

Línea Kimal-Lo Aguirre ingresa Adenda al SEA con respuesta a las 2.574 observaciones del proyecto

CONEXIÓN. En la región, el trazado de la línea de transmisión eléctrica de US\$1.480 millones de inversión, pasa por María Elena, Sierra Gorda, Antofagasta y Taltal.

Cristián Venegas M.

cvenegas@mercuriocalama.cl

Conexión, el consorcio que desarrolla la línea de transmisión eléctrica Kimal-Lo Aguirre entre las regiones de Antofagasta y la Metropolitana; ingresó la Adenda 1 al Estudio de Impacto Ambiental del proyecto, con las 2.574 respuestas a las observaciones formuladas en el proceso de Participación Ciudadana y los órganos del Estado con competencia ambiental.

El proyecto ingresado a evaluación en octubre de 2023 y cuyo trazado en la región atraviesa María Elena, Sierra Gorda, Antofagasta y Taltal, considera inversiones por aproximadamente US\$1.480 millones, y la construcción de 2.691 torres distribuidas en 1.346 kilómetros. Además de la contratación de 5.099 personas en promedio, con un peak de 6.249 trabajadores.

El proyecto tendrá una capacidad de transmitir hasta 3.000 MW de energía renovable, equivalentes a un cuarto de la demanda diaria del SEN, dándole resiliencia al Sistema Eléctrico Nacional (SEN).

PROLIJIDAD

Sobre la entrega de información complementaria, el gerente general de Conexión Kimal-Lo Aguirre, Sebastián Fernández, dijo que han respondido "a cada una de las observaciones y consultas con prolijidad, análisis técnico y transparencia. Con ello buscamos incorporar las mejoras y consideraciones recibidas en el ICASARA técnico y el proceso de participación ciudadana, como también toda la información que hemos podido recoger en nuestro trabajo de vinculación



AGENCIAUNO

EL TRAZADO DE LA MEGALÍNEA DE TRANSMISIÓN ES DE 1.346 KILÓMETROS, CONSIDERANDO 2.691 TORRES.

2029 comenzaría la operación

● El proyecto de transmisión HVDC Kimal Lo Aguirre fue mandatado por el Coordinador Eléctrico Nacional ante la propuesta de expansión de la transmisión en Chile, desarrollada por la Comisión Nacional de Energía en el año 2018. La adjudicación define el 2029 como el año de inicio de la operación, la cual busca garantizar un suministro eléctrico más estable, reducir la actual tasa de pérdida de energías renovables y alcanzar las metas de carbono neutralidad comprometidas por nuestro país.



Sebastián Fernández
 Grte. Gral.
 Conexión

"Hemos respondido a cada una de las observaciones y consultas con prolijidad, análisis técnico y transparencia. Con ello buscamos incorporar las mejoras y consideraciones recibidas en el ICASARA técnico y el proceso de participación ciudadana".

territorial y la permanente relación que hemos establecido con las distintas personas que se relacionan con el proyecto".

MODIFICACIONES

Desde Conexión explicaron que la Adenda 1 da cuenta de información adicional de línea de base requerida, así como ajustes en el trazado de la línea en las regiones de Atacama, Coquimbo y Valparaíso. Detalla también la disminución de

aproximadamente 100 hectáreas de obras permanentes y similar magnitud en obras temporales y la reducción de la cantidad de estaciones repetidoras de nueve a cinco unidades.

Lo anterior, según la empresa, tiene como objetivo responder las observaciones ambientales y sociales, junto con la información levantada durante el proceso de participación ciudadana anticipada y el relacionamiento permanente

que permitió el contacto directo con más de siete mil personas entre las regiones de Antofagasta, Atacama, Coquimbo, Valparaíso y Metropolitana.

Kimal-Lo Aguirre considerará dos subestaciones convertidoras en las regiones de Antofagasta y Metropolitana y un trazado por 28 comunas entre ambas regiones, entre María Elena y Pudahuel.