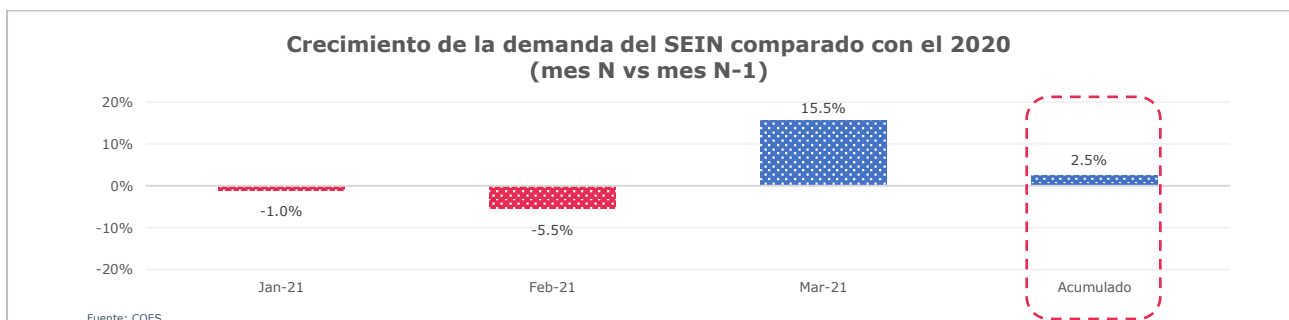


- ✓ **La persistente crisis sanitaria originada por la pandemia COVID-19 generó que el gobierno peruano disponga de una serie de medidas focalizadas para enfrentar la segunda ola de la pandemia COVID-19. Asimismo, el gobierno dispuso la prórroga del Estado de Emergencia Nacional hasta el 31 de mayo (según la última prórroga), además de prorrogar la emergencia sanitaria por la presencia de la COVID-19 en nuestro país, por un plazo de 180 días calendario contados a partir del 7 de marzo. ENGIE Energía Perú (en adelante "EEP" o la "Compañía") tuvo una rápida y exitosa adaptación operativa ante los difíciles escenarios que viene teniendo que afrontar debido a la pandemia.**
- ✓ **Con fecha 10 de febrero del 2021, por segundo año consecutivo, la gestión de EEP fue destacada por el Ranking Merco "Responsabilidad Social y Gobierno Corporativo 2020" como la empresa del sector energía en el país con mejor Responsabilidad Social Corporativa (RSC).**
- ✓ **En el primer trimestre del 2021 (1T21), el EBITDA ascendió a US\$67.7 millones, representando una disminución del 7% respecto del mismo periodo del 2020 (US\$72.7 millones). En el trimestre, el resultado neto ascendió a US\$ 29.1 millones, representando una disminución del 7% respecto del mismo periodo del 2020 (US\$31.5 millones).**
- ✓ **Durante el 1T21, EEP suscribió 3 nuevos contratos por un total de 151.55 MW y 14 adendas a los contratos vigentes por un total de 1.20 MW en hora punta. El contrato más resaltante se firmó con Anglo American Quellaveco (150MW, enero 2029 hasta diciembre 2037) relacionado al proyecto eólico Punta Lomitas ("Punta Lomitas").**
- ✓ **Con fecha 9 de marzo se otorgó la concesión definitiva de generación y transmisión por el Ministerio de Energía y Minas para el proyecto Punta Lomitas con una potencia instalada de 260MW, ubicado en el departamento de Ica.**
- ✓ **Del lado regulatorio, y en específico sobre la declaración del precio de gas natural, según el cronograma publicado por OSINERGMIN la noma deberá publicarse el 3 de mayo de 2021.**

1 INDICADORES DEL SECTOR

En el contexto del Estado de Emergencia, la generación de energía en el Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (en adelante "sistema" o "SEIN") en el 1T21 alcanzó 13,331 GWh representando un incremento de 2.5% respecto del mismo periodo del 2020 (13,001 GWh).

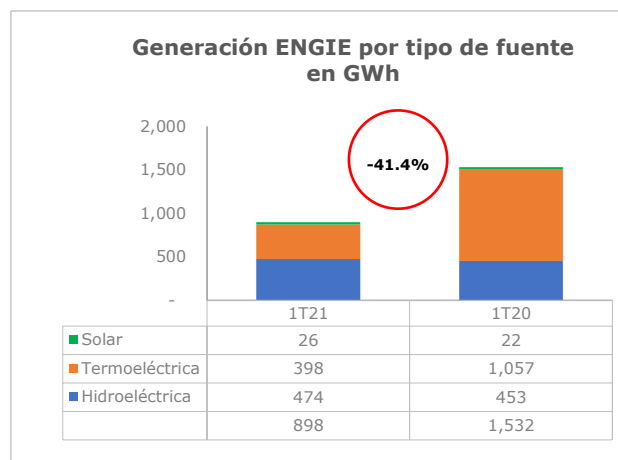
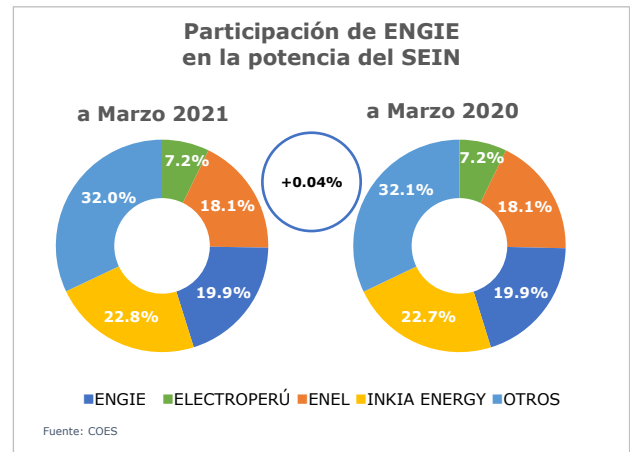
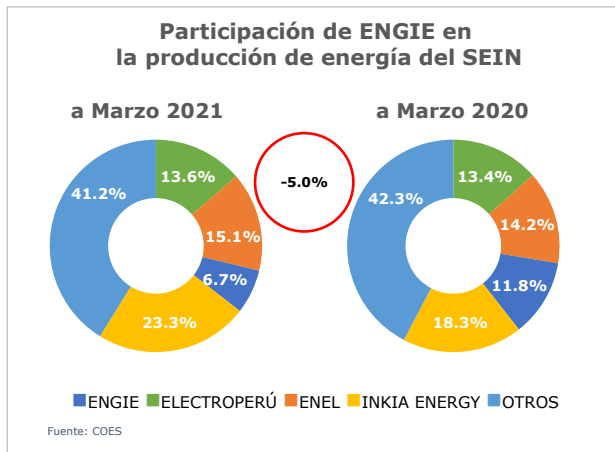


Mes N: mes año actual; Mes N-1: mes del año anterior

La máxima demanda de potencia en el sistema durante del 1T21 ascendió a 6,910 MW (en enero), en tanto que la mínima demanda del sistema fue de 6,778 MW (en febrero), representando una disminución de 3.0% y una disminución del 4.1% respectivamente respecto del mismo periodo del 2020 (7,125 MW en febrero y 7,071 MW en enero).

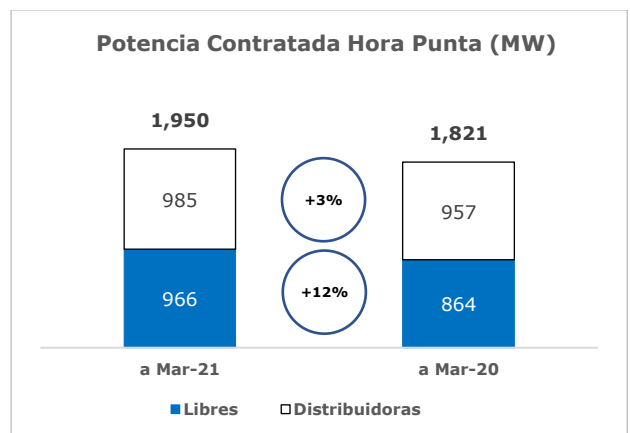
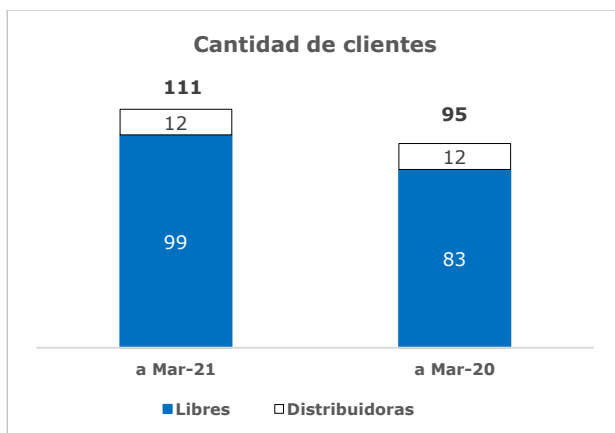
La participación de EEP al 31 de marzo del 2021 en el sistema fue de 6.7% en generación y 19.9% en potencia efectiva (11.8% y 19.9%, respectivamente durante el mismo periodo del 2020).

La producción de energía de EEP, al 31 de marzo del 2021 ascendió a 898.41 GWh, representando una disminución de 41.4% del mismo periodo del año anterior (1,532 GWh) debido a la menor generación de la Central Térmica ChilcaUno por mantenimientos programados.



Al 31 de marzo del 2021, EEP cuenta con 99 clientes libres (19.3% más con respecto al mismo periodo del 2020 - 83 clientes libres), que representan 39.2% de los ingresos por energía y potencia y 12 empresas distribuidoras que representan un 60.8% de los mismos.

Al 31 de marzo del 2021, la potencia contratada en hora punta fue de 1,950 MW, mayor en un 7.1% con respecto al mismo periodo del año anterior.



2 ANÁLISIS DE RESULTADOS

El margen EBITDA al 31 de marzo (53%) estuvo ligeramente por debajo con respecto del mismo periodo del 2020 (56%), principalmente por mayores compras netas en el COES por nuevos contratos/adendas.

ESTADO DE RESULTADOS (Miles de dólares estadounidenses)

Rubros	I Trimestre		Δ	%Δ
	2021	2020		
Ingreso por ventas netas	128,860	128,644	216	0%
Costo de Ventas	(76,956)	(71,692)	(5,264)	7%
Utilidad Bruta	51,904	56,952	(4,194)	(9%)
Margen Bruto (%)	40%	44%		
Gastos de Administración	(5,093)	(5,239)	146	-3%
Otros ingresos y gastos (neto)	1,049	1,916	(867)	(45%)
Utilidad Operativa	47,860	53,629	(5,769)	(11%)
Margen Operativo (%)	37%	42%		
Ingresos financieros (Incluye ganancia neta por instrumentos financieros derivados)	1,722	2,430	(708)	(29%)
Gastos Financieros	(6,656)	(8,255)	1,599	(19%)
Diferencia de cambio neta	(1,841)	(2,546)	705	(28%)
Utilidad antes de Impuesto a la Renta	41,084	45,258	(4,174)	(9%)
% de Ventas	32%	35%		
Impuesto a la Renta	(11,942)	(13,790)	1,848	(13%)
Utilidad Neta	29,141	31,468	(2,327)	(7%)
Margen Neto (%)	23%	24%		
EBITDA (*)	67,685	72,677	(4,993)	(7%)
Margen EBITDA (%)	53%	56%		

(*) EBITDA = Utilidad Operativa + Depreciación y Amortización +/- Venta de activos fijo y Provisiones por deterioro
La definición de EBITDA está de acuerdo con las políticas de la Compañía y del grupo ENGIE

2.1 UTILIDAD OPERATIVA

La utilidad operativa del 1T21 fue US\$47.9 millones, menor en 11% respecto del mismo periodo del 2020 (US\$53.6 millones). A continuación, se explican los principales eventos que afectaron a la utilidad operativa.

2.1.1 Ventas Netas

Las ventas netas correspondientes del 1T21 fueron US\$128.9 millones, en línea con respecto del mismo periodo del 2020 (US\$128.6 millones). La variación se debe principalmente a: (i) mayores ingresos por prestación de servicios, compensados con (ii) menores precios de energía de clientes libres y (iii) menores ventas de energía en el COES por menor generación de ChilcaUno por mantenimientos.

2.1.2 Costo de Ventas

Durante el 1T21, el costo de ventas (US\$77.0 millones) fue 7% mayor respecto del mismo periodo del 2020 (US\$71.7 millones). Este aumento se debe principalmente a: (i) mayores compras netas en el COES por nuevos

contratos/adendas, (ii) cambio de metodología en la depreciación de Ilo41 (de unidades producidas a línea recta), compensados parcialmente con (iii) menor consumo de gas natural por el mantenimiento de ChilcaUno.

2.1.3 Gastos de Administración

Los gastos de administración del 1T21 (US\$5.1 millones) estuvieron en línea con respecto del mismo periodo del 2020 (US\$5.2 millones).

2.1.4 Otros Ingresos y gastos (netos)

Los otros ingresos y gastos (netos) del 1T21 (US\$1.0 millón ingreso) fueron menores respecto del mismo periodo del 2020 (US\$1.9 millones ingreso), debido al cierre de negociaciones con proveedores en el 2020.

2.2 GASTOS FINANCIEROS (NETO)

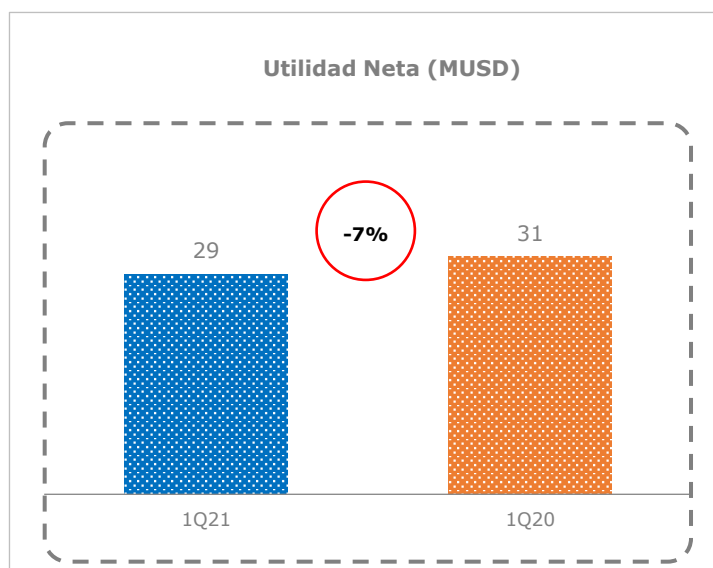
Los gastos financieros (neto) del 1T21 (US\$6.7 millones) fueron 19% menores respecto del mismo periodo del 2020 (US\$8.3 millones), debido principalmente a menores intereses por menor deuda de arrendamientos financieros.

2.3 IMPUESTO A LA RENTA

El impuesto a la renta del 1T21 (US\$11.9 millones gasto) fue menor respecto del mismo periodo del año 2020 (US\$13.8 millones gasto), básicamente por la variación del resultado antes de impuestos.

2.4 UTILIDAD NETA

Como resultado de las explicaciones anteriores y el efecto de la diferencia de cambio neta, la utilidad neta del 1T21 fue US\$29.1 millones, menor respecto del mismo periodo del 2020 (US\$31.5 millones).



3 SITUACIÓN FINANCIERA

3.1 INDICADORES ECONÓMICOS

Los principales indicadores económicos son:

Indicador	Por el periodo terminado al 31 de marzo del	
	2021	2020
Índices de Liquidez		
Prueba Corriente (1)	1.77x	1.81x
Prueba Ácida (2)	1.31x	1.36x
Índices de Solvencia		
Endeudamiento Patrimonial (3)	0.91x	0.91x
Endeudamiento de Largo Plazo (4)	0.50x	0.50x
Índices de Rentabilidad		
Rentabilidad sobre Activos (ROA) (5)	3.91%	4.50%
Rentabilidad sobre Patrimonio (ROE) (6)	7.48%	8.58%
Covenants		
Pasivo Financiero/EBITDA (7)	2.02x	2.25x
Pasivo Financiero neto/EBITDA (8)	1.57x	1.86x

(1) Total Activo Corriente / Total Pasivo Corriente

(2) Total Activo Corriente – Inventario, Neto - Gastos Pagados por Anticipado / Total Pasivos Corrientes

(3) Total Pasivo / Total Patrimonio

(4) Pasivo No Corriente / (Propiedad, Planta y Equipo, Neto + Activos Intangibles)

(5) Utilidad Neta / Total Activo

(6) Utilidad Neta / Total Patrimonio

(7) Pasivo Financiero = Deuda financiera + NIIF 16

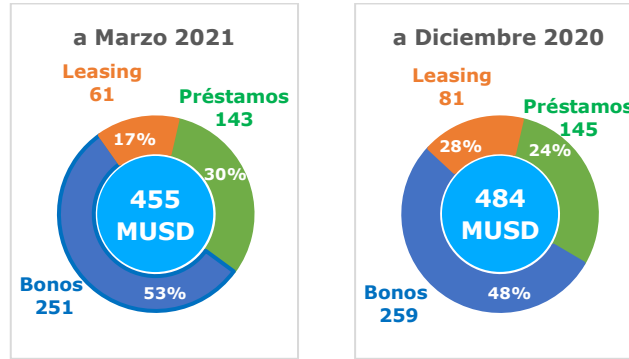
(8) Pasivo Financiero neto= Pasivo Financiero - Caja

Debido a las medidas decretadas por el Estado debido al COVID-19 y su impacto en la cadena de pagos del sector eléctrico, desde el 2T20 la Gerencia de la Compañía estima necesario incluir en su Análisis de la Gerencia, la evolución de sus cuentas por cobrar, para así evidenciar la gestión cercana con los clientes que se ha venido llevando a cabo durante el año. En líneas generales, y en comparación con el 1T20, se produjo una disminución de 30% (US\$ 3.7 millones) en las cuentas por cobrar vencidas.

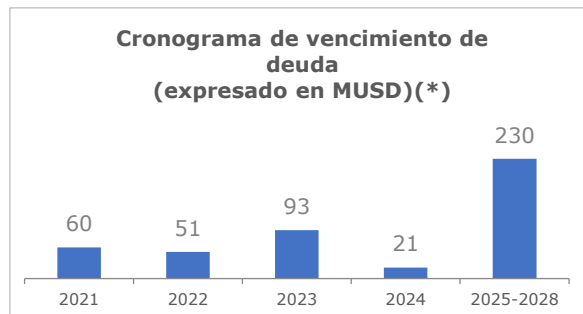
Indicador	Marzo 2021	Diciembre 2020	Setiembre 2020	Junio 2020	Marzo 2020
Cuentas por Cobrar	US\$ (000)	US\$ (000)	US\$ (000)	US\$ (000)	US\$ (000)
Vigentes y no deterioradas	76,597	70,183	82,460	67,655	83,706
Vencidas	8,749	8,370	22,395	23,400	12,426
Entre 1 a 30 días	3,113	788	7,245	8,675	10,688
Entre 31 a 60 días	1,369	172	917	5,934	58
Entre 61 a 90 días	387	19	937	7,634	251
Mas de 91 días	3,880	7,391	13,296	1,157	1,429
Total	85,346	78,553	104,855	91,055	96,132

3.2 ENDEUDAMIENTO

Al 31 de marzo del 2021, el 100% del endeudamiento se encuentra establecido a tasas fijas y la Compañía no mantiene deuda de corto plazo. Cabe resaltar que, durante la pandemia, EEP ha cumplido con el cronograma de pago de sus obligaciones financieras (tanto amortizaciones como pago de intereses) y no ha reperfilado ninguna de sus deudas. Asimismo, no hemos contratado ninguna deuda adicional de corto o mediano plazo ni hemos participado en el programa Reactiva Perú impulsado por el gobierno peruano. Ante lo anteriormente comentado, la deuda al 31 de marzo del 2021 alcanzó los US\$ 455 millones, 6% menos que en diciembre 2020 (US\$484 millones).



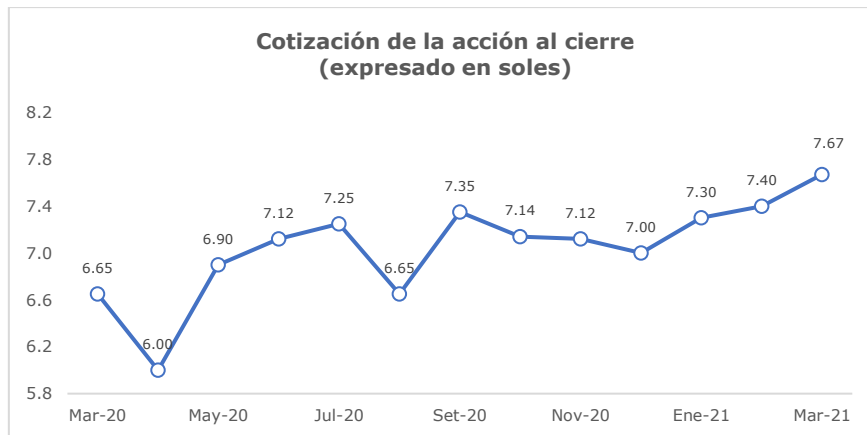
EEP mantiene una clasificación de riesgo de sus instrumentos de deuda (Bonos Corporativos) de AAA y de las acciones comunes de 1° Clase, emitidas por Apoyo & Asociados Internacionales y Moody's Local PE Clasificadora de Riesgo. Dicha categoría corresponde a la de más alto nivel de solvencia, estabilidad y capacidad de pago.



(*) La deuda corresponde al principal al cierre de marzo del 2021 (no incluye efectos de instrumentos financieros derivados) y se encuentra expresada al tipo de cambio de cierre del 31 de marzo del 2021

3.3 ACCIONES COMUNES

A continuación, se detalla la cotización al cierre de mes (marzo 2020 a marzo 2021) de los valores representativos de Acciones inscritas en la Bolsa de Valores de Lima.



4 COMENTARIOS FRENTE AL COVID-19

- ✓ EEP ha continuado sus actividades, manteniendo el personal mínimo en las centrales para garantizar la continuidad de las operaciones y siguiendo con los protocolos de seguridad con el objetivo de suministrar energía al país.
- ✓ EEP mantiene su compromiso con cuidar la salud de los colaboradores y se han generado capacitaciones internas con médicos para el correcto cuidado de casos sospechosos y confirmados de COVID-19 en casa.
- ✓ Además, se puso en marcha el programa "Gestionando La Segunda Ola", con un ciclo de 6 charlas dirigidas al 100% de los colaboradores. Estas charlas buscan brindar herramientas para gestionar las emociones y cuidar de la salud mental e integral de los colaboradores.
- ✓ Como parte del apoyo a las comunidades de sus zonas de operaciones, en lo que va del 2021, EEP ha realizado la donación de 83 paquetes de agua mineral de 500 ml. Un total de 996 botellas de agua, dirigidas al personal encargado del cumplimiento de protocolos de prevención y control contra el COVID-19 en Ilo, Moquegua.
- ✓ En el contexto del distanciamiento social, se implementó un taller de fortalecimiento de capacidades pedagógicas en educación a distancia, en coordinación con la UGEL 08 de Cañete.
- ✓ Se realizó la segunda edición del Curso de Bioseguridad Laboral Orientada a la Prevención de la Covid-19, en alianza con SENATI, dirigido a la comunidad de la zona de operación de Ilo.
- ✓ Estos esfuerzos se suman a los siguientes realizados por EEP en el 2020: (i) se entregaron 22 toneladas de víveres y 60,000 implementos de equipos de protección personal y limpieza a las comunidades vecinas a sus operaciones de generación y proyectos, (ii) se financiaron 5 ventiladores mecánicos MASI junto con la PUCP, (iii) se donó S/200,000 al Banco de Alimentos Perú en un esfuerzo conjunto con sus colaboradores y (iv) en colaboración con el FabLab ESAN, se proporcionó apoyo financiero para la fabricación digital y la donación de caretas de protección facial para hospitales de Lima y Callao; (v) se donaron más de 60,000 metros cúbicos de oxígeno y (vi) finalmente, se hizo la donación de 3,450 canastas navideñas a familias vulnerables, asociación de personas con discapacidad, instituciones de adultos mayores, niños huérfanos, entre otros.

5 HECHOS DE IMPORTANCIA

- ✓ Con fecha 2 de marzo del 2021, el Directorio de EEP convocó a Junta Obligatoria Anual de Accionistas No Presencial para el 19 de marzo del 2021.
- ✓ El 19 de marzo del 2021, se llevó a cabo, de acuerdo con las disposiciones establecidas por la SMV, la Junta Obligatoria Anual de Accionistas No Presencial de EEP. Dicha junta acordó, entre otros, la distribución de dividendos correspondientes al ejercicio 2020 por la suma de US\$61.5 millones, con cargo a las utilidades acumuladas de la sociedad disponibles al 31 de diciembre del 2014, de conformidad con la política de dividendos de EPP aprobada por su junta general de accionistas del 1 de octubre de 2015. De los cuales, US\$15.2 millones fueron pagados en diciembre 2020 como dividendo a cuenta del ejercicio 2020, por lo que el saldo resultante que se distribuyó fue equivalente a la suma de US\$46.4 millones.
- ✓ Con fecha 31 de marzo del 2021, comunicamos al mercado la suscripción de un nuevo contrato de suministro de electricidad con la empresa Anglo American Quellaveco S.A. ("AAQSA") por un total de 150MW por el plazo de 8 años (2029-2037) para el Proyecto Minero Quellaveco de AAQSA, actualmente en construcción. La electricidad suministrada será respaldada con las fuentes de energía renovable de EEP, en especial la futura Central Eólica "Punta Lomitas" (Proyecto Punta Lomitas), que consiste en la construcción de un parque eólico con una capacidad nominal conjunta de 260MW ubicado en Ocucaje-Ica, y una línea de transmisión de 60 kilómetros que conectará la central con el Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN). El Proyecto Punta Lomitas ya cuenta con la concesión definitiva de generación y transmisión otorgada por el Ministerio de Energía y Minas.