

Areaflin S.A.

Estados financieros correspondientes al ejercicio
finalizado al 31 de diciembre de 2020 e informe
de auditoría independiente

Areaflin S.A.

Estados financieros correspondientes al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2020 e informe de auditoría independiente

Contenido

Informe de auditoría independiente

Estado de situación financiera

Estado del resultado integral

Estado de flujos de efectivo

Estado de cambios en el patrimonio neto

Notas a los estados financieros

Información suplementaria

- Estado de situación financiera en pesos uruguayos
- Estado de resultado integral en pesos uruguayos

Informe de auditoría independiente

Señores
Directores y Accionistas de
Areaflin S.A.

Opinión

Hemos auditado los estados financieros expresados en dólares estadounidenses de Areaflin S.A, que incluyen el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2020 y los correspondientes estados de resultados, del resultado integral, de flujos de efectivo y de cambios en el patrimonio neto por el ejercicio terminado en esa fecha y las notas a los estados financieros que incluyen un resumen de las políticas contables significativas.

En nuestra opinión, los estados financieros adjuntos presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de la Sociedad al 31 de diciembre de 2020, los resultados de sus operaciones, y sus flujos de efectivo por el ejercicio terminado en esa fecha de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera.

Fundamentos para la opinión

Hemos realizado nuestra auditoría de acuerdo con Normas Internacionales de Auditoría. Nuestras responsabilidades bajo esas normas se describen en la sección Responsabilidades del Auditor por la Auditoría de los Estados Financieros de nuestro informe. Nosotros somos independientes de la Sociedad de acuerdo con las disposiciones del Código de Ética para profesionales de la contabilidad del Consejo de Normas Internacionales de Ética para Contadores y hemos cumplido nuestras responsabilidades de acuerdo con dichos requerimientos. Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido brinda una base suficiente y apropiada para fundamentar nuestra opinión.

Asuntos clave de auditoría

Los asuntos clave de auditoría son aquellos asuntos que, a nuestro juicio profesional, fueron de mayor importancia en nuestra auditoría de los estados financieros del período actual. Estas cuestiones fueron abordadas en el contexto de nuestra auditoría como un todo, y en la formación de nuestra opinión al respecto, por lo que no representan una opinión por separado sobre estos asuntos.

- Evaluación de la existencia de indicadores de deterioro asociado a los activos intangibles

Tal como se describe en la Nota 8, al 31 de diciembre de 2020 la Sociedad mantiene un parque eólico bajo concesión el cual se encuentra contabilizado como activo intangible por un valor neto contable total de US\$ 116.076.151.

El importe recuperable basado en el valor de uso de estos activos está sujeto a la existencia de posibles indicadores de deterioro. Su determinación depende del resultado de estimaciones complejas que requieren la aplicación supuestos y juicio profesional por parte de la Dirección.

Los principales supuestos y juicios aplicados que se encuentran descritos en la Nota 4.7, son los siguientes: evolución del volumen de generación de electricidad proyectado y la tasa de descuento aplicada para la estimación del importe recuperable.

Hemos considerado este tema como un asunto clave de nuestra auditoría por la importancia del monto de la inversión en activos intangibles y por la complejidad de los supuestos clave utilizados en la determinación del importe recuperable.

En tal sentido, los principales procedimientos de auditoría efectuados fueron los siguientes:

- Entendimiento de los procesos establecidos por la Dirección incluyendo la evaluación del diseño e implementación de los controles relevantes en cuanto a la revisión de los supuestos clave empleados en el modelo financiero y el proceso de revisión del mismo.
- Identificación de los supuestos más relevantes en cuanto a la incidencia y aplicación del juicio profesional a los efectos de realizar los siguientes procedimientos:
 - Volumen de generación de electricidad proyectado: hemos analizado las estimaciones elaboradas por ingenieros independientes reconocidos y expertos en la materia, así como mantenido reuniones con los responsables del negocio. Asimismo, hemos verificado que las proyecciones financieras sean consistentes con los diferentes escenarios de volumen de generación de electricidad proyectado y evaluado su razonabilidad en base a las estimaciones realizadas por los ingenieros y contrastando con información histórica a los efectos de la verificación de su consistencia.
 - Tasa de descuento: recurrimos al uso de especialistas quienes verificaron la razonabilidad del modelo utilizado para su cálculo, así como los principales supuestos utilizados para la construcción de la misma.

Información suplementaria

Nuestra auditoría también incluyó la revisión de la conversión de las cifras en dólares estadounidenses a pesos uruguayos de la información suplementaria a los estados financieros y, de acuerdo con el resultado de la misma, entendemos que dicha conversión ha sido realizada conforme con la metodología descrita en la Nota 4.2. La conversión de la información suplementaria a pesos uruguayos ha sido realizada solamente para el cumplimiento de requisitos fiscales y legales en Uruguay.

Otras informaciones

La Dirección es responsable por las otras informaciones. Las otras informaciones incluyen la memoria de Areafin S.A. por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2020. Esperamos que dicho informe sea puesto a nuestra disposición después de la fecha del informe de auditoría.

Nuestra opinión sobre los estados financieros no incluye las otras informaciones y no expresamos ningún tipo de seguridad o conclusión sobre las mismas. En relación a nuestra auditoría de los estados financieros, nuestra responsabilidad es leer la otra información cuando se encuentre disponible y, al hacerlo, considerar si dicha información es significativamente inconsistente con los estados financieros o con el conocimiento que obtuvimos en el curso de nuestra auditoría; o aparece significativamente errónea de alguna otra manera.

Responsabilidades de la Dirección por los Estados Financieros

La Dirección es responsable por la preparación y presentación razonable de los estados financieros de acuerdo con Normas Internacionales de Información financiera, y por el sistema de control interno que la Dirección determine necesario para permitir la preparación de estados financieros que estén libres de errores significativos, ya sea debido a fraude o error.

Al preparar los estados financieros, la Dirección es responsable por evaluar la capacidad de la Sociedad de continuar como un negocio en marcha, revelando, si es aplicable, asuntos relacionados a dicha capacidad y al uso de la base de negocio en marcha como supuesto fundamental de las políticas contables, a menos que la Dirección tenga la intención de liquidar la Sociedad, cesar operaciones, o no tenga otra alternativa que hacerlo.

La Dirección es responsable de supervisar el proceso de preparación y presentación razonable de los estados financieros de la Sociedad.

Responsabilidades del Auditor por la Auditoría de los Estados Financieros

Nuestros objetivos son obtener seguridad razonable acerca de si los estados financieros en su conjunto están libres de errores significativos, ya sea debido a fraude o error, y emitir un informe de auditoría que incluya nuestra opinión. Seguridad razonable es un alto nivel de seguridad, pero no es una garantía de que una auditoría realizada de acuerdo con Normas Internacionales de Auditoría siempre detectará errores significativos en caso de existir. Los errores pueden provenir de fraude o error y se consideran significativos si, individualmente o en su conjunto, podría esperarse que influyeran las decisiones económicas que los usuarios tomen basados en estos estados financieros.

Como parte de una auditoría de acuerdo con Normas Internacionales de Auditoría, nosotros aplicamos nuestro juicio profesional y mantenemos una actitud de escepticismo profesional durante el proceso de auditoría.

Adicionalmente:

- Identificamos y evaluamos el riesgo de que existan errores significativos en los estados financieros, ya sea debido a fraude o error; diseñamos y realizamos procedimientos de auditoría para responder a dichos riesgos; y obtenemos evidencia de auditoría suficiente y apropiada para fundamentar nuestra opinión. El riesgo de no detectar un error significativo proveniente de un fraude es mayor que el proveniente de un error, dado que el fraude puede implicar colusión, falsificación, omisiones intencionales, manifestaciones intencionalmente incorrectas, o anular o eludir el sistema de control interno.
- Obtenemos una comprensión del sistema de control interno relevante para la auditoría con el propósito de diseñar los procedimientos de auditoría que sean adecuados en función de las circunstancias, pero no con el propósito de expresar una opinión sobre la eficacia del sistema de control interno de la Sociedad.
- Evaluamos lo adecuado de las políticas contables utilizadas y la razonabilidad de las estimaciones contables y sus revelaciones realizadas por la Dirección.
- Concluimos sobre la adecuada utilización por parte de la Dirección de la base contable de negocio en marcha y, de acuerdo con la evidencia de auditoría obtenida, si existe una incertidumbre material relacionada con eventos o condiciones que puedan arrojar dudas significativas sobre la capacidad de la Sociedad para continuar como un negocio en marcha. Si concluimos que existe una incertidumbre material, en nuestro dictamen de auditoría debemos llamar la atención sobre las revelaciones relacionadas en los estados financieros o, si tales revelaciones son inadecuadas, modificar nuestra opinión. Nuestras conclusiones se basan en la evidencia de auditoría obtenida hasta la fecha de nuestro informe de auditoría. Sin embargo, eventos o condiciones futuras podrían provocar que la Sociedad deje de ser un negocio en marcha.
- Evaluamos la presentación general, la estructura y el contenido de los estados financieros, incluyendo las revelaciones, y si los estados financieros representan las transacciones y eventos subyacentes de un modo que se logre una representación razonable de los mismos.

Entre otros temas, nos comunicamos con la Dirección en relación al alcance y la oportunidad de los procedimientos de auditoría, los hallazgos significativos de auditoría identificados, incluidas, en caso de haberlas, las deficiencias significativas en el sistema de control interno que hubiésemos identificado en el transcurso de nuestra auditoría.

Asimismo, declaramos a la Dirección que hemos cumplido con los requerimientos éticos relevantes relacionados a la independencia, y comunicado todas nuestras relaciones y otros asuntos que razonablemente podrían afectar nuestra independencia, y si aplicara, las salvaguardas correspondientes.

Entre los asuntos que han sido comunicados a la Dirección, hemos determinado aquellos que resultaron de mayor importancia en la auditoría de los estados financieros del ejercicio actual y, por lo tanto, son asuntos claves de auditoría. Describimos dichos asuntos en este informe de auditoría, salvo que las disposiciones legales o reglamentarias prohíban revelar públicamente un asunto, o cuando, en circunstancias extremadamente inusuales, determinemos que el asunto no debe ser incluido en nuestro informe porque las consecuencias adversas de hacerlo, podrían, razonablemente, superar los beneficios de interés público de su revelación.

10 de marzo de 2021



Javier Rodríguez
Socio, Deloitte S.C.



AREAFLIN S.A.

ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2020
(En dólares estadounidenses)

	Notas	Diciembre 2020	Diciembre 2019
ACTIVO			
Activo corriente			
Disponibilidades	5	13.243.184	30.116.498
Créditos por ventas	20 y 25	2.555.932	1.963.150
Activos financieros	7	16.502.710	1.012.513
Otros créditos	6	783.270	381.706
Total activo corriente		33.085.096	33.473.867
Activo no corriente			
Otros créditos	6	-	200.000
Activo por impuesto diferido	20.1	1.957.729	2.081.467
Intangibles - Parque eólico	8	116.076.151	123.330.910
Derecho de uso - Terrenos	9	2.697.300	3.560.864
Total activo no corriente		120.731.180	129.173.241
Total activo		153.816.276	162.647.108
PASIVO Y PATRIMONIO			
Pasivo corriente			
Deudas comerciales	10	2.875.441	3.709.466
Deudas financieras	11	7.209.825	4.844.189
Deudas diversas	12	98.961	110.081
Pasivo por arrendamiento	14	182.764	181.999
Total pasivo corriente		10.366.991	8.845.735
Pasivo no corriente			
Deudas financieras	11	96.725.390	101.430.217
Previsión por desmantelamiento	13	345.120	1.178.767
Pasivo por arrendamiento	14	1.966.014	2.142.121
Total pasivo no corriente		99.036.524	104.751.105
Total pasivo		109.403.515	113.596.840
Patrimonio			
Capital integrado	21.1	42.751.895	47.460.263
Reserva legal	21.2	371.080	333.311
Resultados acumulados	21.3	1.289.786	1.256.694
Total patrimonio		44.412.761	49.050.268
Total pasivo y patrimonio		153.816.276	162.647.108

Las notas que acompañan a estos estados financieros forman parte integrante de los mismos.

El informe fechado el 10 de marzo de 2021

se extiende en documento adjunto

Deloitte S.C.

AREAFLIN S.A.

ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL
CORRESPONDIENTE AL EJERCICIO
FINALIZADO EL 31 DE DICIEMBRE 2020
(En dólares estadounidenses)

	Notas	Diciembre 2020	Diciembre 2019
Venta de energía eléctrica	20 y 25	20.354.529	18.837.955
Costo de explotación	15	(10.153.542)	(10.130.340)
Resultado bruto		10.200.987	8.707.615
Gastos de administración y ventas	16	(299.490)	(325.538)
Resultado operativo		9.901.497	8.382.077
Resultados diversos		293.761	68.955
Resultados financieros	17	(8.948.127)	(6.104.950)
Resultado del período antes de impuesto a la renta		1.247.131	2.346.082
Impuesto a la renta	22.2	120.706	(1.078.460)
Resultado del ejercicio		1.367.837	1.267.622
Otros resultados integrales			
Otro resultado integral		-	-
Resultado integral del ejercicio		1.367.837	1.267.622
Resultado por acción	27	0,001	0,001

Las notas que acompañan a estos estados financieros forman parte integrante de los mismos.

El informe fechado el 10 de marzo de 2021
se extiende en documento adjunto
Deloitte S.C.

AREAFLIN S.A.

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO
CORRESPONDIENTE AL EJERCICIO
FINALIZADO EL 31 DE DICIEMBRE 2020
(En dólares estadounidenses)

	Notas	Diciembre 2020	Diciembre 2019
Flujo de efectivo por actividades operativas			
Resultado del ejercicio		1.367.837	1.267.622
Ajustes:			
Resultado asociado a la tenencia de efectivo y equivalentes		33.684	75.744
Diferencia de cambio impuesto a la renta diferido	22.3	248.129	414.189
Impuesto a la renta diferido	22.2	(124.391)	1.074.590
Provisión impuesto a la renta		-	322
Amortización	15	7.254.759	7.254.759
Amortización derecho de uso	15	199.242	209.463
Intereses perdidos	17	5.415.156	6.494.105
Descuentos a devengar	25	18.044	18.044
Resultado por instrumentos financieros derivados		3.169.497	(918.623)
Gastos de operación y mantenimiento		-	2.243.506
Intereses pasivos por arrendamientos	17	81.299	91.285
Diferencia de cambio pasivo por arrendamiento		(76.771)	(147.638)
Resultados por colocaciones financieras		(2.710)	(70.635)
Intereses financieros previsión por desmantelamiento	17	52.039	63.182
Resultados diversos		(221.365)	-
Cambios en activos y pasivos			
Créditos por ventas		(610.825)	271.753
Otros créditos		(201.564)	210.766
Deudas comerciales		(834.025)	-
Deudas diversas		(7.435)	(268.680)
Efectivo proveniente de actividades operativas antes de impuesto a la renta		15.760.600	18.283.754
Impuesto a la renta pagado		(3.685)	(3.890)
Efectivo proveniente de actividades operativas		15.756.915	18.279.864
Flujo de efectivo por actividades de inversión			
Resultados por colocaciones financieras		-	70.635
Efectivo proveniente de actividades de inversión		-	70.635
Flujo de efectivo por actividades de financiamiento			
Cancelación de deudas financieras	4.15	(4.655.911)	(4.655.911)
Pago de intereses	4.15	(5.030.431)	(5.827.802)
Pago de intereses por instrumentos financieros derivados	17	(224.990)	(23.410)
Distribución de dividendos	4.15	(1.005.344)	(1.314.355)
Rescate de capital	21.4	(5.000.000)	(5.000.000)
Arrendamientos		(179.869)	(185.138)
Efectivo aplicado a actividades de financiamiento		(16.096.545)	(17.006.616)
Variación neta del efectivo y equivalentes de efectivo		(339.630)	1.343.883
Saldo inicial del efectivo y equivalentes de efectivo		30.116.498	28.848.359
Efecto asociado al mantenimiento y conversión de efectivo y equivalentes		(33.684)	(75.744)
Saldo final del efectivo y equivalentes de efectivo	4.14	29.743.184	30.116.498

Las notas que acompañan a estos estados financieros forman parte integrante de los mismos.

El informe fechado el 10 de marzo de 2021
se extiende en documento adjunto
Deloitte S.C.

AREAFLIN S.A.

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO
 POR EL EJERCICIO FINALIZADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2020
 (En dólares estadounidenses)

	Nota	Capital integrado	Reserva legal	Resultados acumulados	Total
Saldos iniciales al 01.01.2019		52.335.692	298.374	1.462.935	54.097.001
Movimientos del ejercicio:					
Rescate de capital	21.4	(4.875.429)	(34.240)	(90.331)	(5.000.000)
Distribución de dividendos	21.3	-	-	(1.314.355)	(1.314.355)
Reserva legal	21.2	-	69.177	(69.177)	-
Resultado integral del ejercicio		-	-	1.267.622	1.267.622
Total movimientos del ejercicio		(4.875.429)	34.937	(206.241)	(5.046.733)
Saldos finales al 31.12.2019		47.460.263	333.311	1.256.694	49.050.268
Movimientos del ejercicio:					
Rescate de capital	21.4	(4.708.368)	(40.869)	(250.763)	(5.000.000)
Distribución de dividendos	21.3	-	-	(1.005.344)	(1.005.344)
Reserva legal	21.2	-	78.638	(78.638)	-
Resultado integral del ejercicio		-	-	1.367.837	1.367.837
Total movimientos del ejercicio		(4.708.368)	37.769	33.092	(4.637.507)
Saldos finales al 31.12.2020		42.751.895	371.080	1.289.786	44.412.761

Las notas que acompañan a estos estados financieros forman parte integrante de los mismos.

El informe fechado el 10 de marzo de 2021
 se extiende en documento adjunto
 Deloitte S.C.

Notas a los estados financieros correspondientes al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2020

Nota 1 - Información básica sobre la empresa

1.1 Naturaleza jurídica

Los estados financieros se refieren a AREAFLIN S.A., sociedad anónima abierta cuyo capital accionario se encuentra representado por un 20% de acciones ordinarias escriturales clase A que no cotizan en bolsa (cuya titularidad es exclusiva de la Administración Nacional de Usinas y Trasmisiones Eléctricas - UTE) y un 80% de acciones preferidas escriturales clase B que cotizan en la Bolsa de Valores de Montevideo desde el 22 de diciembre de 2016.

El cierre del ejercicio económico de la Sociedad es el 31 de diciembre de cada año.

1.2 Actividad principal

La Sociedad tiene por objeto la planificación, constitución, construcción, compraventa, administración, operación, mantenimiento y/o gestión de plantas de generación de energía eléctrica de fuentes renovables no tradicionales.

Al 31 de diciembre de 2020, la Sociedad construyó y se encuentra operando el parque eólico ubicado en la localidad de Valentines (en el límite de los departamentos de Florida y Treinta y Tres de la República Oriental del Uruguay).

1.3 Emisión de acciones preferidas

La Sociedad ha emitido acciones preferidas escriturales mediante suscripción pública (Nota 21), de acuerdo con la autorización emitida por el Banco Central del Uruguay, listadas en la Bolsa de Valores de Montevideo. Por tal motivo, la Sociedad se encuentra alcanzada por la normativa vigente en relación con las sociedades que emiten dichos instrumentos financieros, en particular la normativa emitida por el Banco Central del Uruguay.

Nota 2 - Aprobación de los estados financieros

Los presentes estados financieros, formulados por la Dirección de la Sociedad han sido autorizados para su emisión el 10 de marzo de 2021. Los mismos serán sometidos a aprobación de la asamblea ordinaria de accionistas dentro de los plazos previstos por la Ley 16.060.

Nota 3 - Normas contables aplicadas

3.1 Bases contables

Los presentes estados financieros han sido formulados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera adoptadas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB – International Accounting Standards Board) traducidas al español, de acuerdo con lo requerido por el Decreto 124/11 para los emisores de oferta pública.

3.2 Nuevas normas y/o normas revisadas emitidas por el IASB que entraron en vigencia durante el presente ejercicio

- Enmienda a la NIIF 9 y la NIIF 7: reforma de la Tasa de Interés de Referencia.
- Modificación a la NIIF 16: recursos prácticos para las concesiones aplicadas a las rentas de arrendamientos debido a temas relacionados con COVID-19.
- Modificaciones a las referencias del Marco Conceptual en las NIIF.
- Modificaciones a la NIIF 3: definición de un negocio.
- Modificaciones a la NIC 1 y a la NIC 8: definición de materialidad.

Durante el presente ejercicio, las nuevas normas y/o normas revisadas por el IASB no tuvieron un impacto significativo en los estados financieros de la Sociedad.

3.3 Normas e interpretaciones nuevas y/o revisadas emitidas que no están vigentes a la fecha

- NIIF 17 - Contratos de seguros.
- Modificaciones a la NIIF 10 y NIC 28: venta o contribución de activos entre un inversionista y su asociada o negocio conjunto.
- Modificaciones a la NIC 1: clasificación de los pasivos como corrientes o no corrientes.
- Modificaciones a la NIIF 3: referencias al marco conceptual.
- Modificaciones a la NIC 16: Propiedad, Planta y Equipo - antes de ser utilizados.
- Modificaciones a la NIC 37: Contratos onerosos - costos de cumplir con un contrato.
- Mejoras anuales a NIIF ciclo del 2018 – 2020: modificaciones a NIIF 1 - Primera adopción de las Normas Internacionales de Información financiera, NIIF 9 - Instrumentos Financieros, NIIF 16 - Arrendamientos y la NIC 41 – Agricultura.

La Dirección no espera que la aplicación de estas modificaciones genere un impacto significativo en los estados financieros de la Sociedad.

Nota 4 - Principales políticas contables

Las políticas contables significativas que han sido adoptadas para la formulación de estos estados financieros son las siguientes:

4.1 Criterios generales de valuación

Los estados financieros han sido preparados siguiendo, en general, el principio contable de costo histórico. Consecuentemente, activos, pasivos, ingresos y egresos son valuados a los importes en dinero efectivamente acordados en las transacciones que les han dado origen.

4.2 Moneda funcional y moneda de presentación

La Dirección de la Sociedad entiende que el dólar estadounidense es la moneda funcional dado que la sustancia económica en que desarrolla su actividad es en dicha moneda, tomando como punto de referencia los elementos indicados en la NIC 21 "Efectos de las Variaciones en las Tasas de Cambio de la Moneda Extranjera", que son los siguientes:

- El flujo de ingresos se encuentra denominado en dólares estadounidenses, dado que todos los precios se fijan en dicha moneda con independencia del tipo de cambio existente en la economía local.
- Las cobranzas de las cuentas por cobrar se efectúan sustancialmente en dólares estadounidenses.
- El costo de la inversión en el parque eólico, los costos de mantenimiento y operación, se encuentran denominados en dólares estadounidenses, lo cual representa, conjuntamente con otros costos denominados en la misma moneda una parte sustancial del costo total.
- El financiamiento se encuentra denominado en dólares estadounidenses.

Los presentes estados financieros son presentados en dólares estadounidenses debido a que esa es la moneda funcional de la Sociedad.

A los efectos de dar cumplimiento con normas legales y fiscales vigentes en Uruguay, los estados financieros formulados originalmente en dólares estadounidenses fueron convertidos a pesos uruguayos utilizando el método de conversión propuesto por la NIC 21 (Efectos de las Variaciones en las Tasas de Cambio de la Moneda Extranjera).

Dicho método consiste sustancialmente en convertir los activos y pasivos al tipo de cambio interbancario comprador de cierre de cada ejercicio (1 US\$ = \$ 42,34 al 31 de diciembre de 2020 y \$ 37,308 al 31 de diciembre de 2019), los ingresos y gastos al tipo de cambio de origen de cada transacción y rubros patrimoniales al tipo de cambio de origen.

Las diferencias resultantes de la conversión anteriormente descrita se reconocen dentro de los otros resultados integrales del patrimonio expresado en pesos uruguayos como "Reserva por conversión".

La Sociedad contabiliza en sus registros contables en pesos uruguayos los ajustes que surgen de convertir a pesos uruguayos los estados financieros originalmente formulados en dólares estadounidenses de acuerdo al método descrito precedentemente.

4.3 Saldos en moneda distinta a la funcional

En la elaboración de los estados financieros, las transacciones en monedas distintas a la moneda funcional de la entidad (monedas extranjeras) son registradas al tipo de cambio interbancario del día anterior a la transacción.

Los activos y pasivos en monedas distintas al dólar estadounidense existentes a fecha de cierre del ejercicio son valuados al tipo de cambio de dicha fecha. En particular, para los saldos en pesos uruguayos se utilizó el tipo de cambio interbancario \$ 42,34 por dólar al 31 de diciembre de 2020 (\$ 37,308 por dólar al 31 de diciembre de 2019).

Las diferencias de cambio resultantes se imputan en el capítulo Resultados financieros del Estado de resultados integral.

4.4 Activos financieros

Todos los activos financieros reconocidos que están dentro del alcance de la NIIF 9 deben medirse posteriormente al costo amortizado o valor razonable sobre la base del modelo de negocio de la entidad para administrar los activos financieros y las características de flujo de efectivo contractuales de los activos financieros.

Los activos financieros que cumplen con las siguientes condiciones se miden posteriormente al costo amortizado:

- el activo financiero se mantiene dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo es mantener los activos financieros para cobrar los flujos de efectivo contractuales; y
- los términos contractuales del activo financiero dan lugar en fechas específicas a flujos de efectivo que son únicamente pagos del capital e intereses sobre el capital principal pendiente.

Los activos financieros que mantiene la Sociedad y que cumplen con las condiciones señaladas anteriormente, corresponden a los créditos por ventas (Nota 25).

Cualquier activo financiero diferente a los anteriores se mide al valor razonable con cambio en resultados.

Deterioro de activos financieros

La Sociedad reconoce una previsión asociada a las pérdidas de crédito esperadas en activos financieros que son medidos al costo amortizado. El deterioro se reconoce en tres etapas que reflejan la potencial variación en la calidad crediticia del activo de la siguiente forma y según se describe después:

Fase 1 – Activos financieros con bajo nivel de riesgo crediticio

Dentro de esta fase se incluyen activos cuya calidad crediticia no se ha deteriorado significativamente desde el reconocimiento inicial. Las pérdidas de esta Fase 1 son la porción de la pérdida esperada a lo largo de toda la vida del crédito que se derive de aquellos supuestos de "default" que sea posible que ocurran dentro de los 12 meses siguientes a la fecha de reporte. Los ingresos por intereses generados por dicho activo se calculan sobre el valor bruto del mismo.

Fase 2 – Activos financieros con incremento significativo de riesgo crediticio

Dentro de esta fase se incluye activos con empeoramiento significativo de su calidad crediticia pero todavía sin evidencia objetiva de evento de deterioro. La Sociedad monitorea la evolución del riesgo de "default" desde el inicio hasta la fecha de reporte basado en las calificaciones otorgadas por calificadoras de riesgo reconocidas en plaza o a nivel internacional.

Las pérdidas de esta Fase 2 corresponden al valor actual de las pérdidas de crédito que surjan de todos los eventos de "default" posibles en cualquier momento durante toda la vida de la operación (la media ponderada de la pérdida esperada en relación con las probabilidades de "default"). En la medida que se trata de un valor actual, una pérdida esperada puede ser asimismo consecuencia de un retraso en el pago de importes contractuales, incluso aunque se estime que el deudor los pague en su totalidad. Al igual que en la Fase 1, los ingresos por intereses generados por dicho activo se calculan sobre el valor bruto del mismo.

Fase 3 - Activos financieros deteriorados

Dentro de esta fase se incluyen activos con evidencia de deterioro a la fecha de reporte. Al igual que en la Fase 2, las pérdidas de esta Fase 3 corresponden al valor actual de las pérdidas de crédito que surjan de todos los eventos de "default" posibles en cualquier momento durante toda la vida de la operación (la media ponderada de la pérdida esperada en relación con las probabilidades de "default").

En la medida que se trata de un valor actual, una pérdida esperada puede ser asimismo consecuencia de un retraso en el pago de importes contractuales, incluso aunque se estime que el deudor los pague en su totalidad. A diferencia de Fase 2, los ingresos por intereses generados por dicho activo se calculan sobre el valor neto de previsión.

Medición de las pérdidas de crédito esperadas

La Dirección ha realizado su estimación de las pérdidas de crédito esperadas en base a la probabilidad de default y al monto que espera recuperarse en dicho escenario. Para ello los cálculos se basaron en las tablas estándar de probabilidad de default y recuperación en caso de incumplimiento que publican periódicamente las principales agencias calificadoras de crédito para cada una de sus categorías de riesgo crediticio. Una vez finalizado el análisis, la Dirección de la Sociedad ha concluido que el efecto de la aplicación de la presente política no tiene un efecto significativo en los estados financieros de Areaflin S.A.

Método del interés efectivo

El método del interés efectivo es un método para calcular el costo amortizado de un activo financiero y el devengamiento del ingreso por intereses a lo largo del período relevante. La tasa de interés efectiva es la tasa de descuento que iguala exactamente los flujos de efectivo por cobrar a lo largo de la vida esperada del activo financiero o, cuando sea apropiado, un menor período.

Los ingresos son reconocidos sobre el método del interés efectivo para instrumentos de deuda o colocaciones diferentes a aquellos activos financieros valuados al valor razonable con cambios en resultados.

4.5 Impuesto a la renta

El cargo a resultados por impuesto sobre la renta representa la suma del impuesto a pagar y del impuesto diferido.

Impuesto a pagar

El impuesto a pagar está basado en la renta gravable del año. La renta gravable difiere del resultado contable como se reporta en el estado de resultados, ya que excluye rubros de ingresos o gastos que son gravables o deducibles en otros años y rubros que nunca son gravables o deducibles. El pasivo de la Sociedad por impuesto a pagar es calculado utilizando la tasa de impuesto que está vigente a la fecha de cierre del ejercicio.

Impuesto diferido

El impuesto diferido es aquél que se espera sea pagadero o recuperable por las diferencias entre el valor en libros de los activos y los pasivos en los estados financieros y por los valores de los mismos siguiendo los criterios fiscales utilizados en el cálculo de la renta gravable. El impuesto diferido es contabilizado utilizando el método del pasivo en el balance. Los pasivos por impuesto diferido son generalmente reconocidos para todas las diferencias temporales imponibles y los activos por impuesto diferido son reconocidos en la medida que sea probable que haya rentas gravadas disponibles en contra de las cuales, las diferencias temporales deducibles puedan ser utilizadas.

El valor en libros de los activos por impuesto diferido es revisado al cierre de cada ejercicio y reducido en la medida que no sea probable que suficiente renta gravada esté disponible en el futuro para permitir que todos o parte de los activos sean recuperables.

El impuesto diferido es medido a la tasa de impuesto que se aplicaría en el ejercicio en que se espera liquidar el pasivo o realizar el activo.

Los activos y pasivos por impuesto diferido son compensados cuando están relacionados a los impuestos a las ganancias gravados por la misma autoridad impositiva y la Sociedad pretende liquidar el impuesto corriente de sus activos y pasivos sobre una base neta.

Tanto el impuesto a pagar como el diferido son reconocidos como gasto o ingreso en el estado de resultados integral, excepto cuando se relacionan con ítems que han sido acreditados o debitados directamente en patrimonio. En dicho caso el impuesto devengado se reconocería directamente en patrimonio.

Los beneficios fiscales por inversión (Nota 28) se reconocen en función de los montos efectivamente aplicados a la cancelación del impuesto a la renta. En la Nota 22 se expone el detalle de la estimación realizada.

4.6 Intangibles – Parque eólico

La Dirección ha evaluado que el contrato descrito en la Nota 25 relativo a la venta de energía eléctrica quedaría comprendido dentro del alcance de la Interpretación CINIIF 12 "Acuerdos de Concesión de Servicios".

De acuerdo con dicha interpretación, un activo debe recibir el tratamiento contable de concesión de servicios públicos por parte de un operador privado si se dan conjuntamente las siguientes condiciones:

- a) la concedente controla o regula qué servicios debe proporcionar el operador con la infraestructura, a quién debe suministrarlos y a qué precio. Para estos propósitos, no es necesario que la concedente tenga el control completo del precio, es suficiente que éste sea regulado por la concedente, contrato o regulador, por ejemplo, a través de un mecanismo que lo limite. El control o regulación a que se refiere esta condición podría ejercerse mediante contrato o de otra manera (por ejemplo, a través de un regulador), e incluye los casos en que la concedente compra toda la producción.
- b) la concedente controla - a través de la propiedad, del derecho de usufructo o de otra manera - cualquier participación residual significativa en la infraestructura al final del plazo del acuerdo. Por lo tanto, a efectos de cumplir esta condición debe transferirse a la entidad pública concedente el activo en cuestión al finalizar el contrato o la infraestructura debe ser utilizada en el acuerdo de concesión por parte de un operador privado durante toda su vida útil (toda la vida de los activos).

La CINIIF 12 se aplica tanto a las infraestructuras que el operador construya o adquiera de un tercero para ser destinadas al acuerdo de prestación de servicios, como a las infraestructuras ya existentes a las que el operador tenga acceso, con el fin de prestar los servicios previstos en la concesión, por acuerdo de la entidad concedente.

Las infraestructuras que entran dentro del alcance de esta Interpretación no deben ser reconocidas como elementos de propiedad, planta y equipo del operador. El operador debe reconocer un activo financiero en la medida que tenga un derecho contractual incondicional a recibir de la concedente, o de una entidad bajo la supervisión de ella, efectivo u otro activo financiero por los servicios de construcción de la infraestructura.

Alternativamente, el operador debe reconocer un activo intangible en la medida que reciba un derecho a efectuar cargos a los usuarios del servicio. El derecho para efectuarlos no es un derecho incondicional a recibir efectivo porque los importes están condicionados al grado de uso del servicio por parte del público.

La Sociedad reconoció un activo intangible por las obras ejecutadas bajo el contrato descrito en la Nota 24, dado que con dicha infraestructura tendrá derecho a efectuar cargos a UTE en función de la energía entregada a la red en base a un precio fijo establecido en el contrato de compraventa de energía eléctrica (Nota 25).

El activo intangible se contabiliza inicialmente al costo según lo establecido en la NIC 38 "Activos intangibles" y se amortiza en base lineal a lo largo del período del contrato descrito en la Nota 25 (20 años y dos meses).

4.7 Pérdidas por deterioro de activos tangibles e intangibles

Al cierre de cada ejercicio, la Sociedad evalúa el valor registrado de sus activos tangibles e intangibles a fin de determinar si existen hechos o circunstancias que indiquen que el activo haya sufrido una pérdida por deterioro. Si existe alguno de estos hechos o circunstancias, se estima el importe recuperable de dicho activo para determinar el monto de la pérdida por deterioro correspondiente. Si el activo no genera flujos de efectivo que sean independientes de otros activos, la Sociedad estima el importe recuperable de la unidad generadora de efectivo a la cual pertenece el activo.

Un activo intangible con una vida útil no definida se evalúa anualmente por deterioro y en cualquier momento que exista una indicación de que el activo puede estar deteriorado.

El valor recuperable, es el mayor, entre el valor razonable menos los costos para la venta y el valor de uso.

El valor de uso, es el valor actual de los flujos de efectivo estimado, que se espera que surjan de la operación continuada del activo a lo largo de su vida útil, así como de su enajenación o abandono al final de la misma. Para la determinación del valor de uso, los flujos proyectados de efectivo son descontados a su valor actual utilizando una tasa de descuento antes de impuestos, que refleje la evaluación actual del mercado, sobre el valor temporal del dinero y los riesgos específicos que soporta el activo que se está valorando.

Si se estima que el importe recuperable de un activo (o unidad generadora de efectivo) es menor que su valor registrado, este último se reduce a su importe recuperable, reconociéndose inmediatamente una pérdida por deterioro.

Cuando una pérdida por deterioro se revierte posteriormente, el valor del activo se incrementa hasta su importe recuperable, siempre que dicho valor no exceda el valor que tendría en caso de nunca haberse reconocido una pérdida por deterioro. Esa reversión se reconoce dentro del resultado del ejercicio.

Supuestos claves empleados en la prueba de deterioro

A los efectos de la prueba de deterioro la Dirección de la Sociedad ha estimado los flujos futuros de fondos durante toda la vida útil remanente del parque eólico (16 años), dado que es posible estimar con razonable certeza los principales supuestos para ese período de tiempo.

La determinación del importe recuperable del parque eólico depende del resultado de estimaciones complejas que requieren la aplicación de supuestos y juicio profesional por parte de la Dirección, las cuales incluyen:

a. Evolución del volumen de generación de electricidad

El volumen de generación se basa en las estimaciones de la velocidad del viento en tres escenarios (Percentil 50, 75 y 90) los cuales han sido estimados por Ingenieros independientes reconocidos y expertos en la materia. Dichos escenarios han sido contrastados con información histórica a los efectos de la verificación de su consistencia.

b. Determinación de la tasa de descuento

La tasa de descuento corresponde al costo de capital de los recursos (deuda y patrimonio) utilizados en la financiación de los activos operativos netos y se determina como el costo promedio de dichas fuentes de financiación ponderadas por su participación relativa en la estructura de financiera del sector en el que participa la Sociedad.

El "WACC" representa un promedio ponderado del costo de deuda y el costo del capital. Los flujos de caja utilizados en el flujo de fondos descontado representan el flujo de efectivo que está disponible tanto para los tenedores de deuda o de capital. Por lo tanto, el flujo de caja libre se convierte a valor presente a través de la aplicación de un "WACC".

c. Análisis de sensibilidad

La Sociedad ha aplicado análisis de sensibilidad a los efectos de evaluar si cambios en las estimaciones del volumen de generación de energía (en base al percentil 50, 75 y 90) podría causar un deterioro que pueda ser material en los estados financieros. El análisis de sensibilidad no ha identificado deterioros de valor significativos.

4.8 Clasificación como pasivos o patrimonio

Los instrumentos de pasivo o patrimonio se clasifican como pasivos financieros o patrimonio de acuerdo a la sustancia del acuerdo contractual y las definiciones de un pasivo financiero y un instrumento de patrimonio.

Instrumentos de patrimonio

Un instrumento de patrimonio es cualquier contrato que evidencia un interés residual en los activos de cualquier entidad luego de deducir todos sus pasivos. Los instrumentos de patrimonio emitidos por la Sociedad se registran por los valores históricos en pesos uruguayos recibidos, netos de los costos directos de emisión.

De acuerdo con lo requerido por la Norma Internacional de Contabilidad 32, los costos de transacción directamente relacionados con la emisión de certificados de participación se contabilizan como una deducción del patrimonio neto en el rubro Ajustes al patrimonio.

Pasivos financieros

Los pasivos financieros corresponden a préstamos que son inicialmente medidos al valor razonable neto de costos de transacción. Con posterioridad son medidos al costo amortizado empleando el método de la tasa de interés efectiva para el devengamiento de los intereses.

4.9 Instrumentos financieros derivados

La Sociedad ha recurrido a instrumentos financieros derivados para administrar su exposición a la variabilidad de la tasa de interés mediante la contratación de swaps de tasas de interés. Los detalles de dichos instrumentos son revelados en la Nota 11.3.

Los instrumentos financieros derivados se miden al valor razonable con cambio en resultados.

4.10 Previsión por desmantelamiento

La previsión por desmantelamiento del parque eólico corresponde a la mejor estimación realizada por la Dirección para calcular el valor presente de los costos por desmantelamiento una vez finalizado el contrato de venta de energía cuya duración es de 20 años.

Dicha estimación incluye la realización de supuestos clave los cuales incluyen el cálculo del valor de desmontaje, transporte, mano de obra, rehabilitación del sitio y la tasa efectiva de interés para el cálculo del valor presente de la previsión.

Con posterioridad a su medición inicial, se mide al costo amortizado mediante la aplicación de la metodología de la tasa efectiva de interés. Cualquier cambio en el monto estimado que la Sociedad haga de tales costos luego del reconocimiento inicial resultará en que sean añadidos, o deducidos del costo del activo de derecho-de-uso.

4.11 Arrendamientos

La Sociedad como arrendatario

La Sociedad evalúa si un contrato contiene un arrendamiento en su origen. La Sociedad reconoce un activo por derechos de uso y un pasivo por arrendamiento correspondiente respecto a todos los contratos de arrendamiento en los que sea arrendatario

Medición inicial

El pasivo generado por arrendamientos es medido inicialmente al valor presente de los pagos futuros que no se hayan realizado a la fecha. Dichos pagos se descontarán utilizando la tasa de interés implícita en el contrato de arrendamiento si es fácilmente determinable, en caso contrario, el arrendatario utilizará su tasa media de endeudamiento. Dado que el contrato no tiene tasa de interés pactada, se utilizará como referencia, las tasas efectivas de los contratos de financiamiento (Nota 11), y la tasa de endeudamiento de UTE en UI para los arrendamientos definidos en UI.

El costo del activo de derecho de uso comprenderá:

- El importe de la medición inicial del pasivo por arrendamiento, tal como se describe en el párrafo anterior;
- Cualquier pago de arrendamiento realizado en o antes de la fecha de inicio, menos cualquier incentivo de arrendamiento recibidos;
- Cualquier costo directo inicial incurrido por el arrendatario; y
- Una estimación de los costos en que incurrirá el arrendatario en el desmantelamiento y eliminar el activo subyacente, restaurar el sitio en el que se encuentra o restaurar el activo subyacente a la condición requerida por los términos y condiciones del contrato de arrendamiento, a menos que se incurra en esos costos para producir inventarios.

Medición posterior

Para el caso del pasivo por arrendamiento, deberá:

- Aumentar su valor en libros de forma de reflejar el devengamiento de los intereses;
- Reducir el importe en libros para reflejar los pagos de arrendamiento realizados; y
- Volver a medir el valor en libros para reflejar cualquier revaluación.

La Sociedad revalúa el pasivo por arrendamiento (y realiza el ajuste correspondiente al activo por derechos de uso relacionado) siempre que:

- El plazo del arrendamiento es modificado o hay un evento o cambio significativo en las circunstancias del arrendamiento resultando en un cambio en la evaluación del ejercicio de opción de compra, en cuyo caso el pasivo por arrendamiento es medido descontando los pagos de renta actualizados usando una tasa de descuento actualizada.
- Los pagos futuros se modifican como consecuencia de cambios en índices o tasa o un cambio en el pago esperado bajo un valor residual garantizado, en cuyos casos el pasivo por arrendamiento se revalúa descontando los pagos futuros actualizados utilizando la misma tasa de descuento (a menos que el cambio en los pagos futuros se deba a un cambio en una tasa de interés variable, en cuyo caso se usa una tasa de descuento actualizada).
- Un contrato de arrendamiento se modifique y la modificación del arrendamiento no se contabilice como un arrendamiento separado, en cuyo caso el pasivo por arrendamiento se revalúa basándose en el plazo del arrendamiento del arrendamiento modificado, descontando los pagos futuros actualizados usando una tasa de descuento actualizada a la fecha de entrada en vigor de la modificación.

La Sociedad no realizó ninguno de los ajustes mencionados en los periodos presentados.

Para los activos por derecho de uso, aplicara el modelo del costo. De forma de utilizar dicho modelo, la Sociedad deberá medir su derecho de uso al costo:

- Menos la depreciación y deterioro acumulado; y
- Ajustado por cualquier nueva medición del pasivo por arrendamiento.

Los activos por derecho de uso se someterán a pruebas de deterioro de acuerdo con la NIC 36 "Deterioro del valor de los activos".

4.12 Reconocimiento de resultados

El ingreso por la venta de energía eléctrica se reconoce en base a la energía efectivamente volcada a la red calculada en base al contrato descrito en la Nota 25.

Durante el período comprendido entre la puesta en funcionamiento del parque eólico y la aceptación por parte de UTE, la Sociedad procedió a facturar el 80% de la tarifa establecida en el contrato. Dado que se han aplicado descuentos asociados a ingresos por la venta de energía de un contrato cuya duración es 20 años (Nota 25), la Sociedad ha distribuido el devengamiento del mismo a lo largo del mencionado período de forma de reconocer una tarifa que se aproxime a la efectiva para el conjunto del contrato, reconociendo un crédito devengado no facturado por la cuota parte del descuento no devengado que al 31 de diciembre de 2020 asciende a US\$ 288.705 (cuyo saldo al 31 de diciembre de 2019 asciende a US\$ 306.749).

Se han reconocido como gastos los desembolsos asociados a la puesta en marcha de las operaciones.

4.13 Costos por préstamos

Los costos relacionados con préstamos atribuibles a la adquisición o construcción de activos aptos (aquellos que requieren de un período sustancial antes de estar listo para el uso al que están destinados o para la venta) se capitalizan formando parte del costo de dichos activos, mientras que los restantes costos de préstamos devengados se reconocen como un gasto en Resultados financieros.

Los intereses financieros fueron activados en el costo del parque eólico hasta el 31 de octubre de 2016, fecha en la cual se encontraba en condiciones de generar energía. Con posterioridad a dicha fecha, los mismos se reconocen dentro del estado de resultados integral como resultados financieros.

4.14 Estado de flujos de efectivo

A efectos de la elaboración del Estado de flujos de efectivo, se han considerado como efectivo las Disponibilidades y Activos financieros que sean considerados equivalentes de efectivo, siendo los mismos aquellas inversiones a corto plazo de gran liquidez, que son fácilmente convertibles en importes determinados de efectivo, estando sujetos a un riesgo poco significativo de cambios en su valor. A continuación, se presenta la composición del mismo:

	US\$	
	31.12.2020	31.12.2019
Disponibilidades	13.243.184	30.116.498
Activos financieros	16.500.000	-
	29.743.184	30.116.498

Corresponde a los saldos de las cuentas corrientes y cajas de ahorro que al 31 de diciembre de 2020 y 2019 la sociedad poseía en el Scotiabank y al depósito a plazo fijo indicado en la Nota 7.1.

La Sociedad constituyó un derecho real de prenda sobre la mencionada cuenta en el Scotiabank a favor del Inter-American Development Bank por las deudas financieras contraídas con el mismo.

Al 31 de diciembre de 2020 dichas cuentas incluyen US\$ 5.349.727 (US\$ 5.349.727 al 31 de diciembre de 2019) correspondiente a la reserva "Debt service reserve account" requerida por Inter-American Development Bank cuyo uso se encuentra restringido de acuerdo al contrato de financiamiento.

Actividades de financiamiento

A continuación, se presentan los cambios de los rubros relacionados a actividades de financiamiento que se exponen en el estado de flujos de efectivo (importes en US\$):

	Movimientos que no implican efectivo				
	31.12.2019	Flujo de efectivo	Devengamiento	Ajuste en el valor razonable	31.12.2020
Préstamos financieros	105.597.226	(4.655.911)	498.056	-	101.439.371
Intereses a pagar	677.180	(5.030.431)	4.917.100	-	563.849
Dividendos a pagar	-	(1.005.344)	1.005.344	-	-
Instrumentos financieros derivados	(1.012.513)	(224.990)	224.990	2.944.507	1.931.995

	Movimientos que no implican efectivo				
	31.12.2018	Flujos de efectivo	Devengamiento	Ajuste en el valor razonable	31.12.2019
Prestamos financieros	109.510.307	(4.655.911)	742.830	-	105.597.226
Intereses a pagar	753.708	(5.827.802)	5.751.274	-	677.180
Dividendos a pagar	-	(1.314.355)	1.314.355	-	-
Instrumentos financieros derivados	(70.480)	(23.410)	-	(918.623)	(1.012.513)

4.15 Uso de estimaciones contables

La preparación de estados financieros a una fecha determinada requiere que la Dirección de la Sociedad realice estimaciones y evaluaciones que afectan el monto de los activos y pasivos registrados y los activos y pasivos contingentes revelados a la fecha de emisión de los presentes estados financieros, como así también los ingresos y egresos registrados en el ejercicio.

La Dirección de la Sociedad realiza estimaciones para poder calcular a un momento dado, por ejemplo, las vidas útiles (Nota 4.6), el valor recuperable de los activos no corrientes (Nota 4.7), los costos de desmantelamiento (Nota 4.10), recuperabilidad del impuesto diferido (Nota 4.5) y las provisiones.

Los resultados reales futuros pueden diferir de las estimaciones y evaluaciones realizadas a la fecha de preparación de los presentes estados financieros.

4.16 Permanencia de criterios contables

El valor razonable es el precio que sería recibido por vender un activo o pagado por transferir un pasivo en una transacción ordenada entre participantes del mercado en la fecha de la medición, sin importar si el precio es directamente observable o estimado en base a técnicas de valorización.

Cuando se estima el valor razonable de un activo o pasivo, la Sociedad considera las características que toman en cuenta los participantes del mercado al momento de asignar un valor a la fecha de la medición.

Las mediciones de valor razonable son categorizadas en los niveles 1, 2 y 3 en base a cuán observable es la información considerada para su estimación, tal como se describe a continuación:

- Nivel 1: precios cotizados en mercados activos para el mismo instrumento.
- Nivel 2: precios cotizados en mercados activos para activos o pasivos similares u otras técnicas de valorización desarrolladas a partir de variables observables en el mercado.
- Nivel 3: técnicas de valorización desarrolladas a partir de variables no observables en el mercado

4.17 Permanencia de criterios contables

Salvo por lo expresado en la Nota 3.2, los criterios aplicados en la valuación de activos y pasivos, así como también en la determinación del resultado del ejercicio, son similares con los criterios aplicados en el ejercicio anterior.

Nota 5 - Disponibilidades

	U\$S	
	31.12.2020	31.12.2019
Bancos	13.243.008	30.116.374
Caja	176	124
	13.243.184	30.116.498

Nota 6 - Otros créditos

	US\$	
	31.12.2020	31.12.2019
Créditos fiscales	623.347	241.408
Gamesa Uruguay SRL	68.955	68.955
Seguros pagos por adelantado	90.968	71.343
Corriente	783.270	381.706

	US\$	
	31.12.2020	31.12.2019
Depósitos en garantía (Nota 20.1) (*)	-	200.000
No corriente	-	200.000

(*) Con fecha 13 de marzo de 2018 la Sociedad constituye una Garantía de Fiel Cumplimiento a favor de UTE por un importe de US\$ 200.000 a efectos de garantizar que en el plazo de 2 años UTE disponga de los modelos de simulación del Parque Generador Valentines en formato ATP aprobados. Este depósito fue devuelto el 22 de junio de 2020.

Nota 7 - Activos financieros

	U\$S	
	31.12.2020	31.12.2019
Instrumentos derivados (Nota 11.3)	-	1.012.513
Colocaciones Financieras (Nota 7.1)	16.500.000	-
Intereses a cobrar colocaciones financieras	2.710	-
	16.502.710	1.012.513

7.1 Colocaciones financieras

El saldo se compone de un depósito a plazo fijo a 91 días en el Scotiabank en dólares estadounidenses a una tasa de 0,15%.

Nota 8 - Intangibles - Parque eólico

Concepto	US\$	
	31.12.2020	31.12.2019
Valor bruto al inicio	146.304.315	147.554.184
Disminuciones por transferencia y otros cambios	-	(1.249.869) (*)
Valor bruto al cierre	146.304.315	146.304.315
Amortización acumulada al inicio	(22.973.405)	(15.852.929)
Baja	-	134.283
Amortización	(7.254.759)	(7.254.759)
Amortización acumulada al cierre	(30.228.164)	(22.973.405)
Valor neto	116.076.151	123.330.910

(*) Corresponde a la reclasificación del costo por desmantelamiento, el cual forma parte del activo por derecho de uso de acuerdo a lo establecido por la NIIF 16.

Nota 9 - Derechos de uso - Terrenos

	U\$S	
	31.12.2020	31.12.2019
Valor bruto al inicio	3.770.327	-
(Bajas)/Altas	(772.782) (*)	3.770.327
Valor bruto al cierre	2.997.545	3.770.327
Amortización acumulada al inicio	(209.463)	-
Bajas	108.460	
Amortización	(199.242)	(209.463)
Amortización acumulada al cierre	(300.245)	(209.463)
Valor neto	2.697.300	3.560.864

(*) Tal como se menciona en la Nota 13, en el presente ejercicio se han realizado cambios en la estimación de la provisión por desmantelamiento cuya contrapartida se refleja en el activo por derecho de uso.

Nota 10 - Deudas comerciales

	US\$	
	31.12.2020	31.12.2019
Proveedores del exterior	1.410.324	1.410.324
Proveedores locales	1.373.617	2.207.642
Partes vinculadas (Nota 20.1)	91.500	91.500
	2.875.441	3.709.466

Nota 11 - Deudas financieras

	US\$	
	31.12.2020	31.12.2019
Vales bancarios (Nota 11.1)	5.254.999	4.655.911
Intereses a pagar	563.849	677.180
Costos financieros a devengar (Nota 11.2)	(541.018)	(488.902)
Instrumentos financieros derivados (11.3)	1.931.995	-
Corriente	7.209.825	4.844.189
	31.12.2020	31.12.2019
Vales bancarios (Nota 11.1)	95.938.819	101.193.819
Costos financieros a devengar (Nota 11.2)	786.571	236.398
No Corriente	96.725.390	101.430.217

11.1 Vales bancarios

Vales bancarios al 31 de diciembre de 2020

El 15 de marzo de 2017 la Sociedad firmó un contrato de financiamiento de largo plazo con el Banco Interamericano de Desarrollo ("BID") actuando como agente de la Corporación Interamericana de Inversiones ("CII") y del "China Co-financing fund for Latin America and the Caribbean" ("Fondo Chino") por un monto original total de US\$ 119.817.463. Dicho préstamo mantiene las siguientes condiciones:

Financiadore	Monto	Tasa	Vencimiento
CII	49.367.226	Fija	Pagos semestrales, ultimo 15/11/2034
CII	19.197.846	Libor+ spread	Pagos semestrales, ultimo 15/11/2034
CII	16.969.855	Libor + spread	Pagos semestrales, ultimo 15/11/2032
Fondo Chino	24.683.613	Fija	Pagos semestrales, ultimo 15/11/2034
Fondo Chino	9.598.923	Libor + spread	Pagos semestrales, ultimo 15/11/2034
	119.817.463		

Las garantías asociadas a los préstamos firmados el 15 de marzo de 2017 son las siguientes:

- Prenda sobre los aerogeneradores, cuentas bancarias y acciones en poder de UTE.
- Cesión de los derechos otorgado a AREAFLIN S.A., tanto por el contrato de compraventa de energía firmado con UTE (Nota 25) y de arrendamiento (Nota 14), al banco.
- En caso de incumplimiento de la Sociedad con el financiador por falta de fondos, UTE se compromete a fondear las cuentas del proyecto para cumplir con las obligaciones que se tengan con este, subrogando a AREAFLIN S.A. en sus obligaciones.

Al 31 de diciembre de 2020 se han recibido desembolsos asociados con el préstamo mencionado por US\$ 119.817.463 y se realizó el pago de las siete primeras cuotas de amortización de capital.

Valor razonable

El valor razonable estimado para los distintos pasivos financieros al cierre del ejercicio se detalla a continuación:

	Cifras en dólares estadounidenses		
	Valor en libros	Valor razonable	Nivel
Préstamos	102.003.220	112.610.749	2 (*)

(*) Para los tramos con tasa fija el valor razonable fue estimado en función de la tasa de interés de la curva en dólares estadounidenses de los bonos globales uruguayos publicada en BEVSA ajustado por el spread de tasas existentes de los préstamos tomados por la Sociedad (Nivel 2) (Nota 4.16).

En el caso de los tramos con tasa variable la Dirección considerada que su valor razonable no difiere del valor en libros dado que el riesgo de crédito es ajustado mediante el cambio en las tasas variables aplicadas a dichos préstamos.

11.2 Costos financieros a devengar

Corresponde a los costos incurridos para la obtención del financiamiento de largo plazo mencionado antes por servicios prestados por el BID y otras entidades. Los mismos se devengarán como gasto por intereses en base a la metodología de la tasa efectiva dispuesta por la NIIF 9.

11.3 Swap de tasa de interés

El 16 de marzo de 2017 la Sociedad contrató un instrumento financiero derivado con el Banco Bilbao Vizcaya Argentaria S.A (BBVA - España) con el objeto de mitigar el riesgo de cambios en la tasa de interés pactada en los préstamos con tasa libor. La operación de cobertura contratada consiste en un swap de tipo de interés variable contra interés fijo. El detalle del swap es el siguiente:

Fecha de inicio	Fecha de vencimiento	Monto imponible (Notional amount) (en dólares estadounidenses)
17/05/2021	15/11/2021	13.215.381
15/11/2021	16/05/2022	12.832.789
16/05/2022	15/11/2022	12.450.196
15/11/2022	15/05/2023	12.131.369
15/05/2023	15/11/2023	11.812.542
15/11/2023	15/05/2024	11.493.715
15/05/2024	15/11/2024	11.174.888
15/11/2024	15/05/2025	10.856.061
15/05/2025	17/11/2025	10.298.114
17/11/2025	15/05/2026	9.740.166
15/05/2026	16/11/2026	9.182.219
16/11/2026	17/05/2027	8.624.272
17/05/2027	15/11/2027	8.066.324
15/11/2027	15/05/2028	7.364.905
15/05/2028	15/11/2028	6.647.544
15/11/2028	15/05/2029	5.930.183
15/05/2029	15/11/2029	5.196.881
15/11/2029	15/05/2030	4.463.579
15/05/2030	15/11/2030	3.730.276

Fecha de inicio	Fecha de vencimiento	Monto imponible (Notional amount) (en dólares estadounidenses)
15/11/2030	15/05/2031	2.996.974
15/05/2031	17/11/2031	2.247.731
17/11/2031	17/05/2032	1.498.487
17/05/2032	15/11/2032	749.244

Tasa de interés pactada

- a) BBVA paga USD-LIBOR-BBA a 6 meses vigente al primer día de cada período de cálculo de intereses.
- b) AREAFLIN S.A. paga una tasa fija que alcanza el 2,88%

Al 31 de diciembre de 2020 se registró la estimación del valor razonable de este instrumento, lo cual arrojó un pasivo de US\$ 1.931.995, generando una pérdida de US\$ 2.944.507 (Nota 17).

La estimación del valor razonable ha sido realizada en base a las curvas de tasas disponibles en el mercado (Nivel 2) (Nota 4.16). Dicha estimación ha fluctuado en los últimos períodos como consecuencia de la evolución de la perspectiva futura de la tasa de interés libor, acumulando en los últimos dos ejercicios las pérdidas reflejadas en los presentes estados financieros.

Nota 12 - Deudas diversas

	US\$	
	31.12.2020	31.12.2019
Otras deudas diversas	96.975	107.486
Deuda con UTE (Nota 20.1)	1.986	2.273
Provisión impuesto a la renta	-	322
	98.961	110.081

Nota 13 - Previsión por desmantelamiento

La previsión por desmantelamiento del parque eólico corresponde a la mejor estimación realizada por la Dirección para calcular el valor presente de los costos por desmantelamiento una vez finalizado el contrato de venta de energía cuya duración es de 20 años.

En el presente ejercicio la Sociedad ha realizado una nueva estimación del costo de desmantelamiento del parque como parte los procesos necesarios para la obtención de la renovación de la Autorización Ambiental de Operación ("AAO") frente a la Dirección Nacional del Medio Ambiente ("DINAMA"). Dicha estimación implicó, como parte de los requisitos exigidos por la DINAMA, un cambio en la metodología de cálculo.

La mencionada estimación incluye la realización de supuestos clave los cuales incluyen el cálculo del valor de desmontaje, transporte, mano de obra, rehabilitación del sitio y la tasa efectiva de interés para el cálculo del valor presente de la previsión.

Nota 14 - Pasivo por arrendamiento

El pasivo por arrendamiento corresponde a lo adeudado por la Sociedad por concepto de arrendamiento, reconocido de acuerdo a lo indicado en la Nota 4.11.

UTE, en su calidad de promotor y gestor del proyecto indicado en Nota 26, ha celebrado contratos de arrendamiento con los propietarios de los terrenos en los que se instalará el parque eólico detallado en dicha nota.

El informe fechado el 10 de marzo de 2021
se extiende en documento adjunto
Deloitte S.C.

El plazo de los contratos asciende a treinta años, con posibilidad de rescisión por parte del arrendatario, a partir del año veinte. El costo anual del arrendamiento asciende a unidades indexadas (UI) 1.555.000.

El contrato celebrado con Gamesa prevé la instalación de 35 aerogeneradores, los cuales fueron efectivamente instalados.

Durante el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2016 UTE cedió a AREAFILIN S.A. la totalidad de los contratos de arrendamientos descritos anteriormente. Se estableció en dicha cesión UTE es garante subsidiario por las obligaciones del contrato de arrendamiento que incumpla la Sociedad.

A continuación, se presenta un cuadro resumiendo el compromiso asumido por el contrato de arrendamiento descrito anteriormente, expresado en Unidades Indexadas Nominales:

	US\$	
	31.12.2020	31.12.2019
Análisis de madurez:		
Año 1	182.764	188.875
Año 2	182.764	188.875
Año 3	182.764	188.875
Año 4	182.764	188.875
Año 5	182.764	188.875
Posteriores	1.927.173	2.180.349
	2.840.993	3.124.725
Menos: Intereses no devengados	(692.215)	(800.605)
	2.148.778	2.324.120
Analizado como:		
Corriente	182.764	181.999
No corriente	1.966.014	2.142.121
	2.148.778	2.324.120

Nota 15 - Costos de explotación

	US\$	
	31.12.2020	31.12.2019
Amortización del parque eólico	7.254.759	7.254.759
Gastos de operación y mantenimiento	2.252.376	2.243.506
Amortización Derecho de Uso	199.242	209.463
Seguros	194.590	165.003
Gastos de gestión y monitoreo (Nota 20.2)	150.000	150.000
Estudios ambientales y otros	77.503	77.503
Energía consumida (Nota 20.2)	25.072	30.106
	10.153.542	10.130.340

Nota 16 - Gastos de administración y ventas

	US\$	
	31.12.2020	31.12.2019
Honorarios profesionales	126.470	103.891
Tasas URSEA y ADME	74.621	76.344
Comisión administración de capital	34.330	42.912
Remuneraciones y cargas sociales	37.931	38.168
Gastos varios	26.138	64.223
	299.490	325.538

El informe fechado el 10 de marzo de 2021
se extiende en documento adjunto
Deloitte S.C.

Nota 17 - Resultados financieros

	US\$	
	31.12.2020	31.12.2019
Resultados por instrumentos financieros derivados (*)	(2.944.507)	942.033
Otros resultados financieros	(243.288)	(46.188)
Ajuste previsión por desmantelamiento	(52.039)	(63.182)
Ajuste pasivo por arrendamiento	(81.299)	(91.284)
Diferencia de cambio	(214.548)	(422.859)
Intereses perdidos	(5.415.156)	(6.494.105)
Resultado por colocaciones financieras	2.710	70.635
	(8.948.127)	(6.104.950)

(*) El resultado por instrumentos financieros derivados corresponde al generado por la valuación del swap de tasa de interés, referido en Nota 11.3.

Nota 18 - Posición en moneda diferente a la funcional

Los activos y pasivos en moneda diferente a la funcional al 31 de diciembre de 2020 y al 31 de diciembre de 2019 y su equivalente en dólares estadounidenses, son los siguientes:

	31.12.2020		31.12.2019	
	\$	Equivalente en US\$	\$	Equivalente en US\$
Activo				
Activo corriente				
Disponibilidades	6.948.326	164.108	5.986.825	160.470
Otros créditos	26.392.514	623.347	9.006.450	241.408
Total activo corriente	33.340.840	787.455	14.993.275	401.878
Activo no corriente				
Activo por impuesto diferido	82.890.227	1.957.729	77.655.351	2.081.466
Total activo no corriente	82.890.227	1.957.729	77.655.351	2.081.466
Total activo	116.231.067	2.745.183	92.648.626	2.483.344
Pasivo				
Pasivo corriente				
Deudas diversas	(1.044.650)	(24.673)	(1.263.738)	(33.873)
Total pasivo corriente	(1.044.650)	(24.673)	(1.263.738)	(33.873)
Total pasivo	(1.044.650)	(24.673)	(1.263.738)	(33.873)
Posición neta activa	115.186.417	2.720.510	91.384.888	2.449.471

La posición en Unidades Indexadas (UI) al 31 de diciembre de 2020 y al 31 de diciembre de 2019 es la siguiente:

	31.12.2020		31.12.2019	
	UI	Equivalente en US\$	UI	Equivalente en US\$\$
Pasivo				
Pasivo corriente				
Pasivo por arrendamiento	(1.617.322)	(182.764)	(1.555.452)	(181.999)
Pasivo no corriente				
Pasivo por arrendamiento	(17.397.705)	(1.966.014)	(18.307.618)	(2.142.121)
Total pasivo	(19.015.027)	(2.148.778)	(19.863.070)	(2.324.120)
Posición neta pasiva	(19.015.027)	(2.148.778)	(19.863.070)	(2.324.120)

Nota 19 - Políticas de gestión del riesgo

De acuerdo con lo requerido por la NIIF 7 a continuación se detallan los principales tipos de riesgos a los que se encuentran expuestos los instrumentos financieros de la Sociedad y las políticas de gestión de los mismos.

19.1 Gestión de la estructura de financiamiento

La Sociedad gestiona su estructura de financiamiento para asegurar que pueda continuar como una empresa en marcha mientras maximiza el retorno a sus partes interesadas a través de la optimización del equilibrio entre deuda y patrimonio.

La estructura de financiamiento se conforma por préstamos bancarios de largo plazo con organismos multilaterales de crédito revelados en la Nota 11 y el capital aportado por los accionistas, revelados en el Estado de cambios en el patrimonio.

La Dirección de la Sociedad monitorea periódicamente la estructura de financiamiento. Como parte de su revisión, la Dirección considera el costo del financiamiento y los riesgos asociados con cada tipo de financiamiento.

La proporción de deuda neta de efectivo y equivalentes sobre patrimonio al fin de cada ejercicio se expone a continuación:

	31.12.2020	31.12.2019
Deuda (i)	101.193.818	105.849.730
Efectivo y equivalentes	29.743.184	30.116.498
Deuda neta	71.450.634	75.733.232
Patrimonio (ii)	44.412.761	49.050.268
Deuda neta sobre patrimonio	160,88%	154,40%

- (i) Deuda es definida como el capital de los préstamos bancarios de corto y largo plazo (sin incluir intereses y otros costos financieros a devengar)
- (ii) Patrimonio incluye al capital, resultados acumulados y reservas.

19.2 Riesgo de mercado

La entidad no mantiene activos o pasivos que dependan significativamente de las fluctuaciones de las tasas de interés, salvo por los tramos de préstamos indicados en la Nota 11.1. Dicho riesgo se encuentra cubierto parcialmente por la contratación de un swap de tasas de interés (Nota 11.3). A su vez, tal como se advierte en la Nota 18, mantiene activos y pasivos en moneda diferente a la moneda funcional, pero sin generar una posición expuesta significativa a la variabilidad del tipo de cambio.

19.2.1 Riesgo de tipo de cambio

La Sociedad efectúa ciertas transacciones en monedas diferentes a la funcional. Por ende, tiene una exposición ante fluctuaciones del tipo de cambio la cual se describe en la Nota 18.

Análisis de sensibilidad ante cambios en la cotización de monedas diferentes a la funcional

La Sociedad se encuentra principalmente expuesta a variaciones en la cotización del peso uruguayo y Unidades Indexadas.

La siguiente tabla muestra la sensibilidad de la posición en pesos uruguayos en caso de una depreciación del 5,53% (escenario 1) u otro escenario de apreciación del 11,01% (escenario 2) del tipo de cambio del dólar estadounidense frente al peso uruguayo. Las tasas de sensibilidad consideradas corresponden al resultado de las encuestas que realiza el Banco Central del Uruguay a analistas económicos y son tomadas por la Dirección con una base razonable para el análisis de los riesgos financieros derivados de cambios en la cotización del peso uruguayo.

(Cifras expresadas en dólares estadounidenses)

Escenario 1	Impacto en patrimonio y resultado del ejercicio
Ganancia	<u>150.444</u>
Escenario 2	Impacto en patrimonio y resultado del ejercicio
Pérdida	<u>(299.528)</u>

La siguiente tabla muestra la sensibilidad de la posición en Unidades Indexadas ante variaciones en la cotización de la UI. El escenario muestra el efecto en resultados de un aumento del 7,50% en la cotización de la UI en los próximos 12 meses y en caso de una apreciación del 5,53% (escenario 1) u otro escenario de apreciación del 11,01% (escenario 2) del tipo de cambio del dólar estadounidense frente al peso uruguayo. Las tasas de sensibilidad consideradas corresponden al resultado de las encuestas que realiza el Banco Central del Uruguay a analistas económicos y son tomadas por la Gerencia con una base razonable para el análisis de los riesgos financieros derivados de cambios en la cotización del peso uruguayo.

(Cifras expresadas en dólares estadounidenses)

Escenario 1	Impacto en patrimonio y resultado del ejercicio
Pérdida	<u>279.986</u>
Escenario 2	Impacto en patrimonio y resultado del ejercicio
Ganancia	<u>75.422</u>

19.2.2 Riesgo de tasa de interés

La Sociedad se encuentra expuesta al riesgo de tasa de interés dado que ha contraído préstamos a tasa variable. Se ha contratado un swap de tasa de interés a efectos de mitigar parte de este tipo de riesgo.

Análisis de sensibilidad ante cambios en la tasa de interés

El análisis de sensibilidad que se realiza a continuación ha sido determinado, basado en la exposición que tienen los préstamos, ante cambios en las tasas de interés. Se ha efectuado este análisis considerando los saldos y condiciones vigentes de la deuda financiera contratada al 31 de diciembre de 2020. Se considera como escenario, que la tasa de interés se incremente en 100 PB o disminuya en 25 PB.

Los efectos en el costo por intereses, para el próximo ejercicio, que puede tener la fluctuación anteriormente mencionada se resume en el siguiente cuadro:

	<u>Reducción (ganancia)</u>	<u>Incremento (pérdida)</u>
Escenario incremento de tasas (100 PB)		386.949
Escenario reducción de tasas (25 PB)	96.737	

19.3 Riesgo crediticio

El riesgo crediticio consiste en el riesgo de que la contraparte del crédito incumpla con sus obligaciones resultando en una pérdida a la Sociedad. Los principales activos financieros de la Sociedad están constituidos por los saldos bancarios y créditos por venta. El riesgo crediticio es limitado debido a que, en el caso de los depósitos, la contraparte es un banco de primera línea. Respecto al riesgo crediticio de los créditos por ventas es limitado dado que la contraparte es UTE, una entidad estatal con buena calificación crediticia.

19.4 Riesgo de liquidez

La Sociedad administra su riesgo de liquidez manteniendo adecuadas disponibilidades, líneas de crédito, monitoreando constantemente las proyecciones sobre el flujo de fondos y calzando los plazos de ingreso y egresos de fondos.

Vencimiento de pasivos financieros

El cuadro que se presenta a continuación detalla los flujos de fondos necesarios para atender el servicio financiero generado por el stock de deuda al 31 de diciembre de 2020, considerando el capital:

	<u>3 meses a 1 año</u>	<u>1 - 5 años</u>	<u>+ 5 años</u>	<u>Total</u>
Deudas financieras	5.254.999	22.730.350	73.208.469	101.193.818
Total	5.254.999	22.730.350	73.208.469	101.193.818

La Sociedad prevé cubrir los pagos de la deuda en base a los fondos provenientes las ventas de energía a UTE de acuerdo al contrato descrito en Nota 25.

Nota 20 - Saldos y transacciones con partes vinculadas

20.1 Saldos con partes vinculadas

	US\$	
	31.12.2020	31.12.2019
Cuentas por cobrar venta energía (Nota 25)	2.555.932	1.963.150
Depósitos en garantía (Nota 6)	-	200.000
Deudas comerciales por honorarios de gestión (Nota 10)	(91.500)	(91.500)
Deudas diversas por consumo de energía (Nota 12)	(1.986)	(2.273)

20.2 Transacciones con partes vinculadas

	US\$	
	31.12.2020	31.12.2019
Ingresos operativos		
Venta de energía eléctrica (Nota 25)	20.354.529	18.837.955
Costos de explotación		
Energía consumida (Nota 15)	(25.072)	(30.106)
Honorarios de gestión y monitoreo - UTE (Nota 15 y Nota 26)	(150.000)	(150.000)

UTE suscribió un contrato de fianza, por el cual se constituyó en fiador, liso y llano pagador de todas las obligaciones asumidas por AREAFLIN S.A. referentes al contrato de construcción llave en mano del parque eólico Valentines, firmado con GAMESA EÓLICA SL (España) y GAMESA URUGUAY SRL (Uruguay), tal como se indica en la Nota 24.

A su vez, UTE es garante subsidiario por las obligaciones de arrendamiento que incumpla AREAFLIN S.A. (Nota 14) y garante por los préstamos multilaterales según lo mencionado en la Nota 11.

La retribución al Director ascendió a US\$ 17.041 en el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2020, mientras que en el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2019 ascendieron a US\$ 16.961.

Nota 21 - Patrimonio

Al cierre de cada ejercicio el capital social de la Sociedad ascendía a \$ 7.250.000.000 (siete mil doscientos cincuenta millones de pesos uruguayos), el cual es representado por dos clases de acciones:

- Acciones ordinarias escriturales (acciones Clase A). con un valor nominal de un peso uruguayo cada una y con derecho a un voto por acción. que representarán el 20% del capital autorizado.
- Acciones preferidas escriturales (acciones Clase B). con un valor nominal de un peso uruguayo. cada una. que representarán el 80% del capital autorizado. Las mismas otorgan prioridad en el reembolso del capital en caso de liquidación y derecho a elección de un director titular miembro del directorio de la Sociedad. Sus titulares no tienen derecho a voto.

21.1 Capital Integrado

El capital integrado al 31 de diciembre de 2020 asciende a \$ 1.223.775.570, mientras que al 31 de diciembre de 2019 asciende a \$ 1.358.552.870.

Al 31 de diciembre de 2020 se compone de la siguiente manera:

Tipo de acciones	Cantidad de acciones	US\$
Acciones Ordinarias Escriturales Clase A	244.755.114	8.550.379
Acciones Ordinarias Escriturales Clase B (minoristas)	512.812.599	17.914.813
Acciones Ordinarias Escriturales Clase B (mayoristas)	466.207.857	16.286.703
	1.223.775.570	42.751.895

Al 31 de diciembre de 2019 se componía de la siguiente manera:

Tipo de acciones	Cantidad de acciones	US\$
Acciones Ordinarias Escriturales Clase A	271.710.574	9.458.784
Acciones Ordinarias Escriturales Clase B (minoristas)	569.289.864	19.905.240
Acciones Ordinarias Escriturales Clase B (mayoristas)	517.552.432	18.096.239
	1.358.552.870	47.460.263

21.2 Reserva Legal

De acuerdo a lo dispuesto por el Artículo N° 93 de la Ley de Sociedades Comerciales N° 16.060, la Sociedad debe destinar no menos del 5% de las utilidades netas de cada ejercicio económico a la formación de una reserva legal, hasta alcanzar el 20% del capital integrado. A su vez, cuando la misma quede disminuida por cualquier razón, no podrán distribuirse ganancias hasta su reintegro.

En la Asamblea General Ordinaria de Accionistas realizada el 27 de mayo de 2020, se destinaron resultados a reservas por \$ 3.376.462 (equivalentes a U\$S 78.638).

En la Asamblea General Ordinaria de Accionistas celebrada el 23 de abril de 2019, se constituyeron reservas por \$ 2.368.883 (equivalentes a US\$ 69.177)

21.3 Resultados Acumulados

En la Asamblea General Ordinaria de Accionistas realizada el 27 de mayo de 2020 se aprobó la distribución de dividendos por la suma de U\$S 1.005.344 (equivalentes a \$ 43.166.462).

En la Asamblea General Ordinaria de Accionistas realizada el 23 de abril de 2019 se aprobó la distribución de dividendos por la suma de US\$ 1.314.355. En la Asamblea General Ordinaria de Accionistas realizada el 18 de abril de 2018 se aprobó la distribución de dividendos por la suma de US\$ 5.403.300.

21.4 Rescate de capital

Con fecha 30 de setiembre de 2020 la Asamblea General Extraordinaria de Accionistas resuelve reducir el capital integrado de la Sociedad en la suma de \$ 134.777.300 (equivalente a US\$ 4.708.368) mediante el procedimiento de rescate de acciones previsto en el artículo 290 de la ley 16.060, rescatándose la cantidad total de 134.777.300 acciones y fijándose el valor patrimonial de las mismas en la suma de \$ 212.875.020,29 (equivalente a US\$ 5.000.000). La reducción de los distintos rubros patrimoniales de la Sociedad se realizó proporcionalmente de acuerdo a lo expuesto en el estado de cambios en el patrimonio.

Con fecha 30 de setiembre de 2019 la Asamblea General Extraordinaria de Accionistas resuelve reducir el capital integrado de la Sociedad en la suma de \$ 139.559.460 (equivalente a US\$ 4.875.429) mediante el procedimiento de rescate de acciones previsto en el artículo 290 de la ley 16.060, rescatándose la cantidad total de 139.559.460 acciones y fijándose el valor patrimonial de las mismas en la suma de \$ 184.695.009 (equivalente a US\$ 5.000.000). La reducción de los distintos rubros patrimoniales de la Sociedad se realizó proporcionalmente de acuerdo a lo expuesto en el estado de cambios en el patrimonio.

Nota 22 - Impuesto a la renta

22.1 Saldos por impuesto diferido

Los saldos por impuesto a la renta diferido al cierre de cada ejercicio son los siguientes:

	U\$S	
	31.12.2020	31.12.2019
Activo por impuesto diferido	1.957.729	2.081.467
Activo neto por impuesto diferido	1.957.729	2.081.467

22.2 Composición del gasto por impuesto a la renta reconocido en el Estado del resultado integral

Concepto	U\$S	
	31.12.2020	31.12.2019
IRAE	(3.685)	(3.870)
IRAE diferido	124.391	(1.074.590)
Total perdida	120.706	(1.078.460)

22.3 Movimientos durante el ejercicio de las diferencias temporarias y créditos fiscales no utilizados

	Saldos al 31.12.2019	Reconocido en resultados	Diferencia de cambio	Saldos al 31.12.2020
Parque Eólico	1.406.019	(740.886)	(162.625)	502.508
Swap – Pasivo	(147.983)	406.551	15.131	273.699
Derecho de uso y pasivos por arrendamiento/desmantelamiento	(9.337)	95.082	535	86.280
Pérdidas fiscales acumuladas	834.847	363.369	(101.415)	1.096.801
Provisión UTE	(2.080)	275	246	(1.559)
Total	2.081.467	124.391	(248.129)	1.957.729

	Saldos al 31.12.2018	Reconocido en resultados	Diferencia de cambio	Saldos al 31.12.2019
Parque Eólico	2.973.495	(1.240.156)	(327.320)	1.406.019
Swap – Pasivo	(10.068)	(146.736)	8.822	(147.983)
Previsión desmantelamiento	278.895	(265.138)	(23.096)	(9.337)
Adelanto a Proveedores	(58.333)	53.398	4.936	-
Pérdidas fiscales acumuladas (*)	421.706	493.784	(80.643)	834.847
Provisión UTE	(35.449)	30.258	3.112	(2.080)
Total	3.570.246	(1.074.590)	(414.189)	2.081.467

A continuación, se presenta un resumen de las pérdidas fiscales acumuladas según su prescripción legal:

Año en que prescribirán	US\$
	31.12.2020
2023	6.795.121
2024	8.340.107
2025	4.654.690
Pérdidas fiscales	19.789.918
Pérdidas fiscales no recuperables (**)	(8.821.913)
Total monto deducible	10.968.005
Tasa del impuesto	10%
Activo por impuesto diferido asociado a pérdidas fiscales acumuladas	1.096.801

(*) La Gerencia de Areaflin S.A. ha reconocido el importe del activo por impuesto diferido generado por las pérdidas fiscales que espera sean recuperables basándose en los ingresos a obtenerse a partir de la aplicación del contrato descrito en la Nota 25.

(**) Corresponde a pérdidas fiscales que la Sociedad ha generado pero que estima no serán recuperables en ejercicios posteriores antes de su prescripción legal.

22.4 Conciliación del gasto por impuesto a la renta y el resultado contable

Concepto	U\$S	
	31.12.2020	31.12.2019
Resultado del ejercicio	1.367.837	2.346.082
Impuesto a la renta neto del ejercicio	(120.706)	(1.078.460)
Resultado antes de IRAE	1.247.131	1.267.622
IRAE (10%)	(124.713)	(126.762)
Ajustes:		
Gastos no deducibles	4.785	232.519
Ajuste por moneda funcional	(887.060)	(1.081.385)
Amortización parque eólico	(29.080)	(100.371)
Derecho de uso y pasivos por arrendamiento/desmantelamiento	(95.082)	265.138
Pérdidas fiscales no recuperables	(203.515)	(2.215.626)
Ajuste valuación parque eólico	740.886	1.240.156
Ajuste tasa efectiva de interés	49.128	(50.051)
Otros ajustes	665.357	757.922
Impuesto a la renta	120.706	(1.078.460)

Nota 23 - Valores recibidos en garantía

En virtud del contrato indicado en la Nota 24, celebrado con GAMESA EÓLICA SL (España) y GAMESA URUGUAY SRL (Uruguay), se recibieron los siguientes valores en garantía:

	US\$	
	31.12.2020	31.12.2019
Garantía de suministro (1)	15.314.715	15.314.715
Garantía por tareas pendientes (2)	1.000.000	1.215.000
	16.314.715	16.529.715

- (1) Refleja la Garantía de Suministro otorgada por Gamesa en sustitución de la garantía de fiel cumplimiento del contrato, conforme a lo establecido en el contrato de construcción llave en mano del parque eólico Valentines. Al otorgarse la Recepción Provisional de la obra, la contratista debía cambiar la naturaleza de la garantía, habiendo constituido en dicha oportunidad, la Garantía de Suministro, mediante aval bancario por el monto de hasta US\$ 13.798.176. Con fecha mayo 2019 esta garantía fue modificada y quedó constituida por US\$ 15.314.715, que de acuerdo a lo establecido en el contrato, deberá estar vigente hasta la Recepción Definitiva del parque. El vencimiento actual es el 30 de junio de 2021, eventualmente prorrogable en caso de no alcanzarse el mencionado hito contractual.

Adicionalmente, con fecha 6 de mayo de 2015 Gamesa Energía S.A. (GESA) otorgó a sus filiales GAMESA EÓLICA SL y GAMESA URUGUAY SRL (conjuntamente: GAMESA) una garantía corporativa, por la cual responde subsidiariamente en caso de incumplimiento de las obligaciones asumidas por GAMESA en el contrato detallado en la Nota 24, mientras se encuentren vigentes dichas obligaciones.

- (2) Corresponde a una garantía otorgada por GAMESA constituida a través de un aval bancario por US\$ 1.000.000 con vencimiento el 30 de junio de 2021 en concepto de tareas pendientes relativas a eventos electrostáticos ocurridos en los aerogeneradores.

Nota 24 - Proyecto de instalación de Parque Eólico

Con fecha 10 de setiembre de 2014 se firmaron dos contratos con GAMESA EÓLICA SL (España) y GAMESA URUGUAY SRL (Uruguay). Uno corresponde al de la construcción llave en mano de un parque eólico de 70 MW de potencia, el cual se encuentra en funcionamiento en la localidad de Valentines (en el límite de los departamentos de Florida y Treinta y Tres), y el otro es el contrato de garantía, operación y mantenimiento de dicha central generadora por un período de 10 años (posteriormente modificado a 15 años) a partir de la recepción provisoria.

En el contrato de garantía, operación y mantenimiento de la central generadora, se fijan los honorarios anuales de operación y mantenimiento del equipo de aerogeneradores en un monto de US\$ 50.000 por aerogenerador para los primeros dos años (los cuales fueron abonados anticipadamente bajo el contrato Llave en mano), US\$ 62.100 para los siguientes ocho años y US\$ 69.085 para los restantes 5 años. A su vez, se establecen honorarios anuales de mantenimiento de las restantes instalaciones por un total de US\$ 407.625 a partir del primer año de entrada en funcionamiento. Todos estos honorarios se ajustan por paramétrica establecida en contrato que considera la evolución de la inflación de Estados Unidos de América y la de Uruguay expresada en dólares estadounidenses.

Nota 25 - Contrato de compraventa de energía eléctrica con UTE

El 12 de enero de 2016 la Sociedad celebró un contrato de compraventa de energía eléctrica con la Administración Nacional de las Usinas y Trasmisiones Eléctricas (UTE).

Dicho contrato habilita a la Sociedad a vender en exclusividad a UTE (a un precio fijo más paramétrica de ajuste) la totalidad de la energía eléctrica producida por el Parque Eólico construido en el límite de los departamentos de Florida y Treinta y Tres por un plazo de 20 años a ser computados desde la primera acta de habilitación (5 de enero de 2017). UTE se obliga a comprar a la Sociedad la totalidad de la energía generada.

La Sociedad ha evaluado que el contrato mencionado quedaría comprendido dentro del alcance de la CINIIF 12 relativa a acuerdos de concesión de servicios.

De acuerdo a esta interpretación la Sociedad reconoce en sus estados un activo intangible por el derecho a efectuar cargos por la utilización de la infraestructura (ver Nota 4.6 y Nota 8).

Durante el período comprendido entre la puesta en funcionamiento del parque eólico y el acta de habilitación otorgada por parte de UTE, la Sociedad procedió a facturar el 80% de la tarifa establecida en el contrato. Dado que se han aplicado descuentos asociados a ingresos por la venta de energía de un contrato cuya duración es 20 años, la Sociedad ha distribuido el devengamiento del mismo a lo largo del mencionado período de forma de reconocer una tarifa que se aproxime a la efectiva para el conjunto del contrato, reconociendo un crédito devengado no facturado por la cuota parte del descuento no devengado.

A continuación, se detalla los saldos reconocidos en el ejercicio:

	U\$S	
	31.12.2020	31.12.2019
Deudores por venta de energía	2.267.227	1.656.402
Crédito devengado	288.705	306.748
	2.555.932	1.963.150

	US\$	
	31.12.2020	31.12.2019
Venta de energía eléctrica	20.372.573	18.855.999
Descuento devengado	(18.044)	(18.044)
	20.354.529	18.837.955

Nota 26 - Contrato de gestión con UTE

Con fecha 1° de abril de 2016, AREAFILIN S.A. y UTE firmaron un contrato en virtud del cual el Ente debe llevar a cabo todas las tareas de gestión y monitoreo requeridas para la efectiva ejecución del Proyecto de instalación y operación del parque eólico indicado en Nota 24. Dichas tareas incluyen, entre otras, el monitoreo de la construcción y la gestión tanto de los contratos del Proyecto, como de los permisos regulatorios, las pólizas de seguros, el financiamiento y la operativa del parque eólico. Como contraprestación por dichos servicios, se abonará a UTE US\$ 400.000 más IVA anuales durante la etapa de construcción, y US\$ 150.000 más IVA anuales durante la etapa de operación. La contraprestación se genera a partir de la notificación del comienzo del suministro (12 de mayo de 2015) y se abonará en cuotas semestrales.

Nota 27 - Ganancias por acción

Ganancia básica por acción

El cálculo de la ganancia básica por acción está basado en el resultado neto atribuible a los accionistas sobre el promedio ponderado de la cantidad de acciones (ordinarias y preferidas) en circulación durante el ejercicio.

El resultado y el promedio ponderado de la cantidad de acciones utilizados en el cálculo de ganancia por acción son los siguientes:

	U\$S	
	31.12.2020	31.12.2019
Resultado del ejercicio	1.367.837	1.267.622
	1.367.837	1.267.622

El promedio ponderado de la cantidad de acciones es el siguiente:

	31.12.2020	31.12.2019
Promedio ponderado de cantidad de acciones(*)	1.223.775.570	1.462.935.699

	U\$S	
	31.12.2020	31.12.2019
Ganancia promedio por acción	0,001	0,001

(*) El promedio ponderado de la cantidad de acciones ordinarias en circulación durante el ejercicio corresponde al número de acciones en circulación al principio del mismo, ajustado por el número de acciones retiradas o emitidas en el transcurso del mismo, ponderado por la proporción de días que las acciones estuvieron en circulación en relación al total de días del ejercicio.

Nota 28 - Beneficios fiscales

Por resolución del Ministerio de Industria, Energía y Minería (MIEM) emitida el 4 de mayo de 2016, se declaró promovida la actividad del proyecto de inversión correspondiente a la construcción y operación de la central de generación eólica (Nota 24) por un monto total de inversión de UI 1.442.955.696. En tal sentido se recibieron los siguientes beneficios fiscales:

1. Exoneración de tasas consulares, impuesto único aduanero y todos los demás tributos asociados a la importación de equipos previstos en el proyecto.
2. Se otorga un crédito por el Impuesto al Valor Agregado incluido en la adquisición de materiales y servicios utilizados en la obra civil por hasta un monto imponible de UI 519.205.493.
3. Exoneración del pago del Impuesto a la Renta de las Actividades Económicas por UI 842.686.126, equivalente a 58,4% de la inversión elegible, que será aplicable por un plazo de 14 años a partir del ejercicio finalizado en 2016 o desde el ejercicio en que se obtenga renta fiscal, siempre que no hayan transcurrido cuatro ejercicios de la declaratoria promocional. En ese caso, el referido plazo máximo se incrementará en cuatro años y se computará desde el ejercicio en que se haya dictado la declaratoria promocional.

El monto exonerable en cada ejercicio no podrá superar la menor de las siguientes cifras:

- a) La inversión efectivamente realizada entre el inicio del ejercicio y el plazo establecido para la presentación de la correspondiente declaración jurada, y en ejercicios anteriores si dichas inversiones estuvieran comprendidas en la declaratoria promocional y no hubieran sido utilizadas a efectos de la exoneración en los ejercicios que fueron realizadas.
- b) el monto total exonerable deducidos los montos exonerados en ejercicios anteriores.

Este beneficio se aplicará de acuerdo a lo establecido en el art.16 del Decreto N° 2/012, por lo cual el impuesto exonerado no podrá exceder el 60% del impuesto a pagar en los ejercicios comprendidos en la declaratoria promocional.

- Los bienes que se incorporan con destino a la obra civil, se podrán computar como activos exentos a los efectos de la liquidación del Impuesto al Patrimonio por el término de 10 años a partir de su incorporación y los bienes muebles por el término de su vida útil.

Al 31 de diciembre de 2020 la entidad ha utilizado el beneficio fiscal por un total acumulado de \$ 70.034.135

Nota 29 - Contexto operacional actual

A partir del primer trimestre del año 2020, se ha propagado en nuestra región el virus Coronavirus ("COVID-19") que ha sido calificado como una pandemia por la Organización Mundial de la Salud el 11 de marzo de 2020. En tal sentido, se han tomado medidas extraordinarias a nivel regional e internacional para contener dicha pandemia lo cual ha afectado notoriamente la actividad económica regional y global. Adicionalmente, la evolución de la pandemia es altamente incierta y, en consecuencia, también lo son las medidas de contención futuras, su duración e impacto en la actividad económica futura.

La Dirección de la Sociedad no espera que las mediadas descritas en el párrafo precedente tengan un impacto significativo en las operaciones de la Sociedad dado que los flujos de ingresos provienen del contrato descrito en la Nota 25, siendo UTE una entidad estatal con calificación grado inversor lo cual es remota la posibilidad de default de dicho cliente. Asimismo, la Sociedad ha tomado medidas en base a las recomendaciones gubernamentales para asegurar la operación de las instalaciones y resguardar la seguridad y salud de las personas que operan en el sitio donde se encuentra instalado el parque eólico.

Los valores de los activos y pasivos fueron determinados tal como lo requieren las normas contables aplicables, en base a las condiciones existentes a fecha de cierre del ejercicio. A la fecha de emisión de estos estados financieros; si bien se estima que el impacto sobre la Sociedad no será significativo, se deberá monitorear la duración y/o la gravedad que estos desarrollos tengan en el futuro.

Nota 30 - Información exigida por ley N° 19.889 art. 289

Literal A - Numero de funcionarios, becarios y situaciones similares, en los últimos cinco ejercicios

La Sociedad no tiene ni ha tenido personal dependiente.

Literal B - Convenios colectivos vigentes con los trabajadores al cierre del ejercicio 2020

La Sociedad no se encuentra asociada a convenios colectivos dado que no tiene personal dependiente.

Literal C - Ingresos, desagregados por división o grupo de servicios y de bienes de la actividad de la entidad, así como los retornos obtenidos sobre el capital invertido

i) Ingresos desagregados según actividad de la empresa para el ejercicio 2020 (expresado en dólares estadounidenses)

Ingresos operativos	20.354.529
Venta de energía eléctrica	20.354.529

ii) Retorno obtenido del ejercicio sobre capital invertido (expresado en dólares estadounidenses)

Resultado neto	1.367.837
Capital invertido	44.412.761
Retorno obtenido	3,08%

Literal D – Informe referente a las utilidades y costos desagregados para el ejercicio 2020 (expresado en dólares estadounidenses)

Ingresos Operativos	20.354.529
Venta de energía eléctrica	20.354.529
Costo de Venta	(10.153.542)
Amortización del parque eólico	(7.254.759)
Gastos de operación y mantenimiento	(2.252.376)
Amortización Derecho de Uso	(199.242)
Seguros	(194.590)
Gastos de gestión y monitoreo (Nota 20.2)	(150.000)
Estudios ambientales y otros	(77.503)
Energía consumida	(25.072)
Gastos de administración y ventas	(299.490)
Honorarios profesionales	(126.470)
Tasas URSEA y ADME	(74.621)
Comisión administración de capital	(34.330)
Remuneraciones y cargas sociales	(37.930)
Gastos varios	(26.139)
Resultados Financieros	(8.948.127)
Resultados por instrumentos financieros derivados	(2.944.507)
Otros resultados financieros	(243.288)
Ajuste previsión por desmantelamiento	(52.039)
Ajuste pasivo por arrendamiento	(81.299)
Diferencia de cambio	(214.548)
Intereses perdidos	(5.415.156)
Resultado por colocaciones financieras	2.710
Resultados Diversos	293.761
Otros resultados	293.761
Impuesto a la renta	120.706
IRAE del ejercicio	(3.685)
Impuesto diferido	124.391
Resultado del ejercicio	1.367.837

Literal E – Informe referente a los tributos abonados durante el ejercicio 2020 (expresado en pesos uruguayos)

IVA	66.199.303
IVA Anticipos	66.199.303
Impuesto a la renta	156.000
Anticipos	156.000
ICOSA	18.936
Anticipos	18.936
Retenciones	104.005.196
IVA	103.004.831
IRPF	978.330
IRNR	22.035
Retenciones URSEA (Decreto 134/017)	1.560.679
Tasa despacho de cargas (ADME)	1.571.967

Literal F – Detalle de las transferencias a rentas generales

La Sociedad no ha realizado transferencias a rentas generales.

Literal G – Remuneración de los directores y gerentes de la entidad

La retribución al Director ascendió a US\$ 17.041 en el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2020.

Nota 31 - Hechos posteriores

Con posterioridad al 31 de diciembre de 2020 no se han producido hechos o circunstancias que afecten significativamente la situación financiera, los resultados de las operaciones y los flujos de efectivo de la Sociedad.

Areaflin S.A.

Información suplementaria por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2020

Contenido

Estado de situación financiera en pesos uruguayos

Estado de resultado integral en pesos uruguayos

AREAFLIN S.A.

ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2020
(en pesos uruguayos)

	Notas	Diciembre 2020	Diciembre 2019
ACTIVO			
Activo corriente			
Disponibilidades	5	560.716.416	1.123.586.300
Créditos por ventas	20 y 25	108.218.156	73.241.221
Otros créditos	6	33.163.637	14.240.681
Activos financieros	7	698.724.754	37.774.832
Total activo corriente		1.400.822.963	1.248.843.034
Activo no corriente			
Otros créditos	6	-	7.461.600
Activo por impuesto diferido	22	82.890.227	77.655.351
Intangibles - Parque eólico	8	4.914.664.222	4.601.229.598
Activo por derecho de uso	9	114.203.703	132.848.727
Total activo no corriente		5.111.758.152	4.819.195.276
Total activo		6.512.581.115	6.068.038.310
PASIVO Y PATRIMONIO			
Pasivo corriente			
Deudas comerciales	10	121.746.147	138.392.742
Deudas financieras	11	305.263.988	180.727.014
Deudas diversas	12	4.189.994	4.106.942
Pasivo por arrendamiento		7.738.237	6.790.018
Total pasivo corriente		438.938.366	330.016.716
Pasivo no corriente			
Deudas financieras	11	4.095.353.023	3.784.158.523
Previsión por desmantelamiento		14.612.378	43.977.461
Pasivo por arrendamiento		83.241.054	79.918.243
Total pasivo no corriente		4.193.206.455	3.908.054.227
Total pasivo		4.632.144.821	4.238.070.943
Patrimonio			
Capital integrado	21.1	1.223.775.570	1.358.552.870
Reserva por conversión	21.2	591.227.225	415.075.737
Reserva legal	21.3	11.865.521	9.795.836
Resultados acumulados		53.567.978	46.542.924
Total patrimonio		1.880.436.294	1.829.967.367
Total pasivo y patrimonio		6.512.581.115	6.068.038.310

AREAFLIN S.A.

**ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL
CORRESPONDIENTE AL EJERCICIO
FINALIZADO EL 31 DE DICIEMBRE 2020**
(en pesos uruguayos)

	Notas	Diciembre 2020	Diciembre 2019
Venta de energía eléctrica	20 y 25	856.590.021	668.849.589
Costo de explotación	15	(427.107.096)	(358.547.526)
Resultado bruto		429.482.925	310.302.063
Gastos de administración y ventas	16	(12.677.348)	(11.482.175)
Resultado operativo		416.805.577	298.819.888
Resultados diversos		12.503.603	2.425.968
Resultados financieros	17	(376.769.575)	(215.656.060)
Resultado del período antes de impuesto a la renta		52.539.605	85.589.796
Impuesto a la renta	22	5.078.876	(38.186.409)
Resultado del ejercicio		57.618.481	47.403.387
Otros resultados integrales			
Reserva por conversión		248.891.928	259.200.351
Resultado integral del ejercicio		306.510.409	306.603.738
Resultado por acción	27	0,047	0,032

