

# Presentación

# RESULTADOS 1S 2024

25 de julio de 2024



# AVISO LEGAL

El presente documento y la conferencia de resultados (incluyendo la sesión de preguntas y respuestas) pueden contener declaraciones e información prospectivas (en adelante referidas como "Declaraciones") relacionadas con Cox Energy, S.A.B. de C.V. (en adelante, indistintamente referida como "Cox Energy", "la Compañía").

Estas declaraciones pueden incluir proyecciones y estimaciones financieras con supuestos, declaraciones sobre planes, objetivos y expectativas que pueden referirse a diversos asuntos, incluyendo la base de clientes y su evolución, el crecimiento de diferentes líneas de negocio, la cuota de mercado, los resultados de la empresa y otros aspectos relacionados con su actividad y situación.

Las declaraciones o previsiones prospectivas contenidas en este documento pueden ser identificadas, en ciertos casos, por el uso de palabras como "expectativas", "anticipación", "propósito", "creencia" o lenguaje similar, o su correspondiente forma negativa, o por la naturaleza inherente de la predicción que involucra asuntos relacionados con estrategias, planes o intenciones. Estas declaraciones o previsiones prospectivas reflejan las opiniones de Cox Energy con respecto a eventos futuros, no constituyen, por su naturaleza, garantías de rendimiento futuro, y están sujetas a riesgos e incertidumbres que podrían causar que los desarrollos reales y los resultados finales difieran materialmente de los expresados en estas intenciones, expectativas o previsiones.

Entre tales riesgos e incertidumbres se encuentran aquellos identificados en los documentos de información más completos presentados por Cox Energy ante los diversos organismos de supervisión de los mercados de valores en los que cotizan sus acciones, y en particular, ante la Comisión Nacional Bancaria y de Valores y la Comisión Nacional del Mercado de Valores. Salvo que lo exija la ley aplicable, Cox Energy no asume ninguna obligación de actualizar públicamente el resultado de cualquier revisión que pueda realizar de estas declaraciones para adaptarlas a hechos o circunstancias ocurridos después de este documento, incluyendo, entre otros, cambios en el negocio de la Compañía, su estrategia de desarrollo empresarial o cualquier posible circunstancia posterior. Este documento puede contener información financiera resumida, no GAAP o no auditada.

La información contenida en el mismo debe leerse junto con y está sujeta a toda la información disponible públicamente sobre la Compañía, incluyendo, en su caso, otros documentos emitidos por la Compañía que contengan información más completa. Finalmente, se señala que ni este documento ni nada de lo contenido en él constituye una oferta de compra, venta o intercambio, ni una solicitud de una oferta de compra, venta o intercambio de valores, ni una recomendación o asesoramiento con respecto a cualquier valor.



Me complace presentar los **resultados del primer semestre del año 2024**.

Hemos alcanzado cifras históricas, principalmente gracias a la buena diversificación de nuestros activos y geografías. Las adquisiciones de la plataforma europea, Bio Brasil y SPP1 en Argelia a finales de 2023 han sido factores clave para el crecimiento alcanzado durante los primeros seis meses de 2024. El EBITDA cerró en 449 millones de pesos, y nuestra utilidad neta superó los 104 millones de pesos.

**Estos hitos reflejan la sólida ejecución de nuestra estrategia de crecimiento.**

**José Antonio Hurtado  
de Mendoza**

Director General  
Cox Energy

De cara al futuro, esperamos que la demanda de energía limpia siga creciendo a medida que los gobiernos y las empresas buscan cumplir con los objetivos de reducción de emisiones de carbono.

Cox Energy está bien posicionada para capitalizar esta tendencia, gracias a nuestro robusto portafolio de proyectos y alianzas estratégicas.

Continuaremos impulsando la innovación y la sostenibilidad para crear un futuro más brillante para nuestros accionistas y las comunidades a las que servimos.

**Juntos, seguiremos avanzando hacia un mundo más limpio y sostenible.**

“ *Un factor clave de nuestro reciente éxito han sido las adquisiciones realizadas durante el último año, las cuales han fortalecido nuestro portafolio de proyectos, aportando experiencia y recursos que han mejorado nuestra eficiencia y competitividad.* ”



## INDICE

- 1 **Hitos clave**
- 2 **Información operativa**
- 3 **Información financiera**
- 4 **Conclusiones**
- 5 **Anexos**

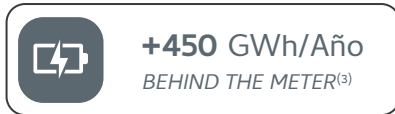


# HITOS CLAVE

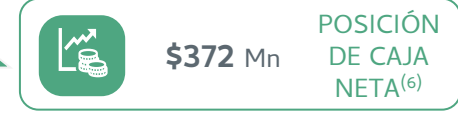
# HITOS CLAVE 1S 2024

## SÓLIDO DESEMPEÑO OPERATIVO E INGRESOS RÉCORD

### INDICADORES OPERATIVOS



### INDICADORES FINANCIEROS



(1) Cálculo utilizando una tasa de conversión de capacidad de un proyecto solar de 1 MW a una producción anual de electricidad de 2 GWh. (2) Ingeniería y Desarrollo: 4 proyectos en España, Marruecos, Sudáfrica y Arabia Saudita.

(3) Se refiere al negocio de comercialización de energía y autoconsumo en México y España. (4) Capacidad bruta, atribuibles 217 MW. (5) Transacción firmada en el segundo semestre de 2024, pendiente de autorizaciones locales. No está incluido en la información financiera del primer semestre de 2024. (6) Efectivo y equivalentes (excluyendo efectivo restringido) - Deuda a corto y largo plazo con instituciones de crédito (excluyendo deuda por financiación de proyectos).

# HITOS CLAVE 1S 2024

## SÓLIDO DESEMPEÑO OPERATIVO



NUEVA **CONCESIÓN** EN SUDÁFRICA CON UNA CAPACIDAD DE **50 MW**<sup>(1)</sup>

- Cox Energy **adquirió el 51%** de Khi Solar One, planta termosolar con torre en Sudáfrica, convirtiéndose en la primera planta de su tipo que operó en el continente africano. La planta solar térmica cuenta con tecnología de torre central y un campo de heliostatos, siendo una de las primeras en su tipo en el mundo
- Grupo Cox será responsable de la operación y el mantenimiento (hasta 2036) y optimizará el rendimiento de la planta, aumentando la generación anual actual de 100 GWh en más del 30%.



NUEVA **ROTACIÓN DE** **ACTIVOS** EN ESPAÑA

- **Rotación de activos hasta por 54 MW** a China Three Gorges (CTG) como parte del acuerdo alcanzado en 2023 para vender un portafolio de 619 MW de activos solares FV en España. A la fecha se han rotado 250 MW a CTG (incluyendo los 54 MW).
- Los activos son rotados en fase de COD<sup>(2)</sup>.



**\$5,224 MN** EN PROYECTOS ADJUDICADOS

- El negocio de Ingeniería y Desarrollo (EP) se encuentra en claro crecimiento.
- Durante el 1S 2024, **Cox Energy firmó nuevos contratos por un valor de \$5,224** en España, Sudáfrica, Marruecos y Arabia Saudita.
- El **pipeline** de oportunidades suma más de \$581 mil millones.



**450 GWh/año** **BEHIND THE METER** +19 MW AUTOCONSUMO

- A través de su división de comercialización, **Cox Energy vendió más de 450 GWh/año**.
- Se vendieron más de 400,000 certificados de energía limpia en los últimos doce meses.
- En cuanto al autoconsumo, durante el 1S 2024, Cox Energy se adjudicó un nuevo contrato con el Ayuntamiento de Bilbao.

(1) Pendiente de aprobación por parte de las autoridades locales

(2) Por sus siglas en inglés, *Commercial Operations Date*.





# INDICADORES OPERATIVOS



# INDICADORES OPERATIVOS 1S 2024

FOCO EN PAÍSES DE ALTO CRECIMIENTO CON UNA SÓLIDA ESTRATEGIA DE DIVERSIFICACIÓN

## BIOENERGÍA

São João<sup>(1)</sup>



Capacity 70 MW  
Área de cultivo 29,000 Ha<sup>(2)</sup>

## SOLAR FOTOVOLTAICA

Meseta de los Andes

San Javier I



Capacity 160 MW<sup>(3)</sup> 3 MW<sup>(4)</sup>

17 PAÍSES  
5 ACTIVOS  
OPERATIVOS

Activos en operación  
Behind the meter

## HÍBRIDA TERMO-SOLAR

SPP<sub>1</sub><sup>(5)</sup>



Capacity 150MW<sup>(6)</sup>

## TERMO-SOLAR

Khi Solar One<sup>(7)</sup>



Capacity 50 MW<sup>(8)</sup>

(1) 1,8 Mt/año de caña de azúcar, 235.000 t/año de producción de azúcar y 129.000 m<sup>3</sup>/año de etanol hidratado. (2) Expansión del área de plantación para el cultivo de caña de azúcar iniciada durante el segundo trimestre de 2024 de 23,000 Ha a aproximadamente 29,000 Ha. (3) 48MW de capacidad neta atribuible. (4) San Javier I (3,0MW) es parte de una cartera más amplia de 5 proyectos con una capacidad total de 42MW. (5) Solar Power Plant One, 51% de participación en el activo. (6) 76,5 MW de capacidad atribuible. Planta de ciclo combinado con 25MW de CSPP. (7) Adquisición del 51%, pendientes ciertas aprobaciones locales. No está incluido en la información financiera del primer semestre de 2024. (8) 25,5 MW de capacidad atribuible

# INDICADORES OPERATIVOS 1S 2024

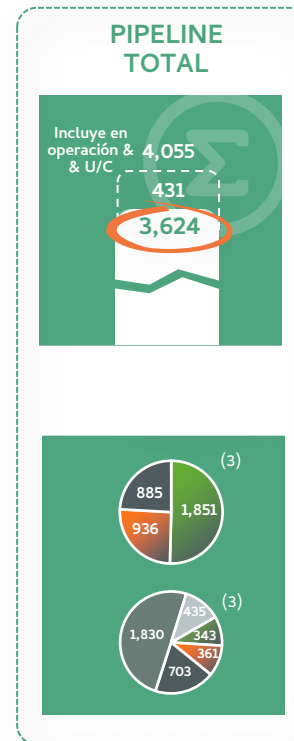
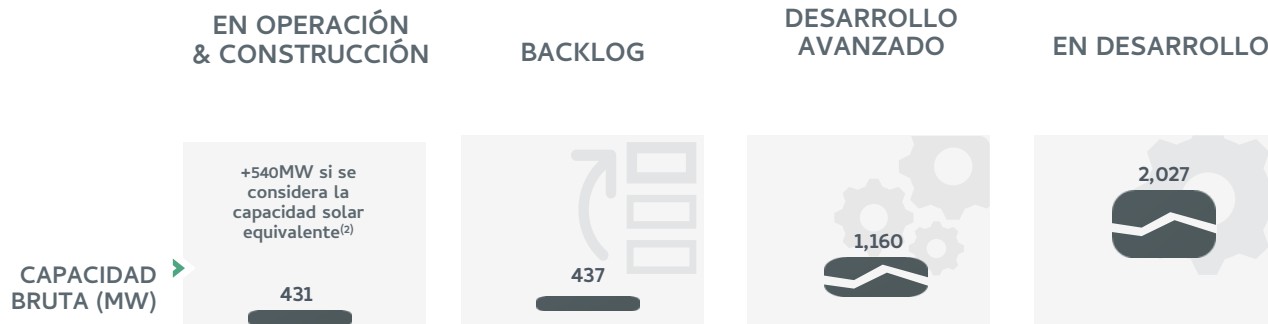
## ACTIVOS EN OPERACIÓN: EXPERIENCIA EN MÚLTIPLES TECNOLOGÍAS DE ENERGÍA LIMPIA

|  | SOLAR FOTOVOLTAICA   |  | HÍBRIDA / TERMOSOLAR   |  | BIOENERGÍA   |
|--|--|--|--|--|--|
|  |  Meseta de los Andes  |  San Javier I |  SPP1   |  Khi Solar One <sup>(1)</sup> |  São João |
| Capacidad / Generación                           | 160MW / 385GWh/año   | 3.0MW / 4.9GWh/año   | 150MW / 1,280GWh/año   | 50MW/ 100GWh/año   | 70MW / 160GWh/año  |
| Tipo de Contrato                                 | PPA DisCo 2016 & 2017  | Tarifa de Precio Establecido   | Contrato PPA   | PPA  | PPA  |
| Precio PPA/Escalamiento<br>(€/MWhp)              | €46 / IPC de EE.UU.  | €54 / IPC de EE.UU.  | €31 / IPC de Argelia   | €271 / IPC de Sudáfrica  | €51 / IPC de Brasil  |
| Plazo del PPA                                    | 2024-2044 (20 años)  | n.a.   | 2011-2036 (25 años)  | 2016-2036 (20 años)  | n.a.   |
| Comprador  | Compañías de Distribución Chilenas   | Compañías de Distribución Chilenas   | Sonatrach  | Eskom LTD  | Compañías de Distribución Brasileñas   |
| Participación                                    | 30%  | 100%   | 51%  | 51%  | 100%   |
| Socios   |  sonnedix   | n.a.   |  15%  14%<br>New Energy Argelia 1 20% |  IDC and Newshelf             | n.a.   |
| Deuda Existente (€m)                             | -  | -  | 34   | 100  | -  |
| Moneda   | Dólar americano  | Dólar americano  | Dinar argeliano  | Rand sudafricano   | Real brasileño   |
| Datos Financieros AF<br>(Ingresos / EBITDA 2023) | €22m / €5m   | Primer año de operación  | €41m / €26m  | n.a.   | €84m / €49m  |
| Otras Consideraciones Clave                      | Propiedad al 100% de la entidad operativa (PPA, financiamiento, O&M) y 30% de los derechos económicos de los proyectos + dividendo preferente. | Parte de un portafolio más amplio de 42MW en total.  | Oportunidad de refinanciamiento en 2026.   | No incluido en la información financiera reportada del 1S 2024.  | 3 fuentes de ingresos:<br>• azúcar<br>• Bioetanol<br>• electricidad                          |

(1) Pendiente de aprobaciones locales.

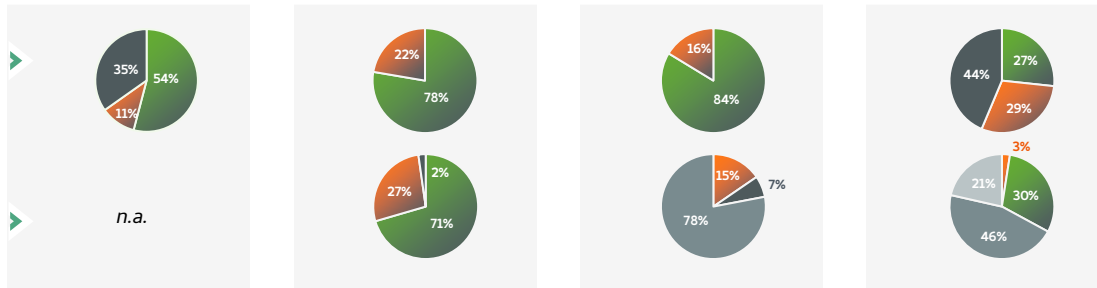
# INDICADORES OPERATIVOS 1S 2024

UN PIPELINE ROBUSTO DE 3,6 GW: c.38% CAPACIDAD BRUTA EN RTB A 2025<sup>(1)</sup>



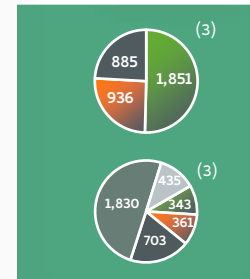
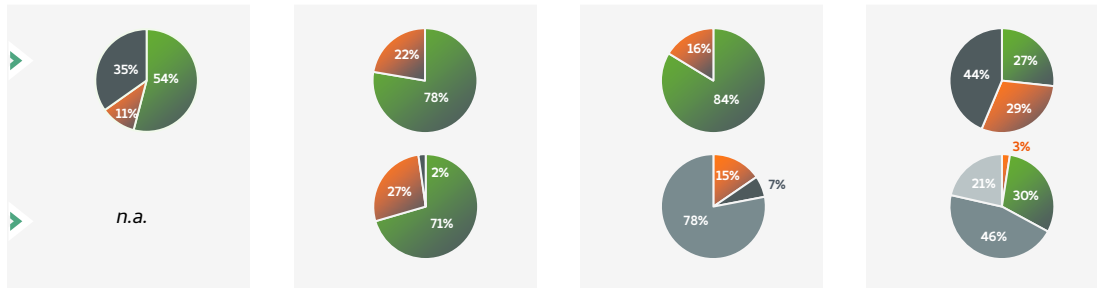
**POR REGIÓN**

Américas España África



**POR AÑO DE RTB**

<2024 2024 2025 2026 2027



(1) Calculado como porcentaje de backlog con RtB para 2025 sobre el respaldo total identificado por la empresa.

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

(3) Excluye 383 MW de capacidad bruta en operación.

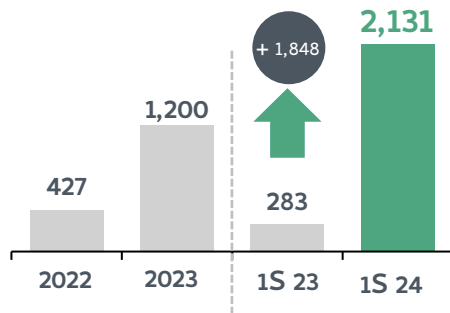
# 3

## INFORMACIÓN FINANCIERA

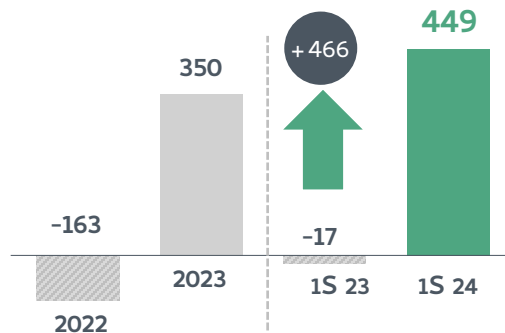
# INFORMACIÓN FINANCIERA 1S 2024

## RESULTADOS CLAVE: REGISTRO DE CIFRAS RÉCORD

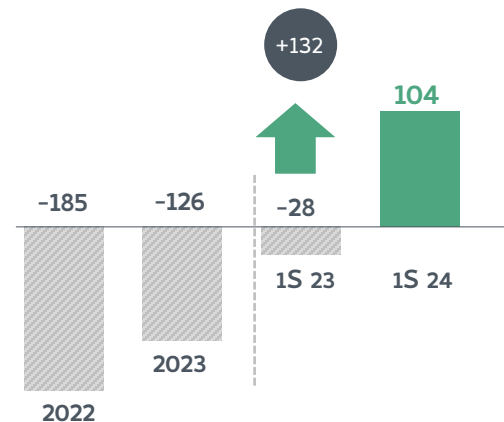
### INGRESOS (MXN Mn)



### EBITDA (MXN Mn)



### UTILIDAD NETA (MXN Mn)



#### INGRESOS

- Los **ingresos** consolidados de 1S 2024 alcanzaron los **\$2,131 millones**, +\$1,848 millones vs. 1S 2023
- Los activos operativos (excluyendo Khi Solar One) representaron el 57% de los ingresos totales (São João<sup>(1)</sup> 58%, SPP1<sup>(2)</sup> 42%)
- El negocio "Behind the meter" representó el 26%, mientras que el negocio de Ingeniería y Desarrollo representó el 17% de los ingresos totales del periodo.

#### EBITDA

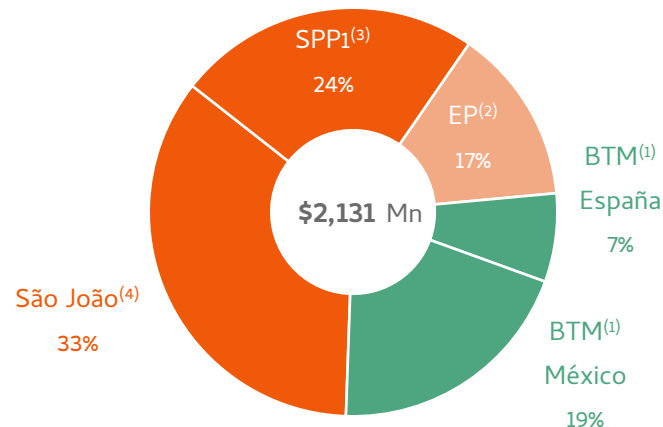
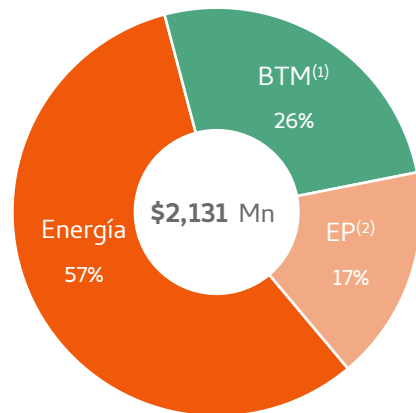
- EBITDA** consolidado para el 1S 2024 superó los **\$449 millones** con un margen EBITDA de **21%**, vs. -\$17 Mn en 1S 2023
- La positiva evolución respecto al mismo periodo del año anterior se debe fundamentalmente a la integración de los activos productivos en Brasil y Argelia.

#### BENEFICIO NETO

- La **utilidad neta** del 1S 2024 superó los **\$104 millones** frente a una pérdida neta de \$28 millones en el 1S 2023, principalmente por un aumento neto de \$126 millones en los ingresos operativos vs. 1S 2023.

(1) Planta de bioenergía en Brasil  
(2) Solar Power Plant One en Argelia.

## DESGLOSE DE INGRESOS



### DESGLOSE POR NEGOCIO

- Los ingresos del 1S 24 aumentaron hasta \$2,131 millones (+\$1,848 millones contra el 1S 23). Los activos operativos contribuyeron con el 57% de los ingresos totales, el negocio *Behind the meter* con el 26% y la Ingeniería y Desarrollo (EP) con el 17%
- Por región, las Américas (Energía, *Behind the meter* e Ingeniería) representaron el 52% de los ingresos, África el 24% (activos energéticos), España el 7% (Ingeniería, *Behind the meter*) y el Medio Oriente el 17% (Ingeniería).

### DESGLOSE POR ACTIVOS

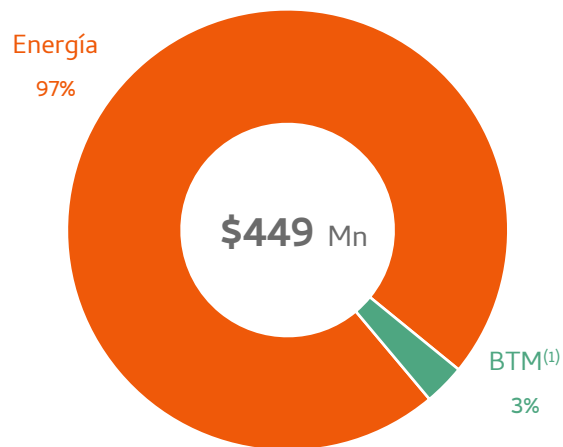
- Bioenergía en Brasil (Sao João) contribuyó un 33% (\$704 millones) a los ingresos totales en la primera mitad de 2024. El proceso de cosecha (zafra) comenzó a principios de mayo de 2024, como consecuencia del cierre por mantenimiento a la planta (impacto estacional entre cosechas). Se estima un crecimiento de los ingresos durante la segunda mitad del año
- Los ingresos del 1S 24 no incluyen los resultados del activo operativo *Khi Solar One* en Sudáfrica (transacción pendiente de ciertas aprobaciones locales)
- El negocio de Ingeniería y Desarrollo (EP) ha mostrado una positiva evolución durante el 1S 2024. Cox Energy ha firmado cuatro nuevos contratos en los primeros siete meses de 2024, por un total de \$5,224 millones que se estima se ejecuten en los próximos 18-24 meses.

(1) *Behind The Meter*. (2) Ingeniería y Desarrollo.

(3) Solar Power Plant One en Argelia.

(4) Planta de bioenergía en Brasil.





### DESGLOSE POR NEGOCIO

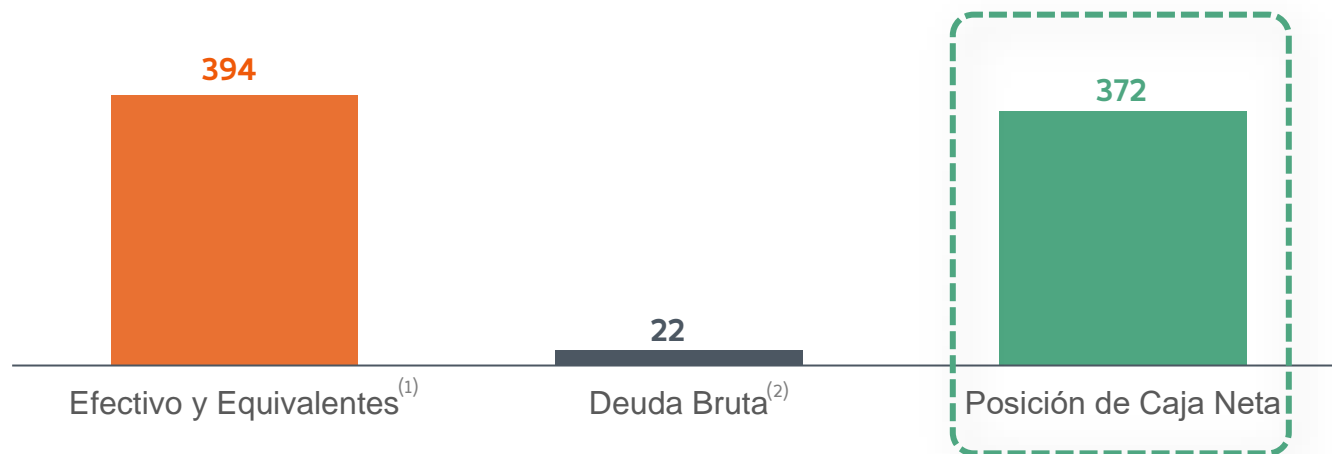
- EBITDA 1S 24: cerró en **\$449 millones**, +\$466 millones vs. 1S 2023. El efecto positivo se debe principalmente a la integración de los activos productivos en Brasil y Argelia
- El negocio de energía incluye los activos de Sao João<sup>(2)</sup>, SPP1<sup>(3)</sup> y los activos solares FV en Chile.

<sup>(1)</sup> Behind The Meter.

<sup>(2)</sup> Planta de bioenergía en Brasil.

<sup>(3)</sup> Solar Power Plant One en Argelia.

(MXN Mn)



Sólida Posición de Caja Neta sin deuda corporativa

(1) Efectivo y equivalentes (excluyendo efectivo restringido)

(2) Deuda a corto y largo plazo con instituciones de crédito (excluyendo deuda por financiación de proyectos).



**coxenergy**  
cox group

# CONCLUSIONES



- +** **SÓLIDO DESEMPEÑO FINANCIERO Y OPERATIVO**  
con ingresos récord de **+\$2,131 millones**, **+\$1,848 millones** vs. 1S 2023.
- +** **EBITDA incrementó a \$449 millones** vs. **-\$17 Mn** en 1S 2023 debido a la contribución positiva de los activos operativos, así como a la recurrencia y estabilidad de las concesiones.
- +** **NUEVO ACTIVO EN SUDÁFRICA CON UNA CAPACIDAD DE 50 MW<sup>(1)</sup>**  
En julio de 2024, Cox Energy alcanzó un acuerdo para controlar un nuevo activo: **Khi Solar One**, una de las principales plantas termosolares en Sudáfrica y la primera planta de su tipo que opera en el continente africano.
- +** **CRECIMIENTO EN INGENIERÍA Y DESARROLLO (EP)**  
**\$352 millones** en ingresos durante 1S 24; **\$5,224 millones** en proyectos adjudicados en 1S 2024 y **\$71,805 millones** en ofertas presentadas.

(1) Ciertas aprobaciones locales están pendientes. No Está incluido en la información financiera del 1S 2024.



# ANEXOS

# INFORMACIÓN FINANCIERA 1S 2024

## ESTADO DE RESULTADOS CONSOLIDADO

| '000 MXN   | 1S 2024          | 1S 2023         |
|--|------------------|-----------------|
| Ingresos operativos                                    | 1,969,584        | 278,913         |
| Otros ingresos   | 161,046          | 3,685           |
| <b>Ingresos totales</b>                                | <b>2,130,630</b> | <b>282,598</b>  |
| Costos operativos y de desarrollo                      | (1,015,889)      | (223,471)       |
| <b>Utilidad Bruta</b>                                  | <b>1,114,741</b> | <b>59,127</b>   |
| Gastos administrativos                                 | (665,304)        | (76,274)        |
| Depreciación, amortización, y deterioro de intangibles | (343,290)        | (2,978)         |
| Gastos operativos                                      | (1,008,594)      | (79,252)        |
| Utilidad (pérdida) operativa                           | 106,147          | (20,125)        |
| <b>EBITDA</b>  | <b>449,437</b>   | <b>(17,147)</b> |
| Ingresos financieros                                   | 22,678           | 6,290           |
| Gastos financieros                                     | (61,921)         | (10,318)        |
| Utilidad (perdida) por tipo de cambio                  | 54,041           | (3,647)         |
| Resultado financiero integral                          | 14,798           | (7,675)         |
| Participación en la utilidad de asociados              | (15,643)         | 3               |
| Utilidad (perdida) antes de impuestos                  | 105,302          | (27,797)        |
| Impuesto sobre la renta                                | (1,283)          | -               |
| <b>Utilidad (pérdida) neta del período</b>             | <b>104,019</b>   | <b>(27,797)</b> |



# INFORMACIÓN FINANCIERA 1S 2024

## BALANCE GENERAL CONSOLIDADO

| <i>°000 MXN</i>   | Junio 30, 2024   | Diciembre 31, 2023 |
|---|------------------|--------------------|
| Activos corrientes  |                  |                    |
| Efectivo y equivalentes   | 394,553          | 517,480            |
| Efectivo restringido por financiación de proyectos              | 356,221          | 360,836            |
| Cuentas por cobrar comerciales                                  | 371,637          | 267,025            |
| Préstamos y otras cuentas por cobrar de partes relacionadas     | 568,945          | 446,031            |
| Otras cuentas por cobrar e inventario                           | 742,956          | 990,521            |
| <b>Total de activos corrientes</b>                              | <b>2,434,312</b> | <b>2,581,893</b>   |
| Activos no corrientes   |                  |                    |
| Paneles, muebles y equipo – Neto                                | 1,086,250        | 1,092,940          |
| Derechos de uso sobre activos arrendados                        | 628,861          | 656,888            |
| Activos intangibles   | 1,328,028        | 1,322,963          |
| Activos en proyectos  | 1,850,168        | 1,803,435          |
| Inversiones en asociados  | 174,567          | 188,767            |
| Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados | 220,939          | 204,677            |
| Préstamos a partes relacionadas                                 | 114,252          | 100,460            |
| Activos por impuestos diferidos y otros activos                 | 328,711          | 286,699            |
| <b>Total de activos no corrientes</b>                           | <b>5,731,776</b> | <b>5,656,829</b>   |
| <b>ACTIVOS TOTALES</b>  | <b>8,166,088</b> | <b>8,238,722</b>   |

# INFORMACIÓN FINANCIERA 1S 2024

## BALANCE GENERAL CONSOLIDADO

| °000 MXN  | Junio 30, 2024   | Diciembre 31, 2023 |
|---|------------------|--------------------|
| Pasivos corrientes  |                  |                    |
| Acreedores diversos   | 1,498,760        | 1,503,182          |
| Deuda a corto plazo con instituciones de crédito                  | 2,780            | 5,544              |
| Deuda a corto plazo para financiación de proyectos                | 300,721          | 274,550            |
| Deuda financiera asociada a derechos de uso de activos arrendados | 132,312          | 117,647            |
| Cuentas por pagar a partes relacionadas                           | 1,867,244        | 1,725,908          |
| Impuesto a las ganancias por pagar                                | 50,396           | 93,560             |
| <b>Total pasivos corrientes</b>                                   | <b>3,852,213</b> | <b>3,720,391</b>   |
| Pasivos no corrientes   |                  |                    |
| Impuesto sobre la renta diferido                                  | 30,561           | 72,794             |
| Deuda a largo plazo con instituciones de crédito                  | 19,736           | 18,783             |
| Deuda a largo plazo para financiación de proyectos                | 230,466          | 352,841            |
| Garantías financieras otorgadas                                   | 11,737           | 11,253             |
| Préstamos de partes relacionadas                                  | 144,908          | 39,274             |
| Provisiones, subvenciones y otros pasivos                         | 945,984          | 958,780            |
| Deuda financiera asociada a derechos de uso de activos arrendados | 399,322          | 512,875            |
| <b>Total pasivos no corrientes</b>                                | <b>1,782,714</b> | <b>1,966,600</b>   |
| <b>Total pasivos</b>  | <b>5,634,927</b> | <b>5,686,991</b>   |
| Capital social  | 924,336          | 924,257            |
| Prima de emisión por colocación de acciones                       | 582,273          | 582,273            |
| Aportes para futuros aumentos de capital                          | 2,916            | 2,916              |
| Efecto del valor razonable de las aportaciones de capital         | 695,310          | 695,310            |
| Pérdidas acumuladas   | (982,652)        | (1,006,180)        |
| Otros ingresos integrales   | (201,287)        | (123,208)          |
| Intereses no controladores  | 1,510,265        | 1,476,363          |
| <b>Total capital contable</b>                                     | <b>2,531,161</b> | <b>2,551,731</b>   |
| <b>Total pasivos y capital contable</b>                           | <b>8,166,088</b> | <b>8,238,722</b>   |

## 340 MW EN BACKLOG: GENERACIÓN DISTRIBUIDA Y SOL DE VALLENAR EN CHILE

### EL SOL DE VALLENAR

|                      | Capacidad Bruta (MW) | Capacidad Atribuible (MW) | Participación | RtB  | COD     | Consideraciones              |
|----------------------|----------------------|---------------------------|---------------|------|---------|------------------------------|
| 1 El Sol de ValLENAR | 308.0                | 308.0                     | 100%          | 2023 | 2026-27 | Nuevos desarrollos FV + BESS |



#### FASE 1 (125 MW)

- BESS PPA Proyecto pendiente de recibir permisos de construcción, fase RTB y cierre financiero estimado durante el 4T 2024

#### FASE 2 & 3 (65 MW cada fase)

- Conversión del proyecto de FV a BESS.
  - Solución respaldada por la CNE (regulador) y el coordinador del Mercado Eléctrico.
- El 50% de la capacidad del proyecto estará dedicada a plantas de agua (estrategia "la energía sigue al agua" de Grupo Cox).

#### ● RTB & cierre financiero: 4T-2024

● 1<sup>era</sup> Fase: Aviso para Iniciar 1T-2025

● 1<sup>st</sup> Fase: COD 1T-2026

● 2<sup>nd</sup> & 3<sup>rd</sup> Fase: Aviso para Iniciar 1T-2026

● 2<sup>nd</sup> & 3<sup>rd</sup> Fase: COD 1T-2027

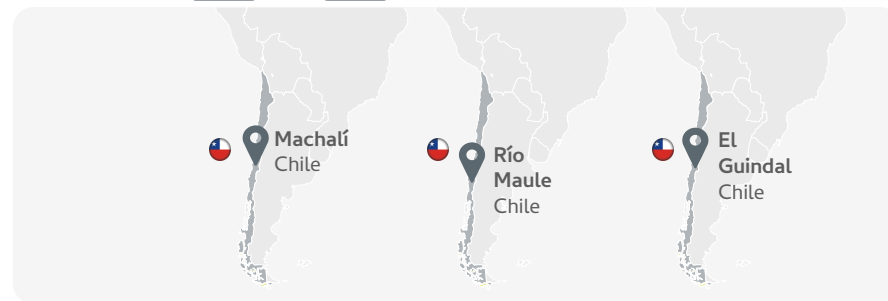


### GENERACIÓN DISTRIBUIDA

|   | Capacidad Bruta (MW)          | Capacidad atribuible (MW) | Participación | RtB  | COD  | Consideraciones                      |
|---|-------------------------------|---------------------------|---------------|------|------|--------------------------------------|
| 2 | Machalí (PMGD) <sup>(1)</sup> | 10.8                      | 10.8          | 100% | 2024 | Parte del conjunto de proyectos PMGD |
|   | Río Maule (PMGD)              | 10.8                      | 10.8          | 100% | 2024 |                                      |
|   | El Guindal (PMGD)             | 9.8                       | 9.8           | 100% | 2025 |                                      |

31

31



(1) Pequeños Medios de Generación Distribuida.

## 1 GW EN DESARROLLO AVANZADO PIPELINE: CHILE, MÉXICO Y COLOMBIA

### PIPELINE EN DESARROLLO AVANZADO

- Terreno asegurado con una probabilidad del 50% o más
- Interconexión solicitada con una probabilidad del 90%
- Permiso ambiental solicitado
- Portafolio de 1.2 GW de capacidad bruta y 0.8 GW de capacidad neta.
- Probabilidad indicativa del 50% de alcanzar el COD con estos activos
- Aprox.85% de los activos en fase de desarrollo avanzado se encuentran en América, particularmente en México
- También aprox.80% de esta capacidad bruta tiene fase RtB para 2026, con fase COD esperada para un año después.



| AMÉRICAS |                    | Capacidad Bruta (MW) | Capacidad Atribuible (MW) | Participación | RtB  | COD  | Consideraciones                               | Bruto (MW) | Atribuible (MW) |
|----------|--------------------|----------------------|---------------------------|---------------|------|------|---|------------|-----------------|
| Chile    | Utility Portezuelo | 148                  | 148                       | 100%          | 2026 | 2027 | Centro de Proyectos Captivos: (Sin Reducción) | 148        | 148             |
| Chile    | Montenegro         | 6.61                 | 6.61                      | 100%          | 2026 | 2026 | Parte del conjunto PMGD                       |            |                 |
| México   | Iscali             | 300                  | 300                       | 100%          | 2026 | 2027 | Áreas de Nearshoring con Reducción Limitada   | 823        | 553             |
|          | Atacomulco         | 113                  | 113                       | 100%          | 2026 | 2027 |   |            |                 |
|          | La Granja Solar    | 337                  | 67.4                      | 20%           | 2026 | 2027 |   |            |                 |
| Colombia | Rodas              | 24                   | 24                        | 100%          | 2024 | 2025 | Construir para ser propietario                |            |                 |
|          | Barbados           | 18                   | 18                        | 100%          | 2024 | 2025 |   |            |                 |
|          | Tenerife           | 12                   | 12                        | 100%          | 2024 | 2025 |   |            |                 |
| TOTAL    |                    | 971 <sup>(1)</sup>   | 701 <sup>(1)</sup>        |               |      |      |   |            |                 |

(1) Incluye Panamá por 12MW.

## PIPELINE EN DESARROLLO: 48% UBICADO CERCA DE PROYECTOS DE AGUA DEL GRUPO COX

### DESARROLLO: PROYECTOS CAPTIVOS

- La energía sigue al agua: desarrollo en Agadir
- Desarrollo junto a proyectos existentes: Bioenergía en Brasil y Sudáfrica (Khi Solar One<sup>(1)</sup>)
- Plantas solares fotovoltaicas que se instalarán cerca de la planta de São João y utilizarán terrenos y subestaciones de interconexión existentes.



|                 |                               | Capacidad Bruta (MW) | Capacidad Atribuible (MW) | Participación | RtB  | COD  | Consideraciones               |            |                 |
|-----------------|-------------------------------|----------------------|---------------------------|---------------|------|------|-------------------------------|------------|-----------------|
| <b>AMÉRICAS</b> |                               |                      |                           |               |      |      |                               |            |                 |
| Brasil          | FV Brasil I                   | 40                   | 40                        | 100%          | 2025 | 2026 | Planta de bioetanol en Brasil | 80         | 80              |
|                 | FV Brasil II                  | 40                   | 40                        | 100%          | 2026 | 2027 |                               | Bruta (MW) | Atribuible (MW) |
| <b>ÁFRICA</b>   |                               |                      |                           |               |      |      |                               |            |                 |
| Marruecos       | Agadir Solar I <sup>(2)</sup> | 200                  | 200                       | 100%          | 2025 | 2026 | Planta de agua de Agadir      | 450        | 450             |
|                 | Agadir Solar I <sup>(2)</sup> | 250                  | 250                       | 100%          | 2026 | 2027 |                               | Bruta (MW) | Atribuible (MW) |
| Sudáfrica       | SA FV I                       | 220                  | 220                       | 100%          | 2027 | 2028 | Planta termosolar KHI         | 435        | 435             |
|                 | SA FV II                      | 215                  | 215                       | 100%          | 2027 | 2028 |                               | Bruta (MW) | Atribuible (MW) |

(1) Pendiente de aprobaciones regulatorias locales.

(2) La empresa está explorando alternativas para proyectos eólicos con una capacidad de 110MW

# INDICADORES OPERATIVOS 1S 2024

## PIPELINE DE DESARROLLO: ESTRATÉGICO Y ROTACIÓN SELECTIVA DE ACTIVOS

### DESARROLLO

- Análisis de viabilidad técnica y económica completado
- Tasa de éxito dependiendo del acceso a la tierra y la interconexión
- Probabilidad indicativa del 35% de alcanzar CoD con estos activos
- Todos los proyectos en las Américas forman parte de un desarrollo selectivo con un perfil de riesgo / retorno atractivo
- Estrategia de construir para vender en España, excepto los BESS que están bajo una estrategia de desarrollo selectivo.



### AMÉRICAS

|           |                    | Capacidad Bruta (MW) | Capacidad Atribuible (MW) | Participación | RtB  | COD  | Consideraciones                |
|-----------|--------------------|----------------------|---------------------------|---------------|------|------|--------------------------------|
| Guatemala | Chiquimulilla      | 50                   | 50                        | 100%          | 2024 | 2025 | Construir para ser propietario |
|           | Escuintla          | 38                   | 38                        | 100%          | 2025 | 2026 |                                |
|           | Estanzuela         | 21                   | 21                        | 100%          | 2025 | 2026 |                                |
| Colombia  | Pascua             | 60                   | 60                        | 100%          | 2025 | 2027 |                                |
|           | Egina              | 60                   | 60                        | 100%          | 2025 | 2027 |                                |
|           | Kos                | 20                   | 20                        | 100%          | 2025 | 2026 |                                |
|           | Jamaica            | 20                   | 20                        | 100%          | 2025 | 2026 |                                |
|           | Pétalos de Bolívar | 12                   | 12                        | 100%          | 2025 | 2026 |                                |
|           | Dominica           | 100                  | 100                       | 100%          | 2026 | 2027 |                                |
|           | Lanzarote          | 80                   | 80                        | 100%          | 2026 | 2027 |                                |



### EMEA

|        |                  |     |      |     |      |      |                     |
|--------|------------------|-----|------|-----|------|------|---------------------|
| España | Oleo Solar       | 98  | 39.2 | 40% | 2025 | 2026 | Rotación de activos |
|        | Bermejales Solar | 48  | 19.2 | 40% | 2025 | 2026 |                     |
|        | IS7              | 55  | 22   | 40% | 2026 | 2027 |                     |
|        | Toledo Solar     | 100 | 40   | 40% | 2026 | 2027 |                     |
|        | BESS             | 300 | 120  | 40% | 2026 | 2027 |                     |



TOTAL

1,062

701

Proyecto de almacenamiento



# INDICADORES OPERATIVOS 1S 2024

ROTACIÓN DE ACTIVOS: APROX. 335 MW VENDIDOS HASTA 2026. REDUCIENDO LA EXPOSICIÓN A ESPAÑA

## DESARROLLO

- Acuerdo de compra celebrado el 31 de mayo de 2022
- Entregado en la etapa de CoD, excepto IBS4 que se entregará en la etapa de RtB.

| Empresas del Proyecto | Proyectos de Energía Solar Fotovoltaica | Ubicaciones | Categoría de Proyecto | Capacidad Instalada Esperada (MW) | Capacidad Instalada Bruta (MW) al 31 de marzo de 2023 | RtB  | CoD  | Fase al Momento de la Venta |
|-----------------------|---|-------------|-----------------------|-----------------------------------|---|------|------|-----------------------------|
| IBS2                  | Badajoz Solar                           | Badajoz     | En construcción       | 7                                 | 7   | 2023 | 2024 | COD                         |
|                       | Cortes de Peleas Central                |             | En construcción       | 7                                 | 7   | 2023 | 2024 |                             |
|                       | Mérida Central 19                       | Mérida      | En construcción       | 7                                 | 7   | 2023 | 2024 |                             |
|                       | Carmona Central 36                      | Sevilla     | En construcción       | 7                                 | 7   | 2023 | 2024 |                             |
|                       | Carmona Solar 36.1                      |             | En construcción       | 7                                 | 7   | 2024 | 2024 |                             |
|                       | Guarromán Solar 81                      | Jaen        | En construcción       | 7                                 | 7   | 2023 | 2024 |                             |
|                       | Palma del Condado Solar 555             | Huelva      | En construcción       | 6                                 | 6   | 2024 | 2024 |                             |
| Total IBS2            |   |             |                       | 48                                | 48  |      |      |                             |
| IBS3                  | Granada Solar I, II y III               | Granada     | Backlog               | 103                               | 98  | 2024 | 2025 | COD                         |
| Total IBS3            |   |             |                       | 103                               | 98  |      |      |                             |
| IBS4                  | Mediterráneo I, II, V y VI              | Alicante    | Desarrollo Avanzado   | 144                               | 125   | 2024 | 2026 | RtB                         |
|                       | Mediterráneo III y IV                   | Alicante    | Desarrollo Avanzado   | 69                                | 64  | 2025 | 2026 |                             |
| Total IBS4            |   |             |                       | 213                               | 189   |      |      |                             |
| Total                 |   |             |                       | 364MW                             | 335MW <sup>(1)</sup>                                  |      |      |                             |

(1) Capacidad atribuible de 134MW.

# INFORMACIÓN OPERATIVA 1S 2024

## NUESTROS ACTIVOS: SÃO JOÃO

### Operación del Activo y Ubicación

Activo industrial ubicado en São Paulo que produce y vende azúcar, bioetanol y energía.



Abengoa Bioenergía Brasil  
Sao Paulo, Brasil



**\$704 Mn**  
Ingresos  
1S 24

**\$254 Mn**  
EBITDA  
1S 24

El periodo de cierre anual entre cosechas concluyó con éxito, con mantenimiento general de toda la instalación y la maquinaria agrícola, así como la preparación del suelo y la siembra de caña de azúcar. La cosecha anual comenzó el 6 de mayo y se espera que concluya a finales de octubre. En las primeras ocho semanas (32% de la duración de la cosecha), se molieron 590 kt de caña de azúcar (36% del presupuesto de molienda).

**Durante el segundo trimestre del año, se inició una expansión del área de siembra para asegurar el negocio futuro, con el objetivo de aumentar el área total de cultivo de caña de azúcar en aproximadamente 6,000 hectáreas desde las 23,000 hectáreas actuales.**

### Información Clave del Activo

#### Datos del proyecto

|   |                       |
|---|-----------------------|
| Capacidad                                 | 70MW <sup>(2)</sup>   |
| FOC                                       | 2009                  |
| Producción                                | 160GWh <sup>(3)</sup> |
| OpEx €/MW                                 | €70,000/MW            |
| Datos Financieros (Ingresos / EBITDA 23A) | €84m/€49m             |
| Moneda                                    | Real brasileño        |
| Participación                             | 100%                  |

Aprox. 80MW al considerar la capacidad solar equivalente<sup>(4)</sup>

#### Acuerdo de compra de energía

|                          |                                      |
|--------------------------|--------------------------------------|
| Esquema PPA              | Contrato PPA <sup>(4)</sup>          |
| Comprador                | Compañías de Distribución Brasileñas |
| Fecha de inicio          | 2009                                 |
| Plazo                    | 15 años <sup>(5)</sup>               |
| Precio <sup>(6)</sup>    | €51/MWh                              |
| % de Producción Cubierta | 100%                                 |

#### Financiamiento de Proyectos

-

#### Azúcar

73%

|                                 |                                |
|---------------------------------|--------------------------------|
| Producción de Azúcar (2023A)    | 169,966 toneladas              |
| Referencia de Precio del Azúcar | NY11 (Centavos de dólar/libra) |
| Precio Promedio Realizado       | €397.8/toneladas               |

#### Bioetanol

14%

|                                    |                                       |
|------------------------------------|---------------------------------------|
| Producción de Bioetanol (2023A)    | 40,948 m <sup>3</sup>                 |
| Referencia de Precio del Bioetanol | Comercio de etanol como materia prima |
| Precio Promedio Realizado          | 259.4 (€/m <sup>3</sup> )             |

#### Energía

13%

|              |                            |
|--------------|----------------------------|
| Capacidad    | 70MW (80MW) <sup>(7)</sup> |
| Ventas 2023A | €10.9m                     |
| Generación   | 158.617MWh                 |
| Precio PPA   | €51 <sup>(8)</sup> /MWh    |

(1) Calculado utilizando una tasa de conversión de capacidad de proyecto solar de 1MW a 2GWh de producción eléctrica anual. (2) 1.8 Mt/año de caña, 235,000 t/año de producción de azúcar y 129,000 m<sup>3</sup>/año de etanol hidratado. (3) 60GWh de producción (de los 160GWh totales) dedicados al autoconsumo. (4) Planta propia, PPA firmado para 2010-2024 y 197GWh/año. (5) Finaliza el 31 de diciembre de 2024. (6) Convertido de USD a EUR a una tasa de cambio de 0.94 al 30/06/2024. (7) 80MW calculados utilizando una tasa de conversión de capacidad de proyecto solar de 1MW a 2GWh de producción eléctrica anual. (8) Convertido de BRL a EUR a una tasa de cambio de 0.1747 al 30/06/2024.

# INFORMACIÓN OPERATIVA 1S 2024

## NUESTROS ACTIVOS: SOLAR POWER PLANT ONE (SPP1)

### Operación del Activo y Ubicación

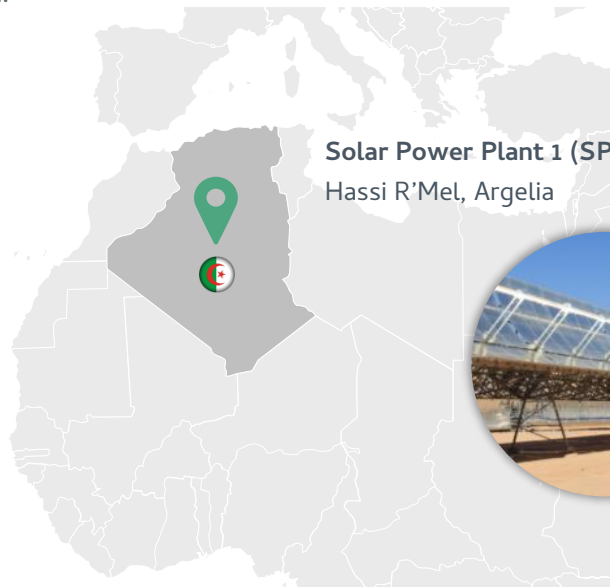
Planta de Energía Híbrida de Gas (125 MW) – Termosolar(25 MW), de ciclo combinado hibridada (ISCC).

\$509 Mn

Ingresos  
1S 24

\$293 Mn

EBITDA  
1S 24



Solar Power Plant 1 (SPP1)  
Hassi R'Mel, Argelia

### Información Clave del activo

| Datos del Proyecto                                       |   |
|--|---|
| Capacidad  | Aprox. 680MW considerando la capacidad solar equivalente<br>150MW           |
| FOC  | 2011  |
| Producción   | 1,280GWh/año  |
| OpEx \$/MW   | €13,000/MW  |
| Datos Financieros (Ingresos / EBITDA 23A) <sup>(1)</sup> | €41m/€26m   |
| Moneda   | Dinar argeliano   |
| Participación  | 51% <sup>(2)</sup>  |
| Socios   | Cofides (15%) y New Energy Argelia 1 <sup>(3)</sup> (20%) y Sonatrach (14%) |

| Acuerdo de compra        |                        |
|--------------------------|------------------------|
| Esquema PPA              | Contrato PPA           |
| Adquiriente              | Sonatrach              |
| Fecha de inicio          | 2011                   |
| Plazo                    | 25 años                |
| Precio <sup>(4)</sup>    | €31/MWh <sup>(5)</sup> |
| % de Producción Cubierta | 100%                   |

(1) Equivalente en moneda local. (2) Capacidad atribuible de 76.5MW. Planta CCGT con 25MW de CSPP. (3) New Energy Algeria 1 está compuesta por: Sonatrach (45%), Sonetgaz (45%) y un inversionista privado (SIM) (10%). (4) Convertido de USD a EUR a una tasa de cambio de 0.94 al 14/06/2024. (5) Tarifa de aprox. €49/MWh hasta 2025. A partir de 2026, €31/MWh (indexado al IPC de Argelia).

# INFORMACIÓN OPERATIVA 1S 2024

## NUESTROS ACTIVOS: MESETA DE LOS ANDES & SAN JAVIER I

### Operación del Activo y Ubicación



### Información Clave del activo

|                     |   |                      |
|---------------------|---|----------------------|
| Meseta de los Andes | Capacidad                                 | 160MW <sup>(1)</sup> |
|                     | FOC                                       | 2023                 |
|                     | Producción                                | 385GWh/año           |
|                     | OpEx €/MW                                 | €7,485/MWp/año       |
|                     | Datos Financieros (Ingresos / EBITDA 23A) | €22m/€5m             |
|                     | Moneda                                    | Dólar americano      |
|                     | Participación                             | 30%                  |
| Socios              | Sonnedix                                  |                      |

|               |   |                         |
|---------------|---|-------------------------|
| San Javier I  | Capacidad                                 | 3.00MW <sup>(2)</sup>   |
|               | FOC                                       | 2023                    |
|               | Producción (NEH-50)                       | 5,200MWh/año            |
|               | Producción (NEH-90)                       | 4,903MWh/año            |
|               | OpEx €/MW                                 | €13,099/MW/año          |
|               | Datos Financieros (Ingresos / EBITDA 23A) | Primer año de operación |
|               | Moneda                                    | Dólar americano         |
| Participación | 100%                                      |                         |
| Socios        | n.a.                                      |                         |

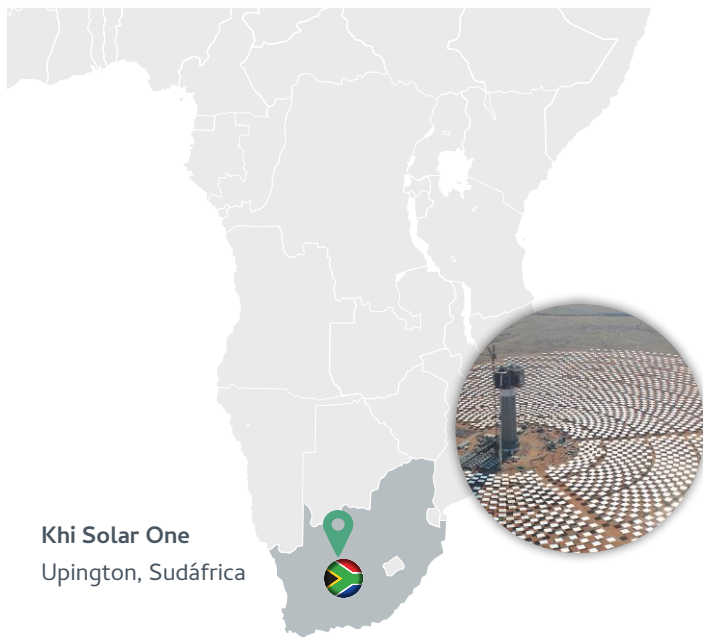
(1) Capacidad neta atribuible de 48MW. Inició operación en 2023.

(2) San Javier I (3.0MW) es parte de un portafolio de 5 proyectos con una capacidad total de 42MW.

# INFORMACIÓN OPERATIVA 1S 2024

## NUEVO ACTIVO: KHI SOLAR ONE

### Operación del Activo y Ubicación



Khi Solar One  
Upington, Sudáfrica

Planta termosolar única en su tipo, con tecnología de torre central y un campo de heliostatos, con una capacidad de 50 MW y almacenamiento térmico. Actualmente, Khi Solar One es una de las principales instalaciones termosolares en Sudáfrica y la primera planta de torre en operar en África.

### Información Clave del activo

|                    |   |                     |
|--------------------|---|---------------------|
| Datos del Proyecto | Capacidad   | 50MW <sup>(1)</sup> |
|                    | FOC   | 2016                |
|                    | Producción  | 100GWh/año          |
|                    | OpEx €/MW <sup>(4)</sup>  | €199,433/MW-año     |
|                    | Datos Financieros (Ingresos / EBITDA 23A)                         | €26.2m/€13.9m       |
|                    | Moneda  | Rand sudafricano    |
| Participación      | 51%   |                     |
| Socios             | IDC (Corporación de Desarrollo Industrial) (29%) y Newshelf (20%) |                     |
| Acuerdo de compra  | Esquema PPA   | Contrato PPA        |
|                    | Adquiriente   | Eskom Ltd           |
|                    | Fecha de inicio   | 2016                |
|                    | Plazo   | 20 años             |
|                    | Precio (para 2024) <sup>(3)</sup>                                 | €271/MWh            |
|                    | % de Producción cubierta  | 100%                |

- Cox Energy adquirió el 51% de Khi Solar One, planta termosolar en Sudáfrica<sup>(1)</sup>
- Grupo Cox será responsable de la operación y mantenimiento hasta 2036 y se implementará un programa de mejoras para optimizar el rendimiento de la planta e incrementar la actual generación anual de 100 GWh en más del 30%.
- El activo tiene un PPA a veinte años.
- No está incluido en la información financiera del 1S 2024.

(1) Ciertas aprobaciones locales están pendientes. No está incluido en la información financiera del primer semestre de 2024.

# INFORMACIÓN RELEVANTE 1S 2024

## EL COMPROMISO ASG DE COX ENERGY INCORPORADO EN LA CULTURA DEL GRUPO

La sostenibilidad es parte de nuestro ADN...

...y un pilar clave de nuestro modelo de negocio



**Asegurando la disponibilidad de agua y su gestión sostenible, así como el saneamiento para todos<sup>(1)</sup>**

- Proveedor de **agua desalinizada** a **3-5 millones** de personas<sup>(2)</sup>
- **1,100 km** de **líneas hidráulicas** construidas para terceros<sup>(2)</sup>



**Garantizando el acceso a una energía limpia, asequible, segura, sostenible y moderna para todos<sup>(1)</sup>**

- Experiencia en la hibridación de energía solar y gas (*Waad Al Shamal*).



**Haciendo ciudades y asentamientos inclusivos, seguros, resilientes y sostenibles<sup>(1)</sup>**

Unidades productivas derivadas de **70 años de experiencia** en el negocio de ingeniería y construcción <sup>(2)</sup>



**Construyendo infraestructuras resilientes, promoviendo la industrialización inclusiva y sostenible, y fomentando la innovación<sup>(1)</sup>**

**4.5GW** de **proyectos renovables** construidos<sup>(2)</sup> •

**4.0GW brutos** en portafolio en operación, en construcción, backlog, RtB, en desarrollo avanzado o en etapa de desarrollo <sup>(2)</sup>



### Sistemas de Gestión Ambiental



Grupo Cox está certificado bajo la norma internacional **ISO 14001:2015**, por compromiso con el cumplimiento de la legislación ambiental y mejora continua en los temas ambientales **en todos los procesos de la Compañía**.

### Sistema de Gestión de la Eficiencia Energética



- Grupo Cox está comprometido a **minimizar el consumo de energía y las emisiones de gases de efecto invernadero** en todas las operaciones organizacionales.
- Grupo Cox tiene un sistema de gestión de energía certificado bajo la norma **ISO 50001:2018** para sus oficinas y para la operación, mantenimiento y gestión de plantas industriales e instalaciones relacionadas con el ciclo del agua.
- Este sistema de gestión **promueve la eficiencia energética y la producción y uso de fuentes de energía renovable**, apoyando la descarbonización de la economía y el combate contra el cambio climático.
- **Grupo Cox protege la biodiversidad evitando la degradación de los hábitats naturales** y asegurando la restauración ecológica cuando es necesario.

<sup>(1)</sup> Fuente: Departamento de Asuntos Económicos y Sociales de las Naciones Unidas, Desarrollo Sostenible, Los 17 Objetivos, disponible en <https://sdgs.un.org/goals>.

<sup>(2)</sup> Datos operativos derivados de la información de la empresa.



**coxenergy**  
cox group

[inversores@coxenergy.com](mailto:inversores@coxenergy.com)  
[www.coxenergy.com](http://www.coxenergy.com)

**Llamada de resultados:** viernes 26 de julio de 2024  
10:00 am (CDMX); 06:00 pm (CET)  
Favor de registrarse [aquí](#)