



Central Puerto S.A.

Presentación de Resultados del Segundo
Trimestre de 2024

Lunes 12 de Agosto de 2024, 9 a.m., hora del
este.

PARTICIPANTES CORPORATIVOS

Fernando Bonnet – *Gerente General*

Enrique Terraneo – *Director Financiero*

Alejandro Díaz López – *Finanzas Corporativas y relaciones con inversores*

PARTICIPANTES CORPORATIVOS

Fernando Bonnet – *Gerente General*

Enrique Terraneo – *Director Financiero*

Alejandro Díaz López – *Finanzas corporativas y relaciones con inversores*

PARTICIPANTES DE LA LLAMADA TELEFÓNICA

Martín Arancet, *Balanx Capital*

PRESENTACIÓN

Operador

“Buenos días, damas y caballeros, bienvenidos a la presentación de resultados del segundo trimestre de 2024 de Central Puerto. Todos los participantes estarán en modo de solo escucha. Si necesita ayuda, por favor, señale a un especialista de la conferencia presionando la tecla de asterisco seguida de cero. Después de la presentación de hoy, habrá una oportunidad para hacer preguntas. Tenga en cuenta que este evento se está grabando.

Si no tiene una copia del comunicado de prensa, consulte la sección de Soporte de Relaciones con Inversores en el sitio web corporativo de la empresa en www.centralpuerto.com. Además, puede acceder a una repetición de la llamada de hoy ingresando al enlace de Webcast en la misma sección del sitio web de Central Puerto.

Antes de continuar, tenga en cuenta que todas las cifras financieras se prepararon de acuerdo con las NIIF y se convirtieron de pesos argentinos a dólares estadounidenses solo con fines comparativos. El tipo de cambio utilizado para convertir pesos argentinos a dólares estadounidenses fue el tipo de cambio de referencia informado por el Banco Central para dólares estadounidenses al final de cada período. La información presentada en dólares estadounidenses es solo para conveniencia del lector y no debe considerar estas conversiones como declaraciones de que los montos en pesos argentinos realmente representan estos montos en dólares estadounidenses o podrían convertirse a dólares estadounidenses al tipo de cambio indicado.

Finalmente, cabe señalar que los estados financieros del **segundo trimestre terminado el 30 de junio de 2024**, incluyen los efectos del ajuste por inflación.

Asimismo, tenga en cuenta que ciertas declaraciones realizadas por la Compañía durante esta llamada telefónica y las respuestas a sus preguntas pueden incluir declaraciones prospectivas, las cuales están sujetas a riesgos e incertidumbres que podrían causar que los resultados reales difieran materialmente de las expectativas contempladas por los comentarios de la industria, por lo que le remitimos a la sección de declaraciones prospectivas de nuestro comunicado de resultados y a los documentos presentados recientemente ante la SEC. Central Puerto no asume ninguna obligación de actualizar las declaraciones prospectivas, excepto según lo exijan las leyes de valores aplicables.

Para seguir mejor la conversación, descargue la presentación webcast disponible en el sitio web de la empresa. Tenga en cuenta que algunas de las cifras mencionadas durante la llamada pueden estar redondeadas para simplificar la discusión.

En la llamada de hoy desde Central Puerto están Fernando Bonnet, Gerente General, Enrique Terraneo, Director Financiero y Alejandro Díaz López, miembro del equipo de Finanzas Corporativas y Relaciones con Inversores. Y ahora, le cedo la palabra a Alejandro Díaz López. Por favor, Alejandro, puedes comenzar.

Alejandro Díaz López – Finanzas corporativas y relaciones con inversores

Diapositiva 3 - Agenda

Muchas gracias y buenos días a todos.

Gracias por acompañarnos hoy en nuestra presentación de resultados, donde nuestro equipo comentará nuestros resultados financieros del segundo trimestre de 2024.

Me gustaría tomar un momento de su atención para repasar la agenda de hoy. Comenzaré la presentación abordando brevemente las principales cifras del 2T24, seguido de una rápida actualización del marco regulatorio y noticias relevantes. Luego mostraré una visión general del sector energético argentino, para luego pasar a nuestros resultados operativos y financieros. Finalmente, al final de la presentación, estaremos encantados de responder cualquier pregunta que puedan tener.

Diapositiva 4 – Cifras clave

Antes de entrar en un análisis más exhaustivo de nuestros resultados financieros y operativos, permítanme repasar brevemente las principales cifras de Central Puerto para el 2T24.

La capacidad instalada del Grupo es de 6.703 MW y la generación de energía ascendió a 4.985 GWh durante el segundo trimestre de 2024, aumentando un 5% interanual. Así, con estas cifras Central Puerto mantiene su posición de liderazgo como empresa generadora de energía privada, tanto en términos de capacidad instalada como de generación de energía, a través de una cartera bien diversificada de activos y tecnologías de generación de energía.

En cuanto a nuestros resultados financieros, cabe destacar que luego de la fuerte devaluación ocurrida en diciembre de 2023, el tipo de cambio se mantuvo prácticamente estable durante los primeros 6 meses de 2024 mientras que la inflación, si bien disminuyó desde diciembre de 2023, fue significativamente mayor. Esta dinámica generó inflación en dólares en Argentina. Debido a la metodología contable de Central Puerto, todas las partidas en pesos deben ajustarse por inflación a la moneda local de fin de trimestre, mientras que la compañía reporta sus resultados en dólares convirtiéndolos al tipo de cambio oficial de fin de período (el llamado tipo de cambio A-3500 del Banco Central). Esto genera un impacto no monetario que afecta, positiva o negativamente, según corresponda, nuestras métricas financieras.

Los ingresos del 2T24 ascendieron a 168 millones de dólares, aumentando 15% a/a respecto al 2T23, mientras que el EBITDA Ajustado alcanzó los 46 millones de dólares, contrayéndose 27% versus el segundo trimestre de 2023.

El resultado neto del periodo fue positivo en 8 millones de dólares, disminuyendo 49% a/a.

Finalmente, luego de la consolidación de la deuda producto de las operaciones de M&A, los pagos de préstamos y los pagos de dividendos, la deuda neta al 30 de junio de 2024 ascendió a 229 millones de dólares, una reducción de USD 58 MM respecto a diciembre de 2023, presentando un ratio de deuda neta a EBITDA ajustado de 0,9 veces.

Diapositiva 5 y 6 – Actualización regulatoria

Ahora, pasemos a las actualizaciones regulatorias y hechos relevantes más recientes:

Hemos anticipado en nuestro último llamado la Resolución 58/2024 emitida por la Secretaría de Energía el 6 de mayo, relativa a los créditos por ventas impagos con CAMMESA. En relación con esta resolución,

Central Puerto finalmente aceptó el 16 de mayo el mecanismo de pago mediante el cual los créditos por ventas devengados en diciembre de 2023 y enero de 2024 se pagaron con Bonos de la República Argentina en USD a valor nominal (los denominados AE38) mientras que los créditos por ventas devengados en febrero de 2024 se pagaron con fondos disponibles en las cuentas bancarias de CAMMESA y transferencias realizadas por el Gobierno Nacional al Fondo de Estabilización. Esta resolución generó una pérdida consolidada de aproximadamente ARS 20.459 millones (aproximadamente USD 22,5 MM). Sin embargo, cabe destacar que esta resolución no afectó el curso normal de los negocios de la Compañía, su capacidad de pago ni sus opciones de financiamiento disponibles.

Respecto a la situación de la operación hidroeléctrica Piedra del Águila, el 17 de mayo la Secretaría de Energía emitió la Resolución 78/2024 mediante la cual amplió el periodo de transición hasta el 28 de diciembre de 2024, tal como lo permite el contrato de concesión.

El 14 de junio, la Secretaría de Energía emitió la Resolución SE N°99/2024, que actualizó los precios de remuneración de la energía y potencia vendidas en el mercado spot. Los valores de remuneración aumentaron un 25% desde el 1 de junio de 2024. Por lo tanto, este ajuste de precios afecta positivamente nuestros ingresos durante el período, pero solo por un mes.

Luego, el proceso de licitación de generación térmica denominado Terconf fue finalmente cancelado, tal como lo determinó la Resolución 151/24, emitida por la Secretaría de Energía el 8 de julio.

Por último, hubo otro ajuste de precios determinado recientemente por la Secretaría de Energía. Si bien no tiene impacto en las cifras del segundo trimestre, cabe destacar que desde el 1 de agosto se otorgó un aumento del 3% en los precios de la potencia y la energía mediante la Resolución 193.

Continuando con noticias y hechos relevantes, también hemos anticipado en nuestra última presentación de resultados la inversión realizada en la industria minera. Recordemos que el pasado 22 de abril nuestra filial Proener suscribió un contrato de suscripción de acciones ordinarias con AbraSilver Resource Corp mediante el cual se le otorgó una participación del 4% en el capital social de la mencionada compañía, propietaria del proyecto de plata y oro Diablillos, ubicado en la región Noreste de Argentina.

Respecto a los proyectos de inversión que actualmente se encuentran en ejecución, permítanme contarles que:

- En el caso del **parque solar San Carlos**, los acuerdos de construcción con Shanghai Electric Power Construction Company Ltd. se firmaron el 27 de marzo y las obras comenzaron el 31 de julio, siendo abril de 2025 la fecha de entrega prevista. A la fecha, todos los permisos están en regla, los proveedores locales ya han iniciado su proceso de compra y el sitio se está preparando para la construcción y el montaje.
- En el caso del **ciclo combinado Brigadier López**, como se recuerda, Central Puerto va a convertir una central térmica de ciclo abierto con turbina de gas en una central térmica de ciclo combinado, con la incorporación de una turbina de vapor. El proveedor EPC, SACDE, recibió la Notice-To-Proceed el 26 de febrero de 2024, y la COD está programada para octubre de 2025. Al día de hoy, ya se iniciaron los trabajos en el sitio, con el montaje de tuberías y cables, sistemas de comunicación y sistemas de toma de agua.

Es importante destacar que ambos proyectos avanzan según lo previsto y dentro del presupuesto.

Diapositiva 7 – Descripción general del mercado Capacidad instalada

Ahora, pasemos a la imagen del mercado energético argentino de este trimestre, que se mostrará en las diapositivas 7 y 8.

Al cierre del segundo trimestre de 2024 la capacidad instalada del país alcanzó los 43.603 MW, lo que significa un incremento de 0,5% o 198 MW respecto a los 43.405 MW registrados al 30 de junio de 2023.

La variación es una combinación de la instalación de nuevas centrales eléctricas y la adición de capacidad, adecuaciones y repotenciación de centrales que ya se encontraban en operación. La variación + de 198 MW se descompone de la siguiente manera: (i) un aumento de 533 MW de fuentes renovables, de los cuales 368 MW corresponden a parques eólicos (50 MW de nuevas plantas instaladas durante el 2T24), 155 MW a plantas solares (12 MW de nuevas plantas instaladas durante el 2T24) y 9 MW a plantas de generación a biogás y (ii) una disminución de 335 MW en fuentes térmicas, que incluye una variación + de 527 MW de ciclos combinados y una variación – de 862 MW de turbinas de gas, vapor y motores diésel.

La generación aumentó un 6% durante el trimestre en términos interanuales (A/A). El crecimiento estuvo impulsado básicamente por la generación nuclear (+66%) y la generación hidroeléctrica (+19%). La generación renovable también aumentó pero en una escala mucho menor (+9%). La oferta nuclear fue significativamente mayor como resultado de la reincorporación de la central Atucha II, que estuvo en parada por mantenimiento durante el primer semestre de 2023. Esta central reanudó sus operaciones en agosto de 2023. El ritmo de crecimiento de la generación hidroeléctrica fue notable (especialmente en mayo: un crecimiento del 60% A/A) debido al destacado aumento del caudal de los ríos: Uruguay (+502%), Limay (+82%) y Collón Curá (+45%).

La mayor oferta de energía nuclear, hidroeléctrica y renovables impulsó un menor despacho térmico y, como consecuencia, un menor consumo de combustibles (-12% interanual en millones de metros cúbicos equivalentes de gas natural).

Diapositiva 8 - Descripción general del mercado Demanda y Generación

Centrándonos ahora en la demanda, como se puede observar, la demanda eléctrica aumentó un 2% hasta los 33,4 TWh frente a los 32,9 TWh registrados durante el 2T23, lo que se explica básicamente por un aumento del consumo residencial debido a las condiciones meteorológicas. En promedio, la temperatura durante el 2T24 fue 0,9° inferior a la del mismo periodo del año pasado. Mayo fue el mes más frío durante el segundo trimestre de 2024, con temperaturas 3,7° inferiores a las del mismo mes de 2023. No en vano, la demanda residencial se disparó durante este único mes, aumentando un 29%.

Si bien la balanza comercial eléctrica arrojó una situación de importaciones netas, las exportaciones fueron mayores (+1,514%) y las importaciones menores (-53%) durante el 2T24 respecto al 2T23, reduciendo así el saldo importador neto.

Diapositiva 9 – Métricas operativas de Central Puerto

Pasamos ahora a la diapositiva 9, donde se muestran nuestros indicadores operativos clave del trimestre. Podemos ver que la energía generada por Central Puerto aumentó un 5% hasta los 4.985 GWh, en comparación con los 4.762 GWh del segundo trimestre de 2023.

En el 2T24, la generación hidroeléctrica de Piedra del Águila aumentó 94% respecto a los niveles del 2T23, alcanzando 978 GWh desde 504 GWh, como resultado directo de mayores niveles de agua disponible para generación, lo cual fue consecuencia directa de mayores caudales del río, como hemos explicado recientemente (Limay: +82% A/a, Collón Curá: 40% A/A).

En cuanto a renovables, la generación de energía aumentó 5% en el 2T24 en comparación con el 2T23, explicado básicamente por los 48 GWh generados por el parque solar Guañizuil II A, adquirido en octubre de 2023. Hablando específicamente de la generación eólica, disminuyó casi 8% (o 30 GWh), alcanzando 354 GWh durante el 2T24 versus 384 GWh durante el mismo período de 2023. Esto se debe principalmente a la tormenta que azotó Bahía Blanca en diciembre de 2023, que impactó a La Castellana II. La generación de La Castellana I también fue menor debido a trabajos de mantenimiento realizados en algunas palas.

Respecto a la generación térmica, ésta disminuyó 7% en el 2T24 respecto al 2T23, básicamente como resultado de un menor despacho de algunas unidades, lo cual fue consecuencia directa de la mayor oferta agregada hidro y nuclear en el sistema, como explicamos anteriormente.

Más allá del menor despacho, cabe destacar los buenos datos de disponibilidad del trimestre tanto respecto del promedio del mercado como respecto de las métricas propias de Central Puerto para el 2T23. A pesar del menor despacho térmico durante este trimestre para todo el sistema y Central Puerto, cabe destacar la mayor generación del Ciclo Combinado de Buenos Aires como consecuencia del programa de mantenimiento realizado el año pasado.

Diapositiva 10 - Ingresos

Ahora, pasemos al desglose de nuestros ingresos. Como puede ver en la diapositiva 10, estos ascendieron a 168 millones de dólares en el trimestre, en comparación con los 147 millones de dólares del mismo período de 2023.

Cabe señalar que la brecha entre inflación y devaluación en el periodo ha afectado positivamente las cifras del 2T24 a nivel no monetario, debido a la metodología contable de la compañía y la conversión a dólares utilizando el tipo de cambio oficial de fin de periodo, haciendo más compleja de analizar la comparación con el 2T23.

Así, teniendo en cuenta este efecto, la variación de los ingresos es consecuencia principalmente de:

- (i) Un aumento de 14% o US\$10 millones en las ventas spot, impulsado por un mayor despacho de la central hidroeléctrica Piedra del Águila, mayor disponibilidad de unidades térmicas, especialmente en Costanera Central, y también mayor generación del Ciclo Combinado de Buenos Aires.
- (ii) Un aumento del 8% o US\$5 millones en las ventas bajo contrato, explicado principalmente por la reciente adquisición del parque solar Guañizuil II A y mayores ventas de unidades de cogeneración (principalmente la instalación de Luján de Cuyo). Las ventas de parques eólicos fueron menores debido a una menor generación eólica: como mencionamos anteriormente, La Castellana II fue golpeada por un tornado en diciembre de 2023 y se realizaron trabajos de mantenimiento en algunas palas de La Castellana I.
- (iii) Y un aumento del 42% o US\$ 3 millones en las ventas de vapor, impulsado básicamente por mayores niveles de producción en la planta de Luján de Cuyo (mayor disponibilidad y demanda de YPF).

Diapositiva 11 - EBITDA AJUSTADO

En la diapositiva 11, podemos ver la dinámica de nuestro EBITDA Ajustado. Durante el segundo trimestre de 2024, el EBITDA Ajustado del grupo ascendió a 46 millones de dólares, disminuyendo un 27% (o 17 millones de dólares) en comparación con los 63 millones de dólares del 2T23.

Al analizar el EBITDA Ajustado, podemos observar que la variación se explica principalmente por:

- (i) Las mayores ventas agregadas señaladas anteriormente, impulsadas por ventas spot y ventas bajo contratos y un efecto no monetario positivo en la brecha entre la devaluación de la moneda y la inflación.
- (ii) Una disminución de 4% o 2 millones de dólares en el costo de ventas, explicada básicamente por una reducción de algunos costos de producción: (i) compensaciones a empleados; (ii) consumo de materiales y repuestos y (iii) gastos de forestación y servicios a la producción forestal, parcialmente compensada por un efecto no monetario negativo en la brecha entre la devaluación de la moneda y la inflación.
- (iii) Los gastos administración y comercialización disminuyeron un 9% o US\$2 millones, principalmente por: (i) menores honorarios y compensaciones por servicios y (ii) menores impuestos. Nuevamente parcialmente compensados por un efecto no monetario negativo en la brecha entre la devaluación de la moneda y la inflación.

(iv) Finalmente, los Otros Resultados Operativos netos del 2T24 fueron menores a los del 2T23 en un 365% o US\$42 millones, básicamente como consecuencia del impacto de la Resolución 58/24. También hubo menores (i) intereses de clientes y (ii) diferencias de cambio positivas y un efecto no monetario negativo en la brecha entre devaluación de la moneda e inflación.

Diapositiva 12 - Ingresos netos

Pasando a la siguiente diapositiva, el resultado neto de Central Puerto ascendió a US\$8 millones, disminuyendo 54% o US\$9 millones en términos interanuales.

El resultado neto se vio afectado positivamente por:

- (i) Efectos no monetarios, incluidos:
 - i. Resultados generados por el cambio en el poder adquisitivo de la moneda;
 - ii. Variación del activo biológico, y
 - iii. D&A (Depreciación y Amortización) inferior

Estos elementos fueron prácticamente compensados por menores diferencias de cambio e intereses del FONI.

Luego, el resultado financiero neto disminuye US\$ 1 año contra año, básicamente por:

- a. Menores intereses ganados y
- b. Variación del valor razonable de los activos financieros.

Que fueron parcialmente compensados por:

- a. Menores diferencias de cambio en pasivos financieros.
- b. Comisiones bancarias más bajas.
- c. Mayor participación en las ganancias de los asociados.

Diapositiva 13 – Flujo de caja

Finalmente, en la diapositiva 13 tenemos la dinámica del Flujo de Caja durante los 6M24:

El efectivo neto proveniente de las actividades operativas fue de US\$67 millones durante los 6M24. Este monto se explica principalmente por (i) mayor ganancia antes de impuesto a las ganancias del período y (ii) intereses devengados de clientes, todo ello parcialmente compensado por el pago de impuestos.

El efectivo neto utilizado en actividades de inversión fue de US\$13 millones durante los 6M24. Este monto se explica principalmente por el CAPEX asignado a los proyectos San Carlos y Brigadier López, siendo parcialmente compensado por la venta de activos financieros, neto.

Finalmente, el flujo de caja de financiamiento fue negativo en US\$66 millones durante el 6M24. Esto es básicamente el resultado de (i) pagos de intereses y amortizaciones de préstamos de largo plazo y (ii) pagos de dividendos, todo ello parcialmente compensado por (i) menores sobregiros netos en cuentas corrientes y de inversión y (ii) desembolsos de préstamos de largo plazo.

En consecuencia, nuestra posición de caja al 30 de junio de 2024 ascendió a US\$5 millones. Si se incluyen los activos financieros, nuestra liquidez corriente total asciende a 158 millones de dólares.

Con esto concluyo la presentación y ahora os invitamos a preguntar cualquier duda a nuestro equipo. Gracias por su atención.

Operador

Ahora comenzaremos la sesión de preguntas y respuestas. Para hacer una pregunta, puede presionar * (tecla de asterisco) y luego 1 en su teléfono de tonos. Si está usando un altavoz, levante el auricular antes de presionar las teclas. Para retirar su pregunta, presione * (tecla de asterisco) y luego 2. En este momento, haremos una pausa momentánea para armar nuestra lista.

Operador

Gracias. Nuestra primera pregunta es de Martin Arancet de Balanz Capital. Su línea está activa.

Martín Arancet - Balanz Capital

Primero, gracias por la presentación. Y tengo tres preguntas, y me gustaría responderlas una por una, si le parece bien. La primera probablemente sea reciente, así que no sé si usted pueda responderla. Pero el viernes pasado, el gobierno emitió una resolución para subastar nuevamente algunas plantas hidroeléctricas, incluida Piedra del Águila, pero para priorizarlas. Entonces, aparentemente, usted tendrá el control del activo hasta fines de 2024, después de lo cual debería haber un período de transición hacia el nuevo propietario. Me preguntaba qué piensa sobre este proceso de privatización si está interesado en participar, probablemente para Piedra del Águila o tal vez otra planta hidroeléctrica. Y también, si considera que ser el operador actual de Piedra del Águila le da una ventaja si decide participar.

Fernando Bonnet - Gerente General

Gracias Martín por tu pregunta. De hecho, como mencionaste, el gobierno hizo una extensión o utilizó todo el tiempo que está estableciendo el periodo de transición del contrato y la concesión del año adicional fue hasta el 24 de diciembre de 2024. Y hoy, el gobierno emitió un nuevo decreto que establece una extensión adicional que va desde diciembre de 2024 para Piedra del Águila hasta diciembre de 2025; por lo que seremos los operadores de Piedra del Águila hasta diciembre de 2025.

Hay algunos en el decreto que establecen alguna reducción en ese periodo, ellos hicieron el proceso de licitación como se mencionó, un nuevo proceso de licitación para una nueva concesión de 30 años. Antes de diciembre de 2025, ellos podrían reducir 90 días ese periodo, pero si no pueden hacer el proceso principalmente, nosotros estaremos operando la hidroeléctrica hasta diciembre de 2025. Por supuesto, como usted mencionó, nosotros estamos interesados en seguir participando en ese proceso de licitación, un nuevo proceso de licitación por otro periodo de 30 años para Piedra del Águila.

El decreto no establece el proceso en sí, sólo llama a la Secretaría de Energía a iniciar el proceso y a convocar a la... o iniciar el proceso en 180 días antes de... no establece cómo se hará el proceso... cómo se hará la remuneración o los precios para estos nuevos periodos de concesión, serán precios de mercado, por lo que será un PPA. Los ingresos serán hidroeléctricos, por lo que aún no conocemos los detalles, y tenemos que esperar hasta que veamos los detalles; cómo será el nuevo período de concesión.

Como usted sabe, el período de concesión actual fue un desafío porque se establecieron precios de mercado al principio y luego, después de siete años de precios de mercado, veremos precios completamente controlados que bajarán y la concesión no fue la que imaginamos al principio. Por lo tanto, para el nuevo período y cómo será nuestra participación en este nuevo proceso, necesitamos ver los detalles sobre la remuneración y todos los detalles sobre esta nueva opción. Pero en cuanto a su pregunta, estamos muy interesados en participar si las condiciones son las correctas. Y como mencionamos, por supuesto, conocemos el activo en detalle. Por lo tanto, creemos que tendremos una

ventaja allí porque conocemos los detalles, tenemos la gente para operarlo. Entonces, por supuesto, como estamos allí, tenemos algunas ventajas.

Martín Arancet - Balanz Capital

Gracias. Muy claro. Mi segunda pregunta entonces es, bueno, nos enteramos que ustedes estarán interesados en avanzar con un proyecto de transmisión para llevar energía a las mineras del norte del país. Me preguntaba si nos podrían contar un poco más de este proyecto. Y también, escuchamos algo similar con YPF Luz. No sé si son dos proyectos separados, o si están considerando probablemente avanzar juntos ya que mencionaron que estaban tratando de sumar otros participantes importantes en ese proyecto.

Fernando Bonnet - Gerente General

Sí. Como usted sabe, estamos buscando un nuevo desarrollo en términos de renovación, somos uno de los actores más importantes en ese ámbito. Y vemos que la demanda actual o la demanda que tenemos ahora mismo no es suficiente para desarrollar nuevos proyectos; estamos llegando a un límite allí porque, en dos sentidos, los términos limitantes de las líneas de transmisión, pero los límites en términos de demanda; los buenos contratos ya están establecidos, los buenos actores y compradores ya los han cubierto. Por lo tanto, creemos que la expansión debe realizarse a través de... tratar de poner o llevar estos nuevos desarrollos... desarrollos renovables a la nueva demanda; la nueva demanda en este momento son las empresas mineras, y las empresas mineras de litio en el Norte.

El problema es que no tienen alianzas allí porque están a 4.000 metros sobre el nivel del mar, en la montaña; por lo tanto, necesitamos llevar las energías renovables o la energía producida por las renovables allí, y la única manera de hacerlo es tratar de desarrollar nuevas líneas de transmisión en el norte. Y estamos tratando de reunir todas las demandas para saber si es lo suficientemente fuerte como para desarrollar un proyecto allí, que es una línea de transmisión que cruce Salta y parte de Catamarca, específicamente la provincia de Salta, pero que ingrese también en una parte de Catamarca.

Sabemos que YPF estuvo a principios de año hablando de algún proceso que podría ser senior o podría ser parte del proyecto que estamos pensando, pero no tenemos la oportunidad de hablar con YPF todavía para analizar el posible proyecto de trabajo conjunto o esquema de trabajo conjunto; pero estamos abiertos a hacerlo, y tal vez se dé si tienen la misma idea que nosotros, se dará. Pero todavía estamos en una etapa temprana porque estamos tratando de recolectar la demanda y nuestro entendimiento es lo suficientemente sólido como para avanzar con el proyecto que requiere mucho análisis de ingeniería porque es un proyecto desafiante. Entonces, estamos recopilando información y hablando con los encargados y hablando con la provincia y tratando de desarrollar el proyecto.

Martín Arancet - Balanz Capital

Bueno, solo una pregunta más sobre eso. ¿Cómo recuperarías la inversión? ¿Podrías cobrar por la línea de transmisión o tendrías que recuperarla a través del contrato de energía?

Fernando Bonnet - Gerente General

Bueno, la regulación no está establecida todavía. Si construimos la línea de transmisión, necesitaremos un nuevo esquema de regulación porque en este momento no hay una vía clara para hacerlo. Pero si podemos construir la línea de transmisión y tenemos la exclusividad para operarla, por supuesto que queremos producir y distribuir nuestra energía renovable, por lo que veremos que esto implicará un cargo por la línea de transmisión y también un cargo por la energía renovable.

Así que vemos una combinación de negocios allí; no solo la línea de transmisión por sí sola, y en caso de que las energías renovables se separen, veremos una línea de transmisión de negocios conjunta y la adquisición de energías renovables se realizará en conjunto para nosotros.

Martín Arancet - Balanz Capital

De acuerdo, gracias. Y mi última pregunta es: ¿qué esperan en términos de gastos de capital para el resto de 2024 y 2025? ¿Y si están considerando recurrir al mercado de deuda en un futuro cercano?

Fernando Bonnet - Gerente General

El CapEx que estamos esperando es el que hemos estado llevando adelante, que es el cierre del ciclo combinado de Brigadier López, y el proyecto que es el proyecto solar que estamos desarrollando en Salta, que es el proyecto de San Carlos. Los dos proyectos juntos de los que estamos hablando para Brigadier López son de 150 millones de dólares; pero más o menos, tenemos menos para expandir alrededor de 90 millones de dólares. Y en términos de San Carlos, estamos hablando de unos 15 millones de dólares, y es como 13 millones de dólares, podríamos gastar 13 millones de dólares desde ahora hasta el segundo o tercer trimestre del año próximo.

Martín Arancet - Balanz Capital

Bueno, muchas gracias. Eso es todo por mi parte.

Fernando Bonnet - Gerente General

Está bien, gracias.

Operador

Muchas gracias. Como no tenemos más preguntas, me gustaría cederle la palabra al señor Fernando Bonnet para que haga las observaciones finales.

Fernando Bonnet - Gerente General

Gracias a todos por su interés en Central Puerto. Los invitamos a llamarnos para cualquier información que puedan necesitar. Que tengan un excelente día.

Operador

Gracias. Con esto concluye nuestra sesión de preguntas y respuestas y nuestra conferencia. Puede desconectar sus líneas en este momento y disfrutar de un maravilloso día. Le agradecemos su participación.