

Fecha: 26-01-2023
Medio: La Segunda
Supl.: La Segunda
Tipo: Social

Pág.: 12
Cm2: 632,6
VPE: \$ 1.404.949

Tiraje:
Lectoría:
Favorabilidad:

11.692
33.709
Negativa

Título: El proyecto energético más esperado en Chile, podría tardar más de 5 años en obtener su permiso

El mapa de riesgos de Kimal Lo Aguirre

El proyecto energético más esperado en Chile, podría tardar más de 5 años en obtener su permiso

La iniciativa clave para descarbonizar el país es candidata seria a la judicialización, sin embargo la empresa desplegó un masivo lobby anticipado.

Por Sergio Sáez F.

El proyecto más complejo que buscare su permiso ambiental en los próximos meses no será minero, ni inmobiliario. Se trata de Kimal-Lo Aguirre, un tendido eléctrico de 2.700 torres. La iniciativa se desplegará en 5 regiones del país en un trazado de 1.500 kilómetros, cruzará 25 comunas con localidades indígenas y zonas rurales, hasta conectar Antofagasta con La Región Metropolitana. La inversión es cercana a los US\$1.500 millones.

La obra, que será construida por Conexión Energía —consorcio conformado por Transelec, ISA Inversiones Chile y China Southern Power Grid International (CSGI)—, tiene carácter de urgente, ya que será pieza clave para evitar la pérdida de energía verde en el norte del país. Ya en 2022, este fenómeno, llamado "vertimiento", aumentó 225%, con un total de 1.471 GWh desperdiciados: esto significa una pérdida de energía que equivale al suministro de 600 mil hogares según el gremio de energías renovables (ACERA)

Sin embargo, los expertos y la industria advierten que un proyecto de estas características es serio candidato a la judicialización. La propia empresa, previo al ingreso al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA), que se espera este año, inició un masivo relacionamiento con autoridades. Y no solo ministros y subsecretarios, como Maisa Rojas del Medio Ambiente o de Economía, Nicolás Grau, sino que también con alcaldes, gobernadores y seremis (ver red)

"Este es un proyecto estratégico que debe estar a la altura de los tiempos, por lo que el Ministerio de Energía exige aplicar altos estándares en sostenibilidad. Proactivamente, hemos informamos sobre este proyecto de manera anticipada a las autoridades y comunidades. Esperamos que este trabajo nos permita ingresar al SEIA un proyecto acorde a las exigencias ambientales y sociales, lo que se manifiesta el gran despliegue territorial que hemos realizado en las cinco regiones por donde pasará esta línea de 1.400 km aproximadamente de longitud", Carola Venegas, Gerente de Medio Ambiente, Comunidades



y Asuntos Públicos de Conexión Kimal-Lo Aguirre. La ejecutiva agrega que Kimal Lo Aguirre tiene varios niveles de urgencia, una climática con su rol en las metas de descarbonización de Chile, y otra muy relevante con el Sistema Eléctrico Nacional que hoy está muy estresado.

En la Asociación de Transmisores están preocupados, ya que coinciden en que existe un problema de infraestructura, y agregan que con Kimal Lo Aguirre no será suficiente. Otro elemento que enciende las alarmas son los plazos que puede estar buscando su licencia ambiental.

La representante del gremio de Transmisores, Claudia Carrasco, dijo en un seminario que "hoy se demoran entre 6 u 8 años los proyectos de transmisión y sólo 3 años se refieren al proyecto en sí mismo, y todo el resto a permisología lo que retrasa la entrega de las obras".

La anterior mega línea llamada Cardones Polpaico, entró a tramitación ambiental en 2014 y recién inyectó energía en 2019, tras la oposición de distintos stakeholders tales como el exsenador Guido Gi-

Fecha: 26-01-2023
Medio: La Segunda
Supl.: La Segunda
Tipo: Social

Pág.: 13
Cm2: 329,9
VPE: \$ 732.691

Tiraje:
Lectoría:
Favorabilidad:

11.692
33.709
Negativa

Título: El proyecto energético más esperado en Chile, podría tardar más de 5 años en obtener su permiso

"Si es complejo administrar líneas base, en este tipo de proyectos es más complejo ya que se deberán administrar en distintas comunas",
Paulina Riquelme, socia de Eelaw.

"Hoy se demoran entre 6 u 8 años los proyectos de transmisión y sólo 3 años se refieren al proyecto en sí mismo",
Claudia Carrasco, Transmisoras de Chile.

rardi, el presidente de Carozzi, Gonzalo Bofill, y agrupaciones comunitarias de la Región de Valparaíso. Kimal Lo Aguirre no quiere correr riesgos y por eso apostó por la participación temprana, instancia que puede ayudar al proyecto, pero no asegura su rápida concreción ya que la anticipación no está en la normativa, ni tampoco es vinculante.

"Es inevitable la judicialización de este tipo de proyectos emblemáticos y extensos. Lo importante para el titular es minimizar este riesgo mediante la difusión anticipada de los alcances del proyecto a los stakeholders identificados", dice el experto Dino Pruzzo, de PRB Abogados.

Mapa de riesgos

De acuerdo a los expertos, si ya es complejo realizar análisis y levantar la línea base de un proyecto ubicado en un punto específico como Dominga o Los Bronces, en el caso de una iniciativa que atraviesa 5 regiones es mucho más difícil.

Para el exsubsecretario del Medio Ambiente, Jorge Canals, este tipo de iniciativas son un gran desafío por la complejidad que presenta la gran extensión del trazado de los proyectos interregionales o comunales de transmisión, "que deben intentar hacerse cargo de coordinar los diferentes usos del suelo y del territorio, y de los intereses que lo cruzan, ya sea paisajísticos o turísticos y de relacionarse con las diferentes comunidades impactadas, y de socializar los beneficios e impactos en comunidades diversas".

Según la socia de Eelaw, Paulina Riquelme otro desafío de Kimal Lo Aguirre es que según un último instructivo del SEA, en las mediciones de fauna, los datos de línea base perderán vigencia luego de 12 meses corridos desde que se haya tomado una muestra. Es decir, si un proyecto se encuentra entrampado deberá estar constantemente actualizando estos datos si el plazo es mayor a un año.

El factor "indígena" que puede impactar al proyecto

Por ley, todo proyecto de inversión que en su área de influencia cuente con una comunidad indígena también tiene otra tarea por hacer: Realizar un Proceso de Consulta (PCI) que es llevado adelante por el Servicio de Evaluación Ambiental (SEA).

Este proceso se implementa debido a la firma del Convenio 169 de la OIT e implica que estas comunidades puedan incorporar su mirada a las iniciativas de inversión que se levantan en el país.

Y si bien, el trazado definitivo aún no se conoce, se espera que la línea Kimal Lo Aguirre pase por comunidades Atacameñas, Diaguitas, Collas, Aymaras y Mapuches. Es más, Conexión Kimal Lo Aguirre ya ha mantenido conversaciones con ellos para conocer sus inquietudes.

El abogado y Phd en Cambridge, Alonso Barros sostiene que la firma tiene que seguir los estándares de la consulta, con diligencia debida y buena fe para lograr una tramitación más fluida y no entramparse en discusiones.

"Lo ideal desde el punto de vista estándares, es que las comunidades pudiesen incidir en el trazado, y obtener algún beneficio permanente. Otro elemento que las comunidades preguntarán son algunos temores sobre electromagnetismo que habría que despejar con ellos en el proceso de consulta", comenta el profesional que trabaja con agrupaciones Atacameñas de Vallenar. Barros advierte que es fundamental conocer pronto el trazado para saber si "las torres ocupan terreno indígena y si es pertinente que se generen indemnizaciones".

"Si es complejo administrar líneas base, en este tipo de proyectos es más complejo ya que se deberán administrar en distintas comunas y en distintos ecosistemas. Eso también es una gran dificultad por las diferentes condiciones climáticas y el número de campañas que se deben realizar", explica la especialista que además añade que por ley, el mega proyecto deberá contar con los pronunciamientos de todos los municipios por donde pasa el proyecto y además con las autoridades regionales.