



SPP1 (150 MW), Argelia

RESULTADOS 1T 2024

25 de abril de 2024
Cox Energy, S.A.B. de C.V.

Sobre Cox Energy

Cox Energy es una utility en el ámbito de la energía que cotiza en México (BIVA) y España (BME Growth). Cox Energy está verticalmente integrada y se dedica al desarrollo y promoción de soluciones energéticas y de generación en los principales países de América, Europa, África y Medio Oriente, con operaciones en México, Chile, Colombia, Centroamérica, Brasil, Ecuador, Perú, España, Portugal, Argelia, Marruecos, Sudáfrica, Arabia Saudita y EAU. Dispone de un portafolio único de proyectos en diferentes estados de desarrollo y oportunidades identificadas para realizar su actividad en un marco de desarrollo sostenible. Cox Energy también opera en toda la cadena de valor, con presencia en el negocio de autoconsumo y/o generación distribuida y comercialización de energía.

Aviso Legal

El presente documento y la conferencia de resultados (incluyendo el turno de preguntas y respuestas) puede contener manifestaciones de futuro e información (de ahora en adelante, “Manifestaciones”) relacionados con Cox Energy, S.A.B de C.V. (de ahora en adelante indistintamente “Cox Energy”, “la Compañía”). Estas manifestaciones pueden incluir proyecciones y estimaciones financieras con asunciones, declaraciones relativas a planes, objetivos, y expectativas que pueden referirse a diversas materias, entre otras, a la base de clientes y a su evolución, al crecimiento de las distintas líneas de negocio, a la cuota de mercado, a los resultados de la compañía y a otros aspectos relativos a la actividad y situación de la misma. Las manifestaciones de futuro o previsiones contenidas en este documento pueden ser identificadas, en determinados casos, por la utilización de palabras como “expectativas”, “anticipación”, “propósito”, “creencia” o de un lenguaje similar, o su correspondiente forma negativa, o por la propia naturaleza de la predicción que tienen las cuestiones referidas a estrategias o planes o intenciones. Estas manifestaciones de futuro o previsiones reflejan las opiniones de Cox Energy respecto a sucesos futuros, no constituyen, por su propia naturaleza, garantías de un futuro cumplimiento, encontrándose condicionadas por riesgos e incertidumbres que podrías determinar que los desarrollos y resultados finales difieran materialmente de los puestos de manifiesto en estas intenciones, expectativas o previsiones. Entre tales riesgos e incertidumbres están aquellos identificados en los documentos con información más completa registrado por Cox Energy ante los diferentes organismos supervisores de los mercados de valores en los que cotiza su acción, y en particular, ante la Comisión Nacional Bancaria y de Valores y la Comisión Nacional del Mercado de Valores. Salvo en la medida en que lo requiera la ley aplicable, Cox Energy no asume ninguna obligación de actualizar públicamente el resultado de cualquier revisión que pudiera realizar de estas manifestaciones para adaptarla a hechos o circunstancias posteriores a este documento, incluidos, entre otros, cambios en el negocio de la Compañía, en su estrategia de desarrollo de negocio o cualquier posible circunstancia sobrevenida. Este documento puede contener información financiera resumida, non-GAAP o información no auditada. La información contenida en el mismo debe leerse en conjunto y está sujeta a toda la información pública disponible sobre la Compañía, incluyendo, en su caso, otros documentos emitidos por la Compañía que contengan información más completa. Por último, se hace constar que ni este documento ni nada de lo aquí contenido constituye una oferta de compra, venta o canje, o una solicitud de una oferta de compra, venta o canje de valores, o una recomendación o asesoramiento sobre ningún valor.



DESARROLLO DE PROYECTOS

FINANCIAMIENTO



CONSTRUCCIÓN

OPERACIÓN



AUTOCONSUMO

TRADING



Criterios clave para mercados objetivo



Crecimiento y alta demanda de energía



Agenda de transición energética



Entorno regulatorio estable



Condiciones de mercado favorables

Desarrollo de pipeline

América: México, Centroamérica, Colombia, Brasil, Chile

EMEA: España, Marruecos, Argelia y Sudáfrica

Todas las tecnologías y **BESS**

+3.6 GW pipeline.⁽¹⁾

Activos en operación

Bioenergía, Brasil **(70 MW)**

SPP1, Argelia **(150 MW)**

La Meseta, Chile **(160 MW)**⁽²⁾

PMGD San Javier, Chile **(3 MW)**

Capacidad solar equivalente **(+923 MW)**.⁽³⁾

EPC y nuevas tecnologías

\$1,806mdp proyectos adjudicados

\$21,888mdp fase adjudicación 2024

\$54,720mdp ofertas presentadas.

mdp=millones de pesos MXN

Trading y autoconsumo

Operación en: México, Chile, Colombia, Guatemala, España y Portugal

+350 GWh de energía comercializada al año

+51% de incremento en ingresos vs. 1T23.

T.C. EUR/MXN \$18.24 solo para referencia de conversión.

UN PORTAFOLIO SÓLIDO

- » Con operaciones respaldadas por PPA a largo plazo
- » Diversificado con balance entre geografías y tecnologías
- » Capacidad para operar con almacenamiento (BESS).



(1) Incluye activos operativos y capacidad atribuible, exceptuando los activos de España, que se consideran al 100%.

(2) El proyecto "La Meseta" en Chile es operado bajo el modelo de asociación estratégica "JV" con la empresa Sonnedix (J.P. Morgan).

(3) Cálculo utilizando una tasa de conversión de capacidad de un proyecto solar de 1 MW a una producción anual de electricidad de 2 GWh.



ÚLTIMOS 12 MESES

TOTAL
INGRESOS

\$1,936
millones MXN

4x ↑

UTILIDAD
BRUTA

\$904
millones MXN

24x ↑

EBITDA
CONSOLIDADO

\$435
millones MXN

Margen
22.5%

CRECIMIENTO
PIPELINE

+2.0 GW
27 proyectos
nuevos

+125%

PRESENCIA
GLOBAL

17 países
4 continentes

+12 países

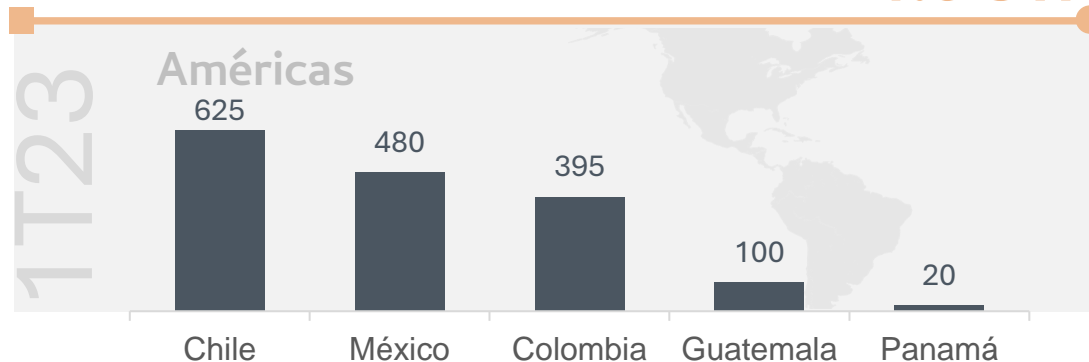


Pipeline Total⁽¹⁾

3.6 GW



1.6 GW

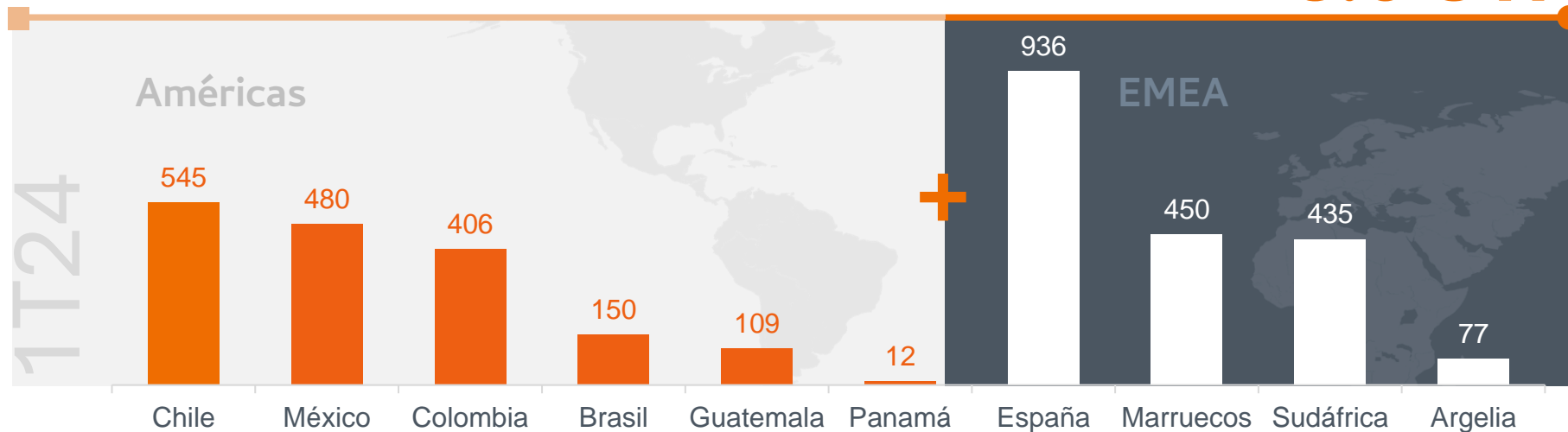


Evolución del pipeline



ÚLTIMOS 12 MESES

3.6 GW





José Antonio Hurtado de Mendoza
Director General

Mensaje Trimestral

"Durante los últimos meses, Cox Energy ha experimentado avances significativos y ha sentado las bases para potencializar su crecimiento en el corto y largo plazo. Con la reciente integración de los activos de energía provenientes de la compra de las unidades productivas de Abengoa, así como con la adquisición de la plataforma europea, la Compañía se perfila para lograr un crecimiento récord durante 2024, apoyado por una fuerte estrategia de expansión con enfoque en la rentabilidad sostenida y la apuesta por la diversificación de energías."

Y añadió: "Esta solidez y coherencia han permitido que, pese a la complejidad del entorno, el elevado grado de diversificación, la disciplina y fortaleza financiera, así como la ambición innovadora de Cox Energy, sea un catalizador para que el 2024 pueda ser el mejor año en términos de desarrollo y nuevas oportunidades."

Generación

198 MW en operación⁽¹⁾
+485 MW en construcción y/o backlog

Activos para rotación: **335 MW**
RTB/COD durante 2024-2025

Transacción CTG – Venta de activos
619 MW transferidos o en proceso

M&A de generación en Sudáfrica⁽²⁾
50 MW planta termosolar.

Clientes & EPC

Comercialización de energía por
+350 GWh/año

Cox Energy se adjudica en Arabia Saudita un proyecto EPC por **\$1,770mdp**

Adjudicación de proyecto EPC en central termosolar en Sudáfrica por **\$36mdp**.

Sólidos resultados

Cifras en millones de pesos MXN

1T24 Ingresos

\$789M x6

1T23 vs. 1T24

+\$657M

1T24 EBITDA

\$71M

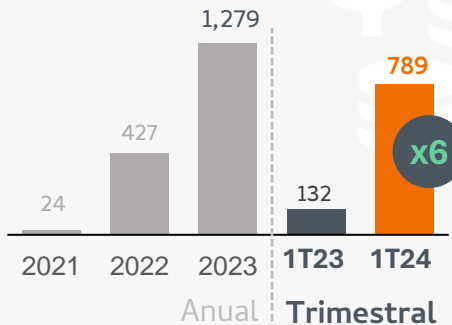
1T23 vs. 1T24

+\$84M

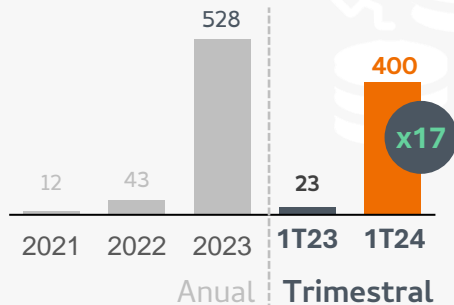


Millones de pesos MXN

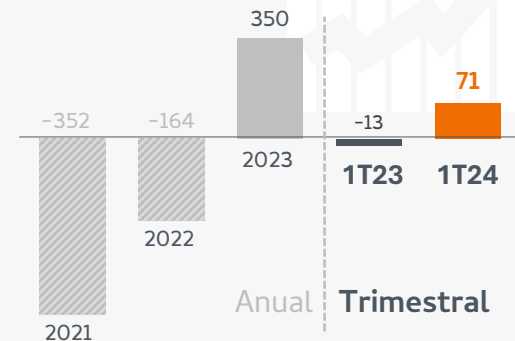
Ingresos



Utilidad Bruta



EBITDA



RESULTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Avanzando hacia una nueva etapa...

Efectos por ciclo de negocio:

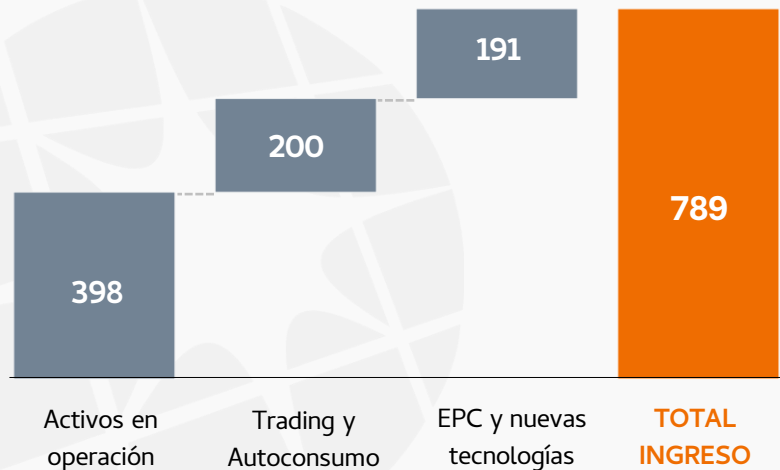
- Efecto estacional en el negocio de Bioenergía Brasil por periodo de paro entre cosechas (ciclo de negocio agrícola)
- Mantenimiento en la planta de Brasil Bioenergía, aprovechando paro entre cosechas
- Inicio de próxima cosecha o zafra: mayo 2024
- Mantenimiento programado en planta de ciclo combinado en Argelia.

“Estos efectos por ciclo de negocio son compensados durante la segunda mitad del año.”

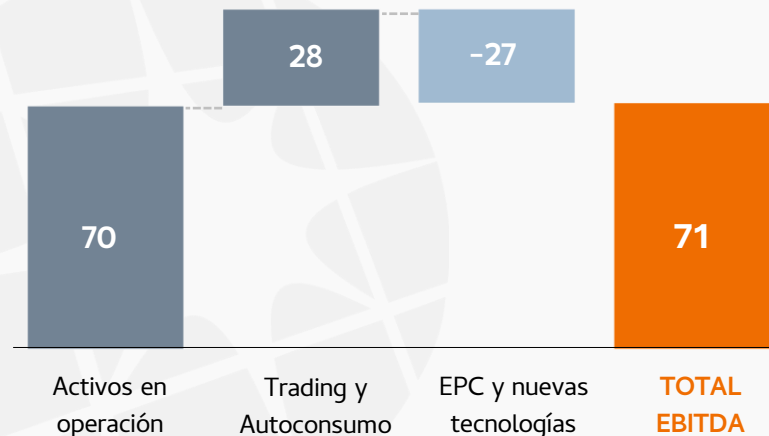


- Los activos en operación incluyen: Brasil Bioenergía (70 MW) y SPP1 (150 MW)
- División de trading y autoconsumo impulsada por el inicio de suministro en México (75.7 GWh/año) a empresa multinacional
- La división de EPC y nuevas tecnologías firmó contratos de construcción e ingeniería por \$1,824mdp en Arabia Saudita⁽¹⁾ y Sudáfrica.

INGRESOS POR DIVISIÓN 1T24 (millones MXN)

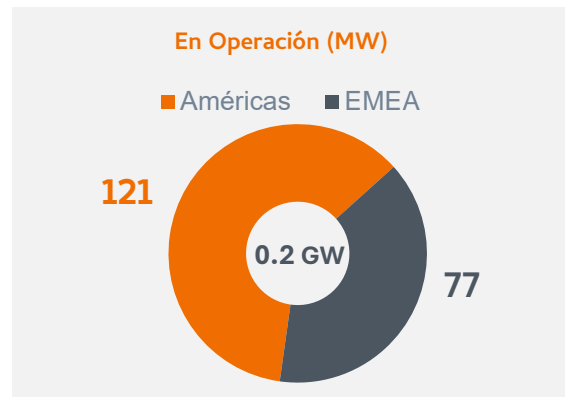
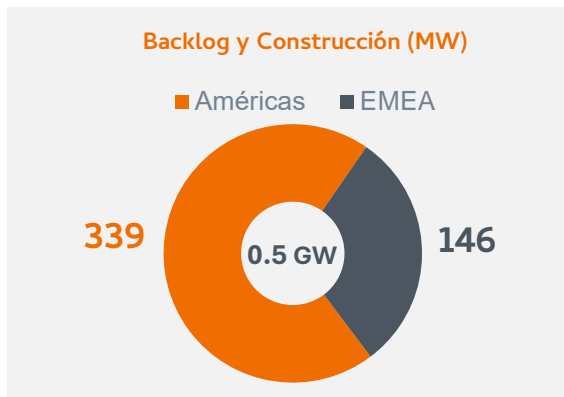
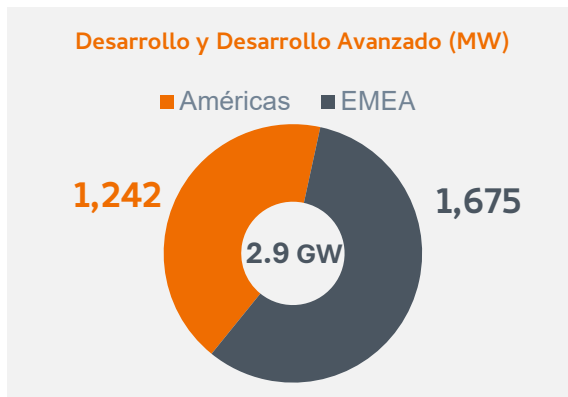


EBITDA POR DIVISIÓN 1T24 (millones MXN)



Pipeline avanzado

Activos de generación propia



Pipeline Américas

Número	MW	Var AsA MW
29	1,702	+82

Pipeline EMEA

Número	MW	Var AsA MW
26	1,898	+1,898

TOTAL

- 55** Proyectos
- 3.6** GW
- +1,980** MW Variación anual

Pipeline avanzado

Américas

Fases de los proyectos	MW
Desarrollo y desarrollo avanzado	1,242
Backlog y/o construcción	339
En operación	121
Total MW en el pipeline	1,702

1,620 MW

En 1T23



1,702 MW

En 1T24



Continuar el crecimiento del pipeline



Desarrollar todas las tecnologías



Proyectos con PPAs a largo plazo



Uso de baterías (BESS).



Pipeline avanzado

EMEA

RESULTADOS
1T 2024

Fases de los proyectos	MW
Desarrollo y desarrollo avanzado	1,675
Backlog y/o construcción	146
En operación	77
Total MW en el pipeline	1,898

0 MW


En 1T23



1,898 MW

En 1T24

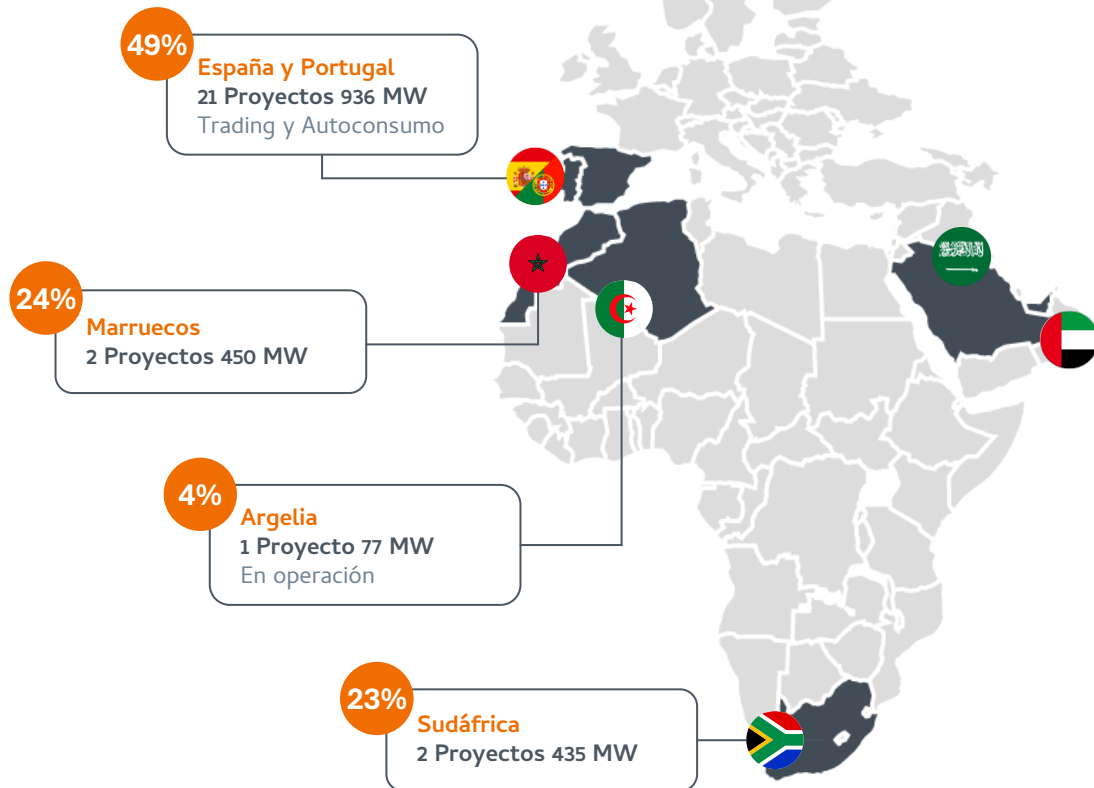
 Rotación de activos

 M&A (Cox Europa + CA Infraestructuras)

 Desarrollar todas las tecnologías

 Proyectos con PPA a largo plazo

 Uso de baterías (BESS).



La división de **EPC y nuevas tecnologías** ha mantenido un esfuerzo importante en la actividad comercial, **incrementando pipeline** de proyectos y **ofertas presentadas**.

Nueva Adjudicación

60 MW
de capacidad

1 Turbina Vapor

\$1,770mdp
Construcción

Riad Arabia Saudita

Construcción de un sistema de generación de energía eléctrica aprovechando el vapor en una planta de producción de fosfatos en Arabia Saudí.

El sistema consta de una turbina de vapor de 60 MW, así como de un aerocondensador.

Proyecto de EPC adjudicado en abril de 2024

Actividad comercial 2024



\$1,824mdp
en proyectos adjudicados



\$21,888mdp
en fase adjudicación



\$54,720mdp
en ofertas presentadas

+\$237,120mdp
proyectos en análisis



+200 millones MXN
Ingresos 1T24



+28 millones MXN
EBITDA 1T24



+50GWh en Europa
Comercialización de energía



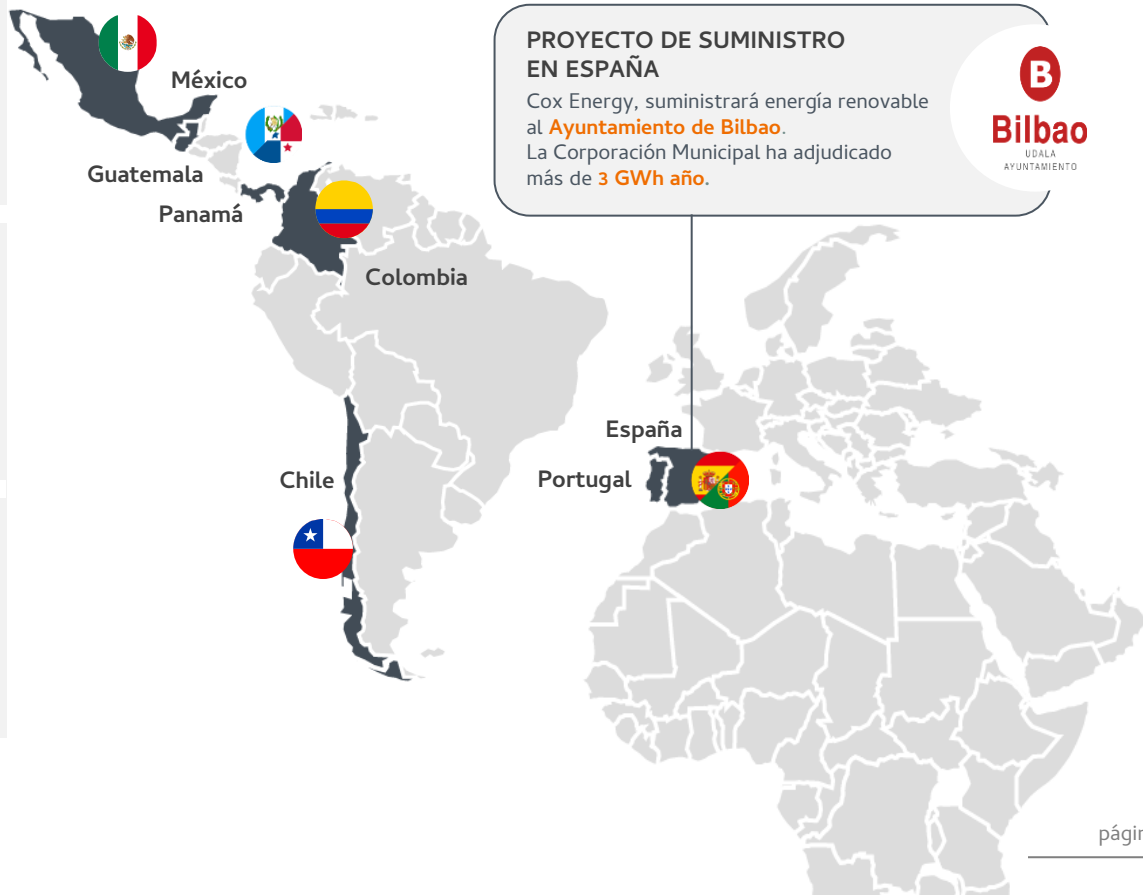
+300 GWh en América
Comercialización de energía



+19 MW
Proyectos autoconsumo



+200,000 CELs
Vendidos en el último año



ANEXOS

Objetivo Principal:

Garantizar que Cox Energy sea una empresa sostenible desde el punto de vista ambiental, social y de gobierno corporativo, contribuyendo al desarrollo sostenible y generando valor a largo plazo para todas las partes interesadas.

Ambiental

Transición a energías renovables
Eficiencia energética
Gestión de residuos y reciclaje
Conservación de la biodiversidad



Social

Seguridad y salud en el trabajo
Diversidad e inclusión
Desarrollo de comunidades
Ética empresarial



Gobierno Corporativo

Comité de Sostenibilidad
Divulgación y reporte
Códigos de ética y conducta
Participación de accionistas





BIVA – COXA*

Precio de cierre
\$33.80 MXN

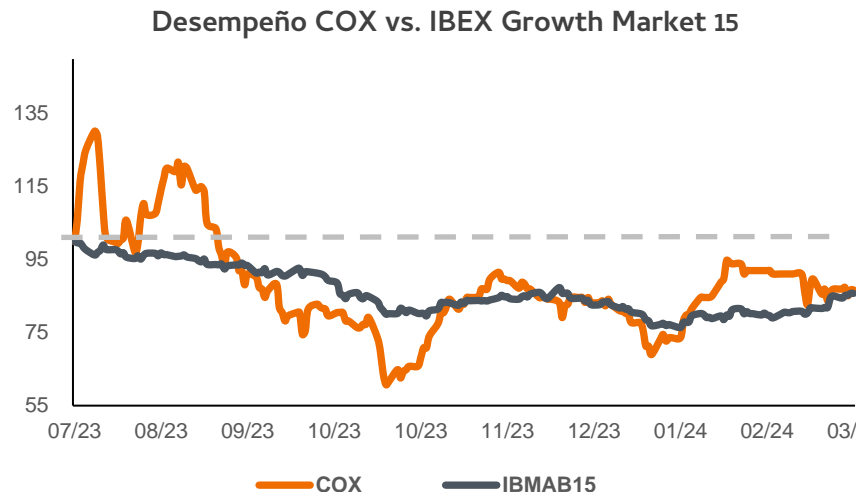
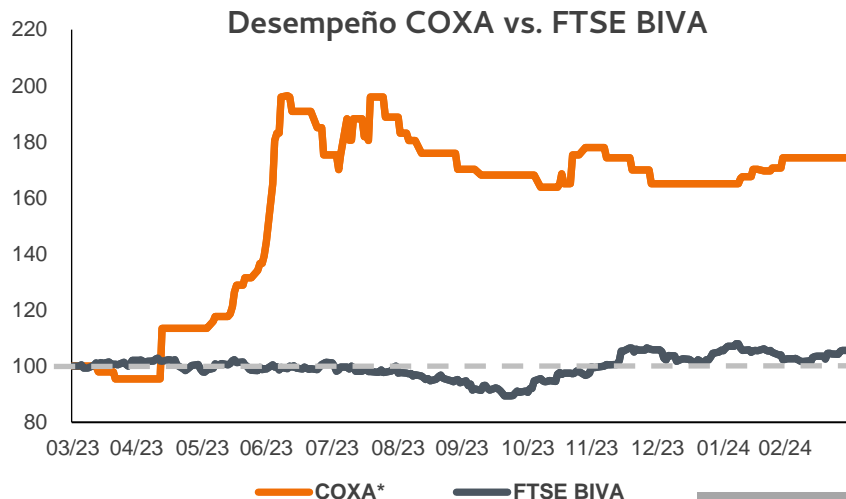
% Var. acción UDM
74.3%













BME GROWTH - COX

Precio de cierre
€1.89 EUR

% Var. acción desde OPI
9.2%



Acciones en circulación
171,531,966

ETAPA	DEFINICIÓN	PROBABILIDAD INDICATIVA
 EN OPERACIÓN	Responsabilidad del proyecto transferida al equipo de gestión de activos 	✓ 100%
 EN CONSTRUCCIÓN	En proceso de ejecución para EPC 	✓ 100%
 BACKLOG	<ul style="list-style-type: none"> • Interconexión y terreno asegurados • Probabilidad de más del 90% de obtener el permiso ambiental • Contrato de compra de energía (PPA) o mecanismo de precio establecido 	85%
 DESARROLLO AVANZADO	<ul style="list-style-type: none"> • Terreno asegurado con una probabilidad del 50% o más • Solicitud de interconexión con una probabilidad del 90% • Solicitud de permiso ambiental 	50%
 DESARROLLO	<ul style="list-style-type: none"> • Análisis de viabilidad técnica y económica completado • Tasa de éxito dependiente del acceso al terreno / interconexión 	35%

<i>Cifras en miles de MXN</i>	3M-2024	3M-2023
Ingresos de operación	727,367	132,252
Otros ingresos	61,168	-
Total ingresos	788,535	132,252
Costos de operación y desarrollo	(388,938)	(108,843)
Utilidad bruta	399,597	23,409
Gastos de administración	(157,571)	(18,965)
Gastos de personal	(170,704)	(17,225)
Depreciación, amortización y deterioro de intangibles	(99,601)	(1,432)
Gastos de operación	(427,876)	(37,622)
Utilidad (pérdida) de operación	(28,279)	(14,213)
EBITDA	71,322	(12,781)
Ingresos financieros	12,870	547
Gastos financieros	(34,824)	(5,625)
Utilidad (pérdida) por tipo de cambio	(2,213)	8,711
Resultado integral de financiamiento	(24,167)	3,633
Participación en los resultados de asociadas	-	1
Utilidad (pérdida) antes de impuestos a la utilidad	(52,446)	(10,579)
Impuesto a la utilidad	15,176	-
Utilidad (pérdida) neta del periodo	(37,270)	(10,579)

Cifras en miles de MXN







Al 31 de marzo, 2024






















Al 31 de diciembre, 2023

Cifras en miles de MXN	Al 31 de marzo, 2024	Al 31 de diciembre, 2023
ACTIVO		
Activo circulante		
Efectivo, equivalentes y efectivo restringido	727,857	878,316
Cuentas por cobrar comerciales	205,603	267,025
Préstamos y otras cuentas por cobrar con partes relacionadas	548,426	446,031
Otras cuentas por cobrar e inventario (almacén CEL)	806,002	990,520
Total activo circulante	2,287,888	2,581,892
Activo no circulante		
Paneles, mobiliario y equipos – Neto	127,060	77,927
Derechos de uso sobre activos arrendados	4,766	5,634
Activos intangibles, incluyendo crédito mercantil	1,271,574	1,322,963
Inmovilizaciones en proyectos	3,129,551	3,221,337
Inversiones en asociadas	187,978	188,767
Activos financieros a valor razonable con cambio en resultados	204,622	204,677
Préstamos a partes relacionadas	100,585	100,460
Cuentas financieras por cobrar	81,113	77,409
Activos por impuestos diferidos y otros activos	215,849	209,291
Total activo no circulante	5,323,098	5,408,465
Total activo	7,610,986	7,990,357

<i>Cifras en miles de MXN</i>	Al 31 de marzo, 2024	Al 31 de diciembre, 2023
PASIVO		
Pasivo circulante		
Acreedores diversos	1,554,222	1,536,341
Financiación de proyectos	270,921	274,550
Deuda corto plazo con entidades de crédito	122,212	122,118
Deuda financiera asociada a derechos de usos activos arrendados	115,411	117,647
Cuentas por pagar a partes relacionadas	963,259	1,154,550
Préstamos de partes relacionadas	769,664	620,699
Impuesto a la utilidad por pagar	10,110	93,560
Total pasivo circulante	3,805,799	3,919,465
Pasivo no circulante		
Impuesto sobre la renta diferido	30,543	31,131
Financiación de proyectos	277,687	352,841
Garantías financieras otorgadas	11,253	11,253
Deuda largo plazo con entidades de crédito	18,485	18,783
Préstamos de partes relacionadas	89,668	39,274
Provisiones, subvenciones y otros pasivos	802,021	759,707
Deuda financiera asociada a derechos de usos activos arrendados	447,003	512,875
Total pasivo no circulante	1,676,660	1,725,864
Total pasivo	5,482,459	5,645,329
CAPITAL CONTABLE		
Capital social	972,008	924,257
Prima de emisión	582,273	582,273
Aportaciones para futuros aumentos de capital	2,916	2,916
Efecto de valor razonable de la contribución de capital	695,310	695,310
Pérdidas acumuladas	(1,175,601)	(984,932)
Otros resultados integrales	(109,816)	(123,209)
Participación no controladora	1,161,437	1,248,413
Total capital contable	2,128,527	2,345,028
Total pasivo y capital contable	7,610,986	7,990,357

<i>Cifras en miles de MXN</i>	3M-2024	3M-2023
Resultado antes de impuestos a la utilidad	(37,270)	(10,579)
Ingresos financieros (-)	(12,870)	(547)
Gastos financieros (+)	34,825	5,625
Depreciación y amortización	99,601	1,432
Utilidad (pérdida) por tipo de cambio (+/-)	2,213	(8,711)
Deterioro de crédito mercantil e intangibles		
Resultado por impuesto de sociedades	(17,387)	
Efecto en el valor razonable de activos financieros	6,619	21,150
Participación en los resultados de asociadas - neto de impuestos		(1)
Inventarios	113,940	
Cuentas por cobrar comerciales y otras cuentas por cobrar, neto (+/-)	(87,072)	(40,734)
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, neto (+/-)	(86,219)	12,488
Inversiones financieras y otros activos/pasivos corrientes	60,401	(931)
Intereses pagados	(5,734)	
Impuesto a la utilidad por pagar	(24,010)	
Flujo neto de efectivo generado por actividades de operación	47,037	(20,808)
Adquisición de propiedad, mobiliario y equipo	(9,272)	(68)
Adquisición de activos intangibles	(21,941)	
Recursos obtenidos por crédito mercantil		
Efectivo restringido	(5,048)	
Préstamos otorgados a partes relacionadas	(52,538)	(3,836)
Flujo neto de efectivo generado por actividades de inversión	(88,799)	(3,904)
Prima de emisión		
Reembolso de recursos ajenos	(100,913)	
Aportaciones de capital	(526)	
Reservas		
Préstamos obtenidos con partes relacionadas	13,656	67,793
Otras entradas (salidas) de efectivo		
Flujo neto de efectivo generado por actividades de financiamiento	(87,783)	67,793
Efectos de conversión	(12,848)	(27,822)
Aumento/Disminución neta de efectivo y equivalentes de efectivo	(142,393)	15,259
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del periodo	512,845	136,251
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo	370,452	151,510

	Proyecto	País	MW Totales	MW Atribuíbles	Clasificación	Estrategia venta electricidad	Estimado
Chile 657. 22 MW	El Sol de Vallena		308	308	Backlog	PPA DisCo 2017	RTB 2023
	Utility Portezuelo + Storage		148	148	Desarrollo Avanzado	SPOT y PPA	RTB 2026
	La Meseta		160	48	En Operación	PPA DisCo 2016 & 2017	En Operación
	Machali (PMGD)		11	11	Backlog	Precio Estabilizado	RTB 2024
	Río Maule (PMGD)		11	11	Backlog	Precio Estabilizado	RTB 2024
	El Guindal (PMGD)		10	10	Backlog	Precio Estabilizado	RTB 2025
	Montenegro (PMGD)		7	7	Desarrollo Avanzado	Precio Estabilizado	RTB 2026
	San Javier (PMGD)		3	3	En Operación	Precio Estabilizado	En Operación
	Walmart Piloto (ESCO)		0.21	0.21	En Operación	PPA Privado	En Operación
México 750 MW	Iscali		300	300	Desarrollo Avanzado	SPOT + Cobertura Suministradora	RTB 2026
	Atzacmulco		113	113	Desarrollo Avanzado	SPOT + Cobertura Suministradora	RTB 2026
	La Granja Solar		337	67	Desarrollo Avanzado	SPOT + Cobertura Suministradora	RTB 2026
Centroamérica 121 MW	Chiquimulilla		50	50	Desarrollo	PPA DisCo 2023	RTB 2024
	Escuintla		38	38	Desarrollo	PPA/SPOT	RTB 2025
	Estanzuela		21	21	Desarrollo	PPA/SPOT	RTB 2025
	Parita		12	12	Desarrollo Avanzado	PPA/SPOT	RTB 2025
Colombia 406 MW	Dominica		100	100	Desarrollo	PPA/SPOT	RTB 2026
	Lanzarote		80	80	Desarrollo	PPA/SPOT	RTB 2026
	Pascua		60	60	Desarrollo	PPA/SPOT	RTB 2025
	Egina		60	60	Desarrollo	PPA/SPOT	RTB 2025
	Kos		20	20	Desarrollo	PPA/SPOT	RTB 2025
	Jamaica		20	20	Desarrollo	PPA/SPOT	RTB 2025
	Rodas		24	24	Desarrollo Avanzado	PPA/SPOT	RTB 2024
	Barbados		18	18	Desarrollo Avanzado	PPA/SPOT	RTB 2024
	Pétalos de Bolívar		12	12	Desarrollo	PPA/SPOT	RTB 2025
	Tenerife		12	12	Desarrollo Avanzado	PPA/SPOT	RTB 2024
Brasil 150 Mw	Sao Joao		70	70	En Operación	PPA/Cogeneración	En Operación
	PV Brasil I		40	40	Desarrollo	PPA/SPOT	RTB 2025
	PV Brasil I		40	40	Desarrollo	PPA/SPOT	RTB 2026
Argelia 150 Mw	Solar Power Plant One (SPP1)		150	76.5	En Operación	PPA	En Operación
Marruecos 450 MW	Agadir Solar I		200	200	Desarrollo	PPA	RTB 2025
	Agadir Solar II		250	250	Desarrollo	PPA	RTB 2026
Sudáfrica 435 MW	SA PV I		220	220	Desarrollo	PPA/SPOT	RTB 2027
	SA PV II		215	215	Desarrollo	PPA/SPOT	RTB 2027

	Proyecto	País	MW Totales	MW Atribuibles	Clasificación	Estrategia venta electricidad	Estimado
Iberia Solar II 48 MW	Badajoz Solar		7	2.8	En Construcción	Rotación	COD 2024
	Cortes de Peleas Central		7	2.8	En Construcción	Rotación	COD 2024
	La Mérida Central 19		7	2.8	En Construcción	Rotación	COD 2024
	Carmona Central 36		7	2.8	En Construcción	Rotación	COD 2024
	Carmona Solar 36.1		7	2.8	En Construcción	Rotación	COD 2024
	Guarramón Solar 81		7	2.8	En Construcción	Rotación	COD 2024
	Palma del Condado Solar 555		6	2.4	En Construcción	Rotación	COD 2024
Iberia Solar III 98 MW	Granada Solar 165		32.5	13	Backlog	Rotación	COD 2025
	Granada Solar 166		32	12.8	Backlog	Rotación	COD 2025
	Granada Solar 167		33	13.2	Backlog	Rotación	COD 2025
Iberia Solar IV 189 MW	Mediterráneo I		31	12.4	Desarrollo Avanzado	Rotación	RTB 2024
	Mediterráneo V		31	12.4	Desarrollo Avanzado	Rotación	RTB 2024
	Mediterráneo VI		32	12.8	Desarrollo Avanzado	Rotación	RTB 2024
	Mediterráneo II		31	12.4	Desarrollo Avanzado	Rotación	RTB 2024
	Mediterráneo III		32	12.8	Desarrollo Avanzado	Rotación	RTB 2024
	Mediterráneo IV		32	12.8	Desarrollo Avanzado	Rotación	RTB 2024
Iberia Solar V 146 MW	Oleo Solar		98	39.2	Desarrollo	PPA/SPOT	RTB 2025
	Bermejales Solar		48	19.2	Desarrollo	PPA/SPOT	RTB 2025
Iberia Solar VI 455 MW	BESS		300	120	Desarrollo	PPA/SPOT	RTB 2026
	IS7		55	22	Desarrollo	PPA/SPOT	RTB 2026
	Toledo Solar		100	40	Desarrollo	PPA/SPOT	RTB 2026

*Los 3.6 GW del total portafolio se obtienen sumando el 100% de participación en los proyectos de España, considerando que la compañía está negociando la incorporación del 60% de las participaciones sociales de IBOX que no controla



coxenergy
coxabengoa group

Contacto: Relación con Inversores – inversores@coxenergy.com
www.coxenergy.com

Llamada de resultados

Viernes 26 de abril de 2024

10:00 a.m. (CDMX)

06:00 p.m. (Madrid)

Favor de registrarse con anticipación [aquí](#)