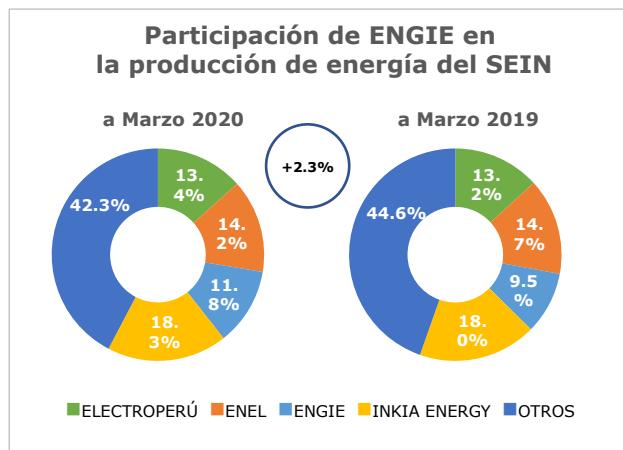


- ✓ **El nuevo Coronavirus (COVID-19) está poniendo a prueba las capacidades de adaptación -y al mismo tiempo de solidaridad- de las personas y las organizaciones. Conocido el brote de la pandemia, ENGIE, en el Perú y el mundo, desplegó protocolos estrictos de seguridad y salud para resguardar el bienestar de su personal, y por extensión de sus familias, quienes son lo más importante para la compañía. Hoy, el personal estrictamente necesario, bajo todas las medidas de seguridad y salubridad necesarias, opera nuestras ocho centrales en todo el Perú; mientras que el resto viene laborando desde sus domicilios en trabajo remoto. De esta forma la Compañía contribuye con el objetivo de garantizar el suministro eléctrico para los hogares, hospitales, comercios e industrias; permitiendo que el país no se detenga.**
- ✓ **En el mes de marzo el impacto por COVID-19 no fue material en nuestros resultados: i) menor demanda de clientes, parcialmente compensada por ii) menores compras en el COES.**
- ✓ **En el primer trimestre del 2020, el EBITDA ascendió a US\$ 73.3 millones, representando una reducción del 9% respecto del mismo periodo del 2019 (US\$ 81.0 millones). Sin incluir los eventos no recurrentes del 2019 (venta de activos y suministros), la reducción fue 2%, debido principalmente a un menor margen productor y menor demanda.**
- ✓ **El resultado neto del trimestre fue de US\$31.5 millones, menor en 13% respecto al 2019 (US\$36.1 millones) principalmente como resultado de la disminución del EBITDA y el efecto tipo de cambio compensado parcialmente por la disminución en la depreciación y en los gastos financieros.**

1 INDICADORES DEL SECTOR

La generación de energía en el Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (en adelante "sistema" o "SEIN") al 31 de marzo del 2020 alcanzó 13,001 GWh, representando una disminución de 1.8% respecto del mismo periodo del 2019 (13,237 GWh).

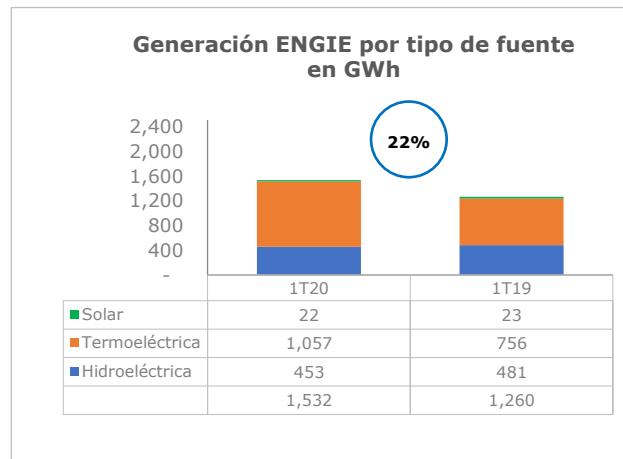
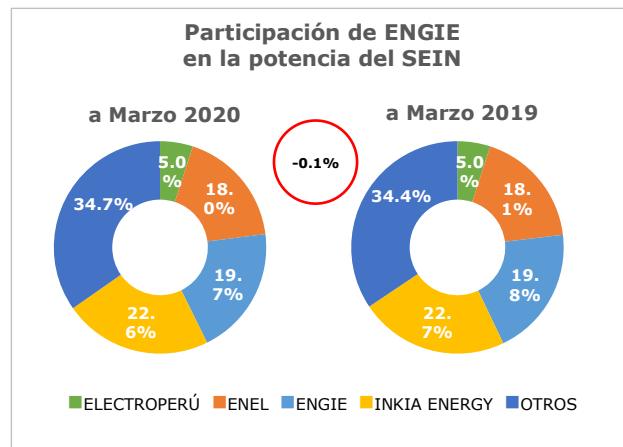
La máxima demanda de potencia en el sistema al 31 de marzo del 2020 ascendió a 7,125 MW (en febrero), representando un crecimiento de 1.9% respecto a la máxima demanda del mismo periodo del 2019 (6,991 MW en marzo).



La participación de ENGIE Energía Perú S.A. (en adelante "EEP") al 31 de marzo del 2020 en el sistema fue de 11.8% en generación y 19.7% en potencia efectiva (9.5% y 19.8%, respectivamente durante el mismo periodo del 2019).

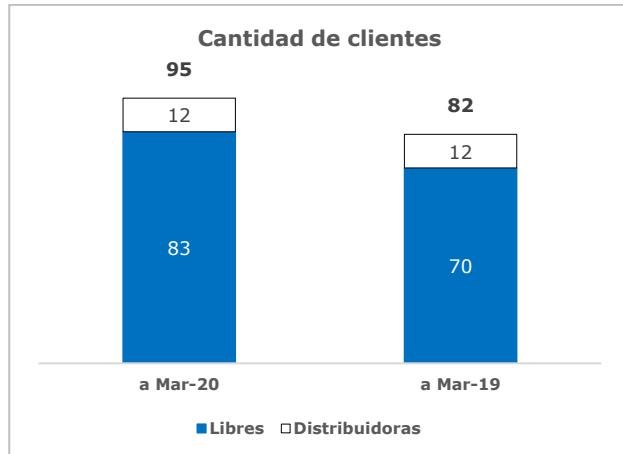
La producción de energía de EEP, al 31 de marzo del

2020 ascendió a 1,532 GWh, representando un incremento del 21.6% respecto de la producción del mismo periodo del año anterior (1,260 GWh) debido a la mayor generación de la Central Termoeléctrica ChilcaUno.

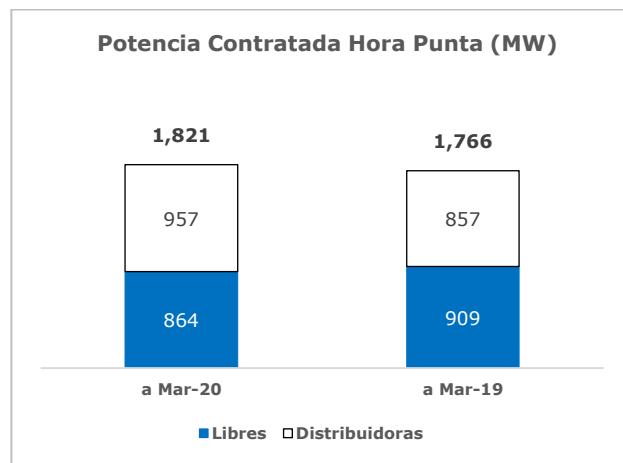


1 El presente análisis sobre los resultados de las operaciones y situación financiera deberá ser leído conjuntamente con los estados financieros trimestrales y las notas que los acompañan, los cuales han sido elaborados de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera ("NIIF").

Al 31 de marzo del 2020, EEP cuenta con 83 clientes libres que representan 45.2% de los ingresos por energía y potencia y 12 empresas distribuidoras que representan un 54.8% de los mismos.



Al 31 de marzo del 2020, la potencia contratada en hora punta fue de 1,821 MW, superior en un 3.1% con respecto al mismo periodo del año anterior.



2 ANÁLISIS DE RESULTADOS

ESTADO DE RESULTADOS

(Miles de dólares estadounidenses)

Rubros	I Trimestre		Δ	%Δ
	2020	2019		
Ingreso por ventas netas	128,664	132,119	-3,475	-3%
Costo de Ventas	-71,692	-75,279	3,587	-5%
Utilidad Bruta	56,952	56,840	112	0%
Margen Bruto (%)	44%	43%		
Gastos de Administración	-5,239	-5,053	-186	4%
Otros ingresos y gastos (neto)(*)	1,916	7,443	-5,527	-74%
Utilidad Operativa	53,629	59,230	-5,601	-9%
Margen Operativo (%)	42%	45%		
Ingresos financieros (Incluye ganancia neta por instrumentos financieros derivados)	2,430	2,496	-66	-3%
Gastos Financieros	-8,255	-10,061	1,806	-18%
Diferencia de cambio neta	-2,546	1,061	-3,607	-340%
Utilidad antes de Impuesto a la Renta	45,258	52,726	-7,468	-14%
% de Ventas	35%	40%		
Impuesto a la Renta	-13,790	-16,602	2,812	-17%
Utilidad Neta	31,468	36,124	-4,656	-13%
Margen Neto (%)	24%	27%		
EBITDA (**)	73,336	80,990	-7,654	-9%
Margen EBITDA (%)	57%	61%		

(*) Incluye venta de activos y suministros del 2019

(**) EBITDA = Utilidad Operativa + Depreciación y Amortización

2.1 UTILIDAD OPERATIVA

La utilidad operativa del 1T20 fue US\$53.6 millones, menor en 9% respecto del mismo periodo del 2019 (US\$59.2 millones). Sin el evento no recurrente del 2019 la diferencia en la utilidad operativa hubiera sido US\$0.2 millones. A continuación, se explican los principales eventos que afectaron a la utilidad operativa.

2.1.1 Ventas Netas

Los ingresos correspondientes al 1T20 fueron US\$128.6 millones, 3% menor respecto del mismo periodo del 2019 (US\$ 132.1 millones). La variación se debe principalmente a: (i) menor demanda de energía, (ii) menores ventas de energía en el COES por menor costo marginal promedio en el trimestre y (iii) menores ingresos por potencia.

2.1.2 Costo de Ventas

Durante el 1T20, el costo de ventas (US\$71.7 millones) fue 5% menor respecto del mismo periodo del 2019 (US\$75.3 millones). Esta disminución se debe principalmente al efecto de: (i) menor depreciación de Ilo21 debido a la provisión de deterioro realizada en el 4T19, ii) menores costos de compras de energía en el COES por menor costo marginal promedio en el trimestre, compensados parcialmente por (iii) mayor consumo de combustibles (gas natural).

2.1.3 Gastos de Administración

Los gastos de administración del 1T20 (US\$5.2 millones) fueron 4% mayores respecto del mismo periodo del 2019 (US\$5.1 millones) debido principalmente al incremento de la provisión por aplicación de la NIIF9 a las cuentas por cobrar.

2.1.4 Otros Ingresos y gastos (netos)

Los otros ingresos y gastos (netos) del 1T20 (US\$1.9 millones ingreso) fueron menores respecto del mismo periodo del 2019 (US\$7.4 millones ingreso), debido principalmente a mayores ingresos por la venta de activos y suministros realizados en el 1T19 (evento no recurrente).

2.2 GASTOS FINANCIEROS

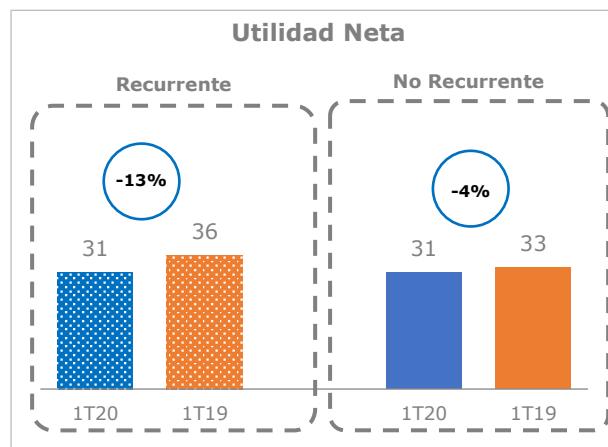
Los gastos financieros del 1T20 (US\$8.3 millones) fueron 18% menores respecto del mismo periodo del 2019 (US\$10.1 millones), debido principalmente a menores intereses por menor deuda de arrendamientos financieros.

2.3 IMPUESTO A LA RENTA

El impuesto a la renta del 1T20 fue US\$13.8 millones gasto, menor respecto del mismo periodo del año 2019 (US\$16.6 millones gasto), básicamente por la variación del resultado antes de impuestos.

2.4 UTILIDAD NETA

Como resultado de las explicaciones anteriores, la utilidad neta del 1T20 fue US\$31.5 millones, menor en 13% respecto del mismo periodo en el 2019 (US\$36.1 millones), sin el evento no recurrente del 2019 la diferencia hubiera sido menor en 4%.



3 SITUACIÓN FINANCIERA

3.1 INDICADORES ECONÓMICOS

Los principales indicadores económicos son:

Indicador	Por el periodo terminado el 31 de marzo del	
	2020	2019
Índices de Liquidez		
Prueba Corriente (1)	1.81x	1.38x
Prueba Ácida (2)	1.36x	1.00x
Índices de Solvencia		
Endeudamiento Patrimonial (3)	0.91x	1.06x
Endeudamiento de Largo Plazo (4)	0.50x	0.51x
Índices de Rentabilidad		
Rentabilidad sobre Activos (ROA) (5)	4.50%	5.12%
Rentabilidad sobre Patrimonio (ROE) (6)	8.58%	10.58%
Covenants		
Pasivo Financiero/EBITDA (7)	2.44x	2.50x
Pasivo Financiero neto/EBITDA (8)	2.02x	2.20x

(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

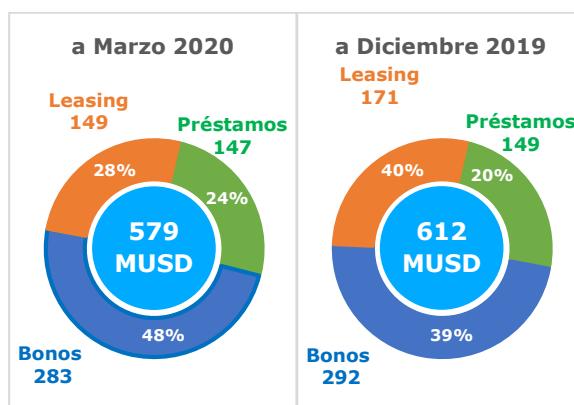
(6) Utilidad Neta / Total Patrimonio

(7) Pasivo Financiero = Deuda financiera + NIIF 16

(8) Pasivo Financiero neto= Pasivo Financiero - Caja

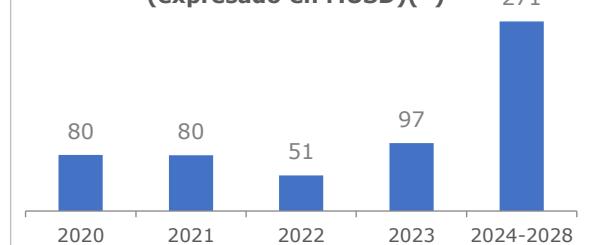
3.2 ENDEUDAMIENTO

Al 31 de marzo del 2020, el endeudamiento de largo plazo representa el 100% del total de la deuda financiera, la que se encuentra establecida a tasas fijas.



EEP mantiene una clasificación de riesgo de sus instrumentos de deuda (Bonos Corporativos) de AAA y de las acciones comunes de 1º Clase, emitidas por Apoyo & Asociados Internacionales y Moody's Local PE Clasificadora de Riesgo, las cuales cuentan con la autorización correspondiente de la Superintendencia del Mercado de Valores (SMV). Dicha categoría corresponde a la de más alto nivel de solvencia, estabilidad y capacidad de pago.

Cronograma de vencimiento de deuda (expresado en MUSD)(*)



(*) La deuda corresponde al principal al cierre de marzo 2020 (no incluye efectos de instrumentos financieros derivados) y se encuentra expresada al tipo de cambio de cierre del 31 de marzo del 2020.

3.3 ACCIONES COMUNES

A continuación, se detalla la cotización mensual (marzo 2019 a marzo 2020) de los valores representativos de Acciones inscritas en la Bolsa de Valores de Lima.

Cotización de la acción al cierre (expresado en soles)



4 HECHOS DE IMPORTANCIA

- ✓ Con fecha 02 de marzo del 2020, el Directorio de EEP convocó a Junta Obligatoria Anual de Accionistas (la "Junta") para el 19 de marzo del 2020.
- ✓ Sin embargo, debido a la coyuntura de Estado de Emergencia que afronta el país, con fecha 16 de marzo del 2020, EEP informó a sus accionistas que no podrían llevar a cabo la Junta debido al Estado de Emergencia Nacional en consecuencia del brote del COVID-19; por lo que, se comunicará oportunamente, de acuerdo con los plazos y medios dispuestos por las normas aplicables, la nueva fecha de realización de la Junta.

5 COMENTARIOS FRENTE AL COVID-19

- ✓ El 15 de marzo de 2020, el gobierno peruano declaró el estado de emergencia a nivel nacional y el aislamiento social obligatorio, debido a lo cual los negocios considerados no esenciales debieron paralizar sus actividades. Además de actividades permitidas relacionadas al sector de energía, otras excepciones fueron servicios de salud, telecomunicaciones, financieros y la producción y comercialización de alimentos, entre otros.
- ✓ En función de la incertidumbre respecto al plazo en que algunos negocios permanecerán cerrados en cumplimiento a las disposiciones del Gobierno y la magnitud de los efectos de esta pandemia en las economías nacional y mundial, todavía no es posible estimar el impacto que esta situación tendrá en nuestros resultados del 2020.
- ✓ EEP ha seguido operando en esta coyuntura, de acuerdo con los programas del COES, manteniendo el personal mínimo para garantizar la continuidad de nuestra operación como servicio esencial y siguiendo todos los protocolos de seguridad con el objetivo de suministrar energía al país. Asimismo, la Compañía ya cuenta con un plan de retorno que se aplicará en la fecha que culmine el aislamiento social obligatorio, y que considera las recomendaciones de la Organización Mundial de Salud y normas locales, relacionadas con la salud y seguridad de los trabajadores, tales como el distanciamiento social y el trabajo remoto en todas las áreas en que sea posible, entre otros.
- ✓ Por otro lado, es importante señalar que, como compañía, EEP ha desplegado distintos esfuerzos solidarios, desde el inicio del Estado de Emergencia Nacional dispuesto por el Gobierno, hacia la población más vulnerable en nuestras zonas de influencia y organizaciones de ayuda a la infancia.
- ✓ Para atender a las distintas comunidades en las regiones donde tenemos operaciones, se han destinado víveres, equipos de protección personal y de limpieza para las personas que se encuentran en la primera línea de la emergencia, como son el Cuerpo de Bomberos, Policía Nacional y cuerpo médico en general; además de algunas familias necesitadas. Al igual que todos los peruanos, estamos eternamente agradecidos por su trabajo para hacer frente al COVID-19.
- ✓ Asimismo, junto a la organización internacional de ayuda a la infancia - Aldeas Infantiles SOS Perú, EEP entregó 5,000 kits de aseo personal para proteger a la niñez frente al COVID-19.
- ✓ Con el objetivo de brindar ayuda económica y al mismo tiempo abastecerse de mascarillas "tipo comunitarias", EEP gestionó y financió la confección de este implemento de protección con la organización comunitaria "DUNAS", integrado por mujeres emprendedoras del distrito de Chilca (Cañete). A la fecha, se han confeccionado 7,000 mascarillas que son distribuidas a través de los Comités de Emergencias de las comunidades vecinas.

