



Plan Integrado de Recursos 2025

**Soluciones Energéticas para la Transformación
de Puerto Rico**

Presentación del Plan Preferido de Recursos

Octubre 2025

Aviso Legal

LUMA Energy, LLC y LUMA Energy ServCo, LLC (colectivamente, “LUMA”) y cada uno de sus respectivos funcionarios, directores, empleados, agentes, abogados, asesores, miembros, socios o afiliados (colectivamente, las “Partes”) no hacen ninguna declaración ni garantía, expresa o implícita, a ningún tercero con respecto a la información contenida en esta presentación, y todas las Partes rechazan expresamente dichas declaraciones o garantías. Las Partes no tienen ni aceptan ningún deber o responsabilidad hacia ningún lector o receptor de esta presentación, ya sea por contrato o por responsabilidad extracontractual, y no serán responsables por ninguna pérdida, daño (incluidos, entre otros, daños consecuentes o pérdida de beneficios) o gasto de cualquier naturaleza que dicho tercero pueda sufrir o alegue haber sufrido como resultado del uso de esta presentación y de cualquier información incluida en ella, o que sea consecuencia del acceso a este documento por parte de dicho tercero, incluso en caso de errores en la información incluida. Las Partes no asumen ningún deber de actualizar o revisar la información contenida en este documento.

Este documento no constituye asesoría legal y no debe interpretarse como tal. Su propósito es meramente orientativo y con fines informativos generales, y los materiales se comparten con los participantes en ese contexto. Las personas que presentan los materiales y expresan sus opiniones no comprometen a las Partes, y sus opiniones deben interpretarse únicamente como perspectivas individuales. En consecuencia, las Partes no expresan ninguna opinión ni ofrecen ningún tipo de garantía, asesoramiento o recomendación a los participantes ni a ningún otro tercero que reciba la información.

Ningún receptor de esta presentación ni ningún tercero debe actuar o abstenerse de actuar basándose en la información contenida en esta presentación o en cualquier otra información recibida de las Partes. Si necesita opiniones y/o recomendaciones basadas en normas y procedimientos aplicables, debe buscar asesoría legal independiente.

Las declaraciones y proyecciones contenidas en este documento no garantizan resultados futuros y se basan en estimaciones y otras suposiciones. Los eventos futuros y los resultados reales pueden diferir sustancialmente de las proyecciones o declaraciones aquí contenidas. Nada en este documento debe considerarse como un compromiso, expreso o implícito, de realizar o abstenerse de realizar alguna acción por parte de las Partes, ni como una declaración de hechos o eventos futuros. Los proyectos incluidos en este documento pueden estar sujetos a revisión y aprobación por terceros, incluidas organizaciones regulatorias gubernamentales.

Nada en este documento debe considerarse como una solicitud, recomendación o asesoramiento a ninguna persona para participar, seguir o apoyar un curso de acción o transacción en particular, comprar o vender valores, o tomar decisiones de inversión, ni constituye asesoría legal, regulatoria, contable o fiscal para el receptor.

Este documento y sus partes no deben reproducirse ni copiarse sin el consentimiento escrito de LUMA, ni utilizarse para ningún propósito no autorizado.

Cualquier divulgación no autorizada de esta información seguirá estando sujeta a los términos de este Aviso Legal.

Al recibir este documento o cualquier información contenida en él, el receptor se considerará que ha reconocido y aceptado los términos y condiciones en las diapositivas de “Aviso Legal”.



Momento de Seguridad

Consejos de preparación ante huracanes y emergencias

Dejar preparada una mochila que contenga agua, alimentos, una linterna y baterías.

Recuerde cargar sus equipos electrónicos y mantener un radio con baterías siempre disponible.

Asegure cualquier objeto que se encuentre en el exterior que pudiese ser arrastrado por vientos fuertes.

Apréndase su plan de evacuación y las rutas seguras de su comunidad.

Manténgase atento a boletines oficiales y evite salir durante el paso de una tormenta.

Agenda

- **Mensaje de bienvenida y protocolo:** Rebeca Maldonado, directora de Asuntos de Gobierno y Política Pública
- **Momento de seguridad:** Rebeca Maldonado
- **Repaso sobre el PIR 2025:** María Hilda Rivera, directora de Modernización de la Red
- **Asunciones, modelaje y resultados del PIR 2025:** Ajit Kulkarni, experto técnico sénior y gerente de Modernización de la Red
- **Plan Preferido de Recursos:** Ajit Kulkarni
- **Preguntas y Discusión**

Repaso sobre el PIR 2025



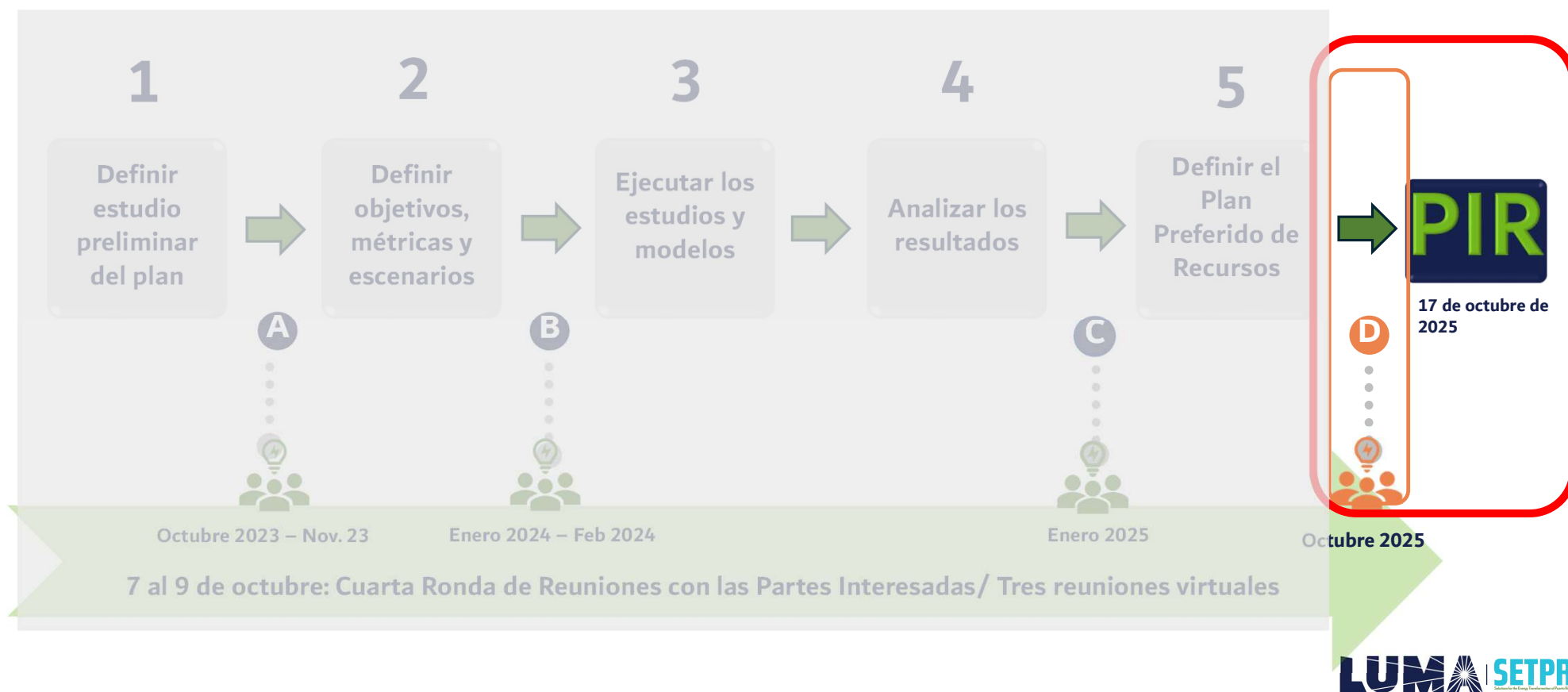
El rol de LUMA con respecto al PIR 2025

- El Plan Integrado de Recursos (PIR) 2025 es una herramienta para la creación de políticas públicas y para la planificación que sirve para el beneficio de las utilidades y reguladores y que traza la manera más costo efectiva, confiable y sostenible para suplir electricidad; este plan debe actualizarse cada tres años
- Bajo el Acuerdo de Operación y Mantenimiento, LUMA es responsable de preparar, presentar y defender el PIR actual y los que se creen en adelante
- La Regulación 9021 requiere el uso de análisis técnicamente robustos y de modelaje para el desarrollo del PIR 2025

El rol de LUMA con respecto al PIR 2025

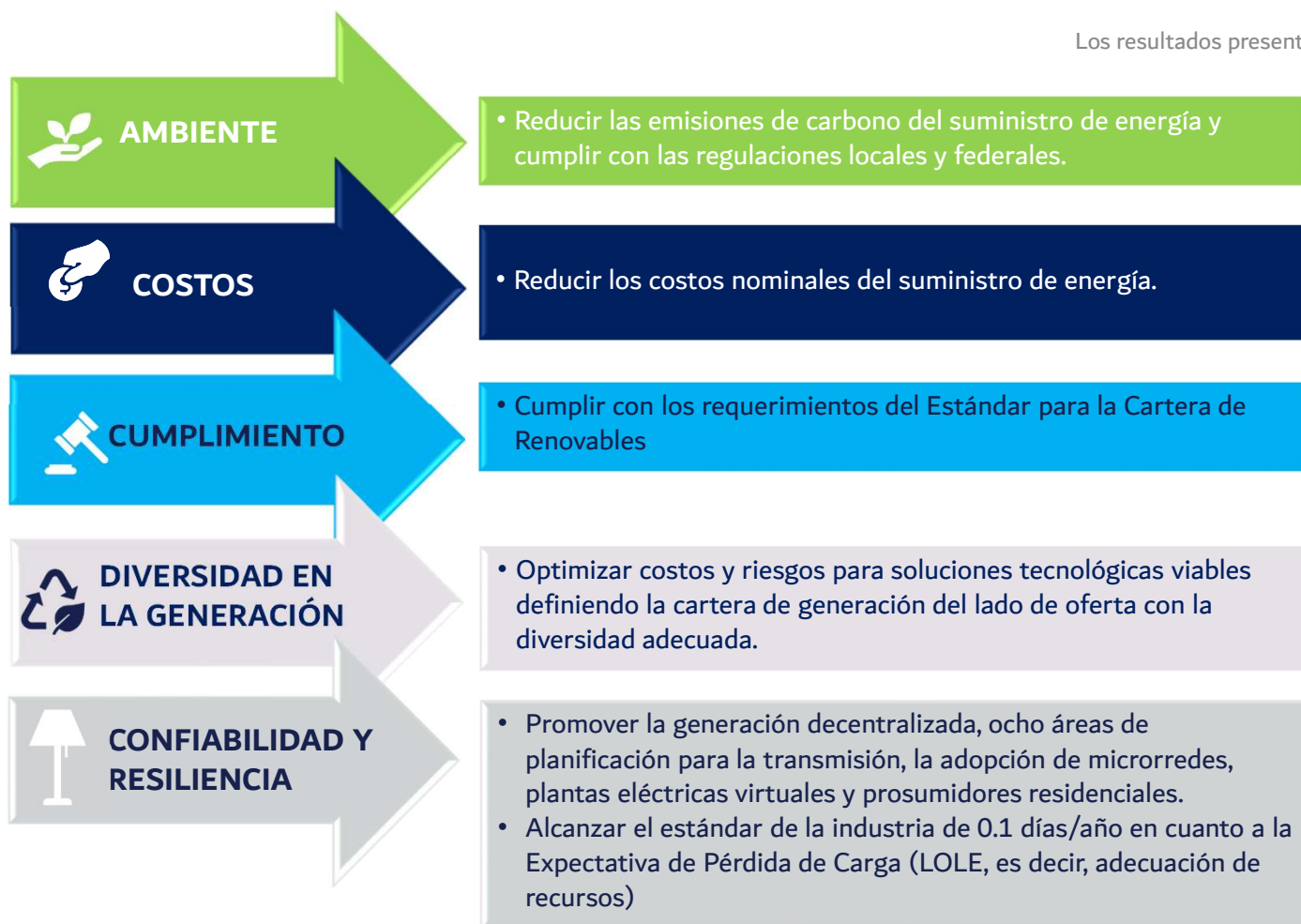
- Como operador del sistema de transmisión y distribución (T&D), LUMA trabaja para proveer una interconexión segura y confiable con cualquier recurso energético que sea añadido y lleva a cabo múltiples funciones de planificación que examinan el estado actual y futuro de la red y los recursos interconectados a esta
- LUMA no es propietaria ni opera los recursos de generación en Puerto Rico y no es responsable de las decisiones de política pública relacionados a futuros proyectos de recursos energéticos
- Al desarrollar el PIR 2025, LUMA se mantiene agnóstica en cuanto a tecnología, proveyendo un acercamiento único enfocado en brindar los mejores beneficios al menor costo, para beneficio de todos sus clientes

Cuarta y última ronda de reuniones con las partes interesadas



2025 IRP Objectives Achieved with the Preferred Resource Plan

Los resultados presentados son preliminares y están sujetos a cambio.



Indicadores adicionales a seguir que no se consideran objetivos

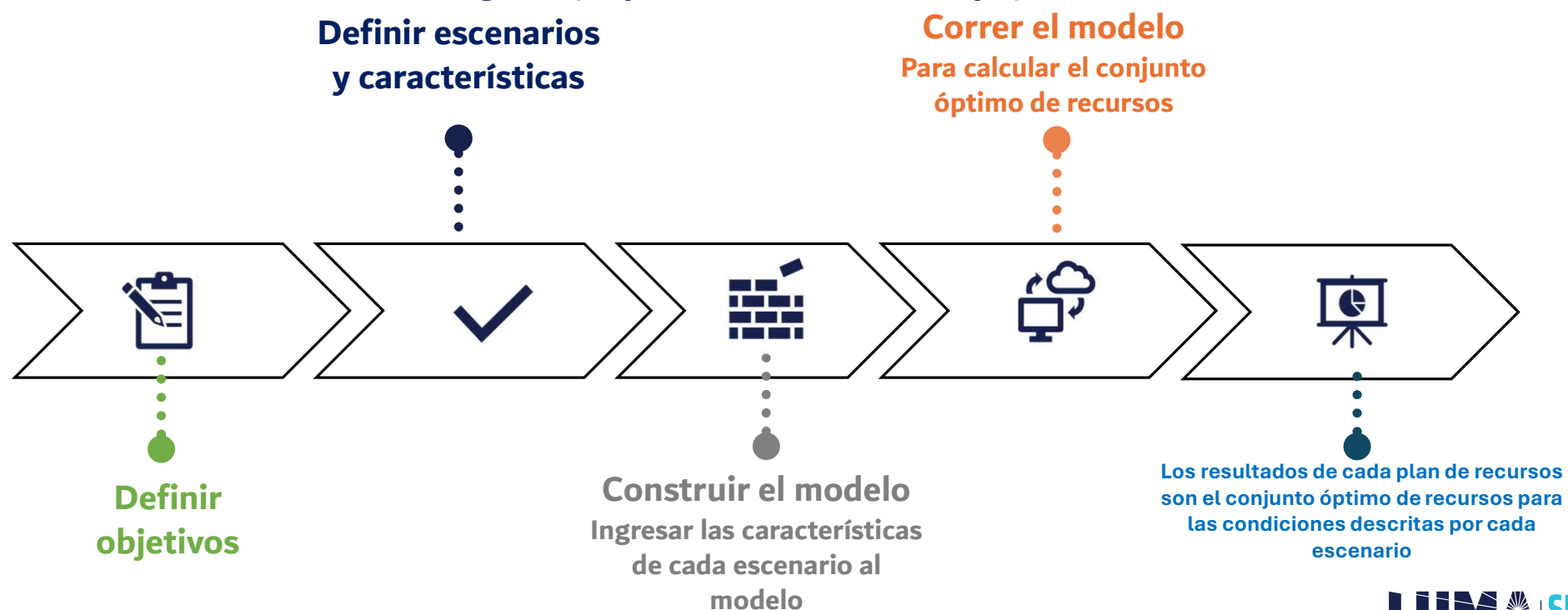
- Acres de terreno utilizado
- Porcentaje de energía proveniente de recursos de energía distribuida
- Cantidad de tecnologías analizadas

Asunciones, modelaje y resultados del PIR 2025



Proceso de Modelaje del PIR 2025

El modelo pone a prueba diferentes combinaciones de recursos energéticos comparándolos con las condiciones de cada escenario primario en un horizonte de planificación de 20 años. Los escenarios representan diferentes futuros posibles en Puerto Rico. El resultado es el plan de recursos que atiende de manera confiable la demanda energética proyectada al costo más bajo para cada escenario.



Los resultados presentados son preliminares y están sujetos a cambio.

Plan Preferido de Recursos (PPR) – Plan de Recursos Híbrido A

- Los resultados o productos de los escenarios son conocidos como planes de recursos
- Los planes de recursos fueron evaluados y calificados de acuerdo con asequibilidad, ambiente, cumplimiento, diversidad de generación, confiabilidad del sistema y resiliencia
- El Plan de Recursos Híbrido A fue seleccionado como Plan Preferido de Recursos puesto que es óptimo para las condiciones más probables y mostró buen desempeño en las pruebas realizadas bajo diferentes escenarios

Tecnologías consideradas en el PIR 2025

Tecnologías energéticas consideradas:

Energía solar fotovoltaica
Eólica (Onshore y Offshore)
Hidroeléctrico
Baterías de litio
Baterías (No litio)
Biodiesel
Diésel renovable
Otros biocombustibles
Hidrógeno
Conversión de energía térmica oceánica (OTEC)
Sistema de olas y mareas
Geotérmico
Reactor modular pequeño (SMR)
Energía Residual Municipal
Gas Natural Licuado

Tecnologías energéticas incorporadas en el PIR 2025:

Gas natural licuado
Biodiésel
Energía solar fotovoltaica
Baterías de litio
Hidroeléctrica
Eólica (costera)



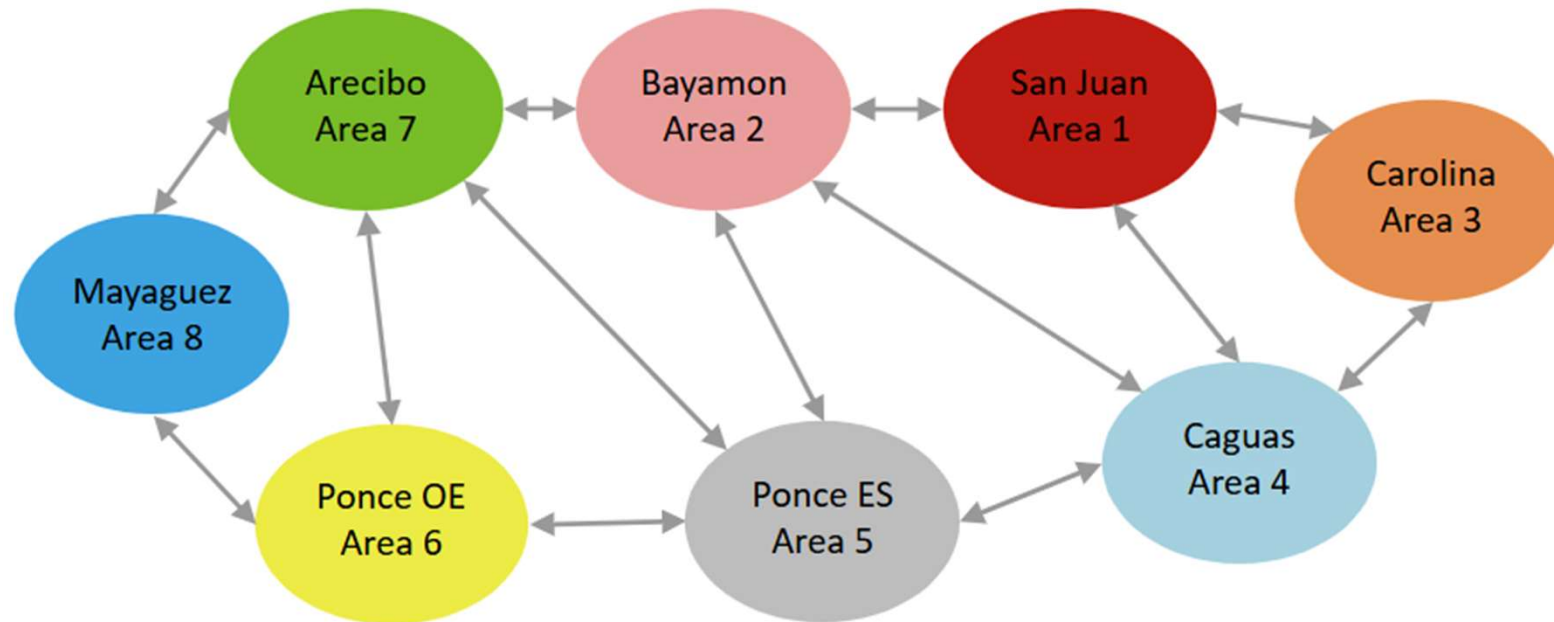
Estatus del Proyecto PIR 2025 – Escenarios Primarios*

#	Descripción de Escenarios Primarios	Pronóstico de Carga	Costos Capitales de Solar y Baterías	Costos Capitales de Plantas de Gas (Ciclos Combinados y Turbinas de Gas)	Nivel de Control de DBESS	Costo de Combustible de Gas Natural	Opción de biodiesel	Decisiones Fijas
1	Asunciones base para todas las variables	Base	Base	Base	Base	Base	Sí	Base
2	Carga alta con asunciones base para otras variables	Alta	Base	Base	Base	Base	Sí	Base
3	Carga base con costos capitales altos para combustible fósil	Base	Base	Alta	Base	Base	Sí	Base
4	Carga base con costos capitales bajos para energía renovable y altos para el combustible fósil	Base	Baja	Alta	Base	Base	Sí	Base
5	Carga base con altos costos de gas combustible	Base	Base	Base	Base	Alta	Sí	Base
6	Carga base con altos costos de gas combustible y altos costos capitales de gas	Base	Base	Alta	Base	Alta	Sí	Base
7	Corrida de Flexibilidad del Plan de Recursos B (del Escenario 2) corrido bajo las condiciones del Escenario 1	Base	Base	Base	Base	Base	Sí	Base
8	Corrida de Flexibilidad del Plan de Recursos A (del Escenario 1) corrido bajo las condiciones del Escenario 2	Alta	Base	Base	Base	Base	Sí	Base
9	Corrida de Flexibilidad del Plan de Recursos A (del Escenario 1) bajo condiciones de carga baja	Baja	Base	Base	Base	Base	Sí	Base
10	Corrida de Flexibilidad del Plan de Recursos A (del Escenario 1) corrido bajo condiciones de altos costos y carga alta (estrés)	Alta	Base	Alta	Base	Base	Sí	Base
11	Corrida de Flexibilidad del Plan de Recursos B (del Escenario 2) corrido bajo condiciones de costos altos y carga alta (estrés)	Alta	Base	Alta	Base	Base	Sí	Base
12	biodiesel no está disponible/es muy costoso para la Isla	Base	Base	Base	Base	Base	No	Base

*Escenarios primarios aprobados en la Resolución y Orden del 13 de mayo de 2025 emitida por el Negociado de Energía.

**Se radicarán cinco Escenarios Suplementarios aproximadamente a finales de noviembre.

Áreas de Planificación para la Transmisión



Los resultados presentados son preliminares y están sujetos a cambio.

Resumen de las Decisiones Fijas (adiciones y retiradas)*

Adiciones

- Gas natural
 - Energiza: 478 MW
 - Unidades Peakers de Genera: 244 MW
 - Generadores de emergencia: 800 MW
- Solar
 - Proyectos fuera de los Tranches: 200 MW
 - Tranche 1: 739 MW
 - Tranche 2: 66 MW
- Hidroeléctrica
 - PREPA HydroCo Reparación 38 MW
- BESS
 - Tranche 1: 535 MW
 - Tranche 2: 60 MW
 - Tranche 4: 50 MW
 - BESS de Genera: 430 MW
 - ASAP/Proceso competitivo: 190 MW

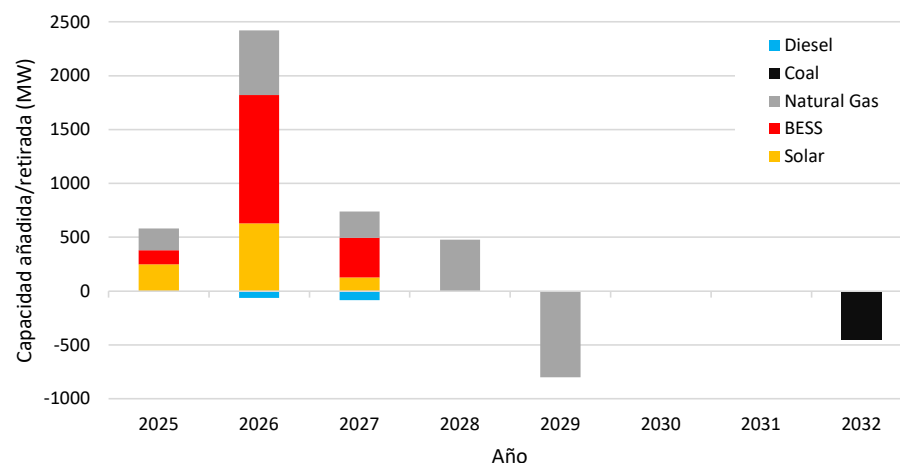
Retiradas

- Carbón: 454 MW en 2032 según la Ley 1
- Combustible: 147 MW**
- Gas natural (generadores de emergencia): 800 MW, fecha de comienzo de operaciones coordinada con Energiza

Los resultados presentados son preliminares y están sujetos a cambio.

	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Solar	250	629	126					
BESS	131	1191	368					
Hidro		38						
Gas natural	200	600	244	478	-800			
Carbón								-454
Combustible		-63	-84					

Decisiones Fijas



*Los valores están definidos según se encontraban al momento que el modelaje comenzó.

**Las retiradas de combustible son una decisión fija basada en las asunciones de LUMA.

Ubicaciones de los Recursos para las Decisiones Fijas (Adiciones)

Arecibo

Tranche 1 PV: 90 MW
Tranche 1 BESS: 50 MW
Tranche 2 BESS: 60 MW
Baterías de Genera: 101 MW
BESS: 50 MW
Hidro: 4 MW

Bayamón

Baterías de Genera: 101MW

San Juan

Gen. Con gas: 478 MW

Carolina

BESS: 20 MW

Mayagüez

Tranche 1 PV: 35 MW
Tranche 2 PV: 40 MW

Caguas

Tranche 1 PV: 205 MW
Tranche 1 BESS: 25 MW
Tranche 2 PV: 26 MW
Baterías de Genera: 40 MW
Unidad Peaker de Genera: 72 MW
BESS: 40 MW

Ponce OE

Tranche 1 BESS: 125 MW
Baterías de Genera: 30 MW
Unidad Peaker de Genera: 136 MW
BESS: 20 MW
Hidro: 26 MW
Generador de emergencia: 396 MW

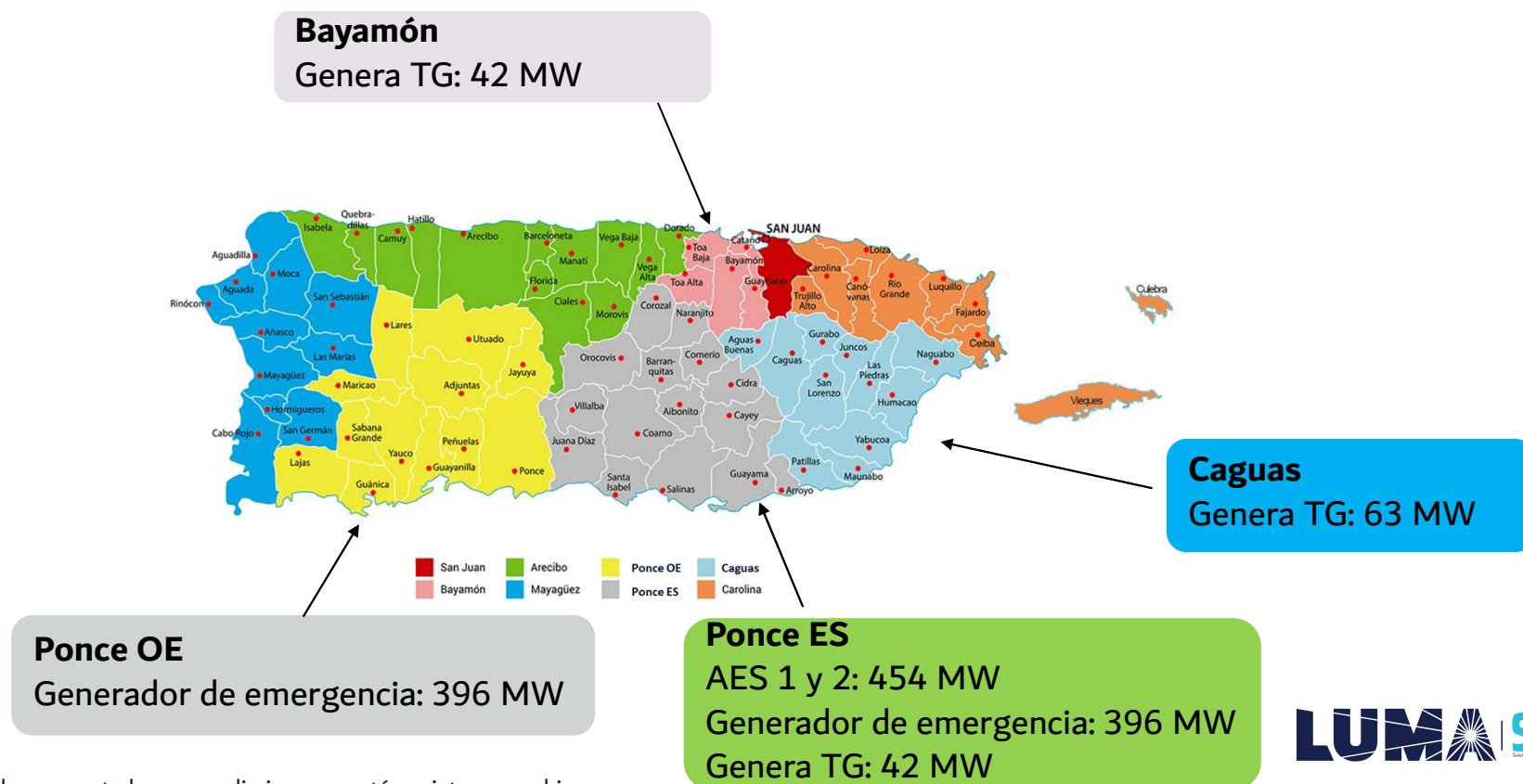
Ponce ES

Tranche 1 PV: 408 MW
Tranche 1 BESS: 335 MW
Baterías de Genera: 158 MW
Unidad Peaker de Genera: 36 MW
BESS: 60 MW
Hidro: 4 MW
Generador de emergencia: 396 MW



Los resultados presentados son preliminares y están sujetos a cambio.

Ubicaciones de los Recursos para las Decisiones Fijas (Retiradas)



Los resultados presentados son preliminares y están sujetos a cambio.

Plan Preferido de Recursos



Resultados Numéricos de los Planes de Recursos – Tarjeta de Puntuación

	Environment	Affordability (Costs)	Compliance	Diversity of Generation					System Reliability and Resiliency		
	Year last heavy fuel unit operates	PVRR for source scenario (\$B)	% RPS Achieved in 2044 (67% was Target)	Fossil energy in 2044 (%)	Solar energy in 2044 (including DPV) (%)	Biodiesel energy in 2044 (%)	Wind energy in 2044 (%)	Other generation in 2044 (%)	Year 0.1/year LOLE achieved & sustained	Total LOLP Hours (2025 to 2044)	% Annual Energy from DER (2044)
Preferred Resource Plan	2032	34.355	67%	44%	31%	22%	2%	1%	2032	422	20%
Scenario 1	2032	35.883	67%	43%	32%	22%	2%	1%	2032	398	20%
Scenario 2	2031	38.366	67%	45%	26%	27%	1%	1%	2030	1291	17%
Scenario 3	2032	35.15	67%	45%	31%	21%	2%	1%	2039	404	20%
Scenario 4	2032	35.406	67%	45%	31%	21%	2%	1%	2028	398	20%
Scenario 5	2032	36.103	67%	45%	31%	21%	2%	1%	2034	419	20%
Scenario 6	2032	36.228	67%	45%	31%	21%	2%	1%	2033	407	20%
Scenario 7	2031	35.443	67%	45%	31%	21%	2%	1%	2028	399	20%
Scenario 8	2034	38.089	67%	45%	26%	27%	1%	1%	2030	1292	17%
Scenario 9	2031	30.117	67%	47%	47%	2%	3%	1%	2036	130	28%
Scenario 10	2034	37.855	67%	45%	26%	27%	1%	1%	2028	398	20%
Scenario 11	2031	38.552	67%	45%	26%	27%	1%	1%	2030	1292	17%
Scenario 12	2034	35.028	71%	43%	36%	0%	20%	1%	2034	398	17%

Low

Medium

High

High

Medium

Low

Low

Medium

High

High

Medium

Low

Los resultados presentados son preliminares y están sujetos a cambio.

Resultados Numéricos de los Planes de Recursos – Tarjeta de Puntuación

	System Reliability and Resiliency								DBESS control (%)
	Year 2044 %TPA Peak Load (MW) at system peak hour* that is served by internal MW capacity in TPA (includes utility scale generation, UBESS, DR & CHP)								
	San Juan	Bayamon	Arecibo	Mayaguez	Ponce OE	Ponce ES	Caguas	Carolina	
Preferred Resource Plan	223%	10%	31%	3%	310%	173%	29%	8%	25%
Scenario 1	257%	-2%	97%	4%	241%	103%	26%	10%	25%
Scenario 2	218%	3%	91%	13%	352%	120%	19%	24%	25%
Scenario 3	156%	2%	77%	6%	423%	72%	66%	38%	25%
Scenario 4	222%	-2%	47%	15%	280%	143%	40%	34%	25%
Scenario 5	230%	-2%	42%	6%	314%	133%	39%	18%	25%
Scenario 6	230%	3%	93%	0%	310%	85%	36%	8%	25%
Scenario 7	181%	17%	34%	4%	426%	99%	51%	18%	25%
Scenario 8	195%	19%	19%	1%	475%	130%	26%	89%	25%
Scenario 9	166%	6%	75%	5%	349%	109%	72%	14%	25%
Scenario 10	229%	14%	82%	40%	359%	46%	34%	25%	25%
Scenario 11	242%	19%	46%	16%	348%	113%	25%	18%	25%
Scenario 12	183%	2%	83%	6%	343%	112%	41%	35%	25%

High

Medium

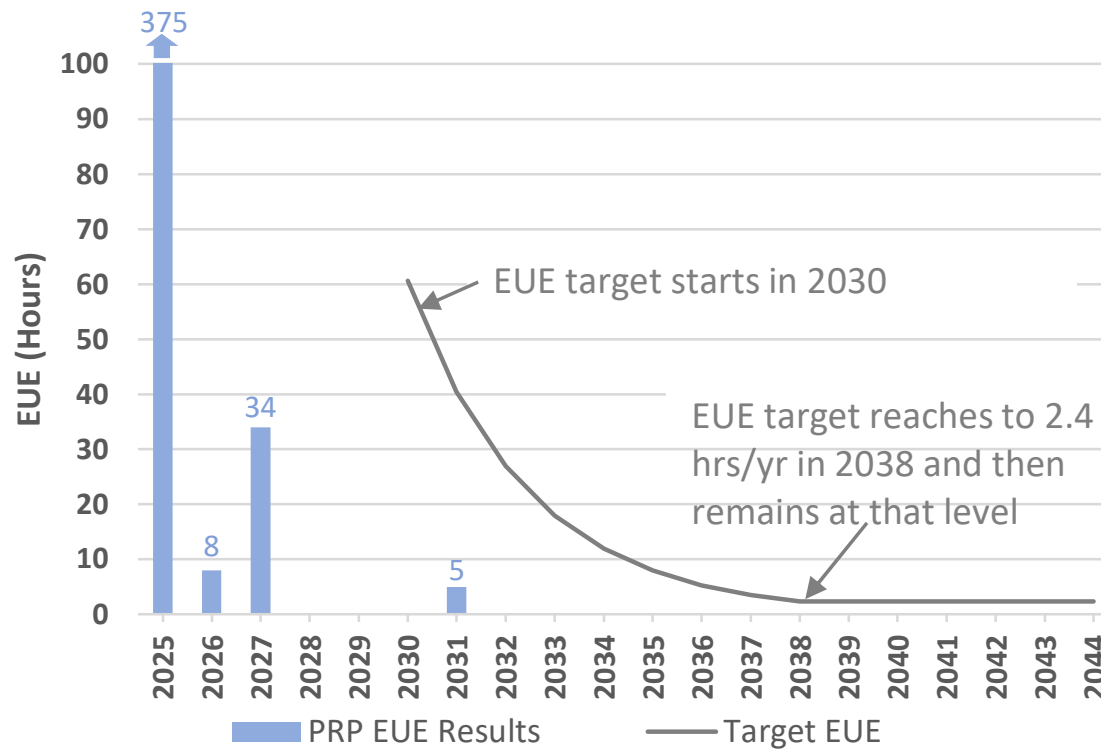
Low

LUM

Plan Preferido de Recursos - Resumen

- El Reporte del PIR 2025 fue llevado a cabo mediante un análisis riguroso y comprehensivo que condujo al desarrollo y a la calificación de planes de recursos producto de los 12 escenarios
- **El Plan de Recursos Híbrido A** fue seleccionado como el Plan Preferido de Recursos (PRP) ya que fue la alternativa de costo más baja de todos los escenarios por su Requisito de Ingresos de Valor Presente (RIVP): \$34.4B durante los próximos 20 años
- El RIVP del PPR es **\$34.4B** (esto incluye gastos de capital, costos de mantenimiento y operación y estimados para actualizaciones al sistema de T&D [dato será revisado durante la radicación de noviembre]; no incluye costos por retirar unidades)
 - Las decisiones fijas representan el 100% de los recursos a escala de servicio público que serán añadidos durante los primeros cinco años y el 41% del RIVP total de los primeros cinco años (\$6.1B de RIVP provenientes de las decisiones fijas versus un total de \$14.8B de RIVP durante los primeros cinco años)

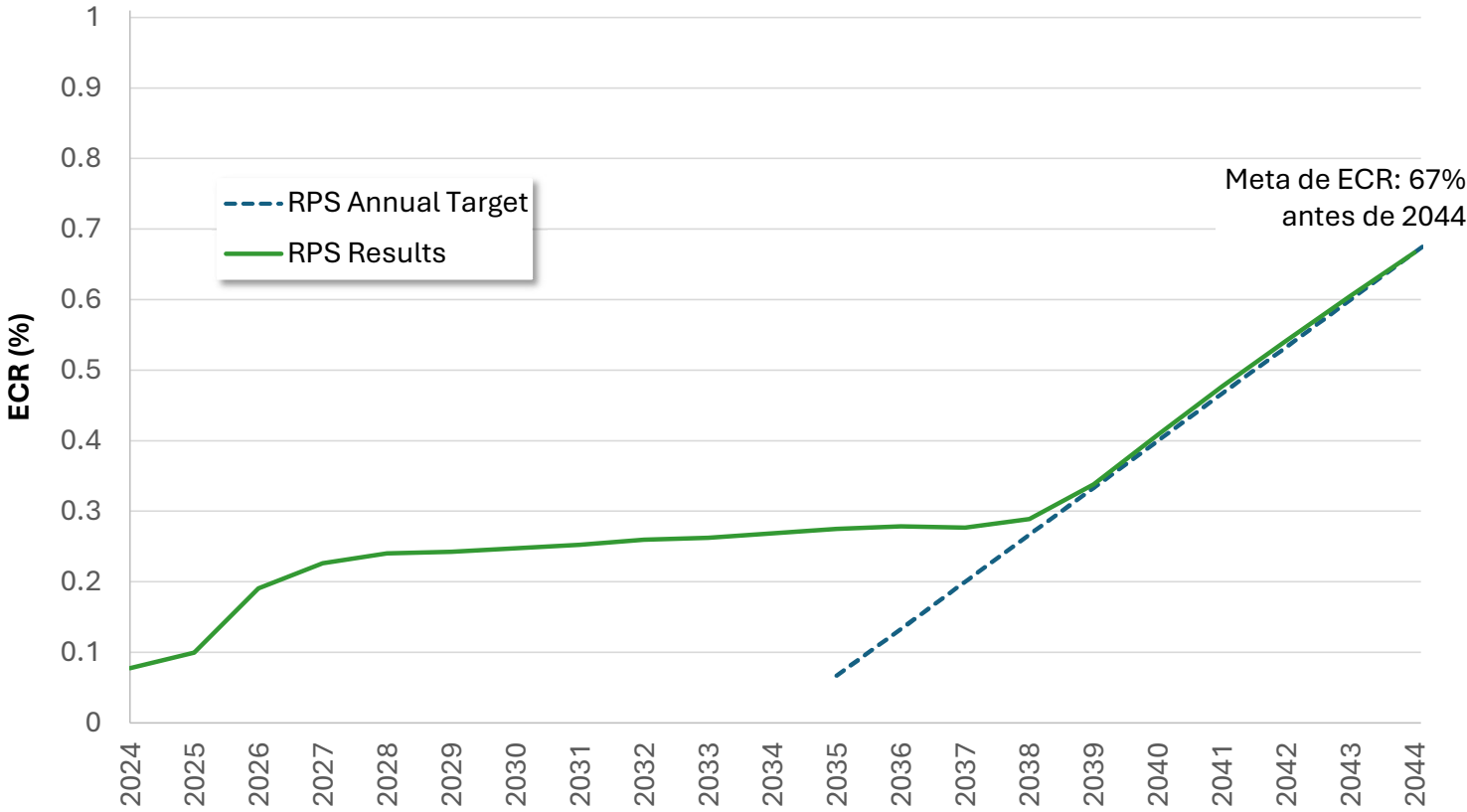
Pronóstico de Energía No Suministrada– Plan Preferido de Recursos



Los resultados presentados son preliminares y están sujetos a cambio.

Desempeño del ECR — Plan Preferido de Recursos

Estándar para la Cartera de Renovables (ECR)



Los resultados presentados son preliminares y están sujetos a cambio.

Plan Preferido de Recursos – Nueva Mezcla de Generación

■ Recursos de energía renovable

- 1,005 MW de la energía solar a escala de servicio público añadidos durante los primeros cinco años del PPR (hasta 2030) referido en el Reporte como el Plan de Acción de Cinco Años) como parte de las decisiones fijas (Tranches 1 y 2 y proyectos de energía solar aparte a los tranches)
- No se selecciona energía solar a nivel de utilidad ni energía eólica en el Posplan de Acción; sin embargo, se espera que la energía solar distribuida se expenda de manera estable
 - Energía solar a nivel de utilidad: 805 MW de los Tranches 1 y 2, más 200 MW de proyectos externos a los tranches
 - Energía solar distribuida: Crecimiento actual significativo, alcanzando más de 2,222 MW para el 2044 contribuyendo a la oferta de energía

Plan Preferido de Recursos – Nueva Mezcla de Generación

■ Generación térmica

- Bajo el PPR, el gas natural licuado (GNL) domina las nuevas unidades de generación a ser agregadas
- Se añadirán nuevas unidades térmicas, con un fuerte énfasis en la compatibilidad con biodiesel
 - Se añadirá 1,652 MW de nueva capacidad térmica (sin incluir los 800 MW de generación temporera de emergencia que será añadida y luego retirada en 2029)
 - De esta nueva capacidad, un 65% (1,069 MW) será convertida en biodiesel o comenzará a operar como una unidad de biodiesel

Plan Preferido de Recursos – Nueva Mezcla de Generación

■ Transición del combustible

- Se recomienda una transición de combustibles fósiles a biodiesel, presumiendo que los costos capitales pronosticados para el combustible y la generación permanezcan como se ha previsto
 - El biodiesel es favorecido como la opción de menor costo para cumplir con los requisitos de energía renovable
 - El PPR incluye la conversión de unidades existentes de GNL a biodiesel en 2035 para cumplir con el Estándar de la Cartera de Renovables (ECR) de 100% energía renovable para el 2050
 - Cumplir con las metas de la ECR es el factor principal por el cual se recomienda utilizar biodiesel
 - Las fechas para ejecutar las conversiones a biodiesel pueden atemperarse a las condiciones actuales

Plan Preferido de Recursos – Nueva Mezcla de Generación

■ Consideraciones en cuanto a transmisión

- Las nuevas unidades de generación se ubicarían cerca de la infraestructura existente (ejemplos: San Juan y Costa Sur), con el fin de reducir la infraestructura para el combustible y la necesidad de actualizaciones a la red

■ Planificación a largo plazo

- El PPR puede ayudar a alcanzar 100% de generación utilizando energía renovable para el 2050
- El PPR provee flexibilidad para adaptarse a futuros factores de incertidumbre en cuanto a carga, costos de combustible y tecnología

Plan Preferido de Recursos – Resumen de Adiciones Económicas

Tecnología	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	Total
Nueva generación utilizando gas							105		373												478
Conversiones a biodiesel											111		452		172	373				36	1,144
ASAP Fase 2 BESS							419						7								426
Total							524		373		111		459		172	373				36	2,048

- La tabla de adiciones económicas no incluye decisiones fijas
- Los 75 MW de conversión a biodiesel pertenecen a unidades existentes
- Los 373 MW de nueva generación utilizando gas serán convertidos a biodiesel y cuentan doble, como unidades nuevas y convertidas

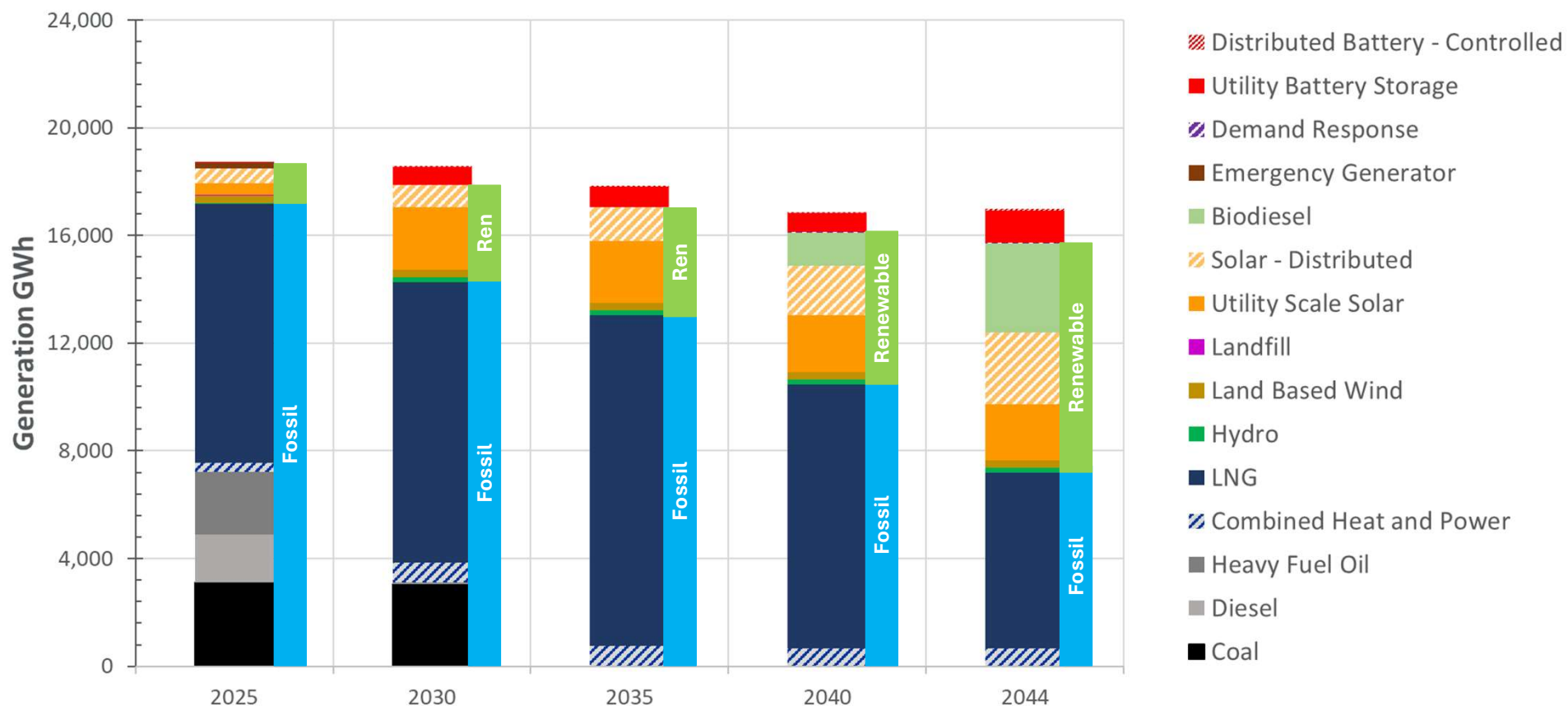
Plan Preferido de Recursos – Recomendaciones de retiradas

- Como parte de la transición hacia un sistema eléctrico más moderno, resiliente y limpio, el PPR delinea una serie de retiradas estratégicas para activos de generación más viejos y menos eficientes. Estas retiradas están agendadas cuidadosamente y son contingentes a las adiciones o conversiones exitosas de capacidad nueva, evitando que se comprometa la confiabilidad del sistema durante la transición
- En total, el PPR anticipa la retirada de **1,239 MW** de capacidad de generación para finales de 2030, esto incluye decisiones fijas y unidades retiradas económicamente

Plan Preferido de Recursos – Resumen total de las retiradas

Tecnología	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	Total
Generación utilizando gas de vertederos																	2	2			4
Generador de emergencia					800																800
Generación térmica		63	84			300	100	180	454		100	165		360	380						2,186
Solar								2	20			30	55								107
Total		63	84		800	300	100	182	474		100	195	55	360	380		2	2			3,097

Plan Preferido de Recursos — Generación (MWh)



Los resultados presentados son preliminares y están sujetos a cambio.

Diagrama de Generación — Plan Preferido de Recursos

Diversidad en la generación

Año	Fósil	Solar	Eólica	Biodiesel	Otra	ECR
2025	90%	8%	2%	0%	0%	10%
2030	74%	22%	2%	0%	1%	25%
2035	75%	22%	2%	0%	1%	27%
2040	64%	26%	2%	8%	1%	41%
2044	44%	32%	2%	22%	1%	67%

- La generación utilizando fósiles incluye carbón, diésel, aceite de combustible pesado y GNL
- La generación solar incluye la energía solar distribuida
- Otros tipos de generación incluyen la hidroeléctrica y la generación utilizando desperdicios provenientes de los vertederos
- En esta tabla, los Sistemas de Almacenamiento de Energía mediante Baterías no son considerados como recursos de generación ya que el Negociado de Energía no los ha definido como generación ni capacidad

Requisito de Ingresos de Valor Presente (RIVP)

- El RIVP es el método de cálculo utilizado para añadir todos los costos a través del Periodo de Estudio (2025-2044) a un valor único que considera el valor de tiempo del dinero

	2025	2026	2027	2028	2029	... 2044
Energy Costs	\$	\$	\$	\$	\$	\$
System fuel Costs	\$	\$	\$	\$	\$	\$
System Variable O&M	\$	\$	\$	\$	\$	\$
Fixed Costs	\$	\$	\$	\$	\$	\$
Fixed O&M	\$	\$	\$	\$	\$	\$
Capital Cost, New Generation	\$	\$	\$	\$	\$	\$
Total Incremental Annual Cost	\$	\$	\$	\$	\$	\$
	↓	↓	↓	↓	↓	↓
	PVRR \$ ←					

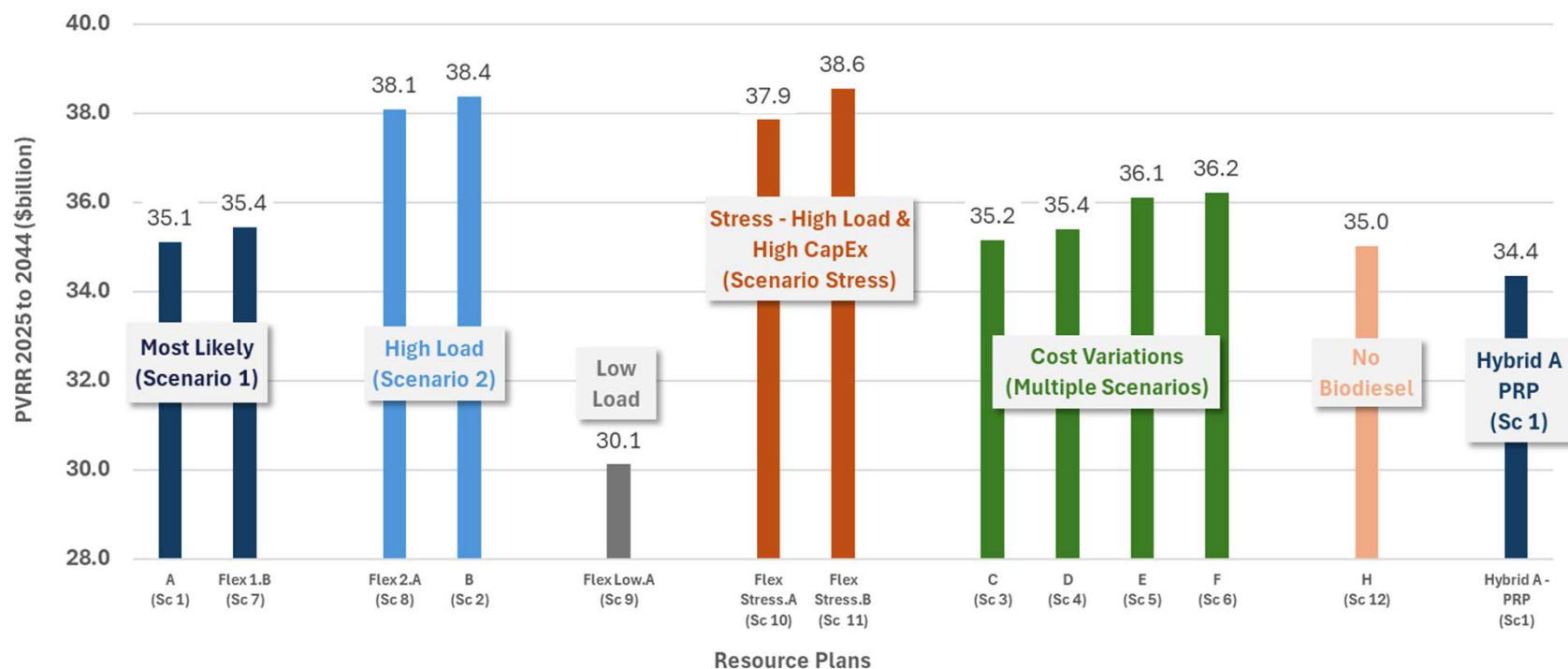
- El RIVP es la métrica principal de costo utilizada para seleccionar el plan de recursos de menor costo que cumpla con los objetivos de confiabilidad, entre otros

RIVP y Costo Anual Promedio del PPR

- El requisito de ingreso de valor presente (RIVP) y el costo anual promedio del PPR desde 2025 hasta 2044

Costo (\$M)	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Costo total del sistema (\$M)	3,287	3,142	3,422	3,620	3,691	3,704	3,864	3,881	3,862	3,883	3,921	3,870	3,987	4,000	4,122	4,251	4,622	4,522	4,626	4,760
RIVP (\$M)	2,818	5,313	7,828	10,292	12,618	14,779	16,867	18,808	20,597	22,262	23,819	25,242	26,600	27,861	29,064	30,213	31,370	32,417	33,410	34,356
Costo promedio de producción (\$/kWh)	0.166	0.153	0.157	0.160	0.161	0.162	0.170	0.173	0.167	0.171	0.174	0.175	0.176	0.178	0.186	0.194	0.203	0.209	0.216	0.225
Costo del sistema (\$/kWh)	0.177	0.173	0.189	0.201	0.206	0.209	0.219	0.223	0.224	0.227	0.232	0.232	0.242	0.246	0.256	0.266	0.290	0.288	0.296	0.307

RIVP de los Escenarios Primarios



- LUMA recomienda que los futuros procesos competitivos para adquirir nueva generación sean agnósticos en cuanto a tecnología y que incluyan biodiésel, diésel renovable y generación eólica y solar como opciones durante la selección final de la tecnología basándose en los costos evaluados

Preguntas y Discusión





La gente primero.
La seguridad siempre.

LUMA 