



SPAFID
CONNECT

Informazione Regolamentata n. 0535-1-2022	Data/Ora Ricezione 17 Febbraio 2022 00:42:06	Euronext Milan
---	--	----------------

Societa' : EDISON

Identificativo : 157521

Informazione
Regolamentata

Nome utilizzatore : EDISONN06 - GERACI

Tipologia : 1.1

Data/Ora Ricezione : 17 Febbraio 2022 00:42:06

Data/Ora Inizio : 17 Febbraio 2022 07:30:04

Diffusione presunta

Oggetto : EDISON CHIUDE IL 2021 CON RICAVI A
11,7 MILIARDI DI EURO, EBITDA
SUPERIORE ALLE PREVISIONI A 989
MILIONI DI EURO E UTILE NETTO DI 413
MILIONI DI EURO

Testo del comunicato

Vedi allegato.

COMUNICATO STAMPA

EDISON CHIUDE IL 2021 CON RICAVI A 11,7 MILIARDI DI EURO (6,4 MILIARDI DI EURO NEL 2020), EBITDA SUPERIORE ALLE PREVISIONI A 989 MILIONI DI EURO (+45% RISPETTO AL 2020) E UTILE NETTO DI 413 MILIONI DI EURO (19 MILIONI DI EURO NEL 2020)

I buoni risultati registrati nel 2021, dopo un 2020 fortemente impattato dalla pandemia, consentono a Edison di distribuire un dividendo agli azionisti di 0,285 euro per ciascuna azione di risparmio e di 0,055 euro per ciascuna azione ordinaria.

Milano, 17 febbraio 2022 – Il Consiglio di Amministrazione di **Edison**, riunitosi ieri, ha esaminato il bilancio al 31 dicembre 2021 che, dopo un 2020 fortemente impattato dalla pandemia e dalla contrazione dei consumi energetici, si è chiuso con una marcata crescita di tutti gli indicatori economici e con un'ottima performance di tutti i suoi business. **I risultati sono frutto della forte ripresa economica e delle operazioni di portafoglio che hanno rafforzato il posizionamento strategico della società sulle attività della transizione energetica:** generazione elettrica low carbon, in particolare rinnovabile, uso efficiente del gas e servizi energetici ai clienti. La società ha inoltre consolidato l'impegno rispetto agli obiettivi di sviluppo sostenibile dell'Agenda 2030.

Il Margine Operativo Lordo (EBITDA) della società è salito a 989 milioni di euro con una crescita del 44,6% rispetto al 2020, grazie soprattutto al contributo della Filiera Energia Elettrica. Il risultato di questa Filiera è frutto soprattutto della performance delle attività di ottimizzazione del portafoglio produttivo, di dispacciamento dell'energia, oltre che di produzione rinnovabile. Al miglioramento della marginalità hanno contribuito anche i buoni risultati dei servizi di efficienza energetica e delle vendite sul mercato retail, dopo un 2020 impattato significativamente dalla pandemia e da effetti climatici che avevano ridotto i consumi di energia. La Filiera Attività Gas registra l'incremento dei volumi venduti e la dismissione di Infrastrutture Distribuzione Gas (IDG).

Il Gruppo ha chiuso il 2021 con un risultato netto positivo per 413 milioni di euro da 19 milioni di euro del 2020. Il risultato è frutto del buon andamento industriale - favorito dalla ripresa dello scenario economico -, che malgrado elementi non ricorrenti correlati alle Attività non-Energy¹ registra in positivo l'esercizio dell'opzione di riallineamento dei valori fiscali di alcuni asset e del *goodwill*. Il risultato netto corrente² è di 463 milioni di euro.

L'indebitamento finanziario³ al 31 dicembre 2021 è sceso a 104 milioni di euro da 520 milioni di euro al 31 dicembre 2020. La performance industriale ha permesso una crescita del 20% degli investimenti destinati alla produzione low carbon (in fase di realizzazione due centrali termoelettriche di ultima generazione

¹ Integrazione del fondo per le opere di bonifica dei siti industriali eredità Montedison.

² Il risultato netto corrente è calcolato escludendo l'impatto delle Attività non-Energy e del riallineamento fiscale.

³ L'indebitamento finanziario netto commentato è rappresentativo del "Totale Indebitamento Finanziario" secondo gli orientamenti dell'ESMA del 4 marzo 2021 che Consob ha adottato dal 5 maggio 2021. Tale modifica normativa ha un impatto negativo marginale di 15 milioni al 31 dicembre 2021 (negativo di 7 milioni sul 31 dicembre 2020).

Edison Spa

in Veneto e Campania) e da fonti rinnovabili, nonché ai servizi energetici e ambientali. Hanno contribuito ampiamente alla creazione di cassa anche le operazioni straordinarie legate al riposizionamento strategico della società: la cessione delle attività E&P in Norvegia e di IDG e l'ingresso di un partner finanziario nel capitale di Edison Renewables dopo l'acquisto del 70% di E2i Energie Speciali. Questo impatto positivo è stato bilanciato da uno scenario prezzi di mercato altamente volatile che ha portato a un significativo incremento del capitale circolante nella seconda parte dell'anno. Fenomeno questo che ci si attende sia di natura temporanea.

HIGHLIGHTS GRUPPO EDISON⁴

<i>in milioni di euro</i>	Esercizio 2021	Esercizio 2020
Ricavi di vendita	11.739	6.390
Margine operativo lordo	989	684
Risultato operativo	466	239
Risultato netto da <i>Continuing Operations</i>	431	191
Risultato netto di Gruppo	413	19

Andamento della gestione del Gruppo al 31 dicembre 2021

Il 2021, grazie all'avvio su larga scala delle campagne vaccinali, è stato caratterizzato da un buon recupero dell'economia, sospinto da una ripresa dei consumi e del commercio internazionale, che ha innescato un sensibile recupero della domanda di energia e un forte incremento dei prezzi delle commodity dopo la contrazione avvenuta nel 2020 a causa della pandemia da Covid-19.

Nel 2021 la **domanda italiana di energia elettrica è tornata su livelli pre-pandemici facendo registrare una crescita del 5,1% a 318,1 TWh da 302,8 TWh del 2020**. A soddisfare l'accresciuto fabbisogno è stato l'incremento della generazione termoelettrica (+3% a 180,6 TWh), eolica (+11,2% a 20,6 TWh), grazie soprattutto alla buona ventosità dell'ultimo trimestre dell'anno, e la crescita delle importazioni (+32,9% a 42,8 TWh). Segnano invece un calo rispetto al 2020, la produzione idroelettrica (-3,5% a 46,3 TWh) per una minore idraulicità e quella fotovoltaica (-1,9% a 25,1 TWh) per effetto di un minor irraggiamento. Sul fronte dei prezzi, il **PUN (Prezzo Unico Nazionale) si è attestato a 125,5 euro/MWh da 38,9 euro/MWh**: un valore quasi triplicato rispetto all'anno precedente che registrava il calo della domanda e minori costi di generazione.

⁴ Ai sensi del principio contabile internazionale IFRS 5 le poste economiche che concorrono al risultato delle *Continuing Operations*: (i) escludono il contributo delle attività E&P cedute a dicembre 2020 a Energiean e classificate fino alla cessione come *Discontinued Operations*; (ii) includono il contributo delle attività E&P in Norvegia, fino alla cessione nel 2021, e in Algeria che sono riconsolidate retrospettivamente dall'1 gennaio 2020.

Stessa dinamica per la **domanda di gas, che torna a crescere del 7,8% a 76,2 miliardi di metri cubi** da 70,7 miliardi di metri cubi del 2020, per effetto sia di un clima più rigido rispetto alla media stagionale sia della ripresa dei consumi in tutti i comparti rispetto ad un 2020 segnato dalle restrizioni della pandemia: in primo luogo quello residenziale (+10,2% a 30,4 miliardi di metri cubi), seguito dagli impieghi termoelettrici (+6,1% a 26 miliardi di metri cubi) e gli usi industriali (+6,4% a 17,6 miliardi di metri cubi). Sul fronte prezzi, il **gas spot in Italia si è attestato su un valore medio di 48,5 centesimi di euro per metro cubo** rispetto a 11,0 centesimi di euro per metro cubo nel 2020. L'incremento è trainato perlopiù da fattori congiunturali, quali il protrarsi di temperature più rigide rispetto alle medie stagionali, una minore disponibilità di forniture agli hub europei nei primi nove mesi del 2021 per via di interventi di manutenzione alle infrastrutture in Russia e Norvegia e le crescenti tensione geopolitiche nell'ultima parte dell'anno. In crescita anche le quotazioni del Brent che nel 2021 ha registrato un aumento del 63,6% su base annuale a 70,7 dollari il barile.

In questo contesto, **Edison ha chiuso il 2021 con ricavi di vendita a 11.739 milioni di euro, in crescita dell'83,7%** da 6.390 milioni di euro del 2020. Al risultato hanno concorso entrambe le filiere: i ricavi della **Filiera Attività Gas sono saliti a 7.752 milioni di euro** (3.243 milioni di euro nel 2020), quelli della **Filiera Energia Elettrica si sono attestati a 4.649 milioni di euro** (3.830 milioni di euro nel 2020).

In marcata crescita anche il Margine Operativo Lordo (EBITDA) che nel 2021 è aumentato del 44,6% a 989 milioni di euro da 684 milioni di euro del 2020. Tale incremento è frutto soprattutto della buona performance della **Filiera Energia Elettrica**, con un Margine Operativo Lordo che cresce del 40,7% a 678 milioni di euro nel 2021. A spingere il risultato di questa filiera le attività di generazione elettrica, in particolare l'ottimizzazione del portafoglio produttivo, il dispacciamento di energia, oltre che la produzione rinnovabile – eolica e fotovoltaica, soprattutto –. A queste si aggiungono componenti *one-off* e in particolare il contributo positivo di incentivi CIP6 legati agli anni 2003-2004. Più contenuta la crescita della **Filiera Attività Gas** che registra un progresso del 19,7% a 364 milioni di euro, beneficiando dell'incremento dei volumi venduti all'industria, dopo un 2020 segnato dalla pandemia, e nel segmento retail del protrarsi di temperature più rigide rispetto alle medie stagionali, oltre che della dismissione di IDG. Alla marginalità di entrambe le filiere hanno contribuito positivamente anche le attività downstream, ossia le vendite di commodity e di servizi a valore aggiunto ai clienti finali e i servizi di efficienza energetica, dopo un 2020 segnato dalla pandemia.

Il Risultato Operativo (EBIT) è pari a 466 milioni di euro (+95,4% rispetto a 239 milioni di euro nel 2020). Sul risultato hanno inciso ammortamenti e svalutazioni per 358 milioni di euro, la variazione netta di *fair value* relativa alle attività di *hedging* su *commodity* e cambi negativa per 10 milioni di euro e altri oneri netti relativi alle Attività *non-Energy* per 155 milioni di euro (55 milioni di euro nel 2020).

Il Risultato prima delle imposte è salito a 488 milioni di euro da 230 milioni di euro nel 2020.

Il Gruppo Edison ha chiuso l'esercizio 2021 con un utile di 413 milioni di euro, rispetto a un risultato netto di Gruppo che nel 2020 era di 19 milioni di euro, in conseguenza dell'ottima performance industriale supportata dal contesto macroeconomico e di un beneficio netto d'imposta a seguito dell'esercizio dell'opzione per il riallineamento del valore fiscale di alcuni asset e del *goodwill* che ha inciso positivamente per 86 milioni di euro, nonché dei minori oneri netti legati alle attività E&P cedute (che nel 2020 hanno inciso per 158 milioni di euro). Il risultato netto corrente⁵ è di 463 milioni di euro.

⁵ V. nota 2 a pagina 1.

L'**indebitamento finanziario**⁶ al 31 dicembre 2021 è sceso a 104 milioni di euro da 520 milioni di euro al 31 dicembre 2020. La performance industriale ha permesso una crescita del 20% degli investimenti destinati alla produzione low carbon (in fase di realizzazione due centrali termoelettriche di ultima generazione in Veneto e Campania) e da fonti rinnovabili, nonché ai servizi energetici e ambientali. Hanno contribuito ampiamente alla creazione di cassa anche le operazioni straordinarie legate al riposizionamento strategico della società: la cessione delle attività E&P in Norvegia e di IDG e l'ingresso di un partner finanziario nel capitale di Edison Renewables dopo l'acquisto del 70% di E2i Energie Speciali. Questo impatto positivo è stato bilanciato da uno scenario prezzi di mercato altamente volatile che ha portato a un significativo incremento del capitale circolante nella seconda parte dell'anno. Fenomeno questo che ci si attende sia di natura temporanea.

La focalizzazione di Edison sulle energie rinnovabili, i servizi di efficienza energetica e il mercato residenziale, unito al deciso miglioramento nel profilo di rischio industriale e i solidi risultati conseguiti sono alla base delle revisioni operate dalle agenzie di rating nel corso del 2021: Standard&Poor's e Moody's hanno infatti alzato il rating della società rispettivamente a BBB/ outlook stabile e a Baa2/outlook stabile. Tuttavia, a gennaio 2022, Moody's ha posto sotto osservazione per un possibile declassamento anche il rating di Edison a seguito di una analoga decisione sul rating di EDF.

Previsioni

Il contesto attuale, caratterizzato da una volatilità molto elevata nei prezzi delle commodity e con alcuni interventi normativi sul settore energetico in corso di finalizzazione, non permette ancora di comunicare una previsione annuale di Ebitda. Tuttavia, la società ritiene che la sua performance industriale rimarrà prossima a quella dell'anno 2021.

Risultati della Capogruppo e dividendo agli azionisti

Il bilancio della capogruppo Edison Spa chiude con ricavi a 9.797 milioni di euro da 4.432 milioni di euro nel 2020 e un ritorno all'utile per 721 milioni di euro (risultato netto negativo di 68 milioni di euro nel 2020).

Il Consiglio di Amministrazione ha deliberato di proporre all'Assemblea degli Azionisti la distribuzione di un dividendo unitario di 0,285 euro per ogni azione di risparmio e di un dividendo unitario di 0,055 euro per ogni azione ordinaria. Il primo importo tiene conto del fatto che alle azioni di risparmio sono stati riconosciuti, come richiesto dallo statuto, il dividendo pregresso non corrisposto nei quattro anni precedenti e la maggiorazione per il dividendo privilegiato relativo all'esercizio 2021 del 3% rispetto al dividendo delle azioni ordinarie. Il dividendo sia per le azioni di risparmio sia per le azioni ordinarie è previsto sia messo in pagamento mercoledì 27 aprile 2022, con stacco cedola lunedì 25 aprile 2022 e *record date* martedì 26 aprile 2022.

Convocazione dell'assemblea

Il Consiglio di amministrazione ha deliberato di convocare l'Assemblea ordinaria dei soci per il giorno giovedì 31 marzo 2022 con all'ordine del giorno:

- approvazione del Bilancio dell'esercizio 2021 e la destinazione dell'utile;

⁶ V. nota 3 a pagina 1.

- approvazione della Relazione 2021 sulla politica in materia di remunerazione e sui compensi corrisposti;
- nomina del Consiglio di amministrazione per il periodo 2022-2024;

In considerazione dell'attuale stato di emergenza sanitaria COVID-19, e come consentito dalle vigenti disposizioni, l'intervento in Assemblea e l'esercizio del diritto di voto si svolgeranno esclusivamente tramite conferimento di apposita delega al rappresentante designato dalla Società (Computershare S.p.A.).

Relazione sulla Corporate Governance, Relazione sulla Remunerazione e Dichiarazione di carattere non finanziario

Il Consiglio di Amministrazione ha anche approvato la relazione 2021 sul Governo societario e sugli assetti proprietari, nonché la Relazione annuale sulla Remunerazione.

Il Consiglio ha altresì approvato la Dichiarazione Consolidata di carattere non finanziario, predisposta secondo i GRI standards, opzione Core, attraverso la quale Edison rendiconta la performance ESG dell'anno secondo i quattro assi della Politica di Sostenibilità dell'azienda: *Climate Action*, Capitale Umano e Inclusione, Valore per i clienti, territorio e sviluppo economico sostenibile, Capitale naturale e paesaggio. Per ciascuno di essi, e in coerenza con i *Sustainable Development Goals* e i temi materiali di riferimento, l'azienda ha altresì fissato obiettivi di sostenibilità di medio-lungo termine di cui dà conto nello stesso documento di DNF. In ambito sociale, la società ha rafforzato il proprio impegno con la costituzione della Fondazione EOS, Edison Orizzonte Sociale, dedicata all'educazione di qualità, all'inclusione sociale e riduzione delle disuguaglianze e alla promozione di comunità sostenibili in cui patrimonio culturale e naturale siano elementi imprescindibili di identità e sviluppo.

Tali documenti costituiscono parte integrante, anche se distinta, della documentazione di bilancio e saranno pubblicati unitamente ad esso.

Documentazione

Si informa che la documentazione relativa agli argomenti all'ordine del giorno, prevista dalla normativa vigente, sarà a disposizione del pubblico presso la sede sociale, sul sito di Edison Spa (<http://www.edison.it>) e nel meccanismo di stoccaggio autorizzato "eMarket STORAGE" (www.emarketstorage.com) nei termini previsti dalle vigenti disposizioni.

Principali fatti avvenuti durante il 2021

11 gennaio 2021 - Tenaris, Edison e Snam hanno sottoscritto una lettera di intenti per avviare un progetto finalizzato alla decarbonizzazione dell'acciaiera di Tenaris a Dalmine, attraverso l'introduzione dell'idrogeno verde in alcuni processi produttivi. Le tre società collaboreranno per individuare e realizzare le soluzioni più idonee per la produzione, la distribuzione e l'utilizzo di idrogeno verde nel sito Tenaris di Dalmine, contribuendo con le proprie competenze per investire nelle migliori tecnologie disponibili.

16 febbraio 2021- Edison ha rilevato il 70% di E2i Energie Speciali a seguito dell'accordo con F2i Fondi Italiani per le Infrastrutture firmato lo scorso 13 gennaio, risolvendo dunque la partnership avviata nel 2014.

Con il closing dell'operazione, Edison si conferma secondo operatore eolico in Italia con un parco rinnovabili di una capacità installata di 1.1 GW (escludendo la capacità installata idroelettrica).

25 marzo 2021 – Edison annuncia di aver perfezionato l'accordo siglato con Sval Energi il 30 dicembre 2020 per la cessione del 100% di Edison Norge AS. Attraverso questa operazione Edison esce dal settore esplorazione e produzione di idrocarburi in Norvegia.

1 aprile 2021 – Edison ha siglato una partnership con Enerbrain, scale-up torinese dell'energy-tech, per lanciare una soluzione digitale dedicata all'efficiamento degli edifici industriali e del terziario. Si tratta di *HVAC Optimizer*, che consente risparmi fino al 30% della spesa energetica di riscaldamento, ventilazione, condizionamento dell'aria e refrigerazione.

7 aprile 2021 – Edison ha acquisito il 100% della società Hydro Dynamics in Valle d'Aosta, cui fanno capo 7 mini-idro, rafforzando la sua strategia di sviluppo di produzione da energie rinnovabili e low carbon. Le centrali oggetto dell'operazione, tutte costruite tra il 2013 e il 2020, vantano una capacità installata complessiva di 4,1 MW e una produzione annua di circa 12,2 GWh, pari al consumo medio annuo di oltre 4.400 famiglie. Con questa operazione, il parco idroelettrico di Edison è salito a 104 impianti idroelettrici, di cui 61 mini-idro, per una potenza rinnovabile complessiva, compreso l'installato eolico e fotovoltaico, superiore ai 2.000 MW.

19 aprile 2021 – Edison ha reso noto che l'agenzia di rating Moody's Investors Service ha elevato a Baa2 da Baa3 il rating di Edison Spa. L'innalzamento del rating di Edison è legato al miglioramento del profilo di rischio del Gruppo a seguito della cessione di tutte le sue attività di esplorazione e produzione di idrocarburi (E&P) negli ultimi due anni. Segnalate dall'agenzia anche la dinamica positiva degli utili e la maggiore generazione dei flussi di cassa, a fronte dell'aumentata capacità di generazione elettrica e della performance delle attività gas.

27-28 aprile 2021 – In data 27 aprile 2020 è diventata efficace la delibera di riduzione del capitale rappresentato dalle azioni ordinarie (per euro 640.883.421), assunta dall'Assemblea straordinaria degli azionisti del 31 marzo 2021, attuata mediante l'annullamento di n. 640.883.421 azioni ordinarie, nel rapporto di 0,12167 frazione di azione per ogni azione ordinaria posseduta. Il successivo 28 aprile 2021 si è dato seguito alla conversione volontaria (il cui periodo di esercizio si era chiuso il precedente 31 marzo 2021) di n. 50.128 azioni di risparmio in pari numero di azioni ordinarie, in quanto, come deliberato dalla richiamata Assemblea del 31 marzo 2021, le azioni ordinarie rivenienti dalla conversione sono state escluse dalla riduzione del capitale rappresentato da azioni ordinarie. Per effetto della riduzione del capitale rappresentato da azioni ordinarie e della conversione volontaria delle azioni di risparmio soprarichiamate, il capitale sociale di Edison è ora pari a 4.736.117.250 euro, rappresentato da n. 4.626.557.357 azioni ordinarie e da n. 109.559.893 azioni di risparmio.

29 aprile 2021 – Edison ha comunicato la costituzione di Fondazione EOS, Edison Orizzonte Sociale, la fondazione d'impresa con cui la Società rafforza il proprio impegno sociale contribuendo alla realizzazione degli obiettivi dell'Agenda 2030 e, in particolare, a quelli dedicati all'educazione di qualità (SDG4), all'inclusione sociale e riduzione delle disuguaglianze (SDG10) e alla promozione di comunità sostenibili in cui patrimonio culturale e naturale siano elementi imprescindibili di identità e sviluppo (SDG11).

30 aprile 2021 – Edison ha annunciato la vendita del 100% di Infrastrutture Distribuzione Gas (IDG) a 2i Rete Gas per 150 milioni di euro. L'operazione, perfettamente in accordo la strategia della società in linea con gli obiettivi della transizione ecologica del Paese e con il PNRR, punta a sviluppare nuova generazione

rinnovabile e low carbon, mobilità sostenibile, efficienza energetica e servizi a valore aggiunto per i clienti finali. IDG gestisce le reti e gli impianti per la distribuzione del gas in 58 Comuni di Abruzzo, Emilia Romagna, Lazio, Lombardia e Veneto, è presente in 17 ambiti territoriali minimi (Atem) e annovera 152 mila clienti.

5 maggio 2021 – Edison ha comunicato il via alla costruzione del nuovo teleriscaldamento di Alzano Lombardo. L’iniziativa, realizzata e gestita da Edison Teleriscaldamento, Società al 100% di Edison, consente di erogare energia termica alla comunità e prevede il totale rifacimento dell’attuale centrale di produzione con la realizzazione di un nuovo e più efficiente impianto di cogenerazione per la produzione di energia elettrica e termica da 2 MW, oltre ad un’estensione della rete esistente fino a oltre 6 Km per raggiungere oltre 40 utenze.

21 maggio 2021 – Edison ha reso noto che l’agenzia di rating Standard&Poor’s ha alzato il rating della società a BBB con outlook stabile, da BBB- con outlook positivo. S&P ha riconosciuto una significativa resilienza dei risultati del primo trimestre 2021 agli effetti avversi dello scenario pandemico prevalente, e ha giudicato positivamente la strategia della Società di disimpegno dalle attività ad alta intensità di capitale e volatilità come quelle dell’E&P, per tenere il focus su energie rinnovabili e attività downstream.

24 maggio 2021 – Edison, Ambienthesis, Herambiente (Gruppo Hera) e Sersys Ambiente hanno creato Tremonti, una NewCo specializzata nei servizi di bonifica dei terreni e delle acque sotterranee, che si occupa della gestione e positiva risoluzione di casi di contaminazione dei terreni. Tale società di scopo realizzerà i suoi primi interventi nell’area Tre Monti del sito di interesse nazionale (SIN) di Bussi sul Tirino (PE) e progressivamente estenderà le proprie attività alle aree di Piano d’Orta e dello stabilimento industriale di Bussi non appena le vicende giudiziarie che ancora gravano sul sito lo permetteranno.

11 giugno 2021 – Edison, assieme ad altre sei aziende dei settori energetico, idrico e del teleriscaldamento e a 20 Associazioni nazionali dei Consumatori del CNCU, Consiglio nazionale dei consumatori e degli utenti, ha firmato uno storico accordo finalizzato al rilancio della negoziazione paritetica. L’intesa punta al rafforzamento di uno strumento di risoluzione alternativa delle controversie consolidando il dialogo tra aziende e associazioni consumeristiche e rinsaldando il rapporto di fiducia con i consumatori.

16 giugno 2021 – In coerenza con il Piano Integrato Energia e Clima italiano e con il Green Deal europeo, Edison ha reso noto l’obiettivo di incrementare la propria quota di capacità rinnovabile installata, eolica e fotovoltaica, dagli attuali 1,1 GW ai 4 GW entro il 2030. Il piano di sviluppo dalla Società si traduce in investimenti per circa 3 miliardi di euro al 2030, e sarà attuato prevalentemente attraverso una crescita organica, in particolare integrali ricostruzioni del parco eolico esistente e green field fotovoltaici, e attraverso selettive operazioni di M&A.

24 giugno 2021 - L’Assemblea ordinaria degli azionisti di Edison ha deliberato di appostare in bilancio, ai sensi dall’articolo 110 del Decreto Legge del 14 agosto 2020, n. 104 e delle disposizioni integrative e collegate, un vincolo fiscale per un importo complessivo di 1.572.280.356,02 euro su una corrispondente quota parte del capitale sociale. Tale delibera si è resa necessaria a seguito dell’esercizio dell’opzione, da parte di Edison, di riallineare i valori fiscali al maggior valore civile di una parte significativa di alcuni beni ammortizzabili e dell’avviamento, come consentito dalla legge sopra citata.

2 luglio 2021 – Edison ha annunciato di aver perfezionato l’acquisizione da ESA Italia di Energia Etica, società che opera nel mercato della vendita di energia elettrica e gas metano ai consumatori finali in Lombardia, Umbria, Marche, Campania e Basilicata. Con l’operazione Edison ha aggiunto al proprio portafoglio circa

22.000 nuovi clienti, principalmente concentrati nel mercato residenziale, di cui 17.000 per la fornitura del gas e 5.000 per la fornitura di energia elettrica.

30 luglio 2021 – Edison ha comunicato il perfezionamento dell’acquisizione del 100% di Vibinum Srl dal gruppo Futuren e del 90% di Aerochetto Srl (51% dal gruppo Futuren e 39% da Repower SpA), dando seguito al piano di crescita nella generazione rinnovabile e consolidando la posizione di *leadership* nel settore eolico. Con l’operazione sono stati aggiunti in portafoglio 40 MW (30 MW in Sicilia e 10 MW in Puglia) per una capacità installata complessiva (eolica e fotovoltaica) di 1,1 GW.

30 agosto 2021 - Edison ha reso noto che il 27 agosto l’agenzia di *rating* Moody’s Investors Service ha alzato l’*outlook* della società a stabile da negativo, facendo seguito allo stesso intervento per EDF Sa, controllante di Edison. Il *rating* di Edison è confermato a Baa2.

14 settembre 2021 - Edison e Snam hanno firmato un *Memorandum of Understanding* (MoU) insieme a Saipem e Alboran Hydrogen per lo sviluppo congiunto del progetto Puglia Green Hydrogen Valley, allo scopo di realizzare tre impianti di produzione di idrogeno verde a Brindisi, Taranto e Cerignola (Foggia) per una capacità complessiva di 220 MW ed alimentati da una produzione fotovoltaica per una potenza totale di 380 MW. Una volta a regime, si stima che i tre impianti produrranno fino a 300 milioni di metri cubi di idrogeno rinnovabile all’anno.

20 settembre 2021 – Edison ha reso noto di aver vinto l’arbitrato contro Qatargas relativo alla revisione del prezzo del contratto di lungo termine per l’acquisto di Gas Naturale Liquefatto qatarino. Il collegio arbitrale, accogliendo integralmente le tesi difensive di Edison, ha deciso di respingere in toto le richieste di Qatargas di ottenere un aumento del prezzo.

11 ottobre 2021 - Edison e Michelin Italiana hanno annunciato la sottoscrizione di un accordo pluriennale per l’efficientamento energetico, la sostenibilità ambientale e la riduzione del *carbon footprint* dello stabilimento Michelin a Cuneo. Secondo l’accordo, Edison si occuperà della realizzazione di un nuovo impianto di trigenerazione ad alta efficienza, di impianti fotovoltaici da installare sulle pensiline dei parcheggi e di un sistema integrato costituito da caldaie per la fornitura del vapore necessario alla produzione di pneumatici.

13 ottobre 2021 - Edison e Dolomiti Energia Trading hanno reso noto la firma di un *Power Purchase Agreement* (PPA). Edison si occuperà della realizzazione di un impianto fotovoltaico da 7MW ad Alessandria, mentre l’energia rinnovabile prodotta verrà ritirata interamente da Dolomiti Energia Trading e soddisferà il fabbisogno di circa 4.000 famiglie.

26 ottobre 2021 - Edison ha inaugurato a Ravenna il primo deposito *small scale* di gas naturale liquefatto (GNL) dell’Italia continentale al servizio della sostenibilità del trasporto pesante e marittimo. Il deposito, realizzato con un investimento di circa 100 milioni di euro sul territorio, ha una capacità di stoccaggio di 20.000 metri cubi di GNL e una capacità di movimentazione annua di oltre 1 milione di metri cubi di gas liquido. Durante il suo esercizio consentirà di evitare l’emissione di 6 milioni di tonnellate di CO₂ e di azzerare quelle di particolato e di ossidi di zolfo.

5 novembre 2021 – Edison e IVECO hanno annunciato la firma di un *Memorandum of Understanding* (MoU) per accelerare lo sviluppo della mobilità sostenibile a gas e per facilitare ulteriormente la penetrazione del gas naturale liquefatto nel settore del trasporto stradale in Italia. L’intesa fa leva sulla posizione unica che i due gruppi ricoprono nella sfida della transizione energetica: Edison quale operatore verticalmente integrato su

tutta la catena del valore del GNL e nello sviluppo dei green gas, e IVECO quale leader per la produzione di veicoli commerciali a gas naturale.

12 novembre 2021 – Edison e Crédit Agricole CIB Italy hanno annunciato la prima operazione in Italia di cartolarizzazione di ESG-linked, ossia legata a un indicatore di sostenibilità coerente con gli obiettivi che la società energetica si è data per contrastare il cambiamento climatico e le emissioni climalteranti.

14 dicembre 2021 – Edison ha annunciato di aver perfezionato l'accordo firmato in data 3 dicembre 2021 con cui Crédit Agricole Assurances diventa partner finanziario di lungo periodo di Edison Renewables rilevandone il 49% del capitale e impegnandosi nello sviluppo eolico e fotovoltaico della società. Edison continua a mantenere il pieno controllo industriale e di governance della società.

15 dicembre 2021 – Edison ha presentato il piano di sviluppo delle fonti rinnovabili al 2030 che prevede di aumentare la capacità rinnovabile installata dagli attuali 2 GW a 5 GW grazie a investimenti su tutto il territorio nazionale per 3 miliardi di euro nell'arco di piano, e di portare a 1 GW la produzione legata a sistemi di pompaggio idroelettrici e batterie, per garantire sicurezza e adeguatezza del sistema. Nei prossimi tre anni sono previsti progetti eolici e fotovoltaici per 1.500 MW, di cui 1.300 MW nel Sud Italia, 100 MW nel Centro e 100 MW nel nord del Paese.

Ufficio stampa Edison

<http://www.edison.it/it/contatti-2>; <http://www.edison.it/it/media>

Elena Distaso, 338 2500609, elena.distaso@edison.it;

Lucia Caltagirone, 331 6283718, lucia.caltagirone@edison.it;

Lorenzo Matucci, 337 1500332, lorenzo.matucci@edison.it

Investor Relations Edison:

Anna Ferrari 02 6222 7953 – anna.ferrari@edison.it; investor.relations@edison.it

I Dirigenti Preposti alla redazione dei documenti contabili societari di Edison S.p.A. Didier Calvez e Roberto Buccelli dichiarano – ai sensi dell'art. 154-bis, comma 2 del Testo Unico della Finanza (D. Lgs. 58/1998) – che l'informativa contabile contenuta nel presente comunicato corrisponde alle risultanze documentali, ai libri e alle scritture contabili. Il Bilancio 2021 è oggetto di revisione legale dei conti. La Relazione sulla gestione, quella sulla Corporate Governance, sulla Politica in materia di remunerazione e sui compensi corrisposti sono oggetto di verifiche da parte della società di revisione. La Dichiarazione Consolidata Non Finanziaria è oggetto di revisione limitata da parte della stessa società di revisione.

Questo comunicato stampa, e in particolare la sezione intitolata "Previsioni", contiene dichiarazioni previsionali. Queste dichiarazioni sono basate sulle attuali aspettative e proiezioni del Gruppo relativamente a eventi futuri e, per loro natura, sono soggette a una componente intrinseca di rischiosità ed incertezza. I risultati effettivi potrebbero differire significativamente da quelli contenuti in dette dichiarazioni a causa di una molteplicità di fattori, incluse una continua volatilità e il deterioramento dei mercati del capitale e finanziari, variazioni nei prezzi delle materie prime, cambi nelle condizioni macroeconomiche e nella crescita economica e altre variazioni delle condizioni di business, mutamenti della normativa anche regolamentare e del contesto istituzionale (sia in Italia che all'estero), e molti altri fattori, la maggioranza dei quali è al di fuori del controllo del Gruppo.

Si allegano il conto economico con evidenza delle altre componenti di conto economico complessivo del Gruppo, lo stato patrimoniale, il rendiconto finanziario delle disponibilità liquide e la variazione del patrimonio netto consolidato.

Informazioni rilevanti ai sensi della delibera Consob n. 11971 del 14.5.1999 e successive modifiche.

CONTO ECONOMICO CONSOLIDATO

	Esercizio 2021	Esercizio 2020
(in milioni di euro)		
Ricavi di vendita	11.739	6.390
Altri ricavi e proventi	200	114
Totale ricavi	11.939	6.504
Costi per <i>commodity</i> e logistica (-)	(9.835)	(4.830)
Altri costi e prestazioni esterne (-)	(611)	(520)
Costi del personale (-)	(335)	(321)
(Svalutazioni) ripristini di valore su crediti	(42)	(33)
Altri oneri (-)	(127)	(116)
Margine operativo lordo	989	684
Variazione netta di <i>fair value</i> su derivati (<i>commodity</i> e cambi)	(10)	(3)
Ammortamenti (-)	(356)	(352)
(Svalutazioni) ripristini di valore su immobilizzazioni	(2)	(35)
Altri proventi (oneri) Attività non <i>Energy</i>	(155)	(55)
Risultato operativo	466	239
Proventi (oneri) finanziari netti sul debito	(8)	(10)
Altri proventi (oneri) finanziari netti	14	1
Proventi (oneri) su cessione crediti pro-soluto	(10)	(14)
Proventi (oneri) da partecipazioni	26	14
Risultato prima delle imposte	488	230
Imposte sul reddito	(57)	(39)
Risultato netto da <i>Continuing Operations</i>	431	191
Risultato netto da <i>Discontinued Operations</i>	(1)	(158)
Risultato netto	430	33
di cui:		
Risultato netto di competenza di terzi	17	14
Risultato netto di competenza di Gruppo	413	19

ALTRE COMPONENTI DI CONTO ECONOMICO COMPLESSIVO

(in milioni di euro)	Esercizio 2021	Esercizio 2020
Risultato netto	430	33
Altre componenti del risultato complessivo:		
A) Variazione riserva di <i>Cash Flow Hedge</i>	(213)	44
- Utili (Perdite) dell'esercizio	(297)	62
- Imposte	84	(18)
B) Variazione riserva di differenze da conversione di attività in valuta estera	8	(45)
- Utili (Perdite) su cambi non realizzati	4	(14)
- Riclassifica perdite (utili) a Conto Economico	4	(31)
- Imposte	-	-
C) Quota delle altre componenti di utile complessivo di partecipazioni collegate	-	-
D) Utili (Perdite) attuariali (*)	(1)	-
- Utili (Perdite) attuariali	(1)	-
- Imposte	-	-
Totale altre componenti del risultato complessivo al netto delle imposte (A+B+C+D)	(206)	(1)
Totale risultato netto complessivo	224	32
di cui:		
di competenza di terzi	17	14
di competenza di Gruppo	207	18

(*) Voci non riclassificabili a Conto Economico.

STATO PATRIMONIALE CONSOLIDATO

	31.12.2021	31.12.2020
(in milioni di euro)		
ATTIVITA'		
Immobili, impianti e macchinari	3.744	3.447
Immobilizzazioni immateriali	339	265
Aviamento	2.184	2.174
Partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	160	123
Altre attività finanziarie immobilizzate	33	80
Attività per imposte anticipate	329	189
Crediti per imposte non correnti	2	2
Altre attività non correnti	71	60
<i>Fair Value</i>	863	201
Attività per <i>leasing</i> finanziari	2	2
Totale attività non correnti	7.727	6.543
Rimanenze	176	113
Crediti commerciali	3.542	1.053
Crediti per imposte correnti	6	16
Altre attività correnti	432	359
<i>Fair Value</i>	3.843	428
Attività finanziarie correnti	3	7
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	910	313
Totale attività correnti	8.912	2.289
Attività in dismissione	69	551
Totale attività	16.708	9.383
PASSIVITA'		
Capitale sociale (*)	4.736	5.377
Riserve e utili (perdite) portati a nuovo	980	(58)
Riserva di altre componenti del risultato complessivo	(195)	11
Risultato netto di competenza di Gruppo	413	19
Totale patrimonio netto attribuibile ai soci della controllante	5.934	5.349
Patrimonio netto attribuibile ai soci di minoranza	419	131
Totale patrimonio netto	6.353	5.480
Benefici ai dipendenti	37	37
Fondi di smantellamento e ripristino siti	188	172
Fondi per rischi e oneri diversi	239	228
Fondi rischi su vertenze Attività non Energy	396	299
Passività per imposte differite	44	92
Debiti per imposte non correnti	17	-
Altre passività non correnti	15	5
<i>Fair Value</i>	891	187
Debiti finanziari non correnti	614	623
Totale passività non correnti	2.441	1.643
Debiti commerciali	2.872	1.256
Debiti per imposte correnti	136	53
Altre passività correnti	402	195
<i>Fair Value</i>	4.092	425
Debiti finanziari correnti	382	216
Totale passività correnti	7.884	2.145
Passività in dismissione	30	115
Totale passività e patrimonio netto	16.708	9.383

(*) Il valore al 31 dicembre 2021 recepisce gli effetti della delibera di riduzione del capitale sociale, assunta dall'Assemblea straordinaria degli azionisti del 31 marzo 2021.

RENDICONTO FINANZIARIO DELLE DISPONIBILITA' LIQUIDE

	Esercizio 2021	Esercizio 2020
(in milioni di euro)		
Risultato prima delle imposte	488	230
Ammortamenti e svalutazioni	358	387
Accantonamenti netti a fondi rischi	99	60
Risultato di società valutate con il metodo del patrimonio netto (-)	(26)	(14)
Dividendi incassati da società valutate con il metodo del patrimonio netto	11	8
(Plusvalenze) Minusvalenze da realizzo di immobilizzazioni	(17)	3
Variazione benefici ai dipendenti	(2)	(2)
Variazione <i>Fair Value</i> iscritto nel risultato operativo	10	3
Variazione del capitale circolante operativo	(920)	(88)
Variazione del capitale circolante non operativo	179	(28)
Variazione di altre attività e passività di esercizio	(20)	(140)
(Proventi) Oneri finanziari complessivi	4	23
Proventi (Oneri) finanziari netti pagati	(9)	(27)
Imposte sul reddito nette pagate	(65)	(35)
Flusso monetario da attività d'esercizio da <i>Discontinued Operations</i>	-	98
A. Flusso monetario da attività d'esercizio	90	478
Investimenti in immobilizzazioni (-)	(592)	(491)
Investimenti in immobilizzazioni finanziarie (-)	(286)	(37)
Prezzo netto di acquisizione <i>business combinations</i>	(53)	(20)
Prezzo di cessione di immobilizzazioni	434	3
Prezzo di cessione di immobilizzazioni finanziarie	868	231
Flusso monetario da attività di investimento da <i>Discontinued Operations</i>	-	(104)
B. Flusso monetario da attività di investimento	371	(418)
Accensioni di nuovi finanziamenti a medio e lungo termine	100	100
Rimborsi di finanziamenti a medio e lungo termine (-)	(156)	(99)
Altre variazioni nette dei debiti finanziari	135	16
Variazione attività finanziarie	57	3
Passività nette derivanti da attività di finanziamento	136	20
Apporti di capitale sociale e riserve (+)	-	-
Dividendi e riserve versati a società controllanti o a terzi azionisti (-)	-	(51)
Flusso monetario da attività di finanziamento da <i>Discontinued Operations</i>	-	19
C. Flusso monetario da attività di finanziamento	136	(12)
D. Differenze di cambio nette da conversione	-	-
E. Effetto perimetro <i>Continuing Operations</i>	-	13
F. Effetto perimetro <i>Discontinued Operations</i>	-	(13)
G. Disponibilità liquide e mezzi equivalenti ceduti <i>Discontinued Operations</i>	-	(61)
H. Flusso monetario netto dell'esercizio (A+B+C+D+E+F+G)	597	(13)
I. Disponibilità liquide e mezzi equivalenti all'inizio dell'esercizio	313	344
L. Disponibilità liquide e mezzi equivalenti alla fine dell'esercizio (H+I)	910	331
M. Disponibilità liquide e mezzi equivalenti alla fine dell'esercizio <i>Discontinued Operations</i>	-	-
N. Riclassifica ad Attività in dismissione	-	18
O. Disponibilità liquide e mezzi equivalenti alla fine dell'esercizio <i>Continuing Operations</i> (L-M-N)	910	313

VARIAZIONE DEL PATRIMONIO NETTO CONSOLIDATO

(in milioni di euro)	Riserva di altre componenti del risultato complessivo						Risultato netto di competenza di Gruppo	Totale Patrimonio Netto attribuibile ai soci della controllante	Patrimonio Netto attribuibile ai soci di minoranza	Totale Patrimonio Netto
	Capitale Sociale	Riserve e utili (perdite) portati a nuovo	Cash Flow Hedge	Differenze da conversione di attività in valuta estera	Quota delle altre componenti di utile complessivo di partecipazioni collegate	Utili (Perdite) attuariali				
Saldi al 31 dicembre 2019	5.377	374	(14)	31	-	(5)	(436)	5.327	186	5.513
Destinazione risultato esercizio precedente	-	(436)	-	-	-	-	436	-	-	-
Distribuzione dividendi e riserve	-	-	-	-	-	-	-	-	(54)	(54)
Variazione area di consolidamento	-	-	-	-	-	-	-	-	(15)	(15)
Altri movimenti	-	4	-	-	-	-	-	4	-	4
Totale risultato netto complessivo	-	-	44	(45)	-	-	19	18	14	32
di cui:										
- Variazione del risultato complessivo	-	-	44	(45)	-	-	-	(1)	-	(1)
- Risultato netto 2020	-	-	-	-	-	-	19	19	14	33
Saldi al 31 dicembre 2020	5.377	(58)	30	(14)	-	(5)	19	5.349	131	5.480
Destinazione risultato esercizio precedente	-	19	-	-	-	-	(19)	-	-	-
Distribuzione dividendi e riserve	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Variazione area di consolidamento	-	365	-	-	-	-	-	365	272	637
Riduzione del capitale sociale per ripianamento perdite (*)	(641)	641	-	-	-	-	-	-	-	-
Altri movimenti	-	13	-	-	-	-	-	13	(1)	12
Totale risultato netto complessivo	-	-	(213)	8	-	(1)	413	207	17	224
di cui:										
- Variazione del risultato complessivo	-	-	(213)	8	-	(1)	-	(206)	-	(206)
- Risultato netto 2021	-	-	-	-	-	-	413	413	17	430
Saldi al 31 dicembre 2021	4.736	980	(183)	(6)	-	(6)	413	5.934	419	6.353

(*) La voce recepisce gli effetti della delibera di riduzione del capitale sociale, assunta dall'Assemblea straordinaria degli azionisti del 31 marzo 2021.

PRESS RELEASE

EDISON CLOSES THE YEAR 2021 WITH REVENUES AT 11.7 BILLION EUROS (vs. 6.4 BILLION EUROS IN 2020), EBITDA ABOVE GUIDANCE AT 989 MILLION EUROS (+45% vs. 2020) AND NET PROFIT AT 413 MILLION EUROS (vs. 19 MILLION IN 2020)

The strong results reported in 2021, after a 2020 significantly impacted by the pandemic, allows Edison to distribute a dividend of 0.285 euros per each savings share and 0.055 euros per each ordinary share.

Milan, February 17, 2022 – **Edison's** Board of Directors met yesterday and examined the financial statements at December 31, 2021, which, after a 2020 significantly impacted by pandemic and by energy consumptions decrease, show a solid growth in all economic indicators and a strong performance of all activities. **These results are mainly driven by the strong economic recovery and by portfolio transactions that strengthened the strategic positioning of the company towards the energy transition businesses:** low-carbon generation, in particular renewable, efficient use of gas and energy services to customers. The company also reinforced its commitment to sustainable development goals of the 2030 Agenda.

The **EBITDA grew to 989 million euros, with a 44.6% increase compared to 2020**, mainly due to the contribution of Electric Power Operations. This is in particular driven by strong performance on ancillary services and renewable production. The improvement in profitability was also supported by the good results of the energy efficiency services and sales to the retail market divisions, after a 2020 significantly impacted by the pandemic and weather conditions reducing energy demand. Gas Operations saw an increase in volumes sold and the disposal of Infrastrutture Distribuzione Gas (IDG).

The Group ended 2021 with a profit for the year of 413 million euros, compared to 19 million euros in 2020. This result was due to the solid business performance - boosted by the economic recovery - which, despite the non-recurring items related to non-Energy Activities⁷ was positively impacted by the exercise of the option to realign the fiscal values of some assets and goodwill. The current net result⁸ reached 463 million euros.

Financial debt⁹ at December 31, 2021 decreased to 104 million, from 520 million euros at December 31, 2020. The industrial performance allowed a 20% growth in investments in low-carbon generation (two last-generation thermoelectric power plants in construction in Veneto and Campania), in renewable production and in energy and environmental services. Cash position was boosted by extraordinary operations linked to the strategic repositioning of the company: the disposals of both the E&P assets in Norway and IDG, as well as the entry of a financial partner in Edison Renewables capital, following the 70% purchase of E2i Energie Speciali. This positive impact was partially offset by the highly volatile market price context which led to a material increase in working capital requirements in the second half of the year. This phenomenon is expected to be temporary.

⁷ Accrual to the provision for the reclamation of the Montedison legacy industrial sites.

⁸ The current net result is calculated excluding the impact of non-Energy activities and the tax realignment.

⁹ The commented net financial debt is representative of the "Total Financial Debt" according to the guidelines of ESMA of 4 March 2021 that Consob adopted from 5 May 2021. This regulatory change has a marginal negative impact of 15 million at 31 December 2021 (negative of 7 million on 31 December 2020).

EDISON GROUP HIGHLIGHTS¹⁰

<i>in millions of euros</i>	2021	2020
Sales revenues	11,739	6,390
EBITDA	989	684
EBIT	466	239
Profit from continuing operations	431	191
Group interest in profit (loss)	413	19

Group performance in the year ended December 31, 2021

Following the rollout of vaccination campaigns on a vast scale, the economy recovered in 2021, bolstered by rebounding consumption and global trade, which triggered a considerable surge in energy demand and a sharp spike in commodity prices after the 2020 contraction due to the Covid-19 pandemic.

In 2021, **Italian demand for electricity returned to pre-pandemic levels, showing growth of 5.1% to 318.1 TWh from 302.8 TWh in 2020**. To meet these greater requirements, thermoelectric generation and wind power generation ramped up respectively to 180.6 Twh (+3%) and to 20,6 TWh (+11.2%) thanks especially to the excellent wind conditions in the fourth quarter of the year, and also imports increased (+32.9% to 42.8 TWh). On the other hand, hydroelectric production was down on 2020 (-3.5% to 46.3 TWh), due to the drop in available water sources, as was photovoltaic production (-1.9% to 25.1 TWh) because of less sunlight. The Single National Price (abbreviated as “PUN”) rose nearly three-fold compared to previous year, hitting an average of 125.5 euros /MWh compared to 38.9 euros/MWh.

Similarly, **demand for gas grew 7.8% to 76.2 billion cubic meters** in the period, up from 70.7 billion cubic meters in 2020. This was the result of both colder weather than the seasonal average and the recovery in consumption, after the pandemic lockdown, in all sectors: primarily residential (+10.2% to 30.4 billion cubic meters), followed by thermoelectric uses (+6.1% to 26 billion cubic meters) and industry (+6.4% to 17.6 billion cubic meters). The **average spot gas price in Italy was 48.5 euro cents per cubic meter** compared to 11.0 cents per cubic meters in 2020. This increase is mostly driven by longer period of colder temperatures than the seasonal average, lower available stocks at European hubs in the first nine months of 2021 due to maintenance on the infrastructure in Russia and Norway and increased geopolitical tension at the end of the year. Brent prices were also up, showing a year-on-year increase of 63.6% in 2021 to 70.70 dollars per barrel.

¹⁰ In accordance with IFRS 5, the income and expense items that contribute to the profit from continuing operations: (i) exclude the contribution of the E&P assets sold in December 2020 to Energiean and classified as discontinued operations until disposal; (ii) include the contribution of E&P assets in Norway until their disposal in 2021 and the contribution of those in Algeria, which were retrospectively reconsolidated as from January 1, 2020.

In this context, **Edison ended 2021 with sales revenues of 11,739 million euros, up 83.7%** from 6,390 million euros in 2020. This result was driven by **Gas Operations, with revenues up to 7,752 million euros** (from 3,243 million in 2020), and **by Electric Power Operations, with revenues up to 4,649 million euros** (vs. 3,830 million euros in 2020).

The EBITDA showed sharp growth in 2021 rising by 44.6% to 989 million euros from 684 million euros in 2020. This increase was mainly due to the strong performance of **Electric Power Operations**, whose EBITDA increased by 40.7% to 678 million euros in 2021. This is driven mainly by ancillary services and renewable production - wind and photovoltaic power in particular -. In addition, there were one-off components and in particular the positive impact of the CIP6 incentives for 2003-2004. **Gas Operations** grew by 19.7% to 364 million, benefiting from the rise in volumes sold to industrial customers, after a 2020 impacted by the pandemic, and in the retail segment following longer period of colder temperatures than the seasonal average, as well as from the disposal of IDG. **Downstream activities**, sales of commodities and value-added services to end customers and energy efficiency services also positively contributed to the margins of both sectors, after a 2020 impacted by the pandemic.

EBIT amounted to 466 million euros (+95.4% on the 239 million euros of 2020) driven by depreciation and amortisation and write-downs for 358 million euros, the net change in fair value related to hedging activities on commodity and changes negative for 10 million euros and net expense on non-Energy Activities for 155 million euros (55 million euros in 2020).

The **Profit before taxes rose to 488 million euros** from 230 million euros in 2020.

The Edison Group closed 2021 with a profit for the year of 413 million euros, compared to 19 million euros in 2020, due to the excellent business performance, boosted by the macroeconomic context, and to the net tax benefit for the exercise of the option to realign the fiscal values of some industrial assets and goodwill, with a positive impact of 86 million euros, as well as due to lesser net expenses associated to the E&P assets sold (their impact in 2020 was of 158 million euros). The net current result¹¹ was 463 million euros.

Financial debt¹² at December 31, 2021 decreased to 104 million, from 520 million euros at December 31, 2020. The industrial performance allowed an about 20% growth in investments in low-carbon generation (two last-generation thermoelectric power plants in construction in Veneto and Campania), in renewable production and in energy and environmental services. On the one hand the cash was also boosted by extraordinary operations linked to the strategic repositioning of the company: the disposal of both the E&P assets in Norway, and IDG, and the entry of a financial partner in Edison Renewables capital, following the 70% purchase of E2i Energie Speciali. However, on the other hand the price scenario led to a material increase in working capital in the second half of the year. This phenomenon is expected to be temporary.

Edison's focus on renewable energies, energy efficiency services and the residential market, combined with the significant improvement in its business risk profile and the solid results it has achieved, led the rating agencies to revise upward their ratings in 2021: Standard&Poor's and Moody's raised the company's ratings respectively to BBB/stable outlook and Baa2/stable outlook. However, in January 2022, Moody's put Edison's rating under review for a possible downgrade following a similar decision on EDF's rating,

¹¹ See the note 2 on page 1.

¹² See the note 3 on page 1.

Outlook

Characterized by extremely high price volatility and ongoing governmental decisions on several regulatory changes affecting the energy sector, the current context does not yet allow to indicate an annual EBITDA forecast. However, the company believes that its business performance will remain close to that of 2021.

Parent company's results and dividend

The financial statements of the parent company Edison Spa show revenues of 9,797 million euros, compared to 4,432 million euros in 2020, and a profit for the year of 721 million euros (following the loss of 68 million euros for 2020).

The Board of Directors resolved to propose to the Shareholders' Meeting the distribution of a unit dividend of 0.285 euros for each savings share and a unit dividend of 0.055 euros for each ordinary share. Saving shares will receive, as required by the Bylaws, the dividend not paid in the previous four years and, for the 2021 preferred dividend, a 3% increase compared to the dividend of the ordinary shares. The dividend for both saving shares and ordinary shares is expected to be paid on Wednesday 27 April 2022, with coupon detachment on Monday 25 April 2022 and record date Tuesday 26 April 2022.

Calling of the Shareholders' Meeting

The Board of Directors resolved to call the Ordinary Shareholders' Meeting for Thursday 31 March 2022 with the following agenda:

- approval of the 2021 Financial statements and the profit allocation;
- approval of the 2021 Report on the remuneration policy and on compensations;
- appointment of the Board of Directors for the period 2022-2024;

In consideration of the current state of health emergency COVID-19, and as permitted by current provisions, participation in the Shareholders' Meeting and exercise of the right to vote will take place exclusively through conferral of the appropriate proxy to the representative appointed by the Company (Computershare S.p.A.).

Corporate Governance Report, Remuneration Report and Non-Financial Disclosure

The Board of Directors approved the 2021 Report on Corporate Governance and the Ownership Structure and the annual Remuneration Report.

The Board of Directors also approved the Consolidated Non-financial Disclosure, pursuant to GRI standards, Core option, through which Edison reports the yearly ESG performance according to the four pillars of the company's Sustainability Policy: Climate Action, Human Capital and Inclusion, Value for customers, territory and sustainable economic development, Natural capital and landscape. For each of them and in line with the Sustainable Development Goals as well as the material topics, the company also set medium and long-term sustainability targets which are reported in the same Consolidated Non-financial Disclosure. With regard to social commitment, the Company has established Fondazione EOS, Edison Orizzonte Sociale, a foundation dedicated to quality education, social inclusion and reduction of inequalities as well as the promotion and development of sustainable communities leveraging on cultural and natural heritage.

Although they are separate, these documents are integral part of the financial statements documentation and will be published together with the latter.

Documentation

The documentation relating to the items on the agenda, as required the applicable legislation, will be made available to the public at the company's registered office, on Borsa Italiana Spa's website (www.borsaitaliana.it), on Edison Spa's website (<http://www.edison.it>) and in the "eMarket STORAGE" authorised storage mechanism (www.emarketstorage.com) according to the terms set out in the applicable provisions.

Main events of 2021

January 11, 2021 - Tenaris, Edison and Snam signed an intent letter to begin a project for the decarbonisation of Tenaris' steel mill in Dalmine by introducing green hydrogen in same production processes. The three companies will collaborate to identify and develop the best solutions for production, distribution and use of green hydrogen at Tenaris' Dalmine site, investing with their expertise to the best available technologies.

February 16, 2021 - Edison acquired 70% of E2i Energie Speciali after an agreement with F2i Fondi Italiani per le Infrastrutture signed on January 13th, carrying out, in this way, the partnership started in 2014. With this transaction, Edison confirms its position as the second largest eolic operator in Italy with a renewable installed capacity of 1.1 GW (hydroelectric activities excluded).

March 25, 2021 - Edison announced the closing of the agreement signed with Sval Energi on December 30, 2020 selling 100% of Edison Norge AS. With this transaction Edison is out of the hydrocarbon exploration and production industry in Norway.

April 1, 2021 - Edison signed a partnership with Enerbrain, a Turin-based energy-tech, to launch a digital solution dedicated to the efficiency improvement of industrial and tertiary buildings. This is HVAC Optimizer, which enables savings of up to 30% in energy expenditure on heating, ventilation, air conditioning and refrigeration.

April 7, 2021 - Edison acquired 100% of Hydro Dynamics in Valle d'Aosta, a company that owns seven mini-hydro plants, reinforcing in this way its strategy of developing production from renewable and low-carbon energies. The power plants involved in the transaction, all built between 2013 and 2020, have a total installed capacity of 4.1 MW and an annual production of approximately 12.2 GWh, equal to the average annual consumption of more than 4,400 households. With this transaction, Edison's hydroelectric fleet increased to 104 hydroelectric plants, of which 61 are mini-hydro with a total renewable capacity, including wind and photovoltaic, over 2,000 MW.

April 19, 2021 - Edison reported that rating agency Moody's Investors Service has raised Edison Spa's rating from Baa3 to Baa2. The increase in Edison's rating is linked to the improvement in the Group's risk profile following the sale of all its hydrocarbon exploration and production (E&P) activities over the past two years. It also captures sustained positive momentum in earnings growth and stronger cash-flow generation on the back of increased electricity generation capacity, as well as the performance of gas activities.

April 27-28, 2021 – On April 27, 2020, implemented a resolution taken by the Extraordinary Shareholders' Meeting of March 31, 2021 to reduce the capital represented by ordinary share (for 640,883,421 euros), by annulment of 640,883,421 ordinary shares in the ratio of 0.12167 fraction of a share for each ordinary share held. It followed the voluntary conversion (whose exercise period ended on the previous March 31, 2021) on April 28, 2021 of 50,128 savings shares in an equal number of ordinary shares, because, as resolved by the aforementioned Shareholders' Meeting of March 31, 2021, the ordinary shares resulting from the conversion were excluded from the reduction of the capital represented by ordinary shares. As a consequence of the reduction of capital represented by ordinary share and voluntary conversion of the aforementioned savings shares, the social capital of Edison is now equal to 4,736,117,250 euros, represented by n. 4,626,557,357 ordinary shares and by n. 109,559,893 savings shares.

April 29, 2021 - Edison announced the establishment of EOS (Edison Orizzonte Sociale) Foundation, the corporate foundation whereby the Company strengthens its social commitment by contributing to the achievement of the 2030 Agenda goals and, in particular, those focusing on quality education (SDG4), social inclusion and reduction of inequalities (SDG10) and promotion of sustainable communities where cultural and natural heritage are essential elements of identity and development (SDG11).

April 30, 2021 - Edison announced the sale of 100% of Infrastrutture Distribuzione Gas (IDG) to 2i Rete Gas for 150 million euros. The transaction, fully in accordance with the company's strategy and in line with the ecological transition goals of the Country and of the PNRR (National Recovery and Resilience Plan), aims to develop new generation renewable and low carbon sources, sustainable mobility, energy efficiency and added-value services for end customers. IDG manages gas distribution networks and plants in 58 municipalities in Abruzzo, Emilia Romagna, Lazio, Lombardy and Veneto, is present in 17 minimum territorial areas (Atem) and has 152 thousand customers.

May 5, 2021 - Edison announced the beginning of the construction of its new Alzano Lombardo district heating plant. The project, implemented and managed by Edison Teleriscaldamento, a 100% Edison company, will supply thermal energy to the community and involves the total renovation of the existing production plant with the construction of a new and more efficient 2 MW cogeneration plant for the production of electricity and thermal energy, as well as the extension of the existing network by more than 6 km to reach over 40 users.

May 21, 2021 - Edison announced that Standard&Poor's rating agency raised the company's rating to BBB with stable outlook, from BBB- with positive outlook. S&P acknowledged significant resilience of Q1 2021 results to the adverse effects of the prevailing pandemic scenario, and viewed positively the Company's strategy of divesting from capital-intensive and volatile businesses such as E&P, to keep the focus on renewable energy and downstream activities.

May 24, 2021 - Edison, Ambientthesis, Herambiente (Hera Group) and Sersys Ambiente had created Tremonti, a NewCo specialising in land and groundwater remediation services, which deals with the management and successful resolution of land contamination cases. This special-purpose company will carry out its first activities in the Tre Monti area of the site of national interest (SIN) of Bussi sul Tirino (PE) and will progressively extend its activities to the Piano d'Orta area and the Bussi industrial plant as soon as the legal cases still involving the site allow it.

June 11, 2021 - Edison, with six other companies from the energy, water and district heating sectors and 20 national consumer associations from the CNCU, the National Council of Consumers and Users, signed a

historic agreement aiming at strengthening an alternative dispute resolution tool by consolidating the dialogue between companies and consumer associations and reinforcing the relationship of trust with consumers.

June 16, 2021 - In line with Italy's Integrated Energy and Climate Plan and the European Green Deal, Edison announced its objective of increasing its share of installed renewable capacity, both wind and photovoltaic, from the current 1.1 GW to 4 GW by 2030. The company's development plan translates into investments of approximately 3 billion euros by 2030, and will be implemented mainly through organic growth, in particular integral reconstructions of the existing wind farm and photovoltaic green fields, and through select M&A transactions.

June 24, 2021 - During the ordinary meeting, Edison's shareholders resolved to recognize in the financial statements, pursuant to article 110 of Decree law no. 104 of August 14, 2020 and the supplementary and related provisions, a tax restriction totalling 1,572,280,356.02 euros on a corresponding portion of share capital. This resolution became necessary after Edison opted to realign the tax-base amounts of a portion of Edison's amortisable assets and goodwill to the corresponding higher statutory values, as permitted by the abovementioned law.

July 2, 2021 – Edison announced the acquisition from ESA Italia of Energia Etica, a company that sells electricity and natural gas to end users in Lombardy, Umbria, Marche, Campania and Basilicata. With this acquisition, Edison has added to its portfolio around 22,000 new customers, mainly in the residential market, including 17,000 gas customers and 5,000 electricity customers.

July 30, 2021 – Edison announced that it had concluded the acquisition of 100% of Vibinum Srl from the Futuren Group and 90% of Aerochetto Srl (51% from Futuren Group and 39% from Repower Spa), pursuing the renewables generation growth plan and consolidating its leadership position in wind power. With these acquisitions, Edison added 40 MW to its portfolio (30 MW in Sicily and 10 MW in Puglia) for a total (wind and photovoltaic) installed capacity of 1.1 GW.

August 30, 2021 - Edison announced that on August 27th the rating agency Moody's Investors Service had raised the company's outlook to stable from negative, following the same revision for EDF Sa, Edison's controlling company. Edison's rating is confirmed to Baa2.

September 14, 2021 - Edison and Snam signed a memorandum of understanding (MoU) together with Saipem and Alboran Hydrogen for the joint development of the Puglia Green Hydrogen Valley project to build three green hydrogen production plants in Brindisi, Taranto and Cerignola (Foggia) with total capacity of 220 MW, powered by photovoltaic production for total power of 380 MW. Once fully operational, the three plants are expected to produce up to 300 million cubic meters of renewable hydrogen per year.

September 20, 2021 – Edison announced that it had won the arbitration against Qatargas for the price review of the long-term contract for the purchase of liquefied natural gas from Qatari. The arbitration board, fully accepting Edison's defensive arguments, decided to reject all Qatargas' requests to obtain a price increase.

October 11, 2021 - Edison and Michelin Italiana announced the signing of a long-term agreement for the energy efficiency, environmental sustainability and carbon footprint reduction of the Michelin site in Cuneo. According to the agreement, Edison will build a new high-efficiency trigeneration plant, photovoltaic plants to be installed on the car park covers and an integrated system consisting of water heaters to provide the steam for producing tyres.

October 13, 2021 - Edison and Dolomiti Energia Trading announced the signing of a power purchase agreement (PPA). Edison will build a 7 MW photovoltaic plant in Alessandria and Dolomiti Energia Trading will take all the renewable energy produced. The plant will meet the needs of around 4,000 households.

October 26, 2021 – Edison has inaugurated in Ravenna the first small scale deposit of liquefied natural gas (LNG) in continental Italy at the service of the sustainability of heavy and maritime transport. The deposit, built with an investment of approximately 100 million euros, has a storage capacity of 20,000 cubic meters of LNG and an annual handling capacity of over 1 million cubic meters of liquid gas. During its operation it will avoid the emission of 6 million tons of CO₂ and will eliminate particulate and sulphur oxide emissions.

November 5, 2021 – Edison and IVECO announced the signing of a memorandum of understanding (MoU) to accelerate the development of sustainability gas mobility and to further facilitate the penetration of liquefied natural gas in Italian road transport. The MoU leverages the two groups' unique position in the energy transition: Edison is vertically integrated across the entire LNG value chain and in the development of green gases, and IVECO is a leading manufacturer of natural gas commercial vehicles.

November 12, 2021 – Edison and Crédit Agricole CIB Italy announced the first ESG-linked securitisation deal in Italy. Specifically, it relates to a sustainability indicator that is consistent with the targets that the energy company has set for itself in the fight against climate change and the greenhouse gas emissions.

December 14, 2021 – Edison announced that it had finalised the agreement signed on December 3, 2021, whereby Crédit Agricole Assurances became Edison Renewables' long-term financial partner by acquiring 49% of Edison Renewables platform and participating in the development of its wind and photovoltaic production. Edison has maintained full control of the company's business and governance.

December 15, 2021 – Edison presented the business plan for development of renewable sources to 2030, which envisages an increase in installed renewable capacity from the current 2 GW to 5 GW by investing 3 billion euros throughout Italy over the plan horizon and expanding production relating to pumped-storage hydroelectricity and batteries to 1 GW to secure and upgrade the system. Over the next three years, the company will pursue wind and photovoltaic power projects for a total of 1,500 MW, including 1,300 MW in southern Italy, 100 MW in central Italy and 100 MW in the north.

Edison Press Office

<http://www.edison.it/it/contatti-2>; <http://www.edison.it/it/media>

Elena Distaso, 338 2500609, elena.distaso@edison.it;

Lucia Caltagirone, 331 6283718, lucia.caltagirone@edison.it;

Lorenzo Matucci, 337 1500332, lorenzo.matucci@edison.it

Edison Investor Relations:

Anna Ferrari 02 6222 7953 – anna.ferrari@edison.it; investor.relations@edison.it

The “Dirigenti Preposti alla redazione dei documenti contabili societari” of Edison Spa, Didier Calvez and Roberto Buccelli, certify that – pursuant to art. 154-bis, paragraph 2 of the TUF (Italian Legislative Decree No. 58/1998) – the accounting disclosures in this release are consistent with the records, ledgers and accounting entries. The 2020 Financial Statements are subject to legally-required audit. The Report on Operations, the

Corporate Governance report, the report on the Remuneration Policy and on the compensation paid are reviewed by the independent auditors. The Consolidated Non-Financial Disclosure is subject to a limited audit by said independent auditors.

This press release and, in particular, the section entitled “Outlook”, contain forward-looking statements. Such statements are based on the Group’s current forecasts and projections in relation to future events and are, by their very nature, subject to intrinsic risk and uncertainty. Actual results could differ materially from the forecasts referenced in these statements due to many different factors, including the continued volatility and deterioration of capital and financial markets, fluctuations in the prices of raw materials, changes in macroeconomic conditions and in economic growth and other changes in business conditions, changes in legislation, including regulations, and in the institutional context (both in Italy and abroad) and many other factors, most of which are beyond the Group’s control.

The Group’s consolidated income statement showing the other components of the comprehensive income, the balance sheet, the cash flow statement and the statement of changes in consolidated shareholders’ equity are annexed to this press release.

Material information pursuant to Consob resolution No. 11971 of May 14, 1999, as amended.

CONSOLIDATED INCOME STATEMENT

	2021	2020
(in millions of euros)		
Sales revenues	11,739	6,390
Other revenues and income	200	114
Total net revenues	11,939	6,504
Commodity and logistic costs (-)	(9,835)	(4,830)
Other costs and services used (-)	(611)	(520)
Labor costs (-)	(335)	(321)
Receivables (writedowns) / reversals	(42)	(33)
Other costs (-)	(127)	(116)
EBITDA	989	684
Net change in fair value of derivatives (commodity and exchange rate risk)	(10)	(3)
Depreciation and amortization (-)	(356)	(352)
(Writedowns) and reversals	(2)	(35)
Other income (expense) non Energy activities	(155)	(55)
EBIT	466	239
Net financial income (expense) on debt	(8)	(10)
Other net financial income (expense)	14	1
Net financial income (expense) on assigned trade receivables without recourse	(10)	(14)
Income from (Expense on) equity investments	26	14
Profit (Loss) before taxes	488	230
Income taxes	(57)	(39)
Profit (Loss) from continuing operations	431	191
Profit (Loss) from discontinued operations	(1)	(158)
Profit (Loss)	430	33
Broken down as follows:		
Minority interest in profit (loss)	17	14
Group interest in profit (loss)	413	19

OTHER COMPONENTS OF THE COMPREHENSIVE INCOME STATEMENT

	2021	2020
(in millions of euros)		
Profit (Loss)	430	33
Other components of comprehensive income:		
A) Change in the Cash Flow Hedge reserve	(213)	44
- Gains (Losses) arising during the year	(297)	62
- Income taxes	84	(18)
B) Differences on the translation of assets in foreign currencies	8	(45)
- Gains (Losses) arising during the year not realized	4	(14)
- Losses (gains) reversal to Income Statement	4	(31)
- Income taxes	-	-
C) Pro rata interest in other components of comprehensive income of investee companies	-	-
D) Actuarial gains (losses) (*)	(1)	-
- Actuarial gains (losses)	(1)	-
- Income taxes	-	-
Total other components of comprehensive income net of taxes (A+B+C+D)	(206)	(1)
Total comprehensive profit (loss)	224	32
Broken down as follows:		
Minority interest in comprehensive profit (loss)	17	14
Group interest in comprehensive profit (loss)	207	18

(*) Items not reclassifiable in Income Statement.

CONSOLIDATED BALANCE SHEET

	12.31.2021	12.31.2020
(in millions of euros)		
ASSETS		
Property, plant and equipment	3,744	3,447
Intangible assets	339	265
Goodwill	2,184	2,174
Investments in companies valued by the equity method	160	123
Other non-current financial assets	33	80
Deferred-tax assets	329	189
Non-current tax receivables	2	2
Other non-current assets	71	60
Fair value	863	201
Assets for financial leasing	2	2
Total non-current assets	7,727	6,543
Inventories	176	113
Trade receivables	3,542	1,053
Current tax receivables	6	16
Other current assets	432	359
Fair value	3,843	428
Current financial assets	3	7
Cash and cash equivalents	910	313
Total current assets	8,912	2,289
Assets held for sale	69	551
Total assets	16,708	9,383
LIABILITIES AND SHAREHOLDERS' EQUITY		
Share capital (*)	4,736	5,377
Reserves and retained earnings (loss carryforward)	980	(58)
Reserve for other components of comprehensive income	(195)	11
Group interest in profit (loss)	413	19
Total shareholders' equity attributable to Parent Company shareholders	5,934	5,349
Shareholders' equity attributable to minority shareholders	419	131
Total shareholders' equity	6,353	5,480
Employee benefits	37	37
Provisions for decommissioning and remediation of industrial sites	188	172
Provisions for risks and charges	239	228
Provisions for risks and charges for non Energy activities	396	299
Deferred-tax liabilities	44	92
Non-current tax payables	17	-
Other non-current liabilities	15	5
Fair value	891	187
Non-current financial debt	614	623
Total non-current liabilities	2,441	1,643
Trade payables	2,872	1,256
Current tax payables	136	53
Other current liabilities	402	195
Fair value	4,092	425
Current financial debt	382	216
Total current liabilities	7,884	2,145
Liabilities held for sale	30	115
Total liabilities and shareholders' equity	16,708	9,383

(*) The amount at December 31, 2021 takes into account the effects of the resolution to reduce the share capital, taken by the Extraordinary Shareholders' Meeting of March 31, 2021

CASH FLOW STATEMENT

	2021	2020
(in millions of euros)		
Profit (Loss) before taxes	488	230
Depreciation, amortization and writedowns	358	387
Net additions to provisions for risks	99	60
Interest in the result of companies valued by the equity method (-)	(26)	(14)
Dividends received from companies valued by the equity method	11	8
(Gains) Losses on the sale of non-current assets	(17)	3
Change in employee benefits	(2)	(2)
Change in fair value recorded in EBIT	10	3
Change in operating working capital	(920)	(88)
Change in non-operating working capital	179	(28)
Change in other operating assets and liabilities	(20)	(140)
Net financial (income) expense	4	23
Net financial income (expense) paid	(9)	(27)
Net income taxes paid	(65)	(35)
Operating cash flow from discontinued operations	-	98
A. Operating cash flow	90	478
Additions to intangibles and property, plant and equipment (-)	(592)	(491)
Additions to non-current financial assets (-)	(286)	(37)
Net price paid on business combinations	(53)	(20)
Proceeds from the sale of intangibles and property, plant and equipment	434	3
Proceeds from the sale of non-current financial assets	868	231
Cash used in investing activities from discontinued operations	-	(104)
B. Cash used in investing activities	371	(418)
Receipt of new medium-term and long-term loans	100	100
Redemption of medium-term and long-term loans (-)	(156)	(99)
Other net change in financial debt	135	16
Change in current financial assets	57	3
Net liabilities resulting from financing activities	136	20
Capital and reserves contributions (+)	-	-
Dividends and reserves paid to controlling companies or minority shareholders (-)	-	(51)
Cash used in financing activities from discontinued operations	-	19
C. Cash used in financing activities	136	(12)
D. Net currency translation differences	-	-
E. Perimeter effect continuing operations	-	13
F. Perimeter effect discontinued operations	-	(13)
G. Cash and cash equivalents disposed discontinued operations	-	(61)
H. Net cash flow for the year (A+B+C+D+E+F+G)	597	(13)
I. Cash and cash equivalents at the beginning of the year	313	344
L. Cash and cash equivalents at the end of the year (H+I)	910	331
M. Cash and cash equivalents at the end of the year discontinued operations	-	-
N. Reclassification to Assets held for sale	-	18
O. Cash and cash equivalents at the end of the year continuing operations (L-M-N)	910	313

CHANGES IN CONSOLIDATED SHAREHOLDERS' EQUITY

(in millions of euros)	Share capital	Reserves and retained earnings (loss carry-forward)	Reserve for other components of comprehensive income				Group interest in profit (loss)	Total shareholders' equity attributable to Parent Company shareholders	Shareholders' equity attributable to minority shareholders	Total shareholders' Equity
			Cash Flow Hedge reserve	Differences on the translation of assets in foreign currencies	Interest in other components of comprehensive income of investee companies	Actuarial gains (losses)				
Balance at December 31, 2019	5,377	374	(14)	31	-	(5)	(436)	5,327	186	5,513
Appropriation of the previous year's profit (loss)	-	(436)	-	-	-	-	436	-	-	-
Dividends and reserves distributed	-	-	-	-	-	-	-	-	(54)	(54)
Changes in the scope of consolidation	-	-	-	-	-	-	-	-	(15)	(15)
Other changes	-	4	-	-	-	-	-	4	-	4
Total comprehensive profit (loss)	-	-	44	(45)	-	-	19	18	14	32
of which:										
- Change in comprehensive income	-	-	44	(45)	-	-	-	(1)	-	(1)
- Profit (loss) for 2020	-	-	-	-	-	-	19	19	14	33
Balance at December 31, 2020	5,377	(58)	30	(14)	-	(5)	19	5,349	131	5,480
Appropriation of the previous year's profit (loss)	-	19	-	-	-	-	(19)	-	-	-
Dividends and reserves distributed	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Changes in the scope of consolidation	-	365	-	-	-	-	-	365	272	637
Reduction of the share capital to cover loss carry-forward (*)	(641)	641	-	-	-	-	-	-	-	-
Other changes	-	13	-	-	-	-	-	13	(1)	12
Total comprehensive profit (loss)	-	-	(213)	8	-	(1)	413	207	17	224
of which:										
- Change in comprehensive income	-	-	(213)	8	-	(1)	-	(206)	-	(206)
- Profit (loss) for 2021	-	-	-	-	-	-	413	413	17	430
Balance at December 31, 2021	4,736	980	(183)	(6)	-	(6)	413	5,934	419	6,353

(*) The item takes into account the effects of the resolution to reduce the share capital, taken by the Extraordinary Shareholders' Meeting of March 31, 2021.

Fine Comunicato n.0535-1

Numero di Pagine: 28