

Respuestas a la Petición de Información Núm. 2025-0003:

---

**SOLICITUD**

1. La cantidad de fondos asignados por FEMA al consorcio LUMA Energy para atender el despeje de líneas.

**RESPUESTA**

Desde que asumió el cargo de operador del sistema en junio de 2021, LUMA ha trabajado incesablemente para atender las reiteradas fallas operacionales, financieras y gerenciales bajo la AEE, incluyendo el descuido de proyectos importantes para el manejo de vegetación y su incapacidad para completar un solo proyecto financiado por la Agencia Federal para el Manejo de Emergencias (FEMA, por sus siglas en inglés).

La magnitud de las fallas operacionales de la AEE permitió que la vegetación amenazara el sistema de energía en todas las partes de la isla. LUMA ha tomado medidas significativas para despejar la vegetación desde que asumió el cargo como operador del Sistema de la AEE, lo que ha resultado en el despeje de casi 5,500 millas de vegetación excesivamente crecida, como parte de las operaciones diarias de mantenimiento.

Con el propósito de mitigar las fallas antes mencionadas, LUMA solicitó apoyo a través de la aprobación de subvenciones federales. Con ese fin, FEMA ha aprobado, como medida elegible de mitigación de riesgos, una operación única de limpieza y remoción de vegetación en toda la isla con la intención de mitigar la amenaza que la vegetación existente, que, de no atenderse, representa para el sistema de transmisión y distribución eléctrica (T&D) de Puerto Rico.

El 24 de abril de 2023, LUMA presentó su alcance inicial de trabajo para este programa de restablecimiento de vegetación ante el Negociado de Energía de Puerto Rico, con un estimado de \$1,200 millones. LUMA está en el proceso de solicitar la obligación de estos fondos de FEMA en alcances detallados de trabajo para áreas individuales en la Isla.

**SOLICITUD**

2. Provea la cantidad que ha asignado el consorcio por regiones y a su vez provea un desglose por municipios.

**RESPUESTA**

A través de toda la isla, la vegetación representa una amenaza significativa para la confiabilidad de la red eléctrica de Puerto Rico debido a décadas de descuido por parte de la AEE.

Hasta el momento, LUMA ha presentado 36 Alcances de Trabajo Detallados (DSOWs, por sus siglas en inglés) bajo el programa y uno ha sido obligado por un monto aproximado de \$18 millones. El proyecto que ha sido obligado es San Juan Grupo A, que incluye parte de los siguientes Municipios: San Juan, Guaynabo, Trujillo Alto, Carolina, Canóvanas y Río Grande.

### SOLICITUD

3. Informe al Senado la cantidad de millas que hasta la fecha han trabajado e informe las que todavía restan por trabajar.

### RESPUESTA

Es importante recordar que esto no es un trabajo de despeje de vegetación típico. Debido a décadas de dejadez bajo la AEE, fallas que continuaron en los años anteriores a que LUMA se hiciera cargo de las operaciones, la iniciativa de despeje es compleja, trabajosa y a menudo requiere remoción completa de árboles que deben realizarse de manera segura, con acceso adecuado y, frecuentemente, con el uso de equipo especializado.

Dicho esto, hasta la fecha se han despejado 72 millas de las 684 millas obligadas para el proyecto del Grupo A de San Juan; Quedan 612 millas por trabajar para el Grupo A de San Juan.

### SOLICITUD

4. Conforme a lo anterior, provea el calendario de trabajo para este despeje de las líneas e informe la cantidad de veces que han tenido que enmendar dicho calendario y los objetivos que tienen de cara a los próximos tres (3) meses.

### RESPUESTA

Debido a décadas de dejadez por parte de la AEE, la cantidad de vegetación amenazando la red eléctrica de Puerto Rico no tiene precedentes y, por lo tanto, a medida que aprendemos más en el campo, hemos ajustado el ritmo anticipado para despejar la vegetación como parte de esta iniciativa para atemperar el calendario programado a la complejidad e intensidad de la labor, así como las exhaustivas evaluaciones ambientales y de permisos requeridas para acceder a fondos y realizar el trabajo.

A continuación, se muestra el Plan del Programa de Despeje de Vegetación (programa de trabajo). Las fechas de inicio del Programa de Despeje de Vegetación dependen de las fechas proyectadas de obligaciones del proyecto de FEMA, por lo tanto, se actualizan en función de las comunicaciones y actualizaciones de FEMA.

[Plan de Programa de Despeje de Vegetación en la siguiente página]

RESPUESTA A LA PETICIÓN DE INFORMACIÓN NÚM. 2025-0003 DEL SENADO DE PUERTO RICO

3

Region/Project	FAASt Num	LUMA Project Num	Type	Group	Start Date	End Date
San Juan Group A	723883	15F019300000	FAASt [Region 1 San Juan Distribution - Non-Sensitive (Vegetation)]	A	1-Apr-25	9-Nov-26
San Juan Group B	740406	15F019320000	High Urban Density [Region 1 San Juan Transmission 38kV - Non-Sensitive (Vegetation)]	B	1-Sep-25	21-Oct-25
San Juan Group C	727691	15F019330000	FAASt [Region 1 San Juan Transmission 38kV/Distribution EHP sensitive areas] (Vegetation)	C	15-Sep-26	3-Apr-29
San Juan Group D	727608	15F019310000	FAASt [Region 1 San Juan Transmission - 115kV] (Vegetation)	D	15-Sep-26	25-Nov-26
San Juan Group E	741097	15F019290000	Region 1 San Juan Substation/Telecom	E	16-Dec-26	11-Mar-27
Caguas Group A High	727692	15F019870000	High Urban Density [Region 4 Caguas Distribution - Non-Sensitive (Vegetation)]	A	1-Apr-25	20-Oct-25
Caguas Group A Low	750066	15F019450000	Low Urban Density [Region 4 Caguas Distribution - Non-Sensitive (Vegetation)]	A	1-Apr-25	12-May-27
Caguas Group B	740409	15F019470000	High Urban Density [Region 4 Caguas Transmission 38kV - Non-Sensitive (Vegetation)]	B	1-Sep-25	5-May-26
Caguas Group C	727694	15F019480000	FAASt [Region 4 Caguas Transmission 38kV/Distribution EHP sensitive areas] (Vegetation)	C	15-Sep-26	4-May-29
Caguas Group D	727606	15F019460000	FAASt [Region 4 Caguas Transmission - 115kV] (Vegetation)	D	15-Oct-26	30-Dec-26
Caguas Group E	741100	15F019440000	Region 4 Caguas Substation/Telecom	E	16-Dec-26	5-Apr-27
Caguas Group F	741105	15F019590000	Region 4 230 kV	F	1-Dec-26	8-Apr-27
Bayamon Group A High	727572	15F019880000	High Density [Region 3 Bayamon Distribution - Non-Sensitive (Vegetation)]	A	1-Apr-25	10-Apr-26
Bayamon Group A Low	750065	15F019500000	Low Density [Region 3 Bayamon Distribution - Non-Sensitive (Vegetation)]	A	1-Apr-25	26-Nov-26
Bayamon Group B	740408	15F019520000	High Density [Region 3 Bayamon 38kV - Non-Sensitive (Vegetation)]	B	1-Sep-25	24-Nov-25
Bayamon Group C	727558	15F019530000	FAASt [Region 3 Bayamon Transmission 38kV/Distribution EHP sensitive areas] (Vegetation)	C	15-Sep-26	18-Aug-27
Bayamon Group D	727522	15F019510000	FAASt [Region 3 Bayamon Transmission - 115kV] (Vegetation)	D	15-Sep-26	27-Oct-26
Bayamon Group E	741098	15F019490000	Region 3 Bayamon Substation/Telecom	E	16-Dec-26	16-Feb-27
Bayamon Group F	741105	15F019590000	Region 3 230kV	F	1-Dec-26	22-Mar-27
Mayaguez Group A High	728832	15F019860000	High Density [Region 5 Mayaguez Distribution - Non-Sensitive (Vegetation)]	A	1-Jun-25	26-Sep-25
Mayaguez Group A Low	750068	15F019400000	Low Density [Region 5 Mayaguez Distribution - Non-Sensitive (Vegetation)]	A	1-Jun-25	14-Sep-26
Mayaguez Group B	740411	15F019420001	High Density [Region 5 Mayaguez Transmission 38kV - Non-Sensitive (Vegetation)]	B	1-Sep-25	22-Sep-25
Mayaguez Group C	727562	15F019430000	FAASt [Region 5 Mayaguez Transmission 38kV/Distribution EHP sensitive areas] (Vegetation)	C	15-Sep-26	24-Sep-29
Mayaguez Group D	727657	15F019410000	FAASt [Region 5 Mayaguez Transmission - 115kV] (Vegetation)	D	15-Nov-26	3-Feb-27
Mayaguez Group E	741102	15F019390000	Region 5 Mayaguez Substation/Telecom	E	16-Dec-26	25-Feb-27
Arecibo Group A High	728827	15F019890000	High Density [Region 2 Arecibo Distribution - Non-Sensitive (Vegetation)]	A	1-May-25	18-Sep-25
Arecibo Group A Low	750067	15F019550000	Low Density [Region 2 Arecibo Distribution - Non-Sensitive (Vegetation)]	A	1-May-25	30-Sep-26
Arecibo Group B	740410	15F019570000	High Density [Region 2 Arecibo Transmission 38kV - Non-Sensitive (Vegetation)]	B	1-Sep-25	20-Oct-25
Arecibo Group C	727540	15F019580000	FAASt [Region 2 Arecibo Transmission 38kV/Distribution EHP sensitive areas] (Vegetation)	C	15-Sep-26	24-Oct-28
Arecibo Group D	727659	15F019560000	FAASt [Region 2 Arecibo Transmission - 115kV] (Vegetation)	D	15-Oct-26	9-Feb-27
Arecibo Group E	741101	15F019540000	Region 2 Arecibo Substation/Telecom	E	16-Dec-26	5-Feb-27
Arecibo Group F	741105	15F019590000	Region 2 230kV	F	1-Dec-26	20-May-27
Ponce Group A High	727531	15F019850000	High Density [Region 6 Ponce Distribution - Non-Sensitive (Vegetation)]	A	1-Jun-25	26-Dec-25
Ponce Group A Low	750063	15F019350000	Low Density [Region 6 Ponce Distribution - Non-Sensitive (Vegetation)]	A	1-Jun-25	7-Jan-27
Ponce Group B	740414	15F019370000	High Density [Region 6 Ponce Transmission 38kV - Non-Sensitive (Vegetation)]	B	1-Sep-25	26-Dec-25
Ponce Group C	727530	15F019380000	FAASt [Region 6 Ponce Transmission 38kV/Distribution EHP sensitive areas] (Vegetation)	C	15-Sep-26	15-Sep-28
Ponce Group D	727529	15F019360000	FAASt [Region 6 Ponce Transmission - 115kV] (Vegetation)	D	15-Nov-26	12-Feb-27
Ponce Group E	741104	15F019340000	Region 6 Ponce Substation/Telecom	E	16-Dec-26	11-Mar-27
Ponce Group F	741105	15F019590000	Region 6 230kV	F	1-Dec-26	23-Apr-27

Los objetivos para los próximos 3 meses incluyen la obligación proyectada de 10 proyectos, que incluyen todos los proyectos restantes del Grupo A. El objetivo a corto plazo de LUMA (próximos 3 meses) será iniciar la ejecución de 4 de estos proyectos.

**SOLICITUD**

5. Notifique la cantidad de dinero que a la fecha han utilizado para este proyecto y cuánto representa eso del total que les fue asignado.

**RESPUESTA**

A pesar de los desafíos presentados por la vegetación excesivamente densa y crecida, así como los desafíos imprevistos del proyecto, LUMA ha evaluado 509 millas de líneas eléctricas y ha despejado la vegetación peligrosa y crecida de 72 de esas millas, a un costo de aproximadamente \$18 millones en fondos obligados para el Grupo A de San Juan. De esa cantidad, el gasto de LUMA hasta la fecha es de \$12.9 millones de dólares.



**SOLICITUD**

6. Informe las compañías que tienen a su cargo el despeje de las líneas y el dinero asignado a cada una de ellas, así como el remanente -si alguno- que aún les queda.

**RESPUESTA**

Contratistas de Despeje de Vegetación

Vendor	Ceiling Amount	Contractor Balance	Contractor Spend to Date
Asplundh Tree Expert LLC	\$488,000,000.00	\$486,580,438.11	\$1,419,561.89
Xpert's LLC	\$52,000,000.00	\$50,046,169.38	\$1,953,830.62
Ceres Environmental Services, Inc.	\$172,000,000.00	\$166,453,893.42	\$5,546,106.58
Wright Tree Service of Puerto Rico, LLC	\$488,000,000.00	\$484,055,610.75	\$3,944,389.25
	<b>1,200,000,000.00</b>	<b>\$1,187,136,111.66</b>	<b>\$12,863,888.34</b>

**SOLICITUD**

Cualquier otra información relacionada a lo aquí solicitado.

**RESPUESTA**

No aplica.