



SPAFID  
CONNECT

Informazione Regolamentata n. 0535-31-2020	Data/Ora Ricezione 05 Novembre 2020 17:30:13	MTA
--	--	-----

Societa' : EDISON

Identificativo : 138886

Informazione  
Regolamentata

Nome utilizzatore : MONTEDISONN01 - GERACI

Tipologia : REGEM; 1.2

Data/Ora Ricezione : 05 Novembre 2020 17:30:13

Data/Ora Inizio : 06 Novembre 2020 08:00:19

Diffusione presunta

Oggetto : EDISON CHIUDE I 9 MESI CON RICAVI A  
4,5 MILIARDI DI EURO ED EBITDA IN  
CRESCITA A 511 MILIONI DI EURO  
(+7%) GRAZIE ALLE RINNOVABILI

*Testo del comunicato*

Vedi allegato.

## COMUNICATO STAMPA

### **EDISON CHIUDE I 9 MESI CON RICAVI A 4,5 MILIARDI DI EURO ED EBITDA IN CRESCITA A 511 MILIONI DI EURO (+7%) GRAZIE ALLE RINNOVABILI**

*Nonostante la crisi economica determinata dal Covid-19 che ha avuto un impatto negativo stimato in 63 milioni di euro sull'EBITDA del periodo, il risultato netto da Continuing Operations, ossia escludendo le attività in dismissione dell'E&P, si attesta a 102 milioni di euro (147 milioni di euro nello stesso periodo del 2019). Il risultato netto del Gruppo Edison, che include le attività E&P oggetto di cessione, è negativo per 78 milioni di euro (-373 milioni di euro nei primi 9 mesi del 2019).*

*La previsione per l'EBITDA 2020 elaborata prima dell'emergenza Covid-19, compresa in un intervallo tra 560 e 620 milioni di euro, è rivista in rialzo tra 585 e 635 milioni di euro grazie alla positiva performance industriale registrata nel periodo malgrado gli effetti della pandemia.*

Milano, 6 novembre 2020 – Il Consiglio di Amministrazione di Edison, riunitosi ieri, ha esaminato il Resoconto Intermedio di Gestione al 30 settembre 2020, che ha evidenziato la validità delle scelte strategiche del Gruppo e la capacità di registrare una performance industriale positiva in uno scenario di mercato fortemente compromesso dalla pandemia da Covid-19 e dalle misure adottate per contenerne la diffusione.

Nei primi nove mesi dell'anno **Edison ha registrato una crescita dell'EBITDA del 7,1% a 511 milioni di euro** (477 milioni di euro nello stesso periodo dello scorso anno) **grazie principalmente al contributo delle rinnovabili** e, in particolare, alla produzione idroelettrica ed eolica che ha bilanciato sia il minor contributo della generazione termoelettrica sia la contrazione dei volumi downstream, soprattutto per effetto del lockdown. Si ricorda che lo scorso anno Edison ha allargato il proprio perimetro nelle rinnovabili diventando il secondo operatore dell'eolico in Italia, ponendo le basi per lo sviluppo nel fotovoltaico e affermandosi come player integrato lungo tutta la filiera.

**L'indebitamento finanziario netto al 30 settembre 2020 si attesta a 645 milioni di euro** da 516 milioni di euro al 31 dicembre 2019. Edison mantiene un solido profilo economico e finanziario e può attingere a importanti riserve di liquidità per supportare sia le esigenze operative sia i piani di sviluppo del business.

## HIGHLIGHTS GRUPPO EDISON

<i>in milioni di euro</i>	9 mesi 2020 <sup>1</sup>	9 mesi 2019 <sup>1</sup>
Ricavi di vendita	4.521	6.114
Margine operativo lordo	511	477
Risultato operativo	169	207
Risultato netto da <i>Continuing Operations</i>	102	147
Risultato netto di Gruppo	(78)	(373)

### Andamento della gestione del Gruppo al 30 settembre 2020

Nei primi nove mesi del 2020, la domanda italiana di **energia elettrica ha registrato una contrazione del 6,9% a 225,1 TWh** da 241,8 TWh dello stesso periodo del 2019, in conseguenza dell'emergenza Covid-19 e delle misure introdotte per il contenimento della pandemia. La flessione è stata assorbita soprattutto dalla produzione termoelettrica (-8,3% a 129,5 TWh) e in parte da quella eolica (-2,5% a 14 TWh), mentre è cresciuta nel periodo la generazione idroelettrica (+4,0% a 36,4 TWh) e quella fotovoltaica (+7,5% a 22,3 TWh). Sul fronte dei prezzi, **il Prezzo Unico Nazionale (PUN) si è attestato su un valore medio di 35,6 euro/MWh, in contrazione del 33,8%** rispetto allo stesso periodo del 2019, per effetto della riduzione sia della domanda sia dei costi di generazione.

Tale dinamica discendente è ancora più accentuata nel segmento del gas, per quanto mitigata in agosto e settembre da una ripresa delle attività economiche. In particolare, **nei primi 9 mesi dell'anno la domanda di gas è scesa dell'8,1% a 49,6 miliardi di metri cubi** da 53,9 miliardi di metri cubi nello stesso periodo del 2019. Con il segno meno tutti i settori, per gli effetti sia del lockdown sia di temperature invernali sopra le medie stagionali: i consumi di gas per la generazione termoelettrica sono calati dell'8,3% a 18,0 miliardi di metri cubi, gli usi industriali dell'8,2% a 12,1 miliardi di metri cubi, quelli civili del 7,7% a 17,9 miliardi di metri cubi. Sul fronte dei prezzi, nel periodo **il gas spot in Italia si è attestato su un valore medio di 9,5 centesimi di euro per metro cubo, pari a una riduzione del 45,6%**. Il calo dei prezzi è frutto dell'effetto congiunto di più fattori, l'abbondanza di offerta sul mercato europeo, la riduzione dei consumi generata dalla pandemia e l'inverno mite. In calo anche le quotazioni del petrolio che nei primi 9 mesi del 2020 hanno avuto un valore medio di 42,6 dollari al barile, in flessione del 34,2% rispetto allo stesso periodo del 2019.

<sup>1</sup> 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 rientranti nel perimetro di cessione a Energean classificate come *Discontinued Operations*; (ii) includono il contributo delle attività E&P in Algeria e Norvegia che restano di proprietà Edison, la cui cessione non è più ritenuta altamente probabile nel breve termine, riconsolidate retrospettivamente dall'1 gennaio 2020. I valori dei primi 9 mesi 2019 sono stati conseguentemente riesposti per consentire un confronto omogeneo.

Edison ha chiuso i primi 9 mesi dell'anno con **ricavi di vendita a 4.521 milioni di euro** da 6.114 milioni di euro dello stesso periodo del 2019, risentendo del quadro di riferimento che, come sopra evidenziato, mostra una forte contrazione sia dei volumi sia dei prezzi di vendita. L'impatto maggiore è sulla Filiera **Attività Gas e E&P**, i cui **ricavi** si sono attestati **a 2.257 milioni di euro**, in diminuzione del 38,8% rispetto a 3.687 milioni di euro nello stesso periodo del 2019. Più contenuta la contrazione della **Filiera Energia Elettrica, che ha registrato ricavi pari a 2.789 milioni di euro**, in riduzione del 9,4% rispetto ai primi 9 mesi del 2019.

Nonostante il contesto, Edison è riuscita a compensare l'impatto del Covid-19 sulla redditività e ha registrato nei primi 9 mesi dell'anno un **Margine Operativo Lordo (EBITDA) in crescita del 7,1% a 511 milioni di euro** rispetto a 477 milioni di euro dello stesso periodo del 2019. Un incremento da ascrivere alla **Filiera Energia Elettrica** il cui **Margine Operativo Lordo è aumentato del 13,4% a 346 milioni di euro** (305 milioni di euro nello stesso periodo del 2019), soprattutto grazie al contributo delle rinnovabili a seguito dell'acquisizione delle attività di EDF EN in Italia, avvenuta nel secondo semestre del 2019. Fattore che ha bilanciato il minor contributo della generazione termoelettrica determinato, oltre che dal calo della domanda sopra evidenziato, anche dall'indisponibilità degli impianti a gas di Altomonte e Simeri Crichi nei primi mesi dell'anno. In diminuzione anche il Margine Operativo Lordo delle attività di efficienza energetica (47 milioni di euro nei primi 9 mesi dell'anno rispetto a 50 milioni di euro nello stesso periodo del 2019) a causa principalmente del rallentamento di tutte le attività nei servizi industriali ed ambientali, determinato dal lockdown. Il **Margine Operativo Lordo** della Filiera **Attività Gas e E&P**, che include il risultato delle attività regolate e del business E&P in Algeria e Norvegia<sup>2</sup>, si è attestato a 237 milioni di euro, in diminuzione di 9 milioni di euro rispetto allo stesso periodo del 2019, per l'effetto congiunto delle temperature miti e della riduzione dei consumi innescata dal lockdown. Tale impatto è stato compensato solo in parte dall'ottimizzazione delle flessibilità dei contratti di importazione del gas tramite gasdotto.

Complessivamente il Covid-19 ha avuto un impatto negativo sull'EBITDA del periodo stimato in 63 milioni di euro.

**Il Risultato Operativo (EBIT) si è attestato a 169 milioni di euro** da 207 milioni di euro nello stesso periodo del 2019. Sul risultato hanno inciso ammortamenti e svalutazioni per 280 milioni di euro (251 milioni di euro nello stesso periodo del 2019) e altri oneri correlati alle Attività non *Energy* per 47 milioni di euro (16 milioni di euro nel 2019).

**Il risultato netto da *Continuing Operations***, ossia della Filiera Energia Elettrica e delle Attività Gas e E&P, **è positivo per 102 milioni di euro**, in riduzione dai 147 milioni di euro registrati nei primi 9 mesi del 2019 in conseguenza della dinamica sopra commentata e di un effetto cambio sfavorevole.

**Il Gruppo Edison ha chiuso i primi nove mesi dell'anno con un risultato netto negativo per 78 milioni di euro** rispetto a -373 milioni di euro dello stesso periodo del 2019. Tale risultato include la perdita netta per 170 milioni di euro, determinata dalle attività E&P oggetto di dismissione (classificate tra le *Discontinued Operations*) anche in conseguenza delle revisioni dei termini dell'accordo con Energean Oil & Gas innescate dall'evoluzione negativa dello scenario di mercato del Brent e del gas.

**L'indebitamento finanziario netto al 30 settembre 2020 è pari a 645 milioni di euro** da 516 milioni di euro al 31 dicembre 2019. Nel periodo Edison ha sostenuto investimenti nel settore eolico, in quello dell'efficienza

---

<sup>2</sup> A seguito degli accordi del 2 aprile 2020 e del 28 giugno 2020, le attività E&P in Algeria e Norvegia sono state escluse dal perimetro degli asset oggetto di cessione a Energean Plc e riconsolidate da gennaio 2020 ai sensi dell'IFRS 5. I risultati dei primi 9 mesi 2019 sono stati conseguentemente riesposti.

energetica e nel termoelettrico per la costruzione di due centrali a ciclo combinato a gas che impiegheranno le tecnologie più efficienti oggi disponibili.

Edison mantiene un solido profilo economico e finanziario e può attingere a importanti riserve di liquidità per supportare sia le esigenze operative sia i piani di sviluppo del business, anche grazie ai finanziamenti da 450 milioni di euro concessi dalla BEI nel corso del primo semestre 2020.

## Previsioni

La previsione per l'EBITDA 2020 elaborata prima dell'emergenza Covid-19, compresa in un intervallo tra 560 e 620 milioni di euro, è rivista in rialzo tra 585 e 635 milioni di euro grazie alla positiva performance industriale registrata nel periodo malgrado gli effetti della pandemia.

## Principali fatti avvenuti durante il terzo trimestre del 2020

**5 agosto 2020** – Edison ha reso noto che nel periodo di conversione volontaria delle azioni di risparmio Edison Spa (quotate sul Mercato Telematico Azionario – MTA – della Borsa Italiana) in azioni ordinarie Edison Spa (non quotate sul MTA), periodo esteso per assicurare l'effettività dell'esercizio in considerazione dell'emergenza epidemiologica COVID-19 e dei relativi conseguenti provvedimenti normativi dal 14 aprile 2020 al 31 luglio 2020, sono state presentate richieste di conversione per complessive n. 165.932 azioni di risparmio, pari allo 0,151% del capitale rappresentato della stessa categoria. Per l'effetto della conversione, il capitale sociale di Edison, invariato nell'ammontare di 5.377.000.671,00 euro, risulta suddiviso in n. 5.267.390.650 azioni ordinarie e in n. 109.610.021 azioni di risparmio del valore nominale di euro 1,00 cadauna.

**6 agosto 2020** – Edison Energia e Cogne Acciai Speciali hanno sottoscritto un Power Purchase Agreement (PPA) da fonti rinnovabili della durata di 5 anni. In base all'accordo, Edison metterà a disposizione parte dell'energia elettrica prodotta nei suoi campi rinnovabili, che vantano una capacità da fonte green di oltre 2.000 MW, ed Edison Energia provvederà alla fornitura energetica e al dispiego di tutte le attività connesse all'approvvigionamento rinnovabile dello stabilimento di Cogne Acciai Speciali.

**8 settembre 2020** – Edison ha reso noto di aver avviato una trattativa con F2i Fondi Italiani per le Infrastrutture per l'acquisto del 70% di E2i Energie Speciali, società già posseduta al 30% da Edison e consolidata integralmente. Edison ha comunicato, inoltre, che 2i Rete Gas, società partecipata da fondi di investimento gestiti da F2i, Ardian e APG ha inviato una manifestazione di interesse per l'acquisto del 100% di Infrastrutture Distribuzione Gas, società interamente posseduta da Edison e che gestisce le reti e gli impianti per la distribuzione del gas in 58 Comuni di Abruzzo, Emilia-Romagna, Lazio, Lombardia e Veneto. Edison ha quindi concesso a 2i Rete Gas un periodo di esclusiva per le attività di *due diligence* e per la negoziazione della possibile operazione.

**21 settembre 2020** – Edison ha reso noto che il Consiglio di Amministrazione ha approvato il progetto di fusione transfrontaliera per incorporazione in Edison Spa di Edison International Holding NV (società di diritto olandese direttamente e interamente controllata da Edison Spa). L'Operazione si inquadra nella strategia di riposizionamento strategico del Gruppo in Italia e si accompagna a una conseguente riduzione dei costi di struttura, una semplificazione dei flussi finanziari e della struttura societaria del Gruppo.

**28 settembre 2020** - Edison Energia e BNL Gruppo BNP Paribas hanno annunciato una partnership strategica volta ad agevolare l'adozione di soluzioni smart per l'efficientamento energetico degli edifici residenziali e il consumo di energia green; iniziative concrete a favore della decarbonizzazione e della transizione energetica del Paese.

### **Principali fatti avvenuti dopo il 30 settembre 2020**

**1 ottobre 2020** - Edison ha presentato con Kuwait Petroleum Italia (Q8) il progetto relativo a un deposito costiero Small Scale di GNL (Gas Naturale Liquefatto) nella Darsena Petroli del Porto di Napoli. La strategicità dell'investimento è stata di recente confermata dal riconoscimento di un finanziamento europeo per la sua progettazione, grazie ai fondi CEF per l'ingegneria autorizzativa. L'ubicazione di un deposito costiero nella Darsena Petroli del Porto di Napoli renderà facilmente disponibile il gas naturale liquido come combustibile, marittimo e terrestre, in tutta l'area del Tirreno Centro-Meridionale e consentirà al Porto di Napoli di costituire un polo di attrazione preferenziale per i traffici dei mezzi navali a minore impatto ambientale incentivando i settori turistici e commerciali dell'area.

**5 ottobre 2020** - Edison ha inaugurato un nuovo servizio pubblico nelle stazioni della metropolitana milanese M2 per fare il pieno di energia anche in viaggio. La società energetica ha installato 20 colonnine di ricarica nelle stazioni a più alta affluenza della linea verde M2, alle fermate di Porta Genova, Cadorna, Porta Garibaldi, Stazione Centrale e Piola. Il servizio consente ai passeggeri di ricaricare in modo semplice e gratuito i propri dispositivi mobili.

**9 ottobre 2020** - Edison Energia si è confermata nuovamente in vetta alla classifica degli operatori energetici più affidabili nell'indagine 2020 realizzata da Altroconsumo. L'inchiesta dell'associazione dei consumatori ha preso in esame le principali 21 società di energia elettrica e gas, dove a fare la differenza non è soltanto la convenienza, ma in primo luogo l'affidabilità e qualità complessiva del servizio offerto. Edison Energia si è posizionata tra i primi operatori a copertura nazionale (in particolare, al terzo posto tra gli operatori elettricità) ottenendo punteggi elevati in tutti gli indicatori presi in esame, compreso quello della soddisfazione complessiva.

**23 ottobre 2020** – Edison ha venduto il 19% del capitale di Depositi Italiani GNL (DIG) a Scale Gas Solutions, controllata di Enagás e specializzata nello small scale GNL. La società spagnola è diventata quindi un nuovo azionista di DIG, la newco costituita nel 2018 da Edison e PIR (Petroliera Italo Rumena) per la realizzazione e gestione del primo deposito costiero di GNL in Italia. A seguito dell'operazione l'assetto azionario di Depositi Italiani GNL diventa: 51% Pir, 30% Edison e 19% Scale Gas Solutions. Edison e Scale Gas Solutions hanno concordato di collaborare per lo sviluppo dello Small Scale GNL nel Mediterraneo, promuovendo la creazione di una solida filiera di approvvigionamento di GNL dai terminali GNL di Enagás nel Mediterraneo, a partire dal terminale di Barcellona, fino ai clienti di Edison, e favorendo la sostenibilità attraverso l'introduzione del GNL come combustibile alternativo.

### **Documentazione**

Si informa che il Resoconto Intermedio di Gestione al 30 settembre 2020 del Gruppo Edison è a disposizione del pubblico dal 6 novembre 2020 presso la sede sociale, nel sito internet di Borsa Italiana Spa ([www.borsaitaliana.it](http://www.borsaitaliana.it)) e di Edison Spa (<http://www.edison.it/it/bilanci-e-documenti-correlati>) nonché nel meccanismo di stoccaggio autorizzato "eMarket STORAGE" ([www.emarketstorage.com](http://www.emarketstorage.com)).

\*\*\*

#### **Ufficio stampa Edison**

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

**Elena Distaso**, 338 2500609, [elena.distaso@edison.it](mailto:elena.distaso@edison.it);

**Lucia Caltagirone**, 331 6283718, [lucia.caltagirone@edison.it](mailto:lucia.caltagirone@edison.it);

**Lorenzo Matucci**, 337 1500332, [lorenzo.matucci@edison.it](mailto:lorenzo.matucci@edison.it);

#### **Investor Relations Edison:**

<https://www.edison.it/it/investor-relations>

**Valeria Minazzi** Investor Relator 02 6222 7889 – [valeria.minazzi@edison.it](mailto:valeria.minazzi@edison.it); [investor.relations@edison.it](mailto: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 Resoconto Intermedio di Gestione al 30 settembre 2020 non è oggetto di revisione contabile.*

*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 ad eventi futuri e, per loro natura, sono soggette ad 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 i prospetti di sintesi economico-patrimoniali consolidati.*

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

## PROSPETTI DI SINTESI

### CONTO ECONOMICO CONSOLIDATO

(in milioni di euro)	9 mesi 2020	9 mesi 2019 (*)
Ricavi di vendita	4.521	6.114
Altri ricavi e proventi	75	80
<b>Totale ricavi</b>	<b>4.596</b>	<b>6.194</b>
Costi per <i>commodity</i> e logistica (-)	(3.393)	(5.024)
Altri costi e prestazioni esterne (-)	(380)	(398)
Costi del personale (-)	(237)	(225)
(Svalutazioni) ripristini di valore su crediti	(20)	(11)
Altri oneri (-)	(55)	(59)
<b>Margine operativo lordo</b>	<b>511</b>	<b>477</b>
Variazione netta di <i>fair value</i> su derivati ( <i>commodity</i> e cambi)	(15)	(3)
Ammortamenti (-)	(256)	(251)
(Svalutazioni) ripristini di valore su immobilizzazioni	(24)	-
Altri proventi (oneri) Attività non <i>Energy</i>	(47)	(16)
<b>Risultato operativo</b>	<b>169</b>	<b>207</b>
Proventi (oneri) finanziari netti sul debito	(9)	(8)
Altri proventi (oneri) finanziari netti	(18)	(4)
Proventi (oneri) su cessione crediti pro-soluto	(11)	(13)
Proventi (oneri) da partecipazioni	3	3
<b>Risultato prima delle imposte</b>	<b>134</b>	<b>185</b>
Imposte sul reddito	(32)	(38)
<b>Risultato netto da <i>Continuing Operations</i></b>	<b>102</b>	<b>147</b>
Risultato netto da <i>Discontinued Operations</i>	(170)	(511)
<b>Risultato netto</b>	<b>(68)</b>	<b>(364)</b>
di cui:		
Risultato netto di competenza di terzi	10	9
<b>Risultato netto di competenza di Gruppo</b>	<b>(78)</b>	<b>(373)</b>

(\*) I valori dei 9 mesi 2019 sono stati riesposti ai sensi del principio IFRS 5.



## STATO PATRIMONIALE CONSOLIDATO

	30.09.2020	31.12.2019
(in milioni di euro)		
<b>ATTIVITA'</b>		
Immobili, impianti e macchinari	3.559	3.312
Immobilizzazioni immateriali	316	344
Aviamento	2.230	2.220
Partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	120	91
Altre attività finanziarie immobilizzate	64	68
Attività per imposte anticipate	244	216
Crediti per imposte non correnti	35	35
Altre attività non correnti	195	43
<i>Fair Value</i>	142	100
Attività per <i>leasing</i> finanziari	2	2
<b>Totale attività non correnti</b>	<b>6.907</b>	<b>6.431</b>
Rimanenze	122	133
Crediti commerciali	922	1.132
Crediti per imposte correnti	29	26
Altre attività correnti	372	380
<i>Fair Value</i>	496	676
Attività finanziarie correnti	166	347
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	140	283
<b>Totale attività correnti</b>	<b>2.247</b>	<b>2.977</b>
<b>Attività in dismissione</b>	<b>1.014</b>	<b>1.401</b>
<b>Totale attività</b>	<b>10.168</b>	<b>10.809</b>
<b>PASSIVITA'</b>		
Capitale sociale	5.377	5.377
Riserve e utili (perdite) portati a nuovo	(74)	374
Riserva di altre componenti del risultato complessivo	(15)	12
Risultato netto di competenza di Gruppo	(78)	(436)
<b>Totale patrimonio netto attribuibile ai soci della controllante</b>	<b>5.210</b>	<b>5.327</b>
Patrimonio netto attribuibile ai soci di minoranza	149	186
<b>Totale patrimonio netto</b>	<b>5.359</b>	<b>5.513</b>
Benefici ai dipendenti	33	38
Fondi di smantellamento e ripristino siti	182	163
Fondi per rischi e oneri diversi	308	342
Fondi rischi su vertenze Attività non <i>Energy</i>	304	266
Passività per imposte differite	81	95
Altre passività non correnti	6	5
<i>Fair Value</i>	134	93
Debiti finanziari non correnti	612	615
<b>Totale passività non correnti</b>	<b>1.660</b>	<b>1.617</b>
Debiti commerciali	1.148	1.425
Debiti per imposte correnti	133	104
Altre passività correnti	178	184
<i>Fair Value</i>	561	726
Debiti finanziari correnti	289	342
<b>Totale passività correnti</b>	<b>2.309</b>	<b>2.781</b>
<b>Passività in dismissione</b>	<b>840</b>	<b>898</b>
<b>Totale passività e patrimonio netto</b>	<b>10.168</b>	<b>10.809</b>

## VARIAZIONE DEL PATRIMONIO NETTO CONSOLIDATO

(in milioni di euro)	Capitale Sociale	Riserve e utili (perdite) portati a nuovo	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
<b>Saldi al 31 dicembre 2019</b>	<b>5.377</b>	<b>374</b>	<b>12</b>	<b>(436)</b>	<b>5.327</b>	<b>186</b>	<b>5.513</b>
Destinazione risultato esercizio precedente	-	(436)	-	436	-	-	-
Distribuzione dividendi e riserve	-	-	-	-	-	(33)	(33)
Variazione area di consolidamento	-	-	-	-	-	(14)	(14)
Altri movimenti	-	(12)	-	-	(12)	-	(12)
<b>Totale risultato netto complessivo</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(27)</b>	<b>(78)</b>	<b>(105)</b>	<b>10</b>	<b>(95)</b>
di cui:							
- Variazione del risultato complessivo	-	-	(27)	-	(27)	-	(27)
- Risultato netto al 30 settembre 2020	-	-	-	(78)	(78)	10	(68)
<b>Saldi al 30 settembre 2020</b>	<b>5.377</b>	<b>(74)</b>	<b>(15)</b>	<b>(78)</b>	<b>5.210</b>	<b>149</b>	<b>5.359</b>

## PRESS RELEASE

### **EDISON CLOSES THE FIRST NINE MONTHS OF 2020 WITH REVENUES OF 4.5 BILLION EUROS AND EBITDA UP 7% TO 511 MILLION EUROS THANKS TO RENEWABLES**

*Despite the economic crisis triggered by Covid-19, which had an estimated negative impact of 63 million euros on EBITDA for the period, net profit from Continuing Operations, i.e. excluding the E&P activities held for sale, came to 102 million euros (147 million euros in the same period of 2019). The Edison Group's net result, which includes the E&P activities held for sale, was a negative 78 million euros (-373 million euros in the first 9 months of 2019).*

*The 2020 EBITDA forecast issued before the Covid 19 emergency, included in a range between 560 and 620 million euros, is revised upwards between 585 and 635 million euros thanks to the positive industrial performance recorded in the period, despite the effects of the pandemic.*

Milan, November 6, 2020 – Edison's Board of Directors, which met yesterday, examined the Quarterly Report at September 30, 2020, which highlighted the effectiveness of the Group's strategic choices and the ability to register a positive industrial performance in a market context heavily compromised by the Covid-19 pandemic and the measures adopted to contain its spread.

In the first nine months of the year, **Edison recorded 7.1% growth in EBITDA, up to 511 million euros** (477 million euros in the same period of the previous year), **thanks primarily to the contribution of renewables** and, in particular, to hydroelectric and wind production, which offset both the lower contribution from thermoelectric generation and the decline in downstream volumes, especially due to the lockdown. Please recall that last year, Edison expanded its perimeter in renewables, becoming the second wind operator in Italy, laying the foundations for development in the photovoltaic sector, and affirming its position as an integrated player throughout the entire business segment.

**Net financial debt at September 30, 2020 stood at 645 million euros** from 516 million euros at December 31, 2019. Edison maintains a solid economic and financial profile and can draw on significant liquidity reserves to support both its operating requirements and business development plans.

## EDISON GROUP HIGHLIGHTS

<i>in millions of euros</i>	9 months 2020 <sup>2</sup>	9 months 2019 <sup>1</sup>
Sales revenues	4,521	6,114
EBITDA	511	477
EBIT	169	207
Profit (Loss) from continuing operations	102	147
Group interest in Profit (Loss)	(78)	(373)

### Group performance at September 30, 2020

In the first nine months of 2020, Italian demand for **electricity dropped by 6.9% to 225.1 TWh** from 241.8 TWh in the same period of 2019, as a result of the Covid-19 emergency and the measures introduced to contain the pandemic. The decrease was absorbed, in particular, by thermoelectric production (-8.3% to 129.5 TWh) and partly by wind production (-2.5% to 14 TWh), while hydroelectric generation (+4.0% to 36.4 TWh) and photovoltaic production (+7.5% to 22.3 TWh) rose during the period. On the price side, the **Single National Price (PUN) averaged 35.6 euro/MWh, down by 33.8%** compared to the same period in 2019, due to the drop both in demand and in generation costs.

This decreasing trend is even more pronounced in the gas segment, albeit mitigated by a recovery in economic activities in August and September. In particular, **in the first 9 months of the year, gas demand fell by 8.1% to 49.6 billion cubic meters**, from 53.9 billion cubic meters in the same period of 2019. All sectors recorded a drop, due to the effects of both the lockdown and winter temperatures above the seasonal average: gas consumption for thermoelectric generation dropped by 8.3% to 18.0 billion cubic meters, industrial uses by 8.2% to 12.1 billion cubic meters, residential uses by 7.7% to 17.9 billion cubic meters. On the prices side, the **spot gas price in Italy in the period averaged 9.5 cents of euro per cubic meter, marking a reduction of 45.6%**. The drop in prices is the result of a combination of multiple factors, the abundant supply on the European market, the reduction in consumption generated by the pandemic and the mild winter. Oil prices also dropped in the first 9 months of 2020 to an average of 42.6 dollars per barrel, a decline of 34.2% compared to the same period of 2019.

Edison closed the first 9 months of the year with **sales revenues of 4,521 million euros**, down from 6,114 million euros of the same period in 2019, suffering the effects of the reference scenario which, as highlighted

<sup>2</sup> Pursuant to IFRS 5, the economic items that contribute to the result from Continuing Operations: (i) exclude the contribution from E&P activities falling under the scope of the sale to Energean and classified as *Discontinued Operations*; (ii) include the contribution of E&P activities in Algeria and Norway which remain under the ownership of Edison, whose sale was no longer considered likely in the short-term, and which were re-consolidated retrospectively from January 1, 2020. The values of the first 9 months of 2019 were subsequently re-stated to allow a homogeneous comparison.

above, showed a significant reduction in terms of both volumes and sales prices. The greatest impact was on **Gas Operations and E&P**, whose **revenues stood at 2,257 million euros**, down by 38.8% compared to 3,687 million euros in the same period in 2019. The contraction of **Electric Power Operations was more contained, with revenues down to 2,789 million euros**, down by 9.4% compared to the first 9 months of 2019.

Despite the context, Edison managed to offset the impact of Covid-19 on profitability, and in the first 9 months of the year, registered an **increase of 7.1% in EBITDA to 511 million euros** compared to 477 million euros in the same period of 2019. An increase gained thanks to the performance of **Electric Power Operations** which **recorded a 13.4% growth in EBITDA to 346 million euros** (305 million euros in the same period of 2019), thanks in particular to the contribution from renewables following the acquisition of EDF EN activities in Italy, which took place in the second half of 2019. A factor that offset the lower contribution of thermoelectric generation determined not only by the drop in demand highlighted above, but also by the unavailability of the Altomonte and Simeri Crichi gas plants in the first months of the year. The EBITDA of energy efficiency activities also decreased (47 million euros in the first 9 months of the year compared to 50 million euros in the same period of 2019), due mainly to the slowdown in all activities in industrial and environmental services, brought about by the lockdown. The **EBITDA of Gas Operations and E&P**, which includes the result of regulated activities and the E&P business in Algeria and Norway<sup>2</sup>, stood at 237 million euros, down by 9 million euros compared to the same period in 2019, due to a combination of the mild temperatures and the reduction in consumption triggered by the lockdown. This impact was only partially offset by the optimisation of the flexibility of pipeline gas import contracts.

On the whole, Covid-19 had a negative impact on EBITDA in the period estimated at 63 million euros.

**EBIT amounted to 169 million euros** from 207 million euros in the same period of 2019. The result was impacted by amortisation and write-downs for 280 million euros (251 million euros in the same period of 2019) and other expenses related to Non-Energy Activities for 47 million euros (16 million euros in 2019).

**Net profit from Continuing Operations**, i.e. Electric Power Operations and Gas Operations and E&P, was a **positive 102 million euros**, down from the 147 million euros recorded in the first 9 months of 2019, as a result of the trend outlined above and of an unfavourable exchange rate effect.

**The Edison Group closed the first nine months of the year with a net loss of 78 million euros** compared to -373 million euros in the same period of 2019. This result includes the net loss of 170 million euros from E&P activities being divested (classified under Discontinued Operations), also as a result of the revisions of the terms of the agreement with Energean Oil & Gas triggered by the negative development of Brent and the natural gas market scenarios.

**Net financial debt at September 30, 2020 stood at 645 million euros** from 516 million euros at December 31, 2019. During the period, Edison made investments in the wind, energy efficiency and thermoelectric sectors, for the construction of two gas combined-cycle plants that will use the most efficient technologies currently available.

---

<sup>2</sup> Following the agreements of April 2, 2020 and June 28, 2020, the E&P activities in Algeria and Norway were excluded from the perimeter of the assets disposed of to Energean Plc and re-consolidated as of January 2020 pursuant to IFRS 5. The results of the first 9 months of 2019 were subsequently re-stated.

Edison maintains a solid economic and financial profile and can draw on significant liquidity reserves to support both its operating requirements and business development plans, also thanks to the 450 million euros in loans granted by the EIB in the first half of 2020.

## **Outlook**

The 2020 EBITDA forecast issued before the Covid-19 emergency, included in a range between 560 and 620 million euros, is revised upwards between 585 and 635 million euros thanks to the positive industrial performance recorded in the period, despite the effects of the pandemic.

## **Main events in the third quarter of 2020**

**August 5, 2020** – Edison announced that during the period of voluntary conversion of the Edison Spa savings shares (listed on the MTA - Mercato Telematico Azionario - of the Italian Stock Exchange) into Edison Spa common shares (not listed on the MTA), a period extended to ensure the effective exercise in consideration of the Covid-19 epidemiological emergency and the associated consequent regulatory provisions, from April 14, 2020 to July 31, 2020, requests for conversion were submitted for a total of 165,932 savings shares, equal to 0.151% of the share capital represented in the same category. As a result of the conversion, Edison's share capital is unchanged in the amount of 5,377,000,671.00 euros, divided into 5,267,390,650 common shares and 109,610,021 savings shares, with a par value of 1.00 euro each.

**August 6, 2020** – Edison Energia and Cogne Acciai Speciali have entered into a 5-year renewable energy Power Purchase Agreement (PPA). On the basis of the agreement, Edison will make available part of the electricity generated in its renewable fields, which boast of a capacity from green sources in excess of 2,000 MW, and Edison Energia will handle the energy supply and the performance of all activities connected to the renewable procurement of the Cogne Acciai Speciali plant.

**September 8, 2020** – Edison announced that it has begun negotiations with F2i Fondi Italiani per le Infrastrutture for the acquisition of 70% of E2i Energie Speciali, a company already 30% held by Edison and consolidated line-by-line. Edison also announced that 2i Rete Gas, an investee company of investment funds managed by F2i, Ardian and APG, sent an expression of interest for the purchase of 100% of Infrastrutture Distribuzione Gas, the company-wholly owned by Edison that manages the gas distribution networks and systems in 58 municipalities in the regions of Abruzzo, Emilia-Romagna, Lazio, Lombardy and Veneto. Edison therefore granted 2i Rete Gas an exclusive period for due diligence activities and for the negotiation of the possible transaction.

**September 21, 2020** – Edison announced that the Board of Directors approved the plan for the cross-border merger by incorporation of Edison International Holding NV (a Dutch company directly and wholly-owned by Edison Spa) into Edison Spa. The operation is incorporated in the Group's strategic repositioning strategy in Italy and is accompanied by a subsequent reduction in structure costs, a simplification of cash flows and of the Group's corporate structure.

**September 28, 2020** – Edison Energia and BNL BNP Paribas Group announced a strategic partnership to facilitate the adoption of smart solutions for the energy efficiency of residential buildings and the consumption of green energy; practical initiatives in favour of decarbonisation and the country's energy transition.

## **Main events after September 30, 2020**

**October 1, 2020** – Edison presented its project with Kuwait Petroleum Italia (Q8) relating to a small scale coastal LNG (Liquefied Natural Gas) depot at Darsena Petroli in the Port of Naples. The strategic nature of this investment was recently confirmed by the recognition of a European loan for its design, thanks to CEF funds for the authorisation engineering. The location of a coastal depot at Darsena Petroli in the Port of Naples will make liquid natural gas easily available as fuel, for both road and sea transport, throughout the Central-Southern Tyrrhenian area and will enable the Port of Naples to build a hub especially attractive to lower environmental impact ship traffic, stimulating the area's tourism and commercial sectors.

**October 5, 2020** – Edison inaugurated a new public service in Milan M2 subway stations to fill up on energy even while travelling. The energy company has installed 20 charging stations in the M2 green line stations with the highest number of travellers, at the Porta Genova, Cadorna, Porta Garibaldi, Stazione Centrale and Piola stops. The service enables passengers to easily charge their mobile devices at no cost.

**October 9, 2020** – Edison Energia is once again confirmed at the top of the ranking of the most reliable energy operators in the 2020 survey performed by Altroconsumo. The investigation by the consumer association reviewed the main 21 electricity and gas companies, where the difference is made not only by cost effectiveness, but first and foremost by reliability and the overall quality of the service offered. Edison Energia is one of the top operators with national coverage (specifically, in third place amongst the electricity operators), obtaining high scores across all indicators under review, including that of overall satisfaction.

**October 23, 2020** - Edison sold 19% of the capital of Depositi Italiani GNL (DIG) to Scale Gas Solutions, a subsidiary of Enagás specialized in small scale LNG. The Spanish company therefore became a new shareholder of DIG, the newco created in 2018 by Edison and PIR (Petroliifera Italo Rumena) for the development and management of the first LNG coastal deposit in Italy. After the transaction, the shareholding structure of Depositi Italiani GNL is the following: 51% PIR, 30% Edison and 19% Scale Gas Solutions. Edison and Scale Gas Solutions have agreed to collaborate for the development of Small Scale LNG in the Mediterranean, promoting the establishment of a strong LNG supply chain from Enagás' Mediterranean LNG terminals, led by the Barcelona terminal, to Edison customers, fostering sustainability through the introduction of LNG as an alternative fuel.

## **Documentation**

Please note that the Quarterly Report at September 30, 2020 of the Edison Group is available to the public from November 6, 2020 at the company's office, on the website of Borsa Italiana Spa ([www.borsaitaliana.it](http://www.borsaitaliana.it)) and of Edison Spa (<http://www.edison.it/it/bilanci-e-documenti-correlati>), as well as on the electronic storage mechanism "eMarket STORAGE" ([www.emarketstorage.com](http://www.emarketstorage.com)).

\*\*\*

### **Edison Press Office**

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

**Elena Distaso**, 338 2500609, [elena.distaso@edison.it](mailto:elena.distaso@edison.it);

**Lucia Caltagirone**, 331 6283718, [lucia.caltagirone@edison.it](mailto:lucia.caltagirone@edison.it);

**Lorenzo Matucci**, 337 1500332, [lorenzo.matucci@edison.it](mailto:lorenzo.matucci@edison.it);

**Edison Investor Relations:**

<https://www.edison.it/it/investor-relations>

**Valeria Minazzi** Investor Relator 02 6222 7889 – [valeria.minazzi@edison.it](mailto:valeria.minazzi@edison.it); [investor.relations@edison.it](mailto: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 press release are consistent with the records, ledgers and accounting entries. The Quarterly Report as at September 30, 2020 is not audited.*

*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.*

*Abridged consolidated economic-equity statements are attached.*

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



## PRESENTATION FORMATS

### CONSOLIDATED INCOME STATEMENT

(in millions of euros)	9 months 2020	9 months 2019 (*)
Sales revenues	4,521	6,114
Other revenues and income	75	80
<b>Total net revenues</b>	<b>4,596</b>	<b>6,194</b>
Commodity and logistic costs (-)	(3,393)	(5,024)
Other costs and services used (-)	(380)	(398)
Labor costs (-)	(237)	(225)
Receivables (writedowns) / reversals	(20)	(11)
Other costs (-)	(55)	(59)
<b>EBITDA</b>	<b>511</b>	<b>477</b>
Net change in fair value of derivatives (commodity and exchange rate risk)	(15)	(3)
Depreciation and amortization (-)	(256)	(251)
(Writedowns) and reversals	(24)	-
Other income (expense) non Energy activities	(47)	(16)
<b>EBIT</b>	<b>169</b>	<b>207</b>
Net financial income (expense) on debt	(9)	(8)
Other net financial income (expense)	(18)	(4)
Net financial income (expense) on assigned trade receivables without recourse	(11)	(13)
Income from (Expense on) equity investments	3	3
<b>Profit (Loss) before taxes</b>	<b>134</b>	<b>185</b>
Income taxes	(32)	(38)
<b>Profit (Loss) from continuing operations</b>	<b>102</b>	<b>147</b>
Profit (Loss) from discontinued operations	(170)	(511)
<b>Profit (Loss)</b>	<b>(68)</b>	<b>(364)</b>
Broken down as follows:		
Minority interest in profit (loss)	10	9
<b>Group interest in profit (loss)</b>	<b>(78)</b>	<b>(373)</b>

(\*) The amounts of 9 months 2019 were restated pursuant to IFRS 5.

## CONSOLIDATED BALANCE SHEET

	09.30.2020	12.31.2019
(in millions of euros)		
<b>ASSETS</b>		
Property, plant and equipment	3,559	3,312
Intangible assets	316	344
Goodwill	2,230	2,220
Investments in companies valued by the equity method	120	91
Other non-current financial assets	64	68
Deferred-tax assets	244	216
Non-current tax receivables	35	35
Other non-current assets	195	43
Fair value	142	100
Assets for financial leasing	2	2
<b>Total non-current assets</b>	<b>6,907</b>	<b>6,431</b>
Inventories	122	133
Trade receivables	922	1,132
Current tax receivables	29	26
Other current assets	372	380
Fair value	496	676
Current financial assets	166	347
Cash and cash equivalents	140	283
<b>Total current assets</b>	<b>2,247</b>	<b>2,977</b>
<b>Assets held for sale</b>	<b>1,014</b>	<b>1,401</b>
<b>Total assets</b>	<b>10,168</b>	<b>10,809</b>
<b>LIABILITIES AND SHAREHOLDERS' EQUITY</b>		
Share capital	5,377	5,377
Reserves and retained earnings (loss carryforward)	(74)	374
Reserve for other components of comprehensive income	(15)	12
Group interest in profit (loss)	(78)	(436)
<b>Total shareholders' equity attributable to Parent Company shareholders</b>	<b>5,210</b>	<b>5,327</b>
Shareholders' equity attributable to minority shareholders	149	186
<b>Total shareholders' equity</b>	<b>5,359</b>	<b>5,513</b>
Employee benefits	33	38
Provisions for decommissioning and remediation of industrial sites	182	163
Provisions for risks and charges	308	342
Provisions for risks and charges for non Energy activities	304	266
Deferred-tax liabilities	81	95
Other non-current liabilities	6	5
Fair value	134	93
Non-current financial debt	612	615
<b>Total non-current liabilities</b>	<b>1,660</b>	<b>1,617</b>
Trade payables	1,148	1,425
Current tax payables	133	104
Other current liabilities	178	184
Fair value	561	726
Current financial debt	289	342
<b>Total current liabilities</b>	<b>2,309</b>	<b>2,781</b>
<b>Liabilities held for sale</b>	<b>840</b>	<b>898</b>
<b>Total liabilities and shareholders' equity</b>	<b>10,168</b>	<b>10,809</b>

## 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
<b>Balance at December 31, 2019</b>	<b>5,377</b>	<b>374</b>	<b>12</b>	<b>(436)</b>	<b>5,327</b>	<b>186</b>	<b>5,513</b>
Appropriation of the previous year's profit (loss)	-	(436)	-	436	-	-	-
Dividends and reserves distributed	-	-	-	-	-	(33)	(33)
Changes in the scope of consolidation	-	-	-	-	-	(14)	(14)
Other changes	-	(12)	-	-	(12)	-	(12)
<b>Total comprehensive profit (loss)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(27)</b>	<b>(78)</b>	<b>(105)</b>	<b>10</b>	<b>(95)</b>
of which:							
- Change in comprehensive income	-	-	(27)	-	(27)	-	(27)
- Profit (loss) at September 30, 2020	-	-	-	(78)	(78)	10	(68)
<b>Balance at September 30, 2020</b>	<b>5,377</b>	<b>(74)</b>	<b>(15)</b>	<b>(78)</b>	<b>5,210</b>	<b>149</b>	<b>5,359</b>

Fine Comunicato n.0535-31

Numero di Pagine: 20