

Autoridad de Energía Eléctrica

# Programa de Mejoras Captales

## Años Fiscales 2014 al 2018



Directorado de Planificación y Protección Ambiental  
División de Planificación y Estudios

---

# Programa de Mejoras Capiales

## Años Fiscales 2014 al 2018



Sonia Miranda Vega  
Directora  
Planificación y Protección Ambiental



Juan F. Alicea Flores  
Director Ejecutivo

Aprobado por la Junta de Gobierno  
Mediante la Resolución Número 4054 del 25 de junio del 2013

---

# Índice

<b>INTRODUCCIÓN .....</b>	<b>1</b>
<b>PROGRAMA DE MEJORAS CAPITALES .....</b>	<b>2</b>
<b>PRIORIDADES DE LOS PROYECTOS .....</b>	<b>3</b>
<b>PRONÓSTICO DE DEMANDA .....</b>	<b>4</b>
<b>PRODUCCIÓN.....</b>	<b>5</b>
Proyectos de Reducción de Costos de Electricidad .....	6
Proyectos Ambientales .....	6
Proyectos de Control de Derrame de Combustible e Incendio .....	7
Proyectos de Conservación.....	7
<b>TRANSMISIÓN .....</b>	<b>10</b>
Proyectos de Expansión.....	12
Proyectos de Rehabilitación .....	15
<b>DISTRIBUCIÓN .....</b>	<b>16</b>
Proyectos de Expansión.....	18
Proyectos de Rehabilitación .....	19
<b>TERRENOS Y EDIFICIOS, EQUIPOS Y ESTUDIOS PRELIMINARES .....</b>	<b>20</b>
Terrenos y Edificios .....	21
Equipos .....	22
Estudios Preliminares .....	23
<b>PROYECTOS DEL PROGRAMA DE MEJORAS CAPITALES AÑOS FISCALES 2014 AL 2018 .....</b>	<b>24</b>

---

TABLAS DEL PROGRAMA DE MEJORAS CAPITALES AÑOS FISCALES 2013 AL 2018 .....	68
ILUSTRACIÓN DEL PROGRAMA DE MEJORAS CAPITALES AÑOS FISCALES 2013 AL 2018 .....	86
APÉNDICE DEL PROGRAMA DE MEJORAS CAPITALES AÑOS FISCALES 2014 AL 2018 .....	102



---

## Índice de Tablas

Tabla 1. Proyecciones de Demanda y Clientes .....	4
Tabla 2. PMC por Directorado .....	69
Tabla 3. PMC por Área .....	70
Tabla 4. PMC por Área y Tipo de Inversión.....	71
Tabla 5. PMC por Partidas Presupuestarias - Producción.....	72
Tabla 6. PMC por Partidas Presupuestarias - Transmisión .....	73
Tabla 7. PMC por Partidas Presupuestarias - Distribución .....	75
Tabla 8. PMC por Partidas Presupuestarias - Terrenos y Edificios .....	76
Tabla 9. PMC por Partidas Presupuestarias - Equipo .....	78
Tabla 10. PMC por Partidas Presupuestarias - Estudios Preliminares .....	79
Tabla 11. PMC por Planta Generatriz.....	80
Tabla 12. Proyectos Ambientales.....	81
Tabla 13. Proyectos Prioritarios.....	83
Tabla 14. Inversión por Voltaje - Transmisión .....	84
Tabla 15. Inversión por Voltaje - Distribución .....	85

---

# Índice de Ilustraciones

Figura 1. PMC por Área de Inversión en miles de \$ .....	2
Figura 2. PMC por Área de Inversión para los Años Fiscales 2014 al 2018 en Miles de \$ .....	2
Figura 3. Inversión en Producción .....	6
Figura 4. Mapa con la Red Actual de 230 kV y 115 kV .....	10
Figura 5. Inversión en Transmisión .....	11
Figura 6. Inversión en Distribución .....	16
Figura 7. Mapa de Ubicación de Subestaciones de Distribución Año Fiscal 2014 .....	17
Figura 8. Otras Inversiones.....	20
Figura 9. PMC por Área Año Fiscal 2014 .....	87
Figura 10. PMC por Área Años Fiscales 2014 al 2018 .....	88
Figura 11. Área de Producción Años Fiscales 2014 al 2018 .....	89
Figura 12. Área de Transmisión Años Fiscales 2014 al 2018.....	90
Figura 13. Área de Distribución Años Fiscales 2014 al 2018.....	91
Figura 14. Otras Áreas Años Fiscales 2014 al 2018.....	92
Figura 15. Inversión por Voltaje - Transmisión Años Fiscales 2014 al 2018 .....	93
Figura 16. Inversión por Voltaje - Distribución Años Fiscales 2014 al 2018 .....	94
Figura 17. Mapa Sistema Eléctrico - Transmisión Año Fiscal 2018 .....	95
Figura 18. Mapa Sistema Eléctrico - Transmisión Año Fiscal 2020 .....	96
Figura 19. Mapa de Ubicación de Subestaciones de Distribución Año Fiscal 2014 .....	97
Figura 20. Mapa de Ubicación de Subestaciones de Distribución Año Fiscal 2015 .....	98
Figura 21. Mapa de Ubicación de Subestaciones de Distribución Año Fiscal 2016 .....	99
Figura 22. Mapa de Ubicación de Subestaciones de Distribución Año Fiscal 2017 .....	100
Figura 23. Mapa de Ubicación de Subestaciones de Distribución Año Fiscal 2018 .....	101

---

## INTRODUCCIÓN

La Autoridad de Energía Eléctrica (Autoridad) es un organismo gubernamental creado para la prestación del servicio de energía eléctrica conforme a la Ley Núm. 83 del 2 de mayo de 1941, según enmendada, conocida como la Ley Orgánica de la Autoridad. El propósito de dicha corporación pública es proveer el servicio de energía eléctrica a los clientes en la forma más eficiente, económica y confiable, sin menoscabo del ambiente.

El Programa de Mejoras Capitales (PMC) es el presupuesto que detalla los proyectos necesarios para proveer capacidad adicional al sistema eléctrico, expandir las líneas de transmisión y distribución, y realizar las mejoras requeridas para cumplir con la misión de la Autoridad. El Contrato de Fideicomiso de 1974 entre la Autoridad y el *First National City Bank*, según enmendado, detalla el modo de financiar el PMC. La programación de los proyectos y de las inversiones de fondos capitales está atemperada a la planificación financiera y a la política de sana administración fiscal.

Anualmente, se celebra una vista pública en la que los bonistas, clientes y cualquier persona interesada, puede presentar sus objeciones o recomendaciones al presupuesto propuesto. Luego de esta vista, la Junta de Gobierno de la Autoridad aprueba el presupuesto que regirá durante el próximo año fiscal. El PMC incluye cinco años fiscales.

Este informe contiene una descripción de los proyectos más importantes del PMC para los años fiscales 2014 de las áreas de: producción, transmisión, distribución, terrenos y edificios, equipos y estudios preliminares. Además, presenta la información de los proyectos prioritarios, proyectos ambientales y una lista de información de los proyectos del PMC con su asignación de fondos, entre otras cosas.

## PROGRAMA DE MEJORAS CAPITALES

Para confeccionar el PMC se consideran los planes de expansión de los sistemas de generación, transmisión y distribución, y los planes de trabajo de cada Directorado para cumplir con la misión de la Autoridad.

El PMC para los años fiscales 2014 al 2018 asciende a \$1,550,000,000 y se compone de seis áreas de inversión: producción, transmisión, distribución, terrenos y edificios, equipo y estudios preliminares. La Figura 1 muestra la gráfica con la inversión en cada una de las áreas para el año fiscal 2014.

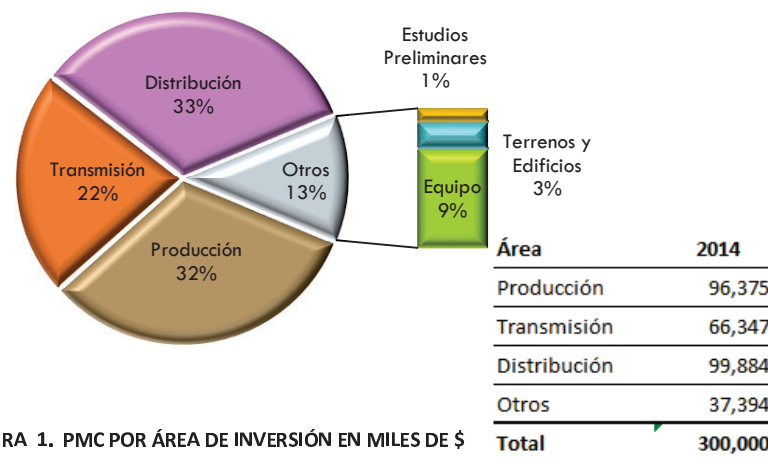


FIGURA 1. PMC POR ÁREA DE INVERSIÓN EN MILES DE \$

La Figura 2 muestra la distribución de fondos por área de inversión para los años fiscales 2014 al 2018.

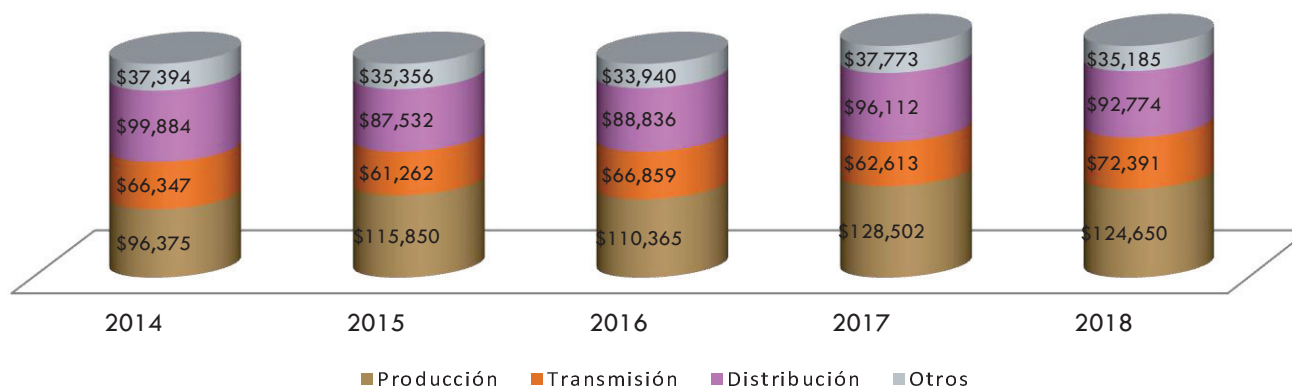


FIGURA 2. PMC POR ÁREA DE INVERSIÓN PARA LOS AÑOS FISCALES 2014 AL 2018 EN MILES DE \$

---

## PRIORIDADES DE LOS PROYECTOS

Las prioridades para establecer el PMC 2014 son las siguientes:

1. Cumplimiento Ambiental:
  - a. Leyes Federales, Estatales y Municipales
  - b. Reglamentos Aplicables
2. Proyectos para cumplir con acuerdos interagenciales, leyes, reglamentos, requerimientos de salud y seguridad, y con el Reglamento para Determinar y Cobrar las Aportaciones de Personas o Instituciones en Proyectos de Desarrollo, entre otros.
3. Rehabilitación del sistema eléctrico:
  - a. Conversiones de las unidades a gas natural
  - b. Conservación programada de centrales generatrices
  - c. Sistema de transmisión y distribución
4. Proyectos en proceso de construcción o en pruebas de aceptación:
  - a. Líneas
  - b. Patios de Interruptores
  - c. Subestaciones
5. Proyectos Nuevos:
  - a. Líneas
  - b. Patios de Interruptores
  - c. Subestaciones
6. Equipos y Estudios Preliminares

También, se consideran en la programación de los proyectos las limitaciones de recursos financieros y la disponibilidad de mano de obra.

## PRONÓSTICO DE DEMANDA

Las proyecciones de demanda por energía son la base para los estudios que justifican y definen la mayoría de las mejoras y expansiones del sistema eléctrico. Las proyecciones usadas en la confección de este programa se basaron en las proyecciones de ingresos de la Autoridad resultantes de los modelos trabajados con las proyecciones para la economía de Puerto Rico realizadas por Advantage Business Consulting (ABC) en abril de 2013. Para la planificación del sistema se utiliza el modelo que presentó el crecimiento mayor de demanda de energía de los tres considerados.

Se espera que la demanda máxima utilizada para la planificación del sistema crezca en una tasa anual promedio de 1.38% entre los años fiscales 2014 al 2018, según el modelo de la Universidad Interamericana (IAU-GI) de marzo 2013. La Tabla 1 muestra la proyección de demanda máxima y clientes para los próximos cinco años.

IAU-GLOBAL INSIGHT			
Año Fiscal	Demanda Max. Ajustada	% de Cambio	Clientes Totales
<b>2012</b>	3303		1,475,126
<b>2013</b>	3265	-1.15	1,485,645
* <b>2014</b>	3304	1.21	1,502,842
<b>2015</b>	3339	1.04	1,520,065
<b>2016</b>	3377	1.14	1,535,860
<b>2017</b>	3438	1.80	1,551,656
<b>2018</b>	3492	1.57	1,567,454

Crecimiento 2014-18 1.35

TABLA 1. PROYECCIONES DE DEMANDA Y CLIENTES

## PRODUCCIÓN

La Autoridad busca satisfacer la demanda de energía eléctrica para brindar un servicio económico, confiable y eficiente a los clientes. Es importante diversificar las fuentes de combustible y a la vez obtener flexibilidad de precios y seguridad de suministros para reducir la dependencia del petróleo. Igualmente, es indispensable el cumplimiento de las leyes y reglamentación (federal y estatal) de calidad ambiental. Para lograr estos objetivos, se planifican una serie de proyectos de rehabilitación y mejoramiento de las instalaciones de producción. Además, se incluyen algunos proyectos de conversión de unidades a gas natural como parte de los esfuerzos para diversificar las fuentes de energía.

Los proyectos del área de producción se clasifican en dos categorías principales: expansión y rehabilitación. Para el año 2014 se asignaron al área de producción \$96.3 millones y un total de \$575.7 millones para los cinco años. La Figura 3 muestra la distribución de fondos para el área de producción para los cinco años fiscales.

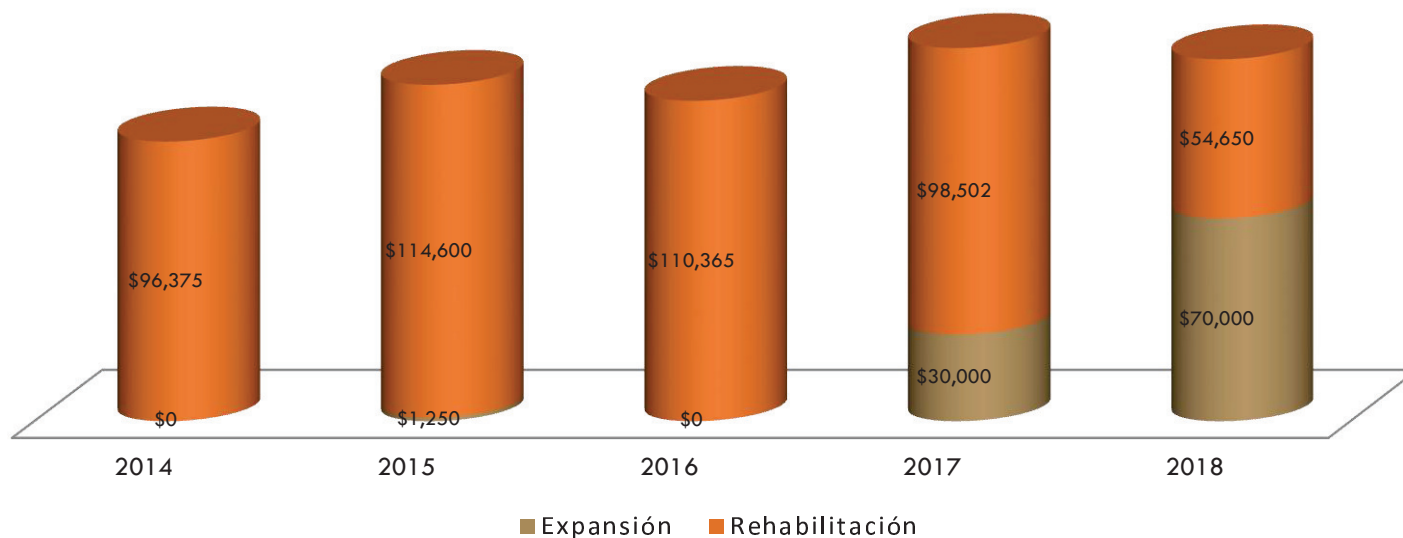


FIGURA 3. INVERSIÓN EN PRODUCCIÓN

---

## Proyectos de Reducción de Costos de Electricidad

**Nueva Generación (09541)** – Este proyecto tiene una proyección de \$100 millones para los años fiscales 2017 y 2018.

**Conversión a Gas Natural** – Este proyecto incluye las Unidades 1 y 2 de la Central Aguirre (19557). La asignación presupuestaria para este proyecto asciende a \$13 millones para el año fiscal 2014 y una proyección de \$23 millones para los años fiscales 2015 al 2018. Además, los proyectos para las conversiones de los Ciclos Combinados 5 y 6 de la Central San Juan (19451), las Unidades 3 y 4 de la Central Palo Seco (19558) y otras de las unidades termoelectricas del norte (19556), tienen una proyección que asciende a \$44.2 millones para los años fiscales 2015 al 2018.

## Proyectos Ambientales

**Modificación de la Estructura de Entrada de Agua de Enfriamiento en la Central Costa Sur (16766)** – La sección 316(b) de la Ley Federal de Agua Limpia requiere la evaluación del entrampamiento y arrastre de especies marinas a través de los sistemas de enfriamiento. Este proyecto tiene un presupuesto asignado de \$2.0 millones para el año fiscal 2014 y una proyección de \$11 millones para los años fiscales 2015 al 2018.

**Modificación de la Descarga de Agua de Enfriamiento de la Central Costa Sur (16786)** – Este proyecto atiende los requerimientos necesarios para la obtención de una dispensa termal en la descarga de aguas de tratamiento de la Central Costa Sur de parte de la Agencia Federal de Protección Ambiental (EPA, por sus siglas en inglés). La asignación presupuestaria para este proyecto asciende a \$3.0 millones para el año fiscal 2014 y una proyección de \$11 millones para los años fiscales 2015 al 2018.

**Prevención, Control y Respuesta a Derrames de Aceites en Subestaciones (16990)** - La Autoridad posee y opera equipos eléctricos que contienen aceite en más de 340 subestaciones. La reglamentación actual requiere que se provean medidas de contención, planes de prevención y control a estos equipos para evitar que cualquier descarga de aceite pueda alcanzar cuerpos de agua. La asignación presupuestaria asciende a \$1.0 millón para el año fiscal 2014 y una proyección de \$500 mil para los años fiscales 2015 al 2018.

**Remoción y Reemplazo de Material con Asbesto (19561)** – Este proyecto tiene como propósito principal mantener las unidades de generación libres de asbesto y reemplazar el mismo por otro material aislante libre de contaminantes. La asignación presupuestaria asciende a \$1.5 millones para el año fiscal 2014 y una proyección de \$7 millones para los años fiscales 2015 al 2018.



---

**CEMS y Metros de Material Particulado Filtrable para Centrales (19619)** – Este proyecto tiene como propósito principal cumplir con la reglamentación federal de estándares de calidad de aire *Mercury Air Toxic rules* (MATS rules). La asignación presupuestaria asciende a \$1 millón para el año fiscal 2014 y una proyección de \$500 mil para el año fiscal 2015.

### **Proyectos de Control de Derrame de Combustible e Incendio**

**Infraestructura y Manejo de Combustible** – Estos proyectos tienen como propósito principal reducir la posibilidad de derrames de combustible. Los proyectos para conservar los tanques de almacenamiento de combustibles y sus respectivos diques son: Reconstrucción Múltiples Tanques de Combustible y Diques (19637), Rehabilitar Tanques de Reserva y Servicio (14049), Construcción Tanque para Efluentes - Central San Juan (16764) y Rehabilitación Tanque de Reserva R-3 Bunker - Central San Juan (19622). La asignación presupuestaria para estos proyectos es de \$5.1 millones para el año fiscal 2014 y una proyección de \$13 millones durante los próximos cuatro años del PMC. Además, los proyectos para rehabilitar la infraestructura del recibo y transferencia de combustible, son Rehabilitación de Línea de Transferencia de Combustible 20” - Central Palo Seco (19635) y Rehabilitar las Defensas y Sistema de Recibo de Combustible – Central Aguirre (14570). La asignación presupuestaria para estos proyectos es de \$1.4 millones para el año fiscal 2014 y una proyección de \$450 mil para el año fiscal 2015.

**Control de Incendio** – Estos proyectos tienen como propósito principal reducir la posibilidad de incendio en las plantas generatrices de la Autoridad. Estos proyectos están dirigidos a la seguridad, a la prevención de posibles daños ambientales debido a derrames y daños a equipos de control ambiental. Entre estos proyectos se encuentran: Protección contra Incendios en Tanques de Combustible - Central Palo Seco (07572), Bomba Sistema de Incendio - Central Aguirre (16117), Sistema de Protección contra Incendios - Central Costa Sur (18636) y Sistemas Control Contra Incendios - Generación (19641). La asignación presupuestaria para estos proyectos es de \$3.6 millones para el año fiscal 2014 y una proyección de \$8 millones para los años fiscales 2015 al 2018.

### **Proyectos de Conservación**

**Rehabilitación de Calderas en las Centrales Termoeléctricas del Sistema** – Estos proyectos tienen como propósito principal rehabilitar las calderas de las Centrales Aguirre, Costa Sur, Palo Seco y San Juan. Para el año fiscal 2014 se rehabilitarán algunas unidades o componentes de las Centrales Aguirre, Costa Sur y Palo Seco. Entre estos proyectos se encuentran: la Rehabilitación Caldera Unidad 3 - Central Palo Seco (13422), Rehabilitación Caldera Vapor Unidad 2 - Central Aguirre (14169), Rehabilitación Caldera Unidad 1 - Central Aguirre (15243), Rehabilitación Caldera Unidad 4 - Central Palo Seco (16969), Rehabilitación Caldera Unidad 5 - Central Costa Sur (16972) y Compra de Bombas Alimentación Unidades 5 y 6 - Central Costa Sur (19554). La asignación

---

presupuestaria para estos proyectos asciende a \$7.4 millones para el año fiscal 2014 y una proyección de \$30.9 millones para los años fiscales 2015 al 2018. Otros proyectos importantes del sistema eléctrico durante el periodo de cinco años del PMC para la rehabilitación de calderas de las Centrales San Juan y Palo Seco son: Rehabilitación Caldera Unidad 2 - Central Palo Seco (16981) y Rehabilitación Caldera Unidad 7 - Central San Juan (19596). La proyección para estos proyectos asciende a \$7.4 millones para el periodo de cinco años del PMC.

**Mejoras a Estructuras de Calderas** – Este proyecto, Mejoras Estructuras Calderas (19636), tiene como propósito principal rehabilitar la estructuras de las calderas de las Centrales Aguirre, Costa Sur, Palo Seco y San Juan. Además, para el año fiscal 2013 se inicio la rehabilitación de las estructuras de calderas de las unidades 1 y 2 de la Central Aguirre (14725). La asignación presupuestaria para estas mejoras asciende a \$2.7 millones para el año fiscal 2014 y una proyección de \$7.3 millones para los años fiscales 2015 al 2018.

**Rehabilitación de Turbogeneradores en las Centrales Termoeléctricas del Sistema** – Estos proyectos tienen como propósito principal rehabilitar los turbogeneradores de las Centrales Aguirre, Costa Sur, Palo Seco y San Juan. Para el año fiscal 2014 se rehabilitarán algunas unidades o componentes de las Centrales Aguirre, Palo Seco y Costa Sur. Entre estos proyectos se encuentran: la Rehabilitación Generador Unidad 2 - Central Aguirre (16749), Rehabilitación del Turbogenerador Unidad 2 - Central Aguirre (18651), Rehabilitación Turbogenerador Unidad 3 - Central Palo Seco (14800), Reacondicionar Válvulas - Central Aguirre (14151), Rehabilitación del Turbogenerador Unidad 5 - Central Costa Sur (16974), Recualificar Rotor HP y IP - Central Aguirre (13442) y Rehabilitación del Turbogenerador (Resguardo) - Central Costa Sur (16941). La asignación presupuestaria para estos proyectos asciende a \$11.4 millones para el año fiscal 2014 y una proyección de \$19.0 millones para los años fiscales 2015 al 2018. Otros proyectos importantes del sistema eléctrico durante el periodo de cinco años del PMC para la rehabilitación de los turbogeneradores de las Centrales Aguirre, Costa Sur, San Juan y Palo Seco son: Rehabilitación del Turbogenerador Unidad 2 - Central Palo Seco (13447), Rehabilitación del Turbogenerador Unidad 4 - Central Palo Seco (13448), Rehabilitación del Turbogenerador y el Auxiliar Unidades 1 - 2, Central Aguirre (14165), Rehabilitación Generador Unidad 1 - Central Aguirre (14727), Rehabilitación del Turbogenerador Unidad 7 - Central San Juan (16580) y Rehabilitación del Turbogenerador Unidad 6 - Central Costa Sur (16975) . La proyección para estos proyectos asciende a \$36.5 millones para los años fiscales 2015 al 2018.

**Rehabilitación del Ciclo Combinado Aguirre** – Estos proyectos tienen como propósito principal rehabilitar el Ciclo Combinado Aguirre. Para el año 2014 se rehabilitaran algunos componentes de Ciclo Combinado. Entre estos proyectos se encuentran: Conservación Programada de la Unidad 1 del Ciclo Combinado Aguirre (14672), Rehabilitación del Turbogenerador de Vapor de las Unidades 1 y 2 (16752) y Rehabilitación de Torre de Enfriamiento Agua de Mar - Ciclo Combinado Aguirre (16451). La asignación

---

presupuestaria para estos proyectos asciende a \$7.1 millones para el año fiscal 2014 y una proyección de \$16.3 millones para los años fiscales 2015 al 2018. Otro proyecto importante del sistema eléctrico durante el periodo de cinco años del PMC para la rehabilitación del Ciclo Combinado Aguirre es el Reemplazo de Control Turbina Mark V a Mark VI, tiene una proyección de \$4.7 millones para los años fiscales 2015 al 2018.

**Rehabilitación del Ciclo Combinado San Juan** – Estos proyectos tienen como propósito principal la conservación programada de las unidades 5 y 6 del Ciclo Combinado San Juan (16945 y 16946). La asignación presupuestaria para estos proyectos es de \$11.2 millones para el año fiscal 2014 y una proyección de \$10 millones anuales durante los próximos cuatro años del PMC. La asignación para estos proyectos asciende a \$40 millones para los años fiscales 2015 al 2018. Otros proyectos importantes del Ciclo Combinado San Juan, durante el periodo de cinco años del PMC son la rehabilitación de las turbinas de vapor y generador de las unidades 5 y 6 (17042 y 17044) con una proyección para estos proyectos que asciende a \$9.2 millones para los años fiscales 2015 al 2018. Asimismo, la rehabilitación del recuperador de calor de las unidades 5 y 6 (17039 y 17040), con una proyección para estos proyectos que asciende a \$4.3 millones para los años fiscales 2015 al 2018.

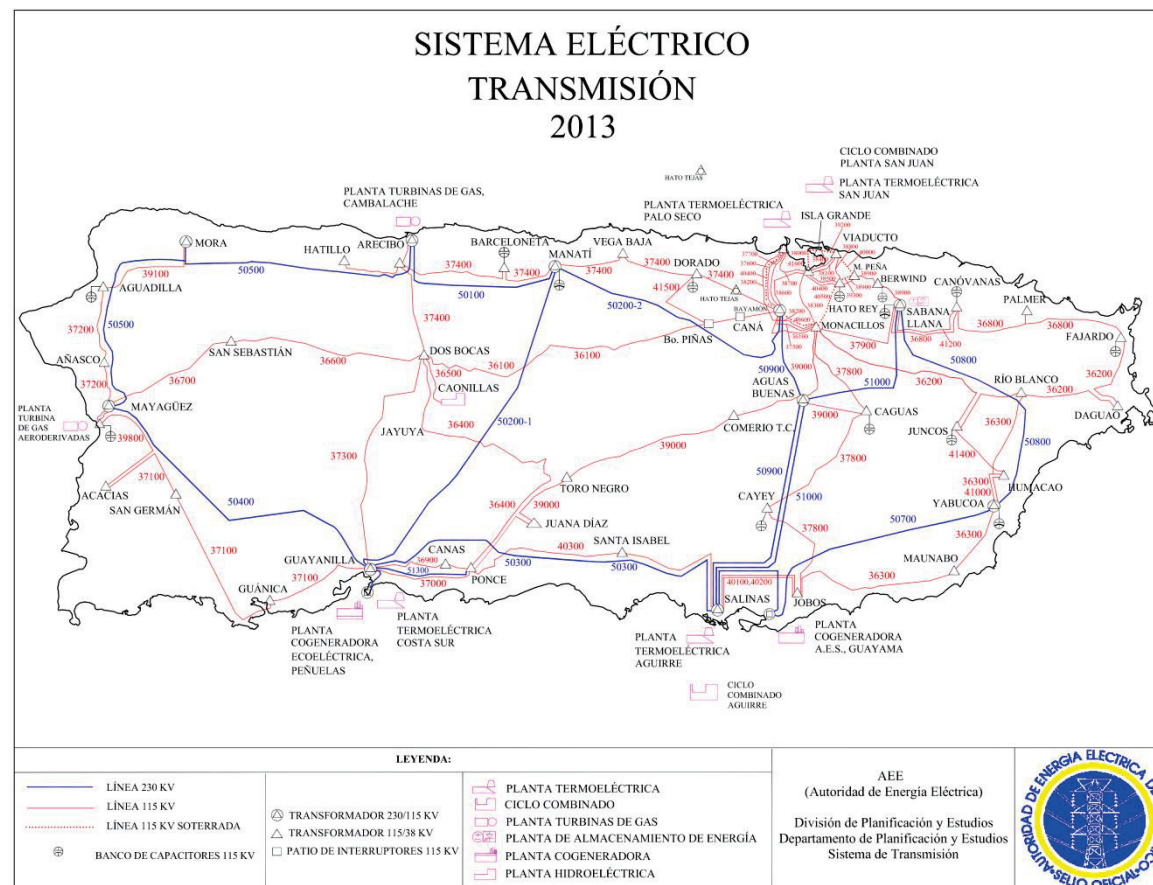
**Rehabilitación Mayor de las Turbinas de la Central Cambalache (15880)** – Este proyecto tiene como propósito la para la rehabilitación mayor “C” de las tres unidades de la Central Cambalache. La asignación presupuestaria para este proyecto asciende a \$2.5 millones para el año fiscal 2014.

**Rehabilitación de las Turbinas Aeroderivadas de Mayagüez (16978)** – Este proyecto tiene una asignación presupuestaria que asciende a \$500 mil para el año fiscal 2014 y una proyección de \$2.8 millones para los años fiscales 2015 al 2018.

**Rehabilitación de la Hidroeléctricas (14092)** – Este proyecto tienen como propósito principal la rehabilitación de las plantas hidroeléctricas. La asignación presupuestaria para este proyecto asciende a \$3.2 millones para el año fiscal 2014 y una proyección de \$11 millones para los años fiscales 2015 al 2018.

## TRANSMISIÓN

En el año 2014 se asignaron \$66.3 millones para las diversas obras relacionadas con el plan de expansión y rehabilitación del sistema eléctrico de transmisión. En los cinco años fiscales incluidos en el PMC, se asignaron \$329.4 millones. La Figura 4 presenta la red actual de 230 kV y 115 kV. El plan de expansión del sistema de transmisión planificado para los años 2018 y 2020 se muestra en las Figuras 17 y 18 . ( páginas 99 y 100).



**FIGURA 4. MAPA CON LA RED ACTUAL DE 230 KV Y 115 KV**

La Figura 5 muestra la distribución de fondos para el área de transmisión para los años fiscales 2014 al 2018.

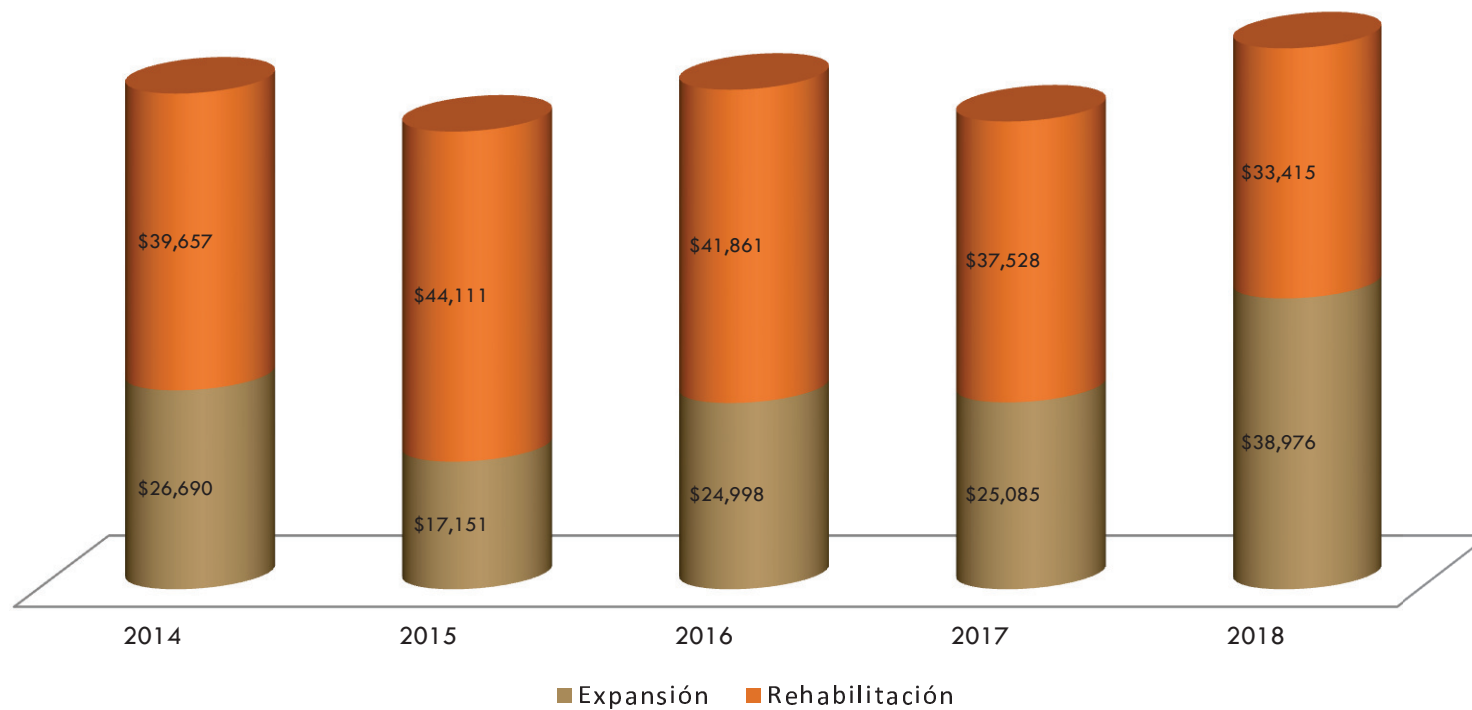


FIGURA 5. INVERSIÓN EN TRANSMISIÓN

---

## Proyectos de Expansión

**Línea de 230 kV Central Costa Sur – Cambalache Planta (14515)** – Esta línea proveerá una interconexión adicional entre las unidades generatrices del sur y el norte de la Isla. Este circuito aumenta considerablemente los márgenes de estabilidad angular e impactará favorablemente la seguridad del sistema eléctrico. Además, la línea complementa a las líneas 50200 y 50400 en la exportación de energía desde la Central Costa Sur y EcoEléctrica hacia el norte y oeste de la isla. La asignación presupuestaria para este proyecto asciende a \$8.1 millones para el año fiscal 2014.

**Línea de 230 kV Central Costa Sur – Aguas Buenas GIC (14519)** – Esta línea proveerá una salida adicional a la Central Costa Sur y EcoEléctrica, y servirá como fuente adicional al Centro de Transmisión de Aguas Buenas. La proyección para este proyecto asciende a \$5 millones para el año fiscal 2018.

**Nuevas Líneas de Transmisión a 115 kV** – Entre estos proyectos están Línea Nueva de Entrada de 115/38 kV – Bairoa TC (12425) y Línea Nueva de 115 kV Central Palo Seco a Hato Tejas TC (14513). La proyección para este proyecto asciende a \$17.8 mil para los años fiscales 2015 al 2017.

**Nuevo Centro de Transmisión 115/38 kV en Barranquitas (12441)** – Este proyecto es de gran importancia para la confiabilidad y continuidad del servicio de energía eléctrica de la zona central de la Isla. Actualmente, existen serios problemas de regulación de voltaje en el sistema de subtransmisión de los municipios de Barranquitas, Orocovis y Villalba ante condiciones de contingencia en la red de 38 kV. El proyecto complementará el centro de transmisión de Comerío en la transferencia de potencia al sistema de subtransmisión del área. La asignación presupuestaria para este proyecto asciende a \$2.5 millones para el año fiscal 2014.

**Nuevo Centro de Transmisión 115/38 kV en Venezuela (13933)** – Este proyecto provee una nueva fuente de potencia adicional en la zona de Río Piedras mediante la instalación de dos transformadores 115/38 kV de 150 MVA cada uno en Venezuela TC. Actualmente, la fuente principal del sistema de subtransmisión de esta área de alta densidad de carga es el Centro de Transmisión 115/38 kV de Monacillo. La integración de este nuevo centro de transmisión y la reconfiguración de la red de subtransmisión contribuirá a mitigar los niveles de corriente de corto circuito de la zona. La proyección para este proyecto asciende a \$7.5 millones para los años fiscales 2015 al 2018.

**Nuevo Centro de Transmisión 115/38 kV en Las Cruces – Cidra (15991)** – En los municipios de Cayey y Cidra existen varias zonas y complejos industriales con problemas críticos de continuidad y confiabilidad del servicio de energía eléctrica. Contingencias sencillas en

---

la red de 38 kV provocan serios problemas de interrupción del servicio a clientes industriales en la zona. Actualmente, la fuente principal del sistema de subtransmisión de los municipios de Cayey y Cidra es el Centro de Transmisión de Cayey. Ante una contingencia en uno de los dos transformadores 115/38 kV de Cayey, el transformador restante se sobrecarga. Para complementar la capacidad de transformación de la zona, se instalará un nuevo transformador 115/38 kV de 150 MVA en Las Cruces. La proyección para este proyecto asciende a \$500 mil para el año fiscal 2018.

**Nuevo Centro de Transmisión 115/38 kV en Bairoa (07745)** – El área de Caguas y los municipios colindantes de San Lorenzo y Gurabo experimentan un aumento considerable en demanda de energía eléctrica, debido principalmente al desarrollo de proyectos de índole residencial y comercial. Bajo condiciones de contingencia en uno de los dos transformadores 115/38 kV del Centro de Transmisión de Caguas, se experimentan serios problemas de sobrecarga restante y en el sistema de la zona urbana de Caguas y áreas aledañas. Esta situación provoca relevo de carga en los municipios de Caguas, San Lorenzo y Gurabo. Este proyecto provee una nueva fuente de transferencia a la red de subtransmisión desde el sistema de 115 kV, mediante la construcción de un nuevo centro de transmisión 115/38 kV en Bairoa. Además, el proyecto tiene como propósito absorber el crecimiento en demanda de Gurabo. La asignación presupuestaria para estos proyectos asciende a \$1.0 millón para el año fiscal 2014 y una proyección de \$5.0 millones para los próximos cuatro años del PMC.

**Aumento de Capacidad de los Centro de Transmisión de 115/38 kV** – Se requiere el aumento en capacidad de transformación en los centro de transmisión 115/38 kV de Añasco TC (12444), Bayamón TC (13927), Palmer TC (15758), Monacillo TC (12442) y Jobos TC (15753) para mejorar la confiabilidad del sistema eléctrico. La proyección para estos proyectos asciende a \$2.9 millones para los años fiscales 2015 al 2018.

**Instalación de Transformadores 115/30 kV Adicionales en Patios de Interruptores Existentes** – Se requiere la instalación de transformadores adicionales de 115 kV en Maunabo (06643), Sabana Llana (13939) y San Sebastián (12446) para absorber el crecimiento en demanda de sus respectivas áreas y proveer confiabilidad ante situaciones de contingencia. La asignación presupuestaria para estos proyectos asciende a \$7.0 millones para el periodo de cinco años del PMC. La proyección para este proyecto asciende a \$1.4 millones para los años fiscales 2015 al 2018.

**Patio de Interruptores En Gas en la Central San Juan (16987)** – Este proyecto tiene como propósito reemplazar y reubicar el patio de interruptores existente de 38 kV en la planta de San Juan con tecnología de aislación en gas. Además, provee para la interconexión de las unidades del nuevo ciclo combinado en la Central San Juan y el lazo soterrado 115 kV del área metropolitana. El desarrollo de este

---

proyecto es esencial para fortalecer la infraestructura de generación y transmisión de la zona metropolitana. La asignación presupuestaria para este proyecto asciende a \$3.0 millones para el año fiscal 2014 y una proyección de \$475 mil para el año fiscal 2015.

**Nuevo Patios de Interruptores de 230 kV y Extensiones** – Estos proyectos están incluidos en la Partida Presupuestaria 235. Los mismos viabilizan la extensión de la red de 230 kV al mejorar la capacidad de transferencia del sistema, mediante la integración de circuitos nuevos a los patios existentes y futuros. Tiene una proyección de \$5.3 millones para los años fiscales 2015 al 2018.

**Nuevo Patios de Interruptores de 115 kV y Extensiones** – Estos proyectos están incluidos en la Partida Presupuestaria 237. Los mismos contribuyen a resolver los problemas de sobrecarga y capacidad de transformación en el sistema eléctrico por el crecimiento de la demanda. La asignación presupuestaria para estos proyectos asciende a \$2.7 millones para el año fiscal 2014 y una proyección de \$10.1 millones para los años fiscales 2015 al 2018.

**Nuevo Patios de Interruptores de 38 kV y Extensiones** – Estos proyectos están incluidos en la Partida Presupuestaria 242. Los mismos viabilizan la extensión de la red de subtransmisión e impactan considerablemente la confiabilidad del sistema y la continuidad del servicio eléctrico, mediante la integración de circuitos nuevos a los patios existentes y futuros. La asignación presupuestaria para estos proyectos asciende a \$4.4 millones para el año fiscal 2014 y una proyección de \$21.4 millones para los años fiscales 2015 al 2018.

**Sistema de Subtransmisión 38 kV** – Entre estos proyectos están los incluidos en la Partida Presupuestaria 215 para nuevas líneas soterradas. La asignación presupuestaria para estos proyectos asciende a \$130 mil para el año fiscal 2014 y una proyección de \$17.9 millones para los años fiscales 2015 al 2018. Además, los proyectos incluidos en la Partida Presupuestaria 210 son para nuevas líneas aéreas. La asignación presupuestaria para estos proyectos asciende a \$1.5 millones para el año fiscal 2014 y una proyección de \$3.7 millones para los años fiscales 2015 al 2018.

**Reemplazo de Interruptores y Aumento de Capacidad (00786)** – Este programa de reemplazo de disyuntores del sistema de transmisión por limitaciones en capacidad interruptiva es necesario para la seguridad del personal y la confiabilidad y seguridad del sistema eléctrico. La asignación presupuestaria para este proyecto asciende a \$500 mil para el año fiscal 2014 y una proyección de \$1.7 millones para los años fiscales 2015 al 2018.



---

## Proyectos de Rehabilitación

**Líneas 230 kV y 115 kV** – Estos proyectos están incluidos en la Partida Presupuestaria 267. Estas mejoras son de gran importancia para la confiabilidad del sistema ante los serios problemas de deterioro estructural en líneas de transmisión antiguas. Además, viabiliza el aumento en la capacidad de transferencia de la red 230 kV y 115 kV al evitar problemas de sobrecarga. La asignación presupuestaria para este proyecto asciende a \$17.4 millones para el año fiscal 2014 y una proyección de \$76.0 millones los próximos cuatro años del PMC.

**Líneas 38 kV** – Estos proyectos están incluidos en la Partida Presupuestaria 275. Estas mejoras son de gran importancia para la confiabilidad del sistema ante los serios problemas de deterioro estructural en líneas de 38 kV antiguas. Además, viabiliza el aumento en la capacidad de transferencia de la red de subtransmisión al evitar problemas de sobrecarga. La asignación presupuestaria para este proyecto asciende a \$15.1 millones para el año fiscal 2014 y una proyección de \$50.7 millones para próximos cuatro años del PMC.

**Reemplazo de Postes de Transmisión (00894)** – El programa de reemplazo de postes es necesario para mejorar la confiabilidad de la red de transmisión y proveer seguridad a la ciudadanía. La asignación presupuestaria para este proyecto asciende a \$1.0 millon para el año fiscal 2014 y \$7.2 millones los próximos cuatro años del PMC.

## DISTRIBUCIÓN

El PMC correspondiente al área de Distribución asciende a \$99.8 millones para el año fiscal 2014, con un total de \$465.1 millones en el presupuesto de los cinco años. Los trabajos a realizar se dividen en rehabilitación y expansión, con una asignación de fondos según muestra la Figura 6.

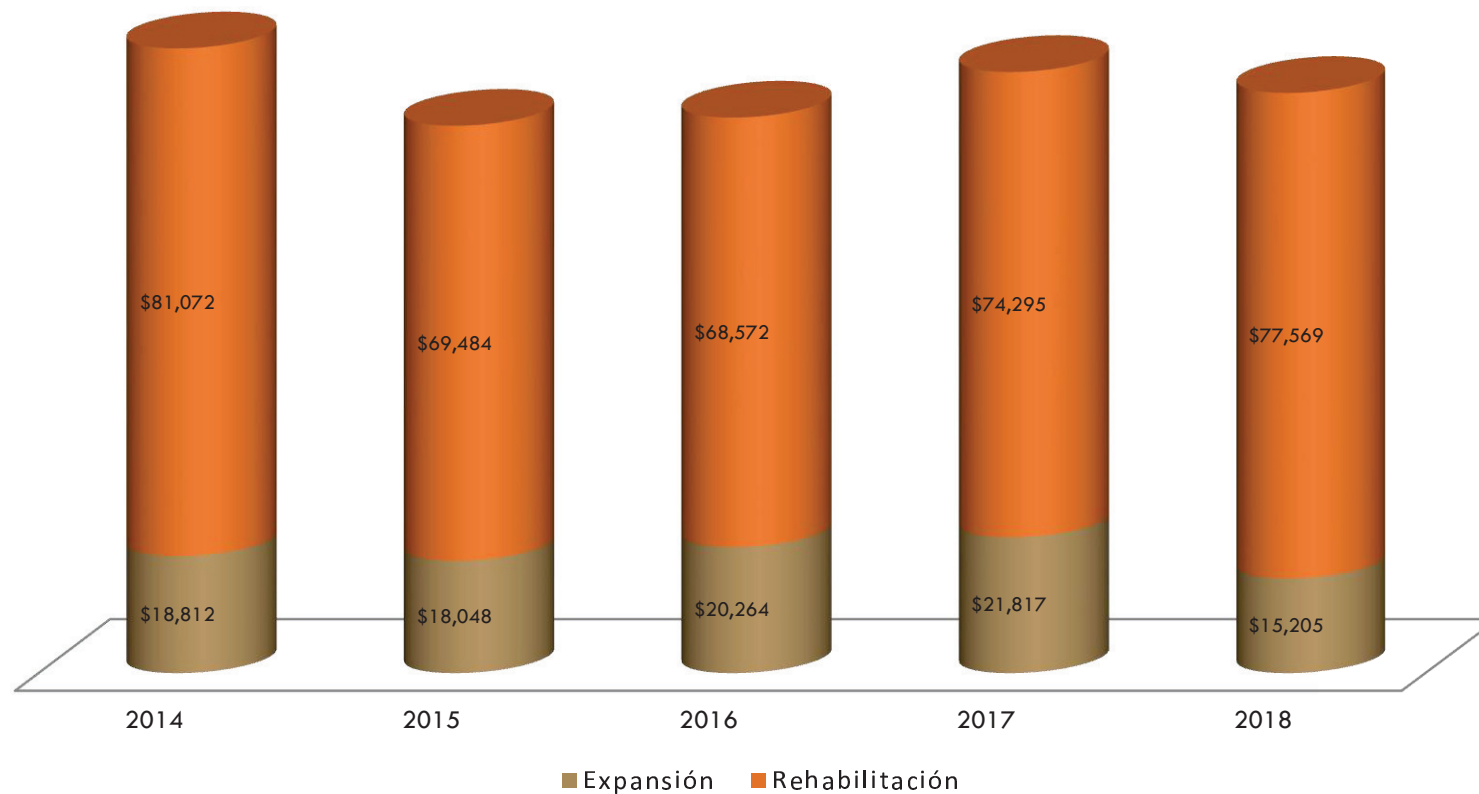


FIGURA 6. INVERSIÓN EN DISTRIBUCIÓN

Para la construcción de subestaciones nuevas y mejoras a las existentes se asignaron \$5.5 millones para el año fiscal 2014. La Figura 7 muestra las subestaciones de distribución nuevas y los aumentos de capacidad de subestaciones que se trabajarán durante este año fiscal. Además, las subestaciones de distribución que se trabajarán en los años fiscales 2014, 2015, 2016, 2017 y 2018 se muestran en las Figuras 19, 20, 21, 22 y 23 disponibles en las páginas 98, 99, 100, 101 y 102.



FIGURA 7. MAPA DE UBICACIÓN DE SUBESTACIONES DE DISTRIBUCIÓN PARA EL AÑO FISCAL 2013

---

Los proyectos más importantes de subestaciones nuevas y su asignación de fondos para el año fiscal 2014 son los siguientes:

**Subestación Añasco TC 115/13.2 kV (16269)** – Este proyecto suplirá el aumento en carga y los desarrollos nuevos en Añasco, Mayagüez, Aguada y Rincón. Además, viabilizará la expansión de la red de 13.2 kV y la conversión de voltaje a 13.2 kV del área. La subestación tendrá amarres con la subestación 6012 Alturas de Mayagüez y la futura subestación Punta del Mar 13.2 kV en Rincón. La asignación presupuestaria para este proyecto asciende a \$2.5 millones para el año fiscal 2014 y una proyección de \$401 mil para el año fiscal 2015.

**Subestación Caparra 38/13.2 kV, Guaynabo (05212)** – Este proyecto suplirá los desarrollos nuevos en el área de San Patricio y ayudará en la conversión de la carga de 4.16 kV a 13.2 kV en Guaynabo. Además, tendrá amarres con las subestaciones 1419 Hato Rey 2, 1420 Hato Rey TC, 1529 Cachete y 1521 San Fernando. La asignación presupuestaria para este proyecto asciende a \$2.5 millones para el año fiscal 2014 y una proyección de \$801 mil para el año fiscal 2015.

**Subestación Charco Hondo, Arecibo (13562)** – Este proyecto contempla la reubicación de la subestación y el aumento de la capacidad del transformador de distribución. La asignación presupuestaria para este proyecto asciende a \$750 mil para el año fiscal 2014 y una proyección de \$401 mil para el año fiscal 2015.

### Proyectos de Expansión

**Alimentadores 13.2 kV** – Los proyectos incluidos en la Partida Presupuestaria 315 son para la expansión de alimentadores aéreos. La asignación presupuestaria para estos proyectos asciende a \$7.2 millones para el año fiscal 2014 y una proyección de \$23.8 millones para los años fiscales 2015 al 2018. Por otro lado, los proyectos incluidos en la Partida Presupuestaria 335 son para la expansión de alimentadores soterrados. La asignación presupuestaria para estos proyectos asciende a \$1.1 millones para el año fiscal 2014 y una proyección de \$4.7 millones para los años fiscales 2015 al 2018.

**Alimentadores 4.16 kV – 8.32 kV** – Los proyectos incluidos en la Partida Presupuestaria 316 son para la expansión de alimentadores aéreos con voltajes desde 4.16 kV hasta 8.32 kV. La asignación presupuestaria para estos proyectos asciende a \$1.3 millones para el año fiscal 2014 y una proyección de \$4.3 millones para los años fiscales 2015 al 2018. Además, los proyectos incluidos en la Partida Presupuestaria 337 son para la expansión de alimentadores soterrados a estos niveles de voltaje. La asignación presupuestaria para estos proyectos asciende a \$600 mil para el año fiscal 2014 y una proyección de \$958 mil para los años fiscales 2015 al 2018.

**Interconexion de Nuevos Predios** - Los proyectos incluidos en la Partida Presupuestaria 330 son para la extensión de líneas a clientes nuevos. La asignación presupuestaria para estos proyectos asciende a \$1.9 millones para el año fiscal 2014 y una proyección de \$7.1 millones para los años fiscales 2015 al 2018.

---

millones para los años fiscales 2015 al 2018. Además, los proyectos incluidos en la Partida Presupuestaria 340 son para la instalación de tomas para servicio nuevo. La asignación presupuestaria para estos proyectos asciende a \$912 mil para el año fiscal 2014 y una proyección de \$4.4 millones para los años fiscales 2015 al 2018.

### **Proyectos de Rehabilitación**

**Rehabilitación de Subestaciones** - Estos proyectos están incluidos en la Partida Presupuestaria 360. La asignación presupuestaria para estos proyectos asciende a \$4.7 millones para el año fiscal 2014 y una proyección de \$19.5 millones para los años fiscales 2015 al 2018.

**Servir a Nuestros Clientes** - Estos proyectos están incluidos en la Partida Presupuestaria 368 para el remplazo de tomas. La asignación presupuestaria para estos proyectos asciende a \$456 mil para el año fiscal 2014 y una proyección de \$2.2 millones para los años fiscales 2015 al 2018.

**Alimentadores 13.2 kV** – Los proyectos incluidos en la Partida Presupuestaria 374 son para la rehabilitación de alimentadores aéreos. La asignación presupuestaria para estos proyectos asciende a \$4.1 millones para el año fiscal 2014 y una proyección de \$15.1 millones para los años fiscales 2015 al 2018. Además, los proyectos incluidos en la Partida Presupuestaria 378 son para la reconstrucción de alimentadores soterrados. La asignación presupuestaria para estos proyectos asciende a \$7.5 millones para el año fiscal 2014 y una proyección de \$27.1 millones para los años fiscales 2015 al 2018.

**Alimentadores 4.16 kV – 8.32 kV** - Los proyectos incluidos en la Partida Presupuestaria 370 son para la rehabilitación de alimentadores aéreos con voltajes desde 4.16 kV hasta 8.32 kV. La asignación presupuestaria para estos proyectos asciende a \$26.6 millones para el año fiscal 2014 y una proyección de \$102.2 millones para los años fiscales 2015 al 2018. Además, los proyectos incluidos en la Partida Presupuestaria 379 son para la expansión de alimentadores soterrados a estos niveles de voltaje. La asignación presupuestaria para estos proyectos asciende a \$9.4 millones para el año fiscal 2014 y una proyección de \$33.2 millones para los años fiscales 2015 al 2018.

## TERRENOS Y EDIFICIOS, EQUIPOS Y ESTUDIOS PRELIMINARES

La asignación total para estas tres áreas es de \$37.3 millones para el año fiscal 2014. Se asignaron \$7.2 millones para el área de terrenos y edificios, \$26.5 millones para equipos y \$3.6 millones para estudios preliminares. La asignación de fondos para el periodo de los cinco años del PMC es de \$30.3 millones para el área de terrenos y edificios, \$114.2 millones para equipos y \$19.6 millones para estudios preliminares, con una asignación de fondos según mostada la Figura 8.

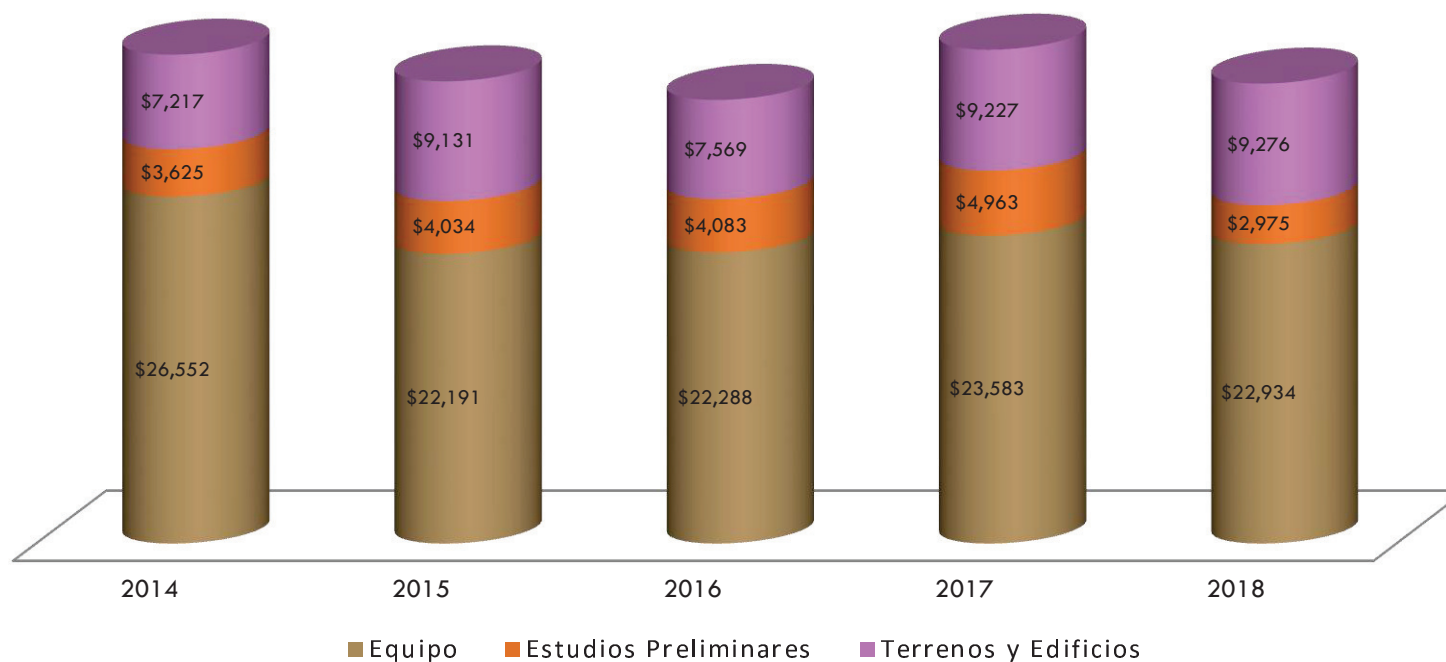


FIGURA 8. OTRAS INVERSIONES

---

## Terrenos y Edificios

**Terrenos y Servidumbre de Paso (01036)** – Este proyecto es necesario para la compra de solares fincas y servidumbres de paso. Tiene una asignación presupuestaria que asciende a \$3.0 millones para el año fiscal 2014 y una proyección de \$10.7 millones para los años fiscales 2015 al 2018.

**Mejoras de Almacenes** – Estos proyectos están incluidos en la Partida Presupuestaria 468 para las mejoras de almacenes. Tienen una asignación presupuestaria que asciende a \$350 mil para el año fiscal 2014 y una proyección de \$1.3 millones para los años fiscales 2015 al 2018.

**Mejoras a Oficinas Técnicas** – Estos proyectos están incluidos en la Partida Presupuestaria 462 para las mejoras de oficinas y falidades técnicas. Tienen una asignación presupuestaria que asciende a \$600 mil para el año fiscal 2014 y una proyección de \$2.3 millones para los años fiscales 2015 al 2018.

**Rehabilitación de la Plazoleta y Edificio Lucchetti de Santurce (19505)** – Este proyecto es necesario para corregir las fallas estructurales que tienen la plazoleta. Tiene una asignación presupuestaria asciende a \$500 mil para el año fiscal 2014.

**Mejoras a Oficinas Comerciales** – Estos proyectos están incluidos en la Partida Presupuestaria 480 para las mejoras de oficinas comerciales. Tienen una asignación presupuestaria que asciende a \$532 mil para el año fiscal 2014 y una proyección de \$2.6 millones para los años fiscales 2015 al 2018.

---

## Equipos

**Adquisición de Tecnología y Comunicaciones Corporativas (19563)** – Este proyecto ayudará a mantener los sistemas actualizados con la tecnología necesaria que nos permita la integración de aplicaciones corporativas y la comunicación entre ellas. Tienen una asignación presupuestaria que asciende a \$2.8 millones para el año fiscal 2014 y una proyección de \$15.6 millones para los años fiscales 2015 al 2018.

**Compra y Reemplazo de Vehículos (13713)** – Este proyecto es para mantener la flota de vehículos en óptimas condiciones. Tienen una asignación presupuestaria que asciende a \$7.8 millones para el año fiscal 2014 y una proyección de \$23.0 millones para los años fiscales 2015 al 2018.

**Reparación Mayor de Aeronaves (16261)** – Este proyecto es para mantener las aeronaves en cumplimiento con la Administración Federal de Aviación. Tiene una asignación presupuestaria que asciende a \$500 mil para el año fiscal 2014 y una proyección de \$1.6 millones para los años fiscales 2015 al 2018.

**Equipo de Comunicaciones** – Estos proyectos son para ampliar y mejorar el sistema de comunicaciones entre otros tecnología e infraestructura para el lazo de la fibra óptica entre las diferentes facilidades de la Autoridad. Tiene una asignación presupuestaria que asciende a \$4.1 para el año fiscal 2014 y una proyección de \$ 19.0 millones para los años fiscales 2015 al 2018.

**Equipos Especializados** – Estos proyectos es para adquirir equipo especializado necesario para completar la obras del PMC. Tiene una asignación presupuestaria que asciende a \$8.4 millones para el año fiscal 2014 y una proyección de \$19.1 millones para los años fiscales 2015 al 2018.



---

### **Estudios Preliminares**

En el área de estudios preliminares tiene una asignación presupuestaria que asciende a \$3.6 millones para el año 2014 y un proyección de \$16.0 millones para los años fiscales 2015 al 2018.

---

## PROYECTOS DEL PROGRAMA DE MEJORAS CAPITALES AÑOS FISCALES 2014 AL 2018

Los proyectos del PMC con su asignación de fondos se desglosan en esta sección. Éstos se presentan por partida presupuestaria, división, responsabilidad, número de proyecto y nombre.

BI	Resp.	Proyecto	En miles de \$					
			2014	2015	2016	2017	2016	Total
100	Nueva Generación		0	0	0	30,000	70,000	100,000
	Planificación y Estudios 082							
	09541	Generación Nueva	0	0	0	30,000	70,000	100,000
110	Fuente de Energía Renovable		0	1,250	0	0	0	1,250
	Ingeniería y Servicios Técnicos 101							
	18648	Instalación Aerogenerador .32 MW	0	1,250	0	0	0	1,250
150	Infraestructura Almacenaje y Manejo de Combustible		3,050	2,800	2,000	2,000	2,000	11,850
	División Generación 287							
	19637	Reconstrucción Múltiples Tanques de Combustible y Diques	3,000	2,000	2,000	2,000	2,000	11,000
	Central Costa Sur 354							
	19562	Estación para el Despacho de Gas Natural Comprimido - Guayanilla Pueblo	50	800	0	0	0	850
160	Mejoras a Calderas		23,150	34,560	30,500	32,137	8,000	128,347
	Ingeniería y Servicios Técnicos 293							
	19636	Mejoras Estructuras Calderas	2,000	2,250	2,000	1,637	3,000	10,887
	Central Aguirre 342							
	14169	Rehabilitación Caldera Vapor Unidad 2 - Central Aguirre	1,000	7,000	0	0	0	8,000
	14725	Mejora Estructural de Calderas Unidad 1 - 2 - Central Aguirre	750	750	0	0	0	1,500
	15243	Rehabilitación Caldera Unidad 1 - Central Aguirre	1,000	0	0	1,000	5,000	7,000
	19557	Conversión de Gas Natural Unidades 1 y 2, Central Aguirre	13,000	17,000	6,000	0	0	36,000

BI	Resp.	Proyecto	En miles de \$					
			2014	2015	2016	2017	2018	Total
	Central San Juan 348							
	19556	Conversión Gas Natural Unidades 7 - 10, Central San Juan	0	200	8,500	11,500	0	20,200
	19596	Rehabilitación Caldera 7 - Central San Juan	0	0	0	3,000	0	3,000
	Central Costa Sur 354							
	16972	Rehabilitación Caldera Unidad 5 - Central Costa Sur	2,400	0	0	0	0	2,400
	19554	Compra "Barrel Assembly" Bombas Alimentación 5 y 6 - Central Costa Sur	1,000	1,000	0	3,000	0	5,000
	Central Palo Seco 360							
	13422	Rehabilitación Caldera Unidad 3 - Central Palo Seco	1,000	0	0	6,000	0	7,000
	16969	Rehabilitación Caldera Unidad 4 - Central Palo Seco	1,000	1,985	6,000	0	0	8,985
	16981	Rehabilitación Caldera Unidad 2 - Central Palo Seco	0	4,375	0	0	0	4,375
	19558	Conversión a Gas Natural Unidades 3 y 4, Palo Seco	0	0	8,000	6,000	0	14,000
<b>165</b>	<b>Mejoras a Turbogeneradores Unidades de Vapor</b>		<b>11,400</b>	<b>16,500</b>	<b>12,500</b>	<b>17,000</b>	<b>10,400</b>	<b>67,800</b>
	Central Aguirre 342							
	13442	Recualificar Rotor HP y IP - Central Aguirre	2,000	3,000	0	0	0	5,000
	14151	Reacondicionar Válvulas - Central Aguirre	1,800	0	1,500	0	1,900	5,200
	14165	Rehabilitación del Turbogenerador y el Auxiliar Unidades 1 - 2, Central Aguirre	0	0	0	2,000	6,500	8,500
	14727	Rehabilitación Generador Unidad 1 - Central Aguirre	0	0	0	5,000	2,000	7,000
	16749	Rehabilitación Generador Unidad 2 - Central Aguirre	1,000	6,000	0	0	0	7,000
	18651	Rehabilitación del Turbogenerador Unidad 2 - Central Aguirre	1,000	5,000	0	0	0	6,000
	Central San Juan 348							
	16580	Rehabilitación del Turbogenerador Unidad 7 - Central San Juan	0	0	0	7,000	0	7,000

BI	Resp.	Proyecto	En miles de \$						
			2014	2015	2016	2017	2016	Total	
	Central Costa Sur 354								
	16941	Rehabilitación del Turbogenerador (Resguardo) - Central Costa Sur	2,000	2,500	0	0	0	4,500	
	16974	Rehabilitación del Turbogenerador Unidad 5 - Central Costa Sur	1,900	0	0	0	0	1,900	
	16975	Rehabilitación del Turbogenerador Unidad 6 - Central Costa Sur	0	0	1,000	3,000	0	4,000	
	Central Palo Seco 360								
	13447	Rehabilitación del Turbogenerador Unidad 2 - Central Palo Seco	0	0	3,000	0	0	3,000	
	13448	Rehabilitación del Turbogenerador Unidad 4 - Central Palo Seco	0	0	7,000	0	0	7,000	
	14800	Rehabilitación Turbogenerador Unidad 3 - Central Palo Seco	1,700	0	0	0	0	1,700	
170	Mejoras a Balance de Plantas de Vapor		14,150	9,450	2,765	2,850	2,500	31,715	
	Ingeniería y Servicios Técnicos 101								
	07572	Protección contra Incendios en Tanques de Combustible - Central Palo Seco	600	0	0	0	0	600	
	15926	Construcción de Protección Contra Impactos - Central Palo Seco	0	1,000	0	0	0	1,000	
	17111	Suministro de Agua Complejo Generatriz - Aguirre	500	1,000	1,000	1,000	0	3,500	
	División Generación 287								
	19638	Reparación y Reconstrucción Múltiples Tanques de Agua	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	5,000	
	Central Aguirre 342								
	14142	Bombas del Canal de Descarga - Central Aguirre	0	0	0	0	800	800	
	15921	Mejoras al Sistema de Protección Catódica - Central Aguirre	150	0	15	0	100	265	
	16116	Boyas del Canal de Navegación - Central Aguirre	0	0	0	100	0	100	
	16117	Bomba Sistema de Incendio - Central Aguirre	0	0	0	0	100	100	
	Central San Juan 348								
	18647	Instalación Sistema de Recubrimiento Nuevos Tanques Agua - Central San Juan	800	0	0	0	0	800	

BI	Resp.	Proyecto	En miles de \$					Total
			2014	2015	2016	2017	2018	
	19457	Planta de Osmosis Invertida	0	2,000	0	0	0	2,000
	19477	Cedazos Giratorios Unidades 7 - 10, Central San Juan	250	250	250	250	0	1,000
	Central Costa Sur							
	354							
	15918	Reemplazo Tubos de los Condensadores Unidades 5 y 6, Central Costa Sur	2,000	0	0	0	0	2,000
	15923	Calentadores de Agua Unidades 5 y 6, Central Costa Sur	3,000	2,250	0	0	0	5,250
	18585	Rehabilitación Planta DEMI - Central Costa Sur	3,800	0	0	0	0	3,800
	18636	Sistema de Protección contra Incendios - Central Costa Sur	2,000	500	500	500	500	4,000
	Central Palo Seco							
	360							
	19635	Rehabilitación Línea Transferencia de Combustible 20" Central Palo Seco / San Juan	50	450	0	0	0	500
	19639	Cedazo Giratorio JETTY - Central Palo Seco	0	1,000	0	0	0	1,000
<b>173</b>	<b>Remoción y Tratamiento de Contaminación Ambiental</b>		<b>1,500</b>	<b>1,000</b>	<b>2,000</b>	<b>2,000</b>	<b>2,000</b>	<b>8,500</b>
	División Generación							
	287							
	19561	Remoción y Reemplazo de Material con Asbesto	1,500	1,000	2,000	2,000	2,000	8,500
<b>175</b>	<b>Proyectos de Control de Contaminación Ambiental</b>		<b>11,100</b>	<b>15,200</b>	<b>17,700</b>	<b>7,700</b>	<b>2,550</b>	<b>54,250</b>
	Protección Ambiental y Confiabilidad de Calidad							
	067							
	16766	Modificación Estructura de Entrada de Agua de Enfriamiento - Central Costa Sur	2,000	5,000	5,000	500	500	13,000
	16786	Modificación Descarga de Agua de Enfriamiento - Central Costa Sur	3,000	5,000	5,000	500	550	14,050
	16990	Reglamentación SPCC - Centros de Transmisión y Subestaciones	1,000	500	0	0	0	1,500

BI	Resp.	Proyecto	En miles de \$					
			2014	2015	2016	2017	2016	Total
	Ingeniería y Servicios Técnicos							
	101							
		13483 Desviar las Aguas del Proceso de la Descarga NPDES 003 - Central San Juan	1,000	0	0	0	0	1,000
		14049 Rehabilitar Tanques de Reserva y Servicio	0	1,000	2,000	2,000	0	5,000
		15083 Integración de Descargas NPDES 001, 002 y 003 - Central Aguirre	0	1,000	1,000	3,000	0	5,000
		16764 Construcción Tanque para Efluentes - Central San Juan	1,300	0	0	0	0	1,300
		19619 CEMS y Metros de Particulado Filtra para Centrales	1,000	500	0	0	0	1,500
		19622 Rehabilitación Tanque de Reserva R-3 Bunker - Central San Juan	800	0	0	0	0	800
	División Generación							
	287							
		09543 Proyectos Ambientales en el Sistema Eléctrico	1,000	1,000	1,000	1,000	1,500	5,500
	Central Aguirre							
	304							
		09546 Desviar Aguas Proceso de Descarga Permisos NPDES 004 Unidad 1 - Ciclo Combinado Aguirre	0	1,000	0	0	0	1,000
		15953 Generador de Emergencia - Ciclo Combinado Central Aguirre	0	0	1,500	0	0	1,500
	Central Aguirre							
	342							
		14125 Clarificador para Planta de Tratamiento - Central Aguirre	0	0	1,000	200	0	1,200
		14135 Planta Desmineralizadora y Pulidores Unidad 1- 2, Central Aguirre	0	0	1,000	500	0	1,500
	Central Palo Seco							
	360							
		19621 Rehabilitación Planta DEMI - Central Palo Seco	0	200	200	0	0	400
<b>180</b>	<b>Mejoras a Plantas Hidroeléctricas</b>		<b>3,200</b>	<b>4,000</b>	<b>6,000</b>	<b>8,000</b>	<b>6,000</b>	<b>27,200</b>
	Ingeniería y Servicios Técnicos							
	101							
		14507 Dragado Parcial al Lago Dos Bocas - Central de Hidrogas	0	1,000	3,000	5,000	4,000	13,000

BI	Resp.	Proyecto	En miles de \$					
			2014	2015	2016	2017	2016	Total
	Central Hidrogas y Ciclo Combinado 315							
	14092	Rehabilitación Hidro Eléctricas - Central Hidrogas	3,200	3,000	3,000	3,000	2,000	14,200
185	Mejoras a Turbinas de Gas Ciclo Simple		2,500	0	0	0	0	2,500
	Central Hidrogas y Ciclo Combinado 305							
	15880	Rehabilitación Mayor "C" Unidades 1 - 3 Central de Cambalache	2,500	0	0	0	0	2,500
187	Mejoras a Balance de Planta Turbinas de Gas Ciclo Simple		2,700	3,700	3,700	2,700	2,700	15,500
	Central Hidrogas y Ciclo Combinado 315							
	14089	3 Inspecciones Mayores - Central Hidrogas	2,200	3,000	3,000	2,000	2,000	12,200
	16978	Rehabilitación Turbinas Aereoderivadas de Mayagüez	500	700	700	700	700	3,300
190	Mejoras Turbogeneradores de Vapor Ciclo Combinado		5,000	3,300	3,000	3,915	0	15,215
	Central Aguirre 304							
	16752	Rehabilitar Turbogenerador de Vapor Unidad 1 - 2, Ciclo Combinado Central Aguirre	5,000	1,000	0	0	0	6,000
	Central San Juan 348							
	17042	Rehabilitación Turbina Vapor y Generador Unidad 5 - Central San Juan	0	0	3,000	3,000	0	6,000
	17044	Rehabilitación Turbina Vapor y Generador Unidad 6 - Central San Juan	0	2,300	0	915	0	3,215



BI	Resp.	Proyecto	En miles de \$					
			2014	2015	2016	2017	2016	Total
195	Mejoras a Balance de Planta Ciclo Combinado		2,100	6,700	10,800	1,500	1,200	22,300
	Central Aguirre 304							
		12399    Monitorea Vibraciones Equipos Auxiliar - Ciclo Combinado Central Aguirre	0	250	0	0	0	250
		16451    Rehabilitación de Torre de Enfriamiento Agua de Mar - Ciclo Combinado Central Aguirre	1,100	600	0	0	1,200	2,900
		16455    Sistema Agua de Reemplazo Torres de Mar - Ciclo Combinado Central Aguirre	0	300	0	500	0	800
		19634    Reemplazo de Control Turbina Mark V a Mark VIE	0	750	4,000	0	0	4,750
	Central San Juan 348							
		17041    Componentes de Repuesto Unidad 5 - 6 , Central San Juan	500	800	800	1,000	0	3,100
		19451    Conversión a Dual Fuel Turbinas de Combustión Unidades 5 y 6 - Central San Juan	0	4,000	6,000	0	0	10,000
		19642    Protección Catódica y Rehabilitación Turbinas Condensador	500	0	0	0	0	500
196	Mejoras a Turbinas de Gas Ciclo Combinado		12,225	13,060	15,000	16,000	12,500	68,785
	Central Aguirre 304							
		07542    Unidades Refrigeración Sistema CO2 Turbinas - Ciclo Combinado Central Aguirre	0	60	0	0	0	60
		14672    Conservación Programada STAG I - Ciclo Combinado Central de Aguirre	1,000	2,000	5,000	5,000	1,500	14,500
		14676    Reemplazo Equipo Auxiliar en las Unidades - Ciclo Combinado Central Aguirre	0	500	0	1,000	1,000	2,500
	Central San Juan 348							
		16945    Rehabilitación Ciclo Combinado Unidad 5 - Central San Juan	6,225	5,000	5,000	5,000	5,000	26,225
		16946    Rehabilitación Ciclo Combinado Unidad 6 - Central San Juan	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	25,000
		19500    Aislación Turbinas de Gas 5 y 6 - Central San Juan	0	500	0	0	0	500

BI	Resp.	Proyecto	En miles de \$					
			2014	2015	2016	2017	2016	Total
198	Mejoras a Recuperadores de Calor Ciclo Combinado		0	500	2,000	500	2,800	5,800
	Central Aguirre 304							
	15763	Reemplazo y Rehabilitación de Válvulas de Recuperadores - Ciclo Combinado Central Aguirre	0	500	0	500	500	1,500
	Central San Juan 348							
	17039	Rehabilitación del Recuperador de Calor Unidad 5	0	0	2,000	0	0	2,000
	17040	Rehabilitación del Recuperador de Calor Unidad 6	0	0	0	0	2,300	2,300
199	Otras Mejoras a Plantas Generatrices		4,300	3,830	2,400	2,200	2,000	14,730
	Ingeniería y Servicios Técnicos 101							
	14570	Rehabilitar las Defensas y Sistema Recibo de Combustible - Central de Aguirre	1,300	0	0	0	0	1,300
	División Generación 287							
	19641	Sistemas Control Contra Incendios - Generación	1,000	2,000	1,400	1,000	1,500	6,900
	Central Aguirre 304							
	13534	Compra Transformador 500 kVA 4160/480 - Ciclo Combinado Central Aguirre	0	130	0	200	0	330
	16017	Bancos de Baterías - Ciclo Combinado Central Aguirre	0	200	0	300	300	800
	Central Hidrogas y Ciclo Combinado 315							
	18637	Mejoras a la Planta - Culebra	2,000	500	0	0	0	2,500
	Central San Juan 348							
	19470	Rehabilitación Sistema Control Grúas Unidad 5 - 6 Vapor - Central San Juan	0	1,000	1,000	0	0	2,000

BI	Resp.	Proyecto	En miles de \$					
			2014	2015	2016	2017	2016	Total
	Central Costa Sur 354							
	15029	Reemplazo a Interruptores 4160V y 480V U3-6 - Central Costa Sur	0	0	0	700	200	900
205	Líneas Nuevas de 230 kV		8,100	0	0	889	5,000	13,989
	Director de Transmisión y Distribución 100							
	07743	Línea 230 kV Aguirre - Cayey Seccionadora 230 kV	0	0	0	889	0	889
	14515	Línea 230 kV Costa Sur - Cambalache	8,100	0	0	0	0	8,100
	14519	Línea 230 kV Costa Sur - Aguas Buenas GIS	0	0	0	0	5,000	5,000
207	Líneas Nuevas de 115 kV		0	0	2,752	6,221	8,861	17,834
	Director de Transmisión y Distribución 100							
	12425	Líneas Nuevas de Entrada de 115 kV y 38 kV en Bairoa TC	0	0	2,752	4,444	0	7,196
	14513	Línea Nueva de 115 kV de Palo Seco - Hato Tejas TC	0	0	0	1,777	8,861	10,638
210	Líneas Nuevas 38 kV		1,525	960	538	1,602	646	5,271
	Administración Regional Operaciones Técnicas de Carolina 508							
	19422	Extensión Línea 38 kV 3600 Back-UP Subestación 1616	300	240	165	124	124	953
	Administración Regional Operaciones Técnicas de Ponce 553							
	16340	Construcción Líneas 17900 y 18000 de 38 kV Juana Díaz TC	250	0	0	0	0	250
	554							
	02820	Línea de 38 kV Guayanilla - Yauco	0	240	0	178	222	640
	555							
	13536	Aumento de Capacidad de la Línea 0200 38 kV	250	80	92	133	0	555

BI	Resp.	Proyecto	En miles de \$					
			2014	2015	2016	2017	2018	Total
		Administración Regional Operaciones Técnicas de Mayagüez						
	567							
	15723	Línea Nueva de 38 kV Parguera de Combate	0	0	0	867	0	867
		Administración Regional Operaciones Técnicas de Arecibo						
	571							
	15684	Reemplazo ACB Deteriorado en Líneas de Transmisión	0	100	75	100	100	375
	19597	Reconstrucción Línea 6900 hacia Hatillo Pueblo	325	100	0	0	0	425
	574							
	09783	Línea Nueva de 38 kV Subestación Factor - Barceloneta TC	400	200	206	200	200	1,206
<b>215</b>	<b>Sistema Soterrado de 38 kV</b>		<b>130</b>	<b>0</b>	<b>4,587</b>	<b>7,110</b>	<b>6,203</b>	<b>18,030</b>
		Director de Transmisión y Distribución						
	100							
	19603	Línea Soterrada 38 kV Centro Médico - TAP 8900	0	0	1,376	3,111	0	4,487
		División de Distribución Eléctrica						
	483							
	15367	Línea Soterrada de 38 kV Centro Médico - Hato Rey TC	0	0	3,211	3,999	0	7,210
	16669	Línea Soterrada 38 kV Martín Peña GIS - Villamar Seccionadora	0	0	0	0	4,431	4,431
	16760	Línea Soterrada de 38 kV Lajas - Parguera	0	0	0	0	1,772	1,772
		Administración Regional Operaciones Técnicas de San Juan						
	504							
	19640	Aumento Capacidad Soterrado Línea 6700 38 kV Sagrado Corazón	130	0	0	0	0	130
<b>225</b>	<b>Centros de Transmisión 230/115 kV - Nuevos/Aumentos</b>		<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>443</b>	<b>443</b>
		Director de Transmisión y Distribución						
	100							
	12438	Centro de Transmisión 230/115 kV Mora	0	0	0	0	443	443

			En miles de \$					
BI	Resp.	Proyecto	2014	2015	2016	2017	2016	Total
230	Centros de Transmisión 115/38 kV - Nuevos/Aumentos		9,000	6,141	6,157	4,000	3,975	29,273
	Director de Transmisión y Distribución							
	100							
		06643 Segundo Transformador de 115/38 kV - Maunabo	0	0	0	0	443	443
		07745 Centro de Transmisión 115/38 kV - Bairoa	1,000	2,000	3,000	0	0	6,000
		12441 Centro de Transmisión de 115 kV - Barranquitas	2,500	0	0	0	0	2,500
		12442 Aumento de Capacidad en Transformadores 1 - 2 Monacillos	0	0	0	0	443	443
		12444 Aumento Capacidad al Transformador de 115/38 kV Añasco TC	0	60	0	0	0	60
		12446 Segundo Transformador de 115 kV - San Sebastián	0	0	895	0	0	895
		13927 Aumento de Capacidad del Transformador 1 - Bayamón TC	0	1,202	0	0	0	1,202
		13933 Centro de Transmisión 115/38 kV - Venezuela	0	0	1,000	4,000	2,500	7,500
		13939 Segundo Transformador de 115/38 kV - Sábana Llana	0	0	0	0	89	89
		15753 Aumento Capacidad en Transformadores Jobos TC	0	0	367	0	0	367
		15758 Aumento Capacidad del Transformador Palmer TC	0	0	895	0	0	895
		15991 Centro de Transmisión 115/38 kV Las Cruces - Cidra	0	0	0	0	500	500
		19617 Centro de Transmisión 115/38 kV - Buen Pastor	2,500	2,404	0	0	0	4,904
	102							
		16987 Patio de Interruptores 115 kV - San Juan GIS	3,000	475	0	0	0	3,475
235	Patios de Interruptores 230 kV - Nuevos/Extensiones		0	802	2,293	444	1,772	5,311
	Director de Transmisión y Distribución							
	100							
		08559 Extensión Patio Interruptores 230 kV AES	0	401	917	0	0	1,318
		08560 Extensión al Patio de Interruptores de 230 kV de Aguirre	0	401	1,376	0	0	1,777
		14543 Terminal 230 kV Línea 50600 de Aguas Buenas	0	0	0	0	443	443
		16179 Nueva Seccionadora 230 kV Cayey - Aibonito	0	0	0	444	886	1,330
		19537 Extensión Patio 230 kV SOUCO L50600 Aguas Buenas y L51200 - Cambalache	0	0	0	0	443	443

BI	Resp.	Proyecto	En miles de \$					
			2014	2015	2016	2017	2016	Total
<b>237</b>		<b>Patios de Interruptores 115 kV - Nuevos/Extensiones</b>	<b>2,700</b>	<b>802</b>	<b>1,377</b>	<b>1,776</b>	<b>6,202</b>	<b>12,857</b>
	Director de Transmisión y Distribución							
	100							
		06637 Extensión al Patio de Interruptores de 115 kV - Maunabo	0	0	0	444	1,772	2,216
		17153 Terminal 115 kV Palo Seco GIS Línea Palo Seco - Hato Tejas TC	0	0	0	444	2,215	2,659
		19539 Interruptor para Banco de Capacitores - Aguadilla Victoria	0	401	459	0	0	860
		19540 Nuevo Terminal 115 kV Hato Tejas TC - Línea Hato Tejas Palo Seco	0	0	0	444	2,215	2,659
		19541 Extensión a la Barra 115 kV Hato Rey TC	1,500	0	0	0	0	1,500
		19544 Seccionadora 115 kV Conquistador	500	0	0	0	0	500
		19545 Seccionadora 115 kV - Ciales	0	401	459	0	0	860
		19546 Seccionadora 115 kV - Cachete	0	0	459	444	0	903
		19549 Seccionadora 115 kV - Arenas	500	0	0	0	0	500
		19555 Acceso Nuevo Barra 115 kV - Canóvanas TC	200	0	0	0	0	200
<b>242</b>		<b>Patios de Interruptores 38 kV - Nuevos/Extensiones</b>	<b>4,365</b>	<b>7,404</b>	<b>6,835</b>	<b>2,221</b>	<b>4,988</b>	<b>25,813</b>
	Director de Transmisión y Distribución							
	100							
		06642 Patio de Interruptores de 38 kV - Naguabo	0	0	895	0	0	895
		08572 Extensión Patio Interruptores 38 kV - San Germán	0	0	0	0	443	443
		14524 Extensión Patio de Interruptores 38 kV Manatí Seccionadora	0	401	917	0	0	1,318
		15760 Seccionadora 38 kV Humacao Industrial	0	0	0	0	886	886
		16175 Seccionadora 38 kV de Carolina	0	0	459	1,333	0	1,792
		17119 Terminal Villamar Línea Martín Peña Soterrada 38 kV	0	0	0	444	886	1,330
		19551 Seccionadora 38 kV - San José	0	381	0	0	0	381
		19584 Terminal 38 kV Martín Peña Línea Martín Peña - Villamar	0	0	0	444	886	1,330
		19602 Expansión Seccionadora 38 kV - Centro Médico	0	0	0	0	443	443
		19604 Seccionadora 38 kV Fonalledas	0	0	0	0	443	443
		19618 Reconstrucción Barra 38 kV - Viaducto	0	1,202	0	0	0	1,202

BI	Resp.	Proyecto	En miles de \$					
			2014	2015	2016	2017	2016	Total
	División de Distribución Eléctrica							
	483							
	08574	Subestación 38 kV Aislada con Gas de Bayamón	4,250	5,420	4,564	0	1,001	15,235
	Administración Regional Operaciones Técnicas de Mayagüez							
	564							
	19419	Reemplazar Auxiliares de Barra y Línea 38 kV Acacias TC - Hormigueros	115	0	0	0	0	115
245	Bancos de Capacitores En Transmisión		0	641	0	0	0	641
	Director de Transmisión y Distribución							
	100							
	03171	Banco Condensadores Caguas 115 kV (42 MVA)	0	641	0	0	0	641
255	Sistema de Administración de Energía		370	0	0	378	443	1,191
	División de Distribución Eléctrica							
	483							
	17109	Mejoras e Instalación de RTU'S Subestaciones AEE	370	0	0	378	443	1,191
267	Rehabilitación de Líneas a 115 kV		17,450	24,818	20,505	17,397	13,292	93,462
	Director de Transmisión y Distribución							
	100							
	08581	Reconstrucción Línea 36100	14,000	16,045	917	13,842	8,861	53,665
	08585	Reconstrucción Línea 36600	0	781	9,152	0	0	9,933
	09434	Reconstrucción Líneas 37600 y 37700	0	4,006	2,752	2,666	0	9,424
	16184	Reconstrucción Línea 38300	0	781	4,014	0	0	4,795
	17118	Reconstrucción Estructuras Líneas 115 kV	2,450	3,205	3,670	889	4,431	14,645
	19434	Relocalización 38900 Martin Peña	1,000	0	0	0	0	1,000

BI	Resp.	Proyecto	En miles de \$					
			2014	2015	2016	2017	2016	Total
275	Rehabilitación de Líneas a 38 kV		15,132	12,288	14,228	12,100	12,074	65,822
	Director de Transmisión y Distribución							
	100							
	15399	Reconstrucción Barra 38 kV Monacillos TC	975	0	0	0	0	975
	División de Distribución Eléctrica							
	478							
	09793	Aumento Capacidad Línea 6500	5,170	0	0	0	0	5,170
	15610	Reconstrucción Líneas 1500 y 2000 de 38 kV	0	4,703	1,440	0	0	6,143
	16621	Reconexión Línea 1900	0	0	0	2,666	4,918	7,584
	16759	Reconstrucción Línea 13400 Acacias - Lajas	0	0	3,670	2,266	0	5,936
	Administración Regional Operaciones Técnicas de San Juan							
	496							
	08644	Aumento de Capacidad Líneas 3100 y 3600	400	401	436	422	421	2,080
	19420	Relocalización Línea 3100 Intermedia a Carraizo Subestación 1201	375	300	298	333	332	1,638
	502							
	18653	Relocalizar Línea 38900 entre Martin Peña 1111 y Berwind 1336	250	0	0	0	0	250
	504							
	06671	Aumento Capacidad Línea 7100	300	260	321	311	310	1,502
	Administración Regional Operaciones Técnicas de Bayamón							
	525							
	12467	Reconstrucción Línea 10000	0	140	161	156	155	612
	12468	Aumento Capacidad Línea 9800	390	0	0	0	0	390
	15456	Aumento de Capacidad Línea 9100	0	224	206	200	199	829
	16096	Relocalización y Aumento Capacidad Líneas 4000 y 4100	400	100	206	200	199	1,105
	19605	Reconstrucción Línea 13300 de 38 kV - Bayamón	0	160	0	0	0	160
	19606	Reconstrucción Línea 10700 de 38 kV - Bayamón	140	200	229	196	195	960
	533							
	12492	Aumento Capacidad Línea 7800 Dorado - Vega Alta	530	433	518	502	501	2,484
	15491	Reconstrucción y Aumento Capacidad Línea 2200 Dorado TC - Vega Alta	175	140	161	156	155	787



BI	Resp.	Proyecto	En miles de \$					
			2014	2015	2016	2017	2016	Total
Administración Regional Operaciones Técnicas de Caguas								
542								
	12476	Aumento de Capacidad Línea 9300	575	375	475	300	0	1,725
543								
	16844	Aumento de Capacidad de la Línea 800	100	0	0	0	0	100
	17073	Aumento Capacidad Línea 3800 Cayey TC COMSAT	375	357	482	444	266	1,924
545								
	09792	Aumento Capacidad Línea 4800 Aibonito PDS 3502 - Aibonito 3501	490	272	229	0	0	991
Administración Regional Operaciones Técnicas de Ponce								
553								
	06688	Relocalización y Aumento de Capacidad Línea 500	400	401	459	222	310	1,792
	07784	Reconstrucción Línea 0100 y 0200	0	500	500	500	500	2,000
	16842	Aumento Capacidad Línea 4600	250	160	138	0	0	548
	19625	Aumento de Capacidad Línea 4500 Canas TC a Rambla	0	180	183	133	177	673
554								
	07783	Reconstrucción Línea 700 de 38 kV	375	361	229	0	133	1,098
	15553	Reconstrucción Línea 8100	0	200	275	222	354	1,051
	19627	Aumento de Capacidad Línea 1700 - Guánica	0	80	92	178	0	350
555								
	02838	Mejoras Línea 0100 de 38 kV	250	80	184	133	0	647
556								
	08681	Aumento Capacidad Línea 3700	650	160	298	267	0	1,375
Administración Regional Operaciones Técnicas de Mayagüez								
567								
	05232	Aumento de Capacidad Línea 1900	0	575	1,166	0	0	1,741
	07789	Reconstrucción Línea 1600	0	0	436	244	598	1,278
	07792	Aumento Capacidad Línea 5600	957	701	0	0	0	1,658
	08677	Reconstrucción Línea 1200	0	0	436	244	709	1,389
	15609	Reconstrucción Línea 6000	0	0	0	600	642	1,242
	15612	Reconstrucción Línea 2500	655	0	0	0	0	655
	16817	Aumento Capacidad Línea 13500	175	0	0	0	0	175

BI	Resp.	Proyecto	En miles de \$					
			2014	2015	2016	2017	2018	Total
		Administración Regional Operaciones Técnicas de Arecibo						
	577							
	14419	Aumento de Capacidad Línea 2300 Cambalache - Arecibo Seccionadora	0	250	200	200	0	650
	15636	Aumento de Capacidad Línea 14700	325	300	200	200	250	1,275
	15793	Rehabilitación Línea 1900	0	0	200	255	250	705
	15845	Rehabilitación Línea 2400	0	0	100	250	200	550
	16082	Construcción Línea 6900	450	275	300	300	300	1,625
<b>280</b>	<b>Reemplazo de Postes de Transmisión</b>		<b>1,000</b>	<b>1,800</b>	<b>1,835</b>	<b>1,777</b>	<b>1,800</b>	<b>8,212</b>
		Director de Transmisión y Distribución						
	474							
	00894	Reemplazo Postes de Transmisión	1,000	1,800	1,835	1,777	1,800	8,212
<b>285</b>	<b>Aumento de Capacidad de Interruptores</b>		<b>500</b>	<b>401</b>	<b>459</b>	<b>444</b>	<b>443</b>	<b>2,247</b>
		Director de Transmisión y Distribución						
	100							
	00786	Reemplazo de Interruptores y Aumento de Capacidad	500	401	459	444	443	2,247
<b>288</b>	<b>Reconstrucción Mallas de Tierra</b>		<b>225</b>	<b>204</b>	<b>234</b>	<b>227</b>	<b>226</b>	<b>1,116</b>
		División de Distribución Eléctrica						
	483							
	06654	Reconstrucción de Mallas a Tierra	225	180	206	200	199	1,010
		Administración Regional Operaciones Técnicas de San Juan						
	491							
	14838	Reconstrucción de Mallas de Tierra Subestaciones de San Juan	0	24	28	27	27	106

BI	Resp.	Proyecto	En miles de \$					
			2014	2015	2016	2017	2016	Total
290	Mejoras de Transmisión Misceláneas - Ingeniería		400	0	0	0	0	400
	Director de Transmisión y Distribución							
	100							
	08600	Reubicación de la Caseta de Controles en Caguas TC	400	0	0	0	0	400
292	Mejoras de Transmisión Misceláneas - Sistema Eléctrico		4,500	4,000	4,000	5,000	5,000	22,500
	Conservación Eléctrica y Protección Sistema Eléctrico							
	320							
	16382	Reemplazo de Transformador de Potencia de Transmisión	4,500	4,000	4,000	5,000	5,000	22,500
294	Otros Cambios - Sistema Transmisión		950	1,001	1,059	1,027	1,023	5,060
	Director de Transmisión y Distribución							
	474							
	00895	Otros Gastos de Transmisión	800	881	917	889	886	4,373
	Administración Regional Operaciones Técnicas de Bayamón							
	533							
	16856	Construcción Nueva Línea 2200 de 38 kV - Vega Baja	150	120	142	138	137	687
300	Subestaciones de Distribución Nuevas		5,750	6,411	6,398	7,109	1,772	27,440
	Director de Transmisión y Distribución							
	100							
	02707	Subestación Centro Médico Mayagüez 13.2 kV	0	401	2,752	0	0	3,153
	05207	Subestación Cabo Rojo 13.2 kV	0	0	0	444	886	1,330
	05212	Subestación Caparra 13.2 kV	2,500	801	0	0	0	3,301
	09800	Subestación Coto Laurel 13.2 kV	0	0	0	444	886	1,330
	12523	Subestación Barceloneta 13.2 kV	0	0	895	0	0	895
	12527	Subestación Camuy 13.2 kV	0	0	917	2,222	0	3,139
	13562	Subestación Charco Hondo - Arecibo	750	401	0	0	0	1,151
	14532	Subestación Morobis 3.2 kV	0	2,003	0	0	0	2,003
	14539	Monterrey (Vega Baja) 13 kV	0	0	917	2,222	0	3,139

BI	Resp.	Proyecto	En miles de \$					
			2014	2015	2016	2017	2016	Total
	16269	Subestación Añasco TC 13.2 kV	2,500	401	0	0	0	2,901
	16841	Subestación San Lorenzo 13.2 kV	0	0	917	1,777	0	2,694
	19552	Subestación Las Piedras 13.2 kV	0	2,404	0	0	0	2,404
305	Aumento de Capacidad a Subestaciones		0	401	3,211	2,222	0	5,834
	Director de Transmisión y Distribución							
	100							
	14528	Conversión Subestación 1802 Los Ángeles a 13.2 kV	0	401	2,294	0	0	2,695
	19538	Conversión Subestación 8002 Bay View a 13.2 kV	0	0	917	2,222	0	3,139
310	Subestaciones Compactas		0	0	0	955	975	1,930
	División de Distribución Eléctrica							
	483							
	07956	Adquisición de Subestaciones Transportables	0	0	0	955	975	1,930
315	Alimentadores Aéreos 13.2 kV		7,235	5,805	5,292	5,798	6,936	31,066
	Administración Regional Operaciones Técnicas de San Juan							
	495							
	16757	Extensión Alimentadores Subestación 1118 - Llorens Torres 13.2 kV	325	260	298	289	288	1,460
	16899	Extensión Alimentadores Subestación 1404 - Hato Rey GIS 13.2 kV	250	200	115	111	177	853
	496							
	16818	Extensión Alimentadores Subestación 1206 - Encantada 13.2 kV	250	220	183	111	89	853
	504							
	12541	Extensión Alimentadores Subestación 1908 - Buen Pastor 13.2 kV	375	480	550	555	509	2,469
	19415	Extensión Alimentadores Subestación 1709 - Río Bayamón 13.2 kV	175	0	0	0	0	175
	Administración Regional Operaciones Técnicas de Carolina							
	508							
	19609	Extensión Alimentador Subestación 1619 - La Cerámica 13.2 kV	250	160	183	178	177	948
	516							
	19426	Extensión Alimentadores Subestación 2005 - Fajardo TC 13.2 kV	200	160	0	0	0	360

BI	Resp.	Proyecto	En miles de \$					Total
			2014	2015	2016	2017	2018	
		19427 Extensión Alimentadores Subestación 2006 - Puerto Del Rey 13.2 kV	0	160	0	0	0	160
		19648 Extensión Alimentador Subestación 2003, Dos Marinas 13.2 kV	200	80	0	0	0	280
	517	07892 Construcción Alimentadores Subestación 2402 - Loíza Valley 13.2 kV	0	160	275	267	266	968
		Administración Regional Operaciones Técnicas de Bayamón						
	533	16758 Construcción Alimentadores Subestación 9004 - Vega Baja TC 13.2 kV	298	239	206	200	199	1,142
		16839 Construcción Alimentadores Subestación 9207 - Dorado TC 13.2 kV	160	208	239	231	230	1,068
	534	17030 Extensión de Alimentadores Subestación 9405 - Piñas 13.2 kV	200	180	206	200	222	1,008
	537	14897 Construcción Alimentadores Subestación 9405 - Piñas 13.2 kV	250	120	138	133	133	774
		Administración Regional Operaciones Técnicas de Caguas						
	542	19435 Extensión Alimentadores Subestación 3205 Juncos TC 13.2 kV	0	0	0	0	177	177
	543	19439 Extensión Alimentadores Subestación 3402 - COMSAT 38/13.2 kV	0	160	271	178	177	786
	546	13565 Extensión Alimentadores Subestación 2605 - Verdemar 13.2 kV	475	381	252	244	399	1,751
		Administración Regional Operaciones Técnicas de Ponce						
	553	15538 Extensión Alimentadores Subestación 5004 - Rambla 13.2 kV	0	0	0	133	0	133
		19624 Extensión Alimentador 13.2 kV Fort Allen	0	80	138	89	0	307
		19626 Construcción Sub 5020 en Sub 5817 Conversión Voltaje	0	0	0	0	886	886
	554	17091 Extensión de Alimentadores Subestación 5602 - Guánica TC 13.2 kV	0	0	0	178	0	178
		17098 Extensión de Alimentadores Subestación 5305 - Yauco Plaza 13.2 kV	100	0	0	133	0	233

BI	Resp.	Proyecto	En miles de \$					
			2014	2015	2016	2017	2016	Total
Administración Regional Operaciones Técnicas de Mayagüez								
	563							
		16398    Extensión Alimentadores Subestación 6012 - Alturas de Mayagüez 13.2 kV	156	97	69	156	111	589
		18609    Extensión Alimentadores Subestación 6802 - Acacias 13.2 kV	200	0	0	0	0	200
	564							
		15583    Extensión Alimentadores Subestación 6406 - San Germán TC 13.2 kV	211	140	203	156	155	865
		16837    Construcción Alimentadores Subestación 6603 - Parguera 13.2 kV	170	100	161	156	155	742
		17101    Extensión Alimentadores Subestación 6704 - Combate 13.2 kV	270	60	0	156	155	641
	565							
		17086    Extensión Alimentadores Subestación 7805 - San Sebastián TC 13.2 kV	355	300	108	333	266	1,362
		17087    Extensión Alimentadores Subestación 7903 - Lares 13.2 kV	180	220	161	244	266	1,071
	566							
		16238    Extensión Alimentadores Subestación 7304 - Punta Del Mar 13.2 kV	180	60	161	0	89	490
		16242    Extensión Alimentadores Subestación 7008 - Victoria 13.2 kV	180	60	0	67	133	440
		18615    Extensión Alimentadores Subestación 7011 - T BONE 13.2 kV	0	60	0	0	89	149
		18617    Extensión Alimentadores Subestación 7805 - San Sebastián TC 13.2 kV	0	60	0	0	133	193
		19644    Mejoras Alimentadores 750 MORA 13.2 kV	125	0	0	0	0	125
Administración Regional Operaciones Técnicas de Arecibo								
	571							
		17115    Extensión de Alimentadores Subestación 7505 - Mora TC 13.2 kV	225	225	225	200	205	1,080
	574							
		17116    Extensión Alimentadores Subestación 8015 - Arecibo Distrito 13.2 kV	425	200	200	175	200	1,200
	576							
		17114    Extensión Alimentadores Subestación 8405 - Manatí Urbano13.2 kV	0	175	150	150	125	600
		17117    Extensión de Alimentadores Subestación 8404 - Manatí 13.2 kV	250	175	150	150	150	875

BI	Resp.	Proyecto	En miles de \$					
			2014	2015	2016	2017	2018	Total
	577							
	18627	Extensión Alimentadores Subestación 8013 - Plaza Del Norte 13.2 kV	275	275	250	250	250	1,300
	18630	Construcción Alimentadores Subestación 8014 - Factor 13.2 kV	225	175	200	175	225	1,000
	18656	Construcción Alimentadores Subestación - Camuy 13.2 kV	300	175	200	200	300	1,175
<b>316</b>	<b>Alimentadores Aéreos 4.16 kV - 8.32 kV</b>		<b>1,275</b>	<b>1,225</b>	<b>1,187</b>	<b>845</b>	<b>1,087</b>	<b>5,619</b>
	Administración Regional Operaciones Técnicas de Bayamón							
	533							
	19585	Construcción Alimentadores Subestación 9003 - VB (2) 8.32 kV	170	0	0	0	0	170
	534	19645 Extensión Alimentadores Subestación 9802 Naranjito 8.32 kV	200	160	183	200	177	920
	Administración Regional Operaciones Técnicas de Ponce							
	554							
	17094	Extensión de Alimentadores Subestación 5401 - Peñuelas Pueblo 4.16 kV	100	0	92	111	177	480
	17095	Extensión Alimentadores Subestación 5403 - Garzas Hidro 1 4.16 kV	100	0	0	0	0	100
	17096	Extensión de Alimentadores Subestación 5303 - Yauco Hidro 2 4.16 kV	0	80	0	0	0	80
	Administración Regional Operaciones Técnicas de Mayagüez							
	563							
	19643	Mejoras Alimentadores Aéreos Subestación Las Vegas 6306	0	60	0	0	0	60
	564							
	17100	Extensión de Alimentadores Subestación 6705 - Cabo Rojo Provisional 7.2 kV	0	140	0	0	155	295
	566							
	17062	Extensión de Alimentadores Subestación 7104 - Moca II 4.16 kV	110	100	92	67	0	369
	17065	Extensión de Alimentadores Subestación 7103 - Capa 4.16 kV	0	95	92	67	89	343
	17066	Extensión de Alimentadores Subestación 7303 - Atalaya 4.16 kV	0	140	90	0	89	319
	19592	Mejoras Alimentadores Aéreos Subestación 7201 - Aguada	0	0	138	0	0	138
	19646	Mejoras Alimentadores Aéreos Subestación 7301- Rincón	120	0	0	0	0	120

BI	Resp.	Proyecto	En miles de \$					
			2014	2015	2016	2017	2018	Total
		Administración Regional Operaciones Técnicas de Arecibo						
	576							
	17083	Extensión de Alimentadores Subestación 8801 - Morovis 8.32 kV	150	100	150	150	150	700
	577							
	15625	Construcción Alimentadores Subestación 8202 - Adjuntas 8.32 kV	175	100	100	100	100	575
	18628	Extensión Alimentadores Subestación 8301 - Jayuya 4.16 kV	150	150	150	150	150	750
	18629	Extensión Alimentadores Subestación 8104 - San José 4.16 kV	0	100	100	0	0	200
<b>320</b>	<b>Expansión al Sistema de Distribución</b>		<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>222</b>	<b>199</b>	<b>421</b>
		Administración Regional Operaciones Técnicas de Caguas						
	542							
	15895	Extensión de Alimentador de 13.2 kV - San Lorenzo	0	0	0	222	199	421
<b>330</b>	<b>Extensión de Líneas Para Servir Clientes Nuevos</b>		<b>1,950</b>	<b>1,760</b>	<b>1,812</b>	<b>1,755</b>	<b>1,750</b>	<b>9,027</b>
		Director de Transmisión y Distribución						
	474							
	02433	Extensión Línea para Nuevos Clientes (Extensión Corta de Líneas)	1,650	1,462	1,514	1,466	1,462	7,554
	02434	Extensión Línea para Nuevos Clientes (Línea de Distribución)	300	298	298	289	288	1,473
<b>335</b>	<b>Alimentadores Soterrados 13.2 kV</b>		<b>1,090</b>	<b>1,085</b>	<b>1,260</b>	<b>1,243</b>	<b>1,197</b>	<b>5,875</b>
		Administración Regional Operaciones Técnicas de San Juan						
	495							
	12731	Extensión Alimentadores Soterrados Subestación 1111 - Martín Peña 13.2 kV	275	220	252	244	244	1,235
	504							
	15391	Extensión Alimentadores Soterrados Subestación 1119 - Isla Grande GIS 13.2 kV	300	0	0	0	0	300
	16471	Extensión Alimentadores Soterrados Subestación 1529 - Cachete 13.2 kV	0	220	252	267	266	1,005
	19413	Extensión Alimentadores Subestación 1908 - Buen Pastor 13.2 kV	225	200	252	244	199	1,120



BI	Resp.	Proyecto	En miles de \$					
			2014	2015	2016	2017	2018	Total
	Administración Regional Operaciones Técnicas de Bayamón							
	533							
	15473	Construcción Alimentadores Soterrados Subestación 9105 - Vega Alta 13.2 kV	150	236	252	244	244	1,126
	15484	Construcción Alimentadores Soterrados Subestación 9004 - Vega Baja TC 13.2 kV	0	209	252	244	244	949
	17021	Extensión de Alimentadores Soterrados Subestación 9105 Vega Alta	140	0	0	0	0	140
<b>337</b>	<b>Alimentadores Soterrados 4.16 kV - 8.32 kV</b>		<b>600</b>	<b>401</b>	<b>0</b>	<b>468</b>	<b>89</b>	<b>1,558</b>
	Director de Transmisión y Distribución							
	102							
	19613	Soterrado Alimentador 3602-3, PR 184 Sector Guavate, Cayey	600	401	0	0	0	1,001
	Administración Regional Operaciones Técnicas de Mayagüez							
	566							
	19589	Mejoras Alimentadores Soterrados Subestación 7004 - Ramey I, Power Planta Aguadilla	0	0	0	156	0	156
	19590	Mejoras Alimentadores Soterrados Subestación 7004 - Ramey II, Coast Guard	0	0	0	156	89	245
	19591	Mejoras Alimentadores Soterrados Subestación 7006 - Ramey III, La Pista	0	0	0	156	0	156
<b>340</b>	<b>Instalación de Tomas de Servicios Nuevos</b>		<b>912</b>	<b>960</b>	<b>1,104</b>	<b>1,200</b>	<b>1,200</b>	<b>5,376</b>
	Director Servicio al Cliente							
	374							
	06246	Instalación de Tomas para Servicios Nuevos	912	960	1,104	1,200	1,200	5,376
<b>360</b>	<b>Rehabilitación de Subestaciones</b>		<b>4,750</b>	<b>5,000</b>	<b>4,500</b>	<b>5,000</b>	<b>5,000</b>	<b>24,250</b>
	Conservación Eléctrica y Protección Sistema Eléctrico							
	320							
	08704	Rehabilitación de Transformadores de Distribución	4,500	4,000	4,000	5,000	5,000	22,500

BI	Resp.	Proyecto	En miles de \$					
			2014	2015	2016	2017	2018	Total
	Central Aguirre 342							
	12288	Compra e Instalación de Interruptores de 4160V	250	1,000	500	0	0	1,750
<b>363</b>	<b>Mejoras Misceláneas A Subestaciones</b>		<b>500</b>	<b>801</b>	<b>161</b>	<b>889</b>	<b>886</b>	<b>3,237</b>
	Director de Transmisión y Distribución 474							
	14874	Reemplazo Verjas Subestaciones Distritos	500	801	161	889	886	3,237
<b>368</b>	<b>Reemplazo de Tomas Residenciales y Comerciales</b>		<b>456</b>	<b>480</b>	<b>552</b>	<b>600</b>	<b>600</b>	<b>2,688</b>
	Director Servicio al Cliente 374							
	06247	Reemplazo de Tomas	456	480	552	600	600	2,688
<b>370</b>	<b>Sistema de Distribución Aéreo 4.16 kV - 8.32 kV</b>		<b>26,633</b>	<b>26,036</b>	<b>23,660</b>	<b>26,389</b>	<b>26,095</b>	<b>128,813</b>
	Director de Transmisión y Distribución 474							
	00968	Estimados Genéricos de Distribución para Zona Urbana	20,625	21,800	18,350	20,952	21,000	102,727
	Administración Regional Operaciones Técnicas de San Juan 496							
	15405	Mejoras Alimentadores Subestación 1206 - Encantada 13.2 kV	225	204	92	178	22	721
	Administración Regional Operaciones Técnicas de Carolina 508							
	19423	Mejoras Alimentadores Subestación 1607 - Barraza 4.16 kV	380	304	413	400	399	1,896
	516							
	19608	Mejoras Alimentador - Subestación 2101 Dagua	200	0	0	0	0	200
	517							
	06826	Mejoras Alimentadores 2401 - Canóvanas 8.32 kV	150	120	275	267	266	1,078
	07907	Mejoras Alimentadores Subestación 2301 - Río Grande 8.32 kV	150	120	275	267	266	1,078
	19647	Mejora Alimentador Subestación 2201 - Luquillo	200	0	0	0	0	200

BI	Resp.	Proyecto	En miles de \$					
			2014	2015	2016	2017	2016	Total
Administración Regional Operaciones Técnicas de Bayamón								
	525							
	19586	Mejoras a Alimentadores Subestación 1705 4.16 kV	75	60	69	67	66	337
533								
	16894	Mejoras Alimentadores Subestación 9103 - Santa Ana 8.32 kV	0	68	92	89	89	338
	17023	Mejoras Alimentadores Subestación 9101 - Vega Alta Pueblo 8.32 kV	243	0	0	0	0	243
534								
	06795	Relocalización y Mejoras 9403-3, Quebrada	200	0	0	0	0	200
	17027	Mejoras Alimentadores Subestación 9501 - Unibón 8.32 kV	225	180	206	0	0	611
	17029	Mejoras Alimentadores Subestación 9801 - Naranjito 8.32 kV	0	0	0	178	177	355
537								
	14896	Mejoras Alimentadores Subestación 9801 - Naranjito 8.32 kV	260	100	115	111	111	697
	18599	Mejoras Alimentadores Subestación 1704 - Sierra Linda	150	0	0	0	0	150
Administración Regional Operaciones Técnicas de Caguas								
	542							
	07885	Mejoras Alimentadores Subestación 3602 - Las Cruces 8.32 kV	530	345	436	311	310	1,932
543								
	14350	Mejoras Alimentadores Subestación 3601 Cidra Pueblo 8.32 kV	0	0	0	267	266	533
	17072	Mejoras Alimentadores Subestación 3701 - Aguas Buenas 8.32 kV	475	320	436	178	288	1,697
	17074	Mejoras Alimentadores Subestación 3501 Aibonito	0	0	0	0	120	120
	17075	Conversión de Voltaje Alimentadores Subestación 3402 - COMSAT a 13.2 kV	270	140	183	178	177	948
545								
	02581	Mejoras Alimentadores Subestación 3501 - Aibonito 8.32 kV	0	0	0	267	266	533
	05160	Mejoras Alimentadores Subestación 9602 - Barranquitas 2 TC 8.32 kV	0	220	252	0	0	472
	12643	Mejoras Alimentadores Subestación 9601 - Barranquitas 8.32 kV	0	0	0	178	177	355
	12657	Mejoras Alimentadores Subestación 9901 - Orocovis 8.32 kV	375	120	92	333	177	1,097
	16556	Mejoras de Alimentadores Subestación 3502 - Aibonito PDS 8.32 kV	275	240	275	289	332	1,411
	17076	Mejoras Alimentadores Subestación 9703 - Comerío 8.32 kV	575	461	436	467	421	2,360
	19442	Mejoras Alimentadores Subestación 9605 Abanicó 8.32 kV	200	160	0	0	0	360

BI	Resp.	Proyecto	En miles de \$					
			2014	2015	2016	2017	2016	Total
	546							
	12641	Mejoras Alimentadores Subestación 2901 - Yabucoa Pueblo 8.32 kV	275	220	183	178	177	1,033
	Administración Regional Operaciones Técnicas de Ponce							
	553							
	17070	Mejoras Alimentadores Soterrados Subestación 5016 Villa del Carmen 13.2 kV	0	100	138	0	133	371
	17071	Mejoras Alimentadores Soterrados Subestación 5018 - Cañas TC 13.2 kV	0	100	138	133	133	504
	17081	Mejoras Alimentadores Soterrados Subestación 5004 - La Rambla 13.2 kV	0	100	138	133	133	504
	17089	Mejoras Alimentadores Subestación 5204 - Ponce Playa 4.16 kV	0	0	0	89	0	89
	554							
	06841	Extensión Alimentadores Subestación 5602 - Guánica TC 13.2 kV	0	0	0	133	0	133
	Administración Regional Operaciones Técnicas de Mayagüez							
	563							
	17055	Mejoras Alimentadores Subestación 6101 - Añasco 4.16 kV	0	60	161	111	133	465
	564							
	02623	Mejoras Alimentadores Subestación 6501 - Sábana Grande 4.16 kV	150	140	161	156	0	607
	565							
	06224	Mejoras Alimentadores Subestación 7801 - San Sebastián 4.16 kV	0	0	161	156	89	406
	15864	Mejoras Alimentadores Subestación 7901 - Lares 4.16 kV	0	60	161	0	89	310
	17088	Mejoras Alimentadores Subestación 6201 - Las Marías 4.16 kV	175	100	161	156	89	681
	566							
	16028	Mejoras Alimentadores Subestación 7003 - Hospital Distrito 4.16 kV	0	44	0	0	89	133
	17060	Extensión Alimentadores Subestación 7805 - San Sebastián 13.2 kV	0	0	161	67	0	228
	Administración Regional Operaciones Técnicas de Arecibo							
	575							
	19599	Mejora Alimentador 8101- 03, Caonillas Utuado	250	150	100	100	100	700

BI	Resp.	Proyecto	En miles de \$					
			2014	2015	2016	2017	2016	Total
374	Sistema de Distribución Aéreo 13.2 kV		4,115	3,408	4,349	3,459	3,859	19,190
	Director de Transmisión y Distribución							
	474							
	17125	Mejoras al Sistema de Distribución Aérea 13.2 kV	1,375	1,400	917	1,155	1,252	6,099
	Administración Regional Operaciones Técnicas de San Juan							
	495							
	12709	Mejoras Alimentadores Subestación 1404 - Chardón	280	180	257	244	421	1,382
	495	19409 Mejoras Alimentadores Subestación 1111 - Martín Peña 13.2 kV	245	196	385	178	177	1,181
	Administración Regional Operaciones Técnicas de Carolina							
	517							
	19448	Mejora Alimentadores Subestación 2302 - Río Grande 13.2 kV	250	80	92	89	89	600
	Administración Regional Operaciones Técnicas de Bayamón							
	533							
	16771	Mejoras Alimentadores Subestación 9201 - Breñas 8.32 kV	0	44	73	67	66	250
		16792 Construcción Alimentadores Subestación 9105 - Vega Alta 13.2 kV	0	80	92	89	89	350
		16859 Mejoras Alimentadores Subestación 9004 - Vega Baja 13.2 kV	0	54	92	89	89	324
	537							
	16821	Mejoras Alimentadores Subestación 1710 - Caña 13.2 kV	0	140	161	156	155	612
	Administración Regional Operaciones Técnicas de Caguas							
	542							
	03268	Conversión de Voltaje en el Distrito de Caguas a 13.2 kV	200	140	252	178	244	1,014
	546							
	19445	Conversión de Voltaje Distrito de Humacao a 13.2 kV	275	220	289	280	279	1,343
	Administración Regional Operaciones Técnicas de Ponce							
	553							
	17082	Mejoras Alimentadores Subestación 5011 - Ave. Hostos 13.2 kV	0	80	0	0	0	80
	17084	Mejoras Alimentadores Subestación 5016 - Villa Del Carmen 13.2 kV	0	0	0	133	0	133
	17090	Mejoras Alimentadores Subestación 5018 - Cañas TC 13.2 kV	0	0	138	0	0	138
	19623	Conversión de Voltaje 13.2 kV Santa Rita y La Cuarta	120	100	115	89	0	424
	19628	Conversión de Voltaje Barrio Coto Laurel a Caguas	0	0	92	89	89	270

BI	Resp.	Proyecto	En miles de \$					
			2014	2015	2016	2017	2018	Total
	555							
		19629 Conversión de Voltaje Barrio Los Llanos	200	80	92	0	0	372
		19630 Extensión de Alimentador 13.2 kV Palmarejo - Cuyón	250	120	92	0	177	639
		19631 Extensión Alimentador Subestación 4402 TO Barrio Los Llanos	105	80	92	0	111	388
	556							
		19632 Extensión de Alimentador Arroyo a Patillas 13.2 kV	300	120	183	133	89	825
	Administración Regional Operaciones Técnicas de Mayagüez							
	563							
		02618 Mejoras Alimentadores Subestación 6012 - Alturas de Mayagüez 13.2 kV	0	0	111	0	0	111
		16755 Mejoras Alimentadores Subestación 6014 - Once de Agosto 13.2 kV	160	60	69	111	133	533
	564							
		08806 Mejoras Alimentadores Subestación 6703 - Cabo Rojo Urbano 7.2 kV	125	0	0	0	155	280
		15725 Mejoras Alimentadores Subestación 6801 - Acacias 4.16 kV	0	60	115	156	0	331
		17102 Mejoras Alimentadores Subestación 6704 - Combate 13.2 kV	0	0	161	0	0	161
		19450 Mejoras Alimentadores Subestación 6802 - Acacias 13.2 kV	230	174	157	156	155	872
	565							
		16799 Mejoras Alimentadores Subestación 7805 - San Sebastián TC 13.2 kV	0	0	161	0	89	250
	566							
		17063 Mejoras Alimentadores Subestación 7011 - T BONE 13.2 kV	0	0	161	67	0	228
<b>378</b>	<b>Mejoras al Sistema Soterrado 13.2 kV</b>		<b>7,550</b>	<b>8,141</b>	<b>7,943</b>	<b>4,419</b>	<b>6,571</b>	<b>34,624</b>
	Director de Transmisión y Distribución							
	100							
		16515 Sistema Soterrado Avenida Hostos y Playa - Ponce	3,000	4,086	3,670	0	2,193	12,949
	Director de Transmisión y Distribución							
	102							
		15017 Soterrado Ponce en Marcha	0	20	0	0	0	20
	474							
		00917 Estimados Genéricos para los Sistemas Soterrados	675	600	436	600	600	2,911

BI	Resp.	Proyecto	En miles de \$					
			2014	2015	2016	2017	2016	Total
		División de Distribución Eléctrica						
	483							
	06723	Compra y Capitalización de Unidades Seccionadoras	800	641	734	711	709	3,595
		Administración Regional Operaciones Técnicas de San Juan						
	504							
	07808	Mejoras Alimentadores Soterrado Subestación 1116 - Planta Santurce 13.2 kV	250	220	252	267	199	1,188
		Administración Regional Operaciones Técnicas de Carolina						
	508							
	06730	Mejoras Alimentadores Soterrados Subestación 1646 - Sabana Llana TC 13.2 kV	900	721	826	800	798	4,045
	517							
	06716	Mejoras Alimentadores Soterrado Subestación 2302 - Río Grande 13.2 kV	200	160	147	142	142	791
		Administración Regional Operaciones Técnicas de Bayamón						
	527							
	16006	Mejoras Alimentadores Soterrados Subestación 1806 - Levittown 13.2 kV	0	381	436	422	421	1,660
	533							
	16820	Mejoras Alimentadores Soterrados Subestación 9206 - Dorado Pueblo 13.2 kV	0	177	206	173	173	729
	537							
	12757	Mejoras Alimentadores Soterrados Subestación 1710 - Caña 13.2 kV	400	300	436	422	421	1,979
	12758	Reconstrucción Alimentadores Soterrados Subestación 1717 CREA 13.2 kV	475	0	0	0	0	475
	15443	Mejoras Alimentadores Soterrados Subestación 1719 - Cana Interlos II 13.2 kV	215	140	133	129	128	745
	16091	Mejoras Alimentadores Soterrados Subestación 1716 - BTC 13.2 kV	180	0	0	0	0	180
	17129	Mejoras Alimentadores Soterrados Subestación 1717 - CREA 13.2 kV	180	260	367	333	332	1,472

BI	Resp.	Proyecto	En miles de \$					
			2014	2015	2016	2017	2018	Total
		Administración Regional Operaciones Técnicas de Caguas						
	546							
	17079	Mejoras Alimentadores Soterrados Subestación 2603 - Humacao 13.2 kV	0	0	0	120	155	275
		Administración Regional Operaciones Técnicas de Mayagüez						
	563							
	15976	Mejoras Alimentadores Soterrados Subestación 6012 - Alturas de Mayagüez 13.2 kV	0	60	0	0	0	60
		Administración Regional Operaciones Técnicas de Arecibo						
	574							
	19598	Construcción Sistema Soterrado Urb. Vista Azul	275	375	300	300	300	1,550
<b>379</b>		<b>Mejoras al Sistema Soterrado 4.16 kV - 8.32 kV</b>	<b>9,407</b>	<b>6,822</b>	<b>8,003</b>	<b>9,199</b>	<b>9,230</b>	<b>42,661</b>
		Director de Transmisión y Distribución						
	474							
	18633	Mejoras al Sistema Soterrado 4.16 kV - 8.32 kV	7,100	5,100	5,688	7,110	7,192	32,190
		Administración Regional Operaciones Técnicas de Carolina						
	516							
	17012	Mejoras Alimentadores Soterrados Subestación 2001 - Fajardo Pueblo 8.32 kV	200	160	275	267	266	1,168
	17017	Mejoras Alimentadores Soterrados Subestación 2002 - Veve Calzada 8.32 kV	200	160	275	267	266	1,168
	19446	Mejora Alimentadores Soterrados Subestación 2201 - Luquillo 8.32 kV	200	160	275	267	266	1,168
	517							
	19449	Mejora Alimentadores Soterrados Subestación 2301 - Río Grande 8.32 kV	260	208	138	133	133	872
		Administración Regional Operaciones Técnicas de Bayamón						
	533							
	19532	Mejoras Alimentadores Soterrados Subestación 9202 - Dorado Pueblo 8.32 kV	482	0	0	0	0	482



BI	Resp.	Proyecto	En miles de \$					
			2014	2015	2016	2017	2018	Total
		Administración Regional Operaciones Técnicas de Caguas						
	542							
		19437 Mejoras Alimentadores Soterrados 3010 - Villa Del Rey 8.32 kV	450	461	436	378	332	2,057
		19528 Mejoras Alimentadores Soterrados Subestación 3008 - Bairoa 8.32 kV	0	0	398	355	354	1,107
	546							
		19403 Mejoras Alimentadores Soterrados Subestación 2601 - Humacao 8.32 kV	515	573	518	422	421	2,449
<b>382</b>	<b>Alumbrado Público</b>		<b>6,500</b>	<b>5,300</b>	<b>5,391</b>	<b>5,332</b>	<b>5,400</b>	<b>27,923</b>
		Director de Transmisión y Distribución						
	474							
		01034 Líneas Aéreas y Soterradas para Alumbrado Público	6,500	5,300	5,391	5,332	5,400	27,923
<b>383</b>	<b>Transformadores Especiales</b>		<b>1,215</b>	<b>1,134</b>	<b>1,115</b>	<b>1,413</b>	<b>1,276</b>	<b>6,153</b>
		División de Distribución Eléctrica						
	483							
		02800 Compra de Transformadores de Distribución	550	601	505	822	687	3,165
		07976 Reparación de Transformadores de Distribución	665	533	610	591	589	2,988
<b>385</b>	<b>Equipo de Medición</b>		<b>12,286</b>	<b>4,912</b>	<b>5,470</b>	<b>9,890</b>	<b>10,890</b>	<b>43,448</b>
		Director Servicio al Cliente						
	374							
		02802 Compra de Contadores - Servicio al Cliente	631	664	764	830	830	3,719
		07979 Adquisición e Instalación de Equipo de Medición	806	848	975	1,060	1,060	4,749
		16677 Compra de Contadores Líneas Secundarias	10,849	3,400	3,731	8,000	9,000	34,980

			En miles de \$					
BI	Resp.	Proyecto	2014	2015	2016	2017	2016	Total
390	Interruptores y Seccionadoras		1,475	862	987	955	953	5,232
	Director de Transmisión y Distribución 100							
	09692	Reemplazo de Dispositivos Protectores Automáticos de Distribución	1,000	401	459	444	443	2,747
	División de Distribución Eléctrica 483							
	02804	Compra y Capitalización de Interruptores	475	461	528	511	510	2,485
392	Compra Instalación Reguladores Voltajes		275	397	454	440	439	2,005
	División de Distribución Eléctrica 483							
	02806	Compra y Capitalización de Reguladores de Voltaje	275	397	454	440	439	2,005
395	Capacitores de Líneas de Distribución		325	381	436	422	421	1,985
	División de Distribución Eléctrica 483							
	02807	Compra y Reemplazo de Capacitores de Línea	325	381	436	422	421	1,985
397	Convertidor Voltaje Líneas Distribución		635	509	528	555	563	2,790
	División de Distribución Eléctrica 483							
	09031	Compra de Convertidores de Voltaje	635	509	528	555	563	2,790
398	Automatización Sistema de Distribución		500	801	917	889	886	3,993
	División de Distribución Eléctrica 483							
	04378	Automatización del Sistema de Distribución	500	801	917	889	886	3,993

BI	Resp.	Proyecto	En miles de \$					
			2014	2015	2016	2017	2016	Total
399	Otros Proyectos de Distribución		4,450	4,500	4,106	4,444	4,500	22,000
	Director de Transmisión y Distribución							
	474							
	01035	Otras Plantas de Distribución	4,450	4,500	4,106	4,444	4,500	22,000
400	Terrenos y Servidumbres de Paso		3,000	2,404	2,752	2,666	2,658	13,480
	Director de Transmisión y Distribución							
	100							
	01036	Terreno y Servidumbre de Paso - Ingeniería	3,000	2,404	2,752	2,666	2,658	13,480
430	Construcción Oficinas Técnicas		0	2,985	895	3,213	0	7,093
	División de Distribución Eléctrica							
	483							
	06955	Construcción del Edificio para la Técnica de Quebradillas	0	781	895	0	0	1,676
	13591	Construcción de Técnica en Manatí	0	461	0	0	0	461
	15951	Construcción del Edificio de Administración de Caguas	0	1,743	0	0	0	1,743
	16356	Nuevas Facilidades para Técnica de Corozal	0	0	0	3,213	0	3,213
462	Mejoras Menores Oficinas Técnicas - Transmisión y Distribución		600	721	711	422	532	2,986
	Director de Transmisión y Distribución							
	474							
	01198	Mejoras para Edificios y Terrenos	600	721	711	422	532	2,986
468	Mejoras de Almacenes		350	781	1,011	633	654	3,429
	Suministros							
	178							
	13967	Pequeñas Mejoras a los Almacenes	100	150	150	150	150	700
	18593	Construcción Verja Perímetro Almacén General 011	150	150	0	0	0	300
	19611	Mejoras Almacenes de Plantas	100	100	150	150	150	650

BI	Resp.	Proyecto	En miles de \$						
			2014	2015	2016	2017	2016	Total	
		División de Distribución Eléctrica							
	483								
	15080	Mejoras Misceláneas - Almacén 005	0	381	711	333	354		1,779
470		Mejoras de Talleres Automotrices	300	600	400	500	550		2,350
		Transportación Terrestre							
	183								
	13621	Pequeñas Reparaciones a Talleres	200	250	200	300	300		1,250
	15731	Mejoras Ambientales a Talleres	100	200	200	200	250		950
	18595	Construcción Mezzanine Taller - Caguas	0	150	0	0	0		150
472		Mejoras de Otros Edificios	625	320	436	333	332		2,046
		Protección Ambiental y Confiabilidad de Calidad							
	067								
	13209	Mejoras Antigua Central Bonus - Fase 2	350	100	0	0	0		450
		División de Distribución Eléctrica							
	483								
	07025	Implantar Ley de Protección de Impedido	275	220	436	333	332		1,596
476		Terrenos y Edificios - Sistema Eléctrico	500	0	0	0	3,000		3,500
		Ingeniería y Servicios Técnicos							
	101								
	07110	Construir Nuevo Laboratorio - Central Palo Seco	500	0	0	0	0		500
	14566	Construcción del Muro de Retención CCCA	0	0	0	0	3,000		3,000
478		Terrenos y Edificios - Servicios Administrativos	1,310	760	720	760	850		4,400
		Servicios Generales							
	197								
	13968	Reemplazo de Piezas A/C y Sistema Contra Incendios	200	200	110	100	200		810

BI	Resp.	Proyecto	En miles de \$					
			2014	2015	2016	2017	2016	Total
	15112	Reemplazo de Piezas para Ascensores NEOS	60	60	60	60	50	290
	16596	Pequeñas Mejoras a Edificios en Santurce	250	250	300	300	300	1,400
	19505	Rehabilitación Plazoleta y Edificio Lucchetti Santurce	500	0	0	0	0	500
	330							
	16595	Pequeñas Mejoras a Estructuras en Monacillos	300	250	250	300	300	1,400
480	Terrenos y Edificios - Servicio al Cliente		532	560	644	700	700	3,136
	Director Servicio al Cliente							
	374							
	01324	Reparar Oficinas Comerciales	304	320	368	400	400	1,792
	13598	Mejoras Oficinas Locales - Servicio al Cliente	228	240	276	300	300	1,344
509	Equipo Oficina - Directorado de Finanzas		15	15	15	15	15	75
	Director de Finanzas							
	118							
	13957	Equipo de Oficina - Finanzas	15	15	15	15	15	75
510	Equipo Oficina - Servicios Administrativos		15	0	0	0	0	15
	Administrador Operaciones e Infraestructura							
	166							
	13664	Adquisición Equipo de Oficina - Servicios Administrativos	15	0	0	0	0	15
513	Equipo Oficina - Servicio al Cliente		304	280	322	100	100	1,106
	Director Servicio al Cliente							
	374							
	02372	Sistema Modular - Oficinas Comerciales	304	280	322	100	100	1,106

			En miles de \$					
BI	Resp.	Proyecto	2014	2015	2016	2017	2016	Total
514	Equipo Oficina - Transmisión y Distribución		285	200	230	67	89	871
	Director de Transmisión y Distribución 474							
	01497	Mobiliario de Oficina - Distribución y Transmisión	35	0	0	0	0	35
	01771	Sistema de Módulos - Oficinas Técnicas	75	60	69	67	89	360
	División Operaciones y Distribución 581							
	16998	Consola Computadora de Sistema Entroncado	175	140	161	0	0	476
520	Equipo Computadora - Oficina Del Ejecutivo		25	25	25	25	25	125
	División Ejecutiva 007							
	19521	Automatización Oficina de Auditoría Interna	25	25	25	25	25	125
521	Equipo Computadora - Oficina Informática		2,800	3,600	4,000	4,000	4,000	18,400
	División Informática Corporativa 011							
	19563	Adquisición de Tecnología y Comunicaciones Corporativa	2,800	3,600	4,000	4,000	4,000	18,400
522	Equipo Computadora - Asuntos Jurídicos		25	20	25	30	30	130
	División de Asuntos Jurídicos 050							
	06298	Equipo de Computadora - Asuntos Jurídicos	25	20	25	30	30	130
523	Equipo Computadora - Planificación y Protección		450	225	270	120	170	1,235
	Protección Ambiental y Confiabilidad de Calidad 067							
	08301	Computadoras Personales - Protección Ambiental	25	25	20	20	20	110

BI	Resp.	Proyecto	En miles de \$					Total
			2014	2015	2016	2017	2018	
		Planificación y Estudios						
	076							
	01720	Computadoras Personales - Planificación	250	50	50	0	50	400
	083							
	09743	Mejoras Capitales - Banco de Datos	175	150	200	100	100	725
<b>525</b>	<b>Equipo Computadora - Directorado de Finanzas</b>		<b>625</b>	<b>625</b>	<b>125</b>	<b>125</b>	<b>125</b>	<b>1,625</b>
		Sistema de Retiro						
	016							
	19516	Adquisición de Equipo de Computadoras	50	50	50	50	50	250
		División Contabilidad y Presupuesto						
	123							
	13039	Equipo de Computadoras y Periferales - Contabilidad y Presupuesto	25	25	25	25	25	125
	132							
	19633	Aplicación para Recopilar Datos para Presupuesto	500	500	0	0	0	1,000
		División de Tesorería						
	139							
	14578	Equipo de Computadoras y Periferales - Tesorería	25	25	25	25	25	125
		Administración de Riesgos						
	152							
	15820	Equipo de Computadoras y Periferales - Riesgo	25	25	25	25	25	125
<b>526</b>	<b>Equipo Computadora - Servicios Administrativos</b>		<b>15</b>	<b>25</b>	<b>50</b>	<b>25</b>	<b>25</b>	<b>140</b>
		Administrador Operaciones e Infraestructura						
	166							
	13689	Adquisición Equipo Computadoras - Servicios Administrativos	15	25	50	25	25	140

			En miles de \$					
BI	Resp.	Proyecto	2014	2015	2016	2017	2016	Total
527	Equipo Computadora - Recursos Humanos		250	90	90	90	90	610
	Director de Recursos Humanos							
	241							
	13047	Compra de Computadoras e Impresoras - Recursos Humanos	250	90	90	90	90	610
528	Equipo Computadora - Sistema Eléctrico		250	300	0	480	500	1,530
	División Generación							
	287							
	06145	Sistema de Mecanización - Sistema Eléctrico	250	300	0	480	500	1,530
529	Equipo Computadora - Servicio al Cliente		281	336	386	420	420	1,843
	Director Servicio al Cliente							
	374							
	08192	Sistemas Computadorizados - Servicio al Cliente	281	336	386	420	420	1,843
530	Equipo Computadora - Transmisión y Distribución		250	481	550	867	620	2,768
	Director de Transmisión y Distribución							
	474							
	04770	Equipos, Sistemas Computadorizados y Comunicaciones - Transmisión y Distribución	250	481	550	867	620	2,768
540	Equipo - Transportación Aérea		500	300	350	500	500	2,150
	Operación del Sistema Eléctrico							
	168							
	16261	Reparaciones Mayores de Aeronaves	500	300	350	500	500	2,150



			En miles de \$					
BI	Resp.	Proyecto	2014	2015	2016	2017	2016	Total
545	Equipo - Compra y Reemplazo de Vehículos		7,800	5,000	6,000	6,000	6,000	30,800
	Transportación Terrestre							
	183							
	13713	Compra y Reemplazo de Vehículos	7,800	5,000	6,000	6,000	6,000	30,800
550	Equipo Comunicación - Sistema Eléctrico		800	1,000	1,000	1,000	1,000	4,800
	Operación del Sistema Eléctrico							
	337							
	16823	Optimizar el Sistema de Radio Entroncado	800	1,000	1,000	1,000	1,000	4,800
551	Equipo Comunicación - Servicio al Cliente		38	40	46	50	50	224
	Director Servicio al Cliente							
	374							
	14803	Equipo de Comunicación - Servicio al Cliente	38	40	46	50	50	224
553	Equipo Comunicación - Transmisión y Distribución		75	60	69	89	89	382
	Director de Transmisión y Distribución							
	474							
	14437	Equipo de Comunicación - Transmisión y Distribución	75	60	69	89	89	382
555	Equipo - Líneas Telefónicas y de Datos		3,250	3,800	3,250	3,000	4,500	17,800
	División Generación							
	287							
	16268	Infraestructura y Tecnología de Seguridad	500	500	500	500	500	2,500
	Operación del Sistema Eléctrico							
	337							
	15002	Infraestructura y Tecnología - Fibra Óptica	1,750	2,300	1,750	1,500	3,000	10,300
	16635	Reemplazo del "Backbone" al Sistema de Microonda	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	5,000

BI	Resp.	Proyecto	En miles de \$					
			2014	2015	2016	2017	2016	Total
560	Otro Equipo - Planificación y Protección		893	1,330	1,400	900	850	5,373
	Protección Ambiental y Confiabilidad de Calidad							
	067							
	17113	Otro Equipo - Protección Ambiental	100	100	150	150	100	600
	Planificación y Estudios							
	076							
	19565	Otros Equipos Planificación	200	200	200	200	200	1,000
	077							
	04734	Equipo Especializado Medición Parámetros Eléctricos	175	200	200	200	200	975
	078							
	19601	Remplazo Sistema de Detección y Localización de Rayos	193	500	500	0	0	1,193
	079							
	15910	Equipo para Recopilar Datos Meteorológicos - Planificación y Estudios	25	80	100	100	100	405
	080							
	15010	Equipo para Estudios de Carga - Distribución	200	250	250	250	250	1,200
562	Otro Equipo - Ingeniería		4,000	581	665	644	642	6,532
	Director de Transmisión y Distribución							
	105							
	08316	Equipos Menores de Construcción	4,000	581	665	644	642	6,532
564	Otro Equipo - Servicios Administrativos		380	380	485	285	225	1,755
	Suministros							
	178							
	13966	Adquisición de Equipo Misceláneo	100	100	100	100	100	500
	16322	Varios Montacargas Almacenes Área	100	100	100	100	50	450
	666							
	19517	Equipo de Seguridad - Santurce	100	100	200	0	0	400

BI	Resp.	Proyecto	En miles de \$					Total
			2014	2015	2016	2017	2018	
		Servicios Generales						
	196							
	13969	Equipo Imprenta y Taller Artes Gráficas	10	0	0	0	0	10
	197							
	13724	Herramientas para el Taller de Conservación	10	20	20	20	10	80
	13972	Equipo para Taller de Mantenimiento	10	10	15	15	15	65
	330							
	15230	Otros Equipos para Limpieza y Mantenimiento	50	50	50	50	50	250
<b>565</b>		<b>Equipo Talleres - Transportación Terrestre</b>	<b>175</b>	<b>175</b>	<b>200</b>	<b>275</b>	<b>275</b>	<b>1,100</b>
		Transportación Terrestre						
	183							
	07301	Herramientas y Equipo de Taller	100	100	200	200	200	800
	185							
	14586	Adquisición de Pinos Hidráulicos para Talleres Automotrices	75	75	0	75	75	300
<b>566</b>		<b>Otro Equipo - Recursos Humanos</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>50</b>
		Director de Recursos Humanos						
	241							
	16763	Otro Equipo - Recursos Humanos	10	10	10	10	10	50
<b>568</b>		<b>Otro Equipo - Sistema Eléctrico</b>	<b>1,150</b>	<b>575</b>	<b>600</b>	<b>2,500</b>	<b>600</b>	<b>5,425</b>
		División Generación						
	287							
	07241	Otro Equipo - Producción	1,150	500	500	500	500	3,150
		Central Aguirre						
	342							
	16689	Adquisición Equipo de Instrumentación	0	75	100	0	100	275

BI	Resp.	Proyecto	En miles de \$					
			2014	2015	2016	2017	2016	Total
	Central San Juan							
	348							
	14656	Simulador Foxboro de CASE Unidad 7 - 10, Central de San Juan	0	0	0	2,000	0	2,000
570	Otro Equipo - Servicio al Cliente		391	412	474	350	350	1,977
	Director Servicio al Cliente							
	374							
	14256	Otro Equipo - Servicio al Cliente	152	160	184	50	50	596
	14837	Compra de Equipo para el Centro Estudios Medición	228	240	276	300	300	1,344
	División Medición y Clientes al por Mayor							
	382							
	14805	Otro Equipo - División Servicio al Cliente	11	12	14	0	0	37
572	Otro Equipo - Transmisión y Distribución		1,000	1,806	1,151	1,116	1,134	6,207
	Director de Transmisión y Distribución							
	474							
	01769	Equipo y Herramientas General	1,000	1,582	895	867	886	5,230
	División de Distribución Eléctrica							
	483							
	08255	Equipo y Herramientas - Sistemas Distribución	0	160	183	178	177	698
	Administración Regional Operaciones Técnicas de Carolina							
	507							
	08245	Compra Equipo Técnico para Brigada	0	64	73	71	71	279
576	Otro Equipo - Seguridad Corporativa		500	500	500	500	500	2,500
	División Generación							
	287							
	16993	Equipo de Seguridad - Sistema Eléctrico	500	500	500	500	500	2,500

			En miles de \$					
BI	Resp.	Proyecto	2014	2015	2016	2017	2016	Total
600	Estudios Preliminares - Ingeniería		1,975	2,384	2,730	3,533	1,750	12,372
	Director de Transmisión y Distribución 100							
	02430	Estudios Preliminares - Ingeniería	1,975	2,384	2,730	3,533	1,750	12,372
605	Estudios Preliminares - Proyectos Especiales		50	50	50	30	25	205
	Administrador Operaciones e Infraestructura 166							
	08329	Estudios Preliminares - Servicios Administrativos	50	50	50	30	25	205
610	Estudios Preliminares - Planificación y Protección		1,200	1,200	1,100	1,200	1,200	5,900
	Protección Ambiental y Confiabilidad de Calidad 067							
	02432	Estudios Preliminares - Ambiental	200	200	100	200	200	900
	Planificación y Estudios 076							
	02431	Estudios Preliminares - Planificación y Estudios	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	5,000
611	Fuentes de Energía Renovable - Planificación y Estudios		400	400	203	200	0	1,203
	Planificación y Estudios 082							
	16163	Demostración Tecnologías Alternas de Generación	400	400	203	200	0	1,203
Total			300,000	300,000	300,000	325,000	325,000	1,550,000

---

## TABLAS DEL PROGRAMA DE MEJORAS CAPITALES AÑOS FISCALES 2014 AL 2018

Tabla 2. PMC por Directorado.....	69
Tabla 3. PMC por Área .....	70
Tabla 4. PMC por Área y Tipo de Inversión.....	71
Tabla 5. PMC por Partidas Presupuestarias - Producción.....	72
Tabla 6. PMC por Partidas Presupuestarias - Transmisión .....	73
Tabla 7. PMC por Partidas Presupuestarias - Distribución .....	75
Tabla 8. PMC por Partidas Presupuestarias - Terrenos y Edificios.....	76
Tabla 9. PMC por Partidas Presupuestarias - Equipo.....	78
Tabla 10. PMC por Partidas Presupuestarias - Estudios Preliminares .....	79
Tabla 11. PMC por Planta Generatriz.....	80
Tabla 12. Proyectos Ambientales.....	81
Tabla 13. Proyectos Prioritarios.....	83
Tabla 14. Inversión por Voltaje - Transmisión .....	84
Tabla 15. Inversión por Voltaje - Distribución.....	85

## PMC por Directorado

Directorado	En miles de \$						Proyectos
	2014	2015	2016	2017	2018	Total	
Asuntos Jurídicos	25	20	25	30	30	130	1
Ejecutivo	13,770	11,365	12,630	12,750	12,825	63,340	28
Finanzas	590	590	90	90	90	1,450	5
Generación	106,075	120,525	114,215	114,982	73,700	529,497	104
Planificación y Protección Ambiental	9,293	13,755	12,973	33,420	73,270	142,711	17
Recursos Humanos y Asuntos Laborales	260	100	100	100	100	660	2
Servicio al Cliente	15,200	7,980	8,998	13,310	14,310	59,798	13
Transmisión y Distribución	154,787	145,665	150,969	150,318	150,675	752,414	327
<b>Total</b>	<b>300,000</b>	<b>300,000</b>	<b>300,000</b>	<b>325,000</b>	<b>325,000</b>	<b>1,550,000</b>	<b>497</b>

TABLA 2. PMC POR DIRECTORADO

## PMC por Área

Área	En miles de \$						Proyectos
	2014	2015	2016	2017	2018	Total	
Producción	96,375	115,850	110,365	128,502	124,650	575,742	94
Transmisión	66,347	61,262	66,859	62,613	72,391	329,472	119
Distribución	99,884	87,532	88,836	96,112	92,774	465,138	198
Terrenos y Edificios	7,217	9,131	7,569	9,227	9,276	42,420	24
Equipo	26,552	22,191	22,288	23,583	22,934	117,548	57
Estudios Preliminares	3,625	4,034	4,083	4,963	2,975	19,680	5
<b>Total</b>	<b>300,000</b>	<b>300,000</b>	<b>300,000</b>	<b>325,000</b>	<b>325,000</b>	<b>1,550,000</b>	<b>497</b>

TABLA 3. PMC POR ÁREA



## PMC por Área y Tipo

Área	Tipo	En miles de \$						Proyectos
		2014	2015	2016	2017	2018	Total	
Producción		96,375	115,850	110,365	128,502	124,650	575,742	94
	Expansión	-	1,250	-	30,000	70,000	101,250	2
	Rehabilitación	96,375	114,600	110,365	98,502	54,650	474,492	92
Transmisión		66,347	61,262	66,859	62,613	72,391	329,472	119
	Expansión	26,690	17,151	24,998	25,085	38,976	132,900	64
	Rehabilitación	39,657	44,111	41,861	37,528	33,415	196,572	55
Distribución		99,884	87,532	88,836	96,112	92,774	465,138	198
	Expansión	18,812	18,048	20,264	21,817	15,205	94,146	87
	Rehabilitación	81,072	69,484	68,572	74,295	77,569	370,992	111
Terrenos y Edificios		7,217	9,131	7,569	9,227	9,276	42,420	24
	Expansión	3,000	5,389	3,647	5,879	2,658	20,573	5
	Rehabilitación	4,217	3,742	3,922	3,348	6,618	21,847	19
Equipo		26,552	22,191	22,288	23,583	22,934	117,548	57
	Computadora - Sistema	4,971	5,727	5,521	6,182	6,005	28,406	16
	Comunicación	4,163	4,900	4,365	4,139	5,639	23,206	6
	Equipo de Oficina	619	495	567	182	204	2,067	6
	Transportación	8,300	5,300	6,350	6,500	6,500	32,950	2
	Otros Equipos	8,499	5,769	5,485	6,580	4,586	30,919	27
Estudios Preliminares		3,625	4,034	4,083	4,963	2,975	19,680	5
	Estudios	3,625	4,034	4,083	4,963	2,975	19,680	5
Total		300,000	300,000	300,000	325,000	325,000	1,550,000	497

TABLA 4. PMC POR ÁREA Y TIPO DE INVERSIÓN

## PMC por Partidas Presupuestarias – Producción

Área		Partida Presupuestaria		En miles de \$						Proyectos
				2014	2015	2016	2017	2018	Total	
Producción		96,375	115,850	110,365	128,502	124,650	575,742	94		
100	Nueva Generación	-	-	-	30,000	70,000	100,000	1		
110	Fuente de Energía Renovable	-	1,250	-	-	-	1,250	1		
150	Infraestructura Almacenaje y Manejo de Combustible	3,050	2,800	2,000	2,000	2,000	11,850	2		
160	Mejoras a Calderas	23,150	34,560	30,500	32,137	8,000	128,347	13		
165	Mejoras a Turbogeneradores Unidades de Vapor	11,400	16,500	12,500	17,000	10,400	67,800	13		
170	Mejoras a Balance de Plantas de Vapor	14,150	9,450	2,765	2,850	2,500	31,715	17		
173	Remoción y Tratamiento de Contaminación Ambiental	1,500	1,000	2,000	2,000	2,000	8,500	1		
175	Proyectos de Control de Contaminación Ambiental	11,100	15,200	17,700	7,700	2,550	54,250	15		
180	Mejoras a Plantas Hidroeléctricas	3,200	4,000	6,000	8,000	6,000	27,200	2		
185	Mejoras a Turbinas de Gas Ciclo Simple	2,500	-	-	-	-	2,500	1		
187	Mejoras a Balance de Planta Turbinas de Gas Ciclo Simple	2,700	3,700	3,700	2,700	2,700	15,500	2		
190	Mejoras Turbogeneradores de Vapor Ciclo Combinado	5,000	3,300	3,000	3,915	-	15,215	3		
195	Mejoras a Balance de Planta Ciclo Combinado	2,100	6,700	10,800	1,500	1,200	22,300	7		
196	Mejoras a Turbinas de Gas Ciclo Combinado	12,225	13,060	15,000	16,000	12,500	68,785	6		
198	Mejoras a Recuperadores de Calor Ciclo Combinado	-	500	2,000	500	2,800	5,800	3		
199	Otras Mejoras a Plantas Generatrices	4,300	3,830	2,400	2,200	2,000	14,730	7		

TABLA 5. PMC POR PARTIDAS PRESUPUESTARIAS - PRODUCCIÓN

## PMC por Partidas Presupuestarias - Transmisión

Área	Partida Presupuestaria	En miles de \$					Proyectos	
		2014	2015	2016	2017	2018		Total
Transmisión		66,347	61,262	66,859	62,613	72,391	329,472	119
	205 Líneas Nuevas de 230 kV	8,100	-	-	889	5,000	13,989	3
	207 Líneas Nuevas de 115 kV	-	-	2,752	6,221	8,861	17,834	2
	210 Líneas Nuevas de 38 kV	1,525	960	538	1,602	646	5,271	8
	215 Sistema Soterrado de 38 kV	130	-	4,587	7,110	6,203	18,030	5
	225 Centros de Transmisión de 230/115 kV - Nuevos/Aumentos	-	-	-	-	443	443	1
	230 Centros de Transmisión de 115/38 kV - Nuevos/Aumentos	9,000	6,141	6,157	4,000	3,975	29,273	14
	235 Patios Interruptores de 230 kV - Nuevos/Extensiones	-	802	2,293	444	1,772	5,311	5
	237 Patios de Interruptores de 115 kV - Nuevos/Extensiones	2,700	802	1,377	1,776	6,202	12,857	10
	242 Patios de Interruptores de 38 kV - Nuevos/Extensiones	4,365	7,404	6,835	2,221	4,988	25,813	13
	245 Bancos de Capacitores en Transmisión	-	641	-	-	-	641	1
	255 Sistema de Administración de Energía	370	-	-	378	443	1,191	1
	267 Rehabilitación de Líneas a 115 kV	17,450	24,818	20,505	17,397	13,292	93,462	6
	275 Rehabilitación de Líneas a 38 kV	15,132	12,288	14,228	12,100	12,074	65,822	42
	280 Remplazo de Postes de Transmisión	1,000	1,800	1,835	1,777	1,800	8,212	1
	285 Aumento de Capacidad de Interruptores	500	401	459	444	443	2,247	1
	288 Reconstrucción Mallas de Tierra	225	204	234	227	226	1,116	2
	290 Mejoras de Transmisión Misceláneas - Ingeniería	400	-	-	-	-	400	1
	292 Mejoras de Transmisión Misceláneas - Sistema Eléctrico	4,500	4,000	4,000	5,000	5,000	22,500	1
	294 Otros Cambios - Sistema Transmisión	950	1,001	1,059	1,027	1,023	5,060	2

TABLA 6. PMC POR PARTIDAS PRESUPUESTARIAS - TRANSMISIÓN

## PMC por Partidas Presupuestarias – Distribución

ÁreaPartida Presupuestaria		En miles de \$					Proyectos	
		2014	2015	2016	2017	2018		Total
Distribución		99,884	87,532	88,836	96,112	92,774	465,138	198
300	Subestaciones de Distribución Nuevas	5,750	6,411	6,398	7,109	1,772	27,440	12
305	Aumento de Capacidad a Subestaciones	0	401	3,211	2,222	0	5,834	2
310	Subestaciones Compactas	0	0	0	955	975	1,930	1
315	Alimentadores Aéreos de 13.2 kV	7,235	5,805	5,292	5,798	6,936	31,066	41
316	Alimentadores Aéreos de 4.16 kV - 8.32 kV	1,275	1,225	1,187	845	1,087	5,619	16
320	Expansión al Sistema de Distribución	0	0	0	222	199	421	1
330	Extensión de Líneas para Servir Clientes Nuevos	1,950	1,760	1,812	1,755	1,750	9,027	2
335	Alimentadores Soterrados de 13.2 kV	1,090	1,085	1,260	1,243	1,197	5,875	7
337	Alimentadores Soterrados de 4.16 kV - 8.32 kV	600	401	0	468	89	1,558	4
340	Instalación de Tomas de Servicios Nuevos	912	960	1,104	1,200	1,200	5,376	1
360	Rehabilitación de Subestaciones	4,750	5,000	4,500	5,000	5,000	24,250	2
363	Mejoras Misceláneas a Subestaciones	500	801	161	889	886	3,237	1
368	Remplazo de Tomas Residenciales y Comerciales	456	480	552	600	600	2,688	1
370	Sistema de Distribución Aéreo de 4.16 kV - 8.32 kV	26,633	26,036	23,660	26,389	26,095	128,813	41
374	Sistema de Distribución Aéreo de 13.2 kV	4,115	3,408	4,349	3,459	3,859	19,190	27
378	Mejoras al Sistema Soterrado de 13.2 kV	7,550	8,141	7,943	4,419	6,571	34,624	17
379	Mejoras al Sistema Soterrado de 4.16 kV - 8.32 kV	9,407	6,822	8,003	9,199	9,230	42,661	9
382	Alumbrado Público	6,500	5,300	5,391	5,332	5,400	27,923	1

ÁreaPartida Presupuestaria		En miles de \$						Proyectos
		2014	2015	2016	2017	2018	Total	
383	Transformadores Especiales	1,215	1,134	1,115	1,413	1,276	6,153	2
385	Equipo de Medición	12,286	4,912	5,470	9,890	10,890	43,448	3
390	Interruptores y Seccionadoras	1,475	862	987	955	953	5,232	2
392	Compra Instalación Reguladores Voltajes	275	397	454	440	439	2,005	1
395	Capacitores de Líneas de Distribución	325	381	436	422	421	1,985	1
397	Convertidor Voltaje Líneas Distribución	635	509	528	555	563	2,790	1
398	Automatización Sistema de Distribución	500	801	917	889	886	3,993	1
399	Otros Proyectos de Distribución	4,450	4,500	4,106	4,444	4,500	22,000	1

TABLA 7. PMC POR PARTIDAS PRESUPUESTARIAS - DISTRIBUCIÓN

## PMC por Partidas Presupuestarias – Terrenos y Edificios

Área	Partida Presupuestaría	En miles de \$						Proyectos
		2014	2015	2016	2017	2018	Total	
Terrenos y Edificios		7,217	9,131	7,569	9,227	9,276	42,420	24
400	Terrenos y Servidumbres de Paso	3,000	2,404	2,752	2,666	2,658	13,480	1
430	Construcción Oficinas Técnicas	-	2,985	895	3,213	-	7,093	4
462	Mejoras Menores Oficinas Técnicas - Transmisión y Distribución	600	721	711	422	532	2,986	1
468	Mejoras de Almacenes	350	781	1,011	633	654	3,429	4
470	Mejoras de Talleres Automotrices	300	600	400	500	550	2,350	3
472	Mejoras de Otros Edificios	625	320	436	333	332	2,046	2
476	Terrenos y Edificios - Sistema Eléctrico	500	-	-	-	3,000	3,500	2
478	Terrenos y Edificios - Servicios Administrativos	1,310	760	720	760	850	4,400	5
480	Terrenos y Edificios - Servicio al Cliente	532	560	644	700	700	3,136	2

**TABLA 8. PMC POR PARTIDAS PRESUPUESTARIAS - TERRENOS Y EDIFICIOS**

## PMC por Partidas Presupuestarias – Equipo

ÁreaPartida Presupuestaria		En miles de \$					Proyectos	
		2014	2015	2016	2017	2018		Total
Equipo		26,552	22,191	22,288	23,583	22,934	117,548	57
509	Equipo Oficina - Directorado de Finanzas	15	15	15	15	15	75	1
510	Equipo Oficina - Servicios Administrativos	15	-	-	-	-	15	1
513	Equipo Oficina - Servicio al Cliente	304	280	322	100	100	1,106	1
514	Equipo Oficina - Transmisión y Distribución	285	200	230	67	89	871	3
520	Equipo Computadora - Oficina del Ejecutivo	25	25	25	25	25	125	1
521	Equipo Computadora - Oficina Informática	2,800	3,600	4,000	4,000	4,000	18,400	1
522	Equipo Computadora - Asuntos Jurídicos	25	20	25	30	30	130	1
523	Equipo Computadora - Planificación y Protección	450	225	270	120	170	1,235	3
525	Equipo Computadora - Directorado de Finanzas	625	625	125	125	125	1,625	5
526	Equipo Computadora - Servicios Administrativos	15	25	50	25	25	140	1
527	Equipo Computadora - Recursos Humanos	250	90	90	90	90	610	1
528	Equipo Computadora - Sistema Eléctrico	250	300	-	480	500	1,530	1
529	Equipo Computadora - Servicio al Cliente	281	336	386	420	420	1,843	1
530	Equipo Computadora - Transmisión y Distribución	250	481	550	867	620	2,768	1
540	Equipo - Transportación Aérea	500	300	350	500	500	2,150	1
545	Equipo - Compra y Reemplazo de Vehículos	7,800	5,000	6,000	6,000	6,000	30,800	1
550	Equipo Comunicación - Sistema Eléctrico	800	1,000	1,000	1,000	1,000	4,800	1
551	Equipo Comunicación - Servicio al Cliente	38	40	46	50	50	224	1
553	Equipo Comunicación - Transmisión y Distribución	75	60	69	89	89	382	1
555	Equipo - Líneas Telefónicas y de Datos	3,250	3,800	3,250	3,000	4,500	17,800	3

Área	Partida Presupuestaria	En miles de \$						Proyectos
		2014	2015	2016	2017	2018	Total	
	560 Otro Equipo - Planificación y Protección Ambiental	893	1,330	1,400	900	850	5,373	6
	562 Otro Equipo – Ingeniería	4,000	581	665	644	642	6,532	1
	564 Otro Equipo - Servicios Administrativos	380	380	485	285	225	1,755	7
	565 Equipo Talleres - Transportación Terrestre	175	175	200	275	275	1,100	2
	566 Otro Equipo - Recursos Humanos	10	10	10	10	10	50	1
	568 Otro Equipo - Sistema Eléctrico	1,150	575	600	2,500	600	5,425	3
	570 Otro Equipo - Servicio al Cliente	391	412	474	350	350	1,977	3
	572 Otro Equipo - Transmisión y Distribución	1,000	1,806	1,151	1,116	1,134	6,207	3
	576 Otro Equipo - Seguridad Corporativa	500	500	500	500	500	2,500	1

TABLA 9. PMC POR PARTIDAS PRESUPUESTARIAS - EQUIPO



## PMC por Partidas Presupuestarias – Estudios Preliminares

Área	Partida Presupuestaría	En miles de \$					Proyectos	
		2014	2015	2016	2017	2018		Total
Estudios Preliminares		3,625	4,034	4,083	4,963	2,975	19,680	5
600	Estudios Preliminares - Ingeniería	1,975	2,384	2,730	3,533	1,750	12,372	1
605	Estudios Preliminares - Proyectos Especiales	50	50	50	30	25	205	1
610	Estudios Preliminares - Planificación y Protección	1,200	1,200	1,100	1,200	1,200	5,900	2
611	Fuentes de Energía Renovable - Planificación y Estudios	400	400	203	200	0	1,203	1

**TABLA 10. PMC POR PARTIDAS PRESUPUESTARIAS - ESTUDIOS PRELIMINARES**

## PMC por Central Generatriz

Central	En miles de \$						Proyectos
	2014	2015	2016	2017	2018	Total	
Aguirre	23,500	41,750	13,515	14,800	16,400	109,965	20
Cambalache	2,500	-	-	-	-	2,500	1
Ciclo Combinado	7,100	7,290	10,500	7,500	7,500	39,890	14
Costa Sur	23,150	17,050	11,500	8,200	1,750	61,650	13
Generación Nueva	100	100	150	30,150	70,150	100,650	2
Hydro	3,200	4,000	6,000	8,000	6,000	27,200	2
Palo Seco	4,850	9,010	24,200	12,000	-	50,060	13
Remotas	4,700	4,200	3,700	2,700	2,700	18,000	3
San Juan	19,375	21,525	31,550	38,665	12,300	123,415	22
Todas	12,650	10,750	9,900	9,137	11,500	53,937	9
<b>Total</b>	<b>101,125</b>	<b>115,675</b>	<b>111,015</b>	<b>131,152</b>	<b>128,300</b>	<b>587,267</b>	<b>99</b>

TABLA 11. PMC POR PLANTA GENERATRIZ

## Proyectos Ambientales

Proyecto	En miles de \$					
	2014	2015	2016	2017	2018	Total
13483 Desviar las Aguas del Proceso de la Descarga NPDES 003 - Central San Juan	1,000	0	0	0	0	1,000
14049 Rehabilitar Tanques de Reserva y Servicio	0	1,000	2,000	2,000	0	5,000
15083 Integración de Descargas NPDES 001, 002 y 003 - Central Aguirre	0	1,000	1,000	3,000	0	5,000
16764 Construcción Tanque para Efluentes - Central San Juan	1,300	0	0	0	0	1,300
16766 Modificación Estructura de Entrada de Agua de Enfriamiento - Central Costa Sur	2,000	5,000	5,000	500	500	13,000
16786 Modificación Descarga de Agua de Enfriamiento - Central Costa Sur	3,000	5,000	5,000	500	550	14,050
16990 Reglamentación SPCC - Centros de Transmisión y Subestaciones	1,000	500	0	0	0	1,500
19561 Remoción y Reemplazo de Material con Asbesto	1,500	1,000	2,000	2,000	2,000	8,500
19619 CEMS y Metros de Material Particulado Filtrable para Centrales	1,000	500	0	0	0	1,500

Tabla 12. Proyectos Ambientales

## Proyectos Prioritarios

BI			En miles de \$					
			2014	2015	2016	2017	2018	Total
Proyecto								
Generación			13,000	17,000	6,000	-	-	36,000
160	19557	Conversión de Gas Natural Unidades 1 y 2 - Central Aguirre	13,000	17,000	6,000	-	-	36,000
Servicio al Cliente			10,849	3,400	3,731	8,000	9,000	34,980
385	16677	Compra de Contadores Líneas Secundarias	10,849	3,400	3,731	8,000	9,000	34,980
Transmisión y Distribución			47,920	40,024	18,022	18,041	14,935	138,942
205	14515	Línea 230 kV Costa Sur - Cambalache	8,100	-	-	-	-	8,100
230	12441	Centro de Transmisión de 115 kV – Barranquitas	2,500	-	-	-	-	2,500
	16987	Patio de Interruptores 115 kV - San Juan GIS	3,000	475	-	-	-	3,475
	19617	Centro de Transmisión 115/38 kV - Buen Pastor	2,500	2,404	-	-	-	4,904
242	08574	Subestación 38 kV Aislada con Gas de Bayamón	4,250	5,420	4,564	0	1,001	15,235
	19618	Reconstrucción Barra 38 kV – Viaducto	-	1,202	-	-	-	1,202
267	08581	Reconstrucción Línea 36100	14,000	16,045	917	13,842	8,861	53,665
	09434	Reconstrucción Líneas 37600 y 37700	-	4,006	2,752	2,666	-	9,424
	16184	Reconstrucción Línea 38300	-	781	4,014	-	-	4,795
	17118	Reconstrucción Estructuras Líneas 115 kV	2,450	3,205	3,670	889	4,431	14,645
	19434	Relocalización 38900 Martin Peña	1,000	-	-	-	-	1,000
275	09793	Aumento Capacidad Línea 6500	5,170	-	-	-	-	5,170
	15399	Reconstrucción Barra 38 kV Monacillos TC	975	-	-	-	-	975
	15610	Reconstrucción Líneas 1500 y 2000 de 38 kV	-	4,703	1,440	-	-	6,143

BI			En miles de \$					Total
			2014	2015	2016	2017	2018	
285	786	Reemplazo de Interruptores y Aumento de Capacidad	500	401	459	444	443	2,247
288	6654	Reconstrucción de Mallas a Tierra	225	180	206	200	199	1,010
300	05212	Subestación Caparra 13.2 kV	2,500	801	-	-	-	3,301
	13562	Subestación Charco Hondo – Arecibo	750	401	-	-	-	1,151
<b>Total</b>			<b>71,769</b>	<b>60,424</b>	<b>27,753</b>	<b>26,041</b>	<b>23,935</b>	<b>209,922</b>

TABLA 13. PROYECTOS PRIORITARIOS

## Inversión por Voltaje – Transmisión

Voltaje	
---------	--

TABLA 14. INVERSIÓN POR VOLTAJE - TRANSMISIÓN

## Inversión por Voltaje – Distribución

Voltaje	Tipo	En miles de \$					Total	Proyectos
		2014	2015	2016	2017	2018		
<b>4.16 KV</b>		<b>2,160</b>	<b>1,907</b>	<b>2,512</b>	<b>2,521</b>	<b>1,891</b>	<b>10,991</b>	<b>29</b>
	Expansión	780	885	937	1,063	771	4,436	15
	Rehabilitación	1,380	1,022	1,575	1,458	1,120	6,555	14
<b>7.32 kV</b>		<b>125</b>	<b>140</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>310</b>	<b>575</b>	<b>2</b>
	Expansión	-	140	-	-	155	295	1
	Rehabilitación	125	-	-	-	155	280	1
<b>8.32 kV</b>		<b>7,335</b>	<b>4,997</b>	<b>5,638</b>	<b>5,719</b>	<b>5,731</b>	<b>29,420</b>	<b>32</b>
	Expansión	1,095	601	250	250	250	2,446	4
	Rehabilitación	6,240	4,396	5,388	5,469	5,481	26,974	28
<b>13.2 kV</b>		<b>26,310</b>	<b>25,791</b>	<b>29,115</b>	<b>24,849</b>	<b>20,712</b>	<b>126,777</b>	<b>111</b>
	Expansión	14,075	13,702	16,161	16,372	9,905	70,215	62
	Rehabilitación	12,235	12,089	12,954	8,477	10,807	56,562	49
<b>Total</b>		<b>35,930</b>	<b>32,835</b>	<b>37,265</b>	<b>33,089</b>	<b>28,644</b>	<b>167,763</b>	<b>174</b>

TABLA 15. INVERSIÓN POR VOLTAJE - DISTRIBUCIÓN

## ILUSTRACIÓN DEL PROGRAMA DE MEJORAS CAPITALES AÑOS FISCALES 2014 AL 2018

Figura 9. PMC por Área Año Fiscal 2014 .....	87
Figura 10. PMC por Área Años Fiscales 2014 al 2018 .....	88
Figura 11. Área de Producción Años Fiscales 2014 al 2018 .....	89
Figura 12. Área de Transmisión Años Fiscales 2014 al 2018 .....	90
Figura 13. Área de Distribución Años Fiscales 2014 al 2018 .....	91
Figura 14. Otras Áreas Años Fiscales 2014 al 2018 .....	92
Figura 15. Inversión por Voltaje - Transmisión Años Fiscales 2014 al 2018 .....	93
Figura 16. Inversión por Voltaje - Distribución Años Fiscales 2014 al 2018 .....	94
Figura 17. Mapa Sistema Eléctrico - Transmisión Año Fiscal 2018 .....	95
Figura 18. Mapa Sistema Eléctrico - Transmisión Año Fiscal 2020 .....	96
Figura 19. Mapa de Ubicación de Subestaciones de Distribución Año Fiscal 2014 .....	97
Figura 20. Mapa de Ubicación de Subestaciones de Distribución Año Fiscal 2015 .....	98
Figura 21. Mapa de Ubicación de Subestaciones de Distribución Año Fiscal 2016 .....	99
Figura 22. Mapa de Ubicación de Subestaciones de Distribución Año Fiscal 2017 .....	100
Figura 23. Mapa de Ubicación de Subestaciones de Distribución Año Fiscal 2018 .....	101



# PMC por Área Año Fiscal 2014 En miles de \$

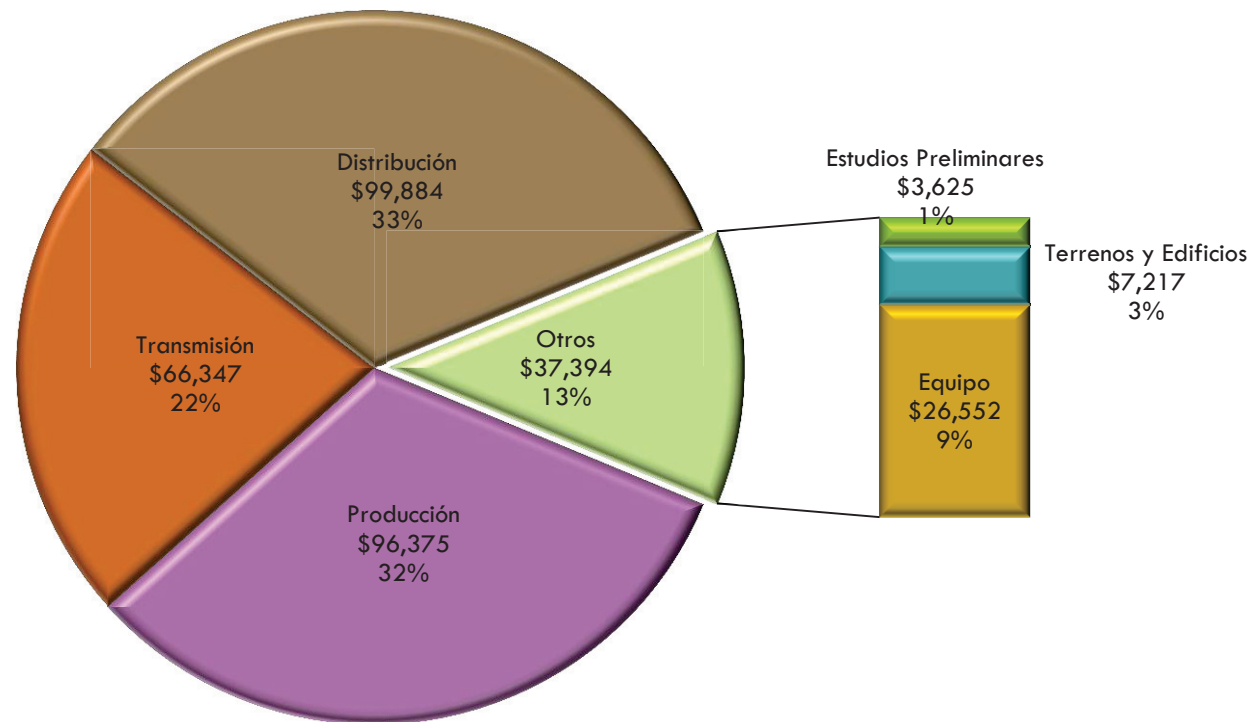


FIGURA 9. PMC POR ÁREA AÑO FISCAL 2014

PMC por Área  
Años Fiscales 2014 al 2018  
En miles de \$

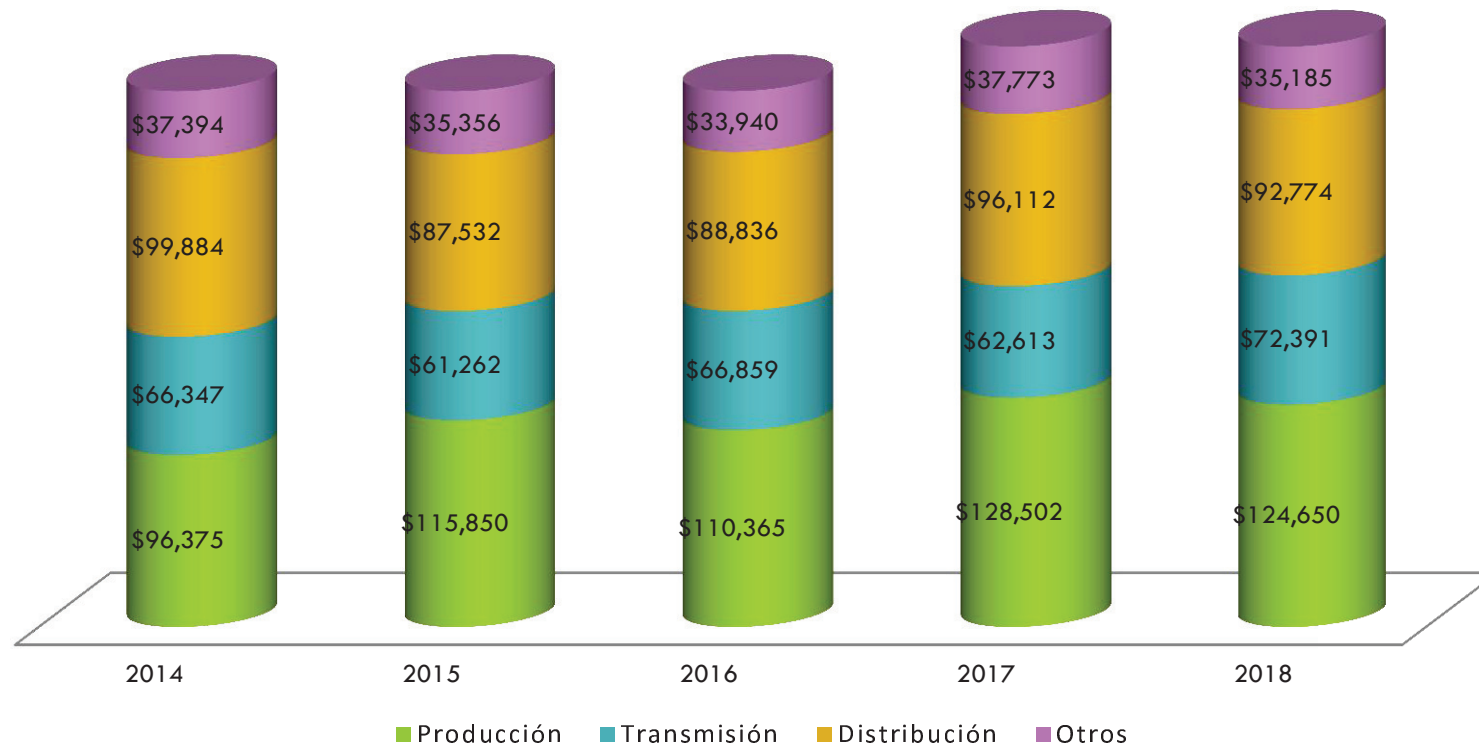


FIGURA 10. PMC POR ÁREA AÑOS FISCALES 2014 AL 2018

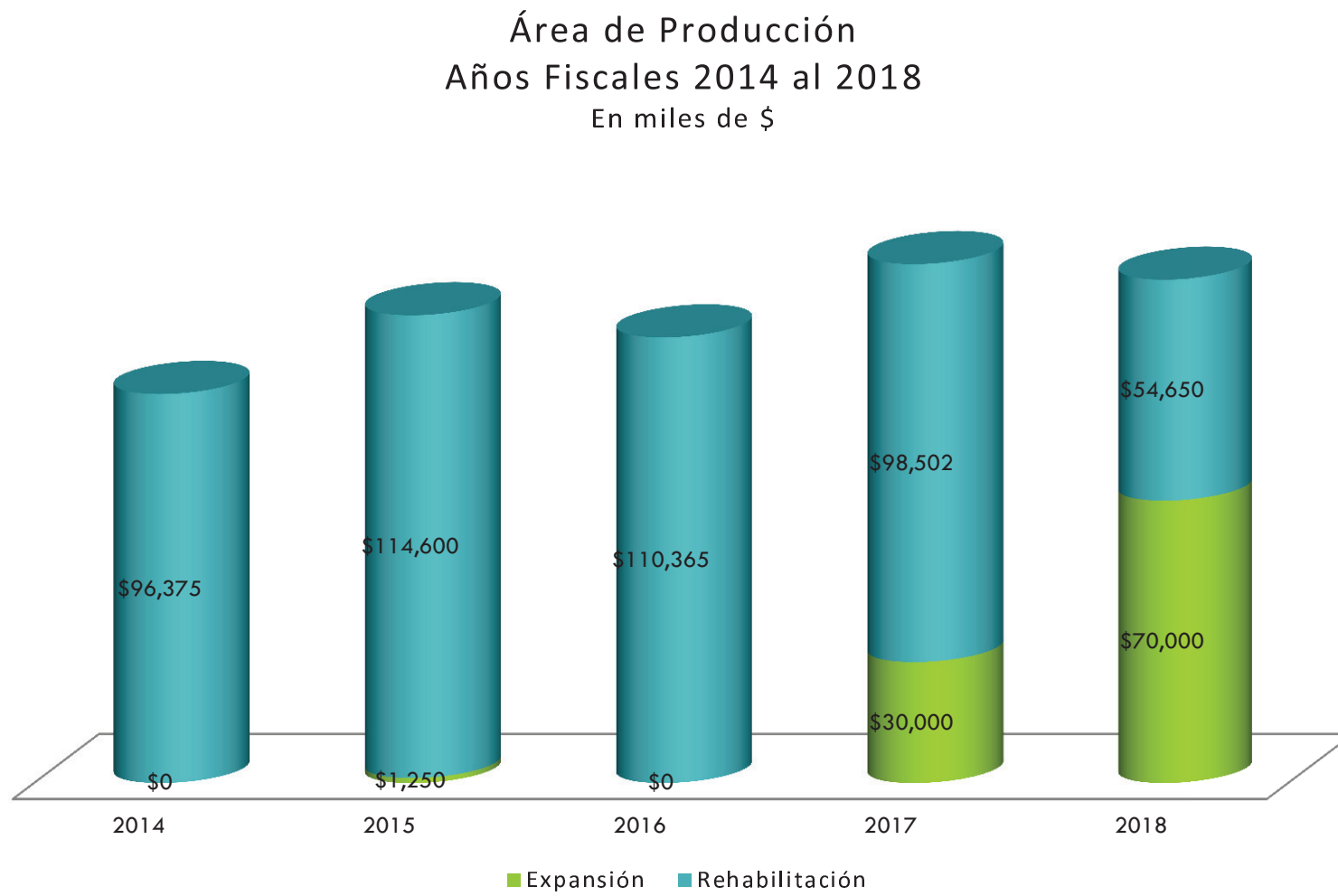


FIGURA 11. ÁREA DE PRODUCCIÓN AÑOS FISCALES 2014 AL 2018

# Área de Transmisión Años Fiscales 2014 al 2018 En miles de \$

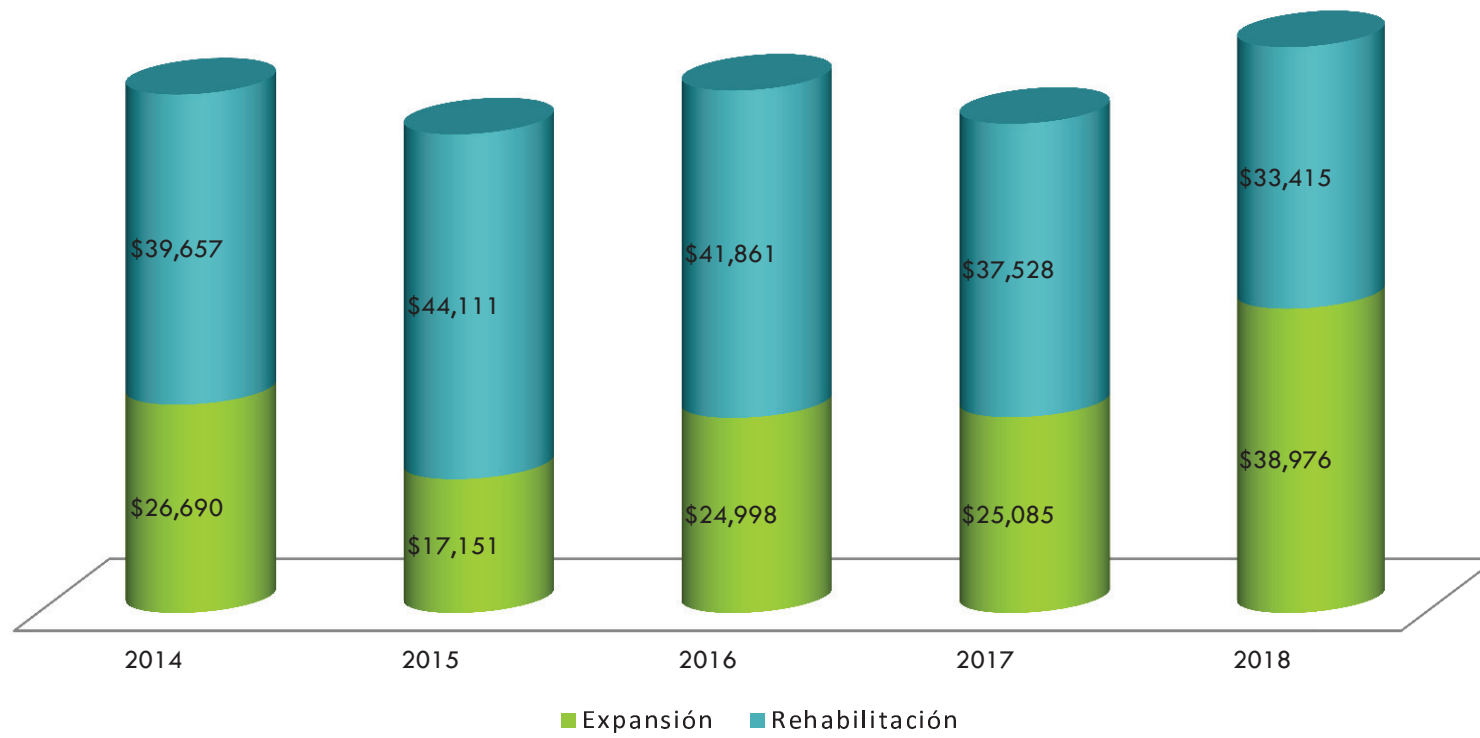


FIGURA 12. ÁREA DE TRANSMISIÓN AÑOS FISCALES 2014 AL 2018

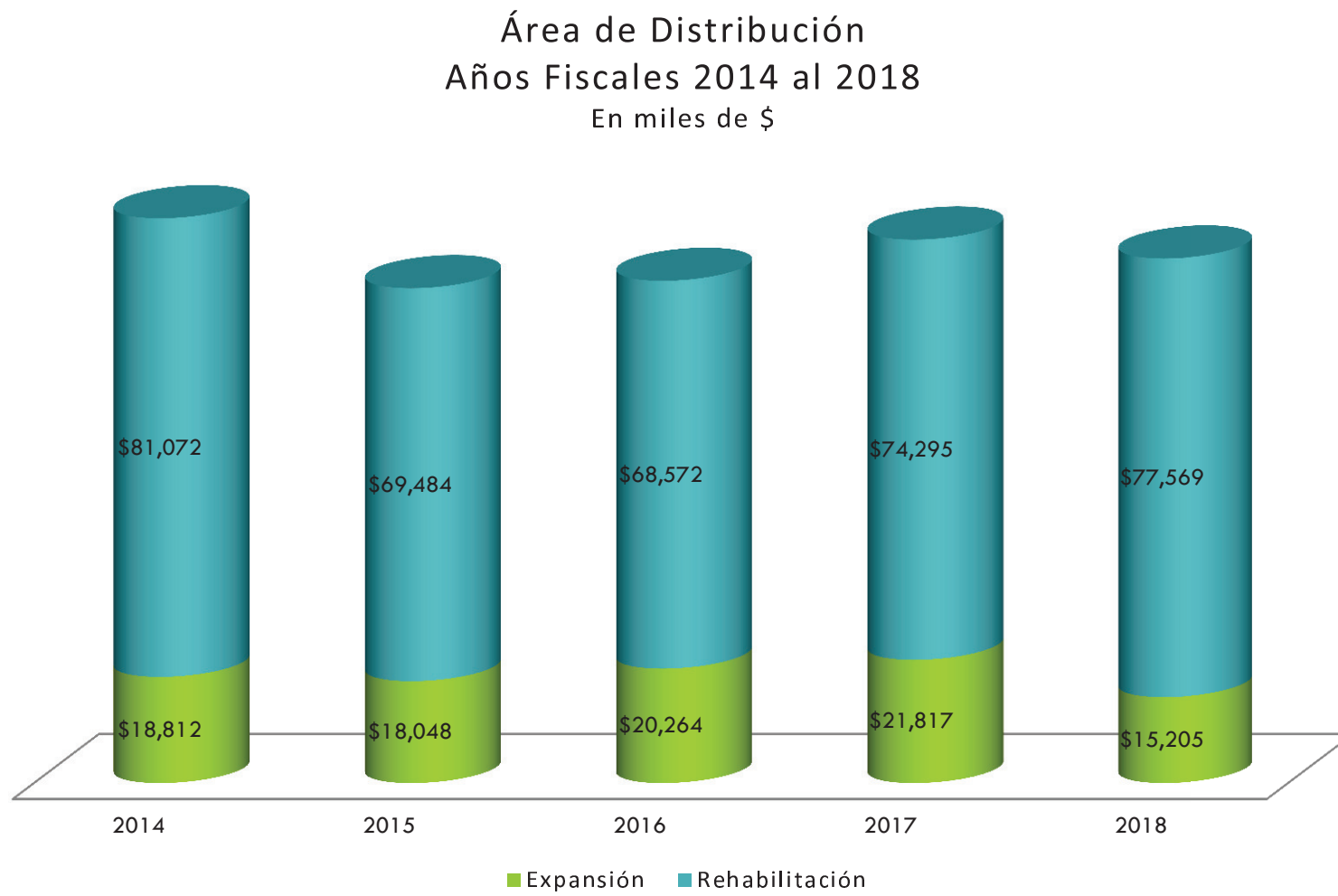


FIGURA 13. ÁREA DE DISTRIBUCIÓN AÑOS FISCALES 2014 AL 2018

# Otras Áreas

## Años Fiscales 2014 al 2018

En miles de \$

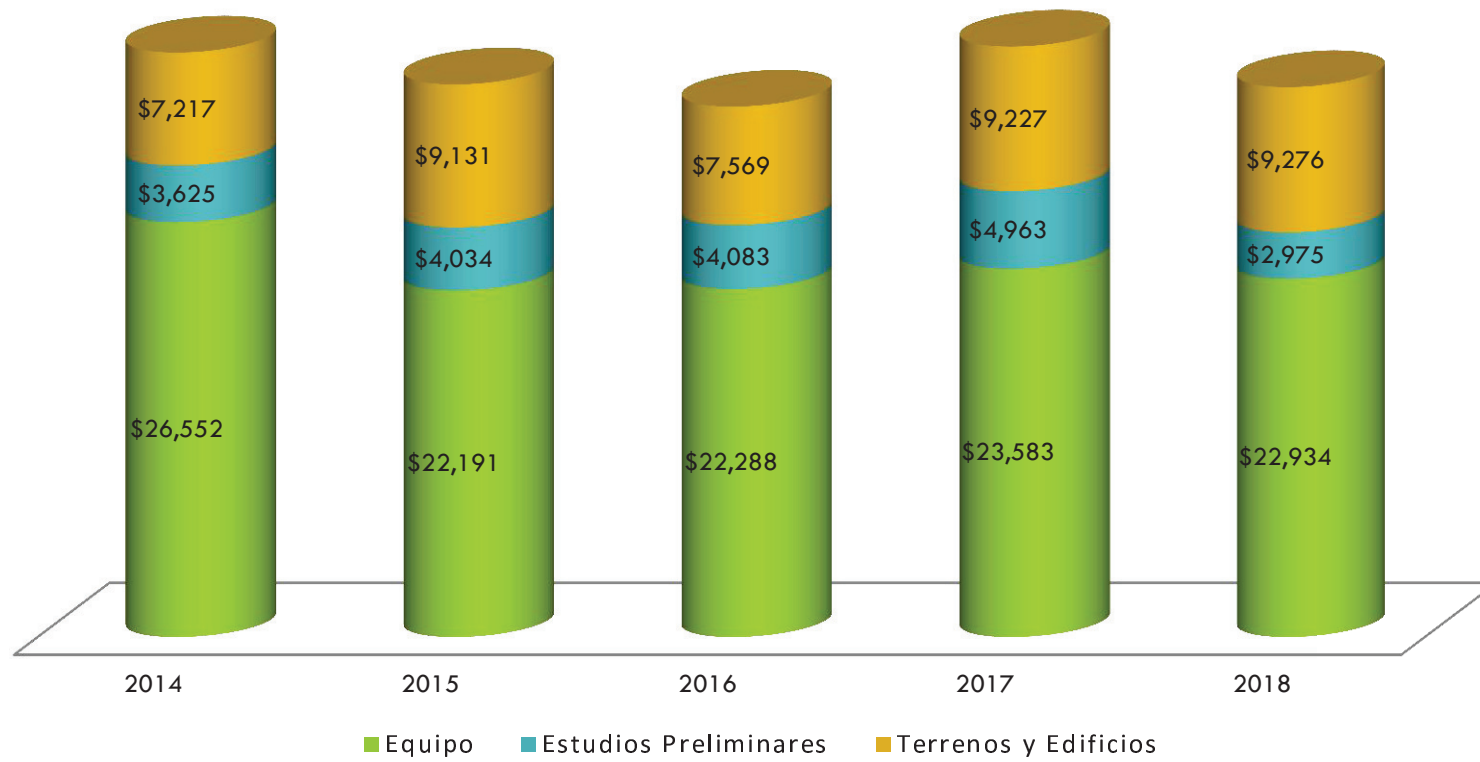


FIGURA 14. OTRAS ÁREAS AÑOS FISCALES 2014 AL 2018

## Inversión por Voltaje para Transmisión Años Fiscales 2014 al 2018 En miles de \$

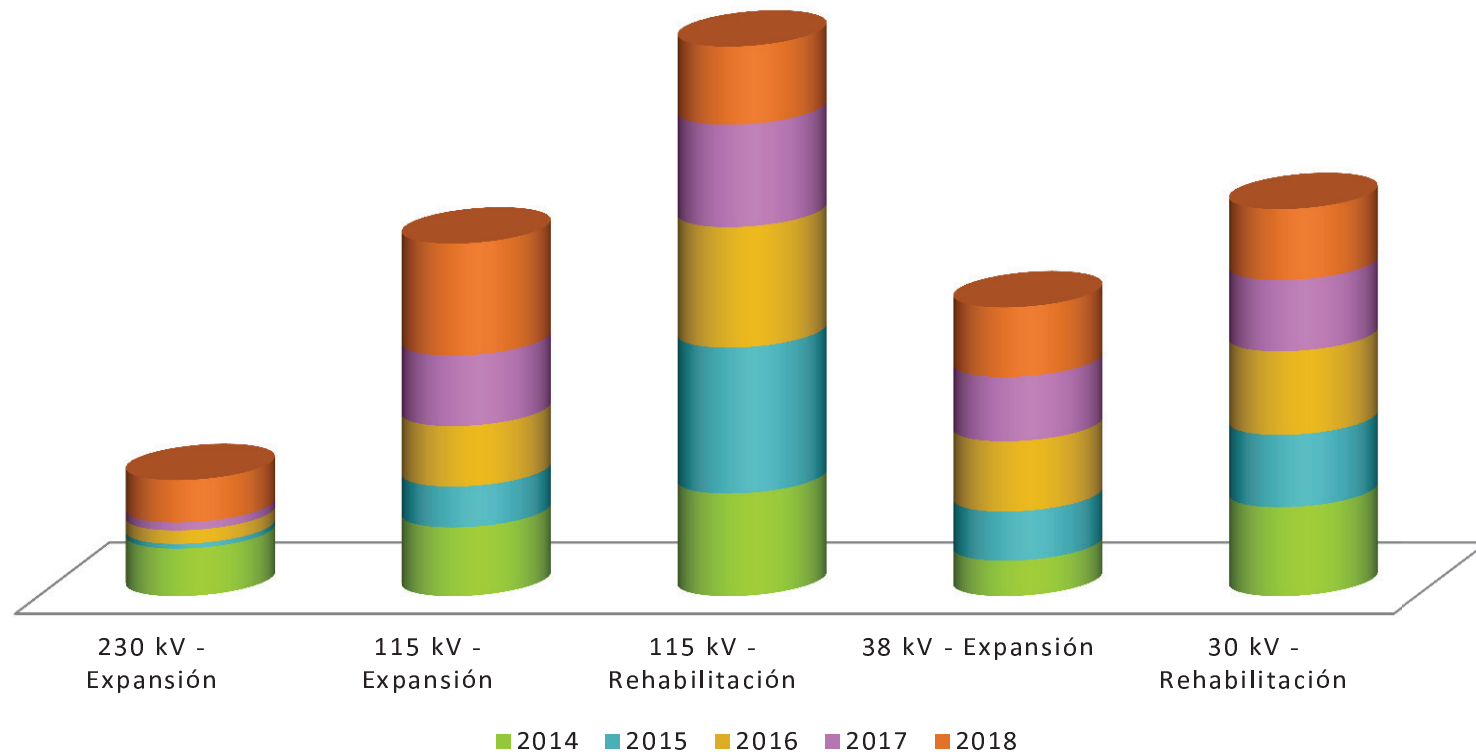
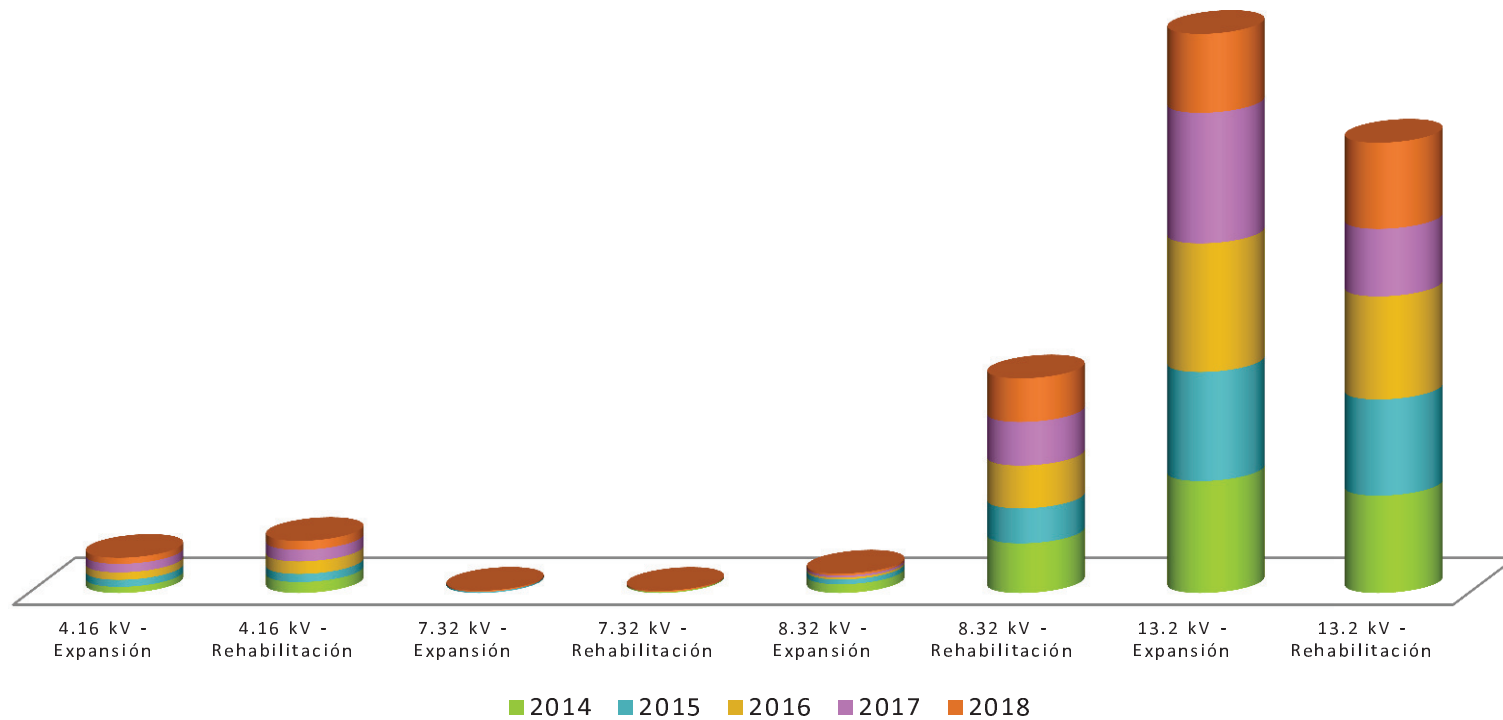


FIGURA 15. INVERSIÓN POR VOLTAJE - TRANSMISIÓN AÑOS FISCALES 2014 AL 2018

## Inversión por Voltaje para Distribución Años Fiscales 2014 al 2018 En miles de \$



**FIGURA 16. INVERSIÓN POR VOLTAJE - DISTRIBUCIÓN AÑOS FISCALES 2014 AL 2018**



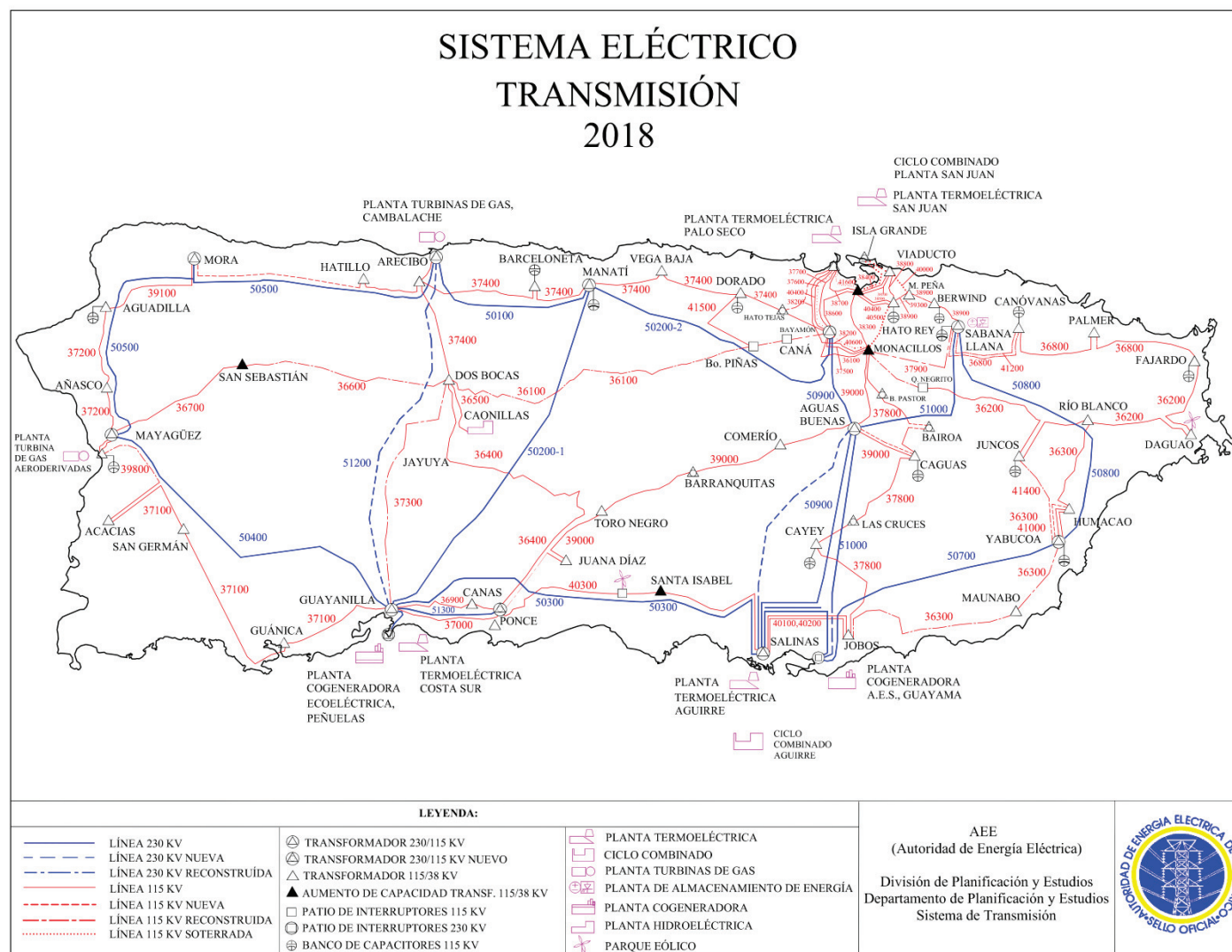


FIGURA 17. MAPA SISTEMA ELÉCTRICO - TRANSMISIÓN AÑO FISCAL 2018

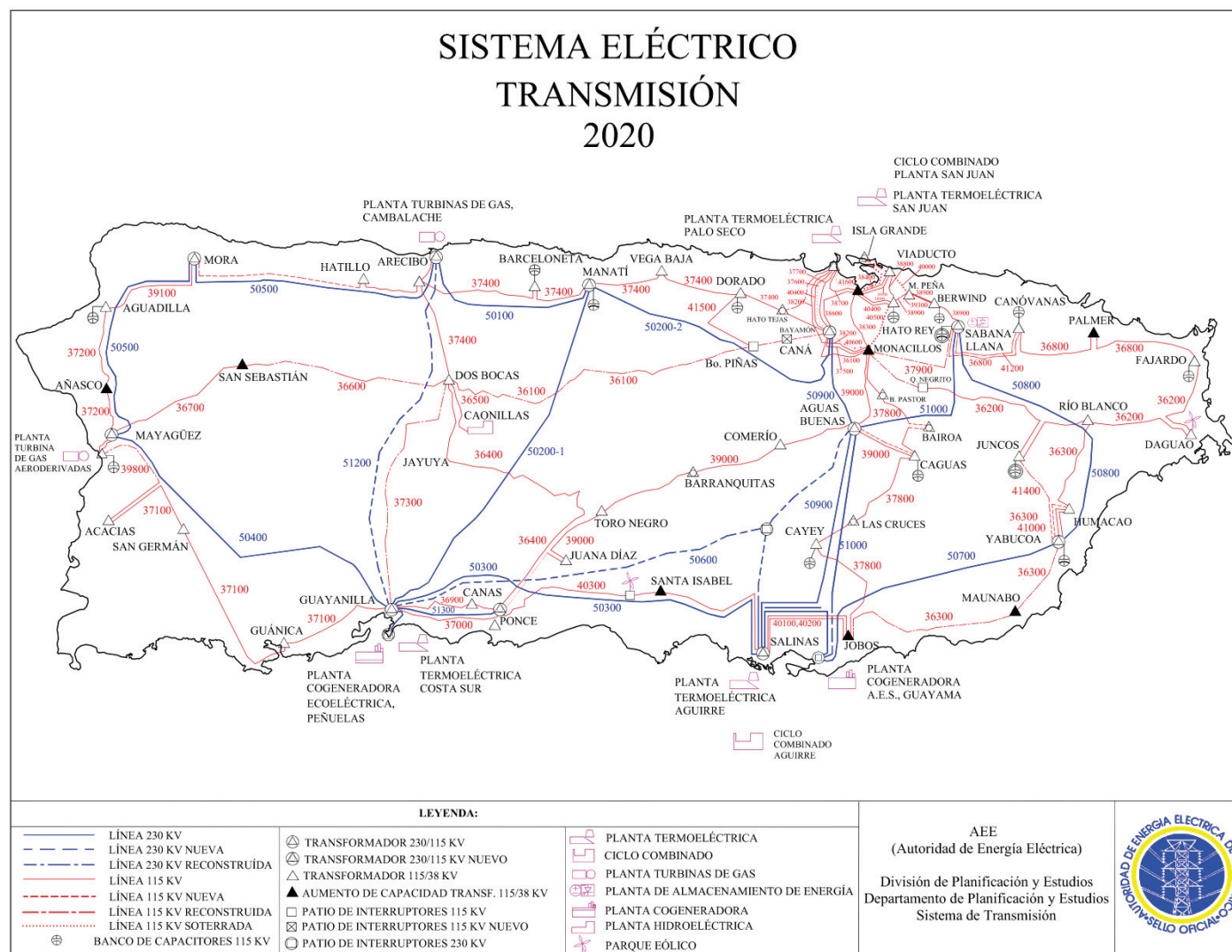


FIGURA 18. MAPA SISTEMA ELÉCTRICO - TRANSMISIÓN AÑO FISCAL 2020

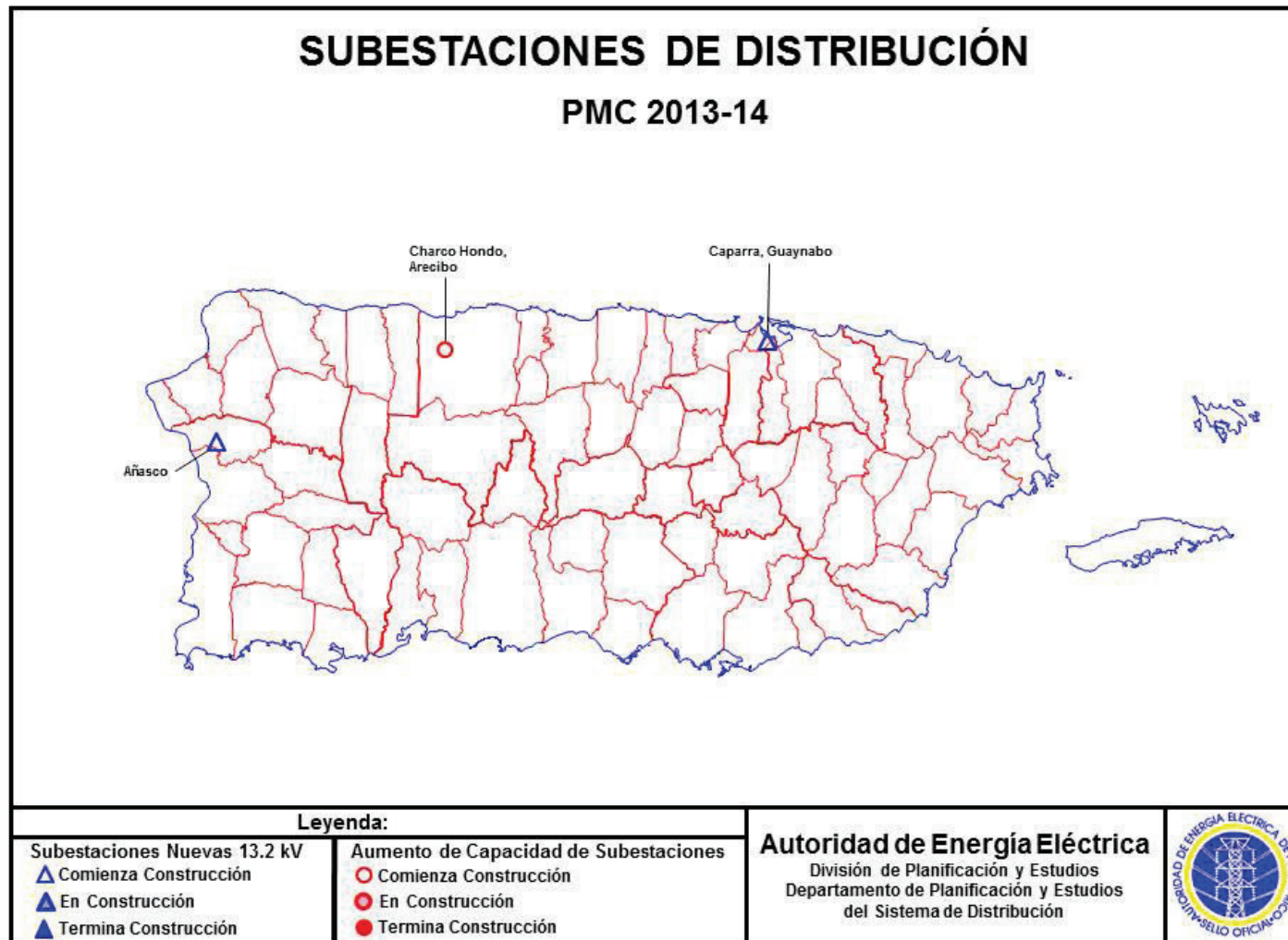


FIGURA 19. MAPA DE UBICACIÓN DE SUBESTACIONES DE DISTRIBUCIÓN AÑO FISCAL 2014

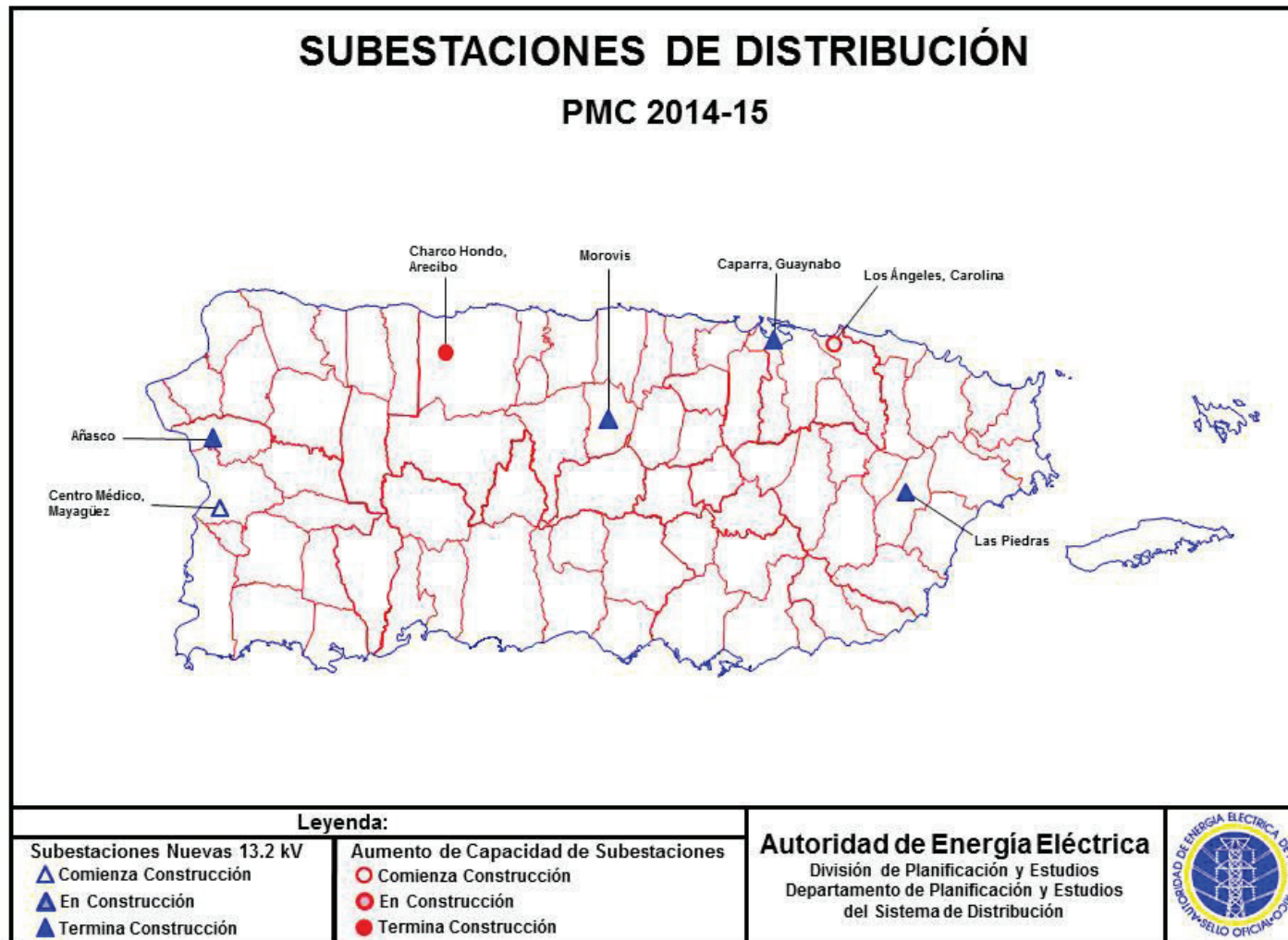


FIGURA 20. MAPA DE UBICACIÓN DE SUBESTACIONES DE DISTRIBUCIÓN AÑO FISCAL 2015



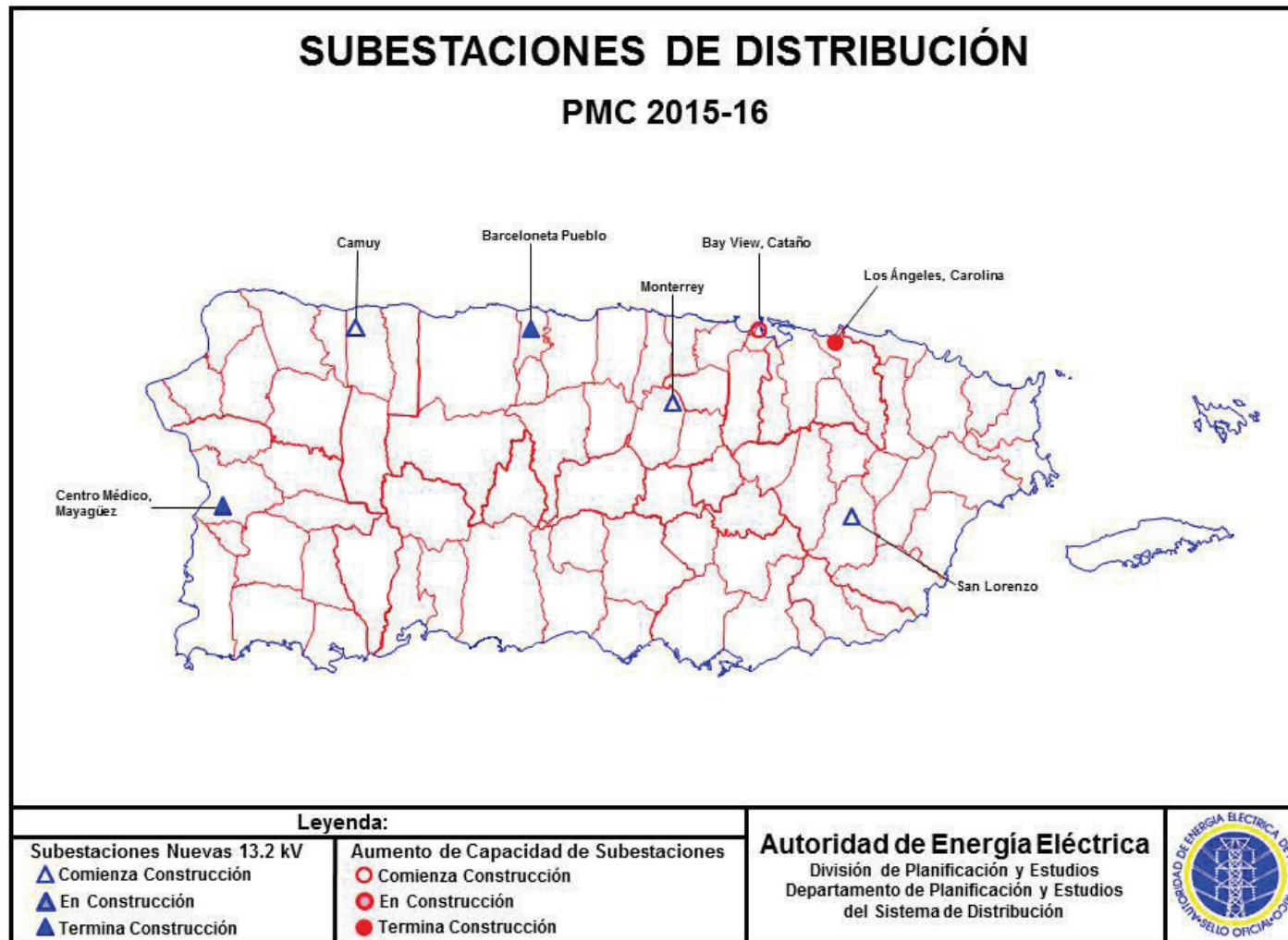


FIGURA 21. MAPA DE UBICACIÓN DE SUBESTACIONES DE DISTRIBUCIÓN AÑO FISCAL 2016

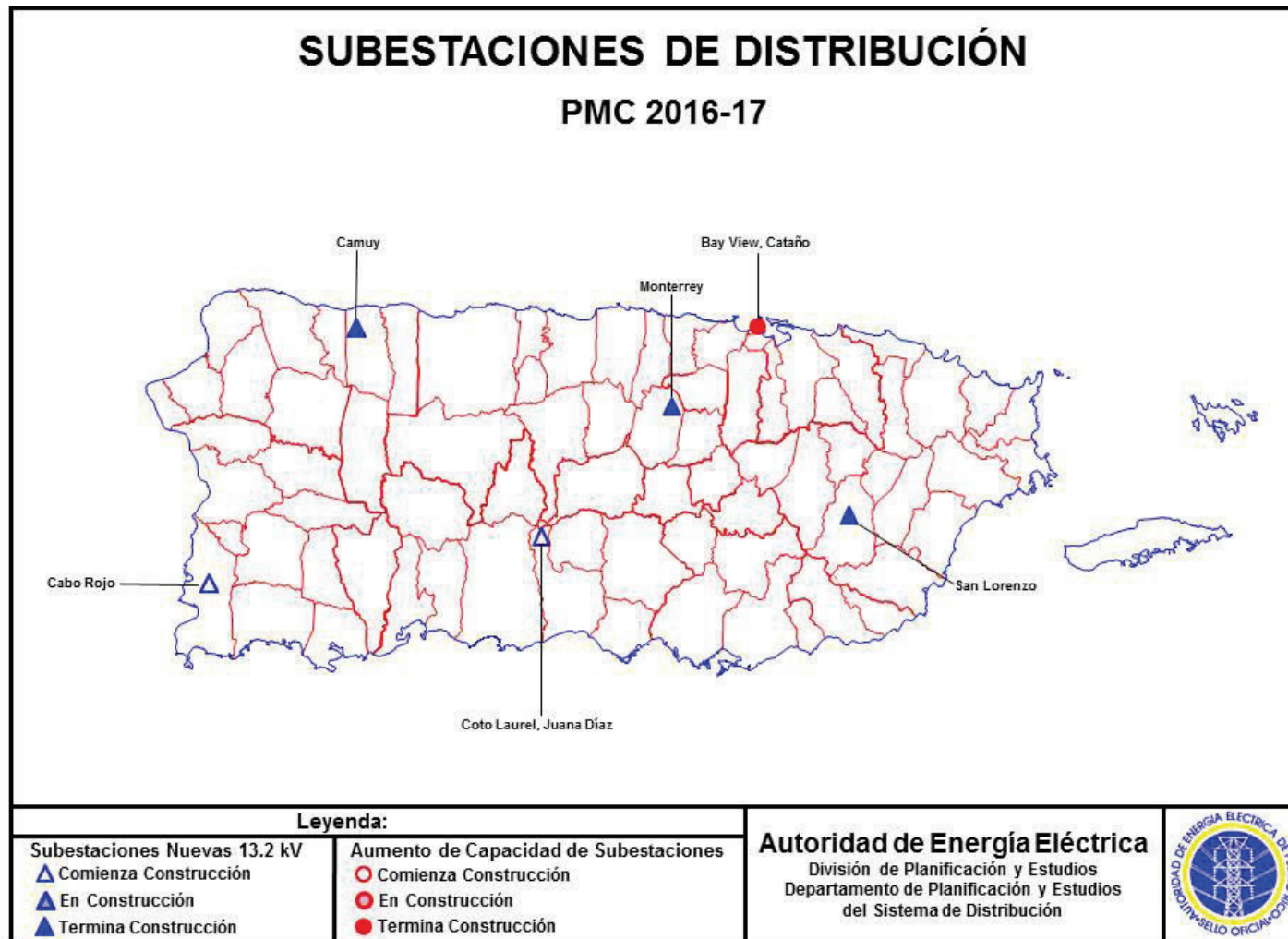


FIGURA 22. MAPA DE UBICACIÓN DE SUBESTACIONES DE DISTRIBUCIÓN AÑO FISCAL 2017

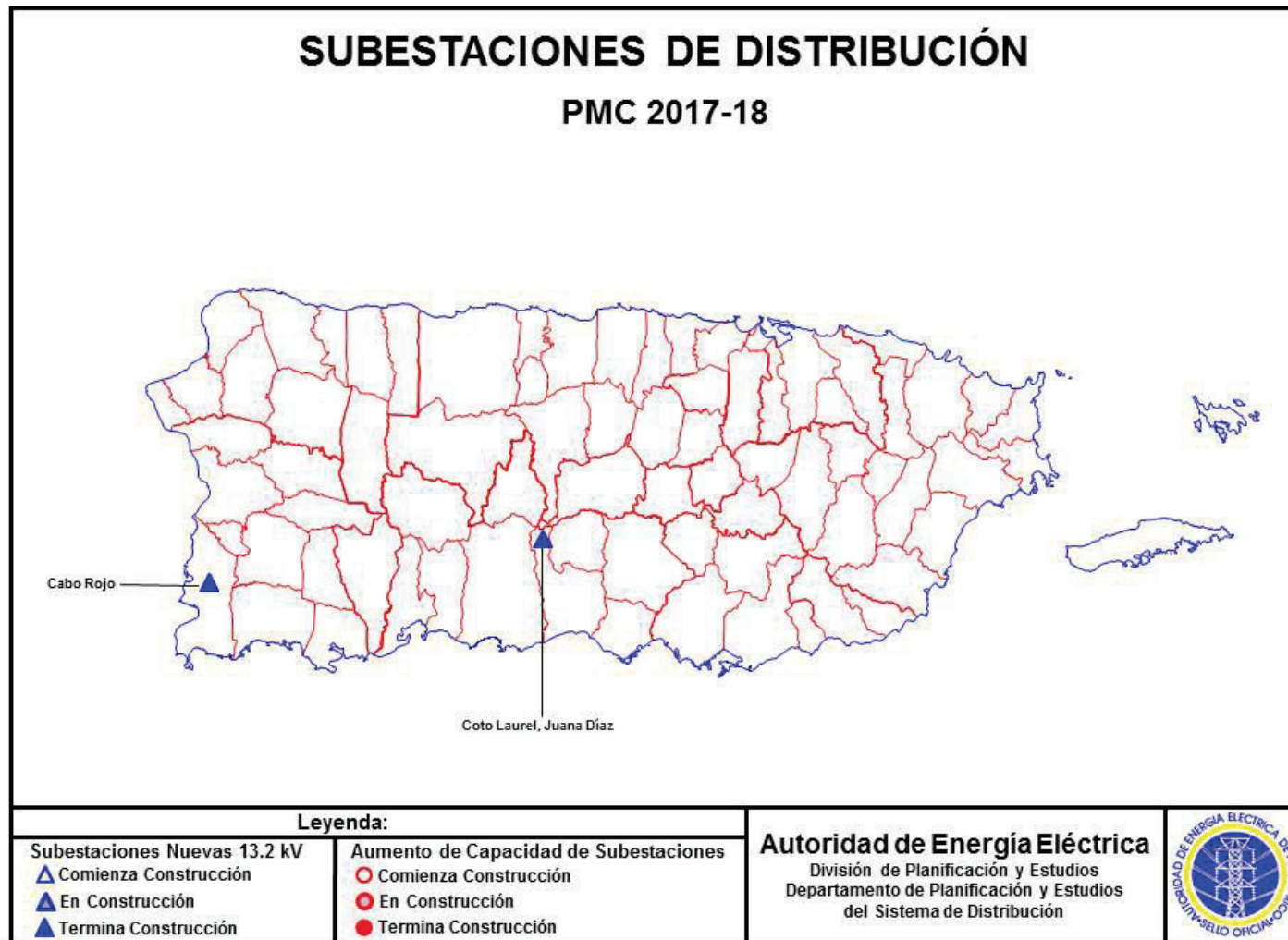


FIGURA 23. MAPA DE UBICACIÓN DE SUBESTACIONES DE DISTRIBUCIÓN AÑO FISCAL 2018