a las siguientes Cláusulas de Reconciliación y *Riders*:

1. Rider FCA – Ajuste de Cargo por Compra de Combustible
2. Rider PPCA – Ajuste de Cargo por Compra de Energía
3. Rider CILTA – Contribución en Lugar de Impuestos (CELI) – Municipios
4. Rider SUBA-HH – Subsidios de Ayuda para Humanos
5. Rider SUBA-NHH – Subsidios No Ayuda para Humanos
6. Rider EE – Cargo Eficiencia Energética
7. Rider NM - Crédito Medición Neta
8. Rider SC – Cargo Titulización
9. Rider TUP – Reconciliación Tarifa Provisional

Fecha de presentación: _____
Emitido por: _____
Fecha de entrada en vigor: _____

Hoja original núm. 48
Sustituye la: ninguna



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

TARIFA SERVICIO A PRODUCTORES DE ELECTRICIDAD EN GRAN ESCALA

DESIGNACIÓN:

PPBB

DISPONIBLE:

En todo Puerto Rico

APLICACIÓN:

Esta tarifa aplica a productores de electricidad en gran escala, conectados a la barra de 230 kV de la Autoridad, que requieran servicio durante periodos de prueba, mantenimiento programado o averías de su equipo generador. Las unidades de generación del productor de electricidad deben operar en paralelo con el sistema de la Autoridad, con el consentimiento previo de la Autoridad y sujeto a los términos y condiciones provistos para este tipo de operación. El servicio se proveerá a través de un punto de entrega y a través de uno o más medidores según se requiera. El productor de electricidad proveerá el sistema de medición, las facilidades de comunicación necesarias para la lectura remota de su medidor y el equipo requerido para la interconexión con la Autoridad.

El productor de electricidad debe tener un contrato con la Autoridad (Contrato de Venta de Energía a la Autoridad) para la venta exclusiva de toda la energía producida por éste a la Autoridad. En dicho contrato, una disponibilidad equivalente de sus unidades de generación de por lo menos, 85 por ciento debe ser garantizada.

El productor de electricidad tendrá la opción de solicitar los siguientes servicios:

1. Servicio durante periodos de prueba
2. Servicio durante mantenimiento programado
3. Servicio de resguardo

NATURALEZA DEL SERVICIO:

Corriente alterna, 60 Hertz, 3 o 4 hilos, trifásico, 230 kV.

DEFINICIONES:

Fecha de presentación: _____
Emitido por: _____
Fecha de entrada en vigor: _____

Hoja original núm. 49
Sustituye la: ninguna



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

Para esta tarifa, aplican las siguientes definiciones:

1. Carga contratada para servicio durante periodo de prueba:
 - a. La capacidad en kVA que el productor de electricidad contrata para servir su carga durante el periodo de prueba del equipo generador.
2. Carga contratada para servicio durante periodo de mantenimiento programado:
 - a. La capacidad en kVA que el productor de electricidad contrata para ser usada sólo durante periodos previamente aprobados por la Autoridad como periodos de mantenimiento programado de sus unidades generatrices.
3. Carga contratada para servicio de resguardo:
 - a. La capacidad en kVA que el productor de electricidad contrata para servir su carga durante las averías de su equipo generador.

CARGOS EN PERIODO DE FACTURACIÓN:

Cargo Mensual del Cliente:

\$745.00

Cargo Mensual por Energía:

\$0.04787 por kWh

Cargo Mensual por Demanda:

\$12.20 por kVA

Cargo por Demanda en Exceso:

Si la demanda máxima establecida en el mes es mayor que la demanda contratada, el exceso sobre esta última se facturará a \$16.50 por kVA.

DEMANDA MÁXIMA Y CONSUMO:

Fecha de presentación: _____

Emitido por: _____

Fecha de entrada en vigor: _____

Hoja original núm. 50
Sustituye la: ninguna



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

El consumo en kilovatio-hora y la demanda máxima para cada periodo se determinará por las lecturas del medidor. La demanda máxima en cualquier mes para cada periodo será la demanda máxima registrada durante un periodo de 15 minutos consecutivos en el mes. La demanda no incluirá *offsets* debido a Medición Neta o la salida de otro equipo de generación propiedad del cliente.

DETERMINACIÓN DE CARGA CONTRATADA:

El productor de electricidad, a través de un contrato firmado, establecerá los requisitos de capacidad en kVA para cada uno de los servicios solicitados y esto se denotará como la carga contratada. Esta carga estará en vigor a través del periodo del contrato, excepto que ambas partes consientan en cambiarla con previo acuerdo. La Autoridad ejercerá el derecho de establecer el kVA máximo a ser servido bajo esta tarifa y no está obligada a servir una demanda más alta de 110% de la cantidad contratada. Si para dos periodos de facturación consecutivos la demanda máxima del productor de electricidad excede la cantidad contratada, entonces la más alta se usará como la nueva carga contratada.

REQUISITOS ESPECIALES:

Una cuota de servicio igual a \$12.20 por kVA de carga contratada se requerirá para el servicio durante periodos de prueba. Este servicio se proveerá luego de que el productor de electricidad efectúe el pago de la cuota. El productor de electricidad contratará periodos de prueba adicionales en bloques de cinco meses, después de los cinco meses del periodo de prueba inicial. Estos periodos de prueba adicionales estarán sujetos a la cuota de servicio. La Autoridad certificará oficialmente la terminación del periodo de prueba de las unidades generatrices del productor de electricidad.

El periodo de mantenimiento programado se determinará de acuerdo al Contrato de Venta de Energía a la Autoridad.

Si las lecturas del medidor, de energía y demanda, se realizaron en el lado secundario de la subestación del cliente, las lecturas se referirán al lado primario, que es el punto de entrega, usando un factor de corrección para considerar las pérdidas del transformador.

TÉRMINO DE CONTRATO:

El término de contrato es cinco meses para servicio durante periodos de prueba y un año para servicio durante periodos de mantenimiento programado y servicio de resguardo.

CLÁUSULAS DE RECONCILIACIÓN Y RIDERS:

Fecha de presentación: _____
Emitido por: _____
Fecha de entrada en vigor: _____

Hoja original núm. 51
Sustituye la: ninguna



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

La tarifa PPBB está sujeta a las siguientes Cláusulas de Reconciliación y *Riders*:

1. Rider FCA – Ajuste de Cargo por Compra de Combustible
2. Rider PPCA – Ajuste de Cargo por Compra de Energía
3. Rider CILTA – Contribución en Lugar de Impuestos (CELI) – Municipios
4. Rider SUBA-HH – Subsidios de Ayuda para Humanos
5. Rider SUBA-NHH – Subsidios No Ayuda para Humanos
6. Rider EE – Cargo Eficiencia Energética
7. Rider NM - Crédito Medición Neta
8. Rider SC – Cargo Titulización
9. Rider TUP – Reconciliación Tarifa Provisional

Fecha de presentación: _____
Emitido por: _____
Fecha de entrada en vigor: _____

Hoja original núm. 52
Sustituye la: ninguna



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

RIDER – AJUSTE DE CARGO POR COMPRA DE COMBUSTIBLE

DESIGNACIÓN:

FCA

DISPONIBLE:

En todo Puerto Rico

APLICACIÓN:

A todas las tarifas excepto el bloque fijo de la tarifa RFR.

El Ajuste de Cargo por Compra de Combustible (FCA) es un mecanismo de reconciliación que recupera el costo del combustible consumido en las unidades generatrices de la Autoridad en una base trimestral. El FCA aplicará a todas las tarifas de la Autoridad con excepción del uso base contenido en la tarifa RFR.

La fórmula para calcular el factor de Ajuste de Cargo por Compra de Combustible es:

$$FCA = \frac{(Costo Total de Combustible + Reconciliación para el Periodo Anterior)}{Ventas de kWh al Detal Aplicables}$$

Costo Total de Combustible

El costo del combustible comprado para todas las plantas generatrices de la Autoridad para los tres (3) meses proyectados en el período trimestral. Los costos estimados se presentarán mensualmente e incluirán todos los detalles sobre el tipo de combustible que se proyecta será consumido.

Reconciliación para el Periodo Anterior

Los fondos recuperados en exceso o que no fueron recuperados durante los primeros dos (2) meses del período trimestral corriente y el último mes del período trimestral anterior. La Autoridad debe proveer estimados del balance a ser reconciliado para cada presentación trimestral propuesta del FCA.

Fecha de presentación: _____
Emitido por: _____
Fecha de entrada en vigor: _____

Hoja original núm. 53
Sustituye la: ninguna



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

Ventas de kWh al Detal Aplicables

Ventas de energía a todas las clases de cliente, incluyendo el consumo neto (i.e. energía importada – energía exportada) de todos los clientes de medición neta.

Radicación Trimestral

La Autoridad deberá realizar una radicación para un factor FCA propuesto antes del final de la segunda semana del tercer mes de cada trimestre con el Negociado de Energía de Puerto Rico (NEPR) que se propondrá entrar en vigor con el primer ciclo de facturación del primer mes del siguiente trimestre. Si no se aprueba un factor FCA revisado, el factor FCA del trimestre anterior permanecerá en vigor hasta que se apruebe un nuevo factor.

Ajuste Acelerado

Cada mes, después de que el costo final de compra de combustible y el costo de energía comprada estén disponibles para la Autoridad, la compañía preparará un nuevo estimado comparando la recuperación estimada de la compra de combustible y compra de energía para el periodo trimestral. Si los gastos estimados de compra de combustible y compra de energía se desviaron de los estimados en más de \$20 millones, la Autoridad volverá a estimar los factores de Ajuste de Cargo por Compra de Combustible y Compra de Energía para proporcionar un valor esperado de cero para el período trimestral.

Fecha de presentación: _____
Emitido por: _____
Fecha de entrada en vigor: _____

Hoja original núm. 54
Sustituye la: ninguna



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

RIDER - AJUSTE DE CARGO POR COMPRA DE ENERGÍA

DESIGNACIÓN:

PPCA

DISPONIBLE:

En todo Puerto Rico

APLICACIÓN:

A todas las tarifas excepto el bloque fijo de la tarifa RFR.

El Ajuste de Cargo por Compra de Energía (PPCA) es un mecanismo de reconciliación que recupera el costo de la energía comprada en una base trimestral. El PPCA aplicará a todas las tarifas de la Autoridad con excepción del uso base contenido en la tarifa RFR.

La fórmula para calcular el factor PPCA es:

$$PPCA = \frac{(\text{Costo Total Compra de Energía} + \text{Reconciliación para el Periodo Anterior})}{\text{Ventas de kWh al Detal Aplicables}}$$

Costo Total Compra de Energía

El costo de las fuentes de energía y la capacidad compradas para los tres meses proyectados en el período trimestral. Los costos estimados se presentarán mensualmente e incluirán todos los detalles sobre el tipo de energía que se proyecta será comprada por la Autoridad.

Reconciliación para el Periodo Anterior

Los fondos recuperados en exceso o que no fueron recuperados durante los primeros dos (2) meses del período trimestral corriente y el último mes del período trimestral anterior. La Autoridad debe

Fecha de presentación: _____
Emitido por: _____
Fecha de entrada en vigor: _____

Hoja original núm. 55
Sustituye la: ninguna



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

proveer estimados del balance a ser reconciliado para cada presentación trimestral propuesta del PPCA.

Ventas de kWh al Detal Aplicables

Ventas de energía a todas las clases de cliente, incluyendo el consumo neto (i.e. energía importada – energía exportada) de todos los clientes de medición neta.

Radicación Trimestral

La Autoridad deberá realizar una radicación para un factor PPCA propuesto antes del final de la segunda semana del tercer mes de cada trimestre con el Negociado de Energía de Puerto Rico (NEPR) que se propondrá entrar en vigor con el primer ciclo de facturación del primer mes del siguiente trimestre. Si no se aprueba un factor PPCA revisado, el factor PPCA del trimestre anterior permanecerá en vigor hasta que se apruebe un nuevo factor.

Ajuste Acelerado

Cada mes, después de que el costo final de compra de combustible y el costo de energía comprada estén disponibles para la Autoridad, la compañía preparará un nuevo estimado comparando la recuperación estimada de la compra de combustible y compra de energía para el periodo trimestral. Si los gastos estimados de compra de combustible y compra de energía se desviaron de los estimados en más de \$20 millones, la Autoridad volverá a estimar los factores de Ajuste de Cargo por Compra de Combustible y Compra de Energía para proporcionar un valor esperado de cero para el período trimestral.

Fecha de presentación: _____
Emitido por: _____
Fecha de entrada en vigor: _____

Hoja original núm. 56
Sustituye la: ninguna



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

RIDER – SUBSIDIO DE COMBUSTIBLE

DESIGNACIÓN:

FOS

DISPONIBLE:

En todo Puerto Rico

APLICACIÓN:

Las tarifas subsidiadas Servicio Residencial General (GRS) para incapacitados, envejecientes y estudiantes universitarios; Servicio Residencial Especial (LRS) y Servicio Residencial para Proyectos Públicos (RH3), incluyen el Subsidio de Combustible cuando el consumo mensual del cliente no excede 500 kWh.

El Subsidio de Combustible aplicará a clientes residenciales cualificados con consumo mensual de hasta 500 kWh. Se calculará un Factor de Subsidio de Combustible y se ajustará trimestralmente para aplicar este subsidio.

Para los primeros \$30 por barril de combustible, excluyendo el gas natural, los clientes bajo este subsidio recibirán un crédito equivalente al Factor de Subsidio de Combustible multiplicado por el consumo mensual del cliente en kWh, hasta un consumo de 400 kWh.

Para clientes con un consumo entre 401 y 425 kWh, el cliente recibirá un crédito equivalente a la cantidad recibida con un consumo de 400 kWh.

Para clientes con un consumo de entre 426 kWh hasta 500 kWh, el crédito será reducido progresivamente del crédito recibido a 425 kWh para llegar a 0 a 500 kWh.

Consumo Mensual (kWh)		Fórmula
0	400	Factor de Subsidio de Combustible * kWh

Fecha de presentación: _____
Emitido por: _____
Fecha de entrada en vigor: _____

Hoja original núm. 57
Sustituye la: ninguna



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

Consumo Mensual (kWh)		Fórmula
401	425	Factor de Subsidio de Combustible *400
426	500	Factor de Subsidio de Combustible *(500-kWh)*400/75

Fecha de presentación: _____
Emitido por: _____
Fecha de entrada en vigor: _____

Hoja original núm. 58
Sustituye la: ninguna



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

RIDER – AJUSTE CONTRIBUCIÓN EN LUGAR DE IMPUESTOS

DESIGNACIÓN:

CILTA

DISPONIBLE:

En todo Puerto Rico

APLICACIÓN:

A todas las tarifas excepto el bloque fijo de la tarifa RFR.

El Ajuste de la Contribución en Lugar de Impuestos (CILTA) es un mecanismo de reconciliación que recupera el costo de los pagos del CELI que la Autoridad debe realizar en una base anual.

El CILTA aplicará a todos los kWh brutos consumidos por los clientes servidos en todas las tarifas de la Autoridad, con excepción del uso base contenido en la tarifa Fija Residencial.

La fórmula para calcular el factor de CILTA es:

$$CILTA = \frac{(CELI + \text{Reconciliación para el Periodo Anterior})}{\text{Ventas de kWh al Detal Aplicables}}$$

CILT

El pago total de Contribuciones en Lugar de Impuestos para los próximos doce (12) meses proyectados. Los costos estimados se presentarán mensualmente e incluirán el consumo cualificado de los municipios, excluyendo el Alumbrado Público.

Reconciliación para el Periodo Anterior

Los fondos recuperados en exceso o que no fueron recuperados durante los primeros diez meses del período anual corriente y los últimos dos meses del período anual anterior. La Autoridad debe proveer estimados del balance a ser reconciliado para cada presentación anual propuesta del CILTA.

Ventas de kWh al Detal Aplicables

Fecha de presentación: _____
Emitido por: _____
Fecha de entrada en vigor: _____

Hoja original núm. 59
Sustituye la: ninguna



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

Ventas de energía a todas las clases de cliente, incluyendo el consumo neto (i.e. energía importada – energía exportada) de todos los clientes de medición neta.

Radicación Anual

La Autoridad deberá realizar una radicación para un factor CILTA propuesto antes del final del undécimo mes de cada período anual con el Negociado de Energía de Puerto Rico (NEPR) que se propondrá entrar en vigor con el primer ciclo de facturación del primer mes del periodo anual. Si no se aprueba un factor CILTA revisado, el factor CILTA del año anterior permanecerá en vigor hasta que se apruebe un nuevo factor.

Fecha de presentación: _____
Emitido por: _____
Fecha de entrada en vigor: _____

Hoja original núm. 60
Sustituye la: ninguna



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

RIDER - SUBSIDIOS, ALUMBRADO PÚBLICO (MUNICIPAL) Y OTRAS SUBVENCIONES

SUBSIDIO AYUDA PARA HUMANOS

DESIGNACIÓN:

SUBA-HH

DISPONIBLE:

En todo Puerto Rico

APLICACIÓN:

A todas las tarifas excepto el bloque fijo de la tarifa RFR.

El Ajuste de Subsidio de Ayuda para Humanos (SUBA-HH) es un mecanismo de reconciliación que recupera el costo de ciertos subsidios que la Autoridad debe proporcionar, que la Autoridad debe realizar, en una base anual. El SUBA-HH será aplicable a todos los kWh brutos consumidos por los clientes servidos en todas las tarifas de la Autoridad, con excepción del uso base contenido en la Tarifa Fija Residencial.

La fórmula para calcular el factor SUBA-HH es:

$$SUBA - HH = \frac{(\text{Subsidios} + \text{Reconciliación para el Periodo Anterior})}{\text{Ventas de kWh al Detal Aplicables}}$$

Subsidios

Los subsidios clasificados por el Negociado de Energía de Puerto Rico (NEPR) como Ayuda para Humanos. De acuerdo con la Orden CEPR-AP-2015-0001 del 10 de enero de 2017, estos subsidios son:

1. Crédito por Consumo de Equipo Eléctrico Necesario para Preservar la Vida
2. Tarifa Fija para Residenciales Públicos bajo la Titularidad de la Administración de Vivienda Pública (RFR)
3. Subsidio de Combustible Residencial
4. Alumbrado Público (Municipal)

Fecha de presentación: _____
Emitido por: _____
Fecha de entrada en vigor: _____

Hoja original núm. 61
Sustituye la: ninguna



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

5. Trabajos del Negociado de Energía de Puerto Rico

Reconciliación para el Periodo Anterior

Los fondos recuperados en exceso o que no fueron recuperados durante los primeros diez meses del período anual corriente y los últimos dos meses del período anual anterior. La Autoridad debe proveer estimados del balance a ser reconciliado para cada presentación anual propuesta del SUBA-HH.

Ventas de kWh al Detal Aplicables

Ventas de energía a todas las clases de cliente, incluyendo el consumo neto (i.e. energía importada – energía exportada) de todos los clientes de medición neta.

Radicación Anual

La Autoridad deberá realizar una radicación para un factor SUBA-HH propuesto antes del final del undécimo mes de cada período anual con el Negociado de Energía de Puerto Rico (NEPR) que se propondrá entrar en vigor con el primer ciclo de facturación del primer mes del periodo anual. Si no se aprueba un factor SUBA-HH revisado, el factor SUBA-HH del año anterior permanecerá en vigor hasta que se apruebe un nuevo factor.

Fecha de presentación: _____
Emitido por: _____
Fecha de entrada en vigor: _____

Hoja original núm. 62
Sustituye la: ninguna



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

**RIDER - SUBSIDIOS, ALUMBRADO PÚBLICO (MUNICIPAL) Y OTRAS SUBVENCIONES
SUBSIDIO NO AYUDA PARA HUMANOS**

DESIGNACIÓN:

SUBA-NHH

DISPONIBLE:

En todo Puerto Rico

APLICACIÓN:

A todas las tarifas excepto el bloque fijo de la tarifa RFR.

El Ajuste de Subsidio No Ayuda para Humanos (SUBA-NHH) es un mecanismo de reconciliación que recupera el costo de ciertos subsidios que la Autoridad debe proporcionar, que la Autoridad debe realizar, en una base anual. El SUBA-NHH será aplicable a todos los kWh brutos consumidos por los clientes servidos en todas las tarifas de la Autoridad, con excepción del uso base contenido en la Tarifa Fija Residencial.

La fórmula para calcular el factor SUBA-NHH es:

$$SUBA - HH = \frac{(\text{Subsidios} + \text{Reconciliación para el Periodo Anterior})}{\text{Ventas de KWh al Detal Aplicables}}$$

Subsidios

Los subsidios clasificados por el Negociado de Energía de Puerto Rico (NEPR) como No Ayuda para Humanos. De acuerdo con la Orden CEPR-AP-2015-0001 del 10 de enero de 2017, estos subsidios son:

1. Tarifa Análoga a la Residencial a Iglesias y Organizaciones de Bienestar Social
2. Tarifa Servicio Agrícola General - GAS

Fecha de presentación: _____
Emitido por: _____
Fecha de entrada en vigor: _____

Hoja original núm. 63
Sustituye la: ninguna



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

3. Crédito para Incentivos al Sector Turístico (Descuento Hotelero)
4. Tarifa Residencial para Acueductos Comunales o Rurales
5. Crédito a Pequeños Comerciantes en Centros Urbanos (Subsidio 10%
6. Downtown)
7. Tarifa Residencial a Áreas Comunes de Condominios Residenciales
8. Ley 73-2008 Crédito Contributivo Industrial
9. Distrito de Riego

Reconciliación para el Periodo Anterior

Los fondos recuperados en exceso o que no fueron recuperados durante los primeros diez meses del período anual corriente y los últimos dos meses del período anual anterior. La Autoridad debe proveer estimados del balance a ser reconciliado para cada presentación anual propuesta del SUBA-NHH.

Ventas de kWh al Detal Aplicables

Ventas de energía a todas las clases de cliente, incluyendo el consumo neto (i.e. energía importada – energía exportada) de todos los clientes de medición neta.

Radicación Anual

La Autoridad deberá realizar una radicación para un factor SUBA-HH propuesto antes del final del undécimo mes de cada período anual con el Negociado de Energía de Puerto Rico (NEPR) que se propondrá entrar en vigor con el primer ciclo de facturación del primer mes del periodo anual. Si no se aprueba un factor SUBA-NHH revisado, el factor SUBA-NHH del año anterior permanecerá en vigor hasta que se apruebe un nuevo factor.

Fecha de presentación: _____
Emitido por: _____
Fecha de entrada en vigor: _____

Hoja original núm. 64
Sustituye la: ninguna



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

RIDER - CRÉDITO MEDICIÓN NETA

DESIGNACIÓN:

NM

DISPONIBLE:

En todo Puerto Rico

APLICACIÓN:

Para todas las tarifas con salida medida.

El crédito de Medición Neta es calculado de las facturas de los clientes según las disposiciones de la Ley 114-2007, según enmendada. Los Clientes con un Acuerdo de Medición Neta con la Autoridad recibirán un crédito mensual de la energía producida por su sistema y exportada al sistema eléctrico de la Autoridad, hasta un consumo mensual del cliente en kWh, sujeto a otras limitaciones según detalladas en la Ley 114-2007, según enmendada, y los Reglamentos correspondientes. El crédito mensual para clientes con un Acuerdo de Medición Neta será efectivo al comienzo del período de facturación luego de la instalación o configuración del medidor apropiado. Para cada período de facturación, la Autoridad medirá la energía consumida por el cliente (*inflow*) y la energía exportada por el sistema del cliente al sistema de la Autoridad (*outflow*).

Cada cliente de Medición Neta deberá pagar por la energía neta suplida por la Autoridad la tarifa completa para su clase, incluyendo la tarifa base, cargo de combustible, cargo de compra de energía, cargo de CELI, cargo SUBA-HH, cargo SUBA-NHH y cargo EE, sujeto a lo siguiente:

1. Cada período de facturación, en el cual la energía exportada por el cliente es menor que la energía suplida por la Autoridad, el crédito por la energía exportada debe ser la suma de: el cargo de energía de la tarifa base, cargo de combustible, cargo de compra de energía, cargo SUBA-HH, cargo SUBA-NHH, cargo de CELI y cargo de EE.
2. Si durante un período de facturación, la energía exportada por el cliente es igual o mayor que la energía suplida por la Autoridad, el crédito estará limitado por la energía suplida por la Autoridad en ese período de facturación. La energía exportada en exceso será acumulada para ser utilizada durante el próximo período de facturación.

Fecha de presentación: _____
Emitido por: _____
Fecha de entrada en vigor: _____

Hoja original núm. 65
Sustituye la: ninguna



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

3. Si sobra cualquier exceso de energía acumulada al final del año fiscal corriente, será acreditado según provisto por ley, y los Reglamentos correspondientes, actualmente según se explica a continuación
 - a. Setenta y cinco por ciento (75%) del exceso de energía acumulada deberá ser comprada por la Autoridad a razón de 10 centavos por kilovatio-hora (ϕ /kWh) o la cantidad resultante en ϕ /kWh, una vez los cargos por combustible y compra de energía sean restados del ϕ /kWh total, el que sea el mayor; y
 - b. El veinticinco por ciento (25%) restante será concedido a la Autoridad para ser distribuido en crédito o reducciones en las facturas de electricidad de escuelas públicas.

Fecha de presentación: _____
Emitido por: _____
Fecha de entrada en vigor: _____

Hoja original núm. 66
Sustituye la: ninguna



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

RIDER - RETENCIÓN DE CARGA

DESIGNACIÓN:

LR

DISPONIBLE:

En todo Puerto Rico

APLICACIÓN:

A todas las tarifas.

El *Rider* de Retención de Carga estará disponible para cualquier cliente que pueda documentar que existe una opción para reducir o eliminar el consumo eléctrico de la Autoridad ya sea por reubicación o la instalación de una fuente de energía alterna. La intención de este *rider* es proveer un descuento cuando sea necesario para retener la carga que de otro modo se perdería, provisto que la tarifa con descuento genere ingresos que excedan el costo incremental de servir la carga. Los descuentos no serán mayores de lo necesario, no fomentarán el consumo excesivo y no constituirán un obstáculo para el desarrollo de energías renovables económicas.

Estimado del Descuento

La Autoridad realizará un estudio y estimará si la tarifa con descuento genera ingresos que exceden el costo incremental de servir la carga del cliente. Un descuento solo se ofrecerá en los casos en que el costo con el descuento para servir al cliente sobrepase el costo marginal de servicio de la Autoridad.

El descuento estimado se aplicará a la tarifa aplicable de la Autoridad en la que el cliente recibirá servicio.

Revisión y Aprobación por el Negociado de Energía de Puerto Rico

Cuando un acuerdo es completado por la Autoridad y el cliente, se debe radicar ante el Negociado de Energía de Puerto Rico (NEPR). Cualquier información específica del cliente será confidencial. El Negociado de Energía de Puerto Rico tendrá sesenta (60) días para decidir sobre la solicitud y aprobar o desaprobado el acuerdo. Si el contrato es aprobado, la Autoridad ejecutará el acuerdo.

Fecha de presentación: _____
Emitido por: _____
Fecha de entrada en vigor: _____

Hoja original núm. 67
Sustituye la: ninguna



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

Recuperación de Descuentos

La Autoridad recuperará cualquier descuento aprobado por el Negociado de Energía de Puerto Rico (NEPR) en la cláusula SUBA.

Fecha de presentación: _____
Emitido por: _____
Fecha de entrada en vigor: _____

Hoja original núm. 68
Sustituye la: ninguna



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

RIDER - EFICIENCIA ENERGÉTICA

DESIGNACIÓN:

EE

DISPONIBLE:

En todo Puerto Rico

APLICACIÓN:

A todas las tarifas excepto el bloque fijo de la tarifa RFR

El *Rider* de Eficiencia Energética es un mecanismo que provee la recuperación de costos de todos los gastos asociados con la implementación y administración de programas de eficiencia energética operados por o en nombre de la Autoridad. Los costos del programa se recuperarán a través de un cargo por kilovatio-hora (kWh) para todos los clientes, el Cargo Eficiencia Energética (EEC). La fórmula para calcular el EEC es:

$$EEC = \frac{(\text{Costo Total de Programas EE} + \text{Reconciliación para el Periodo Anterior})}{\text{Ventas de kWh al Detal Aplicables}}$$

Costo Total de Programas EE

El costo total de los programas de eficiencia energética administrados por o en nombre de la Autoridad que son aprobados por el Negociado de Energía de Puerto Rico.

Reconciliación para el Periodo Anterior

Los fondos recuperados en exceso o que no fueron recuperados durante los primeros diez meses del período anual corriente y los últimos dos meses del período anual anterior. La Autoridad debe proveer estimados del balance a ser reconciliado para cada presentación anual propuesta del EEC.

Ventas de kWh al Detal Aplicables

Ventas de energía a todas las clases de cliente, incluyendo el consumo neto (i.e. energía importada – energía exportada) de todos los clientes de medición neta.

Fecha de presentación: _____
Emitido por: _____
Fecha de entrada en vigor: _____

Hoja original núm. 69
Sustituye la: ninguna



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

Radicación Anual

La Autoridad deberá realizar una radicación para un factor EEC propuesto antes del final del undécimo mes de cada período anual con el NEPR que se propondrá entrar en vigor con el primer ciclo de facturación del primer mes del periodo anual. Si no se aprueba un factor EEC revisado, el factor EEC del año anterior permanecerá en vigor hasta que se apruebe un nuevo factor.

Fecha de presentación: _____
Emitido por: _____
Fecha de entrada en vigor: _____

Hoja original núm. 70
Sustituye la: ninguna



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

Rider – Cargo Titulización

PLACEHOLDER PARA CARGO TITULIZACIÓN

Fecha de presentación: _____
Emitido por: _____
Fecha de entrada en vigor: _____

Hoja original núm. 71
Sustituye la: ninguna



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

Rider - Compra a Instalaciones Cualificadas (*Qualifying Facilities*) (Generación en Paralelo)

DESIGNACIÓN:

QF

DISPONIBLE:

En todo Puerto Rico.

APLICACIÓN:

Este *rider* aplicará a todos los clientes que operan generación eléctrica térmica que califica como Instalación Cualificada "*Qualifying Facility*" bajo la Ley "*Public Utility Regulatory and Policy Act*" de 1978. Además, la instalación debe cumplir con los requisitos de 18 C.F.R. § 292.203 (b) y 292.205 para la operación, eficiencia y el uso de la producción de energía, y ser certificado como QF de conformidad con 18 C.F.R. § 292.207.

REQUISITOS DE INTERCONEXIÓN

La Autoridad de Energía Eléctrica de Puerto Rico (Autoridad) exigirá un acuerdo de interconexión para todos los clientes que reciban compensación bajo este *rider*. Copias de los acuerdos de interconexión estándar están disponibles a petición a la Autoridad.

El cliente deberá instalar todas las facilidades de medición apropiadas para registrar todos los flujos de energía necesarios para facturar y pagar de acuerdo con los cargos y pagos contenidos en este *rider* y la tarifa aplicable del cliente.

CREDITOS PERIODO FACTURACIÓN:

Un crédito en el período de facturación se pagará al cliente por la producción total de la Instalación Cualificada en una base de kWh. La Medición Neta no está disponible para las Instalaciones Cualificadas térmicas.

Nivel de Voltaje	Compensación por Generación Firme	Compensación por Generación No Firme
Transmisión	\$0.0638	\$0.0583

Fecha de presentación: _____
Emitido por: _____
Fecha de entrada en vigor: _____

Hoja original núm. 72
Sustituye la: ninguna



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

Primaria	\$0.0755	\$0.0613
Secundaria	\$0.0767	\$0.0623

El Servicio Firme se define como la salida provista por la Instalación Cualificada a la Autoridad, que la Autoridad podría razonablemente responder para servir la carga nativa. Todas los demás salidas se considerarán No Firme.

Fecha de presentación: _____
Emitido por: _____
Fecha de entrada en vigor: _____

Hoja original núm. 73
Sustituye la: ninguna



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

RIDER – DESCUENTO EQUIPO PRESERVAR LA VIDA

DESIGNACIÓN:

LP

DISPONIBLE:

En todo Puerto Rico

APLICACIÓN:

A todas las tarifas residenciales excepto la tarifa RFR. Ordenado por la Ley 3 de 20 de diciembre de 1985, la Ley 164-1996, la Ley 152-1998, la Ley 79-2007 y la Ley 22-2016.

Descuento Provisto

Clientes cualificados bajo las tarifas RH3 y LRS recibirán un crédito equivalente al costo del consumo eléctrico asociado con el equipo relacionado con la salud necesario para preservar la vida.

Clientes cualificados bajo la Tarifa GRS recibirán un crédito equivalente al cincuenta (50) por ciento del costo del consumo eléctrico asociado con el equipo relacionado con la salud necesario para preservar la vida.

Fecha de presentación: _____
Emitido por: _____
Fecha de entrada en vigor: _____

Hoja original núm. 74
Sustituye la: ninguna



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

RIDER - DESCUENTO IGLESIAS Y ORGANIZACIONES DE BIENESTAR SOCIAL

DESIGNACIÓN:

CSW

DISPONIBLE:

En todo Puerto Rico

APLICACIÓN:

A todos los lugares de culto y otras organizaciones de bienestar público. Ordenado por la Ley 61-1992, la Ley 182-2002 y la Ley 22-2016.

Descuento Provisto

La tarifa Servicio Residencial General (GRS), en lugar de la tarifa comercial aplicable, está disponible para las Iglesias cualificadas y otras organizaciones de bienestar público.

Fecha de presentación: _____
Emitido por: _____
Fecha de entrada en vigor: _____

Hoja original núm. 75
Sustituye la: ninguna



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

RIDER - CRÉDITO PARA INCENTIVOS AL SECTOR TURÍSTICO

DESIGNACIÓN:

CIT

DISPONIBLE:

En todo Puerto Rico

APLICACIÓN:

A todos los hoteles cualificados, hoteles de propiedad estatal o casas de huéspedes. Ordenado por la Ley 101 de 9 de julio de 1985, la Ley 266-2002, la Ley 232-2003 y la Ley 22-2016.

Descuento Proporcionado

Un descuento de hasta un 11% de crédito del total de la factura de energía mensual.

Fecha de presentación: _____
Emitido por: _____
Fecha de entrada en vigor: _____

Hoja original núm. 76
Sustituye la: ninguna



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

RIDER - CRÉDITO PARA ACUEDUCTOS RURALES

DESIGNACIÓN:

CRA

DISPONIBLE:

En todo Puerto Rico

APLICACIÓN:

Disponible para acueductos rurales que no pertenecen a la Autoridad de Acueductos y Alcantarillados de Puerto Rico (PRASA), ordenada por la Ley 4-2004.

Descuento Proporcionado

Las instalaciones que cualifiquen serán facturadas bajo la tarifa residencial GRS.

Fecha de presentación: _____
Emitido por: _____
Fecha de entrada en vigor: _____

Hoja original núm. 77
Sustituye la: ninguna



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

RIDER - ÁREAS COMUNES CONDOMINIOS

DESIGNACIÓN:

CAC

DISPONIBLE:

En todo Puerto Rico

APLICACIÓN:

Este *rider* está disponible para las áreas comunes de condominios que son medidas por separado, según lo establecido por la Ley 199-2008.

Descuento Proporcionado

La tarifa Servicio Residencial General (GRS), en lugar de la tarifa comercial aplicable, está disponible para las áreas comunes cualificadas en condominios destinados a fines residenciales.

Fecha de presentación: _____
Emitido por: _____
Fecha de entrada en vigor: _____

Hoja original núm. 78
Sustituye la: ninguna



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

RIDER – SUBSIDIO CENTROS URBANOS

DESIGNACIÓN:

DCS

DISPONIBLE:

En todo Puerto Rico

APLICACIÓN:

Este *rider* está disponible para comercios pequeños que operan en centros urbanos, según definido por la Ley 169-2004.

Descuento Proporcionado

Un crédito del 10% a la tarifa básica de la factura total de energía mensual se le otorga a pequeños comercios en el centro de la ciudad, hasta un máximo de \$40, según establecido por ley.

Fecha de presentación: _____
Emitido por: _____
Fecha de entrada en vigor: _____

Hoja original núm. 79
Sustituye la: ninguna



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

RIDER – CRÉDITO CONTRIBUTIVO

DESIGNACIÓN:

ITC

DISPONIBLE:

En todo Puerto Rico

APLICACIÓN:

Este *rider* está disponible para las industrias, según establecido por la Ley 73-2008 y la Ley 22-2016, que reciben un crédito contributivo que puede ser usado para pagar el consumo de electricidad.

Descuento Proporcionado

Crédito a la factura de electricidad.

Fecha de presentación: _____
Emitido por: _____
Fecha de entrada en vigor: _____

Hoja original núm. 80
Sustituye la: ninguna



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

RIDER - DÉBITO DIRECTO

DESIGNACIÓN:

DD

DISPONIBLE:

En todo Puerto Rico

APLICACIÓN:

Este *rider* está disponible para los clientes residenciales que eligen establecer el servicio donde los fondos son retirados automáticamente para la cuenta del cliente para su factura de electricidad mensual.

Descuento Proporcionado

El cliente recibirá un descuento de diez (10) por ciento para la porción de tarifa básica de su factura.

Fecha de presentación: _____
Emitido por: _____
Fecha de entrada en vigor: _____

Hoja original núm. 81
Sustituye la: ninguna



PUERTO RICO ELECTRIC POWER AUTHORITY

ELECTRIC SERVICE RATES AND RIDERS

RECONCILIACIÓN TARIFA PROVISIONAL

DESIGNACIÓN:

TUP

DISPONIBLE:

En todo Puerto Rico

APLICACIÓN:

Este *riders* es efectivo cuando se autorice a la Autoridad a implementar un aumento provisional de tarifa que haya recuperado por debajo o en exceso al aumento de la tarifa final autorizada.

Factor de Ajuste

Los clientes recibirán un factor de reembolso basado en un cálculo por kilovatio-hora. Al finalizar el Factor de Ajuste, la Autoridad proporcionará una reconciliación final al NEPR, que detalle cualquier recuperación pendiente por debajo o en exceso de la Tarifa Provisional.

Fecha de presentación: _____
Emitido por: _____
Fecha de entrada en vigor: _____

Hoja original núm. 82
Sustituye la: ninguna



AUTORIDAD DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE PUERTO RICO

TARIFAS Y CLÁUSULAS DE AJUSTE (*RIDERS*) DEL SERVICIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA

WHEELING CUSTOMER RIDER

DESIGNACIÓN:

WCR

DISPONIBLE:

En todo Puerto Rico

ELEGIBILIDAD DEL CLIENTE:

Clientes comerciales e industriales grandes (250 kVA o más) con medición de intervalo que registre el consumo por lo menos a base de horas y que hayan firmado un Acuerdo de Suministro Minorista con un proveedor de electricidad minorista elegible, y que hayan seguido los procedimientos de notificación correspondientes. Si un cliente que de otro modo sería elegible no cumple actualmente con el requisito de medición, dicho cliente podrá pagar por la compra e instalación del equipo de medición necesario o solicitar al Negociado de Energía la aprobación específica de una estimación de su perfil de carga como alternativa para cumplir con el requisito de medición.

TARIFAS PARA CLIENTES WHEELING:

Las tarifas para un cliente de trasbordo de energía elegible bajo este suplemento son las mismas que las tarifas aplicables de otro modo a ese cliente, con la excepción de que el FCA y el PPCA ya no se cobrarán a ese cliente. Todos los demás cargos continuarán aplicando, y el cliente de trasbordo de energía será facturado de forma normal por dichos cargos.

DISPOSICIONES PARA EL REGRESO AL PROVEEDOR DE ÚLTIMO RECURSO:

Cuando un cliente de trasbordo de energía regresa al proveedor de último recurso, la fecha del cambio de servicio será al final del periodo de facturación vigente del cliente, excepto en caso de incumplimiento por parte del proveedor minorista de electricidad. En caso de tal incumplimiento, la fecha del cambio de servicio será el día del incumplimiento.

Un cliente de trasbordo de energía que elija regresar al proveedor de último recurso no será elegible para seleccionar un nuevo proveedor de electricidad minorista durante un período de 12 meses después de la fecha del cambio de servicio. Un cliente de trasbordo de energía será elegible para transferirse de un proveedor minorista de electricidad a otro proveedor minorista de electricidad

Fecha de presentación: _____
Emitido por: _____
Fecha de entrada en vigor: _____

Hoja original núm. 83
Sustituye la: ninguna



AUTORIDAD DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE PUERTO RICO

TARIFAS Y CLÁUSULAS DE AJUSTE (*RIDERS*) DEL SERVICIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA

elegible sin penalidad, siempre que no exista un periodo intermedio en el que el cliente de trasbordo de energía no tenga proveedor.

Un cliente de trasbordo de energía que regrese al proveedor de último recurso debido a la acción del proveedor minorista de electricidad, ya sea por decisión del proveedor o incumplimiento, no será elegible para seleccionar un nuevo proveedor minorista de electricidad durante 30 días después de la fecha del cambio de servicio. Sin embargo, al finalizar el período de 30 días, ese cliente de trasbordo de energía no podrá regresar al mismo proveedor minorista de electricidad ni a ninguna afiliada de ese proveedor.

Fecha de presentación: _____
Emitido por: _____
Fecha de entrada en vigor: _____

Hoja original núm. 84
Sustituye la: ninguna