



Informe de Resultados 2023

Tercer trimestre

Llamada de resultados

Viernes 27 de octubre de 2023
08:00 a. m. (CDMX)
04:00 p. m. (Madrid)

Favor de registrarse con anticipación [Aquí](#)

Después de registrarse recibirá un correo electrónico de confirmación con la información para unirse al webinar

El presente Informe Trimestral de Resultados incluye la conversión de diversos importes en pesos a euros utilizando tasas específicas, únicamente con fines de conveniencia para el lector. Es importante destacar que estas traducciones no deben interpretarse como una representación precisa de los importes en euros, ni implican que puedan ser convertidos a euros utilizando la tasa especificada. Asimismo, se debe tener en cuenta que esta información no ha sido objeto de auditoría ni revisión por parte de los auditores externos.

Contacto:

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

Madrid, 26 de octubre de 2023—COX ENERGY, S.A.B. DE C.V. ("Cox Energy", "La Emisora" o "la Compañía") (BIVA/BMV: COXA*, BME: COX), empresa dedicada al desarrollo y gestión de proyectos para la generación de energía renovable con presencia en América Latina y Europa, anuncia sus resultados correspondientes a los tres y nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2023. Todas las cifras incluidas en este reporte se encuentran en euros y en conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF o IFRS por sus siglas en inglés). Los importes presentados en este informe han sido convertidos de pesos a euros utilizando un tipo de cambio de 18,503, de acuerdo con la resolución del Banco de España del 30 de septiembre de 2023 por la que se publican los cambios del euro publicados por el Banco Central Europeo, que tendrán la consideración de cambios oficiales, de acuerdo con lo dispuesto en el artículo 36 de la Ley 46/1998, de 17 de diciembre, sobre la introducción del euro. Es importante mencionar que estos datos no han sido objeto de auditoría, revisión limitada u otro procedimiento de aseguramiento por parte del auditor de cuentas.

INFORMACIÓN RELEVANTE

- El pasado 29 de septiembre, se formalizó y concluyó la adquisición del 100% de las acciones representativas del capital social de Cox Energy Europa, S.L., sociedad española que incluye el 40% de Iboxia Cox Energy Development, S.L. (Ibox Energy) y el 100% de Cox Energía Comercializadora, S.L. Dicha operación se realizó mediante una reestructura societaria a través de su subsidiaria, Cox Energy Latín América, S.L.U.
- La Emisora informó el 31 de julio que Grupo Cox, principal accionista de Cox Energy, S.A.B de C.V., formalizó ante notario la adquisición de las Unidades Productivas Autónomas de Abengoa, empresa especializada en infraestructura, energía y agua.
- El 21 de septiembre, Cox Energy informó sobre la autorización del Consejo de Administración para iniciar el proceso de análisis, estudio y negociación de la operación corporativa para la integración con CA Infraestructuras Energía 2023, S.L. (Abengoa Energía), sociedad española con un patrimonio neto consolidado de más de EUR 60,0 millones y un EBITDA estimado para el año 2023 de EUR 50,0 millones. Dicha operación corporativa para la posible adquisición, integración y consolidación del 100% de CA Infraestructuras 2023, S.L., se hará efectiva previo cumplimiento de todas las aprobaciones corporativas, regulatorias, administrativas y legales necesarias.
- El 29 de septiembre de 2023, Grupo Coxabengoa publicó el Plan Estratégico 2023-2027, en el cual se definen los objetivos iniciales para la división de Energía, incluyendo la posible incorporación corporativa antes descrita.
- Durante el trimestre, Cox Energy Solar S.A., principal accionista de la Emisora, liquidó en su totalidad la línea de crédito que tenía contratada con Barclays Bank Ireland PLC, liberando a la Emisora como garante para el crédito otorgado.
- Resultado del proceso de suscripción de acciones para aumento de capital autorizado por la Asamblea General de Accionistas del pasado 22 de marzo de 2021, durante 2023 se han suscrito 1,228,880 acciones, quedando un total de 166.114.901 acciones en circulación.
- Los ingresos consolidados durante el tercer trimestre de 2023 incrementaron 95,6%, comparados con el mismo periodo de 2022, alcanzando EUR 8,5 millones. Para los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2023, los ingresos alcanzaron EUR 23,6 millones, lo que representa un incremento de 49,4%, comparados con el mismo periodo de 2022.
- Al cierre de septiembre de 2023, Cox Energy cuenta con un portafolio de 4,3 GW en diferentes etapas de desarrollo, construcción y operación. Como resultado de la adquisición de la plataforma europea, se suman al portafolio 1,9 GW con 27 proyectos en España.
- En agosto, la Compañía se adjudicó 38,4 MW en Guatemala para generación y consumo de energía eléctrica solar a 15 años, lo que representará un compromiso de 106,0 GWh/año.
- Durante el trimestre, el proyecto PMGD San Javier (3 MW) ubicado en Chile concluyó la fase de construcción. Durante octubre se realizaron las fases de pruebas y ajustes, con lo cual el parque iniciará oficialmente operaciones. El proyecto cuenta con más de 5.600 paneles solares y tiene una potencia equivalente al suministro de electricidad anual para una ciudad de 22.495 habitantes, con lo cual se evitará la emisión de 2.266 toneladas de CO₂ anualmente.
- Durante los primeros nueve meses del año, Cox Energy comercializó más de 200,0 GWh de energía a clientes finales entre LatAm y Europa. Adicionalmente, vendió más de 220.000 CEL ⁽¹⁾ y/o GDO ⁽²⁾.
- En el 3T-2023, la división de autoconsumo firmó dos proyectos solares en España, el primero con una cooperativa de energía para una potencia de 2,8 MW y el segundo con una empresa dedicada a fabricar piezas para automatización con una potencia de 921 KW. Ambos proyectos se estiman entrarán en operación durante el segundo trimestre de 2024.

1) Certificados de energías limpias
2) Garantías de origen



CIFRAS RELEVANTES CONSOLIDADAS

Estado de Resultados ('000 EUR)

	3T-2023	3T-2022*	9M-2023	9M-2022*
Total de ingresos	€ 8.495	€ 4.343	€ 23.569	€ 15.774
Utilidad bruta	794	1.546	3.790	1.973
Utilidad (pérdida) de la operación	(1.128)	(829)	(2.216)	(4.975)
EBITDA	(1.061)	(723)	(1.988)	(4.792)
Utilidad (pérdida) neta	(1.617)	(1.751)	(3.119)	(6.907)

*La información financiera del 2022 se presenta en conformidad con el Reporte de Resultados reenviado al mercado el 17 de febrero del 2023

Estado de Posición Financiera ('000 EUR)

	30 de septiembre 2023*	31 de diciembre 2022
Efectivo, equivalentes y efectivo restringido	15.210	7.364
Activo total	129.035	90.118
Pasivo total	60.898	26.862
Capital contable	68.137	63.256

*Incluye la integración de los activos de la plataforma europea en el perímetro de consolidación de Cox Energy

Información Operativa Clave

	LatAm	Europa*	Total	% Total
Número de proyectos	43	27	70	100,0%
Desarrollo (MW)	1.307	1.539	2.846	65,6%
Desarrollo avanzado y backlog (MW)	1.081	342	1.423	32,8%
En construcción u operación (MW)	51	21	72	1,6%
Total MW en el portafolio	2.439	1.902	4.341	100,0%

*Referente a la participación del 40% de Cox Energy en Iboxia Cox Energy Development, S.L. (Ibox Energy)

MENSAJE DEL DIRECTOR GENERAL

José Antonio Hurtado de Mendoza, Director General de Cox Energy, comentó: "El tercer trimestre de 2023 ha sido un periodo de crecimiento continuo y logros significativos para Cox Energy. Nuestra facturación durante el trimestre aumentó 96% con respecto al mismo periodo de 2022, alcanzando un total de EUR 8,5 millones. Asimismo, continuamos expandiendo nuestra presencia en mercados estratégicos. Estamos por iniciar la fase de operación del proyecto de energía solar San Javier, en Chile, con lo cual reafirmamos nuestro compromiso con la región. De igual manera, en septiembre concluimos la integración de la plataforma europea dentro del perímetro de consolidación de Cox Energy, la cual incluye el negocio de comercialización y autoconsumo en España, así como el 40% de participación en Ibox Energy. Sin duda, la adquisición de la plataforma europea será un catalizador de crecimiento continuo para los próximos años."

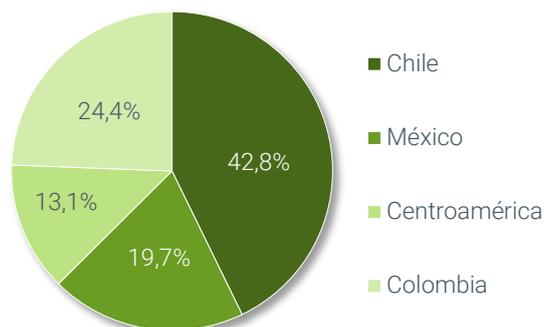
Y añadió: "Finalmente, con el nuevo Plan Estratégico del Grupo Coxabengoa y la posible operación corporativa para la integración de Abengoa Energía dentro del perímetro de consolidación de Cox Energy, en los meses que vienen, se presentarán nuevos retos y oportunidades que nos permitirán seguir liderando el camino de las energías renovables en las regiones donde tenemos presencia."



LATINOAMÉRICA

A continuación, se muestra el portafolio de proyectos, de acuerdo con su estado de desarrollo, así como la distribución del portafolio con base en la capacidad atribuible:

Información Operativa Clave	MW	% del total
Desarrollo (MW)	1.307	53,6%
Desarrollo avanzado (MW)	736	30,2%
Backlog (MW)	345	14,1%
En construcción u operación (MW)	51	2,1%
Total MW en el portafolio	2.439	100,0%



PORTAFOLIO DE PROYECTOS

Proyecto	MW	Clasificación	Estrategia de Venta de Electricidad	Estimado
CHILE – 1.044 MW				
El Sol de ValLENar	308	Backlog	PPA DisCo 2017	RTB 2023
Utility Portezuelo + Storage	200	Desarrollo Avanzado	SPOT y PPA	RTB 2024
La Meseta	48	En Operación	PPA DisCo 2016 & 2017	En Operación
Machalí (PMGD)	11	Backlog	Precio Estabilizado	RTB 2023
Río Maule (PMGD)	11	Backlog	Precio Estabilizado	RTB 2023
El Guindal (PMGD)	11	Backlog	Precio Estabilizado	RTB 2023
Montenegro (PMGD)	11	Desarrollo avanzado	Precio Estabilizado	RTB 2024
Chile I (PMGD)	9	Desarrollo	Precio Estabilizado	RTB 2024
Chile II (PMGD)	9	Desarrollo	Precio Estabilizado	RTB 2024
San Francisco (PMGD)	4	Backlog	Precio Estabilizado	RTB 2023
San Javier (PMGD)	3	En Construcción	Precio Estabilizado	COD 2023
Walmart Piloto (ESCO)	0,21	En Operación	PPA Privado	En Operación
Otros proyectos	419	Desarrollo	Precio Estabilizado y PPA	RTB 2025
MÉXICO – 480 MW				
Iscali	300	Desarrollo Avanzado	SPOT + Cobertura Suministradora	RTB 2024
Atzacmulco	113	Desarrollo Avanzado	SPOT + Cobertura Suministradora	RTB 2024
La Granja Solar	67	Desarrollo Avanzado	SPOT + Cobertura Suministradora	RTB 2024
CENTROAMÉRICA – 320 MW				
Santa Rosa Solar	50	Desarrollo	PPA/SPOT	RTB 2024
Guatemala I	50	Desarrollo	PPA/SPOT	RTB 2024
Panamá I	20	Desarrollo	PPA/SPOT	RTB 2024
Otros proyectos	200	Desarrollo	PPA/SPOT	RTB 2025
COLOMBIA – 595 MW				
Dominica	100	Desarrollo	PPA/SPOT	RTB 2024
Lanzarote	80	Desarrollo	PPA/SPOT	RTB 2024
Pascua	60	Desarrollo	PPA/SPOT	RTB 2024
Egina	60	Desarrollo	PPA/SPOT	RTB 2024
Kos	20	Desarrollo	PPA/SPOT	RTB 2024
Jamaica	20	Desarrollo	PPA/SPOT	RTB 2024
Rodas	20	Desarrollo Avanzado	PPA/SPOT	RTB 2024
Barbados	15	Desarrollo Avanzado	PPA/SPOT	RTB 2024
Vanuatu	10	Desarrollo	PPA/SPOT	RTB 2023
Tenerife	10	Desarrollo Avanzado	PPA/SPOT	RTB 2023
Otros proyectos	200	Desarrollo Avanzado	PPA/SPOT	RTB 2025



El proyecto “La Granja Solar” en México es desarrollado bajo el modelo de asociación estratégica (“JV” por sus siglas en inglés) con la empresa GPG (Grupo Naturgy). Asimismo, el proyecto “La Meseta” en Chile es desarrollado bajo el modelo de asociación estratégica con la empresa Sonnedix (J.P. Morgan). La sociedad para el proyecto “La Meseta” no consolida en Cox Energy y se reporta por método de participación. Los MW atribuibles a Cox se presentan a continuación:

Proyecto	MW	Clasificación	% Cox	Socio	Atribuible a Cox
La Granja Solar 	336	Desarrollo Avanzado	20%*	GPG	67 MW
La Meseta 	160	En Operación	30%**	Sonnedix	48 MW

La Compañía busca constantemente oportunidades para ampliar su portafolio. Al cierre de septiembre de 2023, Cox Energy tiene más de 15 proyecto en desarrollo que suman más de 800 MW en Latinoamérica. A medida que el desarrollo avance, se proporcionará información detallada sobre cada proyecto.

CONTRATOS DE SUMINISTRO DE ENERGÍA (PPA)

La siguiente tabla muestra el portafolio de Contratos de Suministro de Energía (PPA) de la Compañía al 30 de septiembre de 2023:

Tipo	Subasta de energía 2016	Subasta de energía 2017	Subasta de energía 2017	Subasta de energía 2023	Cox Energy Suministrador
País					
Off-taker*	DisCo chilenas	DisCo chilenas	DisCo chilenas	DisCo guatemaltecas	Clientes Industriales
Detalle	264 GWh anuales 24h	140 GWh anuales 24h	220 GWh anuales 24h	106 GWh anuales	Cobertura proyectos México
Estatus	Inicio 01/2022	Inicio 01/2024	Inicio 01/2024	Inicio 05/2028	En funcionamiento
Duración (años)	20	20	20	15	Media de 3 años
Moneda	Dólar americano	Dólar americano	Dólar americano	Dólar americano	Dólar americano

*Contraparte en proceso de compraventa de energía

Adicionalmente, la Compañía cuenta con proyectos en Chile de Pequeños Medios de Generación Distribuida (PMGD) con precio estabilizado y teniendo como contraparte en proceso de venta de la energía al sistema eléctrico nacional con una duración de 8+8 años.

Respecto del negocio de suministro de energía en México, la Compañía cerró diversos contratos con clientes, teniendo operativos más de 300 GWh/año. La estrategia de la Compañía está basada en cerrar coberturas de energía (actualmente, la cartera se encuentra cubierta con contratos de compra de energía), lo que asegura un margen recurrente sin incurrir en riesgos de mercado.

Para mayor detalle sobre los conceptos incluidos en las tablas, consultar el Glosario al final de este documento.



EUROPA

A continuación, se muestra el portafolio de proyectos, de acuerdo con su estado de desarrollo, así como la potencia con base en la capacidad atribuible:

Información Operativa Clave	MW	% del portafolio	MW atribuibles*
Desarrollo	1.539	80,9%	616
Desarrollo avanzado	213	11,2%	85
RTB-Backlog	129	6,8%	52
En construcción u operación	21	1,1%	8
Total MW en el portafolio	1.902	100,0%	761

*El concepto de MW atribuibles se refiere al 40% de participación que tiene Cox Energy sobre Iboxia Cox Energy Development, S.L.

PORTAFOLIO DE PROYECTOS

Proyectos (Ibox Energy)	MW	Clasificación	Estrategia de Venta de Electricidad	Estimado
IBERIA SOLAR II- 48 MW				
Badajoz Solar	7	En Construcción	PPA/SPOT	COD 2024
Cortes de Peleas Central	7	En Construcción	PPA/SPOT	COD 2024
La Merida Central 19	7	En Construcción	PPA/SPOT	COD 2024
Carmona Central 36	7	Backlog	PPA/SPOT	RTB 2024
Carmona Solar 36,1	7	Backlog	PPA/SPOT	RTB 2024
Guarramón Solar 81	7	Backlog	PPA/SPOT	RTB 2024
Palma del Condado Solar 555	6	Backlog	PPA/SPOT	RTB 2024
IBERIA SOLAR III- 102 MW				
Granada Solar 165	34	Backlog	PPA/SPOT	COD 2024
Granada Solar 166	34	Backlog	PPA/SPOT	COD 2024
Granada Solar 167	34	Backlog	PPA/SPOT	COD 2024
IBERIA SOLAR IV- 213 MW				
Mediterráneo I	37	Desarrollo Avanzado	PPA/SPOT	RTB 2024
Mediterráneo V	37	Desarrollo Avanzado	PPA/SPOT	RTB 2024
Mediterráneo VI	35	Desarrollo Avanzado	PPA/SPOT	RTB 2024
Mediterráneo II	35	Desarrollo Avanzado	PPA/SPOT	RTB 2024
Mediterráneo III	35	Desarrollo Avanzado	PPA/SPOT	RTB 2024
Mediterráneo IV	34	Desarrollo Avanzado	PPA/SPOT	RTB 2024
IBERIA SOLAR V- 146 MW				
Oleo Solar	98	Desarrollo	PPA/SPOT	RTB 2025
Bermejales Solar	48	Desarrollo	PPA/SPOT	RTB 2025
IBERIA SOLAR VI- 1,293 MW				
Real Solar	90	Desarrollo	PPA/SPOT	RTB 2025
Luengo	84	Desarrollo	PPA/SPOT	RTB 2025
Toledo Solar	78	Desarrollo	PPA/SPOT	RTB 2025
Sancho Panza	66	Desarrollo	PPA/SPOT	RTB 2025
Puerta Solar	44	Desarrollo	PPA/SPOT	RTB 2025
Bellota Solar	34	Desarrollo	PPA/SPOT	RTB 2025
Azuer III	30	Desarrollo	PPA/SPOT	RTB 2025
Otros proyectos	867	Desarrollo	PPA/SPOT	RTB 2026
BATERÍAS- 100 MW				
Boadilla	100	Desarrollo	PPA/SPOT	RTB 2025



Cox Energy Europa, S.L. tiene una participación del 40,0% en Ibexia Cox Energy Development, S.L. (Ibox Energy), empresa que se creó en 2018 como *Joint Venture* entre Sonnedix y Cox Energy en España. En 2019 Ibexia Development, propiedad de los fundadores y del equipo directivo previo de Sonnedix, adquirieron la participación de Sonnedix. La Compañía tiene como objeto social desarrollar, planificar, comercializar, en todas sus formas, directamente o por medio de intermediarios externos, así como establecer y/o explotar proyectos, de cualquier manera, sistemas fotovoltaicos, generadores eólicos o hidráulicos. Su actividad se centra en el desarrollo de instalaciones fotovoltaicas que, posteriormente, vende a un tercero a un precio determinado por MW. Ibox Energy es a su vez, propietaria de 69 sociedades de las que posee el 100,0% de su capital. Estas sociedades son los vehículos que se utilizan para los desarrollos fotovoltaicos objeto de venta.

En el año 2022 Ibox Energy formalizó la venta de una cartera de 619 MW de activos fotovoltaicos a China Three Gorges (CTG). Esta transacción fue autorizada por el Gobierno de España en diciembre de 2022 y comunicada en febrero de 2023. Los activos fotovoltaicos vendidos incluyeron los proyectos operativos de Posadas, en Córdoba, de 50 MW y de Manzanares, en Ciudad Real, de 89 MW, además de otra cartera de 52 MW ubicada en las provincias de Badajoz, Sevilla y Ciudad Real. El resto de los proyectos hasta completar los 619 MW están situados en las comunidades autónomas de Andalucía, Castilla La Mancha, Valencia y Extremadura.

COMERCIALIZACIÓN DE ENERGÍA

La siguiente tabla muestra el portafolio de contratos de comercialización de energía y autoconsumo de la Compañía acumulado al 30 de septiembre de 2023:

Concepto	Unidad	3T-2023	9M-2023
Autoconsumo	MW	3,0	7,2
Venta de energía	MWh	13,5	36,4
Clientes nuevos	nº	60	492

Cox Energy Comercializadora tiene cinco verticales de negocio que aportan valor añadido gracias a las sinergias que se crean entre la instalación de autoconsumo solar, la comercialización de energía renovable, la recarga eléctrica y la eficiencia energética.

1. **Autoconsumo solar:** Instalación de proyectos de autoconsumo solar llave en mano (EPC) o financiados en modalidad PPA de autoconsumo, con y sin vertido a red.
2. **Smart Grids:** Puesta en marcha de proyectos de Comunidad Energética y servicio de batería virtual.
3. **Venta de energía renovable:** Comercialización de energía 100% renovable en toda la España peninsular.
4. **Recarga Eléctrica e instalaciones de Hidrógeno verde (H2):** Instalación de cargadores eléctricos, destinados a grandes puntos de recarga para vehículo eléctrico, apoyados por energía solar. Instalación de proyectos de H2 basados en la electrolisis del agua mediante energía eléctrica que proviene del autoconsumo.
5. **Eficiencia energética:** Instalación sistemas de ahorro energético, para reducir el consumo, mediante proyectos a medida.



INFORMACIÓN FINANCIERA RELEVANTE

Estado de Resultados ('000 EUR)	3T-2023	3T-2022*	9M-2023	9M-2022*
Total de ingresos de operación	8.495	4.343	23.569	15.774
Costo de operación y desarrollo	(7.701)	(2.797)	(19.778)	(13.801)
Utilidad (pérdida) bruta	794	1.546	3.790	1.973
Gastos de operación**	(1.922)	(2.375)	(6.006)	(6.948)
Utilidad (pérdida) de la operación	(1.128)	(829)	(2.216)	(4.975)
EBITDA	(1.061)	(723)	(1.988)	(4.792)
Resultado integral de financiamiento	(255)	(37)	(670)	322
Utilidad (pérdida) neta	(1.617)	(1.751)	(3.119)	(6.907)

*La información financiera del 2022 se presenta en conformidad con el Reporte de Resultados reenviado al mercado el 17 de febrero del 2023

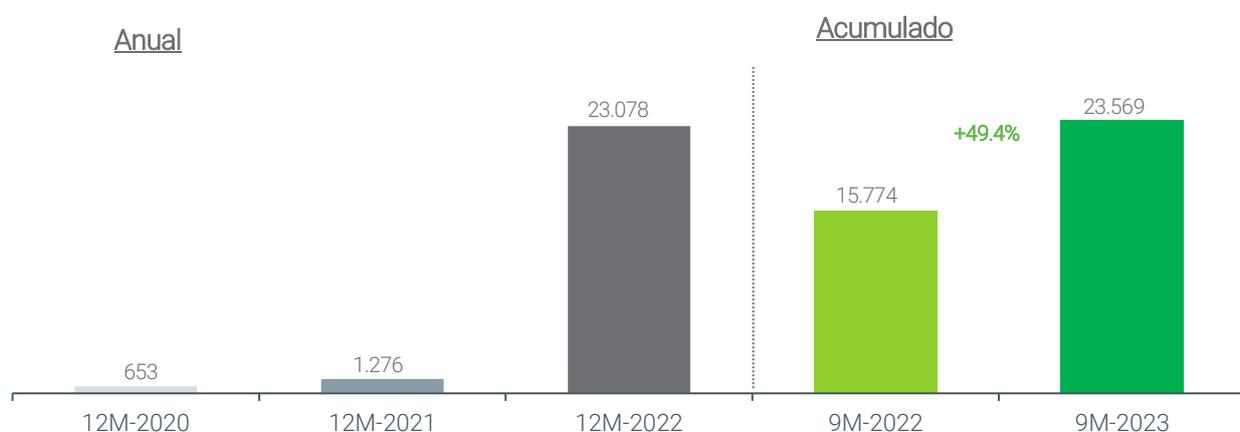
**Los gastos de operación incluyen: Gastos de administración, gastos de personal, deterioro de activos financieros, depreciación y amortización, otros gastos y cambios en el valor razonable de activos financieros.

A partir del 29 de septiembre de 2023, Cox Energy Europa, S.L. entra en el perímetro de consolidación de Cox Energy, S.A.B. de C.V. y todas sus operaciones y resultados financieros serán reportados dentro del ejercicio de consolidación contable de la Compañía, a partir de esta fecha.

INGRESOS

En el 3T-2023, los ingresos fueron de EUR 8,5 millones, lo que representa un crecimiento del 95,6% en comparación con el 3T-2022. Durante los primeros nueve meses de 2023, los ingresos incrementaron 49,4% a EUR 23,6 millones, comparado con EUR 15,8 millones en el mismo periodo del año anterior. Este incremento en los ingresos consolidados de la Compañía se debió principalmente al crecimiento en los ingresos generados por el negocio de comercialización y venta de energía. Estos ingresos corresponden principalmente al suministro de energía en el Mercado Eléctrico Mayorista en México (MEM) a empresas consideradas como usuarios calificados, al servicio de gestión de energía a centrales de generación, y a la compra y venta de CEL, bonos de carbono y otros servicios similares. Además, una parte de los ingresos corresponde a los servicios de suministro de energía en Chile, basados en el modelo ESCO-Autoconsumo.

Ingresos totales ('000 EUR)



COSTOS DE OPERACIÓN Y DESARROLLO

Durante el tercer trimestre de 2023, la Compañía registró costos de operación y desarrollo por un total de EUR 7,7 millones en comparación con EUR 2,8 millones reportados en el mismo periodo del año anterior. El incremento en los costos de operación es principalmente resultado del aumento en los compromisos de compra de energía para abastecer la entrada de nuevos contratos de energía, los cuales a la fecha del presente reporte no se han materializado en su totalidad, derivado de retrasos por autorizaciones y procesos regulatorios. En menor medida, el incremento se debe a variaciones en el precio de la energía de acuerdo con las condiciones de mercado. Asimismo, la Compañía, de manera continua, se centra en satisfacer las necesidades de nuevos contratos y clientes en el negocio de suministro de energía limpia mediante la compra de energía. Cox Energy busca cerrar coberturas de energía, lo que asegura un margen recurrente sin incurrir en riesgos de mercado. Actualmente, la cartera está cubierta con contratos de compra de energía.

GASTOS DE OPERACIÓN

Los gastos de operación comprenden gastos de administración y personal, depreciación y amortización, entre otros. Durante el tercer trimestre de 2023, los gastos de operación alcanzaron EUR 1,9 millones, lo que representa un menor gasto en comparación con los EUR 2,4 millones reportados en el mismo periodo de 2022. La mejora en los gastos de administración se debe principalmente a un efecto de apalancamiento operativo derivado del incremento en los ingresos, así como a un enfoque de control continuo y mitigación de gastos. En menor medida, el decremento se debe a la ausencia de un impacto contable significativo causado por cambios en el valor razonable de activos financieros. En contraste, durante el trimestre se registraron gastos corporativos no recurrentes relacionados entre otros, con operaciones corporativas realizadas, así como el proceso de listado dual en BME Growth, entre otros.

EBITDA

El cálculo del EBITDA no se considera como una métrica relevante aún, ya que la Compañía se encuentra principalmente en fases de desarrollo e inversión. Por lo tanto, la administración considera que, por el momento, el EBITDA no es referencia significativa para monitorear la rentabilidad y enfoca su gestión considerando otros indicadores como la capacidad atribuible del portafolio. Sin embargo, conforme los proyectos vayan alcanzando la fase de operación, será posible una medición mediante la utilidad de operación como resultado del ingreso generado.

RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO

El Resultado Integral de Financiamiento cerró con una variación negativa neta de EUR 218 mil, respecto al mismo periodo del 2022. Lo anterior como resultado de las siguientes variaciones año contra año: i) un incremento de EUR 322 mil en los gastos financieros debido a los intereses por préstamos entre empresas del grupo fuera del perímetro de consolidación. Lo anterior fue compensado por i) un aumento de EUR 55 mil en los ingresos financieros por una mejor posición de la Compañía en cuanto a los intereses bancarios nacionales, y ii) un decremento neto de EUR 48 mil en la pérdida por tipo de cambio.

UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA

La Compañía reportó una pérdida neta de EUR 1,6 millones en el trimestre, principalmente como resultado del impacto en los costos de operación y desarrollo antes mencionados, y en menor medida por el incremento en el resultado integral de financiamiento. Durante los 9M-2023, la Compañía reportó una pérdida neta de EUR 3,1 millones en el trimestre, EUR 3,8 millones menor a lo reportado en el mismo periodo del año anterior.



RESUMEN DE POSICIÓN FINANCIERA

Estado de Posición Financiera ('000 EUR)	Al 30 de septiembre 2023	Al 31 de diciembre 2022
Efectivo, equivalentes y efectivo restringido	15.210	7.364
Activo circulante	55.529	23.417
Activo no circulante	73.506	66.701
Total Activo	129.035	90.118
Pasivo circulante	57.880	24.559
Pasivo no circulante	3.018	2.304
Total Pasivo	60.898	26.862
Total Capital Contable	68.137	63.256

EFFECTIVO, EQUIVALENTES Y EFECTIVO RESTRINGIDO

La posición de efectivo, equivalentes y efectivo restringido cerró en EUR 15,2 millones al 30 de septiembre de 2023, en comparación con EUR 7,4 millones al 31 de diciembre del 2022, lo que representa un incremento de EUR 7,8 millones al 30 de septiembre de 2023. El incremento en el saldo de la cuenta se explica principalmente por la incorporación de los activos de la comercializadora de España al perímetro de consolidación de la Emisora. Asimismo, parte importante de la posición de efectivo y equivalentes es resultado de que la Compañía cuenta con efectivo restringido por EUR 9,8 millones como parte de las garantías otorgadas para la operación de la comercialización y venta de energía, y como garantías otorgadas en las diferentes fases de desarrollo de algunos proyectos.

ACTIVO

El activo total cerró en EUR 129,0 millones, un incremento de 43,2% respecto a lo reportado al 31 de diciembre de 2022. Las principales variaciones en las cuentas del activo son resultado de la adquisición de la plataforma europea, con lo cual se suman la operación de comercialización y venta de energía en Europa, así como la participación del 40,0% en Ibexia Cox Energy Development, S.L. (Ibox Energy).

PASIVO

El pasivo total ascendió a EUR 60,9 millones al 30 de septiembre de 2023, en comparación con EUR 26,9 millones al 31 de diciembre de 2022. Las principales variaciones en las cuentas del pasivo son resultado de la adquisición de la plataforma europea, con lo cual se suman la operación de comercialización y venta de energía en Europa, así como la participación del 40,0% en Ibexia Cox Energy Development, S.L. (Ibox Energy).

CAPITAL CONTABLE

El capital contable fue de EUR 68,1 millones al 30 de septiembre de 2023, en comparación con EUR 63,3 millones al 31 de diciembre de 2022. El incremento se explica por la ampliación de capital contabilizada como parte del proceso de suscripción de acciones vigente, así como por los efectos resultado de la adquisición de la plataforma europea, con lo cual se suman la operación de comercialización y venta de energía en Europa, así como la participación del 40,0% en Ibexia Cox Energy Development, S.L. (Ibox Energy).

Para más detalle de la información financiera y sus notas, favor de consultar el reporte de resultados en formato XBRL: <https://www.coxenergy.com/es/centro-reportes>



EVENTOS RELEVANTES

20 de octubre de 2023 – [Ejecución de reestructura societaria](#)

29 de septiembre de 2023 - [Lanzamiento de Plan Estratégico 2023-2027 para Grupo Coxabengoa](#)

21 de septiembre de 2023 - [Ratificación de auditor externo independiente](#)

21 de septiembre de 2023 - [Operación corporativa para la Integración de CA Infraestructuras Energía 2023 S.L.](#)

03 de agosto de 2023 - [Adjudicación de 38,4 MW en Guatemala para suministrar energía](#)

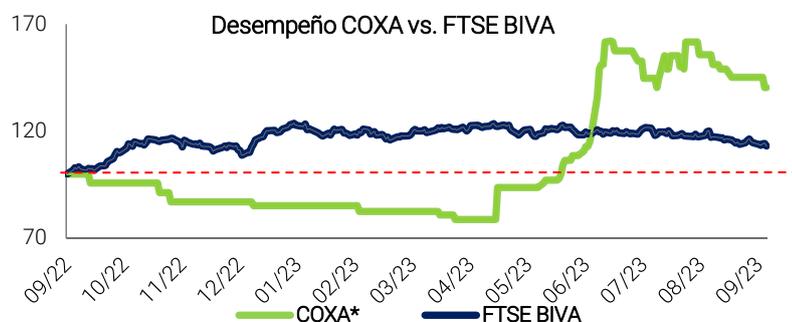
31 de julio de 2023 - [Grupo Cox formaliza la compra de Abengoa](#)

Para más información sobre los eventos relevantes, consultar el siguiente enlace: <https://www.coxenergy.com/es/centro-reportes>

MÉTRICAS BURSÁTILES

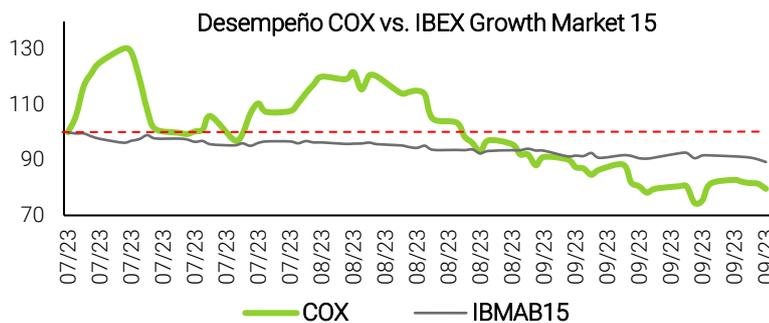
BIVA

Métricas bursátiles (MXN)	25/10/2023
Precio de cierre	\$32,60
% Var. de la acción YTD	59,4%
Volumen anual (acciones)	246.963
Acciones en circulación	166.114.901



BME Growth

Métricas bursátiles (EUR)	25/10/2023
Precio de cierre	€1,40
% Var. de la acción YTD	(28,6%)
Volumen anual (acciones)	1.744.712
Acciones en circulación	166.114.901



AMBIENTAL, SOCIAL Y GOBERNANZA

Un plan ASG (Ambiental, Social y de Gobierno Corporativo) es esencial para garantizar que Cox Energy aborde de manera efectiva los desafíos relacionados con la sostenibilidad y la responsabilidad corporativa.

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:

1. **Transición a Energías Renovables:** continuar invirtiendo y expandiendo la capacidad de generación de energía a partir de fuentes renovables, como solar y eólica, reduciendo gradualmente la dependencia de los combustibles fósiles.
2. **Eficiencia Energética:** implementar tecnologías y prácticas de eficiencia energética en todas las operaciones y proyectos para reducir el consumo de energía y minimizar las emisiones de carbono.
3. **Gestión de Residuos y Reciclaje:** establecer políticas y procesos para gestionar de manera responsable los residuos generados en las operaciones de Cox Energy, fomentando el reciclaje y la reducción de desechos.
4. **Conservación de la Biodiversidad:** evaluar y mitigar el impacto ambiental de los proyectos en áreas de alto valor ecológico, implementando medidas de conservación y restauración.

Social:

1. **Seguridad y Salud en el Trabajo:** garantizar un entorno de trabajo seguro y saludable para todos los empleados y contratistas, cumpliendo con las normativas de seguridad laboral y promoviendo una cultura de seguridad.
2. **Diversidad e Inclusión:** promover la diversidad y la inclusión en todos los niveles de la organización, fomentando un ambiente de trabajo equitativo y respetuoso.
3. **Desarrollo de Comunidades:** colaborar con las comunidades locales donde opera Cox Energy, aportando a su desarrollo económico y social a través de proyectos y programas sostenibles.
4. **Ética Empresarial:** mantener altos estándares éticos en todas las operaciones y relaciones comerciales, promoviendo la transparencia y la responsabilidad.

Gobierno Corporativo:

1. **Comité de Sostenibilidad:** establecer un comité de sostenibilidad dentro del Consejo de Administración, que se encargue de supervisar y garantizar el cumplimiento de los objetivos ASG.
2. **Divulgación y Reporte:** publicar informes de sostenibilidad anuales que detallen los avances y desafíos en materia ASG, siguiendo estándares internacionales de divulgación.
3. **Códigos de Ética y Conducta:** implementar códigos de ética y conducta claros para todos los empleados y directivos, con énfasis en la responsabilidad y la integridad.
4. **Participación de Accionistas:** mantener una comunicación activa con los accionistas y promover su participación en temas ASG, incluyendo votaciones sobre resoluciones relacionadas con la sostenibilidad.



GLOSARIO

- **Backlog (85%):** etapa de proyecto definido por la Compañía en fase final antes de la construcción donde el terreno y los accesos a la red eléctrica están asegurados, existe más del 90% de probabilidad de obtener del permiso medioambiental y existe un contrato marco con un comprador de energía o un esquema de precios estabilizados.
- **Capacidad Instalada:** nivel máximo de producción (potencia nominal en MW) que por diseño puede llegar a tener una planta de generación solar fotovoltaica con base a los recursos en instalaciones físicas que cuenta.
- **Certificado de Energía Limpia (CEL):** título emitido por la Comisión Reguladora de Energía (CRE), el cual acredita un monto determinado de producción de energía eléctrica con energías limpias.
- **Cobertura proyectos México:** son los contratos que la suministradora cierra con el consumidor final y que a su vez traspasa a la planta de generación a un precio de mercado para cubrir la volatilidad de los precios.
- **Commercial Operations Date (COD):** fecha de inicio de operaciones.
- **En Construcción (90%):** etapa de proyecto definido por la Compañía que se encuentra con orden al constructor para el inicio de los trabajos sobre el terreno. En esta fase, la finalización del proyecto está prácticamente libre de riesgo.
- **Desarrollo (35%):** etapa de proyecto definido por la Compañía con factibilidad técnica y financiera, dependiendo de si existe posibilidad de suelo y/o acceso viable operativamente a la red eléctrica.
- **Desarrollo Avanzado (+50%):** etapa de proyecto definido por la Compañía en situación técnica y financiera avanzada dado que el suelo está asegurado o existe más del 50% de probabilidad de obtenerse, se han realizado las solicitudes para acceder a la red eléctrica con una estimación superior al 90% de conseguirse y se ha solicitado el permiso medioambiental.
- **Distribuidoras en Chile (DisCo):** agentes que distribuyen energía eléctrica a través de redes de distribución de media y baja tensión hasta los consumidores finales.
- **Efectivo Restringido:** se refiere al efectivo que se encuentra como parte de las garantías otorgadas en las operaciones de comercialización y suministro de energía, de acuerdo con lo estipulado en cada contrato.
- **Energy Service Companies (ESCO):** una ESCO es una empresa que cuenta con los recursos necesarios para ejecutar proyectos que implementarán medidas de eficiencia energética utilizando energías renovables.
- **Garantías de origen (GDO):** es una acreditación que asegura que un número determinado de MWh de energía eléctrica producidos en una central, han sido generados a partir de fuentes de energía renovables.
- **Hidrógeno verde (H2):** generación de hidrógeno a través de electrólisis. Este método utiliza la electricidad para separar el H2 del oxígeno que hay en el agua, por. Si esa electricidad es 100% verde, se produce energía sin emitir dióxido de carbono a la atmósfera.
- **Megavatio pico (MW):** potencia pico hace referencia a la cantidad de MW instalados.
- **En Operación (100%):** etapa de proyecto definido por la Compañía en el que la responsabilidad del activo ha sido trasladada desde la entidad que desempeñe las funciones de constructor EPC al equipo de operación del Grupo.
- **Power Purchase Agreement (PPA):** es un acuerdo o contrato de energía, generalmente a largo plazo.
- **Pequeños Medios de Generación Distribuida (PMGD):** operan bajo el régimen especial de Chile para proyectos de generación distribuida. Es un medio de generación cuyos excedentes de potencia son $\leq 9,0$ MW, conectado a una concesionaria de distribución. Los proyectos PMGD tienen derecho a recibir remuneración sobre su generación a un precio estabilizado regulado.
- **Precio estabilizado:** la posibilidad de adherirse a un esquema de remuneración que asegura estabilidad en los flujos financieros. A través de este esquema la energía producida es remunerada a ese precio, independientemente de la hora de producción. Es calculado por la CNE de Chile cada 6 meses.
- **SPOT:** mercado diario e intradiario. En este mercado eléctrico se establecen precios para la energía que se vende cada día.



COX ENERGY, S.A.B DE C.V. Y SUBSIDIARIAS

ESTADO DE RESULTADOS CONSOLIDADO

Para los tres y nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2023 y 2022

Cifras en miles de EUR	3T-2023	3T-2022	9M-2023	9M-2022
Total ingresos	8.495	4.343	23.569	15.774
Costos de operación y desarrollo	(7.701)	(2.797)	(19.778)	(13.801)
Utilidad bruta	794	1.546	3.790	1.973
Gastos de administración y personal	(1.856)	(2.298)	(5.978)	(5.629)
Depreciación y amortización	(67)	(106)	(228)	(183)
Otros ingresos (gasto) y cambios al valor razonable	0,4	30	200	(1.137)
Gastos de operación	(1.922)	(2.375)	(6.006)	(6.948)
Utilidad (pérdida) de operación	(1.128)	(829)	(2.216)	(4.975)
EBITDA	(1.061)	(723)	(1.988)	(4.792)
Ingresos financieros	152	97	492	224
Gastos financieros	(375)	(53)	(932)	(85)
Utilidad (pérdida) por tipo de cambio	(33)	(81)	(230)	184
Resultado integral de financiamiento	(255)	(37)	(670)	322
Participación en los resultados de asociadas	(5)	(884)	(5)	(2.255)
Utilidad (pérdida) antes de impuestos a la utilidad	(1.389)	(1.751)	(2.891)	(6.907)
Impuesto a la utilidad	(228)	-	(228)	-
Utilidad (pérdida) neta del periodo	(1.617)	(1.751)	(3.119)	(6.907)

*La información financiera del 2022 se presenta en conformidad con el Reporte de Resultados reenviado al mercado el 17 de febrero del 2023



Cuida del medio ambiente.

Imprime en blanco y negro y sólo si es necesario.



COX ENERGY, S.A.B DE C.V. Y SUBSIDIARIAS

ESTADO DE POSICIÓN FINANCIERA CONSOLIDADO

Al 30 de septiembre de 2023 y al 31 de diciembre de 2022

Cifras en miles de EUR	Al 30 de septiembre, 2023	Al 31 de diciembre, 2022
ACTIVO		
Activo circulante		
Efectivo, equivalentes y efectivo restringido	15.210	7.364
Cuentas por cobrar comerciales	4.383	2.050
Préstamos y otras cuentas por cobrar con partes relacionadas	26.718	6.211
Otras cuentas por cobrar e inventario (almacén CEL)	9.219	7.793
Total activo circulante	55.529	23.417
Activo no circulante		
Paneles, mobiliario y equipos – Neto	243	277
Derechos de uso sobre activos arrendados	346	509
Activos intangibles, incluyendo crédito mercantil	52.006	50.783
Inversiones en asociadas	8.086	1.019
Activos financieros a valor razonable con cambio en resultados	12.453	14.083
Otros activos	373	31
Total activo no circulante	73.506	66.701
Total activo	129.035	90.118
PASIVO		
Pasivo circulante		
Acreedores diversos	12.352	10.396
Deuda corto plazo con entidades de crédito	1.007	-
Deuda financiera asociada a derechos de usos activos arrendados	168	225
Cuentas por pagar a partes relacionadas	44.080	13.888
Impuesto a la utilidad por pagar	273	50
Total pasivo circulante	57.880	24.559
Pasivo no circulante		
Impuesto sobre la renta diferido	1.246	1.246
Garantías financieras otorgadas	635	744
Deuda largo plazo con entidades de crédito	937	-
Deuda financiera asociada a derechos de usos activos arrendados	200	313
Total pasivo no circulante	3.018	2.304
Total pasivo	60.898	26.862
CAPITAL CONTABLE		
Capital social	49.997	48.117
Prima de emisión	31.478	21.379
Aportaciones para futuros aumentos de capital	272	322
Efecto de valor razonable de la contribución de capital	37.578	37.578
Pérdidas acumuladas	(49.292)	(45.039)
Otros resultados integrales	(3.371)	134
Participación no controladora	1.477	764
Total capital contable	68.137	63.256
Total pasivo y capital contable	129.035	90.118

COX ENERGY, S.A.B DE C.V. Y SUBSIDIARIAS

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO CONSOLIDADO

Para los nueve meses terminados el Al 30 de septiembre de 2023

Cifras en miles de EUR	9M-2023
Resultado antes de impuestos a la utilidad	(3.119)
Ingresos financieros (-)	(492)
Gastos financieros (+)	932
Depreciación y amortización	228
Utilidad (pérdida) por tipo de cambio (+/-)	230
Efecto en el valor razonable de activos financieros	(5.436)
Participación en los resultados de asociadas - neto de impuestos	5
Cuentas por cobrar comerciales y otras cuentas por cobrar, neto (+/-)	(3.759)
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, neto (+/-)	2.906
Impuesto a la utilidad por pagar	223
Flujo neto de efectivo generado por actividades de operación	(8.282)
Adquisición de propiedad, mobiliario y equipo	(18)
Adquisición de activos intangibles	(3.310)
Efectivo restringido	(3.432)
Préstamos otorgados a partes relacionadas	(20.947)
Flujo neto de efectivo generado por actividades de inversión	(27.707)
Prima de emisión	10.099
Aportaciones de capital	1.828
Reservas	(422)
Préstamos obtenidos con partes relacionadas	30.193
Flujo neto de efectivo generado por actividades de financiamiento	41.697
Efectos de conversión	(1.294)
Aumento/Disminución neta de efectivo y equivalentes de efectivo	4.414
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del periodo	984
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo	5.398

Para más información sobre los resultados de la Compañía, favor de consultar la sección de reportes de la página de internet de Cox Energy o visitar el portal de BIVA y BME Growth.



Cuida del medio ambiente.

Imprime en blanco y negro y sólo si es necesario.



ACERCA DE LA EMPRESA

Cox Energy es una compañía de generación de energía renovable cotizada en México (BIVA) y España (BME Growth) que desarrolla, promueve y opera plantas fotovoltaicas en los principales países de Latinoamérica y Europa, con presencia en México, Chile, Colombia, Centroamérica y España. 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

Este documento contiene ciertas declaraciones relacionadas con la información general de Cox las cuales están basadas en el entendimiento de sus administradores, así como en supuestos e información actualmente disponible para la Compañía. Las declaraciones contenidas en el mismo reflejan la visión actual de Cox con respecto a eventos futuros y están sujetas a ciertos riesgos, eventos inciertos y premisas. Muchos factores podrían causar que los resultados futuros, desempeño o logros de Cox sean diferentes a los expresados o asumidos en las siguientes declaraciones incluyendo, entre otros, cambios económicos o políticos y condiciones de negocio globales, riesgos relacionados con el impacto de la pandemia global de COVID-19, cambios en tipos de cambio, el nivel general de la industria, cambios a la demanda de energía fotovoltaica, en los precios de materias primas, la capacidad de la Compañía para ejecutar planes de continuidad comercial como resultado de la pandemia de COVID-19 entre otros. Cox no intenta, ni asume ninguna obligación de actualizar las declaraciones presentadas.

CONTACTO

Para más información, visite www.coxenergy.com o contacte al equipo de relación con inversores en el correo inversores@coxenergy.com.

