

Programa Federal de Transporte Eléctrico Regional (AR-L1354)

Proyecto Fortalecimiento del Sistema Eléctrico Alicurá-Pilcaniyeu-
Bariloche e Interconexión a Villa La Angostura

**Informe de Consulta Pública del Estudio de Impacto Ambiental y
Social**

Abril 2022

Tabla de contenido

Introducción	3
Preparación del proceso de Consulta Pública	4
Organización y planificación del Proceso de Consulta Pública	4
Identificación de los temas prioritarios a consultar	5
Mapeo y análisis de las partes interesadas	5
Convocatoria, Difusión e Información previa	6
Herramientas virtuales utilizadas para el proceso de Consulta Pública	8
Desarrollo de la Consulta Pública	9
Conclusiones del proceso de Consulta Pública.....	30
DOCUMENTACIÓN, DIFUSIÓN Y MECANISMOS DE PARTICIPACIÓN DE PARTES INTERESADAS	31
Consulta continua con las partes interesadas durante la implementación.....	32
Anexos	33
1. Material difundido previo a la realización de la Consulta Pública	33
2. Listado de participantes Consulta Pública presencial – 29 de abril de 2022.	38
3. Material utilizado para la presentación del Proyecto	39

Introducción

El siguiente informe contiene el proceso de participación y consulta del **Proyecto “Fortalecimiento del Sistema Eléctrico Alicurá – Pilcaniyeu – Bariloche e Interconexión a Villa La Angostura”**, en adelante “el Proyecto”, correspondiente al Programa Federal de Transporte Eléctrico Regional (AR-L1354), en adelante el “Programa”.

El objetivo general del Proyecto es proveer energía eléctrica en cantidad y calidad suficiente a la ciudad de San Carlos de Bariloche, Provincia de Río Negro, e incorporar al Sistema Argentino de Interconexión eléctrica a la localidad de Villa La Angostura, Provincia de Neuquén.

El Proyecto será ejecutado por el Fondo Fiduciario para el Transporte Eléctrico Federal (CAF) y financiado con un préstamo con el Banco Interamericano de Desarrollo (BID), del Banco Europeo de Inversiones (BEI) y con fondos de contrapartida local.

El Plan de Participación de las Partes Interesadas (PPPI) del Programa establece los principios generales de participación y una estrategia colaborativa para identificar a las partes interesadas y planificar un proceso de participación acorde con la Norma de Desempeño Ambiental y Social 10: **“Participación de las Partes Interesadas y Divulgación de Información”** junto con la NDAS 1 **“Evaluación y Gestión de los Riesgos e Impactos Ambientales y Sociales”** y NDAS 9 **“Igualdad de género”** durante todo el ciclo de vida del Programa según lo establecido por el nuevo Marco de Política Ambiental y Social del BID (MPAS).

En cumplimiento con las NDAS se llevó a cabo la siguiente consulta pública significativa con las partes afectadas durante la fase de preparación del Proyecto.

Para llevar adelante este proceso el organismo executor tomó como referencia por un lado, la guía de [Consulta significativa con las partes interesadas \(BID, 2017\)](#) y por otro, el documento de [Planificación de las consultas virtuales en el contexto de COVID-19. Orientaciones para Agencias de Gobierno y Unidades Ejecutoras de los Proyectos \(BID, 2020\)](#). Ambos documentos fueron una herramienta ordenadora para guiar este proceso fundamentalmente en tiempos de emergencia sanitaria donde se debieron ajustar los tradicionales mecanismos de participación a herramientas y metodologías innovadoras y desafiantes como lo son la utilización de plataformas virtuales.

El objetivo de la consulta es informar a las partes interesadas sobre los impactos (negativos y positivos) socio-ambientales, las medidas de mitigación y el mecanismo de atención de quejas y reclamos de dicho Proyecto.

Asimismo, el proceso incluye un espacio para que las partes interesadas puedan expresar sus opiniones, preocupaciones y compartir oportunidades de mejora en los temas socio ambientales del Proyecto.

La consulta también busca agregar valor al Proyecto a partir de:

- Tomar conocimiento de los **puntos de vista y percepciones** de personas (en igualdad de género y oportunidades) que pueden verse afectadas o que tienen interés en un proyecto de desarrollo, y proporciona un medio para que esas opiniones sean tenidas en cuenta como aportes a un diseño

y una implementación del Proyecto mejorado, lo cual evita o reduce los impactos adversos y aumenta los beneficios.

- Constituye una fuente importante de **validación y verificación** de datos obtenidos en otros lugares, y mejora la calidad de las evaluaciones de impacto ambiental y social.
- Ayuda a las personas a entender sus **derechos y responsabilidades** en relación con el Proyecto.
- Promueve mayor transparencia y participación de las partes interesadas aumentando **la confianza, la aceptación del proyecto y la apropiación local**, aspectos claves para la sostenibilidad del Proyecto y resultados de desarrollo.
- Es un requisito del BID en conformidad con las políticas ambientales y sociales, en proyectos que tienen el potencial de provocar daño a personas o al medio ambiente.
- Es esencial para la **credibilidad y la legitimidad** de las agencias ejecutoras y de las instituciones financieras internacionales como el BID.

Preparación del Proceso de Consulta Pública

Organización y planificación del Proceso de Consulta Pública

El proceso de consulta virtual y presencial fue diseñado y planificado en el marco del **Proyecto “Fortalecimiento del Sistema Eléctrico Alicurá – Pilcaniyeu – Bariloche e Interconexión a Villa La Angostura”** en la fase de preparación y los organismos involucrados fueron los siguientes:

- Secretaría de Energía de la Nación
- Gobierno de la Provincia de Neuquén
- Gobierno de la Provincia de Río Negro
- Fondo Fiduciario para el Transporte Eléctrico Federal (CAF)
- Consejo Federal de Energía Eléctrica (CFEE)
- Banco Interamericano de Desarrollo (BID)

La modalidad de la consulta pública para este Proyecto fue mixta, es decir presencial y virtual (de manera simultánea y sincrónica) a fin de garantizar una mayor participación de las partes interesadas y brindar diferentes opciones que permitan a las personas interesadas elegir la más conveniente para sumarse al proceso participativo.

Cabe destacar que la modalidad virtual presentó dos plataformas de participación, por un lado, YouTube, plataforma abierta para toda persona interesada a participar, sin inscripción previa y la plataforma de Zoom habilitada para las personas que se inscribieron previamente y en su mayoría se constituyeron en oradores en dicha reunión.

A continuación, se describen los datos generales de la consulta pública:

- **Fecha de realización: 29 de abril 2022 a las 10,30 hs:**
 - **Modalidad presencial:** [Centro de Convenciones Arrayanes, Las Frutillas 10, Villa La Angostura](#)
 - **Modalidad Virtual:** Canal de YouTube: <https://www.youtube.com/watch?v=SW5uwVd21wI>

- **Modalidad virtual:** Plataforma de Zoom habilitada para personas con inscripción previa.

Identificación de los temas prioritarios a consultar

En este apartado se detallan los asuntos prioritarios identificados que sirvieron de guía para definir el contenido y la planificación de la consulta pública. Los mismos fueron estructurados en cuatro partes:

- **Primera parte:**
 - Objetivo y alcance de la consulta pública.
 - Contexto institucional, responsables y arreglos institucionales.
 - Normas de desempeño ambiental y social del Marco de Política Ambiental y Social del BID
 - Descripción del Programa Federal y el Proyecto ALIPIBA Villa La Angostura, incluyendo sus objetivos, beneficiarios/as y componentes.
- **Segunda Parte:**
 - Evaluación de impacto Ambiental y Social (EIAS), Principales impactos ambientales y sociales tanto en la etapa constructiva (de obra) como en la etapa de operación que podrían generar las actividades provistas por el Proyecto, así como las medidas de mitigación diseñadas para una adecuada gestión ambiental y social del Proyecto (PGAS)
 - Beneficios e impactos estratégicos.
 - Plan de acción para la Biodiversidad, aportes al cambio climático.
 - Pueblos Originarios y perspectiva de género en la obra pública.
 - Comunicación del mecanismo de gestión de reclamos y participación del Proyecto y las vías disponibles para hacer reclamos o consultas sobre el mismo.
- **Tercera Parte**
 - Espacio de exposición de oradores/as de diferentes instituciones y organizaciones locales que compartieron su punto de vista respecto del proyecto bajo dos modalidades: Presencial y vía zoom.
- **Cuarta Parte**
 - Espacio de preguntas e intercambio.
 - Cierre de la consulta pública.

Mapeo y análisis de las partes interesadas

A partir de la elaboración de los documentos ambientales y sociales se identificaron los posibles impactos adversos, así como los riesgos, las oportunidades relevantes y la forma en que las mismas pueden afectar a diferentes grupos. En función de estos impactos se realizó un análisis específico para identificar a las partes interesadas a fin de convocarlas a participar del proceso participativo a lo largo del ciclo de Proyecto y en especial del hito fundacional de este proceso que es la consulta pública.

De esta manera, se identificaron las partes interesadas clave para la instancia de consulta y participación con el objetivo de asegurar que cada uno de los grupos identificados estén representados y tengan la oportunidad de expresar sus opiniones.

El equipo de proyecto, además de identificar instituciones, organismos y personas claves, realizó una difusión abierta convocando a toda la ciudadanía a participar de este espacio.

Mapa de Actores:

Actores institucionales competentes en temas sociales y ambientales, convocados para la Consulta Pública:

- Ente de la Región Sur
- Ente Provincial de Energía del Neuquén (EPEN)
- Ente Provincial Regulador de la Electricidad de la Provincia de Río Negro (EPRE)
- Ministerio de Turismo de Río Negro
- Municipio de Bariloche
- Municipio de Dina Huapi
- Municipio de Pilcaniyeu
- Municipio de Villa La Angostura
- Parque Nacional Nahuel Huapi
- Parque Tecnológico Bariloche
- Organizaciones de comunidades originarias
- Comunidad en general

Convocatoria, Difusión e Información previa

Durante la semana del 19 de abril de 2022 se dio inicio a la convocatoria y difusión a participar de la instancia de consulta pública a las partes interesadas identificadas. En este sentido, se publicó la información a través de la página de [Energía de la Provincia](#) de Río Negro junto con toda la documentación disponible para que las personas interesadas pudieran tener acceso a la misma previo a la consulta pública. (Ver más detalles en Anexo 1 del presente informe).



Figura 1 – Publicación de la Consulta Pública. Fuente: <https://energia.rionegro.gov.ar/?catID=289>

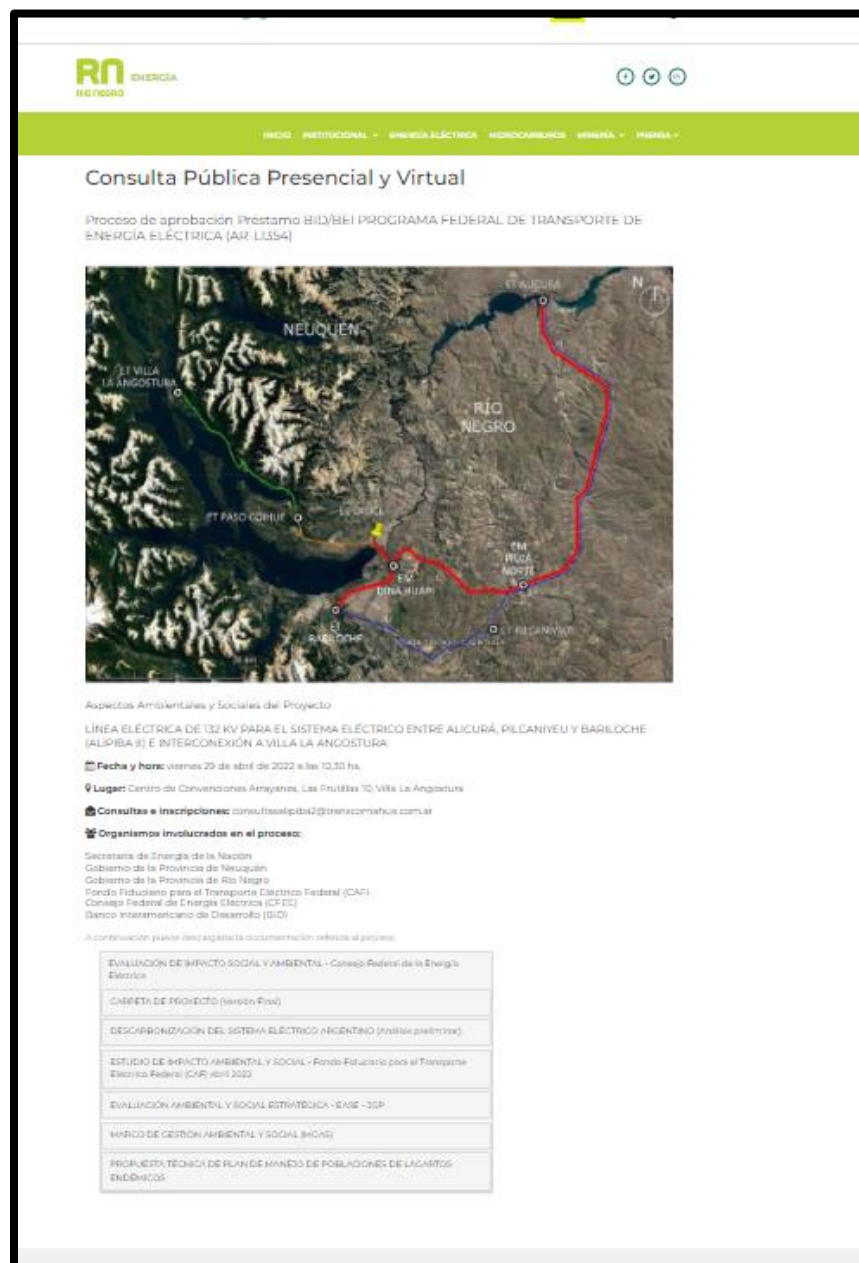


Figura 2 – Publicación de la Consulta Pública. Fuente: <https://energia.rionegro.gov.ar/?contID=73359>

También se puso a disposición de las partes interesadas un mail (consultasalipiba2@transcomahue.com.ar) para realizar consultas sobre el Proyecto y la documentación correspondiente a la etapa de preparación del mismo. Además, este medio quedó habilitado para solicitar la inscripción a participar de la consulta a través de la plataforma de Zoom.

De manera simultánea, desde el 19 de abril de 2022, el [Estudio de impacto Ambiental y Social complementario](#) del Proyecto se publicó en el sitio web del BID conjuntamente con los demás documentos

elaborados en el marco de la preparación de este Proyecto y del Programa en su conjunto. Ver información en el siguiente [Link](#).

Herramientas virtuales utilizadas para el proceso de Consulta Pública

Tal como ya fuera señalado, el equipo a cargo de la consulta pública definió la utilización de dos plataformas virtuales, ambas de acceso gratuito. Una de ellas fue la Plataforma Zoom con acceso a las personas que se habían inscripto previamente, y que en su mayoría se constituyeron como oradores en la consulta pública. La otra plataforma seleccionada para la transmisión en vivo del evento fue el canal YouTube con acceso libre y sin previa inscripción de las personas interesadas.

A continuación, se detallan las diferentes modalidades virtuales de acceso al espacio de consulta pública:

Consulta Pública	Modalidad Virtual y presencial
Viernes 29 de abril de 2022, 10:30 hs	https://www.youtube.com/watch?v=SW5uwVd21wI (Acceso Libre)
	Plataforma Zoom (Acceso con Inscripción previa)

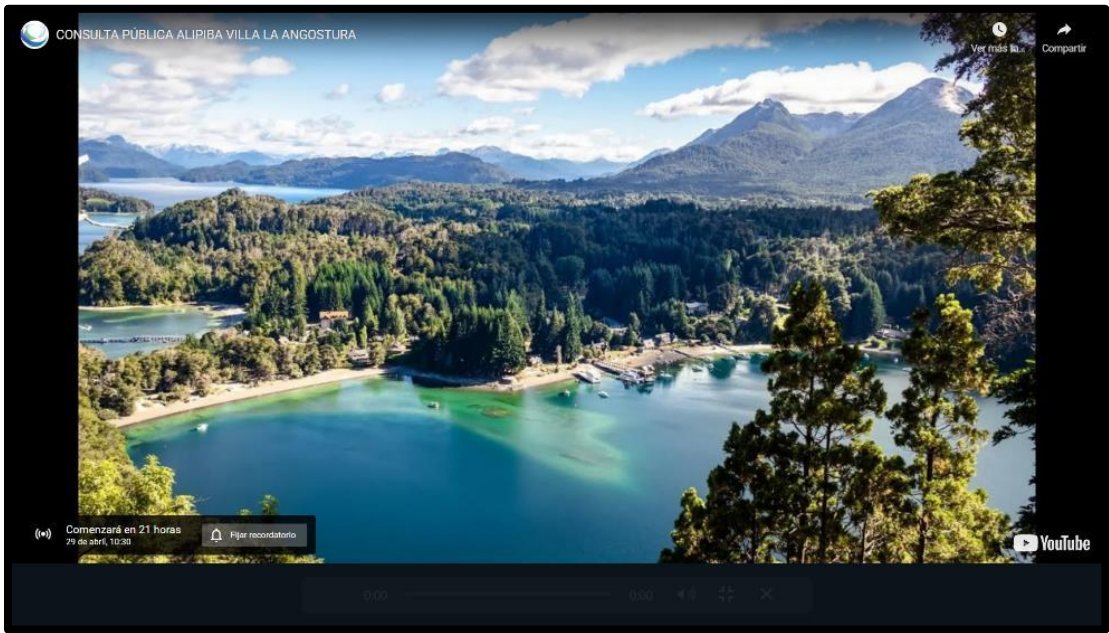


Figura 3 – Registro de la difusión de la consulta pública ALIPIBA Villa La angostura. Fuente: YouTube

Desarrollo de la Consulta Pública

En este apartado se presenta una descripción detallada sobre el desarrollo de la consulta pública en sus dos modalidades presencial y virtual.

Tal como se ha indicado anteriormente, la consulta pública se llevó a cabo en el Centro de Congresos y Convenciones Arrayanes de Villa La Angostura. En dicha sala se realizó la consulta de manera presencial en la que concurrieron aproximadamente 40 personas. Desde la plataforma de YouTube se registró una participación variable que comenzó con aproximadamente 42 personas y se fueron sumando, hasta alcanzar más de 70 personas a lo largo de toda la transmisión. Por zoom participaron mayoritariamente personas integrantes de los organismos públicos y las personas que fueron oradores en la tercera parte de la consulta (aproximadamente unas 20 personas).

En la sala presencial se encontraba dispuesta una pantalla que sirvió tanto para la proyección de la presentación del Programa y del Proyecto, como así también para transmitir la participación de los oradores conectados vía zoom.



Figura 4 – Centro de convenciones. Fuente: Registro fotográfico, equipo consultor

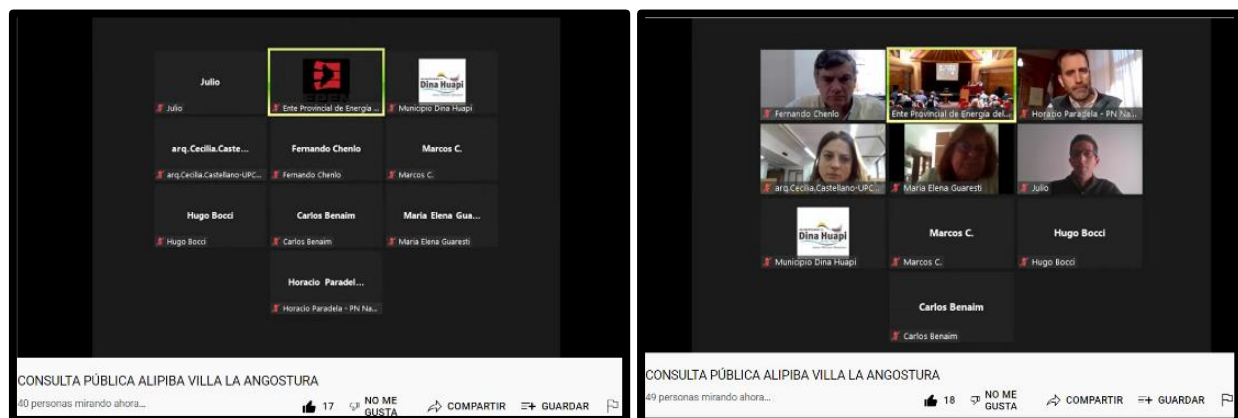


Figura 5 – Transmisión vía Zoom y YouTube. Fuente: Registro fotográfico, equipo consultor

La apertura de la consulta tuvo lugar a las 10:37 (a.m.) y comenzó con una breve explicación a cargo de la persona moderadora sobre la documentación pública, conjuntamente con socializar las instancias de difusión del evento destacando que los mismos estuvieron disponibles 10 días antes de la fecha de realización de la consulta.

También se compartió la estructura prevista para llevar a cabo la consulta, indicando que las personas que estuvieran siguiendo la consulta por YouTube contaban con un canal habilitado para hacer las consultas en vivo a través del mail y que las mismas iban a poder ser respondidas durante la reunión.

Asimismo, se aclaró que estaba circulando una ficha de registro de participación para que se anoten las personas presentes en la sala (Ver anexo 2 del presente informe).

La apertura estuvo a cargo de la Lic. María Candelaria Quiroga directora del Fondo Fiduciario para el Transporte Eléctrico Federal (CAF) quien manifestó estar muy contenta con el Proyecto que permitirá concretar un trabajo fuerte que se viene realizando y esta consulta es un paso más para seguir avanzando en la concreción de las obras.



Figura 6 – Apertura a Cargo de la directora del CAF. Fuente: Registro fotográfico, equipo consultor

Seguidamente el ingeniero Roberto Leiva responsable ambiental y social del CAF comenzó con la presentación de los aspectos ambientales y sociales del Programa Federal y del Proyecto en particular (Ver mayor detalle de las diapositivas en anexo 3).



Figura 7 – Presentación a Cargo de Roberto Leiva del CAF. Fuente: Diario 7 Lagos

El Ingeniero Leiva encabezó la presentación explicando que la consulta pública se da en el marco de las gestiones dentro de un proceso habilitado por el Banco Interamericano de Desarrollo (BID), para debatir los aspectos ambientales y sociales del proyecto eléctrico, de cara a un posible financiamiento tanto del BID como del Banco Europeo de Inversiones (BEI). Este crédito estará dentro del Programa Federal.

Hizo mención a que todo el ciclo del programa y proyectos está guiado por el nuevo Marco de Política de Gestión Ambiental y Social del BID que contiene las normas de desempeño entre las que se requiere que se lleven adelante procesos de consulta pública significativa para los estudios ambientales y sociales.



Figura 8 – Presentación del Programa. Fuente: Registro fotográfico, equipo consultor

Seguidamente explicó que la finalidad de la consulta pública es socializar el Proyecto, dar a conocer a la población y a la gente interesada los impactos positivos, así como identificar los potenciales impactos socio-ambientales negativos conjuntamente con las medidas de mitigación. Al mismo tiempo hizo mención al mecanismo de participación y comunicación habilitado para que las partes interesadas puedan realizar consultas, sugerencias y reclamos vinculados al Programa Federal y al Proyecto en particular que, por el momento, en la etapa de preparación cuenta con un mail de intercambio. Posteriormente, en la etapa de obra se va a ampliar el mecanismo de participación comunitaria para que puedan exponer las quejas y sugerencias y todo va a formar parte de un reporte, dando cumplimiento a las políticas del BID.

También destacó a la vigencia de las nuevas políticas que surgieron en el 2020, conformadas por 10 normas de desempeño ambientales y sociales (NDAS) que emplea el BID para la gestión ambiental y social de los programas y proyectos.

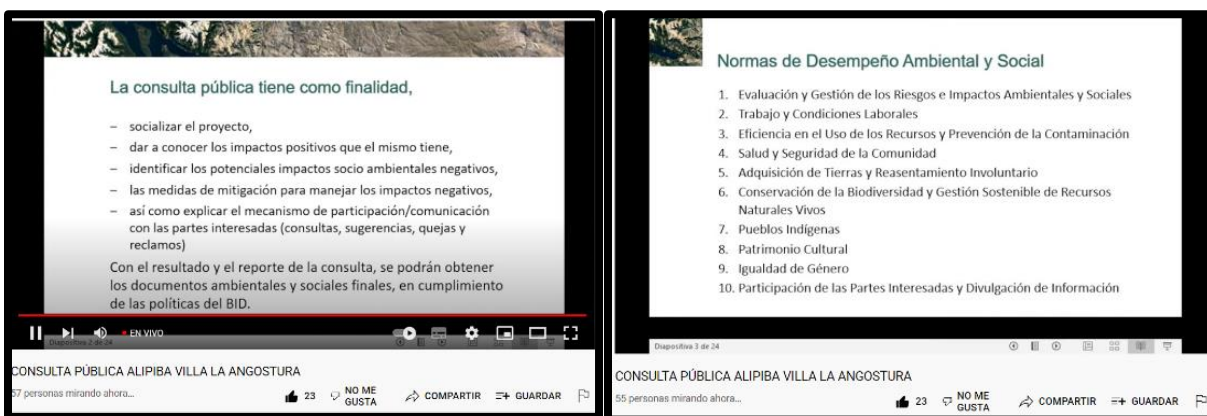


Figura 9 – Presentación de las NDAS y Consulta Pública en el marco del MPAS del BID. Fuente: Registro fotográfico, equipo consultor

En este sentido explicó que para todo el proceso de preparación las provincias de Neuquén y de Río Negro elaboraron una serie de estudios de impacto ambiental y social, evaluación estratégica, un estudio de impacto complementario donde se incorporaron las nuevas normas del BID y una carpeta de proyecto que incluye todos los componentes.

Para la realización de los mismos se contrataron consultores, que elaboraron varios documentos, entre ellos el Marco de Gestión Ambiental y Social del Programa (MGAS), Evaluación Ambiental y Social Estratégica (EASE) de toda el Programa, estudio ambiental y social del Proyecto, entre otros.

Puso en contexto que el Programa Federal abarca 23 obras en 23 provincias y que este estudio fue seleccionado por el BID como obra representativa (proyecto muestra) para el resto de las obras a ser financiadas en etapas posteriores por el BID incorporadas dentro del Programa.

Explicó que el CAF llevará adelante el proceso de ejecución del Programa y sus proyectos, abarcando desde la licitación hasta la gestión ambiental y social que incluye las 10 NDAS comentadas anteriormente.

Una vez contextualizado el marco general procedió a compartir los objetivos del Proyecto “Fortalecimiento del Sistema Eléctrico Alicurá-Pilcaniyeu-Bariloche e Interconexión a Villa La Angostura”.

Presentó los componentes, describió las obras, las estaciones de maniobras con sus campos y las líneas de alta tensión, e indicó que cada uno de los colores de las líneas son los diferentes tramos de la línea eléctrica construida y proyectada, y se destacó las trazas que pasaran por Río Negro y Neuquén.

Explicó que parte de la traza pasará por el Parque Nacional Nahuel Huapi y por ello se requiere de procesos de documentación específicos. Se detalló el recorrido de la traza que cruza el río, arrancando desde El Cruce pasa por la ruta 40, sigue por zona boscosa y cruza el Río Limay ingresando al Río Negro.



Figura 10 – Presentación del Proyecto. Fuente: Registro fotográfico, equipo consultor

En este punto el ingeniero hizo una explicación muy importante remarcando que el Proyecto de línea eléctrica tiene la posibilidad de ir buscando la mejor alternativa, y que se encuentra en etapa de ajustar parámetros y esto da la posibilidad de mejorar aún más el proceso de impactar lo menos posible, es decir que da la posibilidad de ir sorteando elementos importantes (más menos 5 grados de impacto) o disminuir el impacto.

Luego procedió a mostrar el diseño de estructura propuesto para la línea eléctrica explicando que para el Proyecto se va a usar la torre más finita para que tenga menos impacto, disminuyendo la afectación sobre el suelo con mayor distancia entre vano y vano.

Por último, en la referido a la descripción de las obras, presentó el ancho de la traza de la línea, hizo mención que habrá afectaciones de servidumbres, que no habrá expropiaciones, no habrá impacto directo sobre las propiedades, y si fuera necesario se modificará la traza para evitar afectaciones. También hizo mención a que estos procedimientos están normalizados dentro de la legislación nacional, que ambas provincias adhirieron y en estos puntos no hay prácticamente impacto.



Figura 11 – Presentación del Proyecto. Fuente: Registro fotográfico, equipo consultor

Una vez terminada la presentación de las obras proyectadas, pasó a explicar los beneficios del Proyecto. En este punto se dijo que el Proyecto fue pedido por ambas provincias, fueron obras muy solicitadas y más de cinco años esperando, o un poco más y con la puesta en marcha de estas obras se está acompañando la planificación provincial de ambas provincias.

Los beneficios del Proyectos están vinculados a brindar mayor confiabilidad y calidad del servicio eléctrico, mejorar la vida de la gente y producir el fortalecimiento de la economía regional, disponibilidad de energía para nuevos proyectos e industrias, incorporar la energía renovable, que es uno de los objetivos que persigue el Proyecto, van a tener viabilidad los parques eólicos y otras energías renovables, porque van a tener la posibilidad de evacuar la energía.

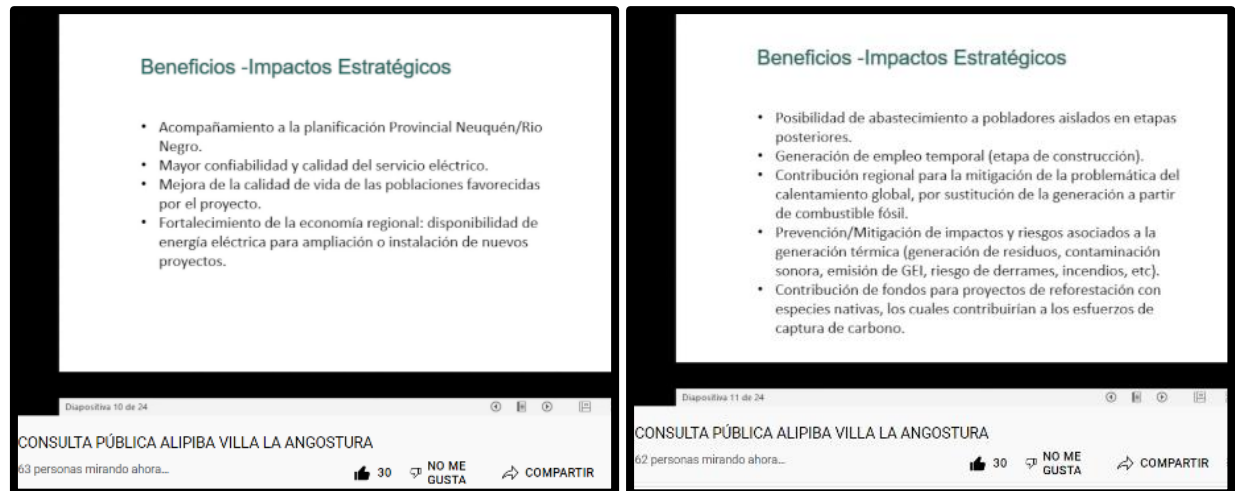


Figura 12 – Presentación de los beneficios del Proyecto. Fuente: Registro fotográfico, equipo consultor

El Proyecto va a permitir sacar la generación diésel de Bariloche y Villa La Angostura al incorporarse al sistema interconectado, esto implicará la reducción diésel a la atmósfera, además de evitar muchos riesgos de incendio, desastres, en Villa La Angostura la generación será menos ruidosa, al mismo tiempo

que el levantamiento de la generación diésel y la disminución de las emisiones de dióxido de carbono a la atmosfera es un componente central para reducir el calentamiento global.

Diapositiva 12 de 24

CONSULTA PÚBLICA ALIPIBA VILLA LA ANGOSTURA

64 personas mirando ahora...

30 NO ME GUSTA COMPARTIR GUARDAR

- Reducción promedio anual de GEIs: 30.000 Tn CO2eq.
- Ahorro anual costos por generación: VLA > \$600.000.000 (ingresos por facturación menores al 30% de costos generación). Bariloche > \$1.000.000.000.
- Menor circulación de camiones con combustible y posibilidad de accidentes viales y ambientales.
- Mejor calidad y disponibilidad de Energía Eléctrica para abastecer a 200.000 familias y mas de \$1.000.000 de turistas anuales (BA+VLA).
- Posibilidad de abastecer a Polo Tecnológico de Bariloche, Cerros Bayo y Catedral, Plantas cloacales y Pº Cardenal Samoré.
- Generación de empleo local y a fábricas, mas ingresos municipales y provinciales, se dinamiza la economía.
- Se podrán beneficiar pueblos originarios con disponibilidad de Energía Eléctrica, para uso domiciliario y actividades productivas y artesanales.
- Contribuir con el cumplimiento de los Objetivos de Desarrollo Sostenible, a los cuales adhirió Argentina en la Agenda 2030, del acuerdo de París del año 2015: El Proyecto ALIPIBA II, aporta con los 17 ODS.

Figura 13 – Presentación de los beneficios del Proyecto. Fuente: Registro fotográfico, equipo consultor

También destaco que el Proyecto tuvo en cuenta la biodiversidad en todo su conjunto (estepa de Rio Negro) y se van a evitar algunos puntos críticos para ello se hicieron análisis y estudios al respecto.

Dentro de los Planes de gestión ambiental del Proyecto se va a incluir un plan de acción para la biodiversidad diseñado para obtener una pérdida neta cero de hábitat naturales y ganancias netas para las especies de las cuales se identificaron hábitats críticos. En este sentido, se va a exigir al contratista que tenga en cuenta todos los estudios y las prohibiciones para cada actividad.

Diapositiva 14 de 24

Biodiversidad

CONSULTA PÚBLICA ALIPIBA VILLA LA ANGOSTURA

99 personas mirando ahora...

30 NO ME GUSTA COMPARTIR GUARDAR

- Se evitarán puntos críticos de biodiversidad (flora y fauna) en el diseño de la traza definitiva, en función de los hallazgos de la línea de base de biodiversidad.
- La traza definitiva de la LAT evita los parches de bosques nativo, y los puntos críticos de biodiversidad faunística (en particular, herpetofauna y mastofauna).
- El PGAS del proyecto incluye un Plan de Acción para la Biodiversidad, diseñado para obtener una pérdida neta cero de hábitats naturales y ganancias netas para la especies de las cuales se identificaron hábitats críticos.
- Se prohíbe su uso de especies exóticas invasivas en las actividades del proyecto.
- La forestación para captura de carbono se realizará con especies nativas en áreas de bosques nativos degradados o previamente convertidos.

Figura 14 – Presentación del Plan de Acción del Programa de biodiversidad del Proyecto. Fuente: Registro fotográfico, equipo consultor

Como ya se dijo anteriormente en este punto se volvió a aclarar que dentro de los estudios realizados se determinó que no van a producirse expropiaciones y que el marco normativo regulatorio es la ley de electroducto. Si se van a producir restricciones por cuestiones de seguridad, por ejemplo, no se podrán construir casas en algunas zonas específicas.

El Proyecto en su etapa operativa, permitirá sacar de servicio la central termoeléctrica de Villa La Angostura y de Bariloche, disminuyendo las emisiones, con efecto de carácter permanente. También va a permitir incorporar energías renovables con un condimento adicional que es la acción de forestación en áreas degradadas con árboles nativos.

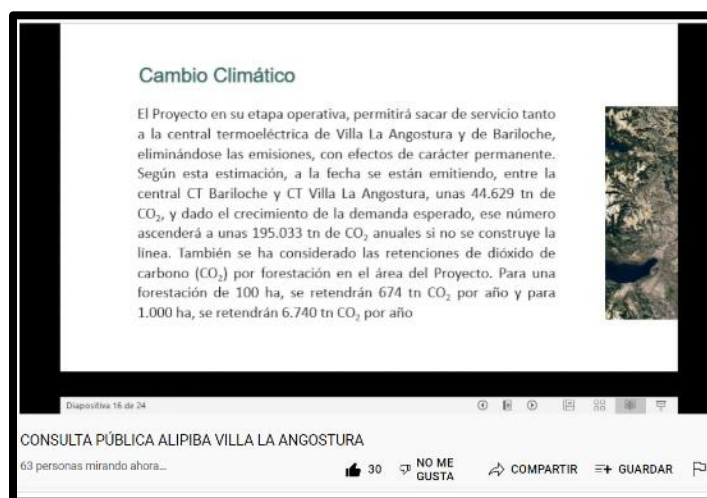


Figura 15 – Presentación del enfoque sobre Cambio Climático del Proyecto. Fuente: Registro fotográfico, equipo consultor

También hizo mención que el Proyecto tuvo un especial cuidado en evitar afectaciones a los pueblos originarios aclarando que este Proyecto no los afecta directamente.

Explicó que el Proyecto va a tener en cuenta la perspectiva de género, promoviendo la incorporación de mujeres y que se considerará la perspectiva en varias de las acciones previstas.

Finalmente, se describieron los programas que se implementarán para mitigar los impactos en el cuidado del medio ambiente, minimizando los impactos que a partir de las evaluaciones respectivas se consideraron serán moderados, focalizados y que el único impacto permanente será el paisajístico, aclarando que el beneficio será mucho mayor a los impactos negativos producidos.

La presentación concluyó resaltando el valor de la actividad turística Bariloche y de Villa La Angostura, ambos lugares son algo digno de mostrar al mundo.



Figura 16 – Presentación de aspectos diversos del Proyecto. Fuente: Registro fotográfico, equipo consultor

La presentación se dio por concluida a las 11:24 (a.m.) aproximadamente. Es importante destacar que para este momento el chat de YouTube no presentó ningún comentario respecto del Proyecto. Solo hubo algunas observaciones respecto del audio que fueron subsanadas rápidamente.

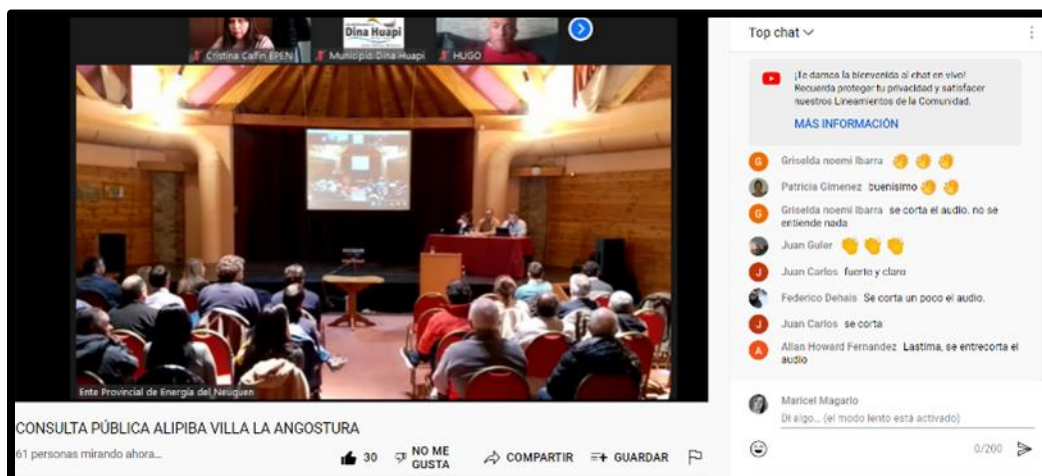


Figura 17 – Registro del Chat de YouTube al final de la presentación. Fuente: Registro fotográfico, equipo consultor

A partir de ese momento comenzó la presentación de diferentes oradores que en su mayoría se encontraban conectados a través de la plataforma zoom. Cada una de las personas tuvo un espacio de tiempo asignado para compartir su impresión acerca del Proyecto y la disposición de presentación fue asignada respetando el orden de la inscripción para participar de dicho espacio.

A continuación, se describe lo más relevante de cada una de las exposiciones:

La primera oradora fue la Longko **Amancay Quintriqueo**, de la Lof Kinxikew de Río Negro perteneciente a la Confederación Mapuche de Neuquén. La comunidad está ubicada sobre ruta 40 muy cerca de la Planta del EPEN. Ella destacó el trabajo que vienen realizando desde el 2013 junto con el EPEN, donde se respetaron las ceremonias sobre los arroyos que iban a ser intervenidos, destacando que el EPEN fue abierto a las necesidades de la comunidad y les brindaron toda la información. También señaló que es un servicio que esperan con muchas ansias, que hoy usan equipos electrógenos y es muy difícil garantizar el combustible por cuestiones económicas y que ellos no han podido acceder a las pantallas solares que fueron distribuidas antes de la pandemia. Las familias no tienen acceso a luz, y se proveen con las garrafas destacando que es importantes que pueda pasar el servicio por la comunidad. Su exposición concluyó con un agradecimiento por hacerlos parte y dejarlos contar el proceso.



Figura 18 – Exposición de Amancay Quintriqueo. Fuente: Registro fotográfico, equipo consultor

El Intendente de Villa La Angostura, Fabio Stefani, celebró la reunión y dijo *“quiero contar lo que está pasando el pueblo de VLA me puedo referir a este finde semana donde agradezco a la gente del EPEN que siempre tienen respuestas inmediatas, la nieve hizo que nos quedáramos sin luz, por la nieve, gente que no puede acceder a la luz y tienen hijos con necesidad de nebulizarse, la respuesta del EPEN es excelente y toma medidas preventivas pero no alcanza (...)siento que nuestro pueblo no está en igualdad de condiciones, nuestro pueblo está dentro de las cinco ciudades más turísticas y se van de los complejos hoteleros porque se cae la luz, se cae wifi, se cae todo, tenemos generados diésel y eléctrico con la contaminación que estamos provocando, donde me opongo a ampliar los reservorios de combustible en un lugar donde viven muchas familias, donde sufren el ruido, no pueden dormir y el pueblo sufre por no tener el interconectado y estamos en desigualdad. La temporada es importante, pero sin luz la temporada se va, vamos a poner todo para apoyar a los vecinos, ingenieros que están con un parque de energía renovables, pero básicamente pensemos en la gente en lo que se ha sufrido el fin de semana, donde el ultimo barrio en el que se restituyó la luz fue donde vive el jefe del EPEN.”*

Sus palabras finales fueron *“Celebro esto, pero en representación de VLA se necesita urgente el interconectado”*.



Figura 19 – Exposición del Intendente VLA. Fuente: Registro fotográfico, equipo consultor

El Intendente de Bariloche, Gustavo Gennuso, agradeció la convocatoria y manifestó la difícil situación en la que se encuentran con la electricidad, diciendo que están avanzando con el parque industrial y con mejoras en el Cerro Catedral (nuevas sillas, mayor calidad) que son altamente consumidores de energía eléctrica y por ello estos proyectos están atados a una nueva línea confiable y segura.

El intendente dijo lo siguiente *“tenemos proyectado por suerte, pedidos de inversión de hotelería de alto nivel, parques de juegos, todos que necesitan de la cuestión eléctrica. El futuro de la ciudad está atado a este proyecto porque es muy difícil dar factibilidad eléctrica porque no tendríamos como abastecerlo, estamos ansiosos que esto se haga como se hizo con el gas, cloacas, para dar energía segura para seguir creciendo, luego de la pandemia la demanda creció, me alegra que estemos en esta discusión, sabemos de la importancia de esto, esperemos que salga bien para que nuestra gente pueda trabajar”*



Figura 20 – Exposición del Intendente de Bariloche Fuente: Registro fotográfico, equipo consultor

Grupo de Ingenieros independientes y propulsores de un parque de energía renovables para VLA, Bariloche y alrededores (Ingeniero José Dino, Rafael Ranzoni y Hugo Fermetano). Este grupo de ingenieros y vecinos manifestó su inquietud de instalar un parque eólico y solar. El ingeniero destacó que hoy a partir de esta consulta se reconoce que se está cerca de la interconexión y también sabemos de la participación de ambas provincias del clúster, al desconocer el avance de esta obra, ellos se han puesto a analizar datos para analizar la posibilidad de instalación de un parque con energías renovables. Los son datos son contundentes, además de reducir la contaminación. Se necesitan estudios y anteproyectos, hasta aquí es donde ellos han avanzado, y para poder avanzar con el proyecto se necesita de un presupuesto para llevar adelante las obras destacando que este proyecto de ninguna manera reemplaza la energía, sino que es complementario a las obras presentadas por el Proyecto.



Figura 21 – Exposición de grupo de ingenieros. Fuente: Registro fotográfico, equipo consultor

Lorenzo Raggio (Gerente) del Parque Tecnológico Bariloche expresó que el Proyecto los llena de expectativas y señaló lo siguiente: *“El proyecto viene a diversificar la posibilidad de desarrollo, a dos años de haber lanzado tenemos más de 70 empresas, estamos pensando una segunda etapa, y aparte estamos participando de un proyecto que es sede para la feria de comercio internacional. Los proyectos dependen de la energía, y hay empresas que están mirando a Bariloche para sentarse, hoy tenemos garantizada una primera etapa de tres megas de potencia que vamos a necesitar el doble de la potencia y con los nuevos proyectos se va a necesitar más energía, para seguir ampliando, nos llena de expectativas y estamos acá para manifestar la necesidad y la capacidad de garantizar potencia es necesario y esencial para nosotros”*.



Figura 22 – Exposición del gerente del Parque Industrial. Fuente: Registro fotográfico, equipo consultor

Intendente de Dina Huapi, Mónica Balseiro, comenzó diciendo que se encuentran ubicados a 15 km de Bariloche, y que el ejido urbano es pequeño pero muy urbanizado con varios emprendimientos. Al mismo tiempo señaló que Dina Huapi ha tenido un crecimiento importante en la cuestión turística donde se triplico la cantidad de emprendimientos, siempre con la misma cantidad de energía, y por ello remarcó la necesidad de energía para lo turístico y residencial, poniendo el foco en la necesidad de mejorar el sistema eléctrico para no tener problemas con las nuevas conexiones. Las bombas de agua son eléctricas y se necesita potencia, la intendente en este sentido concluyó: *“estamos teniendo 200 conexiones de agua por año y eso significa 200 nuevas conexiones eléctricas, esperemos pronto que el servicio eléctrico mejore”*.



Figura 23 – Exposición de intendente de Dina Huapi. Fuente: Registro fotográfico, equipo consultor

Federico Lutz, gerente general de la Cooperativa Eléctrica Bariloche (CEB) manifestó su apoyo al Proyecto, destacando la importancia de la incorporación de energías renovables, aprovechar la infraestructura existente, la mejora de los ingresos y la dinámica productiva.



Figura 24 – Exposición del gerente de la CEB. Fuente: Registro fotográfico, equipo consultor

Diego Cannestraci, secretario de desarrollo sostenible de Río Negro agradeció la invitación, señaló la importancia de la obra, y destacó lo siguiente: *“la seguridad energética es fundamental para la región no solo para Río Negro sino también para Neuquén y para Villa La Angostura, pensamos el turismo de manera integrada, el corredor andino es el activo más importante de la Argentina, estamos hablando de un impacto del turismo que es desarrollo para la región, por eso es importante el refuerzo de la energía y es importante la reducción de los fósiles”*.



Figura 25 – Exposición del secretario de Desarrollo sostenible de RN. Fuente: Registro fotográfico, equipo consultor

Néstor Ayuelef, intendente de Pilcaniyeu explicó que Pilcaniyeu es el primer pueblo que encuentra en la región de la línea sur, que une la cordillera con el mar, se encuentran en el medio de Bariloche y Viedma y señaló que los pueblos se fueron ubicando por la traza del ferrocarril que unía Bariloche con Buenos Aires. El intendente destacó que la conectividad eléctrica ayuda a las grandes ciudades como a las pequeñas. La población estable es de 1000 habitantes, pero en la zona rural hay 400 personas más, y es importante tener servicio eléctrico, la mayoría trabaja en la administración pública y en lo rural se dedica a la ganadería bovina. También señaló que las cenizas los afectó, los pequeños productores perdieron la producción (2011) y luego tuvieron la sequía. La zona rural sufre la sequía, la falta de agua, entonces tienen varias complicaciones. Por eso manifestó que acompaña fuertemente este Proyecto, que ofrece nuevas alternativas de vida.



Figura 26 – Exposición del intendente de Pilcaniyeu. Fuente: Registro fotográfico, equipo consultor

Guillermo Oliva Tagle, presidente del Ente de la Región Sur de Río Negro señaló que ven con expectativas la puesta en marcha del proyecto apuntando a que pueda mejorar la calidad de la energía. El presidente del Ente destacó que *“El ente es el 62% de la provincia y el menos poblado, la línea sur, es la línea férrea, y estamos muy expectantes sobre el efecto colateral y que se vea beneficiada la región sur. La línea llega hasta la localidad de Sierra Colorada, más de 300 km de tendido bastante viejos, fue creciendo, se ha sumado más electricidad por varios proyectos y quedo chico el tendido, más los fuertes vientos, porque el mismo cable recorre más de 300 km, el turismo, la ganadería y la provincia está haciendo una fuerte inversión, está aumentando el tránsito, gente que va a veranear a Bariloche y entra a conocer. Vemos que, por ejemplo, justo antes de la pandemia, se cortó la energía eléctrica en Pilcaniyeu y se quedaron todos los pueblos sin energía, con grandes problemas, desde las 11 hs a las 18 hs cada uno se quedó en los pueblos que les toco, sin combustible, sin hospitales, el paisaje es hermoso, pero no puedo estar seis horas esperando combustible, se corta el agua en los 332 km. la gente invierte en turismo y por eso necesitamos mejorar la calidad de la energía”*



Figura 27 – Exposición del presidente del Ente de la Región Sur de RN. Fuente: Registro fotográfico, equipo consultor

Hugo Riquelme poblador de Corralito (Paraje de la zona) y administrador de una parcela sobre la que transcurre la traza de la línea eléctrica. Como poblador de la zona, manifestó lo siguientes. *“por nuestro lugar van a pasar las líneas que a pesar de todo lo bueno, no es tan bueno para los propietarios de los lugares, aun así, lo vemos con buenos ojos por todo lo bueno (...). Lo que pido es que tengan siempre en esto, una contemplación con la línea sur, estamos relegados, lo hemos hablado, y tuvimos una primera reunión, y nos comentaron y pregunto y vuelvo a preguntar la posibilidad de que en esta estación de maniobra que se va a hacer en pilca poner un transformador que baje la tensión y llegue la electricidad a los parajes nuestros. Escuche a varias personas, la compañera de la comunidad mapuche, que no han llegado los paneles, gastamos dinero con los grupos electrógenos y esto pasa desde el comienzo desde hace 80, 100 años, pasa la tecnología de un lado a otro y nosotros seguimos siempre igual, yo pido que piensen en los pueblos de la línea en los parajes. Este es mi pedido y por lo demás me parece excelente y que se lleven a cabo”.*



Figura 28 – Exposición de poblador de Corralito. Fuente: Registro fotográfico, equipo consultor

Mirta Gómez Ex concejal de VLA y actual jefa de la oficina de ANSES expresó que celebra que sea prioridad en la agenda nacional este Proyecto que permitirá tener seguridad energética y de calidad para que llegue energía a todos los vecinos y vecinas. Ella hizo hincapié en la causa ambiental para VLA por el lugar que ocupa es central el cuidado del ambiente, poder aportar en el desarrollo de nuevas alternativas que generen menor impacto ambiental. Se destacó haber tenido acceso a todos los estudios gracias al CAF, y pidió que el ahorro que hoy se invierte en gas, se quede en VLA y que este dinero se quede para concretar otras obras. Sus palabras finales fueron *“decimos más que si a esta obra tan esperada y necesitada para la región”*.



Figura 29 – Exposición de ex concejal de VLA. Fuente: Registro fotográfico, equipo consultor

El último inscripto para hacer uso de la palabra, fue el **ingeniero Francisco Zambon presidente del Directorio del EPEN**. En su oratoria final destacó que ya se ha hablado mucho, que han tomado nota de todas las recomendaciones, consejos, críticas y que muchas son las que vienen escuchando. Además indicó *“tenemos muchas dificultades por la geografía para la distribución por los temporales de nieve, la obra va a mejorar la energía, (...) esa falla que puede ser más selectiva, arrastra a un mayor sector por tener generadores, se hay realizado obras y hace que se produzcan menos fallas, sin embargo, esto no es suficiente (...) sin resaltar el emplazamiento actual que se encuentra en el casco urbano, por eso el intendente no permitió acompañar los tanques de combustible para tener más autonomía en la época de invierno (...) porque el espacio de la central está limitado, tenemos dos pisos, y hay riesgos de derrame, por eso nos urge y expresamos la necesidad de este proyecto como usuarios y pobladores, destacando finalmente el trabajo de todos para perfeccionar el proyecto”*.



Figura 30 – Exposición del presidente del EPEN. Fuente: Registro fotográfico, equipo consultor

El **Intendente de Nahuel huapi de Parque nacional Nahuel huapi Horacio Paradela**, también tuvo su participación en la consulta, y debido a dificultades para participar del evento en el horario de los oradores tuvo su participación durante el primer momento de la consulta, correspondiente a la etapa de presentación del Proyecto.

El intendente manifestó que acompañan las obras previstas y la necesidad de mejorar las obras, aclarando que se deben cumplir con resolución 203 de APN (administración de parques nacionales) que rige en parque nacionales, indicando que ya fue abordado, y que prontamente será presentado a parques el informe y eso tiene que ver con el cruce del río Limay por ser un paisaje de valor para la ciudadanía elegido por muchos que disfrutan de la pesca deportiva, que deben ser correctamente abordados.



Figura 31 – Exposición del intendente de Parque Nacional Nahuel Huapi. Fuente: Registro fotográfico, equipo consultor

Luego de esta etapa de presentación se abrió un espacio de preguntas para todas las personas participantes. Cabe destacar que vía YouTube no se realizaron preguntas ni comentarios.

Durante la consulta se presentó una persona que de manera espontánea pidió un espacio para compartir sus inquietudes y se la sumó a la lista de oradores.

Nieves Ochoa, indicó que comparte lo dicho por Hugo de Corralito, y dijo que a ellos le piden compromiso pero que no han cumplido con lo que han prometido y pidió que se terminen las obras incompletas.



Figura 32 – Exposición de vecina de la zona. Fuente: Registro fotográfico, equipo consultor

En este punto se aclara que desde el equipo del proyecto se está en negociación con los dueños para la servidumbre de paso, Rio Negro en estas líneas ya tiene instaladas las líneas anteriores y ya se obtuvieron los permisos. Para esta nueva línea se han arrancado con reuniones de las más de 30 parcelas todas privadas, no hay parcelas oficiales, salvo un par de hectáreas en un rincón; algunos están en Buenos Aires, y son dueños de estancia, otros son pobladores locales. Se hace mención que el paso de la línea es un

impacto y se reconoce que el planteo de Hugo es muy entendible, aclarando que es muy difícil lograr energía para la distribución ya que esta línea es de transporte y convertirla cuesta millones de dólares y no es recomendable para llevar a la casa de Hugo, si se menciona que se están estudiando alternativas para llevar energía renovable a los parajes que los proveen de energías, y que están comprometidos en acompañar la obtención de la energía a través de los sistemas híbridos.

El ingeniero Zambon agradeció las palabras de Nieves y ratificó su compromiso y es una deuda pendiente, señalando que, en este marco, como es un plan de transporte de energía, la parte no puede ser incluida, por el esquema del financiamiento, por tanto, sigue el compromiso del EPEN una vez iniciadas las obras para cumplir con el compromiso de la promesa incumplida a la fecha.

Luego de este intercambio, se abrió el espacio de consultas y preguntas. En ese momento tomó la palabra un vecino de Villa La Angostura hace 23 años, amigo de Nieves, y de los ingenieros del proyecto eólico. El vecino manifestó que se entusiasmó mucho con la posibilidad de que se pudiera avanzar técnicamente y no seguir esperando. El vecino manifestó tener un tendido eléctrico hasta Villa La Angostura terminado en 2014, 2015 y dijo lo siguiente: *“...sin interiorizarme mucho, hoy se comprueba en esta audiencia que la Pcia de Rio Negro no ha hecho su parte y nación no sé, para traer a pilca, y entonces estamos en esta audiencia todos estamos contentos y apoyando el proceso para el financiamiento al vecino de a pie que se puso muy contento que por lo menos el acceso fuera subterránea (hace 7 años) ya que padecemos de un tendido eléctrico que provoca muchos inconvenientes y gastos, creer es como que ...estamos escuchando de nuevo lo que nos dijeron hace 8, 10 años, y no queremos seguir esperando, entonces mi pregunta sería ¿cuáles serían los plazos para tener el servicio y los pobladores se vean beneficiados, tal cual la promesa que acaba de decir el señor del EPEN”*

En este punto se aclaró que esta obra no es la parte que le corresponde a Rio Negro, esta obra fue siempre en conjunto con los tres, Neuquén, nación, Rio Negro y los tres están en deuda, solo lo que la obra ahora se encuentra en Rio Negro.

En este sentido Roberto Leiva (CAF) destacó *“la verdad me gustaría dar un tiempo preciso y ser portador de mejores noticias, esto es un proceso, hoy tenemos de contraparte al BID y otros co-financiadores, este es uno de los últimos procesos ambientales y sociales, para llegar a la autorización del préstamo, estamos en buen camino, el proceso se inició tiempo atrás, venimos trabajando arduamente con todos los actores involucrados y esperamos tratar de dar la alegría de avisarles que este proyecto, junto a muchos otros dentro del país, se va a ejecutar en el corto y medio plazo y esperemos sea lo más rápido posible”*.

Una señora preguntó si este proyecto incluye el paso internacional Cardenal Samoré y se respondió que no está incluido porque son proyectos de media tensión, pero si hay un anteproyecto desde el EPEN para llevar energía.

Se concluyó el espacio de preguntas. El cierre y conclusiones estuvieron a cargo de Roberto Leiva (CAF) quien agradeció a todas las partes conectadas, y las presentes, diciendo *“recogimos que todos concuerdan que es un proyecto importante, necesario, muchos destacaron la urgencia, la necesidad del proyecto”*. Además, hizo mención que dentro del programa federal es importante destacar la vinculación activa con el acuerdo de París, el cambio climático que va a significar, que da un escenario positivo de desarrollo

sustentable, con el aditivo de poder decir que hay acciones claras y contundentes en la lucha con el cambio climático, y que son parte de ese proceso de cambio.

Siendo las 12:53 P.M. se dio por concluida la consulta pública del Proyecto “Fortalecimiento del Sistema Eléctrico Alicurá-Pilcaniyeu-Bariloche e Interconexión a Villa La Angostura”.

Conclusiones del proceso de Consulta Pública

En este apartado se detallan las principales conclusiones y recomendaciones recibidas al Proyecto de parte de las personas interesadas, representantes de organismos e instituciones convocadas a participar del espacio de consulta pública:

- El Proyecto fue valorado positivamente por todas las partes presentes, destacando su importancia y necesidad para las provincias de Río Negro y Neuquén, además de encuadrarse dentro de un programa federal que tiene por objetivo contribuir a la descarbonización del sector eléctrico al disminuir sus emisiones de gases de efecto invernadero y al desarrollo humano, a través de la ampliación y modernización de los sistemas de transporte de energía eléctrica.
- No fueron identificados impactos negativos ni riesgos novedosos, en relación a los presentados en la Evaluación de Impacto Ambiental y Social elaborados para el Proyecto. Para atender los impactos negativos, el Proyecto cuenta con los planes de gestión ambiental y social adecuados y proporcionales a los riesgos identificados.
- No se manifestaron intereses contrapuestos con los objetivos y acciones que se plantea el Proyecto.
- No se realizaron recomendaciones hacia el mecanismo de gestión de quejas y reclamos presentado, ni a los canales de contacto dados a conocer; de manera que por el momento resultarían suficientes y adecuados.
- Se manifestó de manera general un gran apoyo a la iniciativa y se recibió con gran entusiasmo la propuesta, siendo celebrada especialmente por los intendentes de Bariloche, Villa La Angostura, Pilcaniyeu, Dina Huapi destacando que el desarrollo tanto turístico, económico, productivo de sus ciudades, como las mejoras en la vida de la gente, está fuertemente vinculado a contar con una mejora en la calidad, confiabilidad y seguridad del servicio eléctrico, con la posibilidad de la incorporación de energías renovables, la disminución de la contaminación ambiental, la capacidad de responder satisfactoriamente a la mayor demanda del servicio y la contribución a la lucha contra el cambio climático.
- Por su parte representantes de diferentes entidades tales como el parque industrial, el Ente de la Región sur de RN, Secretaría de Desarrollo Sostenible de RN, Cooperativa eléctrica de Bariloche, grupos de ingenieros independientes destacaron la importancia del proyecto en cuanto a mejorar la gestión de los temas ambientales, ofrecer a las empresas que quieran desarrollarse en la zona las garantías que van a contar con un servicio de calidad energética, desarrollar el

corredor andino (activo turístico más importante del país), mejorar la calidad de vida de los pobladores de la línea sur de RN.

- La representante de una comunidad indígena perteneciente a la Confederación Mapuche de Neuquén expresó su conformidad por el proceso llevado adelante por el EPEN iniciado en el 2013, donde remarcó que respetaron sus necesidades y se les brindó toda la información. También manifestó la necesidad de las comunidades que no tienen luz, y que la provisión de la misma es con altos costos económicos y que no han podido acceder a las pantallas solares, destacando que el servicio eléctrico domiciliario es altamente ansiado por la comunidad.
- En cuanto a la mirada de los pobladores se destaca la de Hugo que puso de manifiesto la necesidad de que los pobladores puedan verse beneficiados con la llegada de la electricidad en sus parajes. En su exposición destacó que las obras pasan por sus lugares y ellos son afectados, pero siguen siempre igual, demandando soluciones concretas que le mejoren sus vidas. A pesar de ello destacó que la obra prevista le parece excelente y concuerda con que se lleven a cabo. En esta línea, otras personas presentes en la sala destacaron la falta de cumplimientos de obras que beneficien directamente a vecinos y vecinas y pidieron que desde los organismos responsables brinden información sobre plazos para avanzar con las mismas y dar cumplimiento a las obras incompletas.
- La consulta pública alcanzó la participación de diferentes partes interesadas, mostrando puntos de vistas de diversos organismos, facilitó la participación a partir de ofrecer diferentes herramientas de participación, garantizó la palabra de múltiples personas, se llevó adelante a partir de un proceso ordenado y planificado, brindando información previa, de manera transparente, equitativa y no discriminatoria, por lo que se considera una consulta significativa y proporcional al riesgo y complejidad del proyecto.

Documentación, Difusión y Mecanismos de Participación de Partes Interesadas

A fin de complementar con el proceso de documentación y resguardo de la evidencia de los aportes realizados por las partes interesadas en el proceso de consultas, el equipo de proyecto ha realizado el presente informe con un detalle exhaustivo de cada etapa del proceso. Las herramientas seleccionadas para documentar el proceso fueron: registro escrito, registro fotográfico, listado de participantes y capturas de pantalla de la plataforma virtual.

Hasta el momento, los canales de difusión y comunicación con las partes interesadas fueron los siguientes:

- Intercambios de e-mail a través de un correo institucional administrado por el equipo de proyecto (consultasalipiba2@transcomahue.com.ar)
- Página web del gobierno de Río Negro [Energía \(rionegro.gov.ar\)](http://Energía.rionegro.gov.ar)
- Acceso al evento de consulta pública disponible en la plataforma de YouTube: [CONSULTA PÚBLICA ALIPIBA VILLA LA ANGOSTURA - YouTube](https://www.youtube.com/watch?v=CONSULTA_PÚBLICA_ALIPIBA_VILLA_LA_ANGOSTURA)

Como fue mencionado en las conclusiones del proceso de consulta, hasta el momento estos canales de comunicación han sido considerados suficientes y adecuados; debiendo ser revisados a futuro durante la puesta en marcha del Proyecto.

A continuación, se comparten algunos links donde se puede acceder a noticias difundidas por los medios locales sobre la realización de la consulta pública del Proyecto.

- [Realizan consulta pública por el financiamiento de la segunda línea eléctrica a la zona cordillerana](#) (Canal 7 Ingeniero Jacobaci)
- [Realizan consulta pública por el financiamiento de la segunda línea eléctrica a la zona cordillerana](#) (BariNoticias)
- [Angostura: Consulta pública por el interconectado](#) (Diario 7 Lagos)
- [Se realizó la consulta pública por el financiamiento para la segunda línea eléctrica a la zona cordillerana](#) (Diario Andino)
- [Consulta pública por el financiamiento para la segunda línea eléctrica a la zona cordillerana](#)
- [Buscan financiamiento para una obra clave de electricidad en la cordillera](#)

Cabe destacar que al 10 de mayo de 2022 (13:00 p.m.) se habían registrado un total de 415 visitas, lo que muestra el interés de las personas de conocer el proyecto.

Consulta continua con las partes interesadas durante la implementación

Periódicamente, el CAF en su rol de organismo ejecutor informará a las partes interesadas acerca del progreso del Programa y del Proyecto en particular. Asimismo, estará atento en verificar que las partes interesadas tengan la oportunidad de comunicarse con las autoridades del Proyecto sin temor a que haya intimidación o represalias, y tengan acceso al mecanismo de quejas y reclamos. La retroalimentación oportuna y pertinente con las partes interesadas durante todo el ciclo del Proyecto es fundamental para darle legitimidad y transparencia al proceso de consulta y participación.

En el caso en que se produzca cambios significativos en el Proyecto en cualquier etapa se deberá informar y consultar a los grupos de partes interesadas pertinentes. De ser el caso, el CAF será la responsable de identificar a las nuevas partes interesadas que puedan surgir si se producen nuevas acciones que involucren a nuevos actores relevantes.

Anexos

1. Material difundido previo a la realización de la Consulta Pública

En el siguiente anexo se encuentra el detalle de los documentos ambientales y sociales que fueron difundidos a través de la página de [Energía de la Provincia](#) de Rio Negro.

Como se puede apreciar en cada uno de los documentos se presenta en formato desplegable una breve introducción a cada documento de referencia.

A continuación puede descargarse la documentación referida al proceso	
EVALUACIÓN DE IMPACTO SOCIAL Y AMBIENTAL - Consejo Federal de la Energía Eléctrica	
CARPETA DE PROYECTO (Versión Final)	
DESCARBONIZACIÓN DEL SISTEMA ELÉCTRICO ARGENTINO (Análisis preliminar)	
ESTUDIO DE IMPACTO AMBIENTAL Y SOCIAL - Fondo Fiduciario para el Transporte Eléctrico Federal (CAF) abril 2022	
EVALUACIÓN AMBIENTAL Y SOCIAL ESTRATÉGICA - EASE - JGP	
MARCO DE GESTIÓN AMBIENTAL Y SOCIAL (MGAS)	
PROPUESTA TÉCNICA DE PLAN DE MANEJO DE POBLACIONES DE LAGARTOS ENDÉMICOS	

Figura 33 – Detalle de los documentos vinculados al Programa Federal y al Proyecto publicados.

Fuente: <https://energia.rionegro.gov.ar/?contID=73359>

EVALUACIÓN DE IMPACTO SOCIAL Y AMBIENTAL - Consejo Federal de la Energía Eléctrica

EVALUACIÓN DE IMPACTO SOCIAL Y AMBIENTAL - 22 de marzo de 2022

Se ha desarrollado la Evaluación de Impacto Ambiental y Social del Proyecto Fortalecimiento del Sistema Eléctrico Alicurá-Pilcaniyeu-Bariloche (Alipiba II) e Interconexión a Villa La Angostura, en las Provincias de Neuquén y Río Negro, República Argentina. Se trata de una obra lineal que se extenderá sobre 280 km. El Proyecto se inscribe en las acciones de ambas provincias para enfrentar el Cambio climático. En efecto, la política energética tanto en Neuquén como en Río Negro se orienta, hace ya varios años, al desarrollo y promoción de la utilización de energías renovables.

Cabe consignar en este sentido, que el mismo se conectará al SIN (Sistema Interconectado Nacional) y su desarrollo se ubica en el extremo suroeste del Departamento Los Lagos de la Provincia de Neuquén, Oeste del departamento Pilcaniyeu de Río Negro y Noreste del departamento Bariloche de la misma provincia..

DESCARGAR EIAYS

Figura 34 – Evaluación de Impacto Ambiental y Social. Fuente:
<https://energia.rionegro.gov.ar/download/archivos/00015691.pdf>

CARPETA DE PROYECTO (Versión Final)

FORTALECIMIENTO DEL SISTEMA ELÉCTRICO ALICURÁ– PILCANIYEU–BARILOCHE (ALIPIBA II) E INTERCONEXIÓN A VILLA LA ANGOSTURA

El objetivo de este proyecto es el de proveer energía eléctrica sustentable en cantidad y calidad suficiente a la ciudad de San Carlos de Bariloche en la Provincia de Río Negro, desde el Sistema Argentino de Interconexión (SADI), como proyecto de cooperación entre las Provincias de Río Negro y Neuquén, y se propone además incorporar a la localidad de Villa La Angostura en la Provincia de Neuquén, al SADI.

Este proyecto es complementario de las obras que se encuentran actualmente terminadas, dentro de la Provincia de Neuquén, desde el cruce de rutas nacionales N°231 y N°40 hasta Villa La Angostura.

Y, por otro lado, en la provincia de Río Negro, vía la estación Dina Huapi se contempla en una etapa posterior a este proyecto, la provisión de energía al Municipio de Dina Huapi, vecino de San Carlos de Bariloche y que se encuentra experimentando un crecimiento poblacional acelerado.

DESCARGAR CARPETA

Figura 35 – Carpeta de Proyecto. Fuente:
<https://energia.rionegro.gov.ar/download/archivos/00015689.pdf>



Figura 36 – Estimación emisiones de GEI de generación diesel- Río Negro y Neuquén. Fuente:
<https://energia.rionegro.gov.ar/download/archivos/00015690.pdf>



Figura 37 – Estudio de impacto ambiental y social. Fortalecimiento del Sistema Eléctrico Alicurá – Pilcaniyeu – Bariloche e Interconexión a Villa La Angostura. Fuente:
<https://energia.rionegro.gov.ar/download/archivos/00015692.pdf>



Figura 38 – Evaluación Ambiental y Social Estratégica (EASE) Programa Federal de Transporte Eléctrico Regional- Río Negro y Neuquén Fuente:

<https://energia.rionegro.gov.ar/download/archivos/00015693.pdf>



Figura 39 – Marco de Gestión Ambiental y Social (MGAS). Fuente:

<https://energia.rionegro.gov.ar/download/archivos/00015694.pdf>



Figura 40 – Propuesta Técnica de Plan de manejo de población de lagartos endémicos. Fuente: <https://energia.rionegro.gov.ar/download/archivos/00015695.pdf>

A continuación, se presentan los documentos publicados en la página web del Banco Interamericano de Desarrollo (BID)

PROJECTS

DOCUMENTS


Can't find a document? [Request Information](#)

⊖ PREPARATION

Title	Type	Project Number	Date Published
EIAS complementario - LAT Catamarca - FFD.pdf	Environmental Impact Assessments	AR-L1354	April 19, 2022
EIAS complementario - LAT Alicura Pilcaniyeu Bariloche - FFD (2).pdf	Environmental Impact Assessments	AR-L1354	April 19, 2022
Perfil de Proyecto y anexos.pdf	Project Profile	AR-L1354	March 29, 2022
EIA Rio Negro Neuquen.pdf	Environmental and Social Management Plan	AR-L1354	February 14, 2022
PROGRAMA FEDERAL DE TRANSPORTE ELECTRICO REGIONAL AR-1354 Marco de Gestion Ambiental y Social (MGAS).pdf	Environmental and Social Management Plan	AR-L1354	February 14, 2022
Evaluacion Ambiental y Social Estrategica - EASE -PROGRAMA FEDERAL DE TRANSPORTE ELECTRICO REGIONAL AR-1354.pdf	Environmental and Social Management Plan	AR-L1354	February 14, 2022
EIA Catamarca.pdf	Environmental and Social Management Plan	AR-L1354	February 14, 2022

Figura 41 –Documentos publicados en página web del BID. Fuente: [Project Details | IADB](#)

2. Listado de participantes Consulta Pública presencial – 29 de abril de 2022.



DÍA 29 MES ABRIL 2022

Registro de Participantes a Consulta Pública Presencial

TAREAS		LISTO
NOMBRE/AFILIACIÓN	INSTITUCIÓN	
Fernando Sánchez	EPEN	
Jose Luis Ochoa	EPEN	
W. de Ochoa	EPEN	
Hugo Luis Fernández	EPEN	
Jose Díaz	EPEN	
Karimel Hernández	EPEN	
FEDERICO LUTZ	DETERMINADA	
Rodriguez, Pablo	CNF	
DOMÍNGUEZ Rodolfo B.	Colégio Inf. NEN	
GEORGE ALBERTO	VOCAL	
Nancy Zúñiga	Municipio Píscos	
María Zúñiga	Comuna Píscos	
Alfonso Zúñiga	EPEN	
Nelson Zúñiga	Municipio Píscos	
María Zúñiga	Comuna Píscos	
Diego González	Municipio Píscos	
Chito A. López	EPEN	
Pablo Morales	EPEN	
Roberto Ortiz	EPEN	
J. S. Ortiz	EPEN	
Benito, Víctor A.	EPEN	
Carlos Ortiz	EPEN	
Pineda, Marcelo	EPEN	
Juan Carlos Ortiz	EPEN	
RODRIGUEZ GASTON	EPEN	
Moysa, Mario	EPEN	
RAMOS, JORGE	EPEN	
MARIA CRISTINA PARRA	EPEN	
Juan Carlos Ortiz	EPEN	
Maria Gomez	EPEN	
Carlos Ortiz	EPEN	

DÍA _____ MES _____ 20__

TAREAS:

Juan C. Torres Carlos Del Barrio

3. Material utilizado para la presentación del Proyecto



PROGRAMA FEDERAL DE TRANSPORTE DE
ENERGÍA ELÉCTRICA (AR-L1354)
BANCO INTERAMERICANO DE DESARROLLO -BID -
BANCO EUROPEO DE INVERSIONES BEI

Consulta Pública

RIO NEGRO – NEUQUÉN

PROYECTO: FORTALECIMIENTO DEL SISTEMA ELÉCTRICO ALICURÁ –
PILCANIYEU – BARILOCHE E INTERCONEXIÓN A VILLA LA
ANGOSTURA

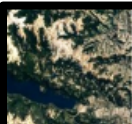
Villa La Angostura, 29 de abril de 2022



La consulta pública tiene como finalidad,

- socializar el proyecto,
- dar a conocer los impactos positivos que el mismo tiene,
- identificar los potenciales impactos socio ambientales negativos,
- las medidas de mitigación para manejar los impactos negativos,
- así como explicar el mecanismo de participación/comunicación con las partes interesadas (consultas, sugerencias, quejas y reclamos)

Con el resultado y el reporte de la consulta, se podrán obtener los documentos ambientales y sociales finales, en cumplimiento de las políticas del BID.



Normas de Desempeño Ambiental y Social

1. Evaluación y Gestión de los Riesgos e Impactos Ambientales y Sociales
2. Trabajo y Condiciones Laborales
3. Eficiencia en el Uso de los Recursos y Prevención de la Contaminación
4. Salud y Seguridad de la Comunidad
5. Adquisición de Tierras y Reasentamiento Involuntario
6. Conservación de la Biodiversidad y Gestión Sostenible de Recursos Naturales Vivos
7. Pueblos Indígenas
8. Patrimonio Cultural
9. Igualdad de Género
10. Participación de las Partes Interesadas y Divulgación de Información



Documentos Ambientales y Sociales

Provincia:

- EIA
- EAE
- EIA COMPLEMENTARIO
- CARPETA DE PROYECTO

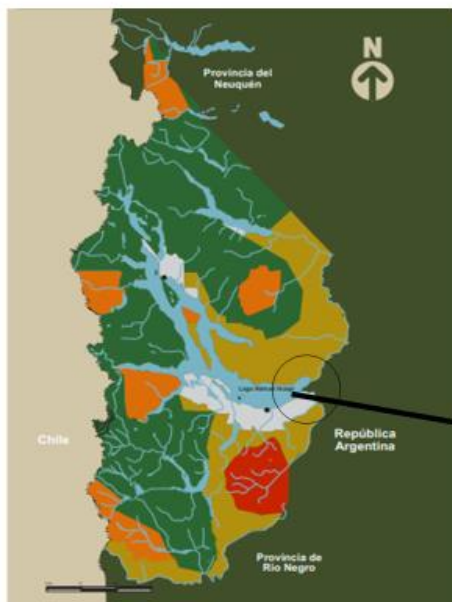
BID:

- MGAS
- EAES
- EIA (BID)
- MGAS

FONDO FIDUCIARIO PARA EL TRANSPORTE ELECTRICO FEDERAL:

- PLIEGOS LICITATORIOS
- ESPECIFICACIONES AMBIENTALES Y SOCIALES
- GESTIÓN AMBIENTAL Y SOCIAL

Proyecto Línea 132 kV Alicurá, Pilcaniyeu, Bariloche e Interconexión a Villa la Angostura



CATEGORIAS DE MANEJO

- Parque Nacional
- Reserva Natural Estricta
- Reserva Nacional
- Área crítica

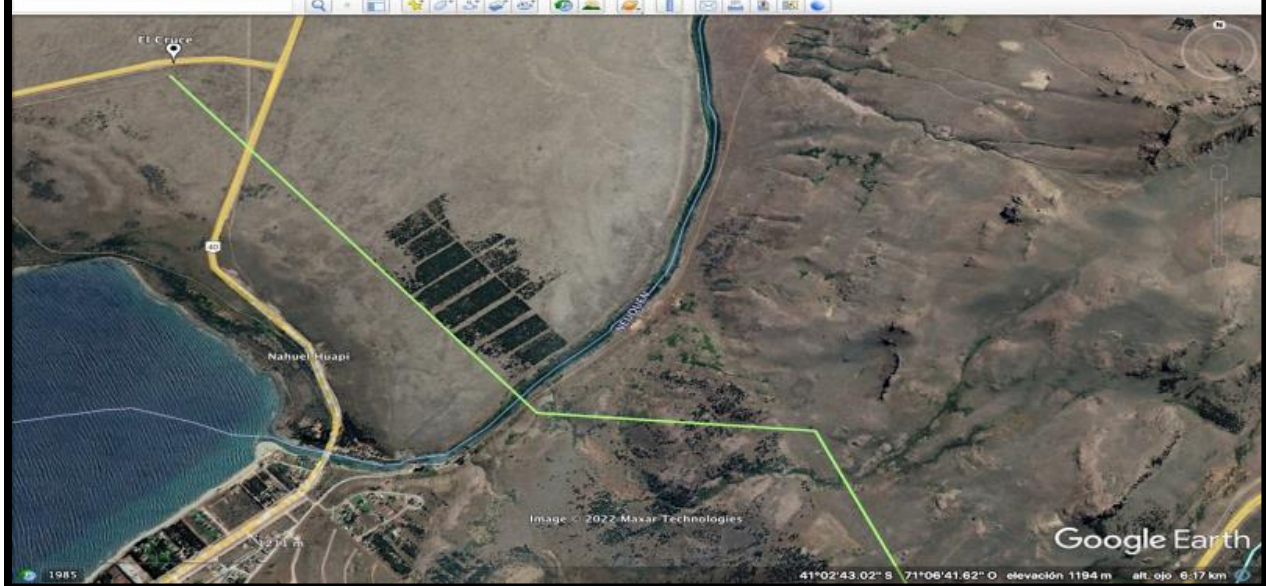
REFERENCIAS

- Ejido municipal
- Limite Internacional

Traza por terreno de jurisdicción del Parque Nahuel Huapi y Río Limay, total 2,5 km



Traza por terreno de jurisdicción del Parque Nahuel Huapi y Río Limay, total 2,5 km



Tramo Alicurá – Dina Huapi

Diseño Estructura Línea Aérea existente



Diseño Estructura Línea a Construir



Diseño Línea Aérea Tramo Dina Huapi – El Cruce
(imagen de tramo ejecutado del lado de NQN)

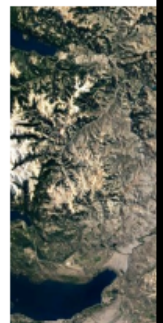


Zona Ampliación Estación Transformadora Alicurá



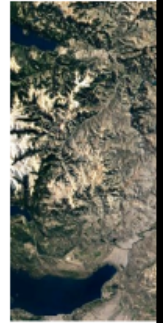
Beneficios -Impactos Estratégicos

- Acompañamiento a la planificación Provincial Neuquén/Rio Negro.
- Mayor confiabilidad y calidad del servicio eléctrico.
- Mejora de la calidad de vida de las poblaciones favorecidas por el proyecto.
- Fortalecimiento de la economía regional: disponibilidad de energía eléctrica para ampliación o instalación de nuevos proyectos.



Beneficios -Impactos Estratégicos

- Posibilidad de abastecimiento a pobladores aislados en etapas posteriores.
- Generación de empleo temporal (etapa de construcción).
- Contribución regional para la mitigación de la problemática del calentamiento global, por sustitución de la generación a partir de combustible fósil.
- Prevención/Mitigación de impactos y riesgos asociados a la generación térmica (generación de residuos, contaminación sonora, emisión de GEI, riesgo de derrames, incendios, etc).
- Contribución de fondos para proyectos de reforestación con especies nativas, los cuales contribuirían a los esfuerzos de captura de carbono.



- Reducción promedio anual de GEIs: 30.000 Tn CO₂eq.
- Ahorro anual costos por generación: VLA > \$600.000.000 (ingresos por facturación menores al 30% de costos generación).
Bariloche > \$1.000.000.000.
- Menor circulación de camiones con combustible y posibilidad de accidentes viales y ambientales.



- Mejor calidad y disponibilidad de Energía Eléctrica para abastecer a 200.000 familias y mas de \$1.000.000 de turistas anuales (BA+VLA).
- Posibilidad de abastecer a Polo Tecnológico de Bariloche, Cerros Bayo y Catedral, Plantas cloacales y Pº Cardenal Samoré.
- Generación de empleo local y a fábricas, mas ingresos municipales y provinciales, se dinamiza la economía.
- Se podrán beneficiar pueblos originarios con disponibilidad de Energía Eléctrica, para uso domiciliario y actividades productivas y artesanales.
- Contribuir con el cumplimiento de los Objetivos de Desarrollo Sostenible, a los cuales adhirió Argentina en la Agenda 2030, del acuerdo de Paris del año 2015: El Proyecto ALPIBA II, aporta con los 17 ODS.



Adquisición de Tierras y Reasentamiento Involuntario

En ninguno de los casos se pondera expropiación de terrenos o inmuebles. Al ser una obra de Línea Eléctrica es de aplicación la ley 19.552 de Servidumbre Administrativa de Electroducto, que refiere a una afectación del predio, con algunas restricciones en las áreas de emplazamiento de las estructuras y condiciones de Seguridad Pública.

En su Artículo 3°- La Servidumbre Administrativa de Electroducto afecta el terreno y comprende las restricciones y limitaciones al dominio que sean necesarias para construir, conservar, mantener, reparar, vigilar y disponer todo sistema de instalaciones, cables, cámaras, torres, columnas, aparatos y demás mecanismos ...

En el caso que nos ocupa, la traza de la línea va paralela a una Línea Eléctrica en 132 kV existente, y gran parte por la vía de servidumbre de vialidad nacional y provincia.



Biodiversidad

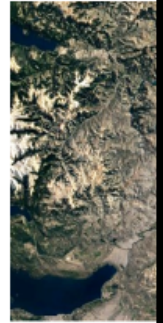
- Se evitarán puntos críticos de biodiversidad (flora y fauna) en el diseño de la traza definitiva, en función de los hallazgos de la línea de base de biodiversidad.
- La traza definitiva de la LAT evita los parches de bosques nativo, y los puntos críticos de biodiversidad faunística (en particular, herpetofauna y mastofauna).
- El PGAS del proyecto incluye un Plan de Acción para la Biodiversidad, diseñado para obtener una pérdida neta cero de hábitats naturales y ganancias netas para la especies de las cuales se identificaron hábitats críticos.
- Se prohíbe su uso de especies exóticas invasivas en las actividades del proyecto.
- La forestación para captura de carbono se realizará con especies nativas en áreas de bosques nativos degradados o previamente convertidos.



Cambio Climático

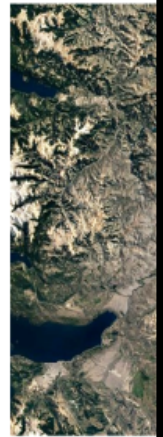
Tanto Río Negro como Neuquén se encuentran en una situación todavía favorable frente al cambio climático (MA y DS de la Nación) No obstante, a fin de focalizar en el concepto de Resiliencia de un sistema, en cada proyecto de construcción de una línea, se contempla premisas adaptadas a la lucha contra el calentamiento global.

Tanto en la provincia de Río Negro como en la de Neuquén, aún hay plantas de generación eléctrica con grupos Diésel.



Cambio Climático

El Proyecto en su etapa operativa, permitirá sacar de servicio tanto a la central termoeléctrica de Villa La Angostura y de Bariloche, eliminándose las emisiones, con efectos de carácter permanente. Según esta estimación, a la fecha se están emitiendo, entre la central CT Bariloche y CT Villa La Angostura, unas 44.629 tn de CO₂, y dado el crecimiento de la demanda esperado, ese número ascenderá a unas 195.033 tn de CO₂ anuales si no se construye la línea. También se ha considerado las retenciones de dióxido de carbono (CO₂) por forestación en el área del Proyecto. Para una forestación de 100 ha, se retendrán 674 tn CO₂ por año y para 1.000 ha, se retendrán 6.740 tn CO₂ por año





Pueblos Originarios (Marco normativo)

1. Gracias a la reforma del año 1994 de nuestra Constitución Nacional, los derechos indígenas son reconocidos en el Art. 75, Inciso 17. Asimismo, se ha suscripto el Convenio 169 de la OIT, el cual hace hincapié en los derechos de trabajo de los pueblos indígenas y tribales y su derecho a la tierra y al territorio, a la salud y a la educación.
2. El Instituto Nacional de Asuntos Indígenas (INAI) es la institución del Estado Nacional que se encarga de asegurar la implementación de esos derechos, asegurando su plena participación en el proceso socio económico y cultural de la Nación.
3. La Ley Nº 23.302 y la Res. INAI Nº 152/2004/Nº 301/04 que implementa el Registro nacional de comunidades indígenas (RENACI).
4. La Constitución de Neuquén y la de Río Negro reconocen la preexistencia étnica y cultural de los pueblos indígenas y garantizan el respeto a su identidad.



Según el RENACI, se han identificado las comunidades en el área de influencia de las obras, su ubicación, características y formas de vida. Todas se encuentran alejadas de la traza y no se requieren desplazamientos de la población.



Perspectiva de Género en la Obra Pública

La ejecución de proyectos de Obra Pública a nivel estatal, históricamente materializada por trabajadores hombres, ve su desarrollo actual interrogado por la progresiva incorporación de mujeres profesionales, operarias y administrativas. Gracias al avance en cuanto a la igualdad de género, de reestructuración institucional y operativa, es indispensable ampliar derechos hacia toda la población interviniente, erradicar la discriminación y violencia hacia las mujeres y diversidades, y aminorar brechas de género en el marco del ámbito laboral de la ejecución de obras.

De este modo, durante los procesos de ejecución de la obra pública y funcionamiento, los ámbitos de aplicación del Programa de Género serán la Obra y el Obrador.

Los Programas Para el PGA, entre otros, son:



- ✓ Programa de Difusión del Proyecto e Información a la Comunidad y Programa de Gestión: Plan de Comunicación con los Propietarios de las Parcelas Afectadas.
- ✓ Programa de Gestión Ambiental y Social del Campamento y Obrador, Programa de maquinarias y equipos
- ✓ Programa de Seguridad Vial, Ordenamiento de Tránsito y Señalización
- ✓ Programa de Manejo de Flora y Fauna y Biodiversidad, Programa de Forestación compensatoria o Forestación para captación de CO₂
- ✓ Programa de Manejo de Recursos Hídricos
- ✓ Programa de gestión de Residuos
- ✓ Programa de Equidad de Género

Los Programas, entre otros, son:



- ✓ Programa de cumplimiento de condiciones laborales y Código de Conducta del Personal-Programa de Salud y Seguridad en el Trabajo - Sub Programa de Prevención Específica: COVID-19
- ✓ Programa de Contingencias
- ✓ Programa de Comunicación Social, Programa de quejas y reclamos, Programa para Minimizar las Afectaciones a Actividades Socioeconómicas, Programa Hallazgos Paleontológicos, Arqueológicos y de Minerales de Interés Científico, Patrimonio Cultural
- ✓ Programa de Gestión: Plan de Comunicación con los Propietarios de las Parcelas Afectadas.
- ✓ Programa de Vigilancia y Control de la Contaminación, Programa de Supervisión del Cumplimiento de las Medidas de Mitigación, Programa de Cierre de la Obra

Actividad Turística



La zona se encuentra desde siempre ligada a la actividad turística.

A partir de los años 30, en que se creó el Parque Nacional Nahuel Huapi, su esplendor natural es valorado y visitado por una cantidad enorme de turistas.



¡ Muchas gracias !