



SPAFID CONNECT

Informazione Regolamentata n. 0535-2-2020	Data/Ora Ricezione 13 Febbraio 2020 21:58:42	MTA
---	--	-----

Societa' : EDISON

Identificativo : 127646

Informazione
Regolamentata

Nome utilizzatore : MONTEDISONN01 - GERACI

Tipologia : 1.1

Data/Ora Ricezione : 13 Febbraio 2020 21:58:42

Data/Ora Inizio : 14 Febbraio 2020 07:20:06

Diffusione presunta

Oggetto : EDISON CHIUDE IL 2019 CON RICAVI A
8,2 MILIARDI DI EURO ED EBITDA A 587
MILIONI DI EURO (+38%) GRAZIE ALLA
BUONA PERFORMANCE INDUSTRIALE

Testo del comunicato

Vedi allegato.

COMUNICATO STAMPA

EDISON CHIUDE IL 2019 CON RICAVI A 8,2 MILIARDI DI EURO ED EBITDA A 587 MILIONI DI EURO (+38%)¹ GRAZIE ALLA BUONA PERFORMANCE INDUSTRIALE, IN PARTICOLARE DELLE RINNOVABILI

Il risultato netto da Continuing Operations, ossia escludendo le attività in dismissione dell'E&P, si attesta a 98 milioni di euro (+5% rispetto al 2018). Il risultato netto del Gruppo Edison, tenuto conto delle svalutazioni E&P, è negativo per 479 milioni di euro.

Il debito finanziario netto è calato a 516 milioni di euro da 581 milioni di euro all'1 gennaio 2019², nonostante le acquisizioni nelle rinnovabili che hanno accresciuto la capacità rinnovabile di Edison di ulteriori 292MW.

Milano, 14 febbraio 2020 – Il Consiglio di Amministrazione di Edison, riunitosi ieri, ha esaminato il bilancio al 31 dicembre 2019, che si è chiuso con una **forte crescita del Margine Operativo Lordo (+38% a 587 milioni di euro** rispetto ai 426 milioni di euro del 2018), grazie alla buona performance industriale e, in particolare, della generazione rinnovabile.

Alla luce dell'accordo per la dismissione delle attività E&P i risultati relativi al business Exploration & Production sono stati considerati come *Discontinued Operations* (attività in dismissione) e pertanto non hanno contribuito ai ricavi di vendita e al margine operativo lordo¹.

La buona performance operativa ha portato a un **risultato netto da Continuing Operations positivo per 98 milioni di euro (+5%** rispetto a 93 milioni di euro del 2018). Il risultato netto del Gruppo è di -479 milioni di euro (+54 milioni di euro nel 2018) a seguito delle svalutazioni legate all'accordo per la cessione dell'E&P.

L'indebitamento finanziario netto al 31 dicembre 2019 è calato a 516 milioni di euro da 581 milioni di euro dell'1 gennaio 2019². La cassa generata dall'attività industriale insieme alle azioni di ottimizzazione del capitale circolante hanno permesso a Edison di mantenere un profilo finanziario solido, che ha agevolato la crescita nel settore delle rinnovabili.

Con l'acquisizione di 292 MW di capacità rinnovabile (eolica e fotovoltaica) e della società di gestione e manutenzione di tali impianti, Edison è diventata il secondo operatore nel settore eolico in Italia (circa 920 MW di capacità installata), ha posto le basi per lo sviluppo nella generazione fotovoltaica e si è affermata

¹ Le poste economiche che concorrono al Risultato netto da *Continuing Operations* escludono il contributo delle attività E&P, classificate come *Discontinued Operations* ai sensi del principio contabile internazionale IFRS 5. I valori del 2018 sono stati conseguentemente riesposti per consentire un confronto omogeneo (EBITDA E&P pari a 367 milioni di euro nel 2018). I commenti riportati nel seguito attengono quindi alle "*Continuing Operations*".

² L'indebitamento al 31 dicembre 2018 era di 416 milioni di euro e non includeva l'applicazione dall'1 gennaio 2019 del nuovo principio contabile IFRS 16, che ha comportato un incremento del debito di 165 milioni di euro (incluso il contributo dell'attività E&P in dismissione).

Edison Spa

come un operatore integrato lungo tutta la filiera delle rinnovabili con attività che vanno dallo sviluppo alla produzione, alla gestione e vendita di energia sostenibile.

Il 2019 ha visto inoltre l'avanzamento delle iniziative a sostegno dell'innovazione e della trasformazione digitale dell'azienda che si sono ulteriormente rafforzate con la nascita di Officine Edison a Milano Bovisa, spazio di ricerca e sviluppo nel settore energetico in collaborazione con il Politecnico di Milano, e con la piattaforma di progetti per la digitalizzazione DAFNE (Digital Arena For the Next Edison).

HIGHLIGHTS GRUPPO EDISON

<i>in milioni di euro</i>	Esercizio 2019³	Esercizio 2018³ Riesposto IFRS 5	<i>Esercizio 2018</i> <i>Publicato</i>
Ricavi di vendita	8.168	8.728	9.159
Margine operativo lordo	587	426	793
Risultato operativo	176	126	199
Risultato netto da <i>Continuing Operations</i>	98	93	67
Risultato netto di Gruppo	(479)	54	54

Andamento della gestione del Gruppo al 31 dicembre 2019

Nel 2019 la domanda italiana di **energia elettrica è rimasta sostanzialmente stabile a 319,6 TWh** da 321,4 TWh del 2018 (-0,6%), registrando un calo delle importazioni che è andato a vantaggio della produzione nazionale (+1,4% a 283,8 TWh). La richiesta è stata soddisfatta da una **maggiore produzione termoelettrica** (+1,3% a 186,8 TWh) **e da fonti rinnovabili**, in particolare eolico (+14,3% a 20,1 TWh) e fotovoltaico (+9,3% a 24,3 TWh). In calo a livello Paese la generazione idroelettrica (-5,9% a 47 TWh) che ha risentito della minore idraulicità rispetto all'anno precedente. In un quadro di domanda pressoché invariata, **il PUN (Prezzo unico nazionale) si è attestato su un valore medio di 52,3 euro per MWh in flessione del 14,7% rispetto al 2018**, in conseguenza di minori costi di produzione termoelettrica, per via del ribasso dei prezzi del gas, e di minori criticità sul mercato europeo.

In crescita i **consumi di gas**: nel 2019 la domanda italiana è stata di **73,7 miliardi di metri cubi, pari a un incremento del 2,2% rispetto al 2018**. A spingere la domanda è stata la maggior richiesta di gas per la generazione termoelettrica (+10,4% a 25,8 miliardi di metri cubi di gas), a seguito principalmente di effetti congiunturali quali le minori importazioni nette di energia elettrica e il calo delle produzioni idroelettriche. In lieve contrazione la domanda sia per uso industriale (-1,9% a 17,5 miliardi di metri cubi) sia per uso

³ Le poste economiche che concorrono al Risultato netto da *Continuing Operations* escludono il contributo delle attività E&P, classificate come *Discontinued Operations* ai sensi del principio contabile internazionale IFRS 5. I valori del 2018 sono stati conseguentemente riesposti per consentire un confronto omogeneo (EBITDA E&P pari a 367 milioni di euro nel 2018). I commenti riportati nel seguito attengono quindi alle "*Continuing Operations*".

residenziale (-1,9% a 28,2 miliardi di metri cubi di gas). Sul fronte prezzi, nel 2019 **il prezzo medio del gas spot è stato di 17 centesimi per metro cubo con una flessione del 33,6% rispetto all'anno prima**. Le ragioni del ribasso sono dovute all'effetto di temperature non particolarmente rigide nel corso dell'inverno e soprattutto al massiccio arrivo di gas naturale liquefatto (GNL) in Europa, favorito dall'ampliamento dell'offerta globale da parte dei principali Paesi esportatori e dalla minor richiesta asiatica.

In questo scenario Edison ha chiuso il 2019 con **ricavi di vendita a 8.168 milioni di euro** da 8.728 milioni di euro del 2018. A determinare la flessione è stato l'andamento delle Attività Gas con ricavi per 4.862 milioni di euro da 5.657 milioni di euro del 2018, principalmente a causa dello scenario prezzi. In crescita la **Filiera Energia Elettrica con i ricavi in aumento del 10,4% a 4.159 milioni di euro**, grazie all'entrata in produzione di nuovi impianti eolici, all'acquisizione di EDF EN Italia, oltre che all'aumento della produzione termoelettrica (+7,5%). Ai risultati della Filiera Elettrica contribuisce anche la Divisione Servizi Energetici e Ambientali, che nel 2019 ha segnato un incremento dei ricavi del 13,6% a 507 milioni di euro, per effetto del contributo della controllata attiva nel segmento della pubblica amministrazione Zephyro, ora Edison Facility Solutions.

Il Margine Operativo Lordo (EBITDA) ha registrato un incremento del 38% a 587 milioni di euro rispetto a 426 milioni di euro nel 2018 **grazie al positivo apporto di entrambi i business**. In particolare, la **Filiera Energia Elettrica ha visto aumentare il Margine Operativo Lordo del 28,9% a 423 milioni di euro** rispetto ai 328 milioni di euro del 2018. Tale crescita è frutto del marcato incremento della produzione da fonte eolica e fotovoltaica (+63,7%) – in conseguenza dell'entrata in esercizio di nuovi impianti eolici e dell'acquisizione di EDF EN Italia (consolidata dall'1 luglio 2019) -, idroelettrica (+3,6%) e della buona marginalità della produzione termoelettrica. **In crescita anche il Margine Operativo Lordo delle Attività Gas, che ha registrato un aumento del 34% a 272 milioni di euro** dai 203 milioni di euro dell'anno precedente, su cui avevano inciso eventi climatici avversi con ricadute negative sull'attività di compravendita del gas. A spingere il margine del 2019 è stato inoltre lo sfruttamento delle flessibilità dei contratti di importazione del gas tramite gasdotto.

Il Risultato Operativo (EBIT) si è attestato a 176 milioni di euro (+40% rispetto a 126 milioni di euro nel 2018). Sul risultato hanno inciso soprattutto maggiori ammortamenti (374 milioni di euro – valore che include le svalutazioni - rispetto a 270 milioni di euro nel 2018) originati principalmente dagli investimenti nella generazione elettrica sostenibile e nell'efficienza energetica. Hanno inoltre pesato altri oneri netti per 40 milioni di euro correlati alle Attività *non-Energy*.

Il Risultato prima delle imposte è salito a 140 milioni di euro da 122 milioni di euro nel 2018. Sul risultato hanno influito oneri finanziari netti per 42 milioni di euro, in aumento rispetto agli 8 milioni di euro registrati nel 2018, prevalentemente a causa del consolidamento di EDF EN Italia e dei costi di rifinanziamento *una tantum* di alcune sue controllate.

Edison ha chiuso l'esercizio 2019 con un risultato netto negativo di 479 milioni di euro rispetto all'utile netto di 54 milioni del 2018. Sul risultato incide la perdita netta per 562 milioni di euro delle attività E&P oggetto di dismissione (riclassificate tra le *Discontinued Operations*) su cui hanno pesato tra l'altro, l'evoluzione negativa dello scenario di mercato del Brent e del gas e decisioni regolamentari, fra le quali il Decreto Semplificazioni⁵.

⁵ La svalutazione include una quota del *goodwill* indistinto della Filiera Idrocarburi attribuito in parte alle attività E&P, ai sensi del principio contabile IAS 36 paragrafo 86.

Il risultato netto da *Continuing Operations*, ossia delle Attività Gas e Filiera Energia Elettrica su cui Edison è focalizzata, si attesta a **98 milioni di euro con una crescita del 5%** rispetto ai 93 milioni di euro del 2018.

L'indebitamento finanziario netto al 31 dicembre 2019 è calato a 516 milioni di euro da 581 milioni di euro all'1 gennaio 2019⁶, nonostante le acquisizioni di EDF EN Italia e di EDF EN Services Italia - con cui Edison ha dato seguito al suo piano di sviluppo nelle rinnovabili -. Nel 2019 Edison ha inoltre sostenuto investimenti nel settore eolico, per nuovi campi e integrali ricostruzioni, e nel settore termoelettrico, per la costruzione di due impianti a ciclo combinato a gas che vengono realizzati con le tecnologie più efficienti oggi disponibili. Sull'indebitamento finanziario netto hanno influito positivamente azioni di ottimizzazione del capitale circolante.

Previsioni

Edison prevede che l'EBITDA per il 2020 si collocherà in un intervallo compreso tra 560 e 620 milioni di euro.

Risultati della Capogruppo

Il bilancio della capogruppo Edison Spa chiude con ricavi in flessione del 10,4% e un risultato netto negativo per 411 milioni di euro (che si confronta con un risultato netto positivo di 55 milioni di euro nel 2018), per via delle dinamiche sopra descritte e, in particolare, delle perdite nette dell'E&P in via di dismissione, di cui proporrà il rinvio a nuovo.

Una volta eseguita la vendita delle attività E&P, caratterizzate da un impiego di capitale e da un profilo di rischio peculiari rispetto a quelli propri delle rimanenti attività *core*, il Consiglio di amministrazione valuterà eventuali proposte di riduzione del capitale sociale.

Principali fatti avvenuti durante il 2019

5 marzo 2019 – Edison e Ansaldo Energia hanno firmato un contratto per un nuovo ciclo combinato a gas di ultima generazione, che renderà l'impianto termoelettrico di Marghera Levante (VE) il più efficiente d'Europa. L'investimento complessivo è di oltre 300 milioni di euro e sarà destinato anche alla realizzazione dell'isola di potenza, che comprende la turbina a gas ad alta efficienza GT36 sviluppata dalla società genovese. La nuova turbina alimenterà il ciclo combinato di Marghera, che avrà una potenza elettrica complessiva di 780 MW e un rendimento energetico pari al 63%, il più alto reso disponibile oggi dalla tecnologia. La nuova centrale consentirà un abbattimento delle emissioni specifiche di CO2 del 40% rispetto alla media dell'attuale parco termoelettrico italiano e di quelle di ossidi di azoto (NOX) di oltre il 70%.

17 aprile 2019 - Edison Energia e EnviTec Biogas hanno siglato un accordo per lo sviluppo della filiera del biometano e del bioGNL per rendere sostenibile i trasporti in Italia. In base all'accordo, le due società si sono impegnate a promuovere sul mercato italiano una soluzione di filiera integrata per la produzione di biometano e bioGNL, che sono fonti energetiche rinnovabili derivanti da materie prime (sostanze organiche di natura vegetale o animale) la cui combustione non comporta un aggravio del bilancio di emissioni di CO2 in

⁶ L'indebitamento al 31 dicembre 2018 era di 416 milioni di euro e non includeva l'applicazione dall'1 gennaio 2019 del nuovo principio contabile IFRS 16, che ha comportato un incremento del debito di 165 milioni di euro (incluso il contributo dell'attività E&P in dismissione).

atmosfera. L'accordo faciliterà la realizzazione di impianti di produzione di biometano e bioGNL da parte di imprenditori - prevalentemente del settore agricolo che potranno usare gli scarti della loro lavorazione - con garanzie di redditività dell'investimento. Da un lato, Envitec garantisce la realizzazione dell'impianto su misura e le performance produttive, dall'altro Edison Energia si propone quale acquirente. Edison Energia è inoltre pronta a investire direttamente o in partnership, per la realizzazione di stazioni di rifornimento di metano liquido (GNL) e compresso attraverso le quali distribuire il carburante così prodotto.

13 maggio 2019 – Edison Exploration & Production (quota del 40%) ed Eni (operatore con il 60% delle quote) hanno avviato le attività di sviluppo delle riserve gas nella concessione G.C1.AG, nell'offshore Ibleo. Il campo produrrà circa 1,5 miliardi di metri cubi di gas naturale all'anno contribuendo a soddisfare la domanda nazionale, con un investimento complessivo di circa 700 milioni di euro e utilizzerà una quota importante di risorse locali valorizzando le competenze sviluppate nel settore. La prima produzione è attesa nel quarto trimestre del 2021.

16 maggio 2019 – Edison, attraverso la controllata al 100% Fenice, comunica di aver acquistato la società A.En.B. e la sua controllata 100% A.En.W, che producono e distribuiscono energia termica al Comune di Busca, in provincia di Cuneo, rafforzandosi nel teleriscaldamento da fonti rinnovabili in Piemonte. Nello stesso mese Fenice ha acquisito anche Vernante Nuova Energia, società proprietaria di una centrale che produce e distribuisce calore prodotto da fonti rinnovabili tramite una rete di teleriscaldamento a Borgo San Giuseppe, sempre in provincia di Cuneo.

19 giugno 2019 – Il Consiglio di Amministrazione di Edison ha nominato, con effetto primo luglio 2019, Nicola Monti quale amministratore delegato della società e Marc Benayoun presidente.

4 luglio 2019 – Edison annuncia la firma dell'accordo con Energean Oil and Gas per la vendita del 100% di Edison Exploration and Production (E&P) e delle sue partecipazioni nel settore esplorazione e produzione di idrocarburi (olio e gas naturale), approvata dal Consiglio di Amministrazione il 3 luglio 2019.

Il prezzo dell'operazione è stato determinato sulla base di un *enterprise value* pari a 750 milioni USD, ed è previsto un corrispettivo aggiuntivo di 100 milioni USD all'avvio della produzione del giacimento di gas di Cassiopea in Italia. Inoltre, Edison avrà diritto a royalties associate a ulteriori potenziali sviluppi in Egitto. L'operazione include anche il trasferimento all'acquirente dei futuri obblighi di *decommissioning* (fondo del valore di circa 600 milioni di euro).

17 luglio 2019 - Edison acquista da EDF Renouvelables SA ("EDFR") EDF EN Italia, società cui fanno attualmente capo 292 MW di capacità eolica e fotovoltaica. Entrambe le società sono controllate da EDF e, quindi, parti tra loro correlate. Grazie a questa operazione, Edison è diventata il secondo operatore eolico in Italia e ha posto le basi per uno sviluppo significativo nel fotovoltaico, in collaborazione con EDFR. Con questa operazione, Edison prosegue il percorso di consolidamento nelle rinnovabili che prevede sia uno sviluppo organico che una crescita esterna. Il corrispettivo finale pagato per l'acquisizione di EDF EN Italia, tenuto conto degli aggiustamenti contrattuali, è stato di 182,6 milioni di euro.

18 luglio 2019 – Edison rileva dal Gruppo Home Serve il 49% di Assistenza Casa che ancora non possedeva, raggiungendo così la totalità del capitale. Attraverso questa operazione Edison porta a termine il processo avviato nel 2017 con l'acquisto del 51% del capitale della società che offre servizi di assistenza per gli impianti domestici, i condomini e le piccole aziende, rafforzando la sua presenza nel segmento retail.

12 settembre 2019 – Aprono a Milano le Officine Edison: il nuovo polo per l'innovazione e la sperimentazione di soluzioni digitali applicate al settore dell'energia, sede del Digital Center della società e nuovo cuore delle

sue attività di Ricerca, Sviluppo e Innovazione. Ospitate a Bovisa all'interno del PoliHub, l'incubatore del Politecnico di Milano, le Officine Edison sono il luogo per lo scambio proficuo e la contaminazione con l'ecosistema di talenti, startup e centri di eccellenza, quali sono i dipartimenti del Politecnico di Milano, con cui la società mira a costruire le migliori soluzioni per un futuro di energia sostenibile.

19 settembre 2019 - Moody's alza l'outlook di Edison a positivo da stabile e conferma il rating Baa3. Il miglioramento dell'outlook, spiega Moody's, riflette l'aspettativa di un rafforzamento del profilo di business di Edison alla luce della cessione delle attività di E&P e dell'acquisizione degli impianti rinnovabili di EDF EN Italia.

16 ottobre 2019 - Edison, attraverso IGI-POSEIDON – joint venture paritetica con la società greca DEPA SA -, ha firmato gli accordi per l'avvio delle attività di costruzione di IGB, il gasdotto di interconnessione tra Grecia e Bulgaria. Il progetto IGB, che è sviluppato da ICGB AD - joint venture paritetica tra IGI Poseidon SA e Bulgarian Energy Holding (BEH) –, è parte, con i progetti Poseidon ed Eastmed, di un sistema di infrastrutture promosso da IGI Poseidon che contribuisce all'ampliamento del Corridoio Sud del gas e alla diversificazione di rotte e di fonti di gas verso l'Europa a sostegno degli obiettivi di sicurezza energetica, competitività e sostenibilità dell'Unione Europea. Nell'occasione, sono stati firmati anche gli accordi con la Banca Europea per gli Investimenti (BEI) per 110 milioni di euro che, con i contributi europei per 84 milioni di euro e con gli apporti di capitale sociale degli azionisti, assicurano le risorse finanziarie per la realizzazione del progetto.

4 novembre 2019 – Edison, tramite ETC Ecotermica Ciriè di cui detiene il 60% (il restante 40% è di proprietà di Ecotermica Servizi), ha presentato insieme al Comune di Ciriè il progetto per la realizzazione di una rete di teleriscaldamento che fornirà calore a circa 3.000 famiglie. Il progetto prevede la realizzazione di una centrale di produzione e lo sviluppo di una rete di distribuzione della lunghezza di circa 15 km, che eviterà l'emissione di 5.000 tonnellate di CO2 all'anno.

L'investimento per la realizzazione del nuovo impianto, di circa 15 milioni di euro, sarà totalmente sostenuto da ETC Ecotermica Ciriè. Edison conferma in questo modo il proprio impegno verso un uso sostenibile delle risorse e a supporto della transizione energetica del Paese.

12 novembre 2019 - Edison e Sonatrach (società nazionale di idrocarburi in Algeria) hanno concluso un accordo per estendere fino al 2027 il contratto di fornitura di gas esistente. Il contratto garantirà a Edison la fornitura di un miliardo di metri cubi di gas all'anno dall'Algeria per la durata di otto anni. L'accordo, rafforzando il rapporto a lungo termine tra le due società, consente a Edison e all'Italia di impiegare fonti di gas naturale diversificate e affidabili, a beneficio della sicurezza nazionale.

29 novembre 2019 - Edison investe in Campania a supporto della transizione energetica e della sostenibilità del Paese, attraverso la realizzazione di una centrale termoelettrica di ultima generazione a ciclo combinato alimentata a gas naturale, a Presenzano in provincia di Caserta. La centrale avrà una potenza complessiva di circa 760 MW e adotterà la migliore tecnologia ad oggi disponibile, in grado di assicurare un rendimento energetico di circa il 63% che permette di ridurre le emissioni specifiche di CO2 del 40% rispetto alla media del parco termoelettrico italiano. L'investimento complessivo ammonta a 370 milioni di euro e soddisfa compiutamente i criteri di convenienza economica, tenuto conto delle sue caratteristiche di efficienza tecnica e delle modalità di funzionamento del mercato nel quale è destinato ad operare. I lavori di costruzione sono iniziati a febbraio 2020. La durata dei lavori per la messa in esercizio della centrale sarà di 30 mesi.

17 dicembre 2019 - L'Autorità di Sistema Portuale del Mare di Sardegna e Edison siglano la concessione per l'occupazione di beni demaniali nel Porto di Oristano – Santa Giusta. L'accordo è propedeutico alla realizzazione di una banchina per le navi a servizio del deposito di GNL che la società energetica ha in

progetto nell'area. La concessione ha una durata di 50 anni a decorrere dal 1° gennaio 2020. Edison ha in progetto la costruzione di un deposito di GNL da 10.000 metri cubi per il rifornimento dei mezzi terrestri e navali, al fine di rendere disponibile un combustibile in linea con la direttiva europea DAFI, gli obiettivi di metanizzazione della Regione Sardegna e i regolamenti IMO sulla mobilità marittima sostenibile. Il progetto ha ricevuto l'autorizzazione alla costruzione ed esercizio dal Ministero dello Sviluppo Economico, di concerto con il Ministero delle Infrastrutture e dei Trasporti nel gennaio 2018.

20 dicembre 2019 – A conferma della sua strategia di crescita nel settore delle energie rinnovabili, Edison acquisisce da EDF Renouvelables Services il 70% del capitale sociale di EDF EN Services Italia (ENSI); società di cui Edison possedeva già il restante 30%. Pertanto, Edison diventa l'unico socio di ENSI. La società svolge un'attività di gestione complessiva di asset rinnovabili concentrando in capo a sé competenze relative ai servizi di *Operation & Maintenance* e ai servizi di *Asset Management* di impianti di produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili. L'acquisizione di ENSI rappresenta un'opportunità per internalizzare i servizi di *Operation & Maintenance (O&M)*, ad oggi non presenti nel portafoglio di attività di Edison, così da completare la gamma di competenze nei diversi segmenti di attività relativi alla generazione di energia elettrica da fonti rinnovabili, consentendo sinergie ed efficienze operative.

23 dicembre 2019 - Edison annuncia che l'accordo di compravendita annunciato il 4 luglio 2019 per vendere Edison E&P S.p.A. a Energean Capital Ltd è ancora soggetto all'ottenimento di alcune approvazioni governative. Edison è stata invitata dalle autorità algerine a discutere della cessione degli asset situati in Algeria con Sonatrach. Edison ed Energean stanno collaborando per soddisfare le condizioni richieste dall'operazione e confermano l'obiettivo di chiudere l'operazione il prima possibile nel 2020.

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

Il Consiglio di Amministrazione ha anche approvato la relazione 2019 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, evoluzione del Rapporto di Sostenibilità che Edison, tra i primi in Italia, predisponiva dal 2004.

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

Convocazione dell'Assemblea degli Azionisti

Il Consiglio di Amministrazione, tenuto conto della cooptazione intervenuta nel corso dell'esercizio dell'amministratore delegato Nicola Monti, la cui nomina scadrà quindi con la prossima assemblea, e delle dimissioni dell'amministratore Nicole Verdier-Naves con effetto dalla stessa data, ha deliberato di convocare l'Assemblea ordinaria dei soci per il 28 aprile 2020 con all'ordine del giorno:

- l'approvazione del Bilancio dell'esercizio 2019 e il riporto a nuovo della perdita;
- l'approvazione della Relazione sulla politica in materia di remunerazione e sui compensi corrisposti;
- la nomina di due amministratori per la residua durata del mandato;
- la nomina del Collegio Sindacale per il periodo 2020-2022;
- il conferimento dell'incarico di revisione legale dei conti per il periodo 2020-2028.

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 Borsa Italiana Spa (www.borsaitaliana.it) e di Edison Spa (<http://www.edison.it>) e nel meccanismo di stoccaggio autorizzato "eMarket STORAGE" (www.emarketstorage.com) nei termini previsti dalle vigenti disposizioni.

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:

Valeria Minazzi Investor Relator 02 6222 7889 – valeria.minazzi@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 2019 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 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 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 2019	Esercizio 2018 (*)
(in milioni di euro)		
Ricavi di vendita	8.168	8.728
Altri ricavi e proventi	104	90
Totale ricavi	8.272	8.818
Costi per <i>commodity</i> e logistica (-)	(6.716)	(7.463)
Altri costi e prestazioni esterne (-)	(561)	(548)
Costi del personale (-)	(308)	(289)
(Svalutazioni) ripristini di valore su crediti	(10)	(12)
Altri oneri (-)	(90)	(80)
Margine operativo lordo	587	426
Variazione netta di <i>fair value</i> su derivati (<i>commodity</i> e cambi)	3	(7)
Ammortamenti (-)	(341)	(267)
(Svalutazioni) ripristini di valore su immobilizzazioni	(33)	(3)
Altri proventi (oneri) Attività non <i>Energy</i>	(40)	(23)
Risultato operativo	176	126
Proventi (oneri) finanziari netti sul debito	(18)	(5)
Altri proventi (oneri) finanziari netti	(9)	8
Proventi (oneri) su cessione crediti pro-soluto	(15)	(11)
Proventi (oneri) da partecipazioni	6	4
Risultato prima delle imposte	140	122
Imposte sul reddito	(42)	(29)
Risultato netto da <i>Continuing Operations</i>	98	93
Risultato netto da <i>Discontinued Operations</i>	(562)	(26)
Risultato netto	(464)	67
di cui:		
Risultato netto di competenza di terzi	15	13
Risultato netto di competenza di Gruppo	(479)	54

(*) I valori del 2018 sono stati riesposti ai sensi del principio IFRS 5.

Il nuovo principio IFRS 16 "*Leasing*" è stato applicato dall'1 gennaio 2019 prospettivamente senza *restatement* dei dati comparativi.

ALTRE COMPONENTI DI CONTO ECONOMICO COMPLESSIVO

(in milioni di euro)	Esercizio 2019	Esercizio 2018
Risultato netto	(464)	67
Altre componenti del risultato complessivo:		
A) Variazione riserva di <i>Cash Flow Hedge</i>	(56)	(50)
- Utili (Perdite) dell'esercizio	(78)	(70)
- Imposte	22	20
B) Variazione riserva di differenze da conversione di attività in valuta estera	3	3
- Utili (Perdite) su cambi non realizzati	4	5
- Imposte	(1)	(2)
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)	(54)	(47)
Totale risultato netto complessivo	(518)	20
di cui:		
di competenza di terzi	15	13
di competenza di Gruppo	(533)	7

(*) Voci non riclassificabili a Conto Economico.

STATO PATRIMONIALE CONSOLIDATO

	31.12.2019	31.12.2018 (*)
(in milioni di euro)		
ATTIVITA'		
Immobili, impianti e macchinari	3.312	3.647
Immobilizzazioni immateriali	344	617
Aviamento	2.220	2.403
Partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	91	71
Altre attività finanziarie immobilizzate	68	69
Attività per imposte anticipate	216	461
Crediti per imposte non correnti	35	34
Altre attività non correnti	43	121
<i>Fair Value</i>	100	170
Attività per <i>leasing</i> finanziari	2	3
Totale attività non correnti	6.431	7.596
Rimanenze	133	223
Crediti commerciali	1.132	1.654
Crediti per imposte correnti	26	43
Altre attività correnti	380	387
<i>Fair Value</i>	676	530
Attività finanziarie correnti	347	3
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	283	149
Totale attività correnti	2.977	2.989
Attività in dismissione	1.401	-
Totale attività	10.809	10.585
PASSIVITA'		
Capitale sociale	5.377	5.377
Riserve e utili (perdite) portati a nuovo	417	389
Riserva di altre componenti del risultato complessivo	12	66
Risultato netto di competenza di Gruppo	(479)	54
Totale patrimonio netto attribuibile ai soci della controllante	5.327	5.886
Patrimonio netto attribuibile ai soci di minoranza	186	255
Totale patrimonio netto	5.513	6.141
Benefici ai dipendenti	38	40
Fondi di smantellamento e ripristino siti	163	716
Fondi per rischi e oneri diversi	342	211
Fondi per passività su imposte sul reddito	-	29
Fondi rischi su vertenze Attività non <i>Energy</i>	266	250
Passività per imposte differite	95	120
Altre passività non correnti	5	1
<i>Fair Value</i>	93	168
Debiti finanziari non correnti	615	353
Totale passività non correnti	1.617	1.888
Debiti commerciali	1.425	1.580
Debiti per imposte correnti	104	65
Altre passività correnti	184	222
<i>Fair Value</i>	726	471
Debiti finanziari correnti	342	218
Totale passività correnti	2.781	2.556
Passività in dismissione	898	-
Totale passività e patrimonio netto	10.809	10.585

(*) In sede di applicazione del principio IFRS 5 i saldi patrimoniali al 31 dicembre 2018 non sono stati riesposti.

Il nuovo principio IFRS 16 "*Leasing*" è stato applicato dall'1 gennaio 2019 prospettivamente senza *restatement* dei dati comparativi.

RENDICONTO FINANZIARIO DELLE DISPONIBILITA' LIQUIDE

	Esercizio 2019	Esercizio 2018 (*)
(in milioni di euro)		
Risultato prima delle imposte	140	122
Ammortamenti e svalutazioni	374	270
Accantonamenti netti a fondi rischi	21	(37)
Risultato di società valutate con il metodo del patrimonio netto (-)	(6)	(4)
Dividendi incassati da società valutate con il metodo del patrimonio netto	6	11
(Plusvalenze) Minusvalenze da realizzo di immobilizzazioni	-	-
Variazione benefici ai dipendenti	(1)	(3)
Variazione <i>Fair Value</i> iscritto nel risultato operativo	(3)	7
Variazione del capitale circolante operativo	251	7
Variazione del capitale circolante non operativo	50	(25)
Variazione di altre attività e passività di esercizio	134	4
(Proventi) Oneri finanziari complessivi	42	8
Proventi (Oneri) finanziari netti pagati	(19)	1
Imposte sul reddito nette pagate	(39)	(30)
Flusso monetario da attività d'esercizio da <i>Discontinued Operations</i>	223	257
A. Flusso monetario da attività d'esercizio	1.173	588
Investimenti in immobilizzazioni (-)	(288)	(277)
Investimenti in immobilizzazioni finanziarie (-)	(43)	(13)
Prezzo netto di acquisizione <i>business combinations</i> (**)	(147)	(400)
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti ceduti	(1)	-
Prezzo di cessione di immobilizzazioni	3	4
Prezzo di cessione di immobilizzazioni finanziarie	26	4
Flusso monetario da attività di investimento da <i>Discontinued Operations</i>	(166)	(136)
B. Flusso monetario da attività di investimento	(616)	(818)
Accensioni di nuovi finanziamenti a medio e lungo termine	40	143
Rimborsi di finanziamenti a medio e lungo termine (-)	(169)	(25)
Altre variazioni nette dei debiti finanziari	(180)	156
Variazione attività finanziarie	17	12
Passività nette derivanti da attività di finanziamento	(292)	286
Apporti di capitale sociale e riserve (+)	-	-
Dividendi e riserve versati a società controllanti o a terzi azionisti (-)	(50)	(47)
Flusso monetario da attività di finanziamento da <i>Discontinued Operations</i>	(20)	(120)
C. Flusso monetario da attività di finanziamento	(362)	119
D. Differenze di cambio nette da conversione	-	-
E. Flusso monetario netto dell'esercizio (A+B+C+D)	195	(111)
F. Disponibilità liquide e mezzi equivalenti all'inizio dell'esercizio	149	260
G. Disponibilità liquide e mezzi equivalenti alla fine dell'esercizio (E+F)	344	149
H. Disponibilità liquide e mezzi equivalenti alla fine dell'esercizio <i>Discontinued Operations</i>	61	-
I. Disponibilità liquide e mezzi equivalenti alla fine dell'esercizio <i>Continuing Operations</i> (G-H)	283	149

(*) I valori dell'esercizio 2018 sono stati riesposti ai sensi del principio IFRS 5.

(**) Prezzi di acquisizione -212 milioni di euro al netto di 65 milioni di euro di disponibilità liquide e mezzi equivalenti apportati.

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 2017	5.377	601	92	25	-	(4)	(176)	5.915	288	6.203
IFRS 9 - prima applicazione	-	(29)	-	-	-	-	-	(29)	-	(29)
Saldi all'1 gennaio 2018	5.377	572	92	25	-	(4)	(176)	5.886	288	6.174
Destinazione risultato esercizio precedente	-	(176)	-	-	-	-	176	-	-	-
Distribuzione dividendi e riserve	-	-	-	-	-	-	-	-	(47)	(47)
Variazione area di consolidamento	-	(5)	-	-	-	-	-	(5)	1	(4)
Altri movimenti	-	(2)	-	-	-	-	-	(2)	-	(2)
Totale risultato netto complessivo	-	-	(50)	3	-	-	54	7	13	20
di cui:										
- Variazione del risultato complessivo	-	-	(50)	3	-	-	-	(47)	-	(47)
- Risultato netto 2018	-	-	-	-	-	-	54	54	13	67
Saldi al 31 dicembre 2018	5.377	389	42	28	-	(4)	54	5.886	255	6.141
Destinazione risultato esercizio precedente	-	54	-	-	-	-	(54)	-	-	-
Distribuzione dividendi e riserve	-	-	-	-	-	-	-	-	(51)	(51)
Variazione area di consolidamento	-	(15)	-	-	-	-	-	(15)	(33)	(48)
Altri movimenti	-	(11)	-	-	-	-	-	(11)	-	(11)
Totale risultato netto complessivo	-	-	(56)	3	-	(1)	(479)	(533)	15	(518)
di cui:										
- Variazione del risultato complessivo	-	-	(56)	3	-	(1)	-	(54)	-	(54)
- Risultato netto 2019	-	-	-	-	-	-	(479)	(479)	15	(464)
Saldi al 31 dicembre 2019	5.377	417	(14)	31	-	(5)	(479)	5.327	186	5.513

PRESS RELEASE

EDISON CLOSED 2019 WITH REVENUES OF 8.2 BILLION EUROS AND EBITDA OF 587 MILLION EUROS (+38%)² THANKS TO THE GOOD INDUSTRIAL PERFORMANCE, IN PARTICULAR IN RENEWABLES

Net profit from Continuing Operations, i.e. excluding E&P discontinued operations, stood at 98 million euros (+5% compared to 2018). The Edison Group's net result, taken into account E&P write-downs, is negative for 479 million euros.

Net financial debt fell to 516 million euros from 581 million euros as at January 1, 2019², despite the acquisitions in renewables which increased Edison's renewable capacity by a further 292MW.

Milan, February 14, 2020 - Edison's Board of Directors, which met yesterday, reviewed the financial statements as at December 31, 2019, which closed with a **significant increase in EBITDA (+38% to 587 million euros** compared with 426 million euros in 2018), thanks to the strong industrial performance, in particular in the renewable energy sector.

In light of the agreement for the disposal of the E&P activities, the results of the Exploration & Production business were considered as discontinued operations (assets being divested) and, therefore, did not contribute to sales revenues and to EBITDA¹.

The good operating performance led to a **positive net result from continuing operations of 98 million euros** (+5% compared with 93 million euros in 2018). The Group's net loss of -479 million euros (+54 million euros in 2018) is the result of write-downs recognised in connection with the agreement for the disposal of E&P.

Net financial debt at December 31, 2019 fell to 516 million euros, from 581 million euros at January 1, 2019². The cash flow produced by industrial activities together with working capital optimisation actions led Edison to a solid financial profile, which has favoured the growth in renewables.

Thanks to the acquisition of 292 MW of renewable capacity (wind and photovoltaic) and of the company that manages and maintains these plants, Edison has become the second operator in the wind power sector in Italy (roughly 920 MW of installed capacity), laid the foundations for the development of photovoltaic generation and confirmed its position as an integrated operator along the entire chain of renewable energies, with activities that range from development to production, management and sale of sustainable energy.

In 2019 Edison further developed the initiatives in support of innovation and digital transformation, which were further strengthened with the creation of Officine Edison in Milan Bovisa, space for research and development

² The income statement items that contribute to the Continuing Operations net result exclude the contribution of E&P activities, classified as *Discontinued Operations* pursuant to IFRS 5. The values in 2018 were subsequently re-stated to allow a homogeneous comparison (E&P EBITDA of 367 million euros in 2018). Therefore, the following comments refer to Continuing Operations.

² Debt as at December 31, 2018 stood at 416 million euros and did not include the application, from January 1, 2019, of the new accounting standard IFRS 16, which involved an increase of 165 million euros in debt (including the contribution of E&P discontinued operations).

in the energy sector in collaboration with the Milan Polytechnic, and with the platform of projects for digitalization DAFNE (Digital Arena For the Next Edison).

EDISON GROUP HIGHLIGHTS

<i>in millions of euros</i>	2019 ³ Full year	2018 ³ full year Restated IFRS 5	2018 full year Published
Sales revenues	8,168	8,728	9,159
EBITDA	587	426	793
EBIT	176	126	199
Profit (Loss) from continuing operations	98	93	67
Group interest in Profit (Loss)	(479)	54	54

Group performance at December 31, 2019

In 2019, **Italian electricity demand remained essentially stable** at **319.6 TWh** from 321.4 TWh in 2018 (-0.6%), marking a drop of imports, to the advantage of national production (+1.4% to 283.8 TWh). Demand was satisfied by **greater thermoelectric production** (+1.3% to 186.8 TWh) and **production from renewable sources**, especially wind (+14.3% to 20.1 TWh) and photovoltaic (+9.3% to 24.3 TWh) power. Hydroelectric generation fell at country level (-5.9% to 47 TWh), impacted by the lower availability of water resources compared to the previous year. Against a backdrop of virtually unchanged demand, the **Single National Price (abbreviated as PUN) averaged 52.3 euros per MWh, or 14.7% less than 2018**, due to lower thermoelectric production costs, as a result of the fall in gas prices, and fewer critical issues in the European market.

Gas consumption rose: in 2019, Italian demand stood at **73.7 billion cubic metres, equal to an increase of 2.2% compared to 2018**. Demand was driven by the greater gas consumption for thermoelectric production (+10.4% to 25.8 billion cubic metres of gas), primarily as a result of economic factors such as lower net imports of electric power and the fall in hydroelectric production. Demand for industrial use (-1.9% to 17.5 billion cubic metres) and residential use (-1.9% to 28.2 billion cubic metres of gas) fell slightly. On the price side, in 2019 the **average price of spot gas was 17 cents per cubic metre, marking a decrease of 33.6% compared to the previous year**. The decreases are due to mild temperatures recorded in the winter and, in particular, to the large-scale arrival of LNG in Europe, favoured by the expansion of global supply by the main exporting countries and the lower Asian demand.

In this scenario, Edison closed 2019 with sales revenues of **8,168 million euros**, compared to 8,728 million euros in 2018. The decrease was caused by the performance of Natural Gas activities, with revenues of 4,862

³ The income statement items that contribute to the Continuing Operations net result exclude the contribution of E&P activities, classified as *Discontinued Operations* pursuant to IFRS 5. The values in 2018 were subsequently re-stated to allow a homogeneous comparison (E&P EBITDA of 367 million euros in 2018). Therefore, the following comments refer to Continuing Operations.

million euros, down from 5,657 million euros in 2018 mainly as a result of the price scenario. **Electric Power Operations recorded a growth in revenues of 10.4%, up to 4,159 million euros**, thanks to the production start of new wind power plants, the acquisition of EDF EN Italia, and the increase in thermoelectric production (+7.5%). The Energy and Environmental Services Division also contributed to the results of Electric Power Operations, recording an increase of 13.6% in revenues in 2019, up to 507 million euros, due to the contribution of the subsidiary active in the public administration segment, Zephyro, now Edison Facility Solutions.

EBITDA increased by 38% to 587 million euros from 426 million euros in 2018, thanks to the positive contribution of both business. In particular, **Electric Power Operations recorded an increase of 28.9% in EBITDA, up to 423 million euros**, compared to 328 million euros in 2018. This growth is the result of the marked increase in production from wind and photovoltaic power (+63.7%) - as a result of the production start of new wind power plants and the acquisition of EDF EN Italia (consolidated from July 1, 2019) - and hydroelectric power (+3.6%), as well as the good profit margins from thermoelectric production. **The EBITDA of the Natural Gas Activities also increased, rising by 34% to 272 million euros from 203 million euros** in the previous year, the latter were affected by adverse weather events that had a negative impact on the gas supply and sales business. Additionally, the 2019 margin benefitted from the exploitation of the flexibility of gas import contracts through pipeline.

EBIT came to 176 million euros (+40% compared to 126 million euros in 2018). The result was impacted, in particular, by higher amortisation and depreciation (374 million euros – a value that includes write-downs - compared to 270 million euros in 2018), originating primarily from investments in sustainable electric power generation and energy efficiency. The result was also impacted by other net expenses of 40 million euros related to non-Energy Activities.

The profit before taxes rose to 140 million euros from 122 million euros in 2018. The result was impacted by net financial expense of 42 million euros, an increase compared to 8 million euros recorded in 2018, primarily due to the consolidation of EDF EN Italia and the one-off refinancing costs of some of its subsidiaries.

Edison closed 2019 with a net loss of 479 million euros compared to a net profit of 54 million euros in 2018. The result was impacted by the net loss of 562 million euros from E&P activities being divested (reclassified under *Discontinued Operations*) which were affected, among other things, by the negative evolution of Brent and gas market scenario and the regulatory decisions, among which the so called *Decreto Semplificazione*⁵. **The net profit from Continuing Operations**, represented by the Natural Gas Activities and Electric Power Operations on which Edison focuses, **totalled at 98 million euros, marking growth of 5%** compared to 93 million euros in 2018.

Net financial debt as at December 31, 2019 fell to 516 million euros, from 581 million euros at January 1, 2019⁶, despite the acquisitions of EDF EN Italia and EDF EN Service Italia - the companies that Edison implemented its renewable energy development plan with -. In 2019, Edison also made investments both in the wind sector, for new fields and full reconstructions, and in the thermoelectric sector, for the construction

⁵ The write-down includes a portion of the indistinct goodwill of the hydrocarbons operations partly attributed to E&P activities, as required by IAS 36, Section 86.

⁶ Debt as at December 31, 2018 stood at 416 million euros and did not include the application, from January 1, 2019, of the new accounting standard IFRS 16, which involved an increase of 165 million euros in debt (including the contribution of E&P discontinued operations).

of two gas-powered combined-cycle plants which were built using the most efficient technologies currently available. Working capital optimisation actions positively impacted on net financial debt.

Outlook

Edison estimates its EBITDA will be in a range between 560 million and 620 million euros in 2020.

The parent company's results of operations

The Financial Statements of the Parent company Edison Spa closed with revenues down by 10.4% and a net result negative for 411 million euros (compared with a net result positive for 55 million euros in 2018), due to the dynamics described above and, in particular, to the net losses from E&P discontinued operations. The Board of Directors will propose to carry such losses forward.

Once the sale of the E&P activities, characterized by a peculiar capital use and risk profile compared to those of Edison's remaining core activities, has been completed, the Board of Directors will evaluate any proposals to reduce the share capital.

Main events of 2019

March 5, 2019 – Edison and Ansaldo Energia signed a contract for a new, latest-generation combined gas cycle that will make the thermoelectric power plant of Marghera Levante (VE) the most efficient in Europe. The total investment amounts to over 300 million euros, which will also be used to create the power island, made up mainly of the GT36 high-efficiency gas turbine developed by the Genoa-based company. The new turbine will supply the Marghera combined cycle, which will have total electricity generation capacity of 780 MW and an energy output of 63%, the highest output currently available from these technologies. The new power plant will enable a 40% reduction of specific low carbon emissions compared to the average of the current Italian thermoelectric park and a reduction of emissions of nitrogen oxides (NOX) by more than 70%.

April 17, 2019 – Edison Energia and EnviTec Biogas signed an agreement for the development of the biomethane and bioLNG supply chain to make transport in Italy sustainable. Under the agreement, the two companies undertake to promote on the Italian market an integrated supply chain solution for the production of biomethane and bioLNG, which are renewable energy sources derived from raw materials (organic substances of a vegetable or animal nature) whose combustion does not entail an increase in the balance of CO₂ emissions into the atmosphere. The agreement will facilitate the construction of biomethane and bioLNG production plants by entrepreneurs - mainly from the agricultural sector who will be able to use the waste from their processing - with guarantees of returns on investments. On the one hand, EnviTec guarantees the construction of the custom-made plant and its production performance, and on the other hand, Edison Energia offers itself as a buyer. Edison Energia is also prepared to invest directly or in partnerships in the construction of refilling stations for liquid (LNG) and compressed natural gas through which it can distribute the fuel produced in this way.

May 13, 2019 – Edison Exploration & Production (share of 40%) and Eni (holder of 60% of the shares) commenced activities to develop gas reserves in the G.C1.AG concession, located in the Ibleo offshore area. The field will produce around 1.5 billion cubic metres of natural gas per year, contributing towards meeting

domestic demand, with a total investment of roughly 700 million euros, and will use a significant share of local resources, leveraging the skills developed in the sector. Production is expected to begin in the fourth quarter of 2021.

May 16, 2019 – Edison, through its 100% subsidiary Fenice, announces that it has purchased the company A.En.B. and its subsidiary 100% A.En.W, which produce and distribute thermal energy to the Municipality of Busca, in the province of Cuneo strengthens its presence in district heating from renewable sources in Piedmont. In the same month Fenice also acquired Vernante Nuova Energia, a company which owns a power station that generates and distributes heat produced from renewable sources through a district heating network serving Borgo San Giuseppe, in the province of Cuneo.

June 19, 2019 – Edison's Board of Directors appointed Nicola Monti, effective from July 1, 2019, as company Chief Executive Officer and Marc Benayoun as Chairman.

July 4, 2019 – Edison announces the signing of the agreement with Energean Oil and Gas for the sale of 100% of Edison Exploration and Production (E&P) and its equity investments in the hydrocarbon exploration and production sector (oil and natural gas), approved by the Board of Directors on July 3, 2019. The price of the transaction was determined on the basis of an enterprise value of 750 million dollars, and additional consideration of 100 million dollars is expected when production begins at the Cassiopea gas field in Italy. Edison will also be entitled to royalties associated with additional potential development in Egypt. The transaction also includes the transfer of future decommissioning obligations to the buyer (a provision of about 600 million euros).

July 17, 2019 - Edison purchases EDF EN Italia from EDF Renouvelables SA ("EDFR"), a company which currently has 292 MW of wind and photovoltaic capacity. Both companies are controlled by EDF and, therefore, related parties. Due to this transaction, Edison became the second wind operator in Italy, and laid the foundations for significant development in the photovoltaic segment in collaboration with EDFR. Through this transaction, Edison continues with the process of consolidating its position in the renewable segment through both organic development as well as external growth. The final consideration paid for the acquisition of EDF EN Italia, taking into account the contractual adjustments, was € 182.6 million.

July 18, 2019 – Edison acquired from the Home Serve Group a 49% interest in Assistenza Casa that it did not own yet, thereby reaching the entire share capital. Through this transaction, Edison completes the process that began in 2017 with the acquisition of a 51% interest in the company, that provides support services to domestic facilities, condominiums and small businesses, strengthening its presence in the retail segment.

September 12, 2019 – Officine Edison opens in Milan: the new centre for innovation and experimentation with digital solutions applied to the energy sector, the base for the company's Digital Centre and the new linchpin of its Research, Development and Innovation activities. Housed at Bovisa within the PoliHub, the incubator of the Milan Polytechnic, Officine Edison is the perfect place for profitable exchange and contamination with the ecosystem of talent, start-ups and centres of excellence, such as the departments of the Milan Polytechnic, with which the company aims to devise the best solutions for a future of sustainable energy.

September 19, 2019 – Moody's raises Edison's outlook to positive from stable and confirms its Baa3 rating. The improvement in the outlook, explains Moody's, reflects the expectation of a strengthening of Edison's business profile in light of the sale of the E&P business and the acquisition of the renewable power plants of EDF EN Italia.

October 16, 2019 – Edison, through IGI-POSEIDON, an equal joint venture with DEPA SA, a Greek company, signed agreements to begin construction of the IGB, a Greece-Bulgaria interconnection gas pipeline. The IGB project, which is developed by ICGB AD – an equal joint venture between IGI Poseidon SA and Bulgarian Energy Holding (BEH) - is part, with the Poseidon and Eastmed projects, of an infrastructure system promoted by IGI Poseidon that contributes to the expansion of the Southern Gas Corridor and the diversification of routes and sources of gas towards Europe in support of the objectives of energy security, competitiveness and sustainability of the European Union. On this occasion, agreements were also signed with the European Investment Bank (EIB) for 110 million euros, which, with European contributions of 84 million euros and the capital injections of shareholders, ensure the financial resources for the implementation of the project.

November 4, 2019 – Edison, through ETC Ecotermica Ciriè, in which it holds 60% (the remaining 40% owned by Ecotermica Servizi), presented, together with the Municipality of Ciriè, the project for the construction of a district heating network which will provide heat to roughly 3,000 households. The project involves the construction of a production plant and the development of a distribution network roughly 15 km long, which will avoid the emission of 5,000 tonnes of CO₂ per year.

The investment for the construction of the new plant, for approximately 15 million euros, will be incurred in full by ETC Ecotermica Ciriè. Edison thus confirms its commitment to a sustainable use of resources and to support the country's energy transition.

November 12, 2019 - Edison and Sonatrach (national hydrocarbons company in Algeria) reached an agreement to extend the existing gas supply contract until 2027. The contract will guarantee the supply of one billion cubic metres of gas to Edison per year from Algeria, for a period of eight years. The agreement, reinforcing the long-term relationship between the two companies, allows Edison and Italy to use diversified and reliable sources of natural gas, benefitting national safety.

November 29, 2019 - Edison invests in Campania in support of the country's energy transition and sustainability, through the construction of a latest-generation combined cycle thermoelectric plant powered by natural gas, in Presenzano in the province of Caserta. The Power Plant will have a total capacity of roughly 760 MW and will employ the best technology currently available, capable of ensuring an energy yield of approximately 63%, which makes it possible to obtain 40% less specific CO₂ emissions compared to the average of Italian thermoelectric power plants. The total investment amounts to 370 million euros and fully meets the criteria of economic viability, taking into account its technical efficiency and the method of operation of the market in which it is destined to operate. Construction started this February. Works to commission the power plant will last 30 months.

December 17, 2019 – The Autorità di Sistema Portuale del Mare di Sardegna (Sardinian Sea Port System Authority) and Edison sign the concession for the occupation of state assets in the Port of Oristano – Santa Giusta. The agreement is a prerequisite to the construction of a quay for ships serving the LNG depot that the energy company is planning in the area. The concession shall run for 50 years from January 1, 2020. Edison plans to build a 10,000 cubic meter LNG storage facility for the refuelling of land and marine vehicles, with the aim of making available a fuel that is consistent with the European DAFI Directive, the methanisation objectives of the Region of Sardinia and the IMO regulations on sustainable maritime mobility. The project received the authorisation for construction and use from the Ministry of Economic Development, in concert with the Ministry of Infrastructures and Transport in January 2018.

December 20, 2019 - As confirmation of its growth strategy in the renewable energies sector, Edison acquires from EDF Renouvelables Services 70% of the share capital of EDF EN Services Italia (ENSI); a company in which Edison already held the remaining 30%. Therefore, Edison becomes the sole shareholder of ENSI. The company carries out the general management of renewable assets, concentrating on expertise relating to

Operation & Maintenance services and Asset Management services for plants that generate electricity from renewable sources. The acquisition of ENSI represents an opportunity to in-source the Operation & Maintenance (O&M) services, currently not present in Edison's business portfolio, so completing the range of skills in the different business segments relating to the generation of electricity from renewable sources, leading to synergies and operating efficiencies.

December 23, 2019 - Edison announces that the purchase agreement communicated on July 4, 2019 to sell Edison E&P S.p.A. to Energean Capital Ltd is still subject to obtainment of some Government approvals. Edison was invited by the Algerian authorities to discuss the sale of assets located in Algeria with Sonatrach. Edison and Energean are working together to meet the conditions required by the transaction and confirm their goal of closing the transaction as soon as possible in 2020.

Report on Corporate Governance, Remuneration Report and Non-Financial Disclosure

The Board of Directors also approved the 2019 Corporate Governance and Ownership Structure Report, as well as the annual Remuneration Report. The Board of Directors also approved the Consolidated Non-Financial Disclosure, a development of the Sustainability Report that Edison, among the first to do so in Italy, has prepared since 2004.

These documents are an integral, albeit separate part of the financial statements documentation and will be published together with the latter.

Calling of the Shareholders' Meeting

The Board of Directors, taking into account the co-optation during the year of Nicola Monti as Chief Executive Officer, whose mandate will therefore expire at the next Shareholders' meeting, and the resignation of director Nicole Verdier-Naves with effect from the same date, resolved to call an ordinary Shareholders' Meeting on April 28, 2020 with the following agenda:

- approval of the 2019 Financial statements and the carrying forward of the loss reported;
- approval of the Remuneration Report and on compensations;
- the appointment of two Board members for the remaining period of the Board's term of office;
- the assignment for the legally audit for the 2020-2028 period.

Documentation

It should be pointed out that the documentation relating to the items on the agenda, set forth in 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 (www.edison.it), and in the authorised storage mechanism "eMarket STORAGE" (www.emarketstorage.com) according to the terms set out in the applicable provisions.

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:

Valeria Minazzi Investor Relator 02 6222 7889 – valeria.minazzi@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 2019 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

	2019	2018 (*)
(in millions of euros)		
Sales revenues	8,168	8,728
Other revenues and income	104	90
Total net revenues	8,272	8,818
Commodity and logistic costs (-)	(6,716)	(7,463)
Other costs and services used (-)	(561)	(548)
Labor costs (-)	(308)	(289)
Receivables (writedowns) / reversals	(10)	(12)
Other costs (-)	(90)	(80)
EBITDA	587	426
Net change in fair value of derivatives (commodity and exchange rate risk)	3	(7)
Depreciation and amortization (-)	(341)	(267)
(Writedowns) and reversals	(33)	(3)
Other income (expense) non Energy activities	(40)	(23)
EBIT	176	126
Net financial income (expense) on debt	(18)	(5)
Other net financial income (expense)	(9)	8
Net financial income (expense) on assigned trade receivables without recourse	(15)	(11)
Income from (Expense on) equity investments	6	4
Profit (Loss) before taxes	140	122
Income taxes	(42)	(29)
Profit (Loss) from continuing operations	98	93
Profit (Loss) from discontinued operations	(562)	(26)
Profit (Loss)	(464)	67
Broken down as follows:		
Minority interest in profit (loss)	15	13
Group interest in profit (loss)	(479)	54

(*) The amounts of 2018 were restated pursuant to IFRS 5.

The new accounting standard IFRS 16 "Leases" has been applied from January 1, 2019 prospectively without restatement of comparative data.

OTHER COMPONENTS OF THE COMPREHENSIVE INCOME STATEMENT

	2019	2018
(in millions of euros)		
Profit (Loss)	(464)	67
Other components of comprehensive income:		
A) Change in the Cash Flow Hedge reserve	(56)	(50)
- Gains (Losses) arising during the year	(78)	(70)
- Income taxes	22	20
B) Differences on the translation of assets in foreign currencies	3	3
- Gains (Losses) arising during the year not realized	4	5
- Income taxes	(1)	(2)
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)	(54)	(47)
Total comprehensive profit (loss)	(518)	20
Broken down as follows:		
Minority interest in comprehensive profit (loss)	15	13
Group interest in comprehensive profit (loss)	(533)	7

(*) Items not reclassifiable in Income Statement.

CONSOLIDATED BALANCE SHEET

	12.31.2019	12.31.2018 (*)
(in millions of euros)		
ASSETS		
Property, plant and equipment	3,312	3,647
Intangible assets	344	617
Goodwill	2,220	2,403
Investments in companies valued by the equity method	91	71
Other non-current financial assets	68	69
Deferred-tax assets	216	461
Non-current tax receivables	35	34
Other non-current assets	43	121
Fair value	100	170
Assets for financial leasing	2	3
Total non-current assets	6,431	7,596
Inventories	133	223
Trade receivables	1,132	1,654
Current tax receivables	26	43
Other current assets	380	387
Fair value	676	530
Current financial assets	347	3
Cash and cash equivalents	283	149
Total current assets	2,977	2,989
Assets held for sale	1,401	-
Total assets	10,809	10,585
LIABILITIES AND SHAREHOLDERS' EQUITY		
Share capital	5,377	5,377
Reserves and retained earnings (loss carryforward)	417	389
Reserve for other components of comprehensive income	12	66
Group interest in profit (loss)	(479)	54
Total shareholders' equity attributable to Parent Company shareholders	5,327	5,886
Shareholders' equity attributable to minority shareholders	186	255
Total shareholders' equity	5,513	6,141
Employee benefits	38	40
Provisions for decommissioning and remediation of industrial sites	163	716
Provisions for risks and charges	342	211
Provisions for income tax liabilities	-	29
Provisions for risks and charges for non Energy activities	266	250
Deferred-tax liabilities	95	120
Other non-current liabilities	5	1
Fair value	93	168
Non-current financial debt	615	353
Total non-current liabilities	1,617	1,888
Trade payables	1,425	1,580
Current tax payables	104	65
Other current liabilities	184	222
Fair value	726	471
Current financial debt	342	218
Total current liabilities	2,781	2,556
Liabilities held for sale	898	-
Total liabilities and shareholders' equity	10,809	10,585

(*) Applying the accounting standard IFRS 5 balance sheet data as at December 31, 2018 were not restated.

The new accounting standard IFRS 16 'Leases' has been applied from January 1, 2019 prospectively without restatement of comparative data.

CASH FLOW STATEMENT

	2019	2018 (*)
(in millions of euros)		
Profit (Loss) before taxes	140	122
Depreciation, amortization and writedowns	374	270
Net additions to provisions for risks	21	(37)
Interest in the result of companies valued by the equity method (-)	(6)	(4)
Dividends received from companies valued by the equity method	6	11
(Gains) Losses on the sale of non-current assets	-	-
Change in employee benefits	(1)	(3)
Change in fair value recorded in EBIT	(3)	7
Change in operating working capital	251	7
Change in non-operating working capital	50	(25)
Change in other operating assets and liabilities	134	4
Net financial (income) expense	42	8
Net financial income (expense) paid	(19)	1
Net income taxes paid	(39)	(30)
Operating cash flow from discontinued operations	223	257
A. Operating cash flow	1,173	588
Additions to intangibles and property, plant and equipment (-)	(288)	(277)
Additions to non-current financial assets (-)	(43)	(13)
Net price paid on business combinations (**)	(147)	(400)
Cash and cash equivalents disposed	(1)	-
Proceeds from the sale of intangibles and property, plant and equipment	3	4
Proceeds from the sale of non-current financial assets	26	4
Cash used in investing activities from discontinued operations	(166)	(136)
B. Cash used in investing activities	(616)	(818)
Receipt of new medium-term and long-term loans	40	143
Redemption of medium-term and long-term loans (-)	(169)	(25)
Other net change in financial debt	(180)	156
Change in current financial assets	17	12
Net liabilities resulting from financing activities	(292)	286
Capital and reserves contributions (+)	-	-
Dividends and reserves paid to controlling companies or minority shareholders (-)	(50)	(47)
Cash used in financing activities from discontinued operations	(20)	(120)
C. Cash used in financing activities	(362)	119
D. Net currency translation differences	-	-
E. Net cash flow for the year (A+B+C+D)	195	(111)
F. Cash and cash equivalents at the beginning of the year	149	260
G. Cash and cash equivalents at the end of the year (E+F)	344	149
H. Cash and cash equivalents at the end of the year discontinued operations	61	-
I. Cash and cash equivalents at the end of the year continuing operations (G-H)	283	149

(*) The amounts of 2018 were restated pursuant to IFRS 5

(**) Acquisition prices -212 million euros net of 65 million euros of Cash and cash equivalents acquired

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				Actuarial gains (losses)	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						
Balance at December 31, 2017	5,377	601	92	25	-	(4)	(176)	5,915	288	6,203	
IFRS 9 - first adoption	-	(29)	-	-	-	-	-	(29)	-	(29)	
Balance at January 1, 2018	5,377	572	92	25	-	(4)	(176)	5,886	288	6,174	
Appropriation of the previous year's profit (loss)	-	(176)	-	-	-	-	176	-	-	-	
Dividends and reserves distributed	-	-	-	-	-	-	-	-	(47)	(47)	
Changes in the scope of consolidation	-	(5)	-	-	-	-	-	(5)	1	(4)	
Other changes	-	(2)	-	-	-	-	-	(2)	-	(2)	
Total comprehensive profit (loss)	-	-	(50)	3	-	-	54	7	13	20	
of which:											
- Change in comprehensive income	-	-	(50)	3	-	-	-	(47)	-	(47)	
- Profit (loss) for 2018	-	-	-	-	-	-	54	54	13	67	
Balance at December 31, 2018	5,377	389	42	28	-	(4)	54	5,886	255	6,141	
Appropriation of the previous year's profit (loss)	-	54	-	-	-	-	(54)	-	-	-	
Dividends and reserves distributed	-	-	-	-	-	-	-	-	(51)	(51)	
Change in the scope of consolidation	-	(15)	-	-	-	-	-	(15)	(33)	(48)	
Other changes	-	(11)	-	-	-	-	-	(11)	-	(11)	
Total comprehensive profit (loss)	-	-	(56)	3	-	(1)	(479)	(533)	15	(518)	
of which:											
- Change in comprehensive income	-	-	(56)	3	-	(1)	-	(54)	-	(54)	
- Profit (loss) for 2019	-	-	-	-	-	-	(479)	(479)	15	(464)	
Balance at December 31, 2019	5,377	417	(14)	31	-	(5)	(479)	5,327	186	5,513	

Fine Comunicato n.0535-2

Numero di Pagine: 26