



# SPAFID CONNECT

Informazione Regolamentata n. 0535-18-2018	Data/Ora Ricezione 04 Maggio 2018 17:10:21	MTA
--	--	-----

Societa' : EDISON

Identificativo : 103267

Informazione  
Regolamentata

Nome utilizzatore : MONTEDISONN01 - GERACI

Tipologia : REGEM

Data/Ora Ricezione : 04 Maggio 2018 17:10:21

Data/Ora Inizio : 04 Maggio 2018 17:30:08

Diffusione presunta

Oggetto : EDISON CHIUDE IL PRIMO TRIMESTRE  
CON RICAVI A 2,6 MILIARDI DI EURO,  
EBITDA A 201 MILIONI DI EURO E UTILI  
PER 42 MILIONI DI EURO

*Testo del comunicato*

Vedi allegato.

## COMUNICATO STAMPA

### **EDISON CHIUDE IL PRIMO TRIMESTRE CON RICAVI A 2,6 MILIARDI DI EURO, EBITDA A 201 MILIONI DI EURO E UTILI PER 42 MILIONI DI EURO.**

*Edison torna in positivo (42 milioni di euro rispetto alla perdita di 19 milioni di euro<sup>1</sup> nel primo trimestre del 2017) grazie alla buona performance industriale della filiera elettrica e all'assenza di volatilità legata all'attività di copertura.*

Milano, 4 maggio 2018 – Il Consiglio di Amministrazione di Edison, riunitosi oggi, ha esaminato il resoconto intermedio di gestione al 31 marzo 2018, che si è chiuso con un risultato netto positivo per 42 milioni di euro contro la perdita per 19 milioni di euro dello stesso periodo del 2017. Un risultato reso possibile dalla buona performance industriale della filiera energia elettrica (+37% il Margine Operativo Lordo del periodo) e dalla ritrovata stabilità delle attività di copertura su *commodity*.

L'indebitamento finanziario netto al 31 marzo 2018 è salito a 477 milioni di euro dai 116 milioni di euro della fine del 2017 a seguito dell'acquisizione di Gas Natural Vendita Italia che con circa 500.000 clienti ha permesso a Edison di ampliare la propria base clienti consolidando il ruolo di terzo operatore sul mercato *retail* presente su tutto il territorio nazionale. Un posizionamento rafforzato a fine aprile con l'accordo per l'acquisto di Attiva, società che opera nel mercato della vendita di gas metano ai consumatori finali con un portafoglio di circa 30.000 clienti dislocati in Puglia.

### **HIGHLIGHTS GRUPPO EDISON**

<i>in milioni di euro</i>	<b>3 mesi 2018<sup>1</sup></b>	<b>3 mesi 2017<sup>1</sup></b>
<b>Ricavi di vendita</b>	<b>2.631</b>	<b>2.706</b>
Margine operativo lordo	<b>201</b>	<b>229</b>
Risultato operativo	<b>95</b>	<b>8</b>
Risultato netto di Gruppo	<b>42</b>	<b>(19)</b>

<sup>1</sup> Il primo gennaio 2018 sono entrati in vigore due nuovi principi contabili internazionali: l'IFRS 15, che si applica ai "ricavi provenienti da contratti con i clienti", e l'IFRS 9, che è relativo agli strumenti finanziari. Edison ha deciso di applicare l'IFRS 15 anche retrospettivamente rielaborando i bilanci comparativi del 2017 al fine di rendere confrontabili i periodi. Per effetto dell'applicazione di tale principio i ricavi di vendita subiscono una riduzione di importo che non ha alcun impatto sul margine operativo lordo. Gli effetti conseguenti alla prima applicazione dell'IFRS 9 invece sono stati iscritti a patrimonio netto senza *restatement* dei dati comparativi.

## Andamento della gestione del Gruppo al 31 marzo 2018

Nel primo trimestre del 2018 si è registrato un rafforzamento dello scenario economico di riferimento che ha determinato un incremento dei consumi di energia elettrica, gas e petrolio rispetto allo stesso periodo dello scorso anno.

In particolare, **la domanda italiana di energia elettrica è aumentata dell'1,8% rispetto al primo trimestre del 2017 attestandosi a 81,5 TWh**. Tale incremento è stato interamente coperto dalle importazioni che hanno registrato un significativo aumento (+47% a 13,5 TWh) rispetto allo stesso periodo dello scorso anno, quando si era verificata un'interruzione della produzione estera per manutenzione. L'aumento dell'import e della generazione idroelettrica, che è tornata a condizioni di normalità (8,6 TWh prodotti nel primo trimestre dell'anno, pari a un aumento dell'11% rispetto allo stesso periodo del 2017), ha più che bilanciato il calo della produzione termoelettrica (-7% a 48,8 TWh). La generazione rinnovabile si è confermata stabile a 11,3 TWh. Sul fronte dei prezzi, **il Prezzo Unico Nazionale (PUN) è diminuito del 5,4% a un valore medio di 54,3 euro per MWh** da 57,4 euro per MWh del primo trimestre 2017 in conseguenza della maggior disponibilità di energia elettrica a seguito della ripresa dei flussi di importazione.

**Analogamente nel primo trimestre dell'anno i consumi di gas sono cresciuti dell'1,4% a 26 miliardi di metri cubi rispetto allo stesso periodo del 2017**. A sostenere la domanda di gas è stato il settore civile, in conseguenza di temperature più rigide (+7% a 14,6 miliardi di metri cubi), e industriale (+2% a 4,9 miliardi di metri cubi). In calo, invece, i consumi termoelettrici che sono diminuiti dell'11% a 6,1 miliardi di metri cubi. Sul fronte dei prezzi, si segnala l'ulteriore apprezzamento del **gas spot che in Italia si è attestato a un valore medio del trimestre di 23,1 centesimi per metro cubo** (+6,9% rispetto al primo trimestre del 2017) con quotazioni crescenti nel corso del trimestre.

Più marcato l'incremento dei prezzi del petrolio che nel primo trimestre del 2018 ha avuto un **valore medio di 67,1 dollari il barile** rispetto ai 54,7 dollari il barile dello stesso periodo del 2017. Tale valore è l'esito del successo della proroga degli accordi raggiunti tra i paesi OPEC e non OPEC sui tetti alla produzione, del calo della produzione venezuelana per via della difficile situazione economica del Paese e dei timori di possibili sanzioni americane all'Iran che ne inficerebbero la capacità di esportazione.

In questo scenario Edison ha chiuso il primo trimestre dell'anno con **ricavi di vendita pari a 2.631 milioni di euro** da 2.706 milioni<sup>2</sup> di euro dello stesso periodo dell'anno precedente. Il calo è stato determinato dalla contrazione dei ricavi della **filiera energia elettrica** che sono stati pari a 1.161 milioni di euro (-10,3% rispetto a 1.295 milioni di euro nel primo trimestre del 2017) principalmente a causa dei minori volumi venduti sul mercato all'ingrosso. Sostanzialmente stabili i ricavi della **filiera idrocarburi** che si sono attestati a 1.657 milioni di euro (+1,3% rispetto a 1.636 milioni di euro del primo trimestre 2017), beneficiando dell'aumento della produzione estera.

**Il Margine Operativo Lordo (EBITDA) si è attestato nel primo trimestre dell'anno a 201 milioni di euro** registrando un calo rispetto ai 229 milioni di euro dello stesso periodo dello scorso anno. A pesare sul risultato

---

<sup>2</sup> Si ricorda che Edison ha deciso di applicare retrospettivamente il nuovo principio contabile internazionale IFRS 15, entrato in vigore il primo gennaio 2018 che si applica ai "ricavi provenienti da contratti con i clienti", e che di conseguenza ha rielaborato i bilanci comparativi del 2017 al fine di rendere confrontabili i periodi. Per effetto dell'applicazione del principio IFRS 15, i ricavi di vendita subiscono una riduzione di importo che non ha alcun impatto sul margine operativo lordo.

è stato l'andamento della filiera idrocarburi che ha visto il **Margine Operativo Lordo<sup>3</sup> scendere a 133 milioni di euro** (181 milioni di euro nel primo trimestre dello scorso anno). Tale variazione è stata determinata principalmente dalla prevista contrazione della marginalità dell'attività di compravendita del gas, che ha risentito di uno scenario di mercato meno favorevole. Positivo il contributo alla redditività dell'attività E&P che ha beneficiato dei maggiori volumi delle produzioni estere. Il **Margine Operativo Lordo<sup>3</sup> della filiera energia elettrica è cresciuto del 37% a 93 milioni di euro** (68 milioni di euro nel primo trimestre del 2017) grazie a una maggiore redditività della generazione termoelettrica.

**Il Risultato Operativo (EBIT) è salito a 95 milioni di euro** da 8 milioni di euro nel primo trimestre del 2017 beneficiando della variazione netta del *fair value* relativo all'attività di *hedging* delle commodity e dei cambi che è stata positiva per 2 milioni di euro (-98 milioni di euro nello stesso periodo dello scorso anno) e della riduzione degli ammortamenti del periodo, principalmente per i minori costi di esplorazione.

**Il Gruppo Edison ha chiuso il primo trimestre dell'anno con un risultato netto positivo di 42 milioni di euro** (-19 milioni di euro nello stesso periodo del 2017) in conseguenza delle dinamiche sopra illustrate.

**L'indebitamento finanziario netto al 31 marzo 2018 è salito a 477 milioni di euro** dai 116 milioni di euro della fine del 2017 a seguito dell'acquisizione di Gas Natural Vendita Italia che ha inciso per 274 milioni di euro incluso il rimborso del debito.

## Previsioni

Edison conferma la previsione di margine operativo lordo per l'intero 2018 nell'intervallo tra 670 e 730 milioni di euro.

## Principali fatti avvenuti durante il primo trimestre 2018

**21 febbraio 2018** – Edison ha firmato un *partnership agreement* con Iinvest Partners, una delle principali società di *private equity* paneuropee. Questa *partnership* strategica di *venture capital* copre l'investimento da parte di Edison nel fondo di investimento Smart City gestito da Iinvest e focalizzato sulle startup dedicate a Smart Energy, Smart Building & Industry, New Mobility e Tecnologie Abilitanti in Europa, Nord America, Israele e Asia. La *partnership* prevede anche l'opportunità di co-investire in quelle startup che sono di particolare interesse per Edison, migliorando così il massimo investimento potenziale del fondo. Allo stesso tempo, Iinvest si è impegnata a promuovere l'ecosistema italiano dell'innovazione investendo in una o più imprese e start-up innovative italiane che rientrano nel proprio focus di investimento attraverso la propria attività di *venture capital*.

**22 febbraio 2018** – Edison ha perfezionato l'acquisizione di Gas Natural Vendita Italia (GNVI) aumentando del 50% la base clienti. Il portafoglio clienti gas di GNVI è localizzato principalmente nel Sud del Paese, consiste in circa 420.000 clienti residenziali (in gran parte serviti in regime di maggior tutela) e 15.000 piccole e medie imprese, equivalenti a un volume totale di gas venduto pari a 3,3 TWh. GNVI vende anche energia elettrica a circa 53.000 clienti *retail* e PMI.

---

<sup>3</sup> I valori del primo trimestre 2017 si riferiscono al Margine Operativo Lordo *Adjusted*, effetto della riclassificazione dei risultati delle coperture su *commodity* e cambi associate ai contratti per l'importazione di gas naturale della Filiera Idrocarburi alla Filiera Elettrica, per la parte di risultato riferibile a quest'ultimo settore. Nel primo trimestre 2018 non sussistono coperture da riclassificare tra le due filiere. Il margine operativo lordo è al lordo dei servizi centrali di *staff* e tecnici.

GNVI opera anche nella manutenzione di caldaie a gas, attraverso Servigas, e attualmente serve oltre 90.000 clienti residenziali. Con questa operazione Edison ha rafforzato la sua posizione di operatore nazionale di riferimento nel settore *retail* raggiungendo un volume di clienti utile ad avere un ruolo di primo piano nel consolidamento del mercato. Il prezzo per l'acquisto della società è pari a 195,3 milioni di euro.

In aprile, Gas Natural Fenosa ha trasferito a Edison il contratto per l'approvvigionamento di gas dal giacimento Shah Deniz II in Azerbaïjan.

**27 aprile 2018** - Edison e Soleil Srl hanno firmato un accordo vincolante per l'acquisizione da parte di Edison di Attiva, società che opera nel mercato della vendita di gas metano ai consumatori finali in Puglia. L'operazione, che comprende un portafoglio di circa 30.000 clienti distribuiti in tutti i comuni della provincia di Lecce e in alcuni comuni delle province di Bari, Brindisi e Taranto, rafforza la presenza di Edison in Puglia in linea con il piano di sviluppo della società nel mercato *retail*. Nata nel 2003 Attiva fornisce circa 20 milioni di metri cubi di gas metano all'anno alle famiglie pugliesi, per la maggior parte sul mercato residenziale e provenienti dal mercato tutelato, con un'elevata fidelizzazione e un tasso di abbandono medio inferiore alla media nazionale. Il *closing* dell'operazione è previsto intorno alla metà di maggio.

### Documentazione

Si informa che il Resoconto Intermedio di gestione al 31 marzo 2018 del Gruppo Edison, approvato oggi dal Consiglio di Amministrazione di Edison Spa sarà a disposizione del pubblico dall'8 maggio 2018 presso la sede sociale, il sito internet 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);

**Antonio Caramia**, 366 8342902, [antonio.caramia@edison.it](mailto:antonio.caramia@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 31 marzo 2018 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 rischio e 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)	1° trimestre 2018	1° trimestre 2017 (*)
Ricavi di vendita (*)	2.631	2.706
Altri ricavi e proventi	23	38
<b>Totale ricavi</b>	<b>2.654</b>	<b>2.744</b>
Consumi di materie e servizi (-) (*)	(2.372)	(2.436)
Costo del lavoro (-)	(81)	(79)
<b>Margine operativo lordo</b>	<b>201</b>	<b>229</b>
Variazione netta di <i>fair value</i> su derivati ( <i>commodity</i> e cambi)	2	(98)
Ammortamenti e svalutazioni (-)	(106)	(122)
Altri proventi (oneri) netti	(2)	(1)
<b>Risultato operativo</b>	<b>95</b>	<b>8</b>
Proventi (oneri) finanziari netti	(16)	(13)
Proventi (oneri) da partecipazioni	1	9
<b>Risultato prima delle imposte</b>	<b>80</b>	<b>4</b>
Imposte sul reddito	(34)	(18)
<b>Risultato netto da <i>Continuing Operations</i></b>	<b>46</b>	<b>(14)</b>
Risultato netto da <i>Discontinued Operations</i>	-	-
<b>Risultato netto</b>	<b>46</b>	<b>(14)</b>
di cui:		
Risultato netto di competenza di terzi	4	5
<b>Risultato netto di competenza di Gruppo</b>	<b>42</b>	<b>(19)</b>
Utile (perdita) per azione (in euro)		
Risultato di base azioni ordinarie	0,0079	(0,0040)
Risultato di base azioni di risparmio	0,0075	0,0125
Risultato diluito azioni ordinarie	0,0079	(0,0040)
Risultato diluito azioni di risparmio	0,0075	0,0125

(\*) I "Ricavi di vendita" e i "Consumi di materie e servizi" del 2017 sono stati rideterminati per l'applicazione dell'IFRS 15 senza impatti a Margine operativo lordo.

Gli effetti conseguenti alla prima applicazione dell'IFRS 9 sono stati iscritti a patrimonio netto senza *restatement* dei dati comparativi.

## Stato patrimoniale consolidato

	31.03.2018	31.12.2017
(in milioni di euro)		
<b>ATTIVITA'</b>		
Immobilizzazioni materiali	3.624	3.657
Immobili detenuti per investimento	5	5
Avviamento	2.486	2.313
Concessioni idrocarburi	311	322
Altre immobilizzazioni immateriali	155	154
Partecipazioni	64	67
Partecipazioni disponibili per la vendita (*)	-	1
Partecipazioni a <i>fair value</i> con transito da conto economico (*)	4	-
Altre attività finanziarie	73	80
Crediti per imposte anticipate	469	467
Altre attività	242	302
<b>Totale attività non correnti</b>	<b>7.433</b>	<b>7.368</b>
Rimanenze	147	182
Crediti commerciali	1.810	1.656
Crediti per imposte correnti	16	8
Crediti diversi	936	840
Attività finanziarie correnti (*)	3	6
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	88	260
<b>Totale attività correnti</b>	<b>3.000</b>	<b>2.952</b>
<b>Totale attività</b>	<b>10.433</b>	<b>10.320</b>
<b>PASSIVITA'</b>		
Capitale sociale	5.377	5.377
Riserve e utili (perdite) portati a nuovo	391	601
Riserva di altre componenti del risultato complessivo	121	113
Risultato netto di competenza di Gruppo	42	(176)
<b>Totale patrimonio netto attribuibile ai soci della controllante</b>	<b>5.931</b>	<b>5.915</b>
Patrimonio netto attribuibile ai soci di minoranza	291	288
<b>Totale patrimonio netto</b>	<b>6.222</b>	<b>6.203</b>
Trattamento di fine rapporto e fondi di quiescenza	42	42
Fondo imposte differite	79	76
Fondi per rischi e oneri	1.232	1.249
Debiti e altre passività finanziarie	256	221
Altre passività	52	65
<b>Totale passività non correnti</b>	<b>1.661</b>	<b>1.653</b>
Obbligazioni	4	4
Debiti finanziari correnti	308	157
Debiti verso fornitori	1.592	1.696
Debiti per imposte correnti	49	19
Debiti diversi	597	588
<b>Totale passività correnti</b>	<b>2.550</b>	<b>2.464</b>
<b>Totale passività e patrimonio netto</b>	<b>10.433</b>	<b>10.320</b>

(\*) Dall'1 gennaio 2018 a seguito dell'applicazione del nuovo principio IFRS 9 le "Partecipazioni a *fair value* con transito da conto economico" includono le "Partecipazioni disponibili per la vendita" e le "Partecipazioni di trading" (al 31 dicembre 2017 incluse per circa 3 milioni di euro nelle "Attività finanziarie correnti").

Gli effetti conseguenti alla prima applicazione dell'IFRS 9 sono stati iscritti a patrimonio netto senza *restatement* dei dati comparativi.

## 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
Saldi al 31 dicembre 2017	5.377	601	113	(176)	5.915	288	6.203
IFRS 9 - prima applicazione	-	(29)	-	-	(29)	-	(29)
Saldi all'1 gennaio 2018	5.377	572	113	(176)	5.886	288	6.174
Destinazione risultato esercizio precedente	-	(176)	-	176	-	-	-
Distribuzione dividendi e riserve	-	-	-	-	-	(1)	(1)
Altri movimenti	-	(5)	-	-	(5)	-	(5)
Totale risultato netto complessivo	-	-	8	42	50	4	54
di cui:							
- Variazione del risultato complessivo	-	-	8	-	8	-	8
- Risultato netto al 31 marzo 2018	-	-	-	42	42	4	46
Saldi al 31 marzo 2018	5.377	391	121	42	5.931	291	6.222

## PRESS RELEASE

### EDISON CLOSES Q1 WITH REVENUES OF 2.6 BILLION EUROS, EBITDA AT 201 MILLION EUROS AND NET PROFIT OF 42 MILLION EUROS.

*Edison has returned to positive results (42 million euros compared with the 19 million euros loss<sup>3</sup> in the first quarter of 2017) thanks to the good industrial performance of electric power operations and the absence of volatility linked to hedging activities.*

**Milan**, May 4, 2018 - The Edison Board of Directors met today to examine the Quarterly Report at March 31, 2018, which closed with a net profit of 42 million euros, compared to the loss of 19 million euros in the same period of 2017. This result was achieved thanks to the good industrial performance of electric power operations (the EBITDA for the period was +37%) and the recovered stability in commodity hedging activities.

<sup>3</sup> On January 1, 2018, two new international accounting standards entered into force: IFRS 15, which applies to "revenue from contracts with customers", and IFRS 9, relating to financial instruments. In order to improve comparability over time, Edison has decided to apply IFRS 15 retrospectively by restating 2017 financial statements. As a result of the adoption of this standard, sales revenues decreased, without any impact on the EBITDA. The first adoption impacts related to IFRS 9 were recorded in equity without restatement of 2017 data.

At March 31, 2018, net financial debt rose to 477 million euros from the 116 million euros recorded at the end of 2017 following the acquisition of Gas Natural Vendita Italia which, with roughly 500,000 customers, enabled Edison to expand its customer base while consolidating its role as the third operator in the Italian retail market. This positioning was strengthened in late April with the agreement for the acquisition of Attiva, a company operating in the market of natural gas sales to consumers with a portfolio of roughly 30,000 customers throughout Puglia.

## EDISON GROUP HIGHLIGHTS

<i>in millions of euros</i>	3 months - 2018 <sup>1</sup>	3 months - 2017 <sup>1</sup>
<b>Sales revenues</b>	<b>2,631</b>	<b>2,706</b>
EBITDA	<b>201</b>	<b>229</b>
EBIT	<b>95</b>	<b>8</b>
Group interest in net Profit/Loss	<b>42</b>	<b>(19)</b>

### Group performance in the quarter ended March 31, 2018

During the first quarter of 2018, the reference economic scenario improved, triggering an increase in the consumption of electricity, gas and oil as compared with the same period of last year.

More specifically, **Italian electricity demand grew by 1.8% on the first quarter of 2017, coming in at 81.5 TWh**. This increase was fully covered by imports, which rose significantly (+47% to 13.5 TWh) as compared with the same period of last year, when foreign production was temporarily suspended for maintenance. The increase in imports and hydroelectric generation, which returned to normal conditions (8.6 TWh generated in the first quarter of the year, marking an 11% increase compared with the same period of 2017), more than offset the decline in thermoelectric generation (-7% to 48.8 TWh). At 11.3 TWh, renewable generation remained stable. In terms of prices, **the Single National Price (abbreviated as PUN in Italian) fell by 5.4% to an average value of 54.3 euros per MWh** from 57.4 euros per MWh in the first quarter of 2017, as a consequence of the greater availability of electricity following the recovery in import flows.

Likewise, **gas consumption rose by 1.4% in the first quarter of the year compared with the same period of 2017, to 26 billion cubic meters**. Gas demand was supported by the residential sector, as a result of more severe temperatures (+7% to 14.6 billion cubic meters), and the industrial sector (+2% to 4.9 billion cubic meters). On the other hand, thermoelectric consumption was down by 11% to 6.1 billion cubic meters. In terms of prices, a further appreciation was registered in **spot gas prices in Italy, coming in at an average quarter value of 23.1 cents per cubic meter** (+6.9% compared with the first quarter of 2017), with prices on the rise throughout the quarter.

Oil prices increased considerably in the first quarter of 2018 recording an **average value of 67.1 dollars per barrel** as compared with 54.7 dollars per barrel in the same period of 2017, as a result of the extension of the agreements on production limits reached between OPEC and non-OPEC countries, the decline in production in Venezuela due to the country's difficult economic situation and concerns of possible US sanctions on Iran, which would negatively impact its export capacity.

In this context, Edison closed the first quarter of the year with **sales revenues of 2,631 million euros**, compared with 2,706 million euros<sup>4</sup> in the same period of the previous year. The decrease was determined by the fall in **electric power operations** revenues, which came to 1,161 million euros (-10.3% on the 1,295 million euros in the first quarter of 2017), primarily due to the lower volumes sold on the wholesale market. Revenues from **hydrocarbons operations** remained substantially stable at 1,657 million euros (+1.3% compared with 1,636 million euros in the first quarter of 2017), benefitting from the rise in foreign production.

**EBITDA came to 201 million euros in the first quarter of the year**, down from 229 million euros in the same period of last year, mainly due to the decline of **hydrocarbons operations EBITDA<sup>3</sup> to 133 million euros** (181 million euros in the first quarter of last year). This change was caused primarily by the expected decline in margins from gas supply and sales activities, which were impacted by a less favourable market scenario. E&P activities made a positive contribution to profitability, benefitting from higher foreign production volumes. The **electric power operations EBITDA<sup>3</sup> rose by 37% to 93 million euros** (68 million euros in the first quarter of 2017) thanks to the greater profitability of thermoelectric generation.

**EBIT rose to 95 million euros** from 8 million euros in the first quarter of 2017, benefitting from the net change in fair value of commodities and exchange rates derivatives, which was positive for 2 million euros (-98 million euros in the same period of last year) and the reduction in amortisation and depreciation for the period, primarily due to lower exploration costs.

**The Edison Group closed the first quarter of the year with a net profit of 42 million euros** (-19 million euros in the same period of 2017) as a result of the trends described above.

**At March 31, 2018, net financial debt rose to 477 million euros** from the 116 million euros recorded at the end of 2017 following the acquisition of Gas Natural Vendita Italia which had an impact of 274 million euros including the repayment of debt.

## **Outlook**

Edison confirms its guidance for an expected 2018 EBITDA in the range of 670 million and 730 million euros.

---

<sup>4</sup> Please recall that, in order to improve comparability over time Edison has decided to retrospectively adopt the new IFRS 15, which entered into force on January 1, 2018 and applies to "revenue from contracts with customers", restating 2017 financial statements. As a result of the adoption of IFRS 15, sales revenues decreased, without any impact on the EBITDA.

<sup>3</sup> The values for the first quarter of 2017 refer to adjusted EBITDA, calculated by reclassifying from Hydrocarbons Operations to Electric Power Operations the portion of the results of commodity and foreign exchange hedges executed in connection with contracts to import natural gas attributable to the Electric Power Operations. In the first quarter of 2018, there were no hedges to be reclassified between the two business segments. The EBITDA includes central staff and technical services.

<sup>3</sup> The values for the first quarter of 2017 refer to adjusted EBITDA, calculated by reclassifying from Hydrocarbons Operations to Electric Power Operations the portion of the results of commodity and foreign exchange hedges executed in connection with contracts to import natural gas attributable to the Electric Power Operations. In the first quarter of 2018, there were no hedges to be reclassified between the two business segments. The EBITDA includes central staff and technical services.

## **Main events during first quarter of 2018**

**February 21, 2018** – Edison signed a partnership agreement with Idinvest Partners, one of the leading Pan-European private equity firms. This strategic venture capital partnership covers Edison’s investment in the Smart City investment fund managed by Idinvest, focused on start-ups dedicated to Smart Energy, Smart Building & Industry, New Mobility and Enabling Technologies in Europe, North America, Israel and Asia. The partnership also provides the opportunity to co-invest in start-ups of particular interest for Edison, thus improving the maximum potential of the fund. At the same time, Idinvest undertakes to promote the Italian ecosystem of innovation, investing through its venture capital business in one or more innovative Italian businesses and start-ups that fall within the scope of its investment focus.

**February 22, 2018** – Edison acquired Gas Natural Vendita Italia (GNVI), increasing its customer base by 50%. GNVI’s gas customer portfolio is located primarily in Southern Italy and consists of around 420,000 residential customers (the majority of whom are in the protected category) and 15,000 small and medium enterprises, equivalent to a total volume of gas sold of 3.3 TWh. GNVI also sells electricity to around 53,000 retail customers and small and medium enterprises.

In addition, GNVI works in the gas boiler maintenance sector through Servigas, currently serving in excess of 90,000 residential customers. With this transaction, Edison strengthened its position as a key national energy operator in the retail sector, reaching a volume of customers that allows it to play a leading role in market consolidation. The price paid to acquire the company was 195.3 million euros.

In April, Gas Natural Fenosa transferred the gas supply agreement relating to the Azerbaijan Shah Deniz II field to Edison.

**April 27, 2018** - Edison and Soleil Srl entered into a binding agreement for Edison’s acquisition of Attiva, a company operating in the market of natural gas sales to end consumers in Puglia. This transaction, which includes a portfolio of roughly 30,000 customers located in all municipalities in the province of Lecce and in several municipalities in the provinces of Bari, Brindisi and Taranto, strengthens Edison’s presence in Puglia, in line with the company’s retail market development plan. Founded in 2003, Attiva provides around 20 million cubic meters of natural gas per year to households in Puglia, the majority in the residential market and coming from the protected market, with a high rate of retention and an average churn rate below the national average. The transaction closing is expected to take place around mid-May.

## **Documentation**

The Quarterly Report at March 31, 2018 of the Edison Group, approved today by the Board of Directors of Edison Spa, will be made available to the public starting from May 8, 2018 at the company’s office, on the website of Borsa Italiana Spa ([www.borsaitaliana.it](http://www.borsaitaliana.it)) and Edison Spa (<http://www.edison.it/it/bilanci-e-documenti-correlati>), as well as on the electronic storage site “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);

**Antonio Caramia**, 366 8342902, [antonio.caramia@edison.it](mailto:antonio.caramia@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, attest that – pursuant to art. 154-bis, paragraph 2 of the Consolidated Finance Law (Italian Legislative decree no. 58/1998) – the accounting disclosures in this release are consistent with records, ledgers and accounting entries. The Quarterly Report at March 31, 2018 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)	1 <sup>st</sup> quarter 2018	1 <sup>st</sup> quarter 2017 (*)
Sales revenues (*)	2,631	2,706
Other revenues and income	23	38
<b>Total net revenues</b>	<b>2,654</b>	<b>2,744</b>
Raw materials and services used (-) (*)	(2,372)	(2,436)
Labor costs (-)	(81)	(79)
<b>EBITDA</b>	<b>201</b>	<b>229</b>
Net change in fair value of commodity derivatives	2	(98)
Depreciation, amortization and writedowns (-)	(106)	(122)
Other income (expense), net	(2)	(1)
<b>EBIT</b>	<b>95</b>	<b>8</b>
Net financial income (expense)	(16)	(13)
Income from (Expense on) equity investments	1	9
<b>Profit (Loss) before taxes</b>	<b>80</b>	<b>4</b>
Income taxes	(34)	(18)
<b>Profit (Loss) from continuing operations</b>	<b>46</b>	<b>(14)</b>
Profit (Loss) from discontinued operations	-	-
<b>Profit (Loss)</b>	<b>46</b>	<b>(14)</b>
Broken down as follows:		
Minority interest in profit (loss)	4	5
<b>Group interest in profit (loss)</b>	<b>42</b>	<b>(19)</b>
Earnings (Loss) per share (in euros)		
Basic earnings (loss) per common share	0.0079	(0.0040)
Basic earnings per savings share	0.0075	0.0125
Diluted earnings (loss) per common share	0.0079	(0.0040)
Diluted earnings per savings share	0.0075	0.0125

(\*) "Sales revenues" and "Raw materials and services used" related to reporting period 2017 were restated following IFRS 15 adoption with no EBITDA impact.

The first adoption impacts related to IFRS 9 were recorded in equity without restatement of 2017 data.

## Consolidated Balance Sheet

(in millions of euros)	03.31.2018	12.31.2017
<b>ASSETS</b>		
Property, plant and equipment	3,624	3,657
Investment property	5	5
Goodwill	2,486	2,313
Hydrocarbon concessions	311	322
Other intangible assets	155	154
Investments in associates	64	67
Available-for-sale investments (*)	-	1
Investments at fair value through profit and loss (*)	4	-
Other financial assets	73	80
Deferred-tax assets	469	467
Other assets	242	302
<b>Total non-current assets</b>	<b>7,433</b>	<b>7,368</b>
Inventories	147	182
Trade receivables	1,810	1,656
Current-tax assets	16	8
Other receivables	936	840
Current financial assets (*)	3	6
Cash and cash equivalents	88	260
<b>Total current assets</b>	<b>3,000</b>	<b>2,952</b>
<b>Total assets</b>	<b>10,433</b>	<b>10,320</b>
<b>LIABILITIES AND SHAREHOLDERS' EQUITY</b>		
Share capital	5,377	5,377
Reserves and retained earnings (loss carryforward)	391	601
Reserve for other components of comprehensive income	121	113
Group interest in profit (loss)	42	(176)
<b>Total shareholders' equity attributable to Parent Company shareholders</b>	<b>5,931</b>	<b>5,915</b>
Shareholders' equity attributable to minority shareholders	291	288
<b>Total shareholders' equity</b>	<b>6,222</b>	<b>6,203</b>
Provision for employee severance indemnities and provisions for pensions	42	42
Provision for deferred taxes	79	76
Provisions for risks and charges	1,232	1,249
Long-term financial debt and other financial liabilities	256	221
Other liabilities	52	65
<b>Total non-current liabilities</b>	<b>1,661</b>	<b>1,653</b>
Bonds	4	4
Short-term financial debt	308	157
Trade payables	1,592	1,696
Current taxes payable	49	19
Other liabilities	597	588
<b>Total current liabilities</b>	<b>2,550</b>	<b>2,464</b>
<b>Total liabilities and shareholders' equity</b>	<b>10,433</b>	<b>10,320</b>

(\*) Since January 1, 2018, following the application of the new accounting principle IFRS 9 the "Available-for-sale investments" and the "Equity investments held for trading" (included for about 3 million of euros in "Current financial assets" at December 31, 2017) were reclassified in "Investments at fair value through profit and loss".

The first adoption impacts related to IFRS 9 were recorded in equity without restatement of 2017 data.

## 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, 2017</b>	5,377	601	113	(176)	5,915	288	6,203
IFRS 9 - first adoption	-	(29)	-	-	(29)	-	(29)
<b>Balance at January 01, 2018</b>	5,377	572	113	(176)	5,886	288	6,174
Appropriation of the previous year's profit (loss)	-	(176)	-	176	-	-	-
Dividends and reserves distributed	-	-	-	-	-	(1)	(1)
Other changes	-	(5)	-	-	(5)	-	(5)
Total comprehensive profit (loss)	-	-	8	42	50	4	54
of which:							
- Change in comprehensive income	-	-	8	-	8	-	8
- Profit (loss) at March 31, 2018	-	-	-	42	42	4	46
<b>Balance at March 31, 2018</b>	5,377	391	121	42	5,931	291	6,222

Fine Comunicato n.0535-18

Numero di Pagine: 16