# Resultados 2020 Emgesa y Codensa

24 de Febrero de 2021



Hechos relevantes del periodo



Resultados extraordinarios, la Utilidad Neta y **EBITDA** agregados en 2020 alcanzaron COP **\$2.1 billones** (+3.5%) y **COP \$4,3 billones** (+4,7%) respectivamente, como resultado de un conjunto de estrategias **asertivas**, apalancándose en la **digitalización** como pilar de la operación.

Emgesa se mantiene como la primera compañía en términos de capacidad neta instalada y Codensa se posiciona como el primer distribuidor de energía en el país.

Ejecución total de Capex en Colombia de COP \$1,2 billones, focalizados en proyectos de mejoramiento de calidad del servicio y modernización de infraestructura del negocio de Distribución.

Emgesa y Codensa mantuvieron su sólida calificación crediticia local en "AAA", la calificación internacional de Emgesa se ubica en "BBB" con una Outlook negativo, en línea con la calificación soberana de Colombia.

### Actualización Regulatoria- Colombia



codensa - emges

### Distribución

- Res. CREG 122/2020: Aprobación definitiva de la remuneración del cargo de Distribución para Codensa.
- Res. CREG 131, 219/2020: Establece condiciones para el despliegue y la implementación de la infraestructura de la Medición Avanzada (AMI) y la creación del Gestor Independiente de Datos e Información (GIDI) que centralizara todo el volumen de datos suministrado por los Operadores de Red.
- Res. CREG 240/2020: Modifica la metodología de cálculo de patrimonio transaccional.

### Generación

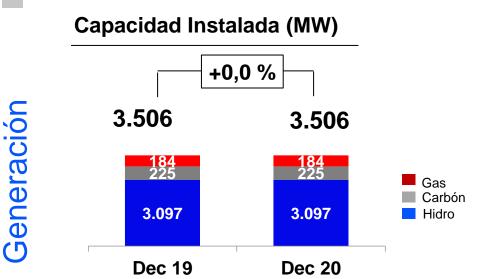
- Res. CREG 209/2020: Adopción de nuevas reglas de inicio y finalización del período de Riesgo de desabastecimiento
- Res. CREG 207/2020: Define un esquema de auditoría de los costos de suministro y transporte de combustible
- Resolución 40311/2020 Ministerio de Minas y Energía. Asignación de puntos de Conexión para proyectos de generación con fuentes renovables no convencionales

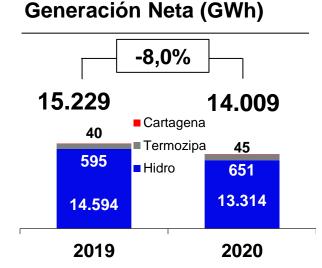
### Generación y Distribución (COVID 19)

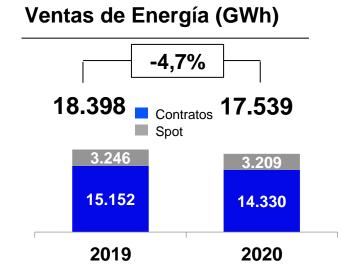
- Res. 517/2020 Res CREG 058, 108, 104: Adopción de medidas transitorias para el pago de las facturas del servicio de energía eléctrica, la aplicación obligatoria de la opción tarifaria, el descuento por pronto pago y, medidas transitorias sobre la medición del consumo promedio en casos especiales.
- Res. CREG 056 y 061, Circular CREG 036 y Resolución CREG 107: Otorgamiento de opciones de financiación en el mercado mayorista.
- Res CREG 043: Normas transitorias sobre la limitación de la oferta y el retiro del mercado.
- CREG 207/2020: Define un esquema de auditoría de los costos de suministro y transporte de combustible
- Decreto D.S 123 y Resolución 157: El gobierno local asume un beneficio del 10% del consumo de energía a los estratos 1, 2, 3 y 4.
- Resolución MME 40130, Mecanismo de contribución voluntaria de usuarios estratos 4, 5 y 6, y usuarios comerciales e industriales.

Cifras Operacionales

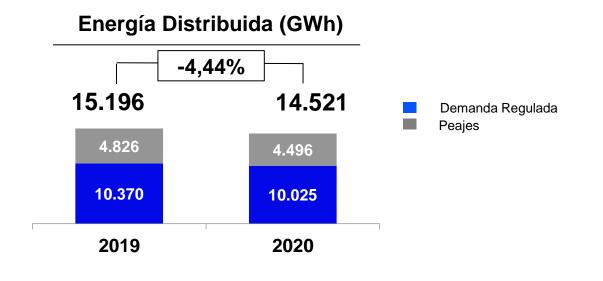


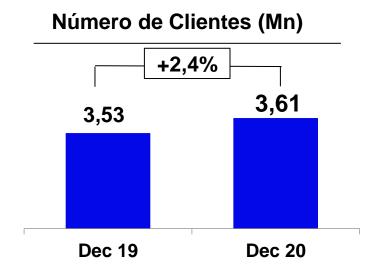








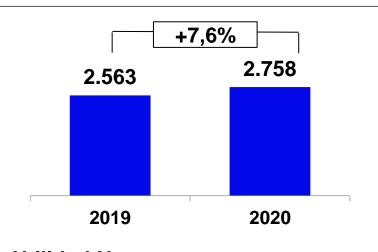




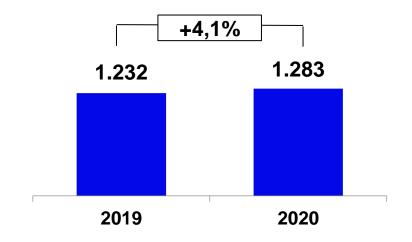
Gx: Cifras Financieras para Emgesa (COP\$ Miles de millones)



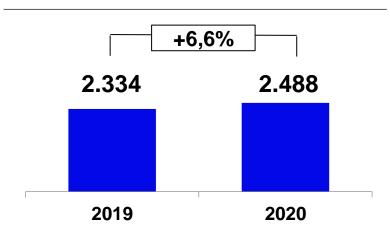
### Margen de Contribución



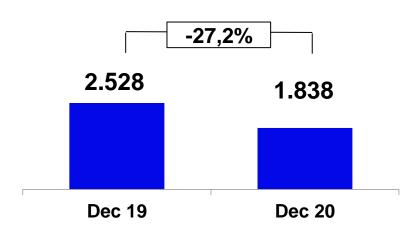
**Utilidad Neta** 



### **EBITDA**



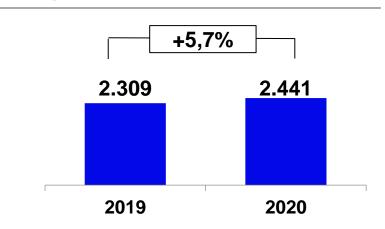
### **Deuda Neta**



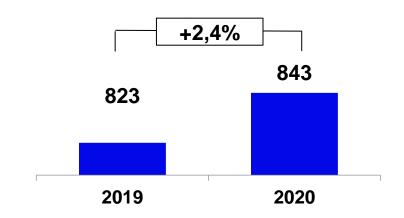
Dx: Cifras Financieras para Codensa (COP\$ Miles de millones)



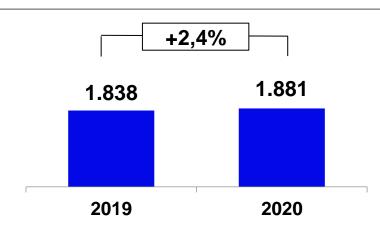
### Margen de Contribución



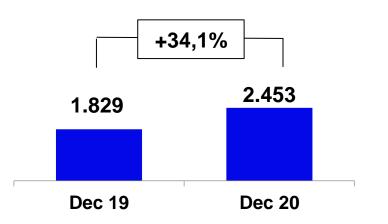
### **Utilidad Neta**



### **EBITDA**

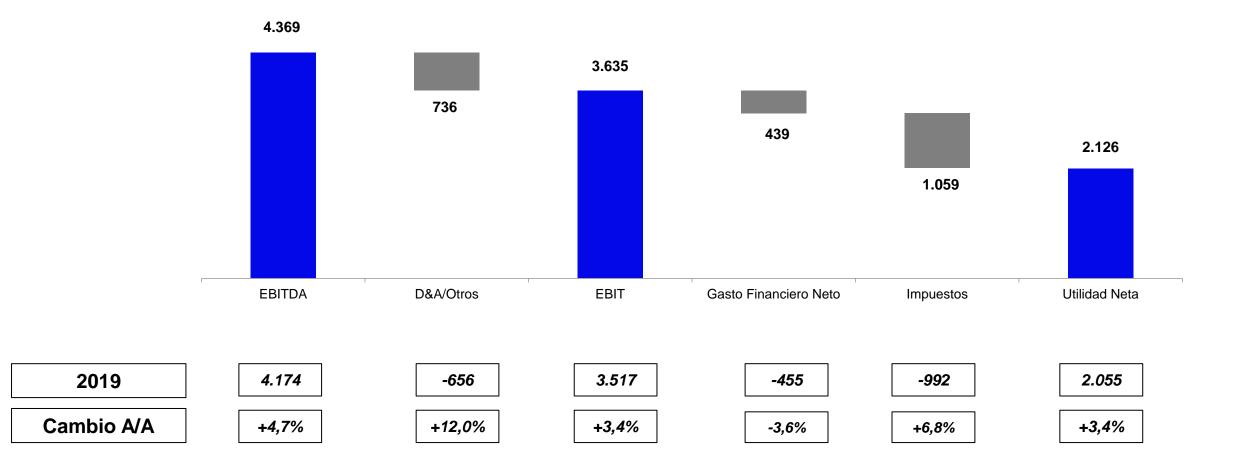


### **Deuda Neta**



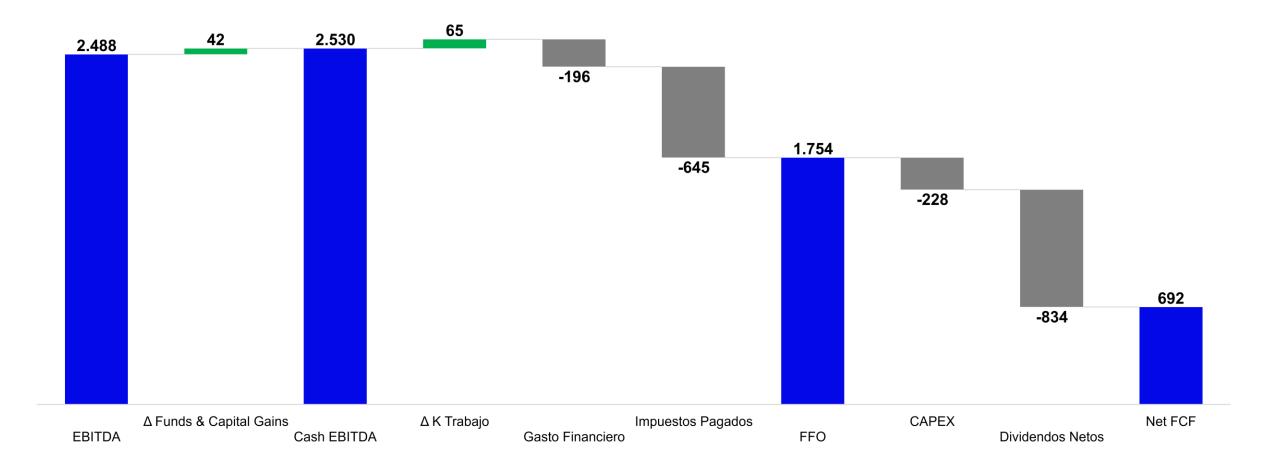
Resultados Colombia: EBITDA a Utilidad Neta (COP\$ Miles de Millones)





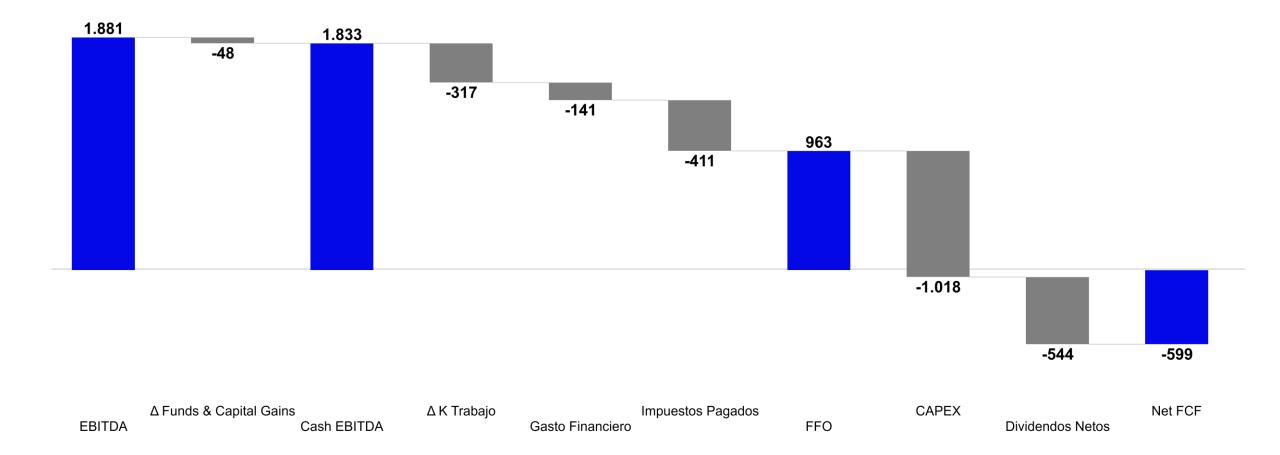
Emgesa – Flujo de Caja (COP\$ Miles de millones)





Codensa – Flujo de Caja (COP\$ miles de millones)





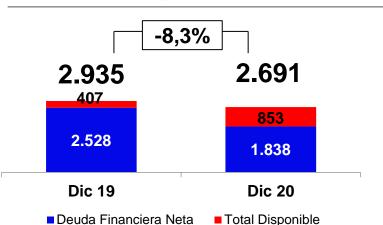
# Distribución

Generación

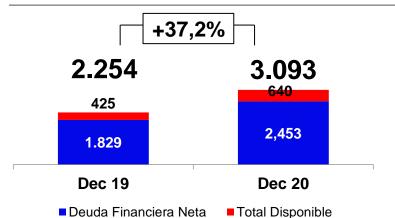
### **Resultados 2020**

Deuda Financiera (COP\$ Miles de millones)

### Deuda Bruta y Neta (COP\$ Miles MM)

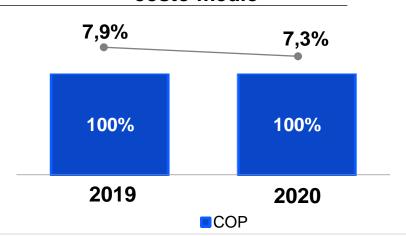


# Deuda Bruta y Neta (COP\$ Miles MM)

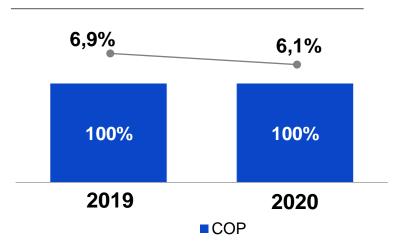




### Perfil de la deuda bruta por moneda y costo medio<sup>(1)</sup>



### Perfil de la deuda bruta por moneda y costo medio<sup>(1)</sup>



### Conclusiones



Las Compañías presentaron crecimientos sostenidos en **EBITDA** y **Utilidad Neta** y aportaron al **crecimiento** y **desarrollo** del país en más de 1 Billón de pesos mediante el pago de impuestos.

Emgesa es la generadora con la mayor capacidad instalada en el país, y Codensa es el primer distribuidor más grande del país, atendiendo el 20% de la demanda de Energía Nacional.

**Cumplimiento del** plan de Inversiones que superó los **COP\$1,2 billones** de ejecución durante el 2020, apalancando la visión estratégica del grupo en el marco de la sostenibilidad y la digitalización.

Indicadores Financieros Robustos, alcanzados mediante la estabilidad y solidez financiera en el corto, mediano y largo plazo para las dos compañías, generando valor a los inversionistas.

### **Investor Relations Team**







### Michele Di Murro

**CFO** 

michele.dimurro@enel.com

### **Leonardo Lopez Vergara**

Finance and Insurance Officer leonardo.lopez@enel.com

#### Alejandra Méndez Chaves

Head of Investor Relations and Financing +57 1 601 6060 alejandra.mendez@enel.com

#### **Ana Cristina Garavito Parra**

Investor Relations and Financing +57 1 601 6060 ana.garavito@enel.com

### Natalia Bautista Peña

Investor Relations and Financing +57 1 601 6060 natalia.bautista@enel.com

#### Ibeth Natalia González Cárdenas

Investor Relations and Financing +57 1 601 6060 lbeth.gonzalez@enel.com



# Anexos

Resumen de resultados operativos y financieros (COP\$ miles de millones)



### **Resultados 4T 2020**

Resumen de resultados operativos y financieros (COP\$ miles de millones)



	Generation			Distribution			Total		
	4Q-2019	4Q-2020	%	4Q-2019	4Q-2020	%	4Q-2019	4Q-2020	%
Ingresos	\$1.026.678	\$ 1.053.266	2,6%	\$ 1.483.401	\$ 1.511.558	1,9%	\$ 2.510.079	\$ 2.564.824	2,2%
EBITDA	\$ 535.801	\$ 584.774	9,1%	\$ 526.974	\$ 474.075	-10,0%	\$ 1.062.775	\$ 1.058.849	-0,4%
САРЕХ	\$ 166.055	\$ 95.044	-42,8%	\$ 307.813	\$ 341.026	10,8%	\$ 473.868	\$ 436.070	-8,0%
Producción Neta (GWh)	3.441	3.121	-9,3%	-	-	-	3.441	3.121	-9,3%
Ventas de Energía (GWh)	4.393	4.238	-3,5%	3.956	3.937	-0,5%	8.349	8.175	-2,1%
Clientes (mn) <sup>1</sup>	-	-	-	3,53	3,61	2,4%	3,53	3,61	2,4%

1. Número de clientes al final del período

### **Anexos Financieros 2020**



Estructura de la deuda, liquidez y perfil crediticio – Emgesa + Codensa

Liquidez (COP\$ Miles de millones)	Monto	Utilizado	Disponible
Líneas Comprometidas	409 <sup>1</sup>	0	409
Efectivo y equivalentes	1.305	0	1.305
Lineas no comprometidas	3.401	651	2.750
Total Liquidez	5.111	651	4.460

Perfil crediticio a Dic. 2018	S&P	Fitch
Deuda Internacional L.P.	BBB	BBB
Deuda Local L.P.	BBB - Negativa	AAA(col)
Perspectiva (Internacional)	Negativa	Negativa
Emisión Bonos Locales	<del>-</del>	AAA(col)
Deuda Local L.P.	-	AAA(col)
Emisión Bonos Locales		AAA(col)
	Deuda Internacional L.P.  Deuda Local L.P.  Perspectiva (Internacional)  Emisión Bonos Locales  Deuda Local L.P.	Deuda Internacional L.P. BBB  Deuda Local L.P  Perspectiva (Internacional) Negativa  Emisión Bonos Locales  Deuda Local L.P

<sup>.</sup> Las líneas comprometidas están emitidas en dólares y su cálculo en pesos se realiza a partir de la TRM del 31 de Diciembre de 2020. Para Codensa se tienen USD 60MM y para Emgesa USD 65MM con Bank of Nova Scotia

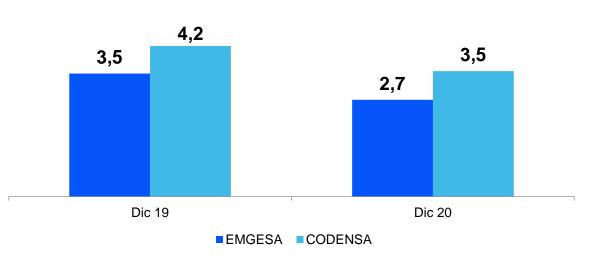
### **Anexos Financieros 2020**

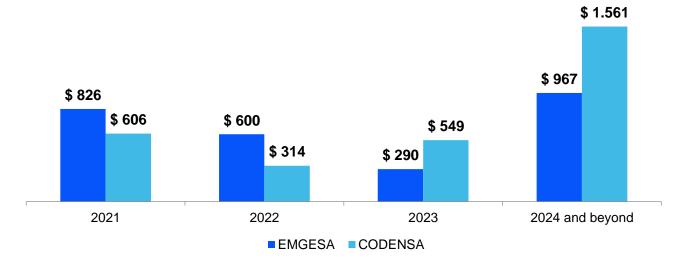
Perfil de Vencimiento



### Vida media de la Deuda (años)

### Perfil de la Deuda (COP\$ Miles de Millones)









Su contenido es meramente informativo por lo que no tiene naturaleza contractual ni puede hacerse uso del mismo como parte de o para interpretar contrato alguno.

Las Compañías no asumen ninguna responsabilidad por la información contenida en este documento, ni constituye garantía alguna implícita o explícita sobre la imparcialidad, precisión, plenitud o corrección de la información o de las opiniones y afirmaciones que se recogen. Tampoco asume responsabilidad alguna por los daños y/o pérdidas que pudieran causarse sobre el uso de esta información.

Las Compañías no garantizan que las perspectivas contenidas en este documento se cumplirán en sus términos. Tampoco las Compañías ni ninguna de sus filiales tienen la intención de actualizar tales estimaciones, previsiones y objetivos que pudieran derivarse de este documento excepto que otra cosa sea requerida por ley".