



Central Puerto



PRESENTACIÓN INSTITUCIONAL

Marzo 18, 2019

Disclaimer

Puede encontrarse información adicional a la aquí presentada en la Sección Relaciones con Inversores del sitio www.centralpuerto.com.

Esta presentación no constituye una oferta de venta o una solicitud de compra venta de acciones o títulos valores de Central Puerto, en cualquier jurisdicción. Las acciones de Central Puerto pueden ofrecerse ni venderse en los Estados Unidos sin la inscripción en la Comisión de Valores de Estados Unidos ("SEC" por sus siglas en inglés) o mediante una exención a dicho registro.

Redondeo de cantidades y porcentajes: Ciertos montos y porcentajes incluidos en esta presentación se han redondeado para facilitar la misma. Las cifras porcentuales incluidas en esta presentación no se han calculado en todos los casos sobre la base de tales cifras redondeadas, sino sobre la base de dichos importes antes del redondeo. Por esta razón, ciertos montos de porcentaje en esta presentación pueden variar de los obtenidos al realizar los mismos cálculos usando las cifras en los estados financieros. Además, ciertas otras cantidades que aparecen en esta presentación pueden no sumar debido al redondeo.

Esta presentación contiene ciertas métricas, que incluyen información por acción, información operativa y otras, que no tienen significados estandarizados o métodos de cálculo estándar y, por lo tanto, tales medidas pueden no ser comparables con medidas similares utilizadas por otras compañías. Dichas métricas se han incluido aquí para proporcionar a los lectores medidas adicionales para evaluar el desempeño de la Compañía; sin embargo, tales medidas no son indicadores confiables del desempeño futuro de la Compañía y el desempeño futuro no se puede comparar con el desempeño en períodos anteriores.

Advertencia sobre información prospectiva

Esta presentación contiene cierta información prospectiva y proyecciones futuras tal como se definen en las leyes aplicables (designadas colectivamente en esta presentación como "declaraciones prospectivas") que constituyen declaraciones prospectivas. Todas las declaraciones que no sean declaraciones de hechos históricos son declaraciones prospectivas. Las palabras "anticipar", "creer", "podría", "esperar", "debería", "planificar", "pretender", "voluntad", "estimar" y "potencial", y expresiones similares, según se relacionan con la Compañía, están destinados a identificar declaraciones prospectivas.

Las declaraciones sobre resultados futuros posibles o asumidos, estrategias comerciales, planes de financiamiento, posición competitiva, entorno industrial, oportunidades de crecimiento potencial, los efectos de la regulación futura y los efectos de la competencia, la generación de energía esperada y el plan de gastos de capital son ejemplos de declaraciones prospectivas. Las declaraciones prospectivas se basan necesariamente en una serie de factores y suposiciones que, si bien son consideradas razonables por la administración, están inherentemente sujetas a incertidumbres y contingencias comerciales, económicas y competitivas significativas, que pueden afectar los resultados, el desempeño o los logros reales de la Compañía y ser materialmente diferente de cualquier resultado futuro, rendimiento o logros expresados o implícitos en las declaraciones prospectivas.

La Compañía no asume la obligación de actualizar las declaraciones prospectivas, excepto que lo exijan las leyes y normas aplicables. Se puede encontrar más información sobre los riesgos e incertidumbres asociados con estas declaraciones a futuro y los negocios de la Compañía en las divulgaciones públicas de la Compañía archivadas en EDGAR (www.sec.gov).

EBITDA Ajustado

En esta presentación, el EBITDA Ajustado, una medida financiera no definida por las normas IFRS, se define como la utilidad neta del año, más los gastos financieros, menos los ingresos financieros, menos la participación en los resultados de compañías asociadas, más el gasto por impuesto a las ganancias, más depreciaciones y amortizaciones, menos los resultados netos de las operaciones discontinuadas.

Creemos que el EBITDA Ajustado brinda información complementaria útil a los inversionistas sobre la Compañía y sus resultados. El EBITDA Ajustado se encuentra entre las medidas utilizadas por el equipo de gestión de la Compañía para evaluar el desempeño financiero y operativo y tomar decisiones financieras y operativas cotidianas. Además, el EBITDA Ajustado es utilizado frecuentemente por analistas de valores, inversionistas y otros para evaluar a las empresas de la industria. Se considera que el EBITDA Ajustado es útil para los inversionistas porque brinda información adicional sobre las tendencias en el desempeño operativo antes de considerar el impacto de la estructura de capital, la depreciación, la amortización y los impuestos sobre los resultados.

El EBITDA Ajustado no debe considerarse de manera aislada o como un sustituto de otras medidas de rendimiento financiero informadas de acuerdo con las NIIF. El EBITDA Ajustado tiene limitaciones como herramienta analítica, que incluye:

- El EBITDA Ajustado no refleja los cambios en, incluyendo los requerimientos de efectivo para, nuestras necesidades de capital de trabajo o compromisos contractuales;
- El EBITDA Ajustado no refleja nuestros gastos financieros, o los requerimientos de efectivo para pagar los intereses o los pagos del principal sobre nuestra deuda, o los ingresos por intereses u otros ingresos financieros;
- El EBITDA Ajustado no refleja nuestro gasto por impuesto a la renta o los requisitos de efectivo para pagar nuestros impuestos sobre la renta;
- aunque la depreciación y la amortización son cargos no monetarios, los activos que se deprecian o amortizan a menudo deberán ser reemplazados en el futuro, y el EBITDA Ajustado no refleja ningún requerimiento de efectivo para estos reemplazos;
- aunque la participación en las ganancias de los asociados es un cargo no monetario, el EBITDA Ajustado no considera el posible cobro de dividendos; y
- otras compañías pueden calcular el EBITDA Ajustado de manera diferente, lo que limita su utilidad como una medida comparativa.

La Compañía compensa las limitaciones inherentes asociadas con el uso del EBITDA Ajustado mediante la divulgación de estas limitaciones, la presentación de los estados financieros consolidados de la Compañía de acuerdo con las NIIF y la conciliación del EBITDA Ajustado con la medida NIIF más directamente comparable, el ingreso neto. Para una conciliación de la utilidad neta con el EBITDA Ajustado, consulte las tablas incluidas en este comunicado.

Traducciones para conveniencia del lector

Las traducciones en dólares estadounidenses en las tablas de esta presentación se han realizado solo para fines de conveniencia y, dada la importante fluctuación del tipo de cambio durante 2016, 2017 y 2018, no debe confiar excesivamente en los montos expresados en dólares estadounidenses. Las traducciones no deben interpretarse como una manifestación de que los importes en pesos se han convertido o se pueden convertir a dólares estadounidenses a la tasa indicada en la tabla anterior o a cualquier otra tasa. Para más información, ver la sección "Evolución del tipo de cambio" al final de esta presentación.



DESCRIPCIÓN DE LA COMPAÑÍA

PRINCIPALES MÉTRICAS FINANCIERAS

APÉNDICE

Reconciliación EBITDA Ajustado

Tipo de cambio



Central Puerto's value components at a glance

Generación de potencia

- **3.810 MW** de capacidad instalada
 - 11% market share (14.5 GWh generados en 2018)
- **659 MW** en construcción con contratos PPA
 - 423 MW de proyectos térmicos, y 236 MW renovables
- **969 MW** en turbinas de gas para potenciales proyectos

En el 4Q2020:

82% Energía Base
18% Nueva Energía

Créditos FONI

- **US\$ 644 millones** en créditos bajo el programa FONI (incluyendo IVA)

Participación futura en plantas FONI

- **Participación** en 3 ciclos combinados del bajo el programa FONI (capacidad instalada total **2,554 MW**)

Distribuidoras y Transportadoras de Gas Natural Gas

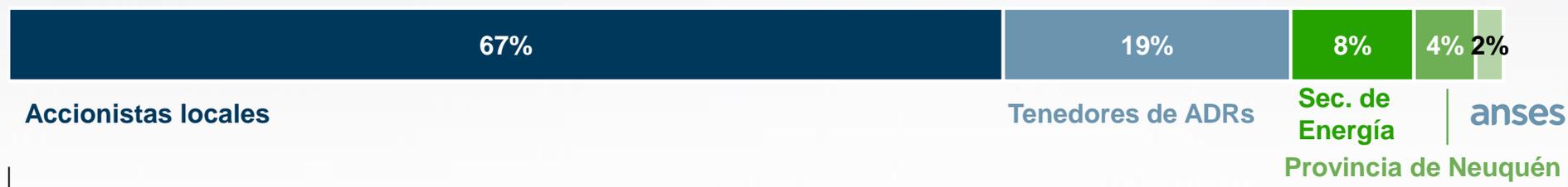
- Participación en distribuidoras y transportadoras de gas natural:
 - **39.69%** en DGCE (Ecogas)
 - **22.49%** en DGCU (Ecogas)
 - **20.00%** en TGM

▶ **12%** market share



Estructura corporativa y principales métricas financieras

Central Puerto tiene una base de accionistas bien diversificada



Generación eléctrica consolidada de Central Puerto (12M finalizados el 31 de diciembre de 2018)¹

	Ventas	Adj. EBITDA	Deuda Neta
Generación eléctrica	US\$378 mm <i>Ps.14.265 mm</i>	US\$240 mm <i>Ps.9.045 mm</i>	US\$121 mm <i>Ps.3.682 mm</i>

Principales distribuidoras de gas afiliadas (12M finalizados al 31 de diciembre, 2018)¹

	Ventas	Adj. EBITDA	Caja Neta
DGCU (Ecogas)	US\$217 mm <i>Ps.8.165 mm</i>	US\$52 mm <i>Ps.2.240 mm</i>	US\$1 mm <i>Ps.51 mm</i>
DGCE (Ecogas)	US\$232 mm <i>Ps.8.740 mm</i>	US\$57 mm <i>Ps.2.405 mm</i>	US\$2 mm <i>Ps.59 mm</i>

Fuente: Información de las compañías

Las cifras financieras en dólares fueron construidas como las cifras financieras de 2018 en pesos, convertidas al tipo de cambio del fin del período. Ver "Disclaimer – Adjusted EBITDA".



Disposición geográfica



	Potencia (MW) ²	Activos en operación	Activos en construcción/ desarrollo	Plantas FONI
1	Puerto	1.714	-	-
2	Piedra del Águila	1.440	-	-
3	Lujan de Cuyo	509	93	-
4	San Lorenzo	-	330	-
5	La Castellana I & II	99	16	-
6	Genoveva I & II	-	128	-
7	Achiras I & II	48	80	-
8	El Puesto	-	12	-
9	Manuel Belgrano	-	-	873
10	San Martin	-	-	865
11	Vuelta de Obligado	-	-	816
Total		3.810	659	2.554

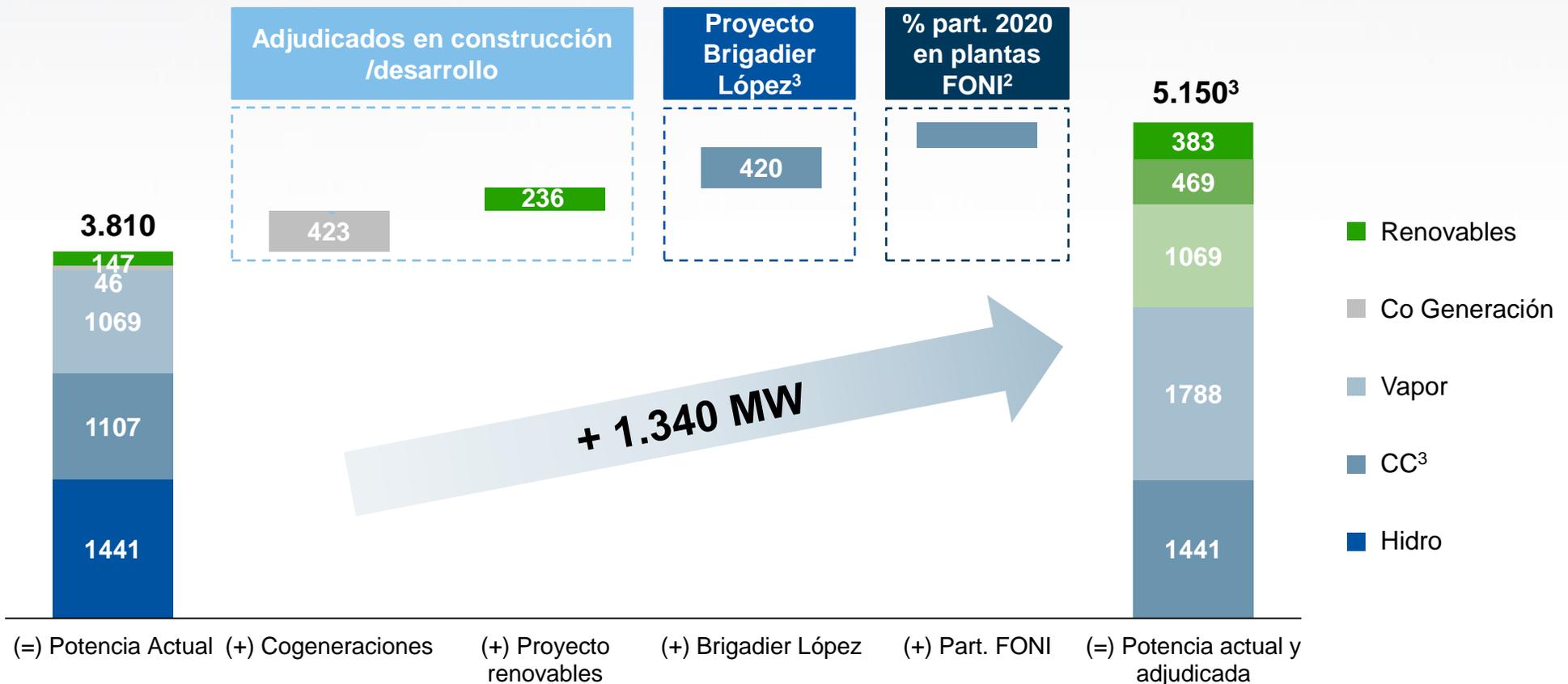
■ Activos en operación ■ Activos en desarrollo/construcción ■ Participación de Central Puerto en compañías operadoras de las plantas del FONI

Fuente: Información de la compañía, CAMMESA

¹ Demanda 12M18 basada en el reporte mensual de CAMMESA. Incluye Gran Buenos Aires, Buenos Aires y el Litoral; ² Considera 100% de la potencia de cada activo



Generation assets and projects under development breakdown by technology (MW)¹



Fuente: Compañía información

1 Considera 100% de la potencia consolidada y la participación proporcional de Central Puerto en TJSM y TMB después de la transferencia de las plantas, lo que se espera que ocurra en Abril 2020; 2. CEPU es el mayor actor privado en 3 compañías que operan ciclos combinados por un total de 2.554 MW bajo un consorcio con otros generadores ("FONI"); 3. Incluye la potencia de la turbina de gas (280MW) de la planta Brigadier López. Actualmente la planta opera en configuración de ciclo abierto y se espera finalizar la construcción del ciclo combinado antes del fin de 2020, adicionando una turbina de vapor de 140 MW.

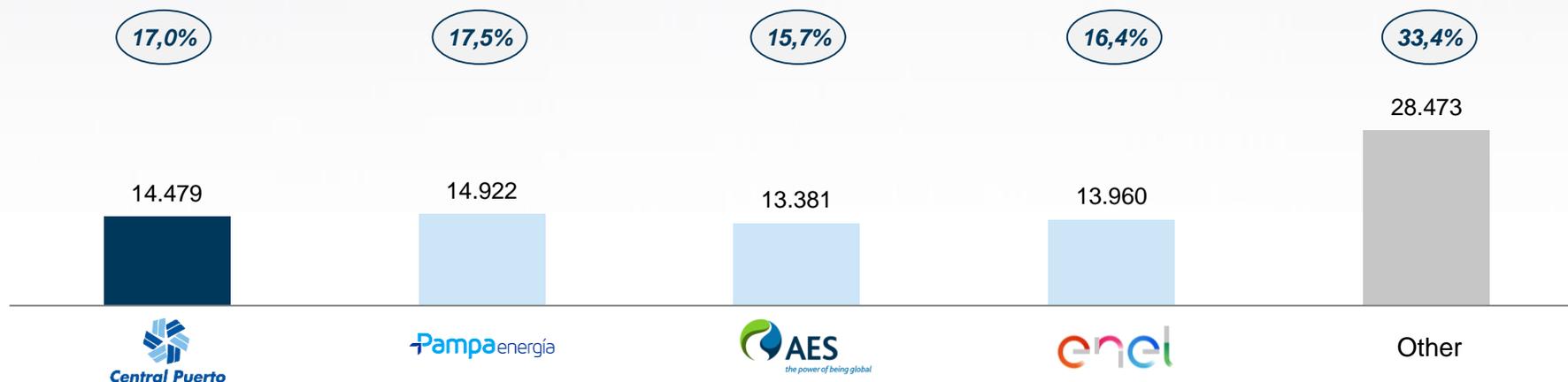


Mayor generador de energía en Argentina con una base de activos diversificada

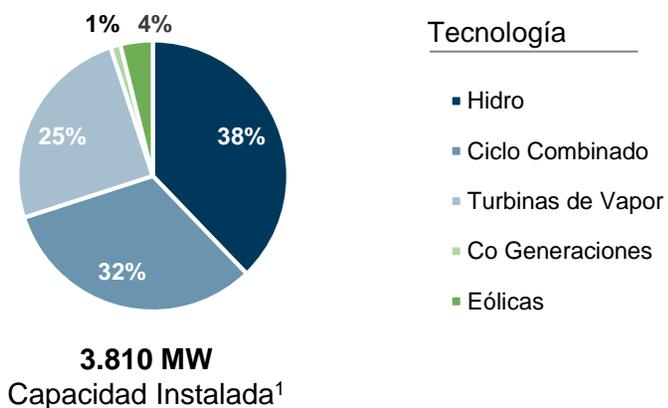
Generación eléctrica

Participaciones de mercado de generación de energía del sector privado (GWh)

Generación total de energía del SADI del sector privado y participación de mercado, Enero 2018 - Diciembre 2018

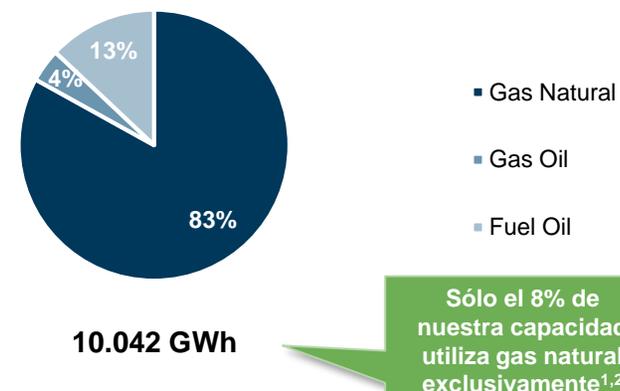


Portafolio balanceado con diferentes tecnologías...



... y diversidad de combustibles utilizados

Generación térmica por tipo de combustible, Ene 2018 - Dic 2018



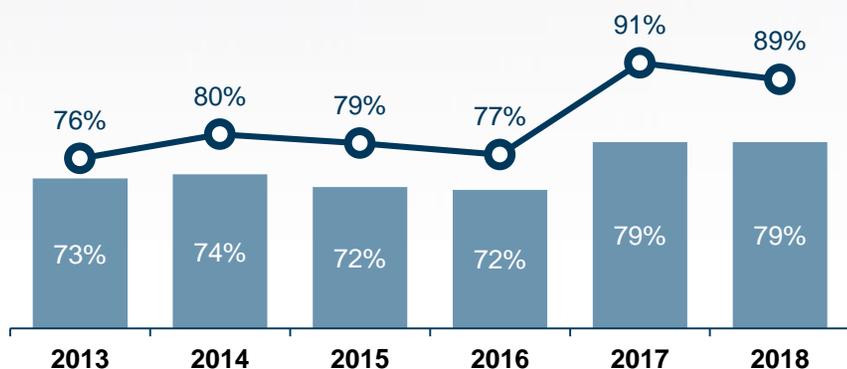
Fuente: información de la Compañía. ¹ Excluye Plantas del FONI; ² El ciclo combinado Siemens de la Planta Luyán de Cuyo (306 MW de capacidad instalada) es la única unidad de CEPU que depende exclusivamente de gas natural.



Activos de alta calidad con un rendimiento operativo fuerte y estable

Activos con gran disponibilidad...

Disp. promedio de unidades térmicas ● Central Puerto ■ Promedio mercado¹



...una sólida trayectoria de generación...

Energía generada (TWh)



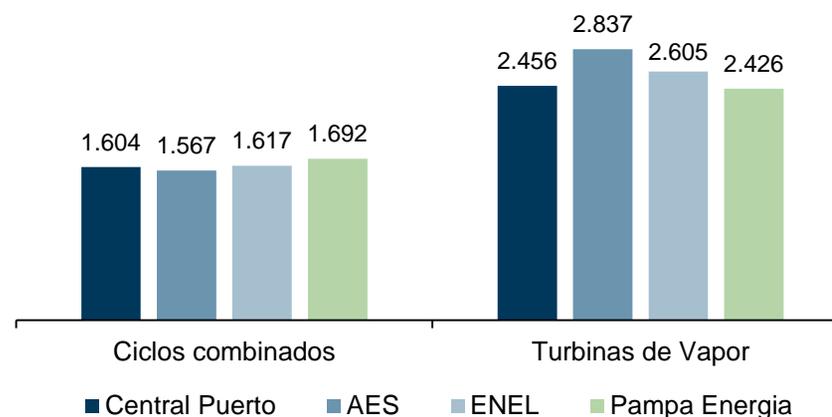
... acceso a combustible y almacenamiento de agua...

Fuel Oil	<ul style="list-style-type: none"> 32,000 tons de capacidad de almacenamiento Equivalente a 6,3 días de consumo
Gas Oil	<ul style="list-style-type: none"> 20,000 tons de capacidad de almacenamiento Equivalente a 5,7 días de consumo
Agua (HPDA)	<ul style="list-style-type: none"> 12 bn m³ de agua, de la cuál el 50% es utilizable Equivalente a 45 días de generación

Activos críticos para el sistema por su gran capacidad de almacenaje

... y alta eficiencia

Consumo específico (Kcal/KWh)²



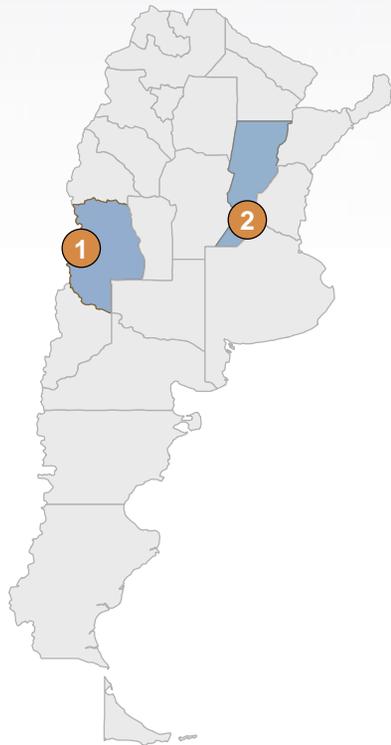
Fuente: información de la Compañía, CAMMESA

¹ Disponibilidad promedio del Mercado para unidades térmicas; ² Considera generación con gas natural, al 31 de diciembre de 2018



Nuevos proyectos térmicos adjudicados para agregar 423MW de capacidad contratada

Generación eléctrica



	1	2
	Expansión de Lujan de Cuyo	Terminal 6 San Lorenzo
Power capacity	93 MW (potencia de invierno)	330 MW (potencia de invierno)
Technology	Cogeneración	
Estimated Total Capex (excl. VAT)	US\$91mm	US\$284mm
COD estimado	Noviembre 2019	Mayo 2020
Extensión del contrato	15 años	
Precio adjudicado (potencia + variable)	17,100 US\$/MW por mes + 8 US\$/MWh ¹	17,000 US\$/MW por mes + 8 US\$/MWh (Gas natural) ¹ 10 US\$/MWh (Gas Oil) ¹
Comprador de vapor	YPF	T6 Industrial S.A. ²
	 <p>La planta actual cuenta con el espacio suficiente para alojar la nueva unidad sin mayores reestructuraciones</p>	<p>Usa una de las 4 turbinas ya compradas por Central Puerto</p>
	 <p>Nuevo contrato de vapor para reemplazar al actual, que aún tiene 2 años de plazo</p>	<p>Ubicada dentro del complejo Terminal 6</p>

Los PPAs de estos proyectos se firmaron el 4 de Enero de 2018

Central Puerto obtuvo el 22% de la capacidad total licitada, siendo el mayor adjudicado en la licitación de la Res. 287/2017

Fuente: la Compañía; ¹ Excluyendo el costo del combustible; ² T6 Industrial S.A. (propiedad de Aceitera General Deheza y Bunge)



Compra planta Brigadier López Plant

Generación eléctrica

Central Puerto fue adjudicado para la adquisición de la planta Brigadier López el 26 de febrero de 2019

La firma del contrato y la transferencia se espera que ocurra en **April 1, 2019**

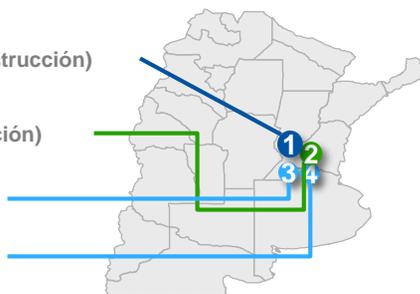
Central Puerto cuenta con experiencia en la construcción y operación de plantas en el área

Planta Brigadier López (280 MW + 140 en construcción)

Terminal 6 San Lorenzo (330 MW en construcción)

Termoeléctrica San Martín (816 MW)²

Vuelta de Obligado (816 MW)²



■ Activos en operación

■ Activos en construcción

■ Participación de Central Puerto en compañías operadoras de las plantas del FONI

Costo estimado de adquisición, incluyendo el CAPEX, es US\$ 426 million

Precio Ofertado	US\$ 165 millones
Deuda asumida	US\$ 161 millones
CAPEX estimado cierre CC	US\$ 110 millones

La planta contará con 420 MW de potencia instalada, remunerada con contratos PPA

Turbina de gas (280 MW)	Potencia	US\$ 29,089 por MW-mes
	Energía	US\$ 10,50 por MWh
Turbina de vapor (140 MW)	Potencia	US\$ 24,789.60 por MW-mes
	Energía	US\$ 10,50 por MWh

Fuente: Compañía y CAMMESA

¹ Considera 100% de la potencia de cada activo



Atractivo perfil de crecimiento (continúa)

Desarrollo de nuevos proyectos de Energía Renovable

Generación eléctrica

Parques adjudicados y autorizados a Central Puerto¹

		Programa RenovAr			Mercado a Término Renovable (MATER)			
		1 La Castellana I	2 Achiras I	3 La Genoveva I	4 La Castellana II	5 Achiras II	6 La Genoveva II	7 El Puesto
Capacidad y tecnología		99 MW eólico	48 MW eólico	86,6 MW eólico	15,75 MW eólico	79,8 MW eólico	41,8 MW eólico	12 MW solar
Capex estimado		US\$148mm	US\$74mm	US\$124mm	US\$19mm	US\$100mm	US\$52mm	US\$16mm
COD / COD esperado		Agosto 18, 2018	September 2018	Mayo 2020	Julio 2019	Enero 2020	Agosto 2019	Agosto 2020
Equipamiento		32x unidades de 3.15MW	15x unidades de 3.2MW	21x unidades de 4.2 MW	4 unidades	21 unidades	11 unidades	~43,000 módulos
Precio	Inicio	61.50 US\$/MWh	59,38 US\$/MWh	40,90 US\$/MWh	42% de la potencia contratada con clientes locales			
	Ajustes	Factor de ajuste anual + factor de incentivo						
Fecha de Firma PPA		Enero 2017	Mayo 2017	Julio 2018				
Plazo		20 years starting on COD						
Financiamiento	Desembolso	✓	✓					
	Tipo	Capital propio y project finance						

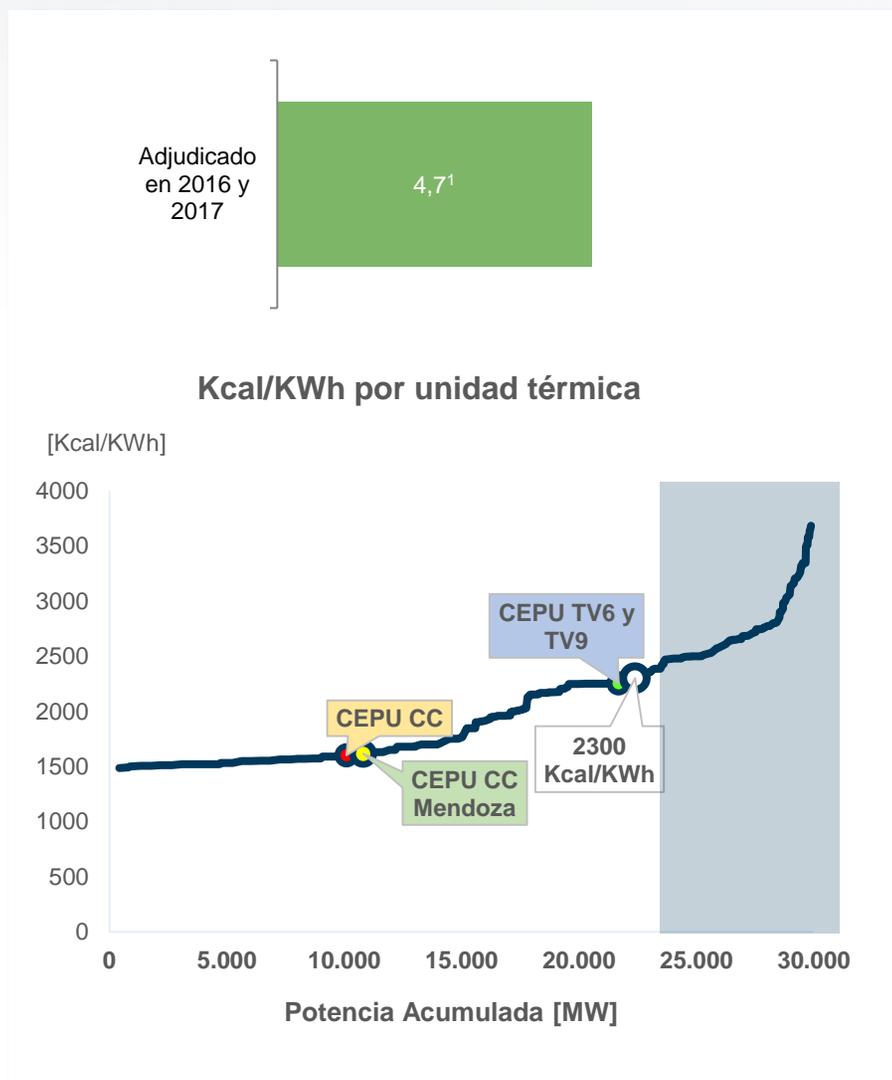


Fuente: información de la Compañía

¹ Los parques eólicos La Castellana y Achiras son propiedad de CP La Castellana S.A.U. y CP Achiras S.A.U., respectivamente. Los proyectos La Castellana II y Achiras II serán desarrollados por CPR Energy Solutions S.A.U.; La Genoveva I será desarrollada por Vientos La Genoveva S.A.U. y La Genoveva II será desarrollado por Vientos La Genoveva S.A.U. II.



Gobierno busca incrementar la capacidad (MW)

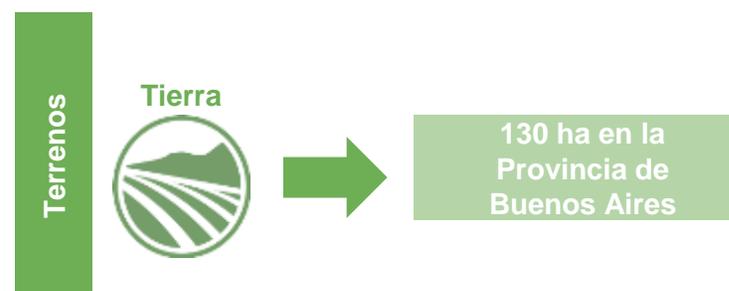


Turbinas y terrenos para futuros proyectos

- ✓ Para reforzar su posición en futuras licitaciones (o potenciales licitaciones de Mercado a término privadas), Central Puerto adquirió turbinas de gas y terrenos
- ✓ 3 turbinas de gas de alto rendimiento por un total de 969 MW
- ✓ Estas turbinas pueden ser usadas para potenciales proyectos de ciclos combinados nuevos por hasta 1456 MW
- ✓ Exitoso historial en procesos de expansión por 659 MW de capacidad instalada³ desde 2016

Turbina de gas	Fabricante		SIEMENS x2
	Capacidad	373MW	298MW x2
	Tecnología	Serie H	Serie F

High efficiency, latest generation turbines



CapEx Total:
US\$134mm²

Fuente: la Compañía, artículos periodísticos

¹ Incluye 2,9 GW adjudicados bajo Res. 21/2016 y 1,8 GW adjudicados bajo Res. 287/2017; ² Considera la inversión en 3 turbinas y en 130 ha de terrenos en la Provincia de Buenos Aires; ³ Térmica y renovable



El Mayor actor privado del consorcio FONI que opera ciclo combinados con un total de 2.554 MW

Activos del FONINVEMEM

	1 San Martín	2 Manuel Belgrano	3 Vuelta de Obligado
Detalle por planta	Ciclo Combinado	Ciclo combinado	Ciclo combinado
	865 MW	873 MW	816 MW
	COD: 2010	COD: 2010	COD: Marzo18

Primeros 10 años de Operación

- Generadores privados cobran sus créditos en dólares estadounidenses en 120 pagos mensuales más LIBOR de 360 días + 1% en el caso de 1 2 y LIBOR de 30-días + 5% en el caso de 3
- Plantas bajo propiedad de los fideicomisos del FONI y operadas por generadores privados
- Participación de Central Puerto en compañías operativas: primera minoría en 1 2 y controladora en 3

Luego de 10 años de operación



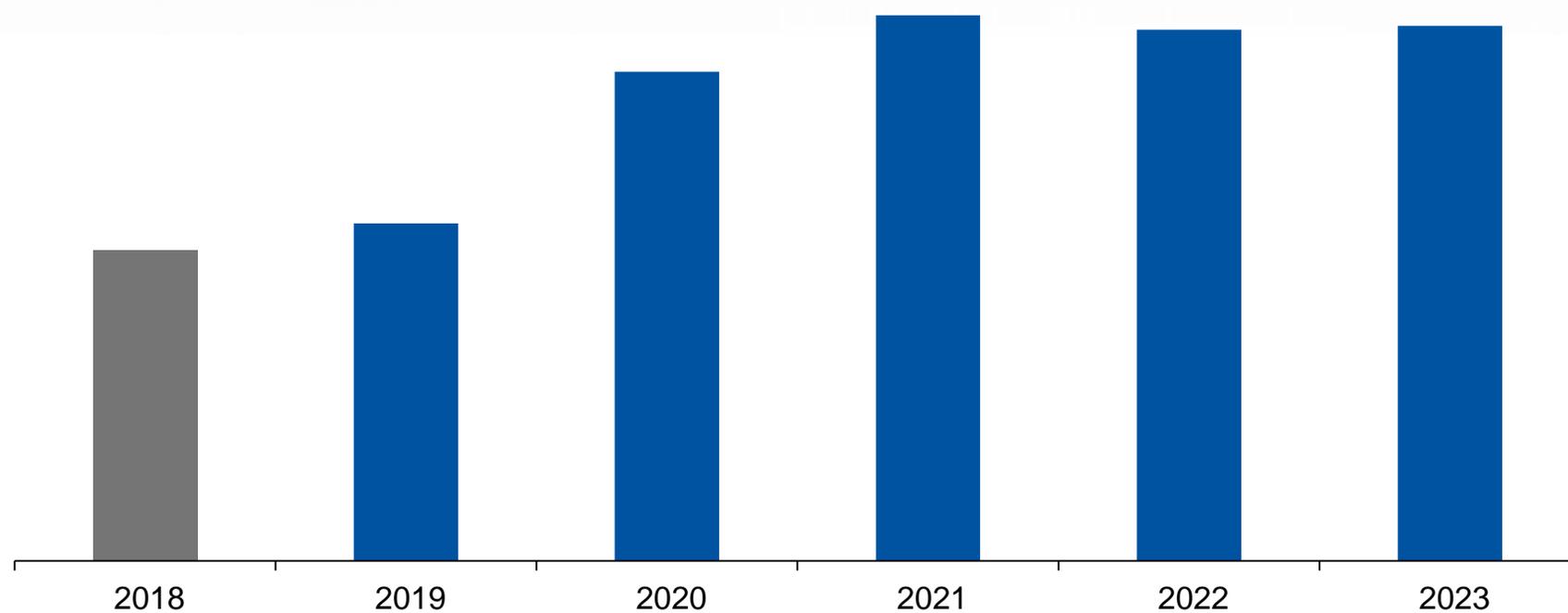
Bien posicionados para capturar esta oportunidad estratégica

- Los accionistas privados recibirán la propiedad de las plantas
- Gobierno argentino se incorporará como accionista
- El Ministerio de Energía fue autorizado a vender su participación accionaria proporcional en estas plantas



Se espera que el EBITDA crezca 76% hasta 2021, cuando todos los proyectos estén en línea

Se espera que los nuevos proyectos incrementen el EBITDA significativamente

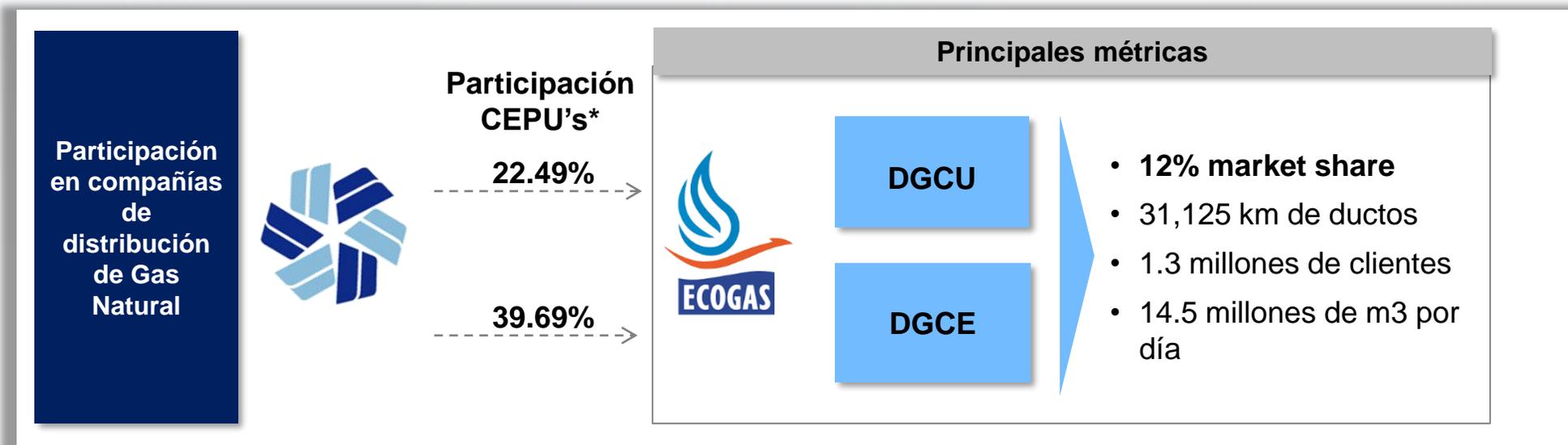


Central Puerto participa también en el negocio de distribución de gas natural

la que aporta flujo de fondos a través de dividendos

Distribuidoras y transportadoras de gas natural

Participación en compañías distribuidoras de gas natural



Principales métricas financieras (12M Diciembre 31, 2018)

	Ventas	Adj. EBITDA ⁵	Caja Neta
DGCU	US\$217 mm <i>Ps.8.165 mm</i>	US\$52 mm <i>Ps.2.240 mm</i>	US\$1 mm <i>Ps.51 mm</i>
DGCE	US\$232 mm <i>Ps.8.740 mm</i>	US\$57 mm <i>Ps.2.405 mm</i>	US\$2 mm <i>Ps.59 mm</i>

Fuente: la Compañía

1. Cifras financieras convertidas al tipo de cambio del 31 de Diciembre de 2018. Ver "Evolución del Tipo de Cambio" y "Disclaimer – Traducción de conveniencia".

*Al 31 de Diciembre de 2018, Central Puerto tenía el 44,10% en Inversora de Gas Cuyana, y como resultado, tenía indirectamente el 22,49% en Distribuidora de Gas del Cuyana.

Al 31 de Diciembre de 2018 Central Puerto tenía el 44,10% en Inversora de Gas del Centro y el 17,20% en Distribuidora de Gas del Centro (DGCE). Como consecuencia, Central Puerto tiene el 39,69% en DGCE.



DESCRIPCIÓN DE LA COMPAÑÍA

PRINCIPALES MÉTRICAS FINANCIERAS

APÉNDICE

Reconciliación EBITDA Ajustado

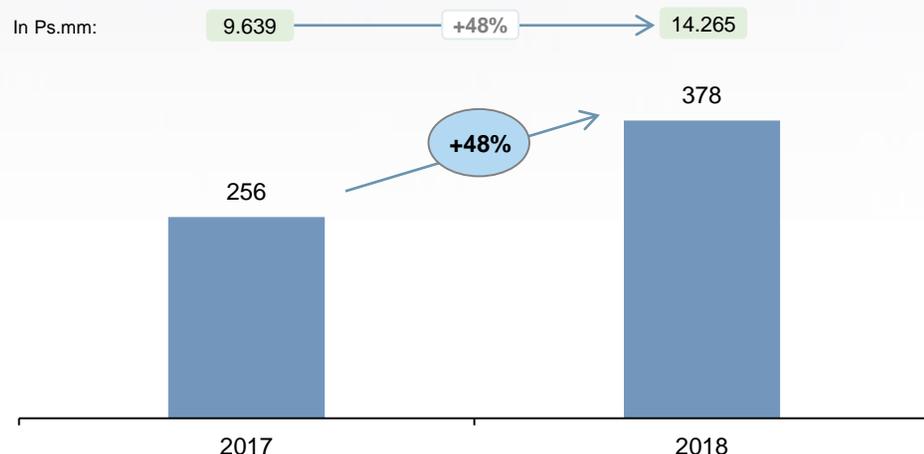
Tipo de cambio



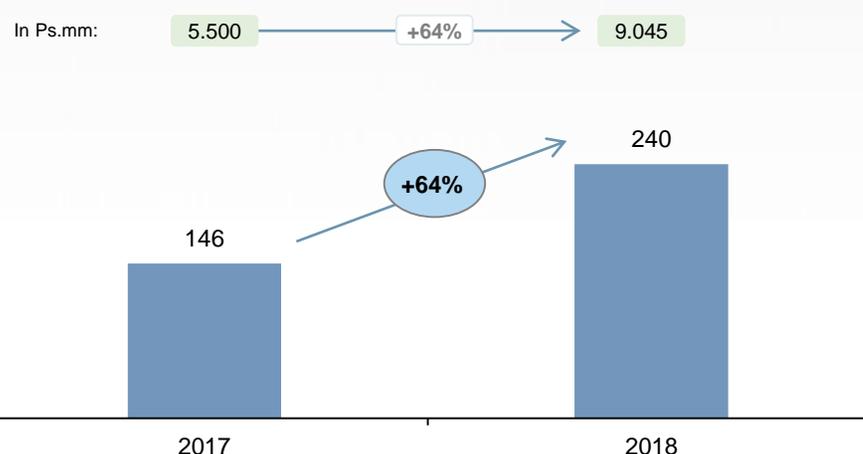
Fuerte generación de flujo de efectivo y posición financiera

Ingresos basados en dólares, más flujos de efectivo adicionales de FONINVEMEM

Ventas netas de operaciones que continúan (US\$mm)¹



EBITDA Aj. excluyendo efecto CVOSA y la dif. de cambio e intereses sobre créditos FONI (US\$mm)¹



Créditos del FONI³ (US\$mm)

- Al 31 de Diciembre de 2018, Central Puerto registró una ganancia de única vez de **Ps. 11,017 millones** (en pesos corriente al 31 de Diciembre de 2018) relacionada con la Habilitación Comercial a Ciclo Combinado de CVOSA
- Los créditos del FONI a cobrar por **CVOSA** totalizaron **US\$ 620 millones (incluyendo IVA)**, al 31 de Diciembre de 2018, y devengan un interés de **LIBOR de 30 días + 5%**
- Los créditos del FONI a cobrar por **TJSM y TMB** totalizaron **US\$ 24 millones (incluyendo IVA)**, al 31 de Diciembre de 2018, y devengan un interés de **LIBOR de 360 días + 1%**

Cobranzas de créditos del FONI proveen liquidez adicional a la generada por las operaciones de Central Puerto

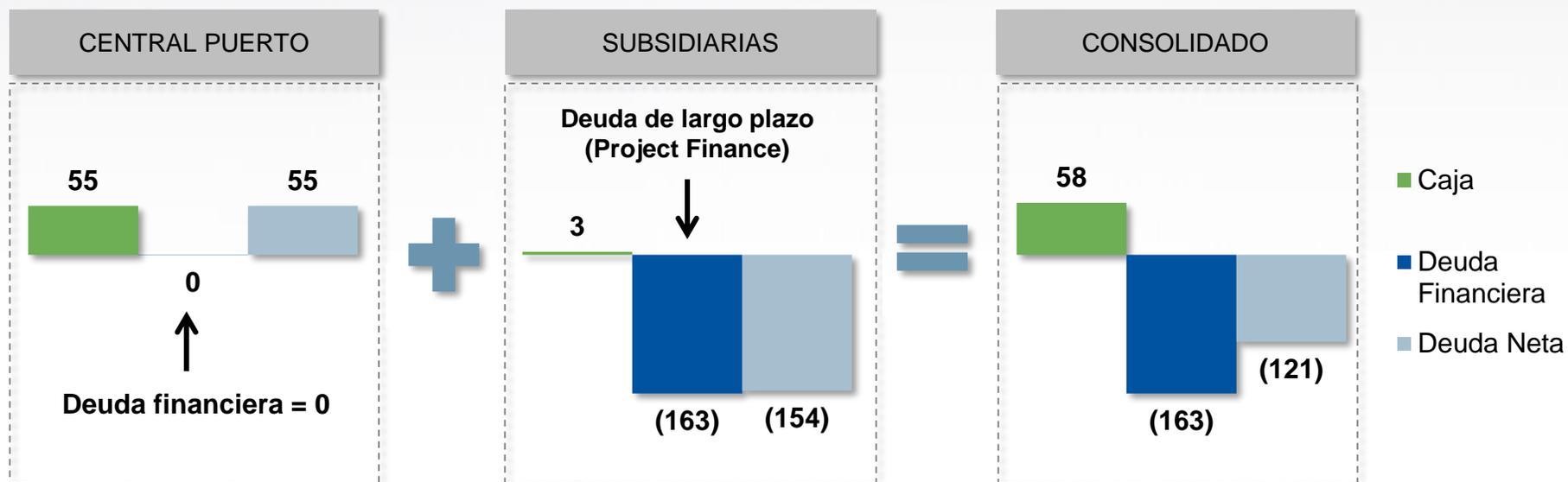
Fuente: La compañía

¹ Las cifras no incluyen resultados por operaciones discontinuadas (al 31 de Diciembre de 2017, la Planta La Plata fue clasificada como disponible para la venta, y sus resultados como operaciones en discontinuación). Cifras convertidas a dólares al tipo de cambio del 31 de diciembre de 2018 para conveniencia del lector". Ver "Disclaimer – EBITDA Ajustado" y "Evolución del Tipo de Cambio".

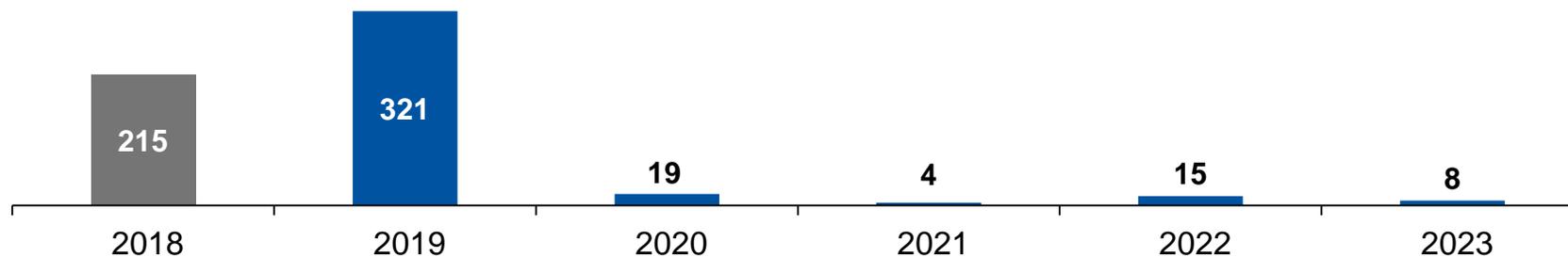


Posición financiera favorable permite el desarrollo de nuevos proyectos

Posición Financiera al 31 de Diciembre, 2018 (US\$ mm)¹



CAPEX Estimado 2018-2023 (excluye Brigadier López)



Fuente: Información de la compañía

1. Cifras financieras convertidas para conveniencia del sector al tipo de cambio del 31 de Diciembre de 2018. Ver "Evolución del Tipo de Cambio" y "Disclaimer – Traducción de conveniencia".

*Al 31 de Diciembre de 2018, Central Puerto tenía el 44,10% en Inversora de Gas Cuyana, y como resultado, tenía indirectamente el 22,49% en Distribuidora de Gas del Cuyana.

Al 31 de Diciembre de 2018 Central Puerto tenía el 44,10% en Inversora de Gas del Centro y el 17,20% en Distribuidora de Gas del Centro (DGCE). Como consecuencia, Central Puerto tiene el 39,69% en DGCE.



DESCRIPCIÓN DE LA COMPAÑÍA

PRINCIPALES MÉTRICAS FINANCIERAS

APÉNDICE

Reconciliación EBITDA Ajustado

Tipo de cambio



Reconciliación del EBITDA Ajustado

Millones de Pesos	2018	2017
Ganancia neta del período	17.185	5.262
RECPAM	4.036	152
Costos Financieros	6.301	1.201
Ingresos Financieros	(2.280)	(1.559)
Participación en los resultados netos de asociadas	(1.074)	(1.173)
Impuesto a las ganancias del período	6.604	1.081
Ganancia después del impuesto a las ganancias del período correspondientes a operaciones discontinuadas	(276)	(791)
Depreciaciones y amortizaciones	1.492	1.532
EBITDA Ajustado¹	31.988	25.431
Efecto CVOSA	(11.927)	(205)
Diferencia de cambio e intereses relacionados con el FONI y programas similares	(11.017)	-
EBITDA Ajustado menos efecto CVOSA y Diferencia de cambio e intereses relacionados al FONI y programas similares	9.044	5.499
EBITDA Ajustado menos efecto CVOSA y Diferencia de cambio e intereses relacionados al FONI y programas similares (traducción a US\$* para conveniencia del lector)	240	146

Fuente: Información de la compañía

¹ ver "Disclaimer—EBITDA Ajustado" para más información.

*Cifras convertidas de Ps. a US\$ utilizando el tipo de cambio del 31 de diciembre de 2018. Ver Evolución del Tipo de Cambio en esta sección.



Tipo de cambio vendedor divisa Banco de la Nación Argentina

Año	Período	Máximo	Mínimo	Promedio	Final
2017	1Q 2017	16,0800	15,3600	15,6795	15,3900
	2Q 2017	16,6300	15,1900	15,7575	16,6300
	3Q 2017	17,7900	16,8000	17,2870	17,3100
	4Q 2017	19,2000	17,2300	17,5529	18,6490
2018	1Q 2018	20,4100	18,4100	19,6779	20,1490
	2Q 2018	28,8500	20,1350	23,5843	28,8500
	3Q 2018	41,2500	27,2100	31,9583	41,2500
	4Q2018	40,5000	35,4000	37,1457	37,7000
2019	Enero	37,7100	36,9000	37,3836	37,3500
	Febrero	39,6700	37,1700	38,4045	39,1500
	Marzo ¹	42,5000	39,8100	41,1120	41,3000

Fuente: Banco de la Nación Argentina

¹ Hasta Marzo 11, 2019





Central Puerto