

Resultados 1T 2021

6 DE MAYO DE 2021



AVISO LEGAL

Este documento contiene ciertas declaraciones relacionadas con la información general de Cox Energy América (Cox) respecto de sus actividades al día de la presente. La información que se ha incluido en este documento es un resumen de información respecto de Cox, la cual no pretende abarcar toda la información relacionada con Cox. La información contenida en este documento no se ha incluido con el propósito de dar asesoría específica a los inversionistas. 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, cambios en tipos de cambio, el nivel general de la industria, cambios a la demanda de energía fotovoltaica, en los precios de materias primas, entre otros. Si uno o varios de estos riesgos efectivamente ocurren, o las premisas o estimaciones demuestran ser incorrectas, los resultados a futuro pueden variar significativamente de los descritos o anticipados, asumidos, estimados, esperados o presupuestados. Cox no intenta, ni asume ninguna obligación de actualizar las declaraciones presentadas.

COX ENERGY AMÉRICA INCORPORA A SU NUEVO DIRECTOR GENERAL PARA ALCANZAR LOS OBJETIVOS REVELADOS EN SU PLAN DE NEGOCIO 2020-2024

Ciudad de México, 6 de mayo 2021 – COX ENERGY AMÉRICA, S.A.B. DE C.V. (“Cox”, “Cox Energy América” o “la Compañía”) (BIVA: COXA*).

El Presidente Ejecutivo de la Compañía Enrique Riquelme, da la bienvenida al nuevo Director General, José Antonio Hurtado de Mendoza.

José Antonio Hurtado de Mendoza comentó:

“Es un placer incorporarme a Cox Energy América con el objetivo de impulsar el crecimiento rentable y el compromiso con los criterios de ASG en toda la cadena de valor de nuestra Compañía. En Cox nuestro propósito es cuidar de nuestros empleados, generar valor para nuestros accionistas y satisfacer las necesidades de todas nuestras partes interesadas, teniendo presente en todas nuestras acciones la responsabilidad social, la ética y la transparencia.

El ejercicio 2021 permitirá sentar las bases necesarias para alcanzar los objetivos revelados en el Plan de Negocio 2020-2024 y posicionar a la Compañía como un referente en el mercado de las energías renovables de origen solar fotovoltaico de América Latina.”

José Antonio Hurtado de Mendoza, Director General

ACERCA DE COX ENERGY AMÉRICA

Cox Energy América es una Compañía de generación de energía renovable de origen solar fotovoltaica cotizada en BIVA que desarrolla, promueve y opera plantas fotovoltaicas en los principales países de Latinoamérica, con presencia en México, Chile, Colombia, Guatemala, Centroamérica y Caribe. 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.

ÍNDICE

1. RESUMEN EJECUTIVO	5
2. ANÁLISIS FINANCIERO	8
3. RESULTADOS OPERATIVOS	16
4. EVENTOS RELEVANTES DEL TRIMESTRE Y EVENTOS SUBSECUENTES	21
5. OTROS ASPECTOS DESTACADOS	24
6. PERSPECTIVAS 2021	27
7. GLOSARIO	29

ANEXOS

ESTADO DE RESULTADOS	35
ESTADO DE RESULTADOS INTEGRAL	36
ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA	37
ESTADO DE CAMBIOS EN EL CAPITAL CONTABLE	37
ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO	39



1. RESUMEN EJECUTIVO

CIFRAS RELEVANTES ⁽¹⁾

	1T21	12M20
Ingresos de operación	2,165	12,082
Utilidad (pérdida) de la operación	(27,965)	(88,192)
EBITDA ⁽²⁾	(18,482)	(87,332)
Utilidad (Pérdida) neta del periodo	(56,687)	(98,639)
Utilidad (Pérdida) neta atribuible a la Participación Controladora	(56,167)	(98,106)
Utilidad (Pérdida) Básica (y Diluida) por Acción (\$)	(0.35)	(0.63)
Nº de acciones básicas (y diluidas) ponderado	163,448,330	156,077,124
Posición de liquidez ⁽³⁾	31,304	54,135
Deuda (liquidez) neta ⁽²⁾	(32,247)	(54,135)
Capital contable	1,742,484	1,746,885
Total pasivo	52,080	52,005
Información sobre Datos Operativos Clave ⁽⁴⁾:		
NÚMERO DE PROYECTOS	44	36
Desarrollo avanzado, backlog y en operación (MWp)	986	967
Desarrollo inicial, atribuible a Cox (MWp)	1,029	841
Oportunidades identificadas (MWp)	3,000	3,000

(1) Cifras en miles de pesos excepto la utilidad (pérdida) básica y diluida por Acción y número de acciones

(2) EBITDA y Deuda neta no son indicadores proporcionados bajo NIIF y no están sujetos a definiciones estándar. Por lo tanto, las definiciones dadas por la Compañía pueden no corresponder con las definiciones dadas a los mismos términos por otras entidades. Estas medidas no deben utilizarse para la exclusión o sustitución de medidas NIIF. Se invita al lector a consultar la sección de Medidas Alternativas del Rendimiento incluidas en el "Glosario" de este Informe.

(3) Posición de liquidez: Efectivo y equivalentes de efectivo más Inversiones financieras temporales.

(4) Una definición de las distintas Etapas de Desarrollo de los proyectos de la Compañía se puede consultar en el "Glosario" de este Informe.

HECHOS DESTACADOS OPERATIVOS Y FINANCIEROS

COVID-19

- La aplicación de protocolos internos para prevenir los riesgos de la pandemia del COVID-19 nos ha permitido continuar desarrollando normalmente las actividades.

DE NEGOCIO

- Al 31 de marzo de 2021, el portafolio de la Compañía incrementó 13% para alcanzar 2,015.5 MWp atribuibles comparado con 1,808.3 MWp atribuibles en el trimestre anterior.
- El Proyecto La Meseta, Chile (propiedad de Sonnedix y controlado por la *joint venture* Sonnedix Cox Energy Chile, S.p.A.), cambia configuración hasta 160 MWp desde los 175 MWp anteriores. Se iniciará la construcción durante el 2T21.
- Se incorporan 4 nuevos proyectos en México con capacidad atribuible de 302 MWp (en desarrollo inicial).
- El Proyecto El Pinto Solar en México se modifica con una nueva capacidad de 100 MWp (desde los 500 MWp anteriores) de acuerdo con los criterios de negocios de la Compañía y con el objeto de no presionar sobre el precio de energía del nodo en el que se encuentra.
- El Proyecto San Javier I, Chile (PMGD y capacidad de 3 MWp) continúa en construcción. *COD* estimado en el 2S21.

FINANCIEROS

- En el 1T21, los ingresos totales reportados ascienden a \$2,165 miles de pesos y corresponden al negocio de representación para la venta de energía en el mercado mayorista en México y al negocio suministro de energía (generación distribuida) en Chile.
- Durante el 1T21 el Grupo impulsa su actividad en el negocio de suministro de energía y de representación para la venta de energía en el mercado mayorista a través de sus subsidiarias en México.
- Al 31 de marzo, Cox no registra ingresos por su negocio principal de generación, al encontrarse los proyectos que conforman su portafolio en fase preoperativa.
- La Compañía analiza de acuerdo con su estrategia propuestas de desinversión, no vinculantes, de alguno de los activos que conforman su portafolio.
- La Compañía registra una Pérdida Básica por Acción en el 1T21 de \$0.35.
- La posición de liquidez al 31 de marzo de 2021 asciende a \$31,304 miles de pesos.
- Al 31 de marzo de 2021, Cox no mantenía deuda con entidades financieras.



2. ANÁLISIS FINANCIERO

El 11 de abril de 2020, Cox Energy Solar, S.A., controladora última de Cox, finalizó un conjunto de transacciones corporativas, con el fin de configurar un nuevo Grupo consolidable en América Latina, Cox Energy América, S.A.B. de C.V. y sus entidades Subsidiarias.

ESTADO DE RESULTADOS RESUMIDO

(Cifras en miles de pesos)

Estados de Resultados ⁽¹⁾	1T21	1T20
Ingresos de operación	2,165	5,787
Gastos de operación	(30,130)	(6,509)
Utilidad (Pérdida) de la operación	(27,965)	(722)
EBITDA	(18,482)	(722)
Resultado integral de financiamiento	(28,507)	(860)
Utilidad (Pérdida) antes de impuestos a la utilidad	(56,687)	(1,583)
Utilidad (Pérdida) neta del periodo	(56,687)	(1,583)
Utilidad (Pérdida) neta atribuible a la Participación Controladora	(56,167)	(1,583)
Utilidad (Pérdida) Básica por Acción (pesos)	(0.35)	(0.01)
Utilidad (Pérdida) Diluida por Acción (pesos)	(0.35)	(0.01)

INGRESOS DE OPERACIÓN

Ingresos de Operación ⁽¹⁾ (Cifras en miles de pesos)	1T21	1T20 ⁽²⁾
Cox Energy Generador, S.A. de C.V.	2,032	-
Servicios corporativos prestados	-	5,787
Cox Energy GD, S.P.A.	133	-
Total Ingresos de Operación	2,165	5,787

(1) Los Estados Financieros correspondientes al 1T21 fueron preparados sobre una base consolidada y los Estados Financieros correspondientes al 1T20 sobre una base individual. Datos no auditados

(2) 1T20 incorpora servicios corporativos prestados a las sociedades vehículo. Los ingresos registrados por este concepto sobre una base de estados financieros consolidados no se consideran al eliminarse durante el proceso de consolidación contable a partir de abril de 2020. Datos no auditados.

Los ingresos de operación del 1T21 alcanzaron \$2,165 miles de pesos, de los cuales \$2,032 miles de pesos corresponden a servicios de representación para la venta de energía en el Mercado Eléctrico Mayorista en México y \$133 miles de pesos corresponden a servicios de suministro de energía en Chile basado en el modelo ESCO - Autoconsumo.

A la fecha, los proyectos de la Compañía están en fase preoperativa (previa a la de explotación comercial o “COD”) al tiempo que la Compañía analiza propuestas para la desinversión en determinados proyectos de su portafolio. A la fecha, Cox no ha registrado ingresos por estos conceptos.

GASTOS DE OPERACIÓN

El 1T20 incorpora principalmente los servicios corporativos recibidos de la última controladora (Cox Energy Solar, S.A.). Los gastos de operación correspondientes al 1T21 incorporan los gastos del Grupo y registran, por tanto, la actividad como tal con reflejo en todos los rubros de gastos de administración y gastos de personal.

UTILIDAD (PÉRDIDA) DE LA OPERACIÓN

En el 1T21, la pérdida de operación alcanzó \$27,965 miles de pesos comparado con una pérdida de \$722 miles de pesos en el mismo periodo del año anterior. Ello es debido a que el estado de resultados correspondiente al 1T21 fue preparado sobre una base consolidada mientras que el estado de resultados del 1T20 lo fue sobre una base individual.

EBITDA

A la fecha, los proyectos que conforman el portafolio de la Compañía están en fase preoperativa, por lo que la Compañía no genera ingresos significativos. El desarrollo de los proyectos, por otra parte, generan unos gastos generales y de administración y gastos de desarrollo que dan, como resultado, un EBITDA de \$18,482 miles de pesos.

La Administración no considera como referencia significativa para monitorear su estructura de capital la determinación de un EBITDA y una ratio de deuda neta / EBITDA, y considera otros indicadores como la capacidad en MWp del portafolio y su estado de desarrollo.

RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO

El Resultado Integral de Financiamiento fue en un gasto de \$28,507 en el 1T21 debido a mayores gastos derivados de un tipo de cambio.

La Compañía no mantiene deuda con entidades financieras al 31 de marzo por lo que no registra gastos de financiamiento significativos.

UTILIDAD NETA

El resultado neto del primer trimestre fue una pérdida de \$56,687 miles de pesos atribuible al desempeño operativo de la Compañía

ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA RESUMIDO

(Cifras en miles de pesos)

Estados de Situación Financiera	3M21	12M20
Activo no Circulante	1,505,210	1,509,320
Activo Circulante	289,355	289,571
Total Activo	1,794,565	1,798,891
Capital Contable	1,742,485	1,746,886
Pasivo no Circulante	25,254	25,255
Pasivo Circulante	26,826	26,750
Total Pasivo	52,080	52,005
Total Capital Contable y Pasivo	1,794,565	1,798,891

ACTIVO NO CIRCULANTE

- **ACTIVOS INTANGIBLES, INCLUYENDO CRÉDITO MERCANTIL**

(Cifras en miles de pesos)

	Crédito Mercantil	Proyectos en Fase Preoperativa	Total
<i>Año terminado el 31 de diciembre de 2020:</i>			
Saldo Inicial en Libros	-	-	-
Adiciones	-	16,068	16,068
Adiciones por Combinación de Negocios	1,102,686	107,187	1,209,873
Diferencias en Tipo de Cambio	(20,803)	(17,451)	(38,254)
Saldo Final	1,081,883	105,804	1,187,687
<i>Al 31 de marzo de 2021:</i>			
Diferencias en Tipo de Cambio	(10,856)	(3,041)	(13,897)
Saldo Final	1,071,027	102,763	1,173,790

Al estar el Grupo en etapa preoperativa todos los conceptos incluidos en el rubro de activos intangibles, excepto el crédito mercantil, corresponden a partidas incluidas como parte de los gastos desarrollo de los proyectos y, por lo tanto, no se amortizan hasta tanto se inicie la operación asociada con los dichos intangibles.

Combinación de negocios y crédito mercantil

La Compañía adquirió el 100% del capital de Cox Energy Latín América, S.L.U. (“Cox Energy LA”) cuya actividad principal es la adquisición, tenencia, gestión, administración y transmisión de valores representativos de los fondos propios de entidades tanto residentes como no residentes en territorio español.

La contraprestación por la adquisición se determinó sobre la base del valor razonable de las acciones emitidas por la Compañía. La fecha de la transacción fue el 11 de abril de 2020, que fue la fecha en que la Compañía obtuvo el control de Cox Energy LA. Antes y después de la adquisición, tanto Cox Energy LA como la Compañía estaban controladas por Cox Energy Solar, S.A. y el control no fue transitorio. Por lo tanto, la adquisición del 100% de la participación en el capital de Cox Energy LA se considera una *combinación de negocios bajo control común*.

Derivado de esta transacción, se determinó un crédito mercantil de \$1,102,686 miles de pesos resultante del exceso del valor razonable de la contraprestación pagada sobre el valor razonable de los activos netos identificables provenientes de la adquisición. El crédito mercantil es atribuible a la expectativa de flujos futuros que se espera generar de los proyectos que actualmente se encuentran en proceso de desarrollo. No será deducible para efectos fiscales.

Los activos y los pasivos que surgieron de la adquisición y el efecto en el capital contable de la Compañía es como sigue:

	Crédito Mercantil (Cifras en miles de pesos)
Total Activos adquiridos	481,098
Total Pasivos asumidos	(578,885)
Pasivos netos	(97,787)
Menos: Participación no controladora	(8,130)
Más: Crédito mercantil	1,102,686
Total Activos netos adquiridos (Contraprestación transferida)	996,769
Efecto en Capital Contable:	
Aumento de capital social por aportación de Cox Energy LA a Cox Energy América	301,459
Efecto de valor razonable de la contribución de Capital por la combinación de negocios	695,310
Total efecto en Capital Contable	996,769

• INVERSIONES EN ASOCIADAS

(Cifras en miles de pesos)

Asociada	País de incorporación	% de participación		Valor razonable cotizado	Valor en libros
		31 de marzo de 2021	31 de diciembre de 2020		
El Gritón Solar S.A. de C.V. ⁽¹⁾	México	20%	20%	5,262	5,187
Sonnedix Cox Energy Chile, S.p.A. ⁽²⁾	Chile	30%	30%	68,586	67,852
Total inversiones en asociadas				73,848	73,039
Activos financieros a valor razonable (Derecho preferente de cobro en Sonnedix Cox Energy Chile, S.p.A.)		Chile		250,957	242,239

⁽¹⁾ El Gritón Solar, S. A. de C. V. es una sociedad vehículo para el desarrollo de La Granja Solar, proyecto de generación de 336.37 MWp de capacidad total instalada en el municipio de Pinos, Zacatecas. La sociedad vehículo (SPV) está participada en un 80% por Global Power Generation (Grupo Naturgy).

⁽²⁾ Sonnedix Cox Energy Chile, S.p.A. es una sociedad constituida para el desarrollo, planificación y comercialización de sistemas fotovoltaicos. Esta sociedad está participada en un 70% por Sonnedix.

ACTIVO Y PASIVO CIRCULANTE

(Cifras en miles de pesos)	3M21	12M20
Cuentas por cobrar comerciales	691	279
Préstamos a partes relacionadas	166,677	148,524
Otras cuentas por cobrar	88,433	84,865
Pagos anticipados	944	960
Efectivo	32,610	54,943
Total Activo Circulante	289,355	289,571
Acreedores diversos	25,520	25,560
Cuentas por pagar a partes relacionadas	1,306	259
Impuestos a la utilidad por pagar	-	931
Total Pasivo Circulante	26,826	26,750

CAPITAL CONTABLE

- CAPITAL SOCIAL

Movimiento del capital social durante el 1T21:

	Número de acciones		Capital Social
	Clase I	Clase II	(Cifras en miles de pesos)
Saldo al 1 de enero de 2021	150,000,000	12,531,922	\$841,499
Aportaciones para futuras ampliación de capital	-	-	69,976
Suscripción de nuevas Acciones	-	916,408	5,139
Total	150,000,000	13,448,330	\$916,614
Costos de emisión de capital			(34,742)
Saldo al 31 de marzo de 2021	150,000,000	13,448,330	881,872

Al 31 de marzo de 2021, el capital social de la Compañía está representado por 163,448,330 Acciones comunes, ordinarias, clase "I" y "II", sin expresión de valor nominal, con derecho de voto pleno y sin restricciones sobre su tenencia.

La Compañía ha suscrito durante el mes de marzo 916,408 nuevas Acciones de la serie única, Clase "II", a un precio de \$34 pesos.

Accionistas significativos

La siguiente tabla muestra las participaciones significativas, directas e indirectas, en el capital social de Cox Energy América al 31 de marzo de 2021 de acuerdo con el Registro Nacional de Valores de México.

Nombre	Número de acciones	% del Capital Social
Cox Energy Solar, S.A.	138,146,219	84.52%
Público Inversionista	25,302,111	15.48%
Total	163,448,330	100.00%

Hasta donde es conocimiento de la Compañía a excepción del Presidente del Consejo, el Sr. Enrique Riquelme Vives, ningún otro miembro del Consejo de Administración tiene una participación directa o indirecta en la Compañía que represente más del 1% de las acciones en circulación. El señor Sr. Riquelme Vives a través de Inversiones Riquelme, S.L. mantiene una participación del 89.50% en el capital social de Cox Energy Solar, S.A.

• APORTACIONES PARA FUTUROS AUMENTOS DE CAPITAL

Al 31 de diciembre de 2020, este correspondía a un remanente de \$69,976 miles de pesos pendientes de pago a Cox Energy Solar, S.A. En fecha 22 de marzo de 2021, la Asamblea General Extraordinaria de accionistas reconoció este pasivo y aprobó la propuesta para llevar a cabo un aumento del capital social de la Compañía, sin emisión de nuevas acciones, mediante la capitalización de dichos pasivos. De acuerdo con la resolución de la Asamblea, la Compañía ha reconocido \$69,976 miles de pesos como capital social al 31 de marzo de 2021.

• EFECTO DEL VALOR RAZONABLE DE LA CONTRIBUCIÓN DE CAPITAL POR LA COMBINACIÓN DE NEGOCIOS

La Compañía registró un incremento neto en su capital contable derivado de una combinación de negocios bajo control común, efectiva el 11 de abril de 2020, a través de la adquisición por parte de Cox Energy América del negocio de América Latina de Cox Energy Solar, S.A. (agrupado en torno a la sociedad Cox Energy Latín América, S.L.U.) (ver Nota de Activos Intangibles).

ANÁLISIS DE LA DEUDA

Al 31 de marzo de 2021, la Compañía no mantenía Deuda con entidades financieras.

Deuda ⁽¹⁾ (Cifras en miles de pesos)	3M21	12M20	Var.
Deuda a corto plazo	1,306	259	1,047
Deuda a largo plazo	-	-	-
Deuda con entidades financieras	-	-	-
Deuda Total	1,306	259	1,047
Efectivo	32,610	54,943	(22,333)
Deuda (Liquidez) Neta	(31,304)	(54,684)	23,380

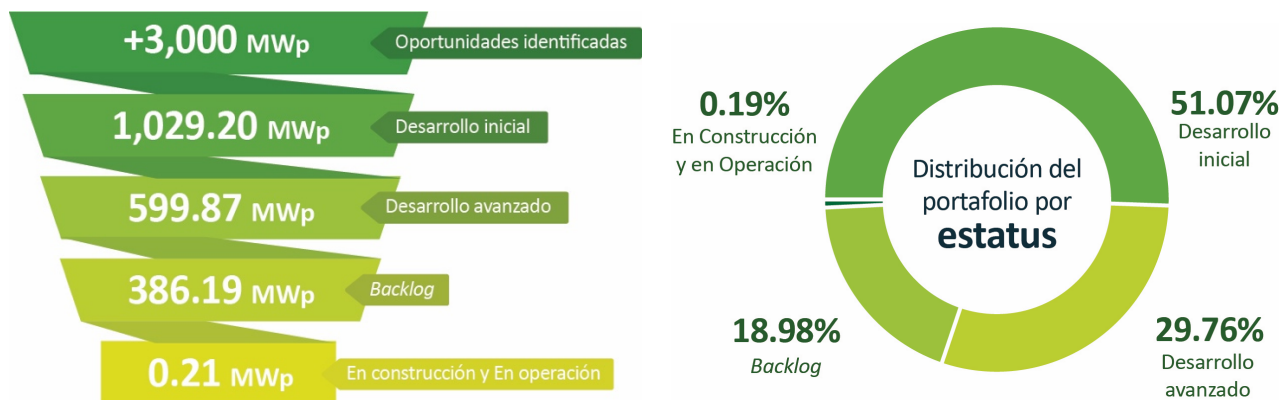
(1) La definición de Deuda dada por la Compañía se puede consultar en el "Glosario" de este Informe.

El 22 de marzo de 2021, la Asamblea General Extraordinaria de accionistas aprobó el establecimiento de un programa de colocación de deuda, así como de las emisiones de los valores al amparo de dicho programa en la República de Panamá, por parte de Cox Energy Finance Latam, Corp., S.A. de conformidad con las leyes aplicables en la República de Panamá.



3. RESULTADOS OPERATIVOS

Se muestra a continuación, según su estado de desarrollo, la Capacidad Instalada Atribuible a Cox aCox del portafolio de Proyectos ⁽¹⁾ :



(1) La definición del estado de los proyectos dada por la Compañía se puede consultar en el "Glosario" de este Informe.

La asociada Sonnedix Cox Energy Chile, S.p.A. ha incorporado a su portafolio de contratos el correspondiente a 220 GWh/año otorgado a Sonnedix en la subasta de energía en Chile en el año 2017 (y que se suma al contrato de suministro de 264 GWh/año con el objeto de utilizar al máximo la capacidad de generación que tendrá el proyecto La Meseta una vez en COD. La incorporación de este contrato a la asociada se ha realizado con un acuerdo ventajosa para los intereses de la Compañía.

El proyecto PMGD San Javier I arrancó construcción en el cuarto trimestre. La operación de esta planta, a partir del segundo semestre de 2021, tendrá una potencia equivalente al suministro de electricidad anual para 10,000 habitantes. Su construcción marca el arranque de un portafolio de 140 MWp de proyectos PMGD en Chile y que supondrá, una vez construidos y operados, cumplir con la mitad del objetivo revelado por la Compañía para ese país en su plan de negocio 2020-2024.

Al 31 de marzo de 2021, el portafolio de la Compañía presenta variaciones en relación al 4T20, de forma que presenta 2,015 MWp atribuibles desde los 1,808 MWp atribuibles del trimestre anterior:

- El proyecto La Meseta, propiedad Sonnedix y controlado por la sociedad conjunta Sonnedix Cox Energy Chile, S.p.A., cambia su configuración a 160 MWp, reduciéndose en 15 MWp. Este proyecto estima que arrancará construcción durante el 2T21.
- Se incorporan 4 proyectos nuevos en México que totalizan 302 MWp en fase de desarrollo inicial.
- El Pinto Solar, en fase de desarrollo inicial sufre una modificación sustancial rebajando su capacidad hasta 100 MWp desde 500 MWp, adaptándolo al enfoque estratégico de la Compañía.

3. RESULTADOS OPERATIVOS



- En Colombia se actualizan los puntos de conexión de varios proyectos aumentando en 78 MWp la capacidad.
- En Chile, los proyectos ESCO se han retrasado debido a los cierres ocasionados por el COVID-19.

A la fecha de este reporte, el detalle del portafolio de los Proyectos en desarrollado es el siguiente:

PORTAFOLIO								Estado
País	Proyecto	MWp	Clasificación	% Cox	Socio	Atribuible a Cox (MWp)	Estrategia de Venta de Electricidad	Estimado
MÉXICO	La Granja Solar	336.37	Desarrollo Avanzado	20	GPG	67.27	SPOT + Cobertura Suministradora	RtB 2021
	Iscali	300	Desarrollo Avanzado	100		300	SPOT + Cobertura Suministradora	RtB 2020
	Atlacomulco	113.4	Desarrollo Avanzado	100		113.4	SPOT + Cobertura Suministradora	RtB 2021
	Aparse	28	Desarrollo Avanzado	100		28	SPOT + Cobertura Suministradora	RtB 2020
	El Pinto Solar	100	Desarrollo Inicial	100		100	SPOT + Cobertura Suministradora	RtB 2022
	Peralta	60	Desarrollo Inicial	100	-	60	SPOT + Cobertura Suministradora	RtB 2023
	Km110	126	Desarrollo Inicial	100	-	126	SPOT + Cobertura Suministradora	RtB 2023
	Pocyaxum	104	Desarrollo Inicial	100	-	104	SPOT + Cobertura Suministradora	RtB 2023
	Apatzingan	12	Desarrollo Inicial	100	-	12	SPOT + Cobertura Suministradora	RtB 2023
	Total México	1,179.77					910.67	
COLOMBIA	Pitalito	12	Desarrollo Inicial	100		12	SPOT	RtB 2021
	Paicol	12	Desarrollo Inicial	100		12	SPOT	RtB 2021
	Nuevo Principio	12	Desarrollo Inicial	100		12	SPOT	RtB 2022
	Corinto	50	Desarrollo Inicial	100		50	SPOT	RtB 2022
	San Coveñas	100	Desarrollo Inicial	100		100	SPOT	RtB 2022
	Total Colombia	186.00					186.00	
CENTROAMÉRICA & CARIBE	La Huayca 1	30.0	Desarrollo Inicial	100		30.0	SPOT	RtB 2021
	Totalillo	35.0	Desarrollo Inicial	100		35.0	SPOT	RtB 2022
	Carrizal Bajo	28.0	Desarrollo Inicial	100		28.0	SPOT	RtB 2022
	Total Centroamérica & Caribe	93.00					93.00	

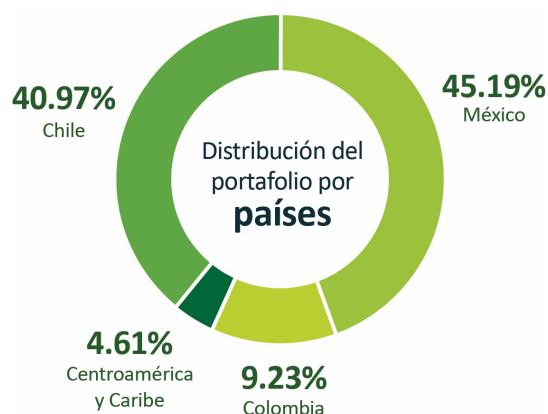
3. RESULTADOS OPERATIVOS



País	Proyecto	MWp	Clasificación	% Cox	Socio	Atribuible a Cox (MWp)	Estrategia de Venta de Electricidad	Estimado
CHILE	El Sol de Vallendar	308	Backlog	100		308	PPA Disco 2017	RtB 2020
	Valleland	74	Backlog	100		74	SPOT	RtB 2020
	La Meseta	160	Desarrollo Avanzado	30	Sonneditx	48	PPA Disco 2016 & 2017	RtB 2020
	Walmart Piloto (ESCO)	0.21	En Operación	100		0.21	PPA	COD 2018
	Frusur (ESCO)	0.241	En Construcción	100		0.241	PPA	COD 2021
	Frigorifico San Esteban (ESCO)	0.134	En Construcción	100		0.134	PPA	COD 2021
	Duoc UC (ESCO)	0.245	Backlog	100		0.245	PPA	COD 2021
	Frigorifico San Rafael (ESCO)	0.322	En Construcción	100		0.322	PPA	COD 2021
	Universidad Austral (ESCO)	0.25	Backlog	100		0.25	PPA	COD 2021
	San Javier (PMGD)	3	En Construcción	100		3	Precio Estabilizado	COD 2021
	San Francisco (PMGD)	10.8	Desarrollo Avanzado	100		10.8	Precio Estabilizado	RtB 2021
	Machali	10.8	Desarrollo Avanzado	100		10.8	Precio Estabilizado	RtB 2021
	Rio Maule (PMGD)	10.8	Desarrollo Avanzado	100		10.8	Precio Estabilizado	RtB 2021
	Montenegro (PMGD)	10.8	Desarrollo Inicial	100		10.8	Precio Estabilizado	RtB 2021
	Utility Ninhue	41	Desarrollo Inicial	100		41	Precio Estabilizado	RtB 2021
	El Rincon (Ex Utility Itahue)	18	Desarrollo Inicial	100		18	Precio Estabilizado	RtB 2021
	El Carmen (PMGD)	10.8	Desarrollo Inicial	100		10.8	Precio Estabilizado	RtB 2022
	El Guindal (PMGD)	10.8	Desarrollo Inicial	100		10.8	Precio Estabilizado	RtB 2022
	Vinilla (PMGD)	10.8	Desarrollo Inicial	100		10.8	Precio Estabilizado	RtB 2022
	Molina (PMGD)	10.8	Desarrollo Inicial	100		10.8	Precio Estabilizado	RtB 2022
	Rolak (PMGD)	10.8	Desarrollo Inicial	100		10.8	Precio Estabilizado	RtB 2022
	Tissi (PMGD)	10.8	Desarrollo Inicial	100		10.8	Precio Estabilizado	RtB 2022
	Minerva (PMGD)	10.8	Desarrollo Inicial	100		10.8	Precio Estabilizado	RtB 2022
	Utility PFV Picarquín	42	Desarrollo Inicial	100		42	SPOT	RtB 2022
	Utility San Rafael Solar (Bulnes)	10.8	Desarrollo Inicial	100		10.8	Precio Estabilizado	RtB 2022
	Utility Portezuelo + Storage	150	Desarrollo Inicial	100		150	Precio Estabilizado	RtB 2022
	Utility El Maiten	10.8	Desarrollo Inicial	100		10.8	Precio Estabilizado	RtB 2022
	Total Chile		937.80				825.80	
TOTAL PORTAFOLIO		2,396				2,015		

Al 31 de marzo de 2021, las Capacidades Total y Atribuibles a Cox ponderadas por la probabilidad de que el proyecto acabe siendo construido y operado (la clasificación de los proyectos de acuerdo con su estado se puede consultar en el "Glosario" de este Informe) son de 1,356 MWp y 1,096 MWp, respectivamente.

La siguiente gráfica muestra la distribución del portafolio por país, tomando como base a la Capacidad Atribuible a Cox:



La siguiente tabla muestra el portafolio de Contratos de Suministro de energía (PPAs) de la Compañía al 31 de marzo de 2021:

Tipo	Off-taker	Detalle	Participación Cox	Estatus	Duración
Subasta de energía en Chile 2016	DisCo chilenas	264 GWh anuales 24 horas	30%	Inicio 01/2022	20
Subasta de energía en Chile 2017	DisCo chilenas	140 GWh anuales 24 horas	100%	Inicio 01/2024	20
Subasta de energía en Chile 2017	DisCo chilenas	220 GWh anuales 24 horas	30%	Inicio 01/2024	20
Autoconsumo	Walmart		100%	En operación	20
Nexus México		Cobertura proyectos México	100%	Plan 2020 - 2024	Vida proyecto
PMGD Chile		Precio estabilizado	100%	Plan 2020 - 2024	8+8



4. EVENTOS RELEVANTES DEL TRIMESTRE Y EVENTOS SUBSECUENTES

EVENTOS RELEVANTES DEL TRIMESTRE

Durante el 1T21 la Compañía ha publicado los siguientes eventos relevantes:

3 de marzo 2021

Cox Energy América, S.A.B. de C.V. anuncia la convocatoria de una Asamblea General Extraordinaria de Accionistas

La Compañía convocó una Asamblea Extraordinaria de Accionistas con el Orden del día que se resume a continuación:

- Proponer, discutir y, en su caso, aprobar la modificación al Artículo Sexto de los estatutos sociales vigentes de la Sociedad, a efecto de modificar la composición del capital social de la Sociedad, con el fin de que esté representado por una serie única de acciones, la cual, a su vez, estará dividida en dos clases de acciones, una clase “I” representativa de la porción fija del capital social de la Sociedad y una clase “II” representativa de la porción variable del capital social de la Sociedad, en términos del Artículo Décimo Noveno de los estatutos sociales vigentes de la Sociedad, así como las demás modificaciones a los estatutos sociales vigentes de la Sociedad que sean necesarias o convenientes para implementar la modificación.
- Reconocer pasivos a cargo de la Sociedad; y proponer, discutir y, en su caso, aprobar de la propuesta para llevar a cabo un aumento del capital social de la Sociedad, sin emisión de acciones, mediante la capitalización de dichos pasivos.
- Discutir y, en su caso, aprobar la propuesta para llevar a cabo un aumento de la parte variable de la Sociedad y la correspondiente emisión de acciones serie única clase “II” ordinarias, nominativas y sin expresión de valor nominal, para ser ofrecidas para suscripción y pago en términos de los estatutos sociales de la Sociedad.
- Proponer, discutir y, en su caso, aprobar, el establecimiento de un programa de colocación de deuda, así como de las emisiones de los valores al amparo de dicho programa en la República de Panamá, por parte de Cox Energy Finance Latam, Corp., de conformidad con las leyes aplicables en la República de Panamá.

9 de marzo de 2021

Cox Energy América, S.A.B.de C.V. reorganiza su estructura funcional

La Compañía reveló a la CNBV y a BIVA (de conformidad con sus reglamentos) un nuevo organigrama de gestión, formado por cinco áreas: Legal; Corporativa; Finanzas y Estrategia; Negocio y Operaciones, que reportarán directamente a un nuevo Director General.

Con una trayectoria de 25 años, principalmente en el sector energía en América Latina, el señor Hurtado de Mendoza ha ocupado diversas posiciones directivas en el Grupo Naturgy y en ABB-Alstom Power, lo que le ha permitido atesorar un profundo conocimiento gestor, técnico, de

procesos y de los mercados en los que opera la Compañía. Ingeniero Industrial por la Escuela de Ingenieros Industriales de Madrid y Programa de Desarrollo de Directivos por el IESE. Ha participado, además en diversas operaciones corporativas de adquisición y fusión, desarrollando su actividad profesional en países como México, Panamá y Colombia lo que le ha permitido conocer a profundidad la evolución del sector energético en la región.

La reorganización en la estructura funcional revelada por la Compañía no supone cambios en los segmentos operativos de la Compañía.

El nombramiento del Director General y Vicepresidente Ejecutivo cuenta con la aprobación del Consejo de Administración previa propuesta favorable del Comité de Prácticas Societarias.

24 de marzo 2021

Acuerdos de la Asamblea General Extraordinaria de accionistas

Todos los puntos del Orden del día fueron aprobados en su totalidad por los accionistas de la Compañía en la Asamblea General extraordinaria de Accionistas celebrada el 22 de marzo de 2021.

EVENTOS SUBSECUENTES

7 de abril de 2021

Cox Energy América pactó la adquisición del 40% del total accionario de Ibox Energy, compañía fotovoltaica con más de 4,000 MWp de pipeline en España, por 95 millones de euros.

La transacción tiene por objeto diversificar mercados, monedas y riesgos regulatorios.

El cierre de la compra está sujeto a diferentes autorizaciones, entre ellas la aprobación de la Asamblea de Accionistas y las autorizaciones legales.

El valor de la transacción asciende a un monto total de \$2,350 millones de pesos (equivalente a 95 millones de euros), y su pago se estructura con base en un pago fijo y otro variable en función del cumplimiento de determinados hitos operacionales.



5. OTROS ASPECTOS DESTACADOS

IMPACTOS COVID-19

El impacto que la pandemia del COVID-19 pueda tener en el desempeño operativo y financiero del Grupo dependerá de ciertos supuestos inciertos y que no se pueden predecir, como la duración y propagación del brote, el tiempo necesario para que las vacunas desarrolladas por las compañías farmacéuticas inmunicen a un porcentaje considerable de la población, eventos de los empleados o de la industria, así como el efecto en los proveedores y fabricantes o el impacto sobre los sistemas de salud. Por lo anterior, a la fecha de los estados financieros intermedios no es posible realizar una estimación precisa sobre la totalidad de posibles impactos futuros de la pandemia en la actividad del Grupo.

Futuros rebrotes del virus podrían tener un impacto negativo en la demanda de electricidad como consecuencia de condiciones económicas adversas debidas a la crisis tras la pandemia y podrían limitar el acceso del Grupo a los mercados financieros, afectando, en consecuencia, a su actividad, resultados, situación financiera y flujos de efectivo. Adicionalmente, una mayor afección del virus a la población y, por ende, la aprobación o mantenimiento de normas referidas a una limitación de la movilidad de las personas o nuevos confinamientos, podrían ser factores limitantes para la Compañía y, en consecuencia, la obtención de alguno de los permisos requeridos para el desarrollo de sus proyectos podría demorarse.

COMPARABILIDAD DE LA INFORMACIÓN FINANCIERA ENTRE PERIODOS

Los Estados Financieros Consolidados e Individuales Intermedios Condensados han sido preparados de conformidad con la Norma Internacional de Contabilidad 34 Información Financiera Intermedia, emitida por el Consejo de Normas Internacionales de Información Financiera, de acuerdo con las disposiciones de la CNBV y publicados en BIVA.

Los resultados integrales de los periodos intermedios no son necesariamente indicativos de los resultados integrales del año completo.

Factores que afectan la comparabilidad de los resultados recientes de las operaciones y las condiciones financieras

El 11 de abril de abril de 2020, Cox Energy Solar aportó de la totalidad de las participaciones que poseía en Cox Energy Latín América, S.L.U. a Cox Energy América.

Antes de esta transacción Cox Energy América no tenía subsidiarias ni presentaba Estados Financieros Consolidados por lo cual para efectos comparativos se presentan sus individuales y a partir del 11 de abril de 2020 cuando toma el control de las entidades que representan el negocio de América Latina comienza a preparar Estados Financieros Consolidados.

Para fines de comparabilidad, los Estados Financieros Consolidados e Individuales al 31 de marzo de 2021 y 2020, respectivamente, han sido preparados de acuerdo con las NIIF.

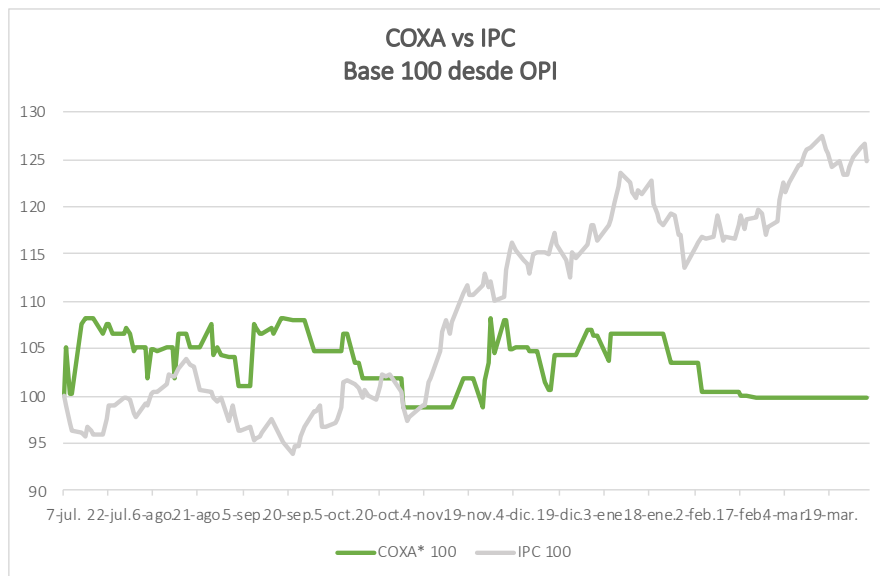
COX EN LA BOLSA

El precio de la Acción al 31 de marzo de 2021 fue de \$31.35 pesos por Acción; una disminución del 6.14% respecto al precio de cierre al 31 de diciembre de 2020.

5. OTROS ASPECTOS DESTACADOS



Acción COXA*	7/julio/2020	3T20	4T20	1T21
Precio de la acción a cierre del periodo	31.41	32.88	33.40	31.35
Capitalización a cierre del periodo (\$ millones)	5,105.13	5,344.05	5,428.57	5,095.38
Comportamiento trimestral		4.68%	1.58%	-6.14%



COBERTURA DE ANALISTAS

A la fecha de este reporte, la Compañía cuenta con las siguientes coberturas:

Institución	Analista	Inicio de cobertura	Recomendación	Precio Objetivo
Apalache	Jorge Lagunas	10/2020	Compra	\$66.10
Miranda Global Research	Martín Lara	10/2020	Compra	\$65

De acuerdo con estas valuaciones, la Compañía ofrece un potencial próximo al 100%.



6. PERSPECTIVAS 2021

PERSPECTIVAS 2021

A pesar de la crisis ocasionada por la pandemia del COVID-19, el plan de negocio y de operaciones de Cox para el 2021 se enmarca en las revelaciones contenidas en el Plan Estratégico para el periodo 2020-2024.

Cox Energy América sigue muy de cerca los cambios regulatorios en los distintos mercados en los que mantiene sus operaciones, en particular en México. A la fecha de este reporte, la Compañía está evaluando internamente todas las implicaciones que la reforma de la LIE puede suponer sobre las operaciones y estrategia mantenidas en México, y comunicará al mercado en cuanto tenga información suficiente y relevante.

La Administración del Grupo Cox considera que en los próximos trimestres se puede producir una aceleración significativa en la ejecución los objetivos revelados en su Plan Estratégico.

La Compañía comunicó mediante evento relevante el 7 de abril de 2021, al acuerdo para la adquisición del 40% de total accionario de Ibox Energy, compañía fotovoltaica española con más de 4,000 MWp de pipeline por un monto de hasta \$2,350 millones de pesos. Esta transacción tiene por finalidad diversificar mercados, monedas y riesgos regulatorios a la vez que acelerar la consecución de los objetivos inicialmente revelados en su Plan para el período 2020 – 2024.

Al crecimiento inorgánico que supondrá la incorporación de Ibox Energy al Grupo, se le añadirá la incorporación de nuevos mercados al perímetro de consolidación así como la profundización de sus operaciones en países donde ya está presente.

La Compañía considera como prioridades estratégicas operacionales para 2021 la consolidación y aceleración en el desarrollo de su cartera de proyectos *greenfield*, la adquisición de activos en *COD* y la rotación de proyectos de su portafolio. Constituye, asimismo, compromiso irrenunciable de Cox Energy América la responsabilidad corporativa y la gestión sostenible de la Compañía basada en los tres pilares ASG (ambiental, social y gobierno).



7. GLOSARIO

BIVA significa Bolsa Institucional de Valores de México.

Capacidad Instalada significa el 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) significa el título emitido por la Comisión Reguladora de Energía (CRE), el cual acredita un monto determinado de producción de energía eléctrica a partir de energías limpias.

CFE significa Comisión Federal de Electricidad en México.

CNBV significa Comisión Nacional Bancaria y de Valores de México.

COD significa por sus siglas en inglés, fecha de inicio de operaciones (*“Commercial Operations Date”*).

Cobertura proyectos México (NEXUS) significa se refiere a 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 del nodo.

Combinación de entidades o negocios bajo control común significa una combinación de negocios en la que todas las entidades o negocios que se combinan están controladas, en última instancia, por una misma parte o partes, tanto antes como después de la combinación de negocios, y ese control no es transitorio (NIIF 3).

Criterios ASG significa el conjunto de reglas a seguir a la hora de tomar decisiones empresariales, incluyendo tanto criterios positivos sobre qué tipo de activos y proyectos son válidos para invertir en ellos, por su carácter positivo más allá de los criterios financieros, como criterios negativos sobre qué tipo de activos y proyectos no son válidos para invertir en ellos. Se componen de criterios divididos por tres materias: las ambientales, que concierne a cualquier actividad de la compañía que afecte de forma positiva o negativa al medio ambiente; las sociales, que concierne las cuestiones sociales relacionadas con la comunidad; las de gobierno corporativo, que concierne las cuestiones de calidad de la gestión, la cultura y el perfil de riesgo de la Compañía.

DisCo significa empresas Distribuidoras en Chile. Son los agentes que distribuyen la energía eléctrica a través de sus redes de distribución de media y baja tensión hasta los consumidores finales.

EPC (*“Engineering, Procurement and Construction”*) significa ingeniería, adquisiciones y construcción.

ESCO (*“Energy Service Companies”*) significa Empresas de Servicios Energéticos. Una *ESCO* es una empresa que cuenta con los recursos necesarios para ejecutar proyectos que implementarán medidas de eficiencia energética utilizando energías renovables. En Chile, las

empresas *ESCO* promueven y desarrollan el mercado fotovoltaico para el autoconsumo, asumiendo la inversión inicial, operación y mantenimiento del sistema fotovoltaico por el tiempo que lo estipule el contrato.

IPC o Índice de Precios y Cotizaciones significa el índice bursátil de la Bolsa Mexicana de Valores y su muestra concentra las 35 principales compañías listadas en esa Bolsa.

LIE significa Ley de la Industria Eléctrica en México.

Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) en México significa el mercado operado por el CENACE en el que los participantes podrán vender y comprar energía eléctrica, Potencia, Certificados de Energías Limpias, Servicios Conexos, y cualquier otro Productos Asociados que se requiera para el funcionamiento del Sistema Eléctrico Nacional.

MWn significa Megavatio nominal. La potencia nominal hace referencia a la potencia del inversor (el equipo eléctrico que transforma la energía generada por los paneles en apta para el consumo).

MWp significa Megavatio pico. Potencia pico hace referencia a la cantidad de MW instalados.

NIIF (IFRS por sus siglas en inglés) significa Normas Internacionales de Información Financiera.

NIC significa normas internacionales de contabilidad.

PPA o PPAs significa, por sus siglas en inglés, contrato de compraventa de energía (*“Power Purchase Agreement”*). Es un acuerdo o contrato de energía entre un generador y un comprador, generalmente, por un plazo de tiempo largo.

PMGD significa Pequeños Medios de Generación Distribuida y operan bajo el régimen especial de Chile para proyectos de generación distribuida (el esquema *“PMGD”*). Es un medio de generación cuyos excedentes de potencia son menores o iguales a 9 MW y está conectado a una empresa concesionaria de distribución. Los proyectos PMGD tienen derecho a recibir remuneración derivada de su generación a un precio estabilizado regulado.

Precio estabilizado significa la posibilidad de adherirse a un esquema de remuneración que asegura estabilidad en los flujos financieros. A través de este esquema de precios toda la energía producida es remunerada a ese precio, independientemente de la hora a la cual ha sido producida. El precio estabilizado es calculado por la CNE de Chile cada 6 meses. Esta posibilidad fue otorgada en el año 2006 con la publicación del Decreto Supremo N°244.

Proyecto *greenfield* significa aquel proyecto cuya realización se realiza desde cero.

RtB significa listo para construir (*“Ready to Build”*).

SPOT significa mercado diario e intradiario. En este mercado eléctrico se establecen precios para la energía que se vende a diario.

SPV significa Sociedad de Vehículo Especial (“*Special Purpose Vehicle*”). La **SPV** es una sociedad constituida con el único fin de ser el marco de la inversión en el proyecto fotovoltaico. Generalmente, se utiliza una **SPV** diferente para cada proyecto fotovoltaico.

CLASIFICACIÓN DE LOS PROYECTOS

La Compañía clasifica los proyectos en las siguientes fases indicando además la probabilidad, entre paréntesis, de que un proyecto acabe siendo construido según las estimaciones de la Compañía basadas en su experiencia y en información pública de compañías cotizadas del sector:

- **Desarrollo inicial** (35%): Proyecto con factibilidad técnica y financiera, atendiendo a las siguientes circunstancias: (i) existe posibilidad de suelo; y/o (ii) el acceso a la red eléctrica se considera viable operativamente.
- **Desarrollo avanzado** (68%): Proyecto que se encuentra en una avanzada situación técnica y financiera dado que: (i) el suelo está asegurado o se estima que existe más de un 50% de probabilidad de obtenerse; (ii) se han realizado las pertinentes solicitudes para acceder a la red eléctrica con una estimación superior al 90% de conseguirse; y (iii) se ha solicitado el permiso medioambiental.
- **Backlog** (85%): Proyecto que se encuentra en una fase final previa a la construcción donde: (i) el terreno y los accesos a la red eléctrica están asegurados; (ii) existe más de un 90% de probabilidad de obtención del permiso medioambiental; y (iii) existe un contrato marco con un comprador de energía o un esquema de precios estabilizados o bien una visibilidad futura de precios en un marco spot de la energía.
- **En Construcción** (95%): Proyecto 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.
- **En Operación**: Proyecto 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.

Esta clasificación de las distintas fases del pipeline ha sido realizada por la propia Compañía, sin que haya sido revisada o verificada por ningún tercero. La definición de cada una de estas fases y sus hitos, puede no ser necesariamente la misma que la que puedan emplear otras compañías de su mismo sector.

MEDIDAS ALTERNATIVAS DEL RENDIMIENTO

La Compañía presenta sus resultados de acuerdo con las NIIF. Adicionalmente, el presente Reporte proporciona otras medidas complementarias no reguladas en las NIIF (medidas

alternativas del rendimiento) y por tanto no están auditadas. Las MAR deben ser consideradas como complementarias pero no sustitutivas de las cifras presentadas de acuerdo con las NIIF.

A continuación se detalla la definición y explicación de las medidas alternativas del rendimiento utilizadas en el presente Informe:

EBITDA

El EBITDA mide el resultado de explotación excluyendo la amortización del inmovilizado, los deterioros y resultados sobre activos no corrientes, así como otros ingresos y gastos puntuales y ajenos a las actividades ordinarias de explotación de la Compañía, que alteren su comparabilidad en distintos periodos, en su caso.

Proporciona una primera aproximación a la caja generada por las actividades ordinarias de explotación de la Compañía, antes del pago de intereses e impuestos.

DEUDA NETA

A los efectos de este Informe, la Deuda del Balance General incluye las deudas corrientes y no corrientes con entidades financieras y con partes relacionadas.

La Deuda Neta se calcula como la diferencia entre el *saldo de deudas corrientes y no corrientes con entidades financieras y con partes relacionadas* en el pasivo del Balance General y el *saldo de Efectivo y equivalentes e Inversiones financieras temporales*.

La Deuda Neta proporciona una aproximación a la posición actual de endeudamiento de la Compañía.



ANEXOS

ESTADO DE RESULTADOS

	1T21	1T20	Variación	3M21	3M20	Variación
<i>Cifras no auditadas, expresadas en miles de pesos</i>						
Ingresos por servicios	2,165	5,787	(3,622)	2,165	5,787	(3,622)
TOTAL INGRESOS DE OPERACIÓN	2,165	5,787	(3,622)	2,165	5,787	(3,622)
Gastos de administración	(16,407)	(473)	(15,933)	(16,407)	(473)	(15,933)
Gastos de personal	(12,393)	(250)	(12,178)	(12,393)	(250)	(12,178)
Gastos de desarrollo	(1,295)	(5,786)	4,491	(1,295)	(5,786)	4,491
Depreciación y amortización	(35)	-	(34)	(35)	-	(34)
Depreciación de activos por derecho de uso	-	-	-	-	-	-
Otros ingresos (gastos) – Neto	-	-	-	-	-	-
Cambios en el valor razonable de activos financieros	-	-	-	-	-	-
TOTAL GASTOS DE OPERACIÓN	(30,130)	(6,509)	(23,621)	(30,130)	(6,509)	(23,621)
UTILIDAD (PÉRDIDA) DE OPERACIÓN	(27,965)	(722)	(27,243)	(27,965)	(722)	(27,243)
Ingresos financieros	1,187	-	1,187	1,187	-	1,187
Utilidad (pérdida) por tipo de cambio	(29,604)	75	(29,529)	(29,604)	75	(29,529)
Gastos financieros	(90)	(935)	(845)	(90)	(935)	(845)
TOTAL RESULTADO DE FINANCIAMIENTO	(28,507)	(860)	(27,647)	(28,507)	(860)	(27,647)
Participación en los resultados de asociadas	(216)	-	(216)	(216)	-	(216)
UTILIDAD ANTES DE IMPUESTOS A LA UTILIDAD	(56,687)	(1,583)	(55,104)	(56,687)	(1,583)	(55,104)
Impuesto a la utilidad	-	-	-	-	-	-
UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA DEL PERIODO	(56,687)	(1,583)	(55,104)	(56,687)	(1,583)	(55,104)
Participación controladora	(56,167)	(1,583)	(55,104)	(56,167)	(1,583)	(55,104)
Participación no controladora	(520)	-	(520)	(520)	-	(520)
Utilidad (Pérdida) básica por Acción ordinaria	(0.35)	(0.01)	(0.34)	(0.35)	(0.01)	(0.34)
Utilidad (Pérdida) diluida por Acción ordinaria	(0.35)	(0.01)	(0.34)	(0.35)	(0.01)	(0.34)

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRAL

	1T21	1T20	Variación	3M21	3M20	Variación
<i>Cifras no auditadas, expresadas en pesos mexicanos</i>						
UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA DEL PERIODO	(56,687)	(1,583)	(55,104)	(56,687)	(1,583)	(55,104)
OTROS RESULTADOS INTEGRALES						
Partidas que pueden ser reclasificadas a resultados:						
Diferencias en cambio por conversión de negocios en el extranjero	(45,579)	-	(45,579)	(45,579)	-	(45,579)
Partidas que no pueden ser reclasificadas a resultados:						
Participación en otros resultados integrales de asociadas contabilizadas a través del método de participación	338	-	338	338	-	338
OTROS RESULTADOS INTEGRALES NETO DEL PERIODO	(45,241)	-	(45,241)	(45,241)	-	(45,241)
TOTAL RESULTADO INTEGRAL NETO DEL PERIODO	(101,928)	(1,583)	(100,345)	(101,928)	(1,583)	(100,345)
TOTAL RESULTADO INTEGRAL NETO DEL PERÍODO ATRIBUIBLE A:						
Participación controladora	(113,122)	(1,583)	(111,539)	(113,122)	(1,583)	(111,539)
Participación no controladora	11,194	-	11,194	11,194	-	11,194

ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA

	Al 31 de marzo de 2021 (no auditado)	Al 31 de diciembre de 2020	Variación
<i>Cifras expresadas en miles de pesos</i>			
ACTIVO			
ACTIVO NO CIRCULANTE			
Propiedades, mobiliario y equipos – Neto	6,515	6,356	159
Activos intangibles, incluyendo crédito mercantil	1,173,790	1,187,686	(13,896)
Inversiones en asociadas	73,848	73,039	809
Activos financieros a valor razonable	250,957	242,239	8,718
Otros activos financieros a largo plazo	100	-	100
TOTAL ACTIVO NO CIRCULANTE	1,505,210	1,509,320	(4,111)
ACTIVO CIRCULANTE			
Pagos anticipados	944	960	(16)
Otras cuentas por cobrar	88,433	84,865	3,568
Partes relacionadas	166,677	148,524	18,153
Cuentas por cobrar comerciales	691	279	412
Efectivo	32,610	54,943	(22,333)
TOTAL ACTIVO CIRCULANTE	289,355	289,571	(215)
TOTAL ACTIVO	1,794,565	1,798,891	(4,326)

	Al 31 de marzo de 2021 (no auditado)	Al 31 de diciembre de 2020	Variación
<i>Cifras expresadas en miles de pesos</i>			
CAPITAL CONTABLE Y PASIVO			
CAPITAL CONTABLE			
Capital social	881,872	807,141	74,731
Prima de emisión	354,763	328,744	26,019
Aportaciones para futuros aumentos de capital	-	69,976	(69,976)
Ajustes a valor razonable de la ampliación de capital	714,185	695,310	18,875
Utilidades (pérdidas) acumuladas	(171,145)	(114,985)	(56,160)
Otros resultados integrales	(45,241)	(47,398)	2,157
Participación no controladora	8,051	8,098	(47)
TOTAL CAPITAL CONTABLE	1,742,485	1,746,886	(4,401)
PASIVO			
PASIVO NO CIRCULANTE			
Pasivo por impuestos diferidos	25,254	25,255	(1)
Partes relacionadas a largo plazo	-	-	-
TOTAL PASIVO NO CIRCULANTE	25,254	25,255	(1)
PASIVO CIRCULANTE			
Proveedores y acreedores diversos	25,520	26,492	(972)
Partes relacionadas a corto plazo	1,306	259	1,047
TOTAL PASIVO CIRCULANTE	26,826	26,751	75
TOTAL PASIVO	52,080	52,005	75
TOTAL CAPITAL CONTABLE Y PASIVO	1,794,565	1,798,891	(4,326)

ESTADO DE CAMBIOS EN EL CAPITAL CONTABLE

	Capital Social	Prima de emisión	Aportaciones futuros aumentos de Capital	Ajuste a VR	Utilidades (pérdidas) acumuladas	Otros resultados	Total participación controladora	Participación no controladora	Total capital contable
<i>Cifras expresadas en miles de pesos</i>									
Saldo al 1 de enero 2020	50	-	-	-	(16,879)	-	(16,829)	-	(16,829)
Utilidad (pérdida) neta del periodo	-	-	-	-	(98,106)	-	(98,106)	-	(1,583)
Otros resultados integrales neto del periodo	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aumento (reducciones) de capital social	807,090	328,744	-	-	-	-	475,106	-	475,106
Capitalizaciones	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Aportaciones para futuros aumentos de capital	-	-	69,976	-	-	-	69,976	-	69,976
Saldo al 31 de marzo de 2020 (No auditado)	807,140	328,744	69,976	695,310	(18,462)	(47,398)	526,670	-	526,670
Saldo al 1 de enero de 2021	807,140	328,744	69,976	695,310	(114,985)	(47,398)	1,738,787	8,098	1,746,885
Utilidad (pérdida) neta del periodo	-	-	-	-	-	-	(56,160)	(520)	(56,680)
Otros resultados integrales neto del periodo	-	-	-	-	-	2,157	2,157	-	(139)
Aumento (reducciones) de capital social	74,732	26,019	(69,976)	-	-	-	30,775	-	102,331
Ajustes a valor razonable	-	-	-	18,875	-	-	18,875	287	34,828
Saldo al 31 de marzo de 2021 (No auditado)	881,872	354,763	-	714,185	(114,985)	(45,241)	1,734,434	8,051	1,742,485

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO

	1T21	1T20	Variación	3M21	3M20	Variación
<i>Cifras expresadas en pesos mexicanos</i>						
Resultado antes de impuestos a la utilidad	(56,687)	(1,583)	(55,104)	(56,687)	(1,583)	(55,104)
Ingresos financieros (-)	(1,469)	-	(1,469)	(1,469)	-	(1,469)
Gastos financieros (+)	1,188	935	(253)	1,188	935	(253)
Depreciación y amortización	825	-	825	825	-	825
Utilidad (pérdida) por tipo de cambio (+/-)	2,005	(75)	1,930	2,005	(75)	1,930
Participación en los resultados de asociadas - neto de impuestos	-	-	-	-	-	-
Ajustes IFRS	-	-	-	-	-	-
Ajuste intangibles	-	-	-	-	-	-
Otros ajustes para conciliar la pérdida en asociadas	-	-	-	-	-	-
Cuentas por cobrar comerciales y otras cuentas por cobrar, neto (+/-)	(412)	17,260	(16,848)	(412)	17,260	(16,848)
Otros activos corrientes (+/-)	(3,724)	(29)	(3,695)	(3,724)	(29)	(3,695)
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, neto (+/-)	(971)	(86,954)	85,983	(971)	(86,954)	85,983
FLUJO NETO DE EFECTIVO GENERADO POR ACTIVIDADES DE OPERACIÓN	(59,245)	(69,954)	10,709	(59,245)	(69,954)	10,709
Efectivo adquirido en combinación de negocios	13,896	-	13,896	13,896	-	13,896
Inversión inmovilizado	-	-	-	-	-	-
Depósitos en garantía y préstamos	(26,872)	-	(26,872)	(26,872)	-	(26,872)
FLUJO NETO DE EFECTIVO GENERADO POR ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	(12,976)	-	(12,976)	(12,976)	-	(12,976)
Ampliación de capital por Oferta de Acciones ordinarias	49,649	-	49,649	49,649	-	49,649
Aportaciones de activos netos (+)	-	69,976	(69,976)	-	69,976	(69,976)
Créditos a partes relacionadas (+)	1,047	-	1,047	1,047	-	1,047
FLUJO NETO DE EFECTIVO GENERADO POR ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO	50,696	69,976	(19,280)	50,696	69,976	(19,280)
Efectos de conversión						
Aumento/Disminución neta de efectivo y equivalentes de efectivo	(21,525)	22	(21,547)	(21,525)	22	(21,547)
Efectivo y equivalentes de efectivo al comienzo del periodo	54,135	36	54,099	54,135	36	54,099
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del periodo	32,610	58	32,552	32,610	58	32,552

Contacto

Relación con Inversionistas:

inversores@coxenergyamerica.com +52 (55) 6830 1804

Comunicación Corporativa:

comunicacion@coxenergyamerica.com +52 (55) 6830 1804

Para más información, visite: www.coxenergyamerica.com