



Central Puerto SA

Llamada en conferencia sobre los resultados
del tercer trimestre de 2022

Jueves 10 de noviembre de 2022, 11 A.M.,
Hora del Este

PARTICIPANTES DE LA COMPAÑÍA

Fernando Bonnet – Gerente General

Federico Bozhor – *Gerente de Control Financiero*

PARTICIPANTES DE LA COMPAÑÍA

Fernando Bonnet, Gerente General

Federico Bozhori, Gerente de Control Financiero

PARTICIPANTES DE LA LLAMADA EN CONFERENCIA

Martín Arancet, *Balanz Capital*

PRESENTACIÓN

Moderador

Buenos días, y bienvenidos a la Llamada en Conferencia de Central Puerto sobre el anuncio de los resultados correspondientes al tercer trimestre finalizado el **30 de septiembre de 2022**. Todos los participantes estarán únicamente en modo de audición. Si necesitare asistencia, infórmenselo a un Especialista de Conferencia marcando el asterisco seguido del cero. Luego de la presentación del día de hoy, habrá espacio para hacer preguntas. Por favor, tengan en cuenta que este evento está siendo grabado.

Si no cuentan con una copia del informe de resultados, por favor diríjense a la sección Relación con el Inversor en el sitio web de la Compañía, www.centralpuerto.com. Se podrá acceder a una grabación de la comunicación del día de la fecha accediendo a la retransmisión en la sección de Servicios para el Inversor en el sitio web corporativo de Central Puerto.

Antes de proceder, por favor tengan en cuenta que todas las cifras financieras se prepararon de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) y están expresadas en pesos argentinos, salvo que se establezca lo contrario. Cabe destacar que los estados financieros para el tercer trimestre finalizado el **30 de septiembre de 2022** incluyen los efectos del ajuste por inflación. Las cifras financieras mencionadas durante la llamada, que incluyen los datos de periodos previos y comparaciones de crecimiento, se expresan en pesos argentinos al finalizar el periodo.

Asimismo, tengan en cuenta que ciertas declaraciones realizadas por la Compañía durante la presente llamada en conferencia son proyecciones a futuro. Los remitimos a la sección de proyecciones a futuro de nuestro informe de resultados y últimas presentaciones ante la SEC. Central Puerto no está obligado a actualizar proyecciones a futuro, excepto lo dispuesto por las leyes sobre títulos valores aplicables. Para acompañar el debate, descarguen la presentación disponible en el sitio web de la Compañía. Tengan en cuenta que algunas de las cifras mencionadas durante la llamada han sido redondeados con el objetivo de simplificar el debate.

En la llamada del día de la fecha se encuentran presentes por parte de Central Puerto: Fernando Bonnet, Gerente General; y Federico Bozhor

Ahora me gustaría darle la palabra a Federico Bozhorí. Sr. Bozhorí, puede comenzar su presentación.

Federico Bozhorí- Gerente de Control Financiero

Muchas gracias. Buenos días y bienvenidos. Nos reunimos hoy con nuestro equipo de gerencia en Argentina, para informar los resultados del tercer trimestre del año 2022. Luego de la presentación, contestaremos cualquier pregunta que puedan tener. Me gustaría comenzar la llamada del día de la fecha analizando los eventos recientes, la industria en general y analizar las cifras operativas del tercer trimestre 2022.

Me gustaría mencionar las siguientes actualizaciones con respecto a Central Puerto.

Central Puerto resultó adjudicataria en la licitación de CAMMESA por una prioridad de despacho de 10 MW bajo MATER para el Proyecto “Parque Solar San Carlos”, ubicado en San Carlos, provincia de Salta.

Con respecto a la planta Brigadier López, Central Puerto se encuentra en la fase de negociaciones con una empresa de ingeniería a fin de iniciar las obras para finalizar el cierre de ciclo combinado para el primer trimestre de 2023.

Fix SCR, subsidiaria de Fitch Ratings, decidió modificar la calificación de emisor de largo plazo de la Compañía; por lo que la calificación “A+ con perspectiva estable- calidad de crédito alta” cambió a “AA- con perspectiva estable- calidad de crédito muy alta”.

El 13 de octubre de 2022, el Directorio de la Compañía aprobó la adquisición de acciones emitidas por la Compañía. El precio máximo a pagar por las acciones será de USD 5,40 por American Depositary Receipt en el New York Stock Exchange y hasta ARS 167 por acción en Bolsa y Mercados Argentinos.

El 30 de septiembre de 2022, los accionistas de Central Puerto decidieron modificar el artículo 4 del Estatuto de la Compañía relativo al objeto social con el fin de no tener únicamente a la generación de energía como línea principal de negocios, expandir el alcance y analizar otras industrias, como la minera, forestal y agropecuaria.

Ahora me gustaría comentar las principales métricas de la industria, como pueden ver en la página 3. En términos de capacidad instalada, el sistema alcanzó 42.899 MW en comparación con los 42.589 MW en el tercer trimestre de 2021, lo que redundó en un aumento del 1%, principalmente por el desarrollo de nuevos proyectos renovables.

Al 30 de septiembre de 2022, la capacidad instalada continuaba siendo 59% termoeléctrica, 25% hidroeléctrica, 12% renovable y 4% nuclear. En el tercer trimestre 2022, la generación de energía disminuyó un 10% a 33.452 gigawatts, en comparación con los 37.059 gigawatts en el 2021, debido principalmente a: primero, una disminución del 21% de la generación termoeléctrica; y segundo, una disminución del 19% de la generación nuclear, lo que se vio parcialmente compensado por un aumento del 30% en generación hidroeléctrica y de un 3% en generación renovable. La disminución de la generación termoeléctrica se debió principalmente a un menor despacho relacionado con un aumento del despacho hidroeléctrico, y una menor disponibilidad de ciertas máquinas.

En el caso de la generación de fuentes nucleares, la disminución se relacionó con la parada por mantenimiento de las centrales nucleares Atucha I y Embalse, y a un problema técnico de las turbinas de Atucha II. En contraste, el aumento de la generación hidroeléctrica está relacionada principalmente con el aumento del caudal de los ríos Uruguay y Paraná que paleó las sequías ocurridas en la región el año

pasado. En cuanto a las energías renovables, el aumento de la generación estuvo relacionado con el aumento de la capacidad instalada y su posterior demanda energética.

Durante el tercer trimestre de 2022, las principales fuentes de generación de energía continuaron siendo la termoeléctrica y la hidroeléctrica, representando el 57% y el 22% respectivamente, mientras las renovables representaban el 14% y la nuclear el 7%. Finalmente, la demanda de energía aumentó un 1% a 34.730 gigawatts, en comparación con los 34.454 gigawatts del tercer trimestre de 2021, en el que la demanda comercial creció un 5% y la residencial un 1%. Con respecto al tercer trimestre de 2022, la demanda contaba con una estructura en la que el 46% está representado por los usuarios residenciales, el 27% por la actividad comercial, y el restante 27% por la gran demanda industrial/comercial.

Ahora pasamos a los principales indicadores operativos del trimestre. Como pueden ver en la página 5, la generación de energía durante el tercer trimestre de 2022 fue de 3.932 gigawatts, un 14% más que en el mismo período de 2021. Este aumento fue causado principalmente, primero por un aumento del 17% en la generación de energía de las unidades termoeléctricas, principalmente de la Terminal 6 debido a un despacho alto relacionado con la operación total del ciclo combinado, un mayor despacho de las turbinas de vapor de Puerto, lo que se vio parcialmente compensado por el mantenimiento extraordinario en TG27 de la planta de cogeneración Luján de Cuyo. Segundo, por un aumento del 21% en la generación de energía de la planta hidroeléctrica Piedra del Águila, debido a un mayor caudal de agua del río Limay, en comparación con el tercer trimestre de 2021.

Tercero, por una disminución del 8% en la generación de energía de unidades renovables debido a un menor recurso eólico y a pequeñas fallas en algunos aerogeneradores. Respecto a la disponibilidad de nuestras unidades termoeléctricas durante el tercer trimestre de 2022, alcanzó el 81% en línea con el historial de fuerte disponibilidad del equipamiento de Central Puerto. Como referencia, la disponibilidad promedio del mercado para las unidades termoeléctricas en el mismo período 2022 fue 78%, de acuerdo con información de CAMMESA.

La producción de vapor aumentó un 90%, alcanzando un total de 568.557 toneladas producidas durante el tercer trimestre 2022, en comparación con las 298.997 toneladas durante el tercer trimestre 2021 debido a la puesta en marcha de la planta de cogeneración Terminal 6.

Y ahora comentaré los resultados del trimestre de 2022. Como pueden ver en la página 7, nuestros ingresos fueron de 20,3 mil millones, en comparación con los Ps. 24,3 mil millones durante el tercer trimestre de 2021. La disminución del 17% se debió principalmente a primero una disminución del 35% en las ventas Spot/Energía Base, que alcanzaron un total de Ps. 7,5 mil millones en el tercer trimestre de 2022, en comparación con los Ps. 11,5 mil millones en el tercer trimestre de 2021. Debido a una inflación mayor al ajuste y al mantenimiento escalonado de ciertas turbinas de vapor de Puerto.

Segundo, una disminución del 2% de las ventas bajo contrato, que alcanzaron los Ps. 11,2 mil millones durante el 2022, en comparación con los Ps. 11,4 mil millones en el tercer trimestre 2021, debido a un mayor ajuste por inflación sobre la depreciación del peso en el período. También se vio impactado por la extinción del PPA de Brigadier López en agosto de 2022, lo que se vio parcialmente compensado por aumentos en las ventas debido a la finalización del ciclo combinado Terminal 6, lo que se vio parcialmente compensado por un aumento del 15% en las ventas de vapor, que alcanzaron un total de Ps. 0,9 mil millones en el tercer trimestre de 2022, en comparación con los Ps. 0,8 mil millones en el tercer trimestre de 2021 debido a un aumento del 90% en la producción.

Si vamos a la página 7, podemos ver los cambios en EBITDA ajustado excluyendo la diferencia de cambio e intereses relacionados a cobranzas FONI y la desvalorización de propiedad, planta y equipo, fue de 13,8

mil millones en el tercer trimestre 2022, en comparación con los Ps. 11,8 mil millones en el tercer trimestre 2021. Este aumento del 16% se vio impulsado por los siguientes cambios: primero, una disminución del 17% en la cuenta de ingresos, lo que se vio parcialmente compensado por una disminución del 13% en los costos de ventas, que alcanzaron un total de Ps. 11,1 mil millones, en comparación con los Ps. 12,7 mil millones en el tercer trimestre 2021, debido principalmente a una disminución en amortización, una disminución en los gastos de mantenimiento y una disminución de los costos de seguro.

Una disminución del 26% en los gastos de administración y comercialización, que alcanzaron un total de Ps. 1,5 mil millones en el tercer trimestre de 2022, principalmente debido a una disminución en honorarios y retribuciones por servicios, y disminución en impuestos, entre otros gastos. El EBITDA ajustado fue de Ps. 20,7 mil millones en el tercer trimestre de 2022, en comparación con los Ps. 14,6 mil millones en el tercer trimestre de 2021. Este aumento se debió principalmente a las variaciones mencionadas anteriormente y a un aumento de 5,1 mil millones en diferencia de cambio en activos operativos, relacionado principalmente con cobranzas FONI, que generaron Ps. 6,8 mil millones, en comparación con la ganancia de Ps. 1,7 millones durante el tercer trimestre de 2022, debido a una mayor depreciación del peso argentino durante el trimestre y a menores saldos de cuentas comerciales a cobrar.

Tercero, un aumento del 24% en intereses de clientes, que alcanzaron los Ps. 2,1 mil millones durante el tercer trimestre de 2022, en comparación con los Ps. 1,7 mil millones en el tercer trimestre 2021, principalmente relacionado con un aumento en la tasa de interés aplicada por CAMMESA por demoras en los pagos. Al 30 de septiembre, la demora era de 20 días.

Cuarto, un aumento en otros resultados operativos, debido principalmente a menos créditos recuperados en el cuarto trimestre 2021 y 0,7 mil millones en diferencias de cambio en cuentas a cobrar, un aumento de 0,5 mil millones en intereses comerciales de cuentas a cobrar. Todas estas variaciones se vieron parcialmente compensadas por una disminución del 7% en depreciación y amortización, que alcanzaron un total de Ps. 4,4 mil millones en el tercer trimestre 2022, en comparación con los Ps. 4,3 mil millones en el tercer trimestre 2021.

Como consecuencia, el EBITDA ajustado, sin la diferencia de cambio e intereses relacionados a cobranzas FONI y la desvalorización de propiedad, planta y equipo fue de Ps. 13,8 mil millones en el tercer trimestre de 2022, en comparación con los Ps. 11,8 mil millones en el tercer trimestre 2021. Si continuamos, vemos que los resultados netos consolidados fueron de Ps. 4,5 mil millones en el tercer trimestre 2022, en comparación con los resultados netos consolidados de Ps. 4,9 mil millones en el mismo período 2021.

Además de los factores mencionados anteriormente, el resultado neto se vio negativamente impactado por lo siguiente: primero, un aumento en los gastos financieros, que alcanzaron los Ps. 10,3 mil millones durante el tercer trimestre 2022, en comparación con los Ps. 3,8 mil millones en el tercer trimestre 2021, debido principalmente a un aumento en la diferencia de cambio, debido principalmente a una mayor depreciación del peso argentino durante el trimestre. Segundo, un aumento de la pérdida de posición monetaria neta de 8,2 mil millones, que alcanzó los Ps. 8,5 mil millones en el tercer trimestre 2022 debido a una mayor inflación durante el período y a un mayor saldo de activos monetarios, lo que se vio parcialmente compensado por participación en los resultados netos de asociadas con una ganancia de Ps. 0,2 mil millones en el tercer trimestre 2022, en comparación con la ganancia de Ps. 0,3 mil millones en el tercer trimestre 2021.

En tercer lugar, un aumento en el gasto por impuesto a las ganancias que alcanzó los Ps. 3 mil millones en el tercer trimestre de 2022 en comparación con los Ps. 1,9 mil millones en el tercer trimestre de 2021 y que se vio impactado de manera positiva por: primero, un aumento en los ingresos financieros que alcanzaron los Ps. 9,4 mil millones en el tercer trimestre de 2022 en comparación con los ingresos

financieros de Ps. 0,5 mil millones en el tercer trimestre de 2021, debido principalmente a mayores resultados de activos financieros de Ps. 8,6 millones en el tercer trimestre de 2022. En segundo lugar (ii) una mayor diferencia de cambio e intereses en cobranzas FONI de Ps. 4,5 mil millones.

Las cobranzas FONI relacionadas con cuentas a cobrar de la Planta Vuelta de Obligado alcanzaron Ps. 2,5 mil millones en el tercer trimestre de 2022, en comparación con los Ps. 5,8 mil millones en el tercer trimestre de 2021. Los montos se están cobrando en tiempo y forma de conformidad con el contrato celebrado.

Pasando a la página 13, pueden observar nuestro flujo de efectivo para el período de nueve meses de 2022. El efectivo neto provisto por las actividades operativas fue de Ps. 35,2 mil millones durante período de nueve meses de 2022. Este flujo de efectivo surge en primer lugar de Ps. 21,2 mil millones de otros resultados operativos netos obtenidos durante período de nueve meses de 2022. En segundo lugar, Ps. 8,2 mil millones del cobro de intereses de clientes, que incluyen el cobro de FONI, en tercer lugar, Ps. 2,2 mil millones en variaciones en otros activos e inventarios no financieros. En cuarto lugar, recuperación de seguros por Ps. 1 mil millones y, en quinto lugar, ajustes para conciliar las ganancias del año antes del impuesto a las ganancias con flujos de efectivo netos que alcanzaron los Ps. 11 mil millones, que se vio compensado por una variación de Ps. 4,60 mil millones en deudores comerciales, otras cuentas a pagar, otras obligaciones no financieras, y deudas por beneficios a empleados y gastos por impuestos a las ganancias por Ps. 3,8 mil millones.

El efectivo neto usado en actividades de inversión fue Ps. 25,5 mil millones en el período de nueve meses de 2022. Este monto se debió principalmente en primer lugar a pérdidas por Ps. 24,8 mil millones por inversiones en activos financieros a corto plazo. En segundo lugar, Ps. 0,5 mil millones en pagos por la compra de propiedad, planta y equipo, que se compensó parcialmente por Ps. 0,1 mil millones obtenidos por la venta de propiedad, planta y equipo, y Ps. 0,1 mil millones en dividendos cobrados. El efectivo neto utilizado en actividades de financiación fue Ps. 9,3 mil millones en los nueve meses de 2022. Este monto fue principalmente el resultado positivo de Ps. 0,6 mil millones, giros en descubierto de bancos e inversiones, compensado por Ps. 5,8 mil millones en préstamos pagados relacionados con los préstamos recibidos por proyectos de expansión y Ps. 3,8 mil millones en intereses y gastos financieros pagados principalmente relacionados con esos préstamos.

Gracias. Ahora les invitamos a hacer las preguntas que deseen.

Moderador

Muchas gracias. Ahora comenzaremos la sesión de preguntas y respuestas. Para hacer una pregunta, deben presionar el asterisco y luego el uno. Si están utilizando un teléfono con alta voz, por favor, levanten el auricular antes de presionar las teclas. Para retirar sus preguntas, presionen asterisco y luego dos. En ese momento, pausaremos por un momento para reorganizar la lista.

Gracias. La primera pregunta es de Martin Arancet de Balanz Capital. Martin, está en línea.

Martin Arancet - Balanz Capital

Hola, bueno, primero que nada, muchas gracias por los materiales, como siempre. Tengo cuatro preguntas. Me gustaría ir una por una si les parece bien.

Mi primera pregunta es, si no estoy equivocado, que ha habido una prórroga en las concesiones de la planta de energía eléctrica hasta 2025. ¿Nos podría dar alguna actualización con respecto a las conversaciones sobre Piedra del Águila y si creen que podría llegar a haber una prórroga similar?

Fernando Bonnet – Gerente General

Ok, gracias Martín por sus preguntas. Podemos ir una por una.

La primera respecto a la concesión de la central hidroeléctrica Piedra de Águila. Hemos conversado con la Secretaría de Energía con respecto a eso. Todavía se están acomodando porque asumieron hace unos meses, por lo que estamos analizando ese punto. Ellos tal vez tengan un enfoque distinto al de la Secretaría de Energía anterior.

Ellos quieren, en efecto, analizar todas las consecuencias de extenderla o no, en relación a los reclamos de los dueños de la concesión con respecto al congelamiento de los precios y la restricción de contratar la energía eléctrica de aquellas plantas eléctricas que tenían permiso en la concesión original. Así que están analizando eso, y nos informarán su conclusión tal vez a principios del año que viene. Sin embargo, hoy en día no tenemos conocimiento de cómo van a proceder.

Esperamos, o podemos esperar, que a medida que se acerque el momento de finalización, tal vez utilicen esa extensión de un año que mencionas para ganar tiempo para terminar el análisis, pero no tenemos más información concreta para afirmar eso.

Martin Arancet - Balanz Capital

Muy bien, muy claro. Mi segunda pregunta es sobre el proyecto Brigadier López. ¿Podría comentarnos sobre la fecha de habilitación comercial prevista y el precio de la energía y pagos de capacidad?

Fernando Bonnet – Gerente General

Muy bien, en términos de Brigadier López, como mencionó Federico, estamos trabajando con un proveedor EPC, una compañía de ingeniería para firmar un contrato a los fines de cerrar el ciclo, y con Siemens también, el proveedor de vapor. Aún no tenemos la fecha del cierre. Esperamos celebrar el contrato de cierre con ellos al finalizar el año, o tal vez, al comienzo del año que viene, en enero, para poder estimar el tiempo de finalización entre 22 y 24 meses a partir de eso, cuando firmemos el contrato. Así que ese puede ser el plazo. Por lo tanto, no contamos aún con la confirmación porque, como mencioné anteriormente, no hemos firmado el contrato, pero se puede considerar que serán 22, 24 meses a partir de que firmemos el contrato. Y con respecto a... ¿la otra parte de la pregunta era sobre PPA?

Martin Arancet - Balanz Capital

Sí, los pagos de energía y capacidad.

Fernando Bonnet – Gerente General

El PPA con respecto a Brigadier López.

Martin Arancet - Balanz Capital

Sí.

Fernando Bonnet – Gerente General

Ok, sí, cuando cerremos el ciclo combinado, comenzaremos a recibir el PPA por la turbina de vapor, no la turbina de gas. El PPA relacionado con la turbina de gas se extinguió en agosto de este año. Por lo que hoy en día, la TG está recibiendo pagos de Energía Base. Cuando cerremos el ciclo combinado, comenzaremos a recibir el PPA por 10 años en relación de la turbina a vapor. El PPA será alrededor de \$22.000 por megawatt de capacidad.

Martin Arancet - Balanz Capital

¿Y de energía?

Fernando Bonnet - Gerente General

El pago de valor. El pago de valor es \$8 por megawatt.

Martin Arancet - Balanz Capital

Genial, gracias. Bueno, mi tercera pregunta entonces se refiere a la remuneración, si nos podría decir qué esperan para el año que viene. Hemos visto que están experimentando una alta inflación en los últimos años, vemos la necesidad de alcanzar la inflación para mantener actualizado el mantenimiento ¿o hay posibilidades de seguir creciendo tan rápido como se ha visto en estos últimos años?

Fernando Bonnet – Gerente General

Muy bien, depende de las unidades. En cuanto a las turbinas de vapor, necesitamos realizar mantenimientos para que se mantengan operativas. Y esperamos realizar un mantenimiento relacionado con la TV6, la turbina de vapor 6. También prevemos un mantenimiento de nuestro ciclo combinado en Buenos Aires, el año que viene no, el próximo año, en 2024. Y estamos conversando con el gobierno sobre una remuneración adicional para realizar esos mantenimientos, especialmente el ciclo combinado, el cual, de hecho, implica una extensión de vida útil.

Tenemos que llevar a cabo un mantenimiento en la caldera. Y estamos conversando con el gobierno con respecto a una remuneración adicional para cubrir el mantenimiento de extensión de vida útil. Es lo mismo. No es solo Central Puerto, lo mismo ocurre con todos los ciclos combinados que se instalaron en los noventa y a principios del 2000.

Todos estos ciclos combinados están alcanzando el límite de su vida útil, así que necesitan una extensión. Por ello, todos los generadores están trabajando en conjunto. Entonces, tenemos una remuneración o una remuneración adicional para cubrir esos mantenimientos. Eso es más o menos lo que estamos hablando en cuanto al mantenimiento. Para el ciclo combinado de Mendoza, la extensión de la vida útil sucederá en 2025. Así que no prevemos un gran mantenimiento de este ciclo combinado en los próximos dos años.

Martin Arancet - Balanz Capital

Bien, entonces, si no entendí mal, son como pagos adicionales solo para el mantenimiento, no es que esperan una menor remuneración para superar la inflación, ¿verdad?

Fernando Bonnet – Gerente general

No, son dos partes de la remuneración. Por supuesto, estamos conversando con el gobierno para aumentar o mantener la remuneración en términos reales. Pero además estamos hablando de un mantenimiento adicional. Esto es para las operaciones normales. Así que estamos conversando con el gobierno en relación a un aumento adicional este año en virtud de la Resolución 238. Esto implica el mantenimiento y la operación, el mantenimiento actual y la operación actual, no implica una extensión de los ciclos combinados.

En ese sentido, esperamos, aún no tenemos una confirmación, pero esperamos otro aumento en los precios de Energía Base para este año, y estamos conversando acerca de lo que sucederá el año que viene. Estamos intentando determinar algunos aumentos con antelación y no trabajar por debajo de la inflación como ocurrió este año. Así que estamos trabajando para eso. Esperamos tener una confirmación para un nuevo aumento este año y luego establecer una ruta de aumentos para el año que viene.

Martin Arancet - Balanz Capital

Muy bien, muy útil. Mi última pregunta es ¿están considerando pagar dividendos este año?

Fernando Bonnet – Gerente General

Sí, estamos analizando eso. Estamos brindando a nuestros accionistas toda la información y todo lo que estamos considerando con respecto a eso. Sí, no está definido aún, pero tenemos que conversar esa posibilidad con nuestros accionistas. Central Puerto tiene una generación de flujo de efectivo positiva. Por lo que sí, es una posibilidad.

Martin Arancet - Balanz Capital

Muchas gracias por su tiempo. Eso es todo por mi parte.

Fernando Bonnet – Gerente General

Gracias por sus preguntas.

Moderador

Damas y caballeros, si no tienen ninguna pregunta o comentario, presionen el asterisco, seguido del uno. Muy bien, no hay más preguntas en línea. Así finaliza nuestra sesión de preguntas y respuestas. Voy a darle la palabra al Sr. Bonnet para los comentarios finales.

Fernando Bonnet – Gerente General

Muchas gracias a todos por su interés en Central Puerto. Los invitamos a ponerse en contacto con nosotros por cualquier información que necesiten. Que tengan un buen día.

Moderador

La conferencia ha finalizado. Gracias por asistir a la presentación de hoy. Pueden desconectarse.