

ORIGINAL

RECIBIDO JUN10'26AM10:46

GOBIERNO DE PUERTO RICO

Mora
TRAMITES Y RECORDS SENADO PR

20^{ma}. Asamblea
Legislativa

3^{ra}. Sesión
Ordinaria

SENADO DE PUERTO RICO

R. C. de la C. 158

INFORME POSITIVO

10 de junio de 2026

AL SENADO DE PUERTO RICO:

La Comisión de Gobierno del Senado de Puerto Rico, previo estudio y consideración de la Resolución Conjunta de la Cámara 158, recomienda a este Alto Cuerpo su aprobación, con las enmiendas contenidas en el entirillado electrónico que se acompaña.

ALCANCE DE LA MEDIDA



La Resolución Conjunta de la Cámara 158 (en adelante, R. C. de la C. 158), tiene como propósito "ordenar al Negociado de Energía de Puerto Rico a agilizar los trámites sobre proyectos y solicitudes presentados ante esa entidad por la Autoridad de Energía Eléctrica, la Autoridad para las Alianzas Público Privadas, así como los operadores privados para la red de transmisión y distribución, al igual que generación y los contratos de servicios pendientes de evaluación, y para otros fines relacionados."

ANÁLISIS DE LA MEDIDA

El Negociado de Energía de Puerto Rico (en adelante, NEPR) fue creado mediante la Ley Núm. 57-2014, según enmendada, conocida como la "Ley de Transformación y Alivio Energético de Puerto Rico", como el ente regulador encargado de supervisar y fiscalizar el sistema eléctrico de Puerto Rico. Entre las funciones del NEPR se encuentra evaluar asuntos relacionados con la generación, transmisión y distribución de energía eléctrica, incluyendo contratos, proyectos y solicitudes presentadas por entidades públicas y operadores privados del sistema energético de la Isla.

La R. C. de la C. 158 surge ante preocupaciones relacionadas con el tiempo que toman ciertos procesos y evaluaciones ante el NEPR, en especial aquellos relacionados

con proyectos energéticos y contratos vinculados a la reconstrucción y modernización del sistema eléctrico de Puerto Rico. A esos fines, el propósito de la medida es ordenar al NEPR a agilizar los trámites relacionados con proyectos y solicitudes presentados por la Autoridad de Energía Eléctrica, la Autoridad para las Alianzas Público-Privadas y operadores privados relacionados con la transmisión, distribución y generación de energía eléctrica.

En síntesis, la R. C. de la C. 158 busca promover una atención más ágil a los asuntos energéticos pendientes ante el NEPR, reconociendo la importancia que dichos proyectos representan para la estabilidad y modernización del sistema eléctrico de Puerto Rico.

ALCANCE DEL INFORME

La Comisión de Gobierno del Senado de Puerto Rico, como parte del estudio y evaluación de la R. C. de la C. 158, evaluó los memoriales explicativos sometidos durante el trámite legislativo de la medida en la Cámara de Representantes por parte de la Autoridad de Energía Eléctrica de Puerto Rico (AEE), la Oficina Central de Recuperación, Reconstrucción y Resiliencia de Puerto Rico (COR3), Genera PR y la Oficina de Presupuesto de la Asamblea Legislativa (OPAL).

Asimismo, esta Comisión evaluó el memorial explicativo remitido ante el Senado de Puerto Rico por el Negociado de Energía de Puerto Rico (NEPR).

A continuación, se expone lo expresado por las entidades que comparecieron por escrito.

AUTORIDAD DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE PUERTO RICO

La Autoridad de Energía Eléctrica de Puerto Rico (AEE) favoreció la aprobación de la R. C. de la C. 158 y sostuvo que la situación actual del sistema eléctrico requiere que los proyectos energéticos y contratos pendientes ante el NEPR puedan atenderse con mayor agilidad. Según indicó, muchos de estos asuntos están relacionados con iniciativas necesarias para fortalecer la generación eléctrica y atender la fragilidad del sistema energético de la Isla.

La AEE expresó que retrasos prolongados en procesos regulatorios pueden afectar el desarrollo de proyectos importantes para la reconstrucción y estabilidad energética de Puerto Rico. Por lo anterior, favoreció la aprobación de la medida.

OFICINA CENTRAL DE RECUPERACIÓN, RECONSTRUCCIÓN Y RESILIENCIA DE PUERTO RICO

La Oficina Central de Recuperación, Reconstrucción y Resiliencia de Puerto Rico (en adelante, COR3) expresó que muchos de los proyectos energéticos actualmente en desarrollo forman parte de los esfuerzos de reconstrucción financiados

con fondos federales. En ese sentido, señaló que los procesos relacionados con infraestructura energética requieren coordinación constante entre entidades regulatorias, agencias gubernamentales y operadores privados.

COR3 indicó que retrasos en procesos de evaluación o aprobación pueden afectar el calendario de ejecución de proyectos vinculados a la recuperación energética de la Isla. Por ello, favoreció iniciativas dirigidas a promover mayor agilidad en la atención de asuntos energéticos pendientes ante el NEPR.

GENERA PR

Genera PR favoreció la aprobación de la R. C. de la C. 158 y señaló que varios proyectos relacionados con generación eléctrica permanecen pendientes de evaluación ante el NEPR. Según expresó, la atención oportuna de estos procesos resulta importante para adelantar iniciativas dirigidas a fortalecer la capacidad de generación y responder a las necesidades energéticas actuales de Puerto Rico.

Asimismo, sostuvo que la demora en ciertos procesos regulatorios puede afectar la ejecución de proyectos energéticos y limitar la capacidad de responder con mayor rapidez a situaciones relacionadas con la estabilidad del sistema eléctrico. Por lo anterior, favoreció la aprobación de la medida bajo consideración.

OFICINA DE PRESUPUESTO DE LA ASAMBLEA LEGISLATIVA

La Oficina de Presupuesto de la Asamblea Legislativa (OPAL), mediante el Informe 2026-110, evaluó el posible impacto fiscal de la R. C. de la C. 158 y concluyó que la medida no representa un impacto fiscal significativo para el Gobierno de Puerto Rico.

La OPAL indicó que la resolución se limita a ordenar al NEPR a agilizar los trámites relacionados con proyectos y solicitudes energéticas, sin crear programas nuevos ni asignar fondos adicionales. No obstante, señaló que, de no contar con los recursos necesarios para cumplir con los términos originalmente propuestos en la medida, el NEPR podría verse obligado a contratar recursos adicionales, lo que podría generar un gasto marginal. Por lo anterior, la OPAL concluyó que la medida no tendría un impacto fiscal significativo sobre el presupuesto gubernamental.

NEGOCIADO DE ENERGÍA DE PUERTO RICO

El Negociado de Energía de Puerto Rico (NEPR) sometió comentarios en torno a la R. C. de la C. 158 relacionados con varios de los procesos regulatorios y asuntos energéticos mencionados en la medida. En su memorial, el NEPR sostuvo que muchas de las situaciones discutidas en la R. C. de la C. 158 ya habían sido objeto de evaluación y acción regulatoria por parte de dicha entidad.

En ese sentido, el NEPR señaló que actuó con urgencia en la evaluación de la enmienda propuesta al contrato de Genera PR, incluyendo la emisión de determinaciones preliminares y resoluciones dirigidas a viabilizar la transacción bajo ciertas condiciones regulatorias. Asimismo, indicó que posteriormente denegó la solicitud presentada debido a que la documentación requerida no había sido completada por las partes correspondientes.

De igual forma, el Negociado explicó que desde marzo de 2025 autorizó medidas relacionadas con la adquisición de generación temporera de emergencia para atender un déficit energético estimado entre 700 y 850 megavatios (MW). Según indicó, el NEPR aprobó, sujeto a condiciones, procesos relacionados con hasta 800 MW de generación temporera para las plantas de Aguirre y Costa Sur.

En cuanto a los proyectos de conversión a gas natural, el NEPR señaló que aprobó de manera condicionada varias solicitudes relacionadas con instalaciones en Palo Seco, Mayagüez y Cambalache, luego de requerir información adicional y documentación técnica a las entidades correspondientes.

Asimismo, el NEPR destacó que muchos de los procesos regulatorios mencionados en la medida dependen del cumplimiento de las partes con la entrega de información y documentación requerida antes de poder emitirse determinaciones finales. En ese sentido, sostuvo que el récord administrativo demuestra que el NEPR ha actuado con diligencia y celeridad en los asuntos sometidos formalmente ante su consideración. Como parte de ello, señaló que los trescientos veintiocho (328) proyectos sometidos bajo el Plan Conjunto de LUMA, PREPA y Genera han sido aprobados por el Negociado de Energía.

Para beneficio de la Comisión, el NEPR anejó una tabla que detalla el estado procesal sobre proyectos presentados y aprobados por el Negociado de Energía. Dicha tabla evidencia, de forma clara y verificable, que el Negociado de Energía ha actuado con diligencia en todos los casos sometidos formalmente. Los trescientos veintiocho (328) proyectos sometidos como parte del Plan Conjunto de LUMA, PREPA y Genera han sido aprobados por el Negociado de Energía.

Tabla 1. Evaluation of the Consolidated Energy List

Title	Asset	FEMA Status	Approvals	R&O Approval Date
FAASt A&E (PREPA/LUMA/Genera)	Global PW	Obligated	PREB/FEMA	Global PWs
FAASt Equipment and Materials	Global PW	Obligated	PREB/FEMA	Global PWs
FAASt Mobile Generation Units Purchases	Generation	Obligated	PREB/FEMA	6/8/21
FAASt Palo Seco Demin Water Tank 4	Generation	Obligated	PREB/FEMA	12/1/21
FAASt Mayaguez Hydro-Gas Power Plant	Generation	Obligated	PREB/FEMA	1/4/22



Title	Asset	FEMA Status	Approvals	R&O Approval Date
FAASt Aguirre Power Plant 002 Units 1 & 2	Generation	Obligated	PREB/FEMA	1/4/22
FAASt Aguirre Power Plant 001 Infrastructure	Generation	Obligated	PREB/FEMA	6/21/22
FAASt Palo Seco Power Plant 001 Units 3 & 4	Generation	Obligated	PREB/FEMA	1/4/22
FAASt Cambalache Power Plant	Generation	Obligated	PREB/FEMA	1/4/22
FAASt San Juan Power Plant - Auxiliary Infras	Generation	Obligated	PREB/FEMA	1/4/22
FAASt Palo Seco 002- Auxiliary Infrastructure	Generation	Obligated	PREB/FEMA	1/4/22
FAASt San Juan 001 Units 5 & 6	Generation	Obligated	PREB/FEMA	1/4/22
FAASt Aguirre Power Plant 003 Combined Cycle	Generation	Obligated	PREB/FEMA	8/8/24
FAASt Costa Sur 002 -Infrastructure projects (	Generation	Obligated	PREB/FEMA	1/4/22
FAASt Costa Sur Power Plant Permanent	Generation	Obligated	PREB/FEMA	1/4/22
FAASt San Juan Power Plant 002 Units 7 & 8	Generation	Obligated	PREB/FEMA	10/21/22
FAASt - IT/OT System Upgrade for all Power Plants	Generation	Obligated	PREB/FEMA	7/6/23
FAASt – BONUS Nuclear Power Plant Repairs (Dams/Hydro)	(Dams/Hydro)	Obligated	PREB/FEMA	4/4/24
FAASt [Caonillas Reservoir - Dredging] (Dams/Hydro)	Water/Hydro	Under Formulation	PREB	6/8/21
FAASt [Rio Blanco Hydroelectric System] (Dams/Hydro)	Water/Hydro	Under Formulation	PREB	6/8/21
FAASt [Garzas Reservoir – Dredging] (Dams/Hydro)	Water/Hydro	Under Formulation	PREB	9/8/21
FAASt [Guajataca Dam – Permanent Repairs] (Dams/Hydro) & Dredging	Water/Hydro	Under Formulation	PREB	9/8/21
FAASt [Guayabal Reservoir – Dredging] (Dams/Hydro)	Water/Hydro	Under Formulation	PREB	9/8/21
FAASt [Lucchetti Reservoir – Dredging] (Dams/Hydro)	Water/Hydro	Under Formulation	PREB	9/8/21
FAASt [Guerrero Reservoir – Dredging] (Dams/Hydro)	Water/Hydro	Under Formulation	PREB	9/8/21
FAASt [Loco Reservoir Dredging] (Dams/Hydro)	Water/Hydro	Under Formulation	PREB	9/8/21
FAASt [Dos Bocas Reservoir Dredging] (Dams/Hydro)	Water/Hydro	Under Formulation	PREB	9/8/21
FAASt [Guayo Reservoir Dredging] (Dams/Hydro)	Water/Hydro	Under Formulation	PREB	9/8/21
FAASt [Matrullas Reservoir–Dredging] (Dams/Hydro)	Water/Hydro	Under Formulation	PREB	9/8/21

Title	Asset	FEMA Status	Approvals	R&O Approval Date
FAASt Guineo Reservoir – Dredging (Dams/Hydro)	Water/Hydro	Under Formulation	PREB	9/8/21
FAASt [Guajataca Dam Dredging]	Water/Hydro	Under Formulation	PREB	9/8/21
FAASt [South Coast Irrigation District - Canals] (Dams/Hydro)	Water/Hydro	Under Formulation	PREB	9/28/21
FAASt [Lajas Irrigation Canals] (Dams/Hydro)	Water/Hydro	Under Formulation	PREB	9/28/21
FAASt [Isabela Irrigation District - Canals] (Dams/Hydro)	Water/Hydro	Under Formulation	PREB	9/28/21
FAASt [Toro Negro Hydroelectric System Connection](Dams/Hydro)	Water/Hydro	Under Formulation	PREB	9/28/21
FAASt [Dams Minor Repairs] (Dams/Hydro)	Water/Hydro	Under Formulation	PREB	9/28/21
FAASt Guayabal Dam Repairs and Mitigation (Dams/Hydro)	Water/Hydro	Under Formulation	PREB	5/26/23
FAASt [Caonillas HydroElectric Power Plant No. 1] (Dams/Hydro)	Water/Hydro	Under Formulation	PREB	6/8/21
FAASt - Catano-Rebuild 1801(Substation)	Substation	Obligated	PREB/ FEMA	6/8/21
FAASt Maunabo Streetlighting (Distribution)	Distribution	Obligated	PREB/ FEMA	9/22/21
FAASt -Luquillo Distribution Streetlighting	Distribution	Obligated	PREB/ FEMA	9/22/21
FAASt Lajas Streetlighting (Distribution)	Distribution	Obligated	PREB/ FEMA	9/22/21
FAASt Streetlighting - Guánica (Distribution)	Distribution	Obligated	PREB/ FEMA	9/22/21
FAASt Aguada Streetlighting (Distribution)	Distribution	Obligated	PREB/ FEMA	9/22/21
FAASt-Substation 2501 Vieques (Substation)	Substation	Obligated	PREB/ FEMA	6/8/21
FAASt-Substation 3801 Culebra (Substation)	Substation	Obligated	PREB/ FEMA	6/8/21
FAASt Distribution Feeders - Ponce Short Term	Distribution	Obligated	PREB/ FEMA	9/22/21
FAASt Distribution Feeders - Ponce Short Term	Distribution	Obligated	PREB/ FEMA	9/22/21
FAASt - Manatí TC - BRKS 230 kV - (Substation)	Substation	Obligated	PREB/ FEMA	6/8/21
FAASt Distribution Feeders - Caguas Short Ter	Distribution	Obligated	PREB/ FEMA	9/22/21
FAASt Line 2200 Dos Bocas HP to Dorado TC (T	Transmission	Obligated	PREB/ FEMA	9/22/21
FAASt Distribution Feeders - Arecibo Short Te	Distribution	Obligated	PREB/ FEMA	9/22/21
FAASt Distribution Feeders - Caguas Short Term	Distribution	Obligated	PREB/ FEMA	9/22/21
FAASt Distribution Pole and Conductor Repair-	Distribution	Obligated	PREB/ FEMA	9/22/21



Title	Asset	FEMA Status	Approvals	R&O Approval Date
FAASt Distribution Pole and Conductor Repair-	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt Distribution Pole and Conductor Repair	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt Distribution Pole and Conductor Repair	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt Distribution Pole and Conductor Repair -	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt - Costa Sur SP TC Equipment Repair and	Substation	Obligated	PREB/FEMA	6/8/21
FAASt Line 13300 GOAB 13301C to Hato Tejas Se	Transmission	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt Distribution Pole and Conductor Repair-	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt Distribution Pole and Conductor Repair	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt Distribution Pole and Conductor Repair	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt Distribution Pole and Conductor Repair	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt Line 6700 Martin Peña TC to Villamar Se	Transmission	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt Physical Security - Group 1 (Substatio	Substation	Obligated	PREB/FEMA	10/18/21
FAASt Streetlighting - Villalba (Distributio	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt - Substation Minor Repairs Group A (Subs	Substation	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt Distribution Pole and Conductor Repair	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt Distribution Streetlighting - Aibonito	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt Distribution Streetlighting - Cataño (	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt Line 9800 Bayamon TC - Guaraguo Sect	Transmission	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt Distribution Pole and Conductor Repair	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt Distribution Pole and Conductor Repair	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt Distribution Pole and Conductor Repair	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt Distribution Pole and Conductor Repair	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt Distribution Pole and Conductor Repair-	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt Distribution Pole and Conductor Repair	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt Distribution Pole and Conductor Repair	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt ENERGY MANAGEMENT SYSTEM (EMS) (Teleco	Telecommunications	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt Distribution Pole and Conductor Repair	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt San Juan 115kV Underground Transmission	Transmission	Obligated	PREB/FEMA	6/8/21

Title	Asset	FEMA Status	Approvals	R&O Approval Date
FAASt Distribution Pole and Conductor Repair-	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt Rio Grande Estate Substation CH-2306 (Su	Substation	Obligated	PREB/FEMA	6/8/21
FAASt Distribution Pole and Conductor Repair -	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt Distribution Pole and Conductor Repair	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt Hatillo Streetlight (Distribution)	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt Distribution Pole and Conductor Repair	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt Manati Streetlight (Distribution)	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt Distribution Pole and Conductor Repair	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt Distribution Streetlighting - Dorado	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt Aguirre TC - BKRS (Substations)	Substation	Obligated	PREB/FEMA	6/8/21
FAASt Distribution Pole and Conductor Repair	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt Distribution Pole and Conductor Repair-	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt Distribution Pole and Conductor Repair	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt Distribution Pole and Conductor Repair	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt Distribution Pole and	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt Distribution Pole and Conductor Repair	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt Distribution Pole and Conductor Repair-	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt Distribution Pole and Conductor Repair	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt Distribution Pole and Conductor Repair	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt Distribution Pole and Conductor Repair	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt Distribution Pole and Conductor Repair	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt Distribution Pole and Conductor Repair	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt Distribution Pole and Conductor Repair	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt Distribution Pole and Conductor Repair P	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt Distribution Pole and Conductor Repair -	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt Distribution Pole and Conductor Repair	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt Distribution Pole and Conductor Repair	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt Distribution Pole and Conductor Repair	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21



Title	Asset	FEMA Status	Approvals	R&O Approval Date
FAASt Distribution Pole and Conductor Repair	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt Distribution Pole and Conductor Repair	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt Distribution Pole and Conductor Repair	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt Distribution Pole and Conductor Repair	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt Distribution Pole and Conductor Repair -	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt Distribution Pole and Conductor Repair -	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt Distribution Pole and Conductor Repair	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt Distribution Pole and Conductor Repair	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt Distribution Pole and Conductor Repair	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt Transmission Priority Pole Replacements	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt Distribution Pole and Conductor Repair	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt Distribution Pole and Conductor Repair -	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt Distribution Pole and Conductor Repair	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt Distribution Pole and Conductor Repair-	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt Distribution Pole and Conductor Repair	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt Distribution Pole and Conductor Repair	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt Distribution Pole and Conductor Repair	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt Distribution Pole and Conductor Repair -	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt Distribution Pole and Conductor Repair -	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt Distribution Pole and Conductor Repair	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt Distribution Pole and Conductor Repair	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt Distribution Pole and Conductor Repair	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt Distribution Pole and Conductor Repair	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt Distribution Pole and Conductor Repair	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt Distribution Pole and Conductor Repair	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt Distribution Pole and Conductor Repair	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt Distribution Pole and Conductor Repair	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt Distribution Pole and Conductor	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21

Title	Asset	FEMA Status	Approvals	R&O Approval Date
FAASt Distribution Pole and Conductor Repair	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt Distribution Pole and Conductor Repair -	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt Distribution Pole and Conductor Repair	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt Distribution Pole and Conductor Repair	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt Distribution Pole and Conductor Repair -	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt [Distribution Pole and Conductor Repair	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt Distribution Pole and Conductor Repair -	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt [Distribution Streetlighting - Gurabo]	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt [San Germán Streetlighting] (Distributio	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt Aguadilla Streetlight (Distribution)	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt Distribution Streetlighting - Trujillo Alto (Distribution)	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt [Distribution Pole and Conductor Repair - Caguas Group 16-17-18-19-20] (Distribution)	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt Streetlight Florida Distribution	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt [Bayamon TC - MC-BKRS-Y1] (Substation)	Substation	Obligated	PREB/FEMA	6/8/21
FAASt Physical Security - Group 2 (Substation)	Substation	Obligated	PREB/FEMA	10/18/21
FAASt [Distribution Streetlighting - Caguas] (Distribution)	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt [Distribution Pole and Conductor Repair-Bayamon Group 12-13-14] (Distribution)	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt [Distribution Pole and Conductor Repair - Ponce Groups 14 & 15] (Distribution)	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt [Physical Security - Group 3] (Substation)	Substation	Obligated	PREB/FEMA	10/18/21
FAASt Substation Minor Repairs -Group B (Substation)	Substation	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt [Costa Sur TC - Phase II & III] (Substation)	Substation	Obligated	PREB/FEMA	8/25/22
FAASt [Distribution Pole and Conductor Repair - San Juan 17-18-19-20-21] (Distribution)	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt [Distribution Pole and Conductor Repair - San Juan Group 13-14-15-16] (Distribution)	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt- Substation Minor Repairs Group C (Substation)	Substation	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt [Substations - Tapia GIS Rebuilt Equipment Repair & Replacement] (Substations)	Substation	Obligated	PREB/FEMA	6/8/21
FAASt Centro Medico 1327/1359 Equipment Repair & Replacement (Substation)	Substation	Obligated	PREB/FEMA	6/8/21
FAASt [Distribution Pole and Conductor Repair - Ponce Group 16, 17, 18 & 19] (Distribution)	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt [Distribution Streetlighting - Guaynabo] (Distribution)	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21



Title	Asset	FEMA Status	Approvals	R&O Approval Date
FAASt [Distribution Streetlighting - Yabucoa] (Distribution)	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt Coamo Streetlight (Distribution)	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt Streetlight - Las Marías (Distribution)	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt [Streetlighting - Mayagüez] (Distribution)	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt [Distribution Streetlighting - Carolina] (Distribution)	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt [Distribution Pole and Conductor Repair - Bayamon Group 2 - Phase 2] (Distribution)	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt [SCADA Remote Access and RTU Replacements Group 1] (Telecommunication)	Telecommunications	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt [Distribution Streetlighting - Bayamon] (Distribution)	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt - EPC - [San Juan SP TC] (Substation)	Substation	Obligated	PREB/FEMA	12/10/22
FAASt - EPC - [Sabana Llana TC] (Substation)	Substation	Obligated	PREB/FEMA	12/10/22
FAASt - EPC - [Monacillo TC] (Substations)	Substation	Obligated	PREB/FEMA	10/18/21
FAASt [Distribution Streetlighting - Corozal] (Distribution)	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt [Physical Security - Group 4] (Substation)	Substation	Obligated	PREB/FEMA	10/18/21
FAASt Substation High Voltage Replacement_Group 1 (Substation)	Substation	Obligated	PREB/FEMA	8/25/22
FAASt [Advanced Metering Infrastructure (AMI)] (Telecommunications)	Telecommunications	Obligated	PREB/FEMA	4/5/23
FAASt [Morovis Streetlighting] (Distribution)	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt [Distribution Streetlighting - Orocovis] (Distribution)	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt [Distribution Streetlighting - Las Piedras] (Distribution)	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt [Toa Baja Streetlighting] (Distribution)	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt [Pole and Conductor Repair - Bayamon Group 1 - Phase 2] (Distribution)	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt [Pole and Conductor Repair - Caguas Group 1 - Phase 2] (Distribution)	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt [Ceiba Streetlighting] (Distribution)	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt - EPC -Aguirre TC-Phase II (Substation)	Substation	Obligated	PREB/FEMA	8/25/22
FAASt [Naguabo Streetlighting] (Distribution)	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt [Naranjito Streetlighting] (Distribution)	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt [Pole and Conductor Repair - Arecibo Group 2 - Phase 2] (Distribution)	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt [Arroyo Streetlighting] (Distribution)	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt [Vega Alta Streetlighting] (Distribution)	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21

Title	Asset	FEMA Status	Approvals	R&O Approval Date
FAASt [Barranquitas Streetlighting] (Distribution)	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt [Culebra Streetlighting] (Distribution)	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt Substation Minor Repairs - Group D (Substation)	Substation	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt [Pole and Conductor Repair - Mayaguez Group 1 - Phase 2] (Distribution)	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt [Region 1 -San Juan Group A] (Vegetation)	Vegetation	Obligated	PREB/FEMA	5/5/23
FAASt [Substation Minor Repairs - Group E] (Substation)	Substation	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt [Añasco Streetlighting] (Distribution)	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt [Pole and Conductor Repair - Ponce Group 1 - Phase 2] (Distribution)	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt [Region 2 -Arecibo Group A] High Density (Vegetation)	Vegetation	Obligated	PREB/FEMA	5/5/23
FAASt [Region 6 -Ponce Group A] High Density (Vegetation)	Vegetation	Obligated	PREB/FEMA	5/5/23
FAASt [Pole and Conductor Repair - San Juan Group 2 - Phase 2] (Distribution)	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt [Region 5 -Mayaguez Group A] High Density (Vegetation)	Vegetation	Obligated	PREB/FEMA	5/5/23
FAASt [T-Pole Program Line 100] (Transmission)	Transmission	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt T-Pole Program Line 3700] (Transmission)	Transmission	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt [Region 4 -Caguas Group A] High Density (Vegetation)	Vegetation	Obligated	PREB/FEMA	5/5/23
FAASt [Cidra Streetlighting] (Distribution)	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt HV Equipment Replacement Group 2 (Substation)	Substation	Obligated	PREB/FEMA	8/25/22
FAASt [Comerio Streetlighting] (Distribution)	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt [Adjuntas Streetlighting] (Distribution)	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt [Jayuya Streetlighting] (Distribution)	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt [Salinas Streetlighting] (Distribution)	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt [Pole and Conductor Repair - Bayamon Group 3 - Phase 2] (Distribution)	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt [Pole and Conductor Repair - San Juan Group 1 - Phase 2] (Distribution)	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt [T-Pole Program Line 3000] (Transmission)	Transmission	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt [High Voltage Equipment Replacement - Group 3] (Substation)	Substation	Obligated	PREB/FEMA	8/22/24
FAASt [Automation Program Group 18: DAR - SAN JUAN 2001- FY24] (Distribution)	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	8/25/22
FAASt [Pole and Conductor Repair-Carolina Group 2- Phase 2] (Distribution)	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt [Pole and Conductor Repair - Arecibo Group 1 - Phase 2] (Distribution)	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21

Title	Asset	FEMA Status	Approvals	R&O Approval Date
FAASt [Pole and Conductor Repair - Caguas Group 2 - Phase 2] (Distribution)	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	9/22/21
FAASt [Automation Program Group 20] (TL/Distribution)	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	8/25/22
FAASt [Automation Program Group 19] (TL/Distribution)	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	8/25/22
FAASt [Automation Program Group 15] (TL/Distribution)	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	8/25/22
FAASt [Automation Program Group 14] (TL/Distribution)	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	8/25/22
FAASt [Automation Program Group 12] (TL/Distribution)	Distribution	Obligated	PREB/FEMA	8/25/22
FAASt - [Taft - MC 1105] (Substations)	Substation	Obligated	PREB/FEMA	6/8/21
FAASt - EPC - Culebra Substation 3801 and New Culebra Substation 3802 (Substation)	Vieques and Culebra Projects	Under Formulation	PREB	6/8/21
FAASt-Substation 2501 Vieques (Substation) & New 2502 Substation	Vieques and Culebra Projects	Under Formulation	PREB	6/8/21
FAASt [Feeders Vieques & Culebra] (Distribution)	Vieques and Culebra Projects	Under Formulation	PREB	6/8/21
FAASt - Line 36100 (115kV) - Bayamon to Monacillos (Transmission)	Priority Transmission	Under Formulation	PREB	6/8/21
FAASt - Llorens Torres MC 1106 - Equipment Repair & Replacement - (Substations)	Substation	Under Formulation	PREB	6/8/21
FAASt Substation - Viaducto TC - MC 1100 - Equipment Repair & Replacement (Substation)	Substation	Under Formulation	PREB	6/8/21
FAASt [Palo Seco SP to Catano Sect 38kV Line- 9500] (Transmission)	Priority Transmission	Under Formulation	PREB	6/8/21
FAASt -38kV Line 8200 - San Juan SP to Catano Sect Line (Transmission)	Priority Transmission	Under Formulation	PREB	6/8/21
FAASt [Cachete - MC 1526] (Substations)	Substation	Under Formulation	PREB	6/8/21
FAASt Ponce TC to Salinas Urbano TC- 38kV 100 & 200 (Transmission)	Priority Transmission	Under Formulation	PREB	6/8/21
FAASt [TL 3100 Monacillos TC to Sabana Llana TC] (Transmission)	Priority Transmission	Under Formulation	PREB	8/20/21
FAASt - [Substation Component Replacement Program] (Substation)	Substation	Under Formulation	PREB	3/13/24
FAASt [Conquistador CH] (Substation)	Substation	Under Formulation	PREB	10/18/21
FAASt - EPC - [Monacillo TC] (Substations)	Priority Substation	Under Formulation	PREB	10/18/21
FAASt [Caparra 1912 & 1924] (Substation)	Substation	Under Formulation	PREB	10/18/21

Title	Asset	FEMA Status	Approvals	R&O Approval Date
FAASt [Bayamón TC - Rebuild] (Substation)	Substation	Under Formulation	PREB	8/25/22
FAASt [Maunabo TC] (Substation)	Priority Substation	Under Formulation	PREB	3/27/24
FAASt [EPC - Costa Sur TC - Phase II & III] (Substation)	Priority Substation	Under Formulation	PREB	8/25/22
FAASt [Transmission Priority Pole Replacement Program Line 13400 San German Sect-La Parguera Sect] (Transmission)	Transmission	Under Formulation	PREB	9/22/21
FAASt [Region 1 -San Juan Group A] (Vegetation)	Vegetation	Under Formulation	PREB	5/5/23
FAASt [Region 3 Bayamon TL - 115kV] (Vegetation)	Vegetation	Under Formulation	PREB	5/5/23
FAASt [Region 6 Ponce TL - 115kV] (Vegetation)	Vegetation	Under Formulation	PREB	5/5/23
FAASt [Region 3 -Bayamon Group A] High Density (Vegetation)	Vegetation	Under Formulation	PREB	5/5/23
FAASt [Region 4 Caguas TL - 115kV] (Vegetation)	Vegetation	Under Formulation	PREB	5/5/23
FAASt [Region 1 San Juan TL - 115kV] (Vegetation)	Vegetation	Under Formulation	PREB	5/5/23
FAASt [Region 5 Mayaguez TL - 115kV] (Vegetation)	Vegetation	Under Formulation	PREB	5/5/23
FAASt [Region 2 Arecibo TL - 115kV] (Vegetation)	Vegetation	Under Formulation	PREB	5/5/23
FAASt [Pole and Conductor Repair -Caguas Group 3 Phase 2] (Distribution)	Distribution	Under Formulation	PREB	9/22/21
FAASt [All Regions TL - 230kV] (Vegetation)	Vegetation	Under Formulation	PREB	5/5/23
FAASt [Transmission Priority Pole Replacement Program Line 5600 Victoria TC – Añasco TC] (Transmission)	Transmission	Under Formulation	PREB	9/22/21
FAASt [Transmission Priority Pole Replacement Program Line 2700 Aguadilla Hospital Distrito Sect – Mora TC] (Transmission)	Transmission	Under Formulation	PREB	9/22/21
FAASt [Transmission Priority Pole Replacement Program Line 4800 Santa Isabel TC – Toro Negro 1 HP] (Transmission)	Transmission	Under Formulation	PREB	9/22/21
FAASt [Transmission Priority Pole Replacement Program Line 700 Costa Sur SP – Yauco 2 HP] (Transmission)	Transmission	Under Formulation	PREB	9/22/21
FAASt [Transmission Priority Pole Replacement Program Line 4800 Santa Isabel TC – Aibonito TO] (Transmission)	Transmission	Under Formulation	PREB	9/22/21
FAASt [Pole and Conductor Repair - Mayaguez Group 3 - Phase 2] (Distribution)	Distribution	Under Formulation	PREB	9/22/21
FAASt [Pole and Conductor Repair -Mayaguez Group 4 Phase 2] (Distribution)	Distribution	Under Formulation	PREB	9/22/21



Title	Asset	FEMA Status	Approvals	R&O Approval Date
FAASt [Transmission Priority Pole Replacement Program Line 3100 Monacillos TC – Sabana Llana TC] (Transmission)	Transmission	Under Formulation	PREB	9/22/21
FAASt [Automation Program Group 24] (TL/ Distribution)	428 Distribution Automation	Under Formulation	PREB	8/25/22
FAASt [Automation Program Group 26] (TL / Distribution)	428 Distribution Automation	Under Formulation	PREB	8/25/22
FAASt [Automation Program Group 31] (Distribution)	428 Distribution Automation	Under Formulation	PREB	8/25/22
FAASt [Automation Program Group 35] (TL / Distribution)	428 Distribution Automation	Under Formulation	PREB	8/25/22
FAASt [Pole and Conductor Repair -San Juan Group 3 Phase 2 (Distribution)]	Distribution	Under Formulation	PREB	9/22/21
FAASt [Feeder Rebuild # 8101-03] (Distribution)	Distribution	Under Formulation	PREB	9/22/21
FAASt [Feeder Rebuild # 1620-02] (Distribution)	Distribution	Under Formulation	PREB	9/22/21
FAASt [Automation Program Group 36] (TL / Distribution)	428 Distribution Automation	Under Formulation	PREB	8/25/22
FAASt [Automation Program Group 37] (Distribution)	428 Distribution Automation	Under Formulation	PREB	8/25/22
FAASt [Feeder Rebuild # 6601-03] (Distribution)	Distribution	Under Formulation	PREB	8/20/21
FAASt [Feeder Rebuild # 1529-15] (Distribution)	Distribution	Under Formulation	PREB	8/20/21
FAASt [Guanica TC] (Substation)	Priority Substation	Under Formulation	PREB	3/24/25
FAASt [Caguas Region 4 - Feeder 3007-03] (Vegetation)	Vegetation	Under Formulation	PREB	5/5/23
FAASt [Mayaguez Region 5 Feeder 6014-02] (Vegetation)	Vegetation	Under Formulation	PREB	5/5/23
FAASt [San Juan Region 1 - Feeder 2401-01] (Vegetation)	Vegetation	Under Formulation	PREB	5/5/23
FAASt [San Juan Region 1 - Feeder 2301-02] (Vegetation)	Vegetation	Under Formulation	PREB	5/5/23
FAASt [Mayaguez Region 5 Feeder 6012-02] (Vegetation)	Vegetation	Under Formulation	PREB	5/5/23
FAASt [Caguas Region 4 - Feeder 3301-01] (Vegetation)	Vegetation	Under Formulation	PREB	5/5/23
FAASt [Ponce Region 6 Feeder 5602-02] (Vegetation)	Vegetation	Under Formulation	PREB	5/5/23

Title	Asset	FEMA Status	Approvals	R&O Approval Date
FAASt [Ponce Region 6 Feeder 5803-02] (Vegetation)	Vegetation	Under Formulati ion	PREB	5/5/23
FAASt [Arecibo Region 2 Line 36400 – Ponce TC to Dos Bocas HP] (Vegetation)	Vegetation	Under Formulati ion	PREB	5/5/23
FAASt [Ponce Region 6 Line 4800 – Toro Negro to Aibonito, Santa Isabel] (Vegetation)	Vegetation	Under Formulati ion	PREB	5/5/23
FAASt [Arecibo Region 2 Line 2400 – Dos Bocas HP to Coronillas 2] (Vegetation)	Vegetation	Under Formulati ion	PREB	5/5/23
FAASt [Bayamon Region 3 Line 10000 – Bayamon Pueblo to Magnolia TO] (Vegetation)	Vegetation	Under Formulati ion	PREB	5/5/23
FAASt [San Juan Region 1 Line 36800 – Canovanas TC to Palmer TC] (Vegetation)	Vegetation	Under Formulati ion	PREB	5/5/23
FAASt [Arecibo Region 2 Line 36100 – Dos Bocas HP to Barrio Pina] (Vegetation)	Vegetation	Under Formulati ion	PREB	5/5/23
FAASt [Ponce Region 6 Line 39000 – Aguas Buenas to Hacienda San Jose] (Vegetation)	Vegetation	Under Formulati ion	PREB	5/5/23
FAASt [Mayaguez Region 5 Line 1900 – Dos Bocas HP to San Sebastian TC] (Vegetation)	Vegetation	Under Formulati ion	PREB	5/5/23
FAASt [Transport Network Group 1] (Telecommunication)	Telecommunic ation	Under Formulati ion	PREB	9/22/21
FAASt [Automation Program Group 15] (Distribution)	428 Distribution Automation	Under Formulati ion	PREB	8/25/22
FAASt [Distribution Pole and Conductor Repair - Arecibo Group 4] (Distribution)	Distribution	Under Formulati ion	PREB	9/22/21
FAASt - 115kV Line 36400 - Dos Bocas HP to Ponce TC (Transmission)	Transmission	Under Formulati ion	PREB	6/8/21
FAASt [Automation Program Group 22] (Distribution)	428 Distribution Automation	Under Formulati ion	PREB	8/25/22
FAASt [Automation Program Group 32] (TL / Distribution)	428 Distribution Automation	Under Formulati ion	PREB	8/25/22
FAASt [Feeder Rebuild 3502-02] (Distribution)	Distribution	Under Formulati ion	PREB	12/10/22
FAASt [Feeder Rebuild # 1303-02] (Distribution)	Distribution	Under Formulati ion	PREB	12/10/22
FAASt [Rincón Streetlighting] (Distribution)	Distribution	Under Formulati ion	PREB	9/22/21
FAASt - EPC - Jobos TC (Substation)	Substation	Under Formulati ion	PREB	12/10/22
FAASt [SCADA Remote Access and RTU Replacements Group 2] (Telecommunication)	Telecommunic ation	Under Formulati ion	PREB	9/22/21

Title	Asset	FAA Status	Approvals	R&O Approval Date
FAASt Telecom Infrastructure - Cerro Puntas (Telecommunication)	Telecommunication	Under Formulation	PREB	9/22/21
FAASt Line 2400 Dos Bocas HP to America Apparel (Transmission)	Transmission	Under Formulation	PREB	10/18/21
FAASt [TL 1900 Caguas to Lares TO] (Transmission)	Transmission	Under Formulation	PREB	9/22/21
FAASt [TL 1900 Lares TO to San Sebastian] (Transmission)	Transmission	Under Formulation	PREB	9/22/21
FAASt [Region 6 -Ponce Group A] Low Density (Vegetation)	Vegetation	Under Formulation	PREB	5/5/23
FAASt [Region 3 -Bayamon Group A] Low Density (Vegetation)	Vegetation	Under Formulation	PREB	5/5/23
FAASt [Region 4 -Caguas Group A] Low Density (Vegetation)	Vegetation	Under Formulation	PREB	5/5/23
FAASt [Region 2 -Arecibo Group A] Low Density (Vegetation)	Vegetation	Under Formulation	PREB	5/5/23
FAASt [Region 5 -Mayaguez Group A] Low Density (Vegetation)	Vegetation	Under Formulation	PREB	5/5/23
FAASt [Factor Sect 8014 Transformer Replacement] (Substation)	Substation	Under Formulation	PREB	3/13/24
FAASt [Automation Program Group 30] (Distribution)	Distribution	Under Formulation	PREB	8/25/22
FAASt [Automation Program Group 21] (Distribution)	428 Distribution Automation	Under Formulation	PREB	8/25/22
FAASt [Automation Program Group 27] (Distribution)	428 Distribution Automation	Under Formulation	PREB	8/25/22
FAASt [Automation Program Group 33] (Distribution)	428 Distribution Automation	Under Formulation	PREB	8/25/22
FAASt [Automation Program Group 34] (Distribution)	428 Distribution Automation	Under Formulation	PREB	8/25/22
FAASt [Costa Sur TC Underground Cable Failure Replacement on Transformer Lead Bank #2] (Substation)	Substation	Under Formulation	PREB	3/13/24
FAASt - Line 5400 - Rio Blanco HP to Dagua TC to Punta Lima TO to Vieques 2501 to Culebra 3801 (Transmission)	Vieques and Culebra Projects	Under Formulation	PREB	6/8/21
FAASt [Vieques Microgrid] (Transmission)	Vieques and Culebra Projects	Under Formulation	PREB	2/15/24
FAASt [Culebra Microgrid] (Transmission)	Vieques and Culebra Projects	Under Formulation	PREB	2/15/24
FAASt [Telecom Infrastructure - Group B] (Telecommunication)	Telecommunication	Under Formulation	PREB	9/22/21

Title	Asset	FEMA Status	Approvals	R&O Approval Date
FAASt [Microwave Point-to-Point Backbone] (Telecommunications)	Telecommunication	Under Formulation	PREB	9/22/21
FAASt [Primary Control Center / Secondary Data Center & Control Room] (Telecommunication)	Telecommunication	Under Formulation	PREB	9/22/21
FAASt [Minor Protection, Automation, and Control [PAC] Replacement] (Substation)	Substation	Under Formulation	PREB	4/5/23
FAASt Aguirre Power Plant 002 Units 1 & 2	Generation	Obligated	PREB/FEMA	1/4/22
FAASt Aguirre Power Plant 001 Infrastructure	Generation	Obligated	PREB/FEMA	6/21/22
FAASt Palo Seco Power Plant 001 Units 3 & 4	Generation	Obligated	PREB/FEMA	1/4/22
FAASt Cambalache Power Plant Permanent Repair	Generation	Obligated	PREB/FEMA	1/4/22
FAASt San Juan Power Plant - Auxiliary Infras	Generation	Obligated	PREB/FEMA	1/4/22
FAASt Palo Seco 002- Auxiliary Infrastructure	Generation	Obligated	PREB/FEMA	1/4/22
FAASt San Juan 001 Units 5 & 6 (Generation)	Generation	Obligated	PREB/FEMA	1/4/22
FAASt Aguirre Power Plant 003 Combined Cycle	Generation	Obligated	PREB/FEMA	8/8/24
FAASt Costa Sur 002 -Infrastructure projects (	Generation	Obligated	PREB/FEMA	1/4/22
FAASt Costa Sur Power Plant Permanent	Generation	Obligated	PREB/FEMA	1/4/22
FAASt San Juan Power Plant 002 Units 7 & 8	Generation	Obligated	PREB/FEMA	10/21/22
FAASt - IT/OT System Upgrade for all Power Plants	Generation	Obligated	PREB/FEMA	7/6/23
FAASt Generation Fleet Project (Generation)	Generation	Obligated	PREB/FEMA	4/23/24
FAASt [Auxiliary Equipment] (Generation)	Generation	Obligated	PREB/FEMA	7/24/24
FAASt [Palo Seco Power Plant -001 Units 3 & 4] (Generation)	Generation	Under Formulation	PREB	1/4/22
FAASt [Cambalache Power Plant Permanent Repairs] (Generation)	Generation	Under Formulation	PREB	1/4/22
CLOSEOUT - FAASt [Mayaguez Hydro-Gas Power Plant Permanent Repairs] (Generation)	Generation	Under Formulation	PREB	1/4/22
FAASt [Design Fire Pump for Aguirre Power Complex] (Generation)	Generation	Under Formulation	PREB	2/10/22
FAASt [Costa Sur Power Plant Permanent Repairs CS-001] (Generation)	Generation	Under Formulation	PREB	1/4/22
FAASt [San Juan Power Plant 002 Units 7 & 8] (Generation)	Generation	Under Formulation	PREB	10/21/22
FAASt [Repair Unit 9 San Juan Steam Plant] (Generation)	Generation	Under Formulation	PREB	8/8/24

Title	Asset	FEMA Status	Approvals	R&O Approval Date
FAASt [Continuous Emission Monitoring Systems (CEMS)] (Generation)	Generation	Under Formulation	-	
FAASt [Power Plant Repairs & System Restoration] (Generation)	Generation	Under Formulation	PREB	Multiple R&Os (4-4-2024)
FAASt [Physical Security] (Generation)	Generation	Under Formulation	PREB	10/18/21
FAASt Generation Fleet Project (Generation)	Generation	Under Formulation	PREB	4/23/24

IMPACTO FISCAL MUNICIPAL

En cumplimiento con el Artículo 1.007 de la Ley Núm. 107-2020, según enmendada, conocida como "Código Municipal de Puerto Rico", la Comisión de Gobierno del Senado de Puerto Rico certifica que la R. C. de la C. 158, no impone una obligación económica en el presupuesto de los gobiernos municipales.

CONCLUSIÓN



La Comisión de Gobierno del Senado de Puerto Rico efectuó un análisis minucioso de la R. C. de la C. 158, según fue referida, también analizó la Ley 57-2014, según enmendada, conocida como la "Ley de Transformación y Alivio Energético de Puerto Rico", los memoriales explicativos sometidos por las entidades consultadas y el Informe 2026-110 preparado por la Oficina de Presupuesto de la Asamblea Legislativa (OPAL).

La Comisión de Gobierno reconoce la importancia de continuar promoviendo procesos ágiles y eficientes relacionados a proyectos energéticos y asuntos regulatorios que impactan directamente la estabilidad y confiabilidad del sistema eléctrico de Puerto Rico. Actualmente, existen múltiples proyectos relacionados a la generación energética y la modernización de infraestructura crítica, muchos de ellos vinculados a fondos federales de recuperación y reconstrucción del sistema eléctrico.

Las entidades consultadas coincidieron en señalar la importancia de atender con diligencia los procesos y asuntos energéticos pendientes ante el NEPR. En particular, la AEE, COR3 y Genera PR señalaron que retrasos prolongados en procesos regulatorios y de evaluación pueden afectar el desarrollo y ejecución de proyectos relacionados con generación eléctrica, reconstrucción y estabilidad energética de Puerto Rico.

No obstante, esta Comisión también reconoce la naturaleza técnica y regulatoria de las funciones que ejerce el NEPR. Del mismo modo, toma en consideración lo expresado por el propio NEPR en su memorial explicativo, donde

detalló diversas acciones regulatorias relacionadas con la evaluación de contratos energéticos, generación temporera de emergencia y proyectos de conversión energética. Asimismo, el NEPR señaló que muchos de estos procesos requieren análisis regulatorios, documentación técnica y cumplimiento con requisitos establecidos por el marco legal aplicable.

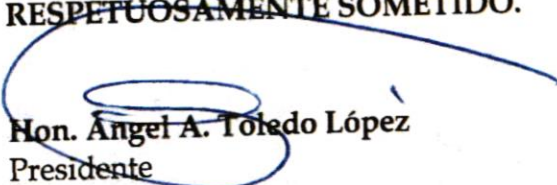
La Comisión reconoce que el memorial sometido por el NEPR refleja que dicha entidad ha emitido resoluciones, órdenes y determinaciones relacionadas con asuntos energéticos importantes para la Isla, incluyendo procesos vinculados a generación temporera, evaluación de contratos y proyectos relacionados con la infraestructura energética de Puerto Rico.

Por ello, las enmiendas incorporadas por esta Comisión persiguen mantener el propósito principal de la medida dirigido a resaltar la importancia de atender con diligencia los asuntos energéticos pendientes ante el NEPR, sin menoscabar las facultades regulatorias y administrativas conferidas por ley a dicha entidad. A su vez, las enmiendas buscan evitar interferencias innecesarias con los procesos internos y regulatorios que actualmente forman parte de las funciones delegadas al NEPR por el ordenamiento jurídico vigente. De igual forma, esta Comisión toma en consideración que la OPAL concluyó que la medida no representa un impacto fiscal significativo para el Gobierno de Puerto Rico.

La Comisión entiende que la R. C. de la C. 158, según enmendada, constituye una iniciativa legislativa dirigida a reconocer la importancia de continuar promoviendo agilidad y atención prioritaria a los asuntos energéticos relacionados con la reconstrucción y modernización del sistema eléctrico de Puerto Rico, particularmente ante la situación energética que enfrenta la Isla.

POR TODO LO ANTES EXPUESTO, la Comisión de Gobierno del Senado de Puerto Rico tiene a bien presentar ante este Alto Cuerpo el Informe Positivo sobre la **Resolución Conjunta de la Cámara 158**, recomendando su aprobación con las enmiendas contenidas en el entirillado electrónico que se acompaña.

RESPECTUOSAMENTE SOMETIDO.



Hon. Ángel A. Toledo López
Presidente
Comisión de Gobierno
Senado de Puerto Rico

ENTIRILLADO ELECTRÓNICO
(TEXTO DE APROBACIÓN FINAL POR LA CÁMARA)
(13 DE NOVIEMBRE DE 2025)

GOBIERNO DE PUERTO RICO

20^{ma} Asamblea
Legislativa

2^{ra} Sesión
Ordinaria

CÁMARA DE REPRESENTANTES

R. C. de la C. 158

30 DE JUNIO DE 2025

Presentada por el representante *Parés Otero*

Referida a la Comisión de Gobierno

RESOLUCIÓN CONJUNTA



Para ordenar al Negociado de Energía de Puerto Rico a agilizar los trámites sobre proyectos y solicitudes presentados ante esa entidad por la Autoridad de Energía Eléctrica, la Autoridad para las Alianzas Público Privadas, así como los operadores privados para la red de transmisión y distribución, al igual que generación y los contratos de servicios pendientes de evaluación, y para otros fines relacionados.

EXPOSICIÓN DE MOTIVOS

El Negociado de Energía de Puerto Rico (NEPR) fue creado mediante la Ley 57-2014, según enmendada, también conocida como la 'Ley de Transformación y Alivio Energético de Puerto Rico'. Su función principal, como un regulador independiente, se centra en la supervisión e implementación de políticas energéticas dirigidas a garantizar la capacidad, confiabilidad, seguridad y eficiencia del sistema, incluyendo la tarifa base, entre otros. También tiene la facultad de atender asuntos y controversias relacionadas con el servicio eléctrico, al igual que conducir procedimientos adjudicativos, entre otras funciones.

A pesar del objetivo plasmado en la Ley 57, *supra*, de atender asuntos ante dicho foro con agilidad, transparencia y urgencia, esto no está sucediendo de forma constante.

Por el contrario, el Zar de Energía del Gobierno de Puerto Rico y director ejecutivo de la Autoridad para las Alianzas Público Privadas, el ingeniero Josué Colón Ortiz, solicitó públicamente al NEPR agilizar el estudio de la enmienda del contrato de Genera Puerto Rico, empresa contratada para administrar los recursos de la Autoridad de Energía Eléctrica (AEE) en el área de la generación eléctrica en la Isla.

Del mismo modo, el Zar de Energía del Gobierno de Puerto Rico también exhortó al NEPR actuar, con premura, sobre el contrato de servicios entre el Gobierno y la empresa Power Expectation Inc., la cual provee el suplido de aproximadamente 800 megavatios de energía de forma temporera, con el propósito de atender la demanda energética durante los meses de agosto y septiembre, tradicionalmente el período de mayor consumo en la Isla.

De igual forma, el NEPR tiene ante su consideración, desde hace un tiempo considerable, diversas propuestas para la generación de electricidad a base de gas natural en cinco unidades generatrices, propiedad de la AEE y administradas por Genera Puerto Rico.

Estos proyectos, entre otros, requieren un análisis técnico exhaustivo y transparente, una evaluación que reconozca el carácter urgente de la situación energética del país. Sin embargo, la presente administración del NEPR no ha demostrado la agilidad necesaria en el trámite de estos asuntos, a pesar de la fragilidad del sistema eléctrico y de la necesidad apremiante de fortalecer la capacidad de generación.

Por tal razón, esta Asamblea Legislativa estima meritorio ordenar al Negociado de Energía de Puerto Rico acelerar los procesos de evaluación y aprobación de los proyectos y solicitudes presentados ante esa entidad por la Autoridad de Energía Eléctrica, la Autoridad para las Alianzas Público Privadas, así como los operadores privados de transmisión, distribución, y generación, incluyendo los contratos de servicios pendientes de evaluación.

RESUÉLVESE POR LA ASAMBLEA LEGISLATIVA DE PUERTO RICO:

- 1 Sección 1.- Se ordena al Negociado de Energía de Puerto Rico a agilizar los trámites
- 2 sobre proyectos y solicitudes presentados ante esa entidad por la Autoridad de Energía
- 3 Eléctrica, la Autoridad para las Alianzas Público Privadas, así como los operadores
- 4 privados para la red de transmisión y distribución, al igual que generación y los contratos
- 5 de servicios pendientes de evaluación.

Sección 2.- El Negociado de Energía de Puerto Rico:

a) Establecerá plazos máximos específicos para la tramitación de solicitudes y proyectos, conforme al siguiente calendario:

- i. Solicitudes de certificación: 60 días calendario.
- ii. Revisiones tarifarias: 180 días calendario.
- iii. Contratos de generación hasta 50 MW: 120 días calendario.
- iv. Contratos de generación superiores a 50 MW: 180 días calendario.
- v. Modificaciones a contratos existentes: 90 días calendario.

Cada plazo se activará únicamente cuando la parte concernida cumpla con la entrega completa y final de la información requerida por el Negociado de Energía.

~~b) Implementará un sistema de seguimiento público que permita:~~

- ~~i. Monitoreo en tiempo real del estatus de cada solicitud.~~
- ~~ii. Publicación mensual de estadísticas de cumplimiento de plazos.~~
- ~~iii. Notificación automática a solicitantes sobre el progreso de sus expedientes.~~

~~e) Establecerá un mecanismo de escalamiento automático cuando los plazos establecidos se excedan en un 20%, que incluya:~~

- ~~i. Asignación de recursos adicionales al expediente.~~
- ~~ii. Notificación inmediata al Presidente del Negociado de Energía de Puerto Rico.~~
- ~~iii. Reporte explicativo a la Asamblea Legislativa dentro de quince (15) días.~~

~~d) b) Creará un proceso expedito para casos de emergencia energética que reduzca los plazos anteriores en un 50%.~~

1 e) ~~Presentará un informe trimestral a la Asamblea Legislativa que incluya:~~

2 i. ~~Estadísticas de cumplimiento de plazos por categoría.~~

3 ii. ~~Identificación de puntos de congestión en los procesos.~~

4 iii. ~~Medidas correctivas implementadas.~~

5 Sección 3- Esta Resolución Conjunta comenzará a regir inmediatamente después de
6 su aprobación.

