

EN MARCHA AMBICIOSA PROPUESTA

Optimismo ante avance del cable eléctrico submarino

La empresa a cargo del proyecto, que permitiría la conexión entre Puerto Rico y República Dominicana, ofrece detalles sobre el mismo al confirmar el apoyo del presidente dominicano Luis Abinader

PUERTO RICO HOY **PÁGINAS 4-5**



NEGOCIOS

Voces del sector turístico lamentan el fallecimiento de Hugh Andrews **PÁGINAS 28-29**



DEPORTES

Edgar Berlanga: con hambre de gloria enfrentará a Canelo **PÁGINA 42**



PUERTO RICO HOY



Cameron McKenzie

Biden nombra a empresario local a la Junta de Supervisión **PÁGINA 8**

FLASH&CULTURA



Carlos Rivera Giusti

Rumi Vega

Captura con su cámara la alegría de los programas de entretenimiento

PÁGINAS 22-23

CABLE ELÉCTRICO SUBMARINO

Encaminado el acceso a nuevas fuentes de energía

Afirman que es posible cumplir con la expectativa del presidente Luis Abinader de interconectar República Dominicana y Puerto Rico para el año 2027

El concepto presentado por CTDC contempla que el cable submarino tendría capacidad de transmitir entre 500 y 700 megavatios de energía en ambas direcciones.

MANUEL GUILLAMA CAPELLA
manuel.guillama@gfrmedia.com

El principal oficial ejecutivo de la empresa que propone desarrollar un cable eléctrico submarino entre Puerto Rico y la República Dominicana, Rafael Vélez Domínguez, aseguró que, desde el punto de vista técnico, es posible cumplir con la expectativa del presidente quisqueyano, Luis Abinader, quien, en pasados días, expresó públicamente su interés de interconectar ambos países para 2027, una iniciativa que daría a la isla -agobiada hace años por insuficiencias de producción eléctrica- acceso a nuevas fuentes de energía.

Según Vélez Domínguez, las palabras de Abinader “atestiguan” el apoyo al desarrollo propuesto por Caribbean Transmission Development Company (CTDC), bautizado como el “Proyecto Hostos”, que requeriría una inversión privada estimada en \$1,200 millones.

“Hemos sabido que tenemos el apoyo del gobierno, tanto de la República Dominicana como de Puerto Rico, y las expresiones del señor presidente, básicamente, atestiguan ese apoyo que tenemos de parte de él, y el interés que existe. Obviamente, como presidente, él no puede referirse a un proyecto o compañía como tal, pero, ciertamente, somos la única compañía que está desarrollando seriamente, en los últimos dos años, el proyecto de interconexión eléctrica”, afirmó Vélez Domínguez, fundador de la firma de inversiones Atabey Capital.

Originalmente, el concepto presentado por CTDC contemplaba que el cable, que tendría capacidad para transmitir entre 500 y 700 megavatios (MW) de energía en ambas direcciones, estuviera listo para 2030, que es la fecha que LUMA Energy incluyó en sus propuestas preliminares del Plan Integrado de Recursos (PIR) del sistema eléctrico, tal como **El Nuevo Día**

reseñó en marzo. Adelantar ese plazo tres años, dijo Vélez Domínguez, sería viable si todas las autoridades dominicanas, puertorriqueñas y federales emiten las correspondientes aprobaciones en el corto plazo.

“Cuando comenzamos el proyecto, teníamos unas expectativas de unos tiempos más alargados. Yo creo que, dada la crisis energética que tiene Puerto Rico, vemos premura en tratar de acortar esos tiempos. Ahora, muchos de estos tiempos, desgraciadamente, no dependen de nosotros. Estamos en el primer paso, que no hemos completado, que es obtener el permiso presidencial de los Estados Unidos, para que nos autoricen a cruzar la frontera”, comentó Vélez Domínguez.

La solicitud del permiso presidencial es evaluada por el Departamento de Energía de Estados Unidos (DOE, en inglés), como agencia con jurisdicción en materia energética. En

marzo, el DOE abrió un período de comentarios públicos que venció el 15 de abril, pero, a la fecha, no se ha recibido una determinación.

El Nuevo Día solicitó comentarios a una portavoz del DOE, pero no se obtuvo respuesta.

TRANQUE EN EL DOE

Aunque se trata de un proyecto que requiere la intervención de múltiples agencias de cada uno de los gobiernos involucrados, Vélez Domínguez caracterizó la espera por el permiso presidencial como el “cuello de botella” en el avance del proyecto. Incluso, reconoció que existe un mayor grado de urgencia ante la posibilidad de un cambio político a nivel federal en las venideras elecciones, en las que Donald Trump aspira a regresar a la presidencia por el Partido Republicano.

“Nuestra expectativa sería (tener una respuesta) lo antes posible. Si fuera por mí, te diría que me en-

cantaría tenerlo antes de las elecciones. Pero, muy posiblemente, esto sería para mediados del año que viene. Todo depende, lamentablemente, de las elecciones. Si hay un cambio de administración (en Estados Unidos), las cosas se pueden atrasar un poco”, subrayó.

Junto a las conversaciones que mantienen “todas las semanas” con el DOE, Vélez Domínguez precisó que ha habido intercambios con otras dependencias del gobierno federal, como la Agencia de Protección Ambiental, el Servicio de Pesca y Vida Silvestre, la Guardia Costera y el Cuerpo de Ingenieros del Ejército de Estados Unidos (USACE, en inglés), que recién designó a San Juan como base para un nuevo distrito del Caribe y que, según el periódico *Diario Libre*, colabora con la República Dominicana en proyectos de extracción de minerales.

“Si el proyecto propuesto progresa

“Hemos sabido que tenemos el apoyo del gobierno, tanto de la República Dominicana como de Puerto Rico, y las expresiones del señor presidente, básicamente, atestiguan ese apoyo que tenemos de parte de él”

RAFAEL VÉLEZ DOMÍNGUEZ
PRINCIPAL OFICIAL EJECUTIVO DE ATABEY CAPITAL



en su planificación ambiental, eventualmente, tendrían que someter ante el USACE una solicitud para un permiso del Departamento de Ejército, conforme a la Sección 10 de la Ley de Ríos y Puertos, y la Sección 404 de la Ley Federal de Agua Limpia. Dicha solicitud evaluará los posibles impactos a los recursos acuáticos en aguas jurisdiccionales”, indicó, por escrito, el USACE.

APOYO EN DOMINICANA

En el vecino país, Vélez Domínguez resaltó que, de las discusiones sobre el Proyecto Hostos –nombrado en homenaje al insigne educador y pensador puertorriqueño que abogó por la unidad de las naciones latinoamericanas– que CTDC ha tenido con las diversas agencias dominicanas, “todas” han recalcado su apoyo a la iniciativa.

“Hemos sostenido varias reuniones con distintas entidades gubernamentales en la República Dominicana, incluyendo el regulador, la Comisión Nacional de Energía, el Ministerio de Energía y Minas (y el) Ministerio de Industria y Comercio. Ciertamente, hemos obtenido el apoyo de todos ellos. La República Dominicana lo ve como un proyecto beneficioso tanto para ellos como para Puerto Rico”, aseguró el empresario, quien ha tenido participación en proyectos de generación de energía renovable a gran escala en la República Dominicana y Colombia.

Las expresiones del presidente Abinader se produjeron en una conferencia sobre inversiones en Nueva York. “Nuestro objetivo es lograr una reserva fría para el año 2027, creando un excedente que nos permita tender un cable submarino para vender electricidad a Puerto Rico. Otro objetivo es alcanzar el 30% de generación renovable para 2030”, expresó el mandatario, citado en *Diario Libre*.

Si bien en la prensa dominicana se destacó la posibilidad de que ese país venda energía a Puerto Rico, Vélez Domínguez puntualizó que el proyec-

to mantiene la intención de desarrollar un cable bidireccional. En entrevista previa con *El Nuevo Día*, Vélez Domínguez y su socio, el ingeniero dominicano Tirso Selman, resaltaron que los patrones de consumo de ambos países son compatibles, pues, en Puerto Rico, es mayor en horario nocturno, mientras que, en la República Dominicana, el pico ocurre por el día.

“Uno de los requerimientos del presidente mismo (Abinader) es que el cable fuera bidireccional. Si bien se prevé que ahora la energía llegue de la República Dominicana, en 20 o 30 años las cosas pueden cambiar”, dijo Vélez Domínguez, añadiendo que el proyecto, igualmente, está sujeto a que se desarrollen nuevas fuentes de producción de energía en el vecino país.

“Estamos previendo (que el cable se ate a) una nueva planta, un parque de generación que se haga allá. No queremos que el proyecto se vea como uno que le está robando capacidad a la República Dominicana”, comentó, al recalcar que, desde la perspectiva puertorriqueña, la generación adicional que estaría disponible sería superior a la que el país perderá en 2028, cuando se materialice el cierre de la cogeneradora AES Puerto Rico por alimentarse de carbón.

COSTO

\$1,200

INVERSIÓN privada estimada que requerirá el llamado Proyecto Hostos, para conectar Puerto Rico y República Dominicana con un cable eléctrico submarino.

ENCAMINADO EL ANÁLISIS TÉCNICO

El diseño preliminar el proyecto contempla que, en Puerto Rico, el cable, una vez en tierra, se interconecte a la subestación de Mayagüez que transforma la energía producida en la instalación de generación de ese pueblo.

Si bien el trámite para que el Negociado de Energía de Puerto Rico apruebe el nuevo PIR –al que tendría que incorporarse el cable– se ha retrasado ante peticiones de prórroga de LUMA, Vélez Domínguez explicó que el consorcio ha estado realizando estudios conducentes a validar la viabilidad operacional del proyecto, incluyendo el estudio de interconexión, que permite calcular la capacidad de los puntos de enlace.

Según Vélez Domínguez, LUMA entregará, en dos semanas, los resultados del estudio, aunque preliminarmente se estima que la subestación puede sostener hasta 500 MW adicionales.

“Se están haciendo estudios de interconexión y hemos intercambiado información técnica y sobre los planes de desarrollo del proponente. LUMA trabaja para apoyar nueva inversión y conexión a la red tanto a nivel de clientes individuales como de otros que trabajan a mayor escala. Estamos enfocados en la interconexión segura y confiable bajo los estándares modernos de empresas eléctricas”, expresó el consorcio en declaraciones escritas.

De ser necesarias mejoras de infraestructura para aumentar la capacidad de la subestación –por ejemplo, para llevarlo hasta 700 MW–, CTDC se encargaría de la inversión, sostuvo Vélez Domínguez.

“El trabajo, obviamente, no lo podemos hacer nosotros porque el activo pertenece a la Autoridad de Energía Eléctrica, pero pagaríamos esa inversión, y yo creo que valdría la pena”, expresó el empresario, al precisar que CTDC lidera esfuerzos para levantar el capital privado en ambos países.

INESTABILIDAD EN PUEBLOS DEL SUR

Más espera por el transformador

LUMA dijo en una vista que hacer funcionar un nuevo aparato en Santa Isabel tardará cinco semanas más

MANUEL GUILLAMA CAPELLA
manuel.guillama@gfrmedia.com

La instalación de un nuevo transformador en la subestación de Useras, en Santa Isabel –que ha estado fuera de servicio por más de tres meses–, demorará unas cinco semanas adicionales, trascendió ayer en una vista de la Comisión para la Fiscalización de la Región Sur-Central de la Cámara de Representantes.

Según el comunicado de prensa de la presidenta de la Comisión, Estrella Martínez Soto, oficiales de LUMA Energy indicaron que ayer se firmaría el contrato para el traslado del equipo, a un costo que fluctuaría entre \$300,000 y \$400,000.

En una vista anterior, celebrada el 23 de julio, LUMA había estimado que, una vez comenzara el traslado, tomaría unas cinco semanas completar los procesos para lograr que el transformador entre en servicio.

En junio, el traslado por mar y tierra de otro equipo, desde la subestación Buen Pastor, en Caguas, tuvo un costo de casi \$4 millones. Ese transformador, sin embargo, falló en la última fase de pruebas y tuvo que ser descartado.

De acuerdo con la empresa encargada del sistema de transmisión y

distribución de energía, el 30 de agosto fue el último día para que las compañías sometieran sus cotizaciones para el transporte del transformador. El pasado martes, el equipo del área de compras y adquisiciones se reunió para seleccionar la mejor opción. La firma del contrato, según el director de Asuntos Externos de LUMA, José Pérez Vélez, se produciría ayer.

De otra parte, Pérez Vélez sostuvo, en la vista pública –celebrada en Santa Isabel–, que LUMA todavía no cuenta con una cotización para el arreglo del transformador averiado.

“EFACEC, compañía manufacturera del transformador averiado y situado en la subestación de Useras, en Santa Isabel, aún no somete su cotización para reparar el equipo en la isla. Esperamos que la misma sea sometida por la compañía la próxima semana”, indicó el ejecutivo del consorcio.

La falla del transformador original de la subestación se registró el 1 de junio y, desde entonces, los clientes de Santa Isabel, Coamo y Aibonito han experimentado inestabilidad en el servicio. En respuesta, LUMA realizó trabajos para incrementar la capacidad de la línea de transmisión 4800, que transcurre entre Cayey y Santa Isabel, instaló generadores temporales y comenzó obras para rehabilitar las líneas de transmisión 100 y 200, que conectan a Useras con las centrales de Costa Sur, en Guayanilla, y Aguirre, en Salinas.

El traslado del transformador nuevo costará entre \$300,000 y \$400,000 y el contrato para hacerlo habría sido firmado ayer mismo, dijo un ejecutivo de LUMA.



Archivo