

### 3. Nuovi principi contabili, modifiche e interpretazioni

Il Gruppo ha adottato i seguenti principi, interpretazioni e modifiche ai principi esistenti con data di efficacia dal 1° gennaio 2019.

- > “IFRS 16 - *Leasing*”, emesso a gennaio 2016, sostituisce lo “IAS 17 - *Leasing*”; l’“IFRIC 4 - Determinare se un accordo contiene un leasing”; il “SIC 15 - *Leasing operativo - Incentivi*” e il “SIC 27 - La valutazione della sostanza delle operazioni nella forma legale del leasing”.

L’IFRS 16 individua i principi per la rilevazione, la valutazione e l’esposizione nel bilancio dei contratti di leasing, nonché l’informativa da fornire. Prevede inoltre che i locatari contabilizzino tutti i contratti di leasing con un unico metodo di rilevazione contabile simile a quello previsto per i leasing finanziari ai sensi dello IAS 17.

La natura e gli effetti dei cambiamenti risultanti dall’adozione di questo nuovo principio contabile sono descritti alla nota 4 “Modifiche di principi contabili e informazioni integrative”.

- > “Modifiche allo IAS 19 - *Modifica, riduzione o estinzione del piano*”, emesso a febbraio 2018.

Le modifiche prevedono che in caso di modifica, riduzione o estinzione di un piano a benefici definiti nel corso dell’esercizio, per il resto dell’esercizio dopo la modifica, la società deve determinare:

- il costo previdenziale relativo alle prestazioni di lavoro correnti utilizzando le ipotesi attuariali utilizzate per rideterminare la passività (attività) netta per benefici definiti; e
- l’interesse netto utilizzando la passività (attività) netta per benefici definiti rideterminata e il tasso di sconto utilizzato per rideterminarla.

Le modifiche chiariscono inoltre che il costo previdenziale relativo alle prestazioni di lavoro passate (o l’utile o la perdita al momento dell’estinzione) è determinato senza considerare l’effetto del massimale di attività (c.d. “asset ceiling”), il quale viene determinato in una seconda fase e viene rilevato normalmente nelle altre componenti di Conto economico complessivo (OCI). Le modifiche non riguardano la contabilizzazione di “fluttuazioni significative di mercato” in assenza di modifica, riduzione o estinzione del piano.

L’applicazione di queste modifiche non ha comportato significativi impatti sul Bilancio consolidato.

- > “Modifiche allo IAS 28 - *Interessenze a lungo termine in società collegate e joint venture*”, emesso a ottobre 2017; le modifiche chiariscono che la società deve applicare le

disposizioni dell’“IFRS 9 - Strumenti finanziari” alle partecipazioni non correnti in imprese collegate e joint venture per le quali il metodo del patrimonio netto non è applicato. L’applicazione di queste modifiche non ha comportato significativi impatti sul Bilancio consolidato.

- > “IFRIC 23 - *Incertezza sui trattamenti ai fini dell’imposta sul reddito*”, emesso a giugno 2017; l’interpretazione chiarisce come applicare i requisiti di rilevazione e valutazione dello IAS 12 in caso di incertezza sui trattamenti fiscali relativi alle imposte sul reddito.

L’applicazione di questa interpretazione non ha comportato significativi impatti sul Bilancio consolidato.

- > “*Ciclo annuale di miglioramenti agli IFRS 2015-2017*”, emesso a dicembre 2017; il documento contiene modifiche formali e chiarimenti a principi già esistenti. In particolare, sono stati modificati i seguenti principi:

- “IFRS 3 - *Aggregazioni aziendali*”; le modifiche chiariscono che una società che acquisisce il controllo di un’attività a controllo congiunto che rappresenta un business deve applicare i requisiti previsti per un’aggregazione aziendale realizzata in più fasi. In particolare, deve anche ricalcolare l’intera interessenza che deteneva in precedenza nell’attività a controllo congiunto al fair value alla data di acquisizione. Tali modifiche si applicano alle aggregazioni aziendali la cui data di acquisizione corrisponde, o è successiva, al 1° gennaio 2019;
- “IFRS 11 - *Accordi a controllo congiunto*”; le modifiche chiariscono che se una società che partecipa in un’attività a controllo congiunto che rappresenta un business (ai sensi dell’IFRS 3) senza detenere il controllo congiunto acquisisce il controllo congiunto, non deve rimirare l’interessenza precedentemente detenuta. Tali modifiche si applicano alle operazioni in cui si ottiene il controllo congiunto a partire dal 1° gennaio 2019 o successivamente;
- “IAS 12 - *Imposte sul reddito*”; le modifiche chiariscono che gli effetti sulle imposte sul reddito quando la società rileva una passività relativa al dividendo da pagare sono più direttamente correlati alle transazioni o a eventi passati che hanno generato utili distribuibili che alla distribuzione ai soci. Pertanto, la società deve rilevare tali effetti fiscali sui dividendi nel Conto economico, nel Conto economico complessivo (OCI) o nel patrimonio netto, a seconda di dove la società ha originariamente

rilevato tali transazioni o eventi passati;

- "IAS 23 - Oneri finanziari"; le modifiche chiariscono che la parte dei finanziamenti specifici, originariamente stipulati per sviluppare un qualifying asset che rimane in essere quando sostanzialmente tutte le operazioni necessarie per predisporre il bene per l'utilizzo previsto o la vendita sono completate, deve essere inclusa

nell'ammontare dei finanziamenti generici della società. Le modifiche si applicano agli oneri finanziari sostenuti a partire dal 1° gennaio 2019 o successivamente.

L'applicazione di queste modifiche non ha comportato significativi impatti sul Bilancio consolidato.

## 4. Modifiche di principi contabili e informazioni integrative

### 4.1 Applicazione dell'"IFRS 16 - Leasing"

#### Informazioni sulla transizione

Il Gruppo ha adottato l'"IFRS 16 - Leasing" utilizzando il metodo retrospettivo modificato, con data di prima applicazione 1° gennaio 2019; con questo metodo, il principio viene applicato retroattivamente contabilizzando l'effetto cumulato dell'applicazione iniziale dell'IFRS 16 alla data di prima applicazione. Conseguentemente i dati comparativi (per l'esercizio 2018) non sono stati rideterminati e sono presentati, come in precedenza evidenziato, ai sensi dello IAS 17 e relative Interpretazioni. Inoltre, le disposizioni dell'IFRS 16 relative alle informazioni integrative non sono state applicate ai dati comparativi. Per la transizione all'IFRS 16, il Gruppo ha deciso di utilizzare l'espedito pratico di non rideterminare se un contratto è, o contiene, un leasing, al 1° gennaio 2019. Pertanto, alla data dell'applicazione iniziale, il Gruppo ha applicato il principio solo ai contratti che erano stati precedentemente identificati come leasing ai sensi dello IAS 17 e dell'IFRIC 4 alla data dell'applicazione iniziale.

Nella transizione al nuovo principio contabile, il Gruppo:

- > non ha modificato i valori contabili delle attività e passività rilevate alla data di applicazione iniziale relativamente ai contratti di leasing precedentemente classificati come leasing finanziari ai sensi dello IAS 17;
- > ha rilevato attività consistenti nel diritto di utilizzo e passività del leasing in relazione ai contratti precedentemente classificati come leasing operativi in applicazione dello IAS 17, a eccezione dei leasing nei quali l'attività sottostante è di "modesto valore"; i cui importi sono considerati non significativi e per i quali non è richiesta nessuna rettifica alla data di transizione. Alla data di applicazione iniziale, il Gruppo ha principalmente rilevato l'attività consistente nel diritto di utilizzo per un importo pari alla passività del leasing,

rettificata dell'ammontare di eventuali risconti attivi o ratei passivi derivanti da tale contratto e rilevati nello Stato patrimoniale immediatamente precedente la data dell'applicazione iniziale. Le passività del leasing sono state rilevate al valore attuale dei restanti pagamenti dovuti, utilizzando come tasso di attualizzazione il tasso di finanziamento marginale al 1° gennaio 2019 della società del Gruppo locataria. Nell'applicazione dell'IFRS 16 ai contratti di leasing precedentemente identificati come leasing operativi, ai sensi dello IAS 17, il Gruppo si è avvalso dei seguenti espedienti pratici:

- > utilizzo della propria valutazione in merito all'onerosità dei leasing mediante l'applicazione delle disposizioni dello IAS 37 immediatamente prima della data dell'applicazione iniziale, rettificando, alla data di prima applicazione, le attività consistenti nel diritto di utilizzo per l'importo degli accantonamenti per leasing onerosi rilevati immediatamente prima della data dell'applicazione iniziale;
- > applicazione dell'eccezione alla rilevazione prevista per i contratti di leasing di durata inferiore ai 12 mesi dalla data dell'applicazione iniziale;
- > applicazione dell'eccezione alla rilevazione prevista per i contratti di leasing nei quali l'attività sottostante è di "modesto valore" e il cui importo è stimato come non significativo;
- > uso delle esperienze acquisite, in particolare per determinare la durata del leasing per i contratti che contengono opzioni di proroga o di risoluzione del leasing.

L'IFRS 16 riguarda sostanzialmente tutte le società del Gruppo che agiscono in qualità di locatario. I casi più significativi interessati dalle nuove disposizioni dell'IFRS 16 riguardano principalmente le attività consistenti nel diritto di utilizzo relativo a immobili, diritti di superficie di impianti rinnovabili, autovetture e altri mezzi di trasporto (anche marittimi) e altre attrezzature tecniche. Il Gruppo non è tenuto a compiere rettifiche in fase di transizione per i contratti di leasing in cui agisce in qualità di locatore.

Milioni di euro

<b>ATTIVITÀ</b>	al 31.12.2018	Effetto IFRS 16	al 01.01.2019
<b>Attività non correnti</b>			
Immobili, impianti e macchinari	76.631	1.370	78.001
Investimenti immobiliari	135	-	135
Attività immateriali	19.014	-	19.014
Avviamento	14.273	-	14.273
Attività per imposte anticipate	8.305	-	8.305
Partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	2.099	-	2.099
Derivati	1.005	-	1.005
Attività derivanti da contratti con i clienti non correnti	346	-	346
Altre attività finanziarie non correnti	5.769	-	5.769
Altre attività non correnti	1.272	-	1.272
<i>[Totale]</i>	<b>128.849</b>	<b>1.370</b>	<b>130.219</b>
<b>Attività correnti</b>			
Rimanenze	2.818	-	2.818
Crediti commerciali	13.587	-	13.587
Attività derivanti da contratti con i clienti correnti	135	-	135
Crediti imposte sul reddito	660	-	660
Derivati	3.914	-	3.914
Altre attività finanziarie correnti	5.160	-	5.160
Altre attività correnti	2.983	-	2.983
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	6.630	-	6.630
<i>[Totale]</i>	<b>35.887</b>	<b>-</b>	<b>35.887</b>
<b>Attività classificate come possedute per la vendita</b>	<b>688</b>	<b>2</b>	<b>690</b>
<b>TOTALE ATTIVITÀ</b>	<b>165.424</b>	<b>1.372</b>	<b>166.796</b>

Gruppo Enel

Governance

Strategy &amp; Risk Management

Performance &amp; Metrics

Outlook

Bilancio consolidato

Milioni di euro			
<b>PATRIMONIO NETTO E PASSIVITÀ</b>	al 31.12.2018	Effetto IFRS 16	al 01.01.2019
<b>Patrimonio netto del Gruppo</b>			
Capitale sociale	10.167	-	10.167
Altre riserve	1.700	-	1.700
Utili e perdite accumulati	19.853	-	19.853
<i>[Totale]</i>	<b>31.720</b>	-	<b>31.720</b>
<b>Interessenze di terzi</b>	<b>16.132</b>	-	<b>16.132</b>
<b>Totale patrimonio netto</b>	<b>47.852</b>	-	<b>47.852</b>
<b>Passività non correnti</b>			
Finanziamenti a lungo termine	48.983	1.311	50.294
Benefici ai dipendenti	3.187	-	3.187
Fondi rischi e oneri quota non corrente	5.181	-	5.181
Passività per imposte differite	8.650	-	8.650
Derivati	2.609	-	2.609
Passività derivanti da contratti con i clienti non correnti	6.306	-	6.306
Altre passività non correnti	1.901	-	1.901
<i>[Totale]</i>	<b>76.817</b>	<b>1.311</b>	<b>78.128</b>
<b>Passività correnti</b>			
Finanziamenti a breve termine	3.616	-	3.616
Quote correnti dei finanziamenti a lungo termine	3.367	59	3.426
Fondi rischi e oneri quota corrente	1.312	-	1.312
Debiti commerciali	13.387	-	13.387
Debiti per imposte sul reddito	333	-	333
Derivati	4.343	-	4.343
Passività derivanti da contratti con i clienti correnti	1.095	-	1.095
Altre passività finanziarie correnti	788	-	788
Altre passività correnti	12.107	-	12.107
<i>[Totale]</i>	<b>40.348</b>	<b>59</b>	<b>40.407</b>
<b>Passività incluse in gruppi in dismissione classificate come possedute per la vendita</b>	<b>407</b>	<b>2</b>	<b>409</b>
<b>Totale passività</b>	<b>117.572</b>	<b>1.372</b>	<b>118.944</b>
<b>TOTALE PATRIMONIO NETTO E PASSIVITÀ</b>	<b>165.424</b>	<b>1.372</b>	<b>166.796</b>

Milioni di euro		2019
		Effetto IFRS 16
Totale costi <sup>(1)</sup>		(21)
<b>Risultato operativo</b>		<b>21</b>
Oneri finanziari		54
<b>Risultato prima delle imposte</b>		<b>(33)</b>
Imposte		(9)
<b>Risultato netto del periodo (Gruppo e terzi)</b>		<b>(24)</b>

(1) Il dato include minori costi per servizio e godimento di beni di terzi per 224 milioni di euro e maggiori ammortamenti per 203 milioni di euro.

## Riconciliazione IFRS 16

Milioni di euro	
Pagamenti minimi dovuti per leasing operativi al 31.12.2018	2.441
(Effetto dell'attualizzazione)	(1.051)
(Eccezione alla rilevazione per leasing di attività di modesto valore)	(1)
(Eccezione alla rilevazione per leasing di attività a breve termine)	(19)
Passività relative a leasing finanziari al 31 dicembre 2018	657
Pagamenti dovuti per i leasing relativamente a periodi di rinnovo non inclusi negli impegni di leasing operativi al 31.12.2018	-
Passività per leasing al 1° gennaio 2019	<b>2.027</b>

## 4.2 Argentina - Economia iperinflazionata: impatti per l'applicazione dello IAS 29

A partire dal 1° luglio 2018 l'economia argentina è considerata iperinflazionata in base ai criteri stabiliti dallo "IAS 29 - Rendicontazione contabile in economie iperinflazionate". Ciò a seguito della valutazione di una serie di elementi qualitativi e quantitativi, tra i quali la presenza di un tasso di inflazione cumulato maggiore del 100% nell'arco dei tre anni precedenti.

Ai fini della predisposizione del presente Bilancio consolidato al 31 dicembre 2019 e in accordo con quanto disposto dallo IAS 29, talune voci delle situazioni patrimoniali delle società partecipate in Argentina sono state rimisurate applicando l'indice generale dei prezzi al consumo ai dati storici, al fine di riflettere le modifiche al potere di acquisto del peso argentino alla data di chiusura dei bilanci delle stesse.

Tenendo presente che il Gruppo Enel ha acquisito il controllo delle società argentine il 25 giugno 2009, la rimisurazione dei dati patrimoniali non monetari dei bilanci di tali società è stata effettuata applicando gli indici di inflazione a partire da tale data. Gli effetti contabili di tale adeguamento, oltre a essere già riflessi nella situazione patrimoniale di apertura, recepiscono le variazioni del periodo. In particolare, l'effetto relativo alla rimisurazione delle attività e passività non monetarie, delle poste di patrimonio netto nonché delle componenti di Conto economico rilevate nel 2019 è stato rilevato in contropartita di una apposita voce di Conto economico tra i proventi e oneri finanziari. Il relativo effetto fiscale è stato rilevato tra le imposte del periodo.

Per tener poi conto dell'impatto dell'iperinflazione anche sul corso monetario della valuta locale, i saldi dei Conti economici espressi in valuta iperinflazionata sono stati convertiti nella valuta di presentazione del Gruppo applicando, come prevede lo IAS 21, il tasso di cambio finale anziché quello medio del periodo con la finalità di riportare tali ammontari ai valori correnti.

Di seguito si riportano i livelli cumulati degli indici generali dei prezzi al consumo rispettivamente alla data del 31 dicembre 2018 e del 31 dicembre 2019:

Periodi	Indici generali dei prezzi al consumo cumulati
Dal 1° luglio 2009 al 31 dicembre 2018	346,30%
Dal 1° gennaio 2019 al 31 dicembre 2019	54,46%

Nel 2019 l'applicazione dello IAS 29 ha comportato la rilevazione di un provento finanziario netto (al lordo delle imposte) pari a 95 milioni di euro.

Di seguito si riportano gli effetti dello IAS 29 sullo Stato patrimoniale al 31 dicembre 2019 e gli impatti dell'iperinflazione sulle principali voci di Conto economico del 2019, differenziando quanto afferente alla rivalutazione in base agli indici generali dei prezzi al consumo e quanto afferente all'applicazione del tasso di cambio finale anziché del tasso di cambio medio del periodo, per quanto previsto dallo IAS 21 per economie iperinflazionate.

Gruppo Enel

Governance

Strategy &amp; Risk Management

Performance &amp; Metrics

Outlook

Bilancio consolidato

Milioni di euro	Effetto iperinflazione cumulato al 31.12.2018	Effetto iperinflazione del periodo	Differenza cambio	Effetto iperinflazione cumulato al 31.12.2019
Totale attività	<b>765</b>	368	(276)	<b>857</b>
Totale passività	<b>197</b>	38	(71)	<b>164</b>
Patrimonio netto	<b>568</b>	330 <sup>(1)</sup>	(205)	<b>693</b>

(1) Il dato include il risultato netto del 2019 pari a 56 milioni di euro.

Milioni di euro	Effetto IAS 29	Effetto IAS 21	Totale effetto
Ricavi	297	(325)	(28)
Costi	306 <sup>(1)</sup>	(236) <sup>(2)</sup>	70
<b>Risultato operativo</b>	<b>(9)</b>	<b>(89)</b>	<b>(98)</b>
Proventi/(Oneri) finanziari netti	(4)	(17)	(21)
Proventi/(Oneri) netti da iperinflazione	95	-	95
<b>Risultato prima delle imposte</b>	<b>82</b>	<b>(106)</b>	<b>(24)</b>
Imposte	26	(18)	8
<b>Risultato netto dell'esercizio (Gruppo e terzi)</b>	<b>56</b>	<b>(88)</b>	<b>(32)</b>
Quota di interessenza del Gruppo	39	(32)	7
Quota di interessenza di terzi	17	(56)	(39)

(1) Il dato include l'effetto su ammortamenti e impairment per 85 milioni di euro.

(2) Il dato include l'effetto su ammortamenti e impairment per (16) milioni di euro.

### 4.3 Applicazione dell'Agenda Decision dell'IFRIC sulle transazioni su elementi non finanziari con consegna fisica comprese nell'"IFRS 9 - Strumenti finanziari"

#### Informazioni sulla transizione

Nella Agenda Decision di marzo 2019, l'IFRS Interpretations Committee (IFRIC) ha chiarito la corretta rilevazione contabile dei contratti stipulati per la compravendita di elementi non finanziari a prezzo fisso, contabilizzati al fair value a Conto economico conformemente all'IFRS 9 e regolati con consegna fisica, fra cui le commodity energetiche.

Su tale base, il Gruppo ha modificato la sua policy contabile per l'esercizio chiuso al 2019, senza impatti né sul risultato netto né sul patrimonio netto.

La precedente pratica prevedeva la rilevazione alla voce:

- > "Proventi/(Oneri) netti da contratti su commodity valutati al fair value", delle variazioni nel fair value dei derivati in es-

sere oltre che degli impatti a Conto economico, alla data di regolamento, della cancellazione delle attività/passività derivanti dalla valutazione al fair value di tali contratti;

- > "Ricavi delle vendite e delle prestazioni" e "Acquisto di energia elettrica, gas e combustibile", dei ricavi e costi alla data di regolamento.

L'attuale rilevazione di tali contratti su elementi non finanziari, che non soddisfano i requisiti per l'"own use exemption", prevede l'iscrizione:

- > nella voce "Ricavi", delle variazioni di fair value su contratti di vendita in essere oltre che, alla data di regolamento, dei connessi ricavi insieme agli effetti, a Conto economico, della cancellazione delle attività/passività derivanti dalla valutazione al fair value di tali contratti;
- > nella voce "Costi":
  - delle variazioni di fair value su contratti di acquisto in essere; e
  - alla data di regolamento, dei connessi costi di acquisto insieme agli effetti sul Conto economico relativi alla cancellazione delle attività/passività derivanti dalla valutazione al fair value di tali contratti.

Di conseguenza, la voce di Conto economico "Proventi/(Oneri)

ri) netti da contratti su commodity valutati al fair value” è stata rinominata “Proventi/(Oneri) netti da gestione rischio commodity” che attualmente comprende solo le variazioni nel fair

value e gli effetti del regolamento di derivati su commodity energetiche regolati senza consegna fisica.

## Impatti sul Conto economico

Milioni di euro	Note	2018		2018
			Effetto applicazione IFRIC	
<b>Ricavi</b>				
Ricavi delle vendite e delle prestazioni	8.a	73.134	(97)	73.037
Altri proventi	8.b	2.538	-	2.538
	[Subtotale]	<b>75.672</b>	<b>(97)</b>	<b>75.575</b>
<b>Costi</b>				
Acquisto di energia elettrica, gas e combustibile	9.a	35.728	1.536	37.264
Costi per servizi e altri materiali	9.b	18.870	(464)	18.406
Costo del personale	9.c	4.581	-	4.581
Impairment/(Ripristini di valore) netti di crediti commerciali e di altri crediti	9.d	1.096	-	1.096
Ammortamenti e altri impairment	9.e	5.355	-	5.355
Altri costi operativi	9.f	2.889	(1.120)	1.769
Costi per lavori interni capitalizzati	9.g	(2.264)	-	(2.264)
	[Subtotale]	<b>66.255</b>	<b>(48)</b>	<b>66.207</b>
<b>Proventi/(Oneri) netti da gestione rischio commodity</b>	10	<b>483</b>	<b>49</b>	<b>532</b>
<b>Risultato operativo</b>		<b>9.900</b>	-	<b>9.900</b>
Proventi finanziari da contratti derivati	11	1.993	-	1.993
Altri proventi finanziari	12	1.715	-	1.715
Oneri finanziari da contratti derivati	11	1.532	-	1.532
Altri oneri finanziari	12	4.392	-	4.392
Proventi/(Oneri) netti da iperinflazione		168	-	168
Quota dei proventi/(oneri) derivanti da partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	13	349	-	349
<b>Risultato prima delle imposte</b>		<b>8.201</b>	-	<b>8.201</b>
Imposte	14	1.851	-	1.851
<b>Risultato delle continuing operations</b>		<b>6.350</b>	-	<b>6.350</b>
<b>Risultato delle discontinued operations</b>		-	-	-
<b>Risultato netto dell'esercizio (Gruppo e terzi)</b>		<b>6.350</b>	-	<b>6.350</b>
Quota di interessenza del Gruppo		4.789	-	4.789
Quota di interessenza di terzi		1.561	-	1.561
<i>Risultato per azione (euro) attribuibile agli azionisti ordinari della Capogruppo</i>		<i>0,47</i>	-	<i>0,47</i>
<i>Risultato diluito per azione (euro) attribuibile agli azionisti ordinari della Capogruppo</i>		<i>0,47</i>	-	<i>0,47</i>
<i>Risultato delle continuing operations per azione (euro) attribuibile agli azionisti ordinari della Capogruppo</i>		<i>0,47</i>	-	<i>0,47</i>
<i>Risultato diluito delle continuing operations per azione (euro) attribuibile agli azionisti ordinari della Capogruppo</i>		<i>0,47</i>	-	<i>0,47</i>

Gruppo Enel

Governance

Strategy &amp; Risk Management

Performance &amp; Metrics

Outlook

Bilancio consolidato

Con riferimento ai dettagli delle note 8 e 9 rispettivamente sui Ricavi e sui Costi si riportano di seguito gli effetti analitici dell'applicazione di tale interpretazione sui contratti su com-

modity con consegna fisica rientranti nell'ambito di applicazione dell'IFRS 9.

Miloni di euro	Note	Effetto applicazione IFRIC		
		2018	2018	
<b>Ricavi delle vendite e delle prestazioni</b>				
Vendite energia elettrica	8.a	43.110	(3.832)	39.278
Vendite di combustibili	8.a	8.556	(7.637)	919
Vendite certificati ambientali	8.a	497	(461)	36
Vendite di commodity energetiche derivanti da contratti con consegna fisica (IFRS 9)	8.a	-	13.843	13.843
Risultati da contratti derivati su vendite di commodity con consegna fisica	8.a	-	(2.010)	(2.010)
<b>Totale</b>		<b>52.163</b>	<b>(97)</b>	<b>52.066</b>

Miloni di euro	Note	Effetto applicazione IFRIC		
		2018	2018	
<b>Acquisto di energia elettrica, gas e combustibile</b>				
Energia elettrica	9.a	19.584	218	19.802
Gas	9.a	12.944	1.318	14.262
<b>Totale</b>		<b>32.528</b>	<b>1.536</b>	<b>34.064</b>
<b>Altri materiali</b>	9.b	<b>2.375</b>	<b>(464)</b>	<b>1.911</b>
<b>Altri costi operativi</b>				
Risultati da contratti derivati su acquisti di commodity con consegna fisica	9.f	-	(1.120)	(1.120)
<b>Totale</b>		<b>34.903</b>	<b>(48)</b>	<b>34.855</b>
<b>Proventi/(Oneri) netti da gestione rischio commodity</b>	10	<b>483</b>	<b>49</b>	<b>532</b>
Totale effetto applicazione IFRIC a Conto economico		-	-	-

## 5. Rideterminazione dei dati comparativi

I dati presentati nei commenti e nelle tabelle delle Note di commento sono omogenei e confrontabili tra di loro per gli esercizi 2018 e 2019.

Si precisa, quindi, che, alla luce dell'introduzione della nuova policy contabile riferita alla rilevazione dei contratti stipulati per la compravendita di elementi non finanziari, contabilizzati al fair value a Conto economico conformemente all'IFRS 9 e regolati con consegna fisica, sono state effettuate analoghe riclassifiche sui saldi comparativi riferiti al 2018 per garantire l'omogeneità e la confrontabilità dei dati. Tali riclassifiche non hanno avuto impatti né sui margini né sul patrimonio netto. Si rimanda al paragrafo 4.3 per ulteriori dettagli.

In merito all'informativa per settore operativo si segnala che il Gruppo Enel a partire dalla chiusura contabile al 30 settembre 2019 ha modificato i settori primari e secondari concordemen-

te a quanto previsto dall'IFRS 8. Nello specifico, tenendo presente che nel corso del 2019 il management, inteso come il più alto livello decisionale operativo ai fini dell'adozione di decisioni in merito alle risorse da allocare al settore e della misurazione e valutazione dei risultati, ha iniziato a comunicare al mercato i propri risultati a partire dalle aree di attività, il Gruppo ha adottato, quindi, la seguente impostazione settoriale:

- > settore primario: area di attività; e
- > settore secondario: area geografica.

L'area di attività, quindi, risulta essere la discriminante principale e predominante nelle analisi svolte e decisioni prese dal management del Gruppo Enel, ed è pienamente coerente con la reportistica interna predisposta a tali fini dal momento che i risultati vengono misurati e valutati *in primis* per ciascuna area di attività e solo successivamente si declinano per Paese.

La nuova struttura di business è ripartita nel seguente modo: Generazione Termoelettrica e Trading, Enel Green Power, Infrastrutture e Reti, Mercati finali, Enel X, Servizi e Holding/Altro. Si segnala, infine, che con decorrenza settembre 2019 l'America Latina relativamente all'area di attività Enel Green Power include anche i Paesi Panama, Costa Rica, Guatemala, El Salvador e Nicaragua che in precedenza erano riportati nell'area geografica Nord e Centro America (ora ridenominata Nord

America e composta dai seguenti Paesi: Stati Uniti, Canada e Messico).

Al fine di garantire una piena comparabilità dei dati commentati alla luce della nuova ripartizione tra settore primario e secondario dell'informativa IFRS 8 e per la riassegnazione dei Paesi nel segmento Enel Green Power si è resa necessaria una coerente rideterminazione dei dati comparativi riferiti al 2018.

## 6. Principali variazioni dell'area di consolidamento

Nei due esercizi in analisi l'area di consolidamento ha subito alcune modifiche a seguito delle seguenti principali operazioni.

### 2018

- > Vendita, in data 12 marzo 2018, dell'86,4% del capitale sociale di Erdwärme Oberland GmbH, società di sviluppo di impianti geotermici con sede in Germania. Il corrispettivo totale dell'operazione è pari a 0,9 milioni di euro, con una plusvalenza realizzata di 1 milione di euro;
- > acquisizione, perfezionata in data 2 aprile 2018, del 33,6% delle azioni di minoranza di Enel Generación Chile, consentendo così a Enel Chile di incrementare la propria partecipazione nella stessa Enel Generación Chile al 93,55% del capitale. Inoltre, in tale data è diventata efficace la fusione per incorporazione della società per le rinnovabili Enel Green Power Latin America SA in Enel Chile;
- > formalizzazione, in data 3 aprile 2018, attraverso Enel Green Power España, dell'acquisizione del 100% del capitale sociale delle società Parques Eólicos Gestinver SLU e Parques Eólicos Gestinver Gestión SLU per un importo di 57 milioni di euro, di cui 15 milioni per l'accollo del debito esistente;
- > acquisizione, perfezionata il 7 giugno 2018, da parte di Enel Sudeste, del controllo della società brasiliana di distribuzione elettrica Enel Distribuição São Paulo (ex Eletropaulo Metropolitana Eletricidade de São Paulo SA) a seguito della prima adesione da parte degli azionisti. L'acquisizione è avvenuta tramite OPA sul 100% delle azioni con scadenza il 4 luglio 2018. Al 30 settembre 2018 la società è stata consolidata secondo una percentuale di partecipazione detenuta dal Gruppo del 95,88%;
- > acquisizione, in data 25 luglio 2018, attraverso la controllata Endesa Red, del 94,6% del capitale di Empresa de Alumbrado Eléctrico de Ceuta SA, società operante nella distri-

buzione e vendita di energia elettrica nella città autonoma di Ceuta in Nord Africa;

- > cessione, in data 28 settembre 2018, a Caisse de Dépôt et Placement du Québec (CDPQ), un investitore istituzionale di lungo termine, e al veicolo di investimento dei principali fondi pensione messicani CKD Infraestructura México SA de Cv (CKD IM), dell'80% del capitale sociale di otto società veicolo (SPV), proprietarie in Messico di altrettanti impianti sia in esercizio sia in costruzione. A seguito del perfezionamento dell'operazione Enel Green Power SpA possiede il 20% del capitale sociale, pertanto le società sono ora valutate con il metodo del patrimonio netto;
- > vendita, in data 18 ottobre 2018, da parte di Enel Green Power SpA, dell'impianto di produzione di energia elettrica da biomasse di Finale Emilia;
- > cessione, in data 14 dicembre 2018, da parte di Enel Green Power SpA, della controllata al 100% Enel Green Power Uruguay SA, a sua volta proprietaria attraverso la società veicolo Estrellada SA del parco eolico di Melowind da 50 MW a Cerro Largo.

### 2019

- > In data 1° marzo 2019 è stata finalizzata l'operazione di cessione del 100% di Mercure Srl, società nella quale era stato precedentemente conferito il ramo d'azienda costituito dalla centrale a biomasse Mercure e dai relativi rapporti giuridici. A fronte di tale cessione è stato pattuito un corrispettivo pari a 168 milioni di euro;
- > in data 14 marzo 2019 acquisizione da parte di Enel Green Power SpA, tramite la controllata statunitense per le rinnovabili Enel Green Power North America (EGPNA, ora ridenominata Enel North America), del 100% di 13 società titolari di sette impianti operativi da fonti rinnovabili, da Enel Green Power North America Renewable Energy Partners

(EGPNA REP), joint venture detenuta al 50% da EGPNA e per il restante 50% da General Electric Capital's Energy Financial Services;

- > in data 27 marzo 2019 acquisizione da parte di Enel Green Power SpA (EGP), tramite la controllata statunitense per le rinnovabili EGPNA (ora ENA), di Tradewind Energy, società di sviluppo di progetti rinnovabili con sede a Lenexa, in Kansas. EGP ha incorporato l'intera piattaforma di sviluppo di Tradewind che comprende 13 GW tra progetti eolici, solari e di storage situati negli Stati Uniti. Nell'accordo era inoltre prevista la cessione, avvenuta nel mese di giugno, di Savion, società controllata al 100% da Tradewind;
- > in data 30 aprile 2019 Enel X Italia ha acquistato il 100% di YouSave SpA, società italiana che opera nel settore dei servizi energetici, fornendo assistenza ai grandi consumatori di energia;
- > in data 31 maggio 2019 è stata finalizzata, tramite la controllata per le rinnovabili Enel Green Power Brasil Participações Ltda, la cessione del 100% di tre impianti rinnovabili in esercizio in Brasile. Il corrispettivo totale dell'operazione ammonta a circa 2,7 miliardi di real brasiliani, equivalenti a circa 603 milioni di euro;
- > in data 14 novembre 2019 acquisizione da parte di Enel X Srl del 55% di PayTipper, istituto di pagamento convenzionato che offre alla propria clientela servizi finanziari che facilitino la vita quotidiana; al contratto è assegnata una put option del 45%.

## Altre variazioni

In aggiunta alle suddette variazioni nell'area di consolidamento, si segnalano anche le seguenti operazioni che, pur non caratterizzandosi come operazioni che hanno determinato l'acquisizione o la perdita di controllo, hanno comunque comportato una variazione nell'interessenza detenuta dal Gruppo nelle relative partecipate o collegate:

- > Enel SpA ha incrementato nel corso del 2019 la propria quota di interessenza in Enel Américas del 5,74% sia in base a quanto previsto dai contratti di share swap stipulati con un istituto finanziario, sia a seguito di un aumento di capitale non proporzionale nella controllata. Il Gruppo ha quindi raggiunto una quota di partecipazione pari al 59,97%;
- > in data 25 marzo 2019 la società Enel X International ha acquistato una quota pari al 40% della partecipazione detenuta in EnerNOC Japan K.K, portando la sua quota di partecipazione al 100%;
- > in data 5 settembre 2019 Enel Green Power Development ha acquistato una quota pari al 23,44% della partecipazio-

ne detenuta in Enel Green Power India portando la sua quota di partecipazione al 100%;

- > in data 21 novembre 2019 Enel Brasil ha acquisito il 4,1% di Eletropaulo Metropolitana Eletricidade de São Paulo SA per un corrispettivo di circa 93 milioni di euro;
- > in data 5 dicembre 2019 Enel SpA ha aumentato la propria quota di interessenza in Enel Chile dello 0,11% in base a quanto previsto dai due contratti di share swap stipulati con un istituto finanziario per aumentare la propria partecipazione in Enel Chile SA per un massimo del 3% del capitale.

## Acquisizione impianti geotermici, solari ed eolici da Enel Green Power North America Renewable Energy Partners

In data 14 marzo 2019 Enel Green Power SpA ha acquisito, attraverso la controllata statunitense Enel Green Power North America (EGPNA, ora ridenominata Enel North America), il 100% di 13 società titolari di sette impianti operativi rinnovabili per un totale di 650 MW da Enel Green Power North America Renewable Energy Partners (EGPNA REP), joint venture detenuta al 50% da EGPNA (ora ENA) e per il restante 50% da General Electric Capital's Energy Financial Services.

L'acquisizione ha comportato un'uscita di cassa di 225 milioni di euro, di cui 198 milioni di euro per l'equity acquisito e 27 milioni di euro per la regolazione, con la controparte, di talune partite creditorie che quest'ultima vantava verso le società acquisite.

Le tredici società oggetto dell'operazione sono proprietarie dei seguenti sette impianti: Cove Fort, Salt Wells, Stillwater (costituito da due impianti), Cimarron Bend, Lindahl, Sheldon Springs.

Gli effetti contabili dell'operazione hanno comportato la rilevazione provvisoria di un negative goodwill pari a 106 milioni di euro e la contestuale rilevazione di un risultato negativo di EGPNA REP, società valutata con il metodo del patrimonio netto, che risente della minusvalenza (88 milioni di euro in quota EGPNA) derivante dalla cessione delle 13 società a EGPNA.

Nella seguente tabella sono esposti i fair value provvisori delle attività acquisite nette.

Milioni di euro	Valori contabili ante 14 marzo 2019	Rettifiche per allocazione prezzo acquisto	Valori rilevati al 14 marzo 2019
Immobili, impianti e macchinari	947	86	1.033
Attività immateriali	20	(20)	-
Avviamento	13	(13)	-
Partecipazioni valutate con il metodo del patrimonio netto	(10)	-	(10)
Rimanenze	2	-	2
Crediti commerciali	6	-	6
Altre attività correnti	7	-	7
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	6	-	6
Finanziamenti	(579)	(24)	(603)
Fondi rischi e oneri quota non corrente	(9)	7	(2)
Passività per imposte differite	-	(56)	(56)
Altre passività non correnti	(2)	(5)	(7)
Finanziamenti a breve termine	(2)	-	(2)
Quote correnti dei finanziamenti a lungo termine	(41)	8	(33)
Debiti commerciali	(8)	-	(8)
Altre passività correnti	(2)	-	(2)
Interessenze di terzi	-	-	-
<b>Attività nette acquisite</b>	<b>348</b>	<b>(17)</b>	<b>331</b>
<b>Costo dell'acquisizione</b>	<b>225</b>	<b>-</b>	<b>225</b>
<i>(di cui versati per cassa)</i>	<i>225</i>	<i>-</i>	<i>225</i>
Avviamento/(Badwill)	(123)	17	(106)

La contribuzione delle società acquisite al Conto economico nel 2019 è di 112 milioni di euro nei ricavi e di 41 milioni di euro nel risultato operativo.

## Acquisizione Tradewind Energy

In data 27 marzo 2019 Enel Green Power ha acquisito Tradewind Energy, società di sviluppo di progetti rinnovabili che comprende 13 GW tra progetti eolici, solari e di storage situati negli Stati Uniti.

Nell'accordo era inoltre prevista la cessione al Gruppo Green Investment, parte della multinazionale australiana Macquarie, di Savion, società controllata al 100% da Tradewind, che dispone di una piattaforma di sviluppo di progetti solari e di storage da 6 GW, e a Xcel della società Cheyenne Ridge. Tali cessioni al 30 giugno sono da considerarsi finalizzate; l'approvazione regolamentare definitiva per la cessione di Savion è stata ottenuta nel corso del mese di luglio 2019.

Nella seguente tabella sono esposti i fair value provvisori delle attività acquisite nette.

Milioni di euro	Valori contabili ante 27 marzo 2019	Rettifiche per allocazione prezzo acquisto	Valori rilevati al 27 marzo 2019
Immobili, impianti e macchinari	8	(2)	6
Attività immateriali	2	100	102
Attività per imposte differite	11	(11)	-
Altre attività non correnti	31	3	34
Crediti commerciali	3	(3)	-
Altre attività correnti	1	117	118
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	4	-	4
Passività per imposte differite	-	(26)	(26)
Altre passività non correnti	(1)	-	(1)
Finanziamenti a breve termine	(87)	-	(87)
Debiti commerciali	(6)	(4)	(10)
Altre passività finanziarie correnti	(54)	25	(29)
Altre passività correnti	(3)	(2)	(5)
<b>Attività nette acquisite</b>	<b>(91)</b>	<b>197</b>	<b>106</b>
<b>Costo dell'acquisizione</b>	<b>6</b>	<b>25</b>	<b>31</b>
<i>(di cui versati per cassa)</i>	<i>6</i>	<i>25</i>	<i>31</i>
Avviamento/(Badwill)	97	(172)	(75)

Gli effetti contabili dell'operazione hanno comportato la rilevazione di un negative goodwill pari a 75 milioni di euro. Nel corso dell'esercizio si è in effetti chiuso, in via definitiva, il processo di allocazione del prezzo di acquisto da parte di esperti indipendenti, che hanno valorizzato, in particolare, il portafoglio progetti in corso di sviluppo tra le "attività immateriali" e quelli non più strategici, oggetto di successive cessioni, tra le "altre attività correnti".

## Acquisizione di YouSave

In data 30 aprile 2019 Enel X Italia ha acquistato il 100% di YouSave SpA, società italiana che opera nel settore dei servizi energetici, fornendo assistenza ai grandi consumatori di energia in ambito industriale, terziario e alla Pubblica Amministrazione con l'obiettivo di ridurre significativamente la spesa energetica attraverso un intervento congiunto sul prezzo e sulla quantità di energia consumata.

Il corrispettivo complessivo, pari a 29 milioni di euro, in base alla struttura dell'operazione è stato suddiviso come segue:

- > prezzo alla data della firma dell'accordo, pari a 20 milioni di euro;
- > aggiustamento prezzo definitivo pari a 9 milioni di euro.

L'acquisizione ha comportato un'uscita di cassa di 26 milioni di euro, incluso il versamento di 3 milioni di euro in un escrow account.

La quota residua pari a 3 milioni di euro rappresenta una componente differita da corrispondere al 18° mese dalla data di esecuzione, ammesso che non si verifichino i presupposti per la corresponsione dell'indennizzo da parte del venditore all'acquirente relativamente a un contenzioso pendente dinanzi al Tribunale di Bergamo.

Nella seguente tabella si riepilogano gli effetti derivanti dall'assegnazione dei fair value delle attività acquisite nette.

Milioni di euro	Valori contabili 30 aprile 2019	Rettifiche per allocazione prezzo acquisto	Valori rilevati al 30 aprile 2019
<b>Attività nette acquisite</b>	<b>15</b>	<b>24</b>	<b>39</b>
<b>Costo dell'acquisizione</b>	<b>29</b>	<b>-</b>	<b>29</b>
Avviamento/(Badwill)	14	(24)	(10)

## Acquisizione di PayTipper

In data 14 novembre 2019 Enel X Srl ha acquisito il 55% di PayTipper, un istituto di pagamento convenzionato con una diffusa rete di punti vendita che offre alla propria clientela servizi finanziari che facilitino la vita quotidiana delle persone. Inoltre, al contratto è assegnata una put option del rimanente

45% da esercitarsi non oltre il 30 aprile 2024. La valorizzazione di tale put al 31 dicembre 2019 è pari a 17 milioni di euro. Si precisa che per tale acquisizione il Gruppo procederà all'identificazione del fair value delle attività acquisite e delle passività assunte entro i 12 mesi successivi alla data dell'acquisizione medesima.

### Determinazione avviamento

Milioni di euro

<b>Attività nette acquisite</b>	<b>4</b>
<b>Costo dell'acquisizione</b>	<b>22</b>
<i>(di cui versati per cassa)</i>	5
Avviamento	18

## Cessione di tre impianti rinnovabili in Brasile

In data 31 maggio 2019 è stata finalizzata, tramite la controllata per le rinnovabili Enel Green Power Brasil Participações

Ltda, la cessione del 100% di tre impianti rinnovabili in esercizio in Brasile. Il corrispettivo totale dell'operazione, pagato a Enel al closing dell'operazione, è pari all'enterprise value degli impianti e ammonta a circa 2,7 miliardi di real brasiliani, equivalenti a circa 603 milioni di euro.

Milioni di euro

Valore dell'operazione	603
Attività nette cedute	(565)
Oneri accessori	(4)
Riversamento riserva OCI	(41)
<b>Minusvalenza</b>	<b>(7)</b>

## Cessione di Mercure Srl

In data 1° marzo 2019 è stata finalizzata l'operazione di cessione del 100% di Mercure Srl, società nella quale era stato

precedentemente conferito il ramo d'azienda costituito dalla centrale a biomasse Mercure e dai relativi rapporti giuridici. A fronte di tale cessione, è stato pattuito un corrispettivo pari a 168 milioni di euro.

Milioni di euro

Valore dell'operazione	168
Attività nette cedute	60
<b>Plusvalenza</b>	<b>108</b>

Gruppo Enel

Governance

Strategy &amp; Risk Management

Performance &amp; Metrics

Outlook

Bilancio consolidato

## 7. Dati economici e patrimoniali per area di attività

La rappresentazione dei risultati economici e patrimoniali per area di attività è effettuata in base all'approccio utilizzato dal management per monitorare le performance del Gruppo nei due esercizi messi a confronto.

Come già commentato nella nota 5 al Bilancio consolidato, a partire da settembre 2019 l'informativa settoriale è stata riformulata in modo tale da dare una vista più aderente ai processi decisionali attuati dal management che vedono prevalere le analisi per Linea di Business piuttosto che per Paese/Regione. Al fine di garantire una piena comparabilità dei dati commentati alla luce della nuova ripartizione tra settore primario e secondario dell'informativa IFRS 8 e per la riassegnazione dei Paesi nel segmento Enel Green Power si è resa necessaria

una coerente rideterminazione dei dati comparativi riferiti al 2018. Allo stesso tempo, all'interno di ciascuna CGU sono state identificate unità operative più piccole delimitate dall'incrocio della matrice organizzativa (Linea di Business/Paese/Regione) che hanno permesso, secondo i criteri previsti dallo IAS 36, di riallocare prospetticamente l'avviamento associato a livello superiore e riportato cumulativamente al 31 dicembre 2018 nella colonna "Altro, elisioni e rettifiche".

Per maggiori informazioni sugli andamenti economici e patrimoniali che hanno caratterizzato l'esercizio corrente, si rimanda all'apposita sezione presente nella Relazione sulla gestione.

## Risultati per area di attività del 2019 e del 2018

### Risultati 2019 <sup>(1)</sup>

Milioni di euro	Generazione Termoelettrica e Trading	Enel Green Power	Infrastrutture e Reti	Mercati finali	Enel X	Servizi	Altro, elisioni e rettifiche	Totale
Ricavi e altri proventi verso terzi	30.519	7.360	20.092	19.482	967	1.901	6	80.327
Ricavi e altri proventi intersettoriali	1.532	373	1.697	13.062	163	80	(16.907)	-
<b>Totale ricavi</b>	<b>32.051</b>	<b>7.733</b>	<b>21.789</b>	<b>32.544</b>	<b>1.130</b>	<b>1.981</b>	<b>(16.901)</b>	<b>80.327</b>
Totale costi	29.980	3.143	13.511	29.186	972	1.855	(16.757)	61.890
Proventi/(Oneri) netti da gestione rischio commodity	(676)	14	-	(71)	-	-	-	(733)
Ammortamenti	1.142	1.241	2.692	333	145	171	26	5.750
Impairment	4.031	99	371	930	111	33	1	5.576
Ripristini di valore	(284)	(12)	(62)	(139)	-	(3)	-	(500)
<b>Risultato operativo</b>	<b>(3.494)</b>	<b>3.276</b>	<b>5.277</b>	<b>2.163</b>	<b>(98)</b>	<b>(75)</b>	<b>(171)</b>	<b>6.878</b>
<b>Investimenti</b>	<b>851</b>	<b>4.293</b> <sup>(2)</sup>	<b>3.905</b>	<b>449</b>	<b>270</b>	<b>134</b>	<b>45</b>	<b>9.947</b>

(1) I ricavi di settore comprendono sia i ricavi verso terzi sia i ricavi intersettoriali realizzati da ciascun settore nei confronti degli altri. Analoga metodologia è stata applicata agli altri proventi e ai costi dell'esercizio.

(2) Il dato non include 4 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

### Risultati 2018 <sup>(1) (2) (3)</sup>

Milioni di euro	Generazione Termoelettrica e Trading	Enel Green Power	Infrastrutture e Reti	Mercati finali	Enel X	Servizi	Altro, elisioni e rettifiche	Totale
Ricavi e altri proventi verso terzi	26.630	7.613	18.250	20.340	849	1.878	15	75.575
Ricavi e altri proventi intersettoriali	977	443	1.718	13.431	157	60	(16.786)	-
<b>Totale ricavi</b>	<b>27.607</b>	<b>8.056</b>	<b>19.968</b>	<b>33.771</b>	<b>1.006</b>	<b>1.938</b>	<b>(16.771)</b>	<b>75.575</b>
Totale costi	27.130	3.286	12.429	30.681	882	1.918	(16.570)	59.756
Proventi/(Oneri) netti da gestione rischio commodity	640	(162)	-	(11)	-	65	-	532
Ammortamenti	1.098	1.101	2.483	314	86	113	19	5.214
Impairment	158	131	337	1.000	15	15	1	1.657
Ripristini di valore	(21)	(129)	(68)	(193)	4	(5)	(8)	(420)
<b>Risultato operativo</b>	<b>(118)</b>	<b>3.505</b>	<b>4.787</b>	<b>1.958</b>	<b>19</b>	<b>(38)</b>	<b>(213)</b>	<b>9.900</b>
<b>Investimenti</b>	<b>839</b>	<b>2.784</b> <sup>(4)</sup>	<b>3.830</b>	<b>374</b>	<b>183</b>	<b>106</b>	<b>36</b>	<b>8.152</b>

(1) I ricavi di settore comprendono sia i ricavi verso terzi sia i ricavi intersettoriali realizzati da ciascun settore nei confronti degli altri. Analoga metodologia è stata applicata agli altri proventi e ai costi dell'esercizio.

(2) I dati sono stati rideterminati per consentire la comparabilità con i risultati dell'esercizio del 2019, esposti identificando come "reporting segment primario" la vista per area di attività.

(3) I dati 2018 sono stati adeguati per tener conto delle interpretazioni dell'IFRS Committee (IFRIC), contenute nell'"Agenda Decision" di marzo 2019, che hanno comportato una diversa classificazione, senza alcun effetto sui margini rilevati, degli effetti relativi ai contratti di acquisto o vendita di commodity valutati al fair value a Conto economico (si rinvia a quanto illustrato nella nota 4.3 al presente Bilancio consolidato).

(4) Il dato non include 378 milioni di euro riferito al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

## Dati patrimoniali per area di attività

Al 31 dicembre 2019

Milioni di euro	Generazione Termoelettrica e Trading	Enel Green Power	Infrastrutture e Reti	Mercati finali	Enel X	Servizi	Altro, elisioni e rettifiche	Totale
Immobili, impianti e macchinari	11.863	30.351	36.333	160	442	663	11	79.823
Attività immateriali	134	4.697	23.782	3.624	605	466	29	33.337
Attività da contratti con i clienti non correnti e correnti	-	-	482	-	53	75	43	653
Crediti commerciali	3.219	1.726	7.649	3.838	607	676	(4.632)	13.083
Altro	1.426	1.421	1.654	543	1.098	1.283	(1.350)	6.075
<b>Attività operative</b>	<b>16.642<sup>(1)</sup></b>	<b>38.195<sup>(2)</sup></b>	<b>69.900<sup>(3)</sup></b>	<b>8.165</b>	<b>2.805</b>	<b>3.163</b>	<b>(5.899)</b>	<b>132.971</b>
Debiti commerciali	3.383	2.192	5.411	5.028	414	949	(4.417)	12.960
Passività da contratti con i clienti non correnti e correnti	199	167	7.271	75	5	16	(104)	7.629
Fondi diversi	3.410	903	4.412	494	34	578	459	10.290
Altro	1.074	1.843	8.867	2.642	415	1.451	(503)	15.789
<b>Passività operative</b>	<b>8.066</b>	<b>5.105</b>	<b>25.961<sup>(4)</sup></b>	<b>8.239</b>	<b>868</b>	<b>2.994</b>	<b>(4.565)</b>	<b>46.668</b>

(1) Di cui 4 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

(2) Di cui 7 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

(3) Di cui 10 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

(4) Di cui 3 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

Al 31 dicembre 2018<sup>(1)</sup>

Milioni di euro	Generazione Termoelettrica e Trading	Enel Green Power	Infrastrutture e Reti	Mercati finali	Enel X	Servizi	Altro, elisioni e rettifiche	Totale
Immobili, impianti e macchinari	15.448	25.971	35.026	73	344	371	10	77.243
Attività immateriali <sup>(2)</sup>	38	1.220	15.875	1.078	347	414	14.343	33.315
Attività da contratti con i clienti non correnti e correnti	15	-	348	-	47	78	(7)	481
Crediti commerciali	4.345	1.290	7.582	4.640	282	696	(5.224)	13.611
Altro	2.483	1.042	2.424	555	113	1.726	(1.985)	6.358
<b>Attività operative</b>	<b>22.329<sup>(3)</sup></b>	<b>29.523<sup>(4)</sup></b>	<b>61.255<sup>(5)</sup></b>	<b>6.346</b>	<b>1.133</b>	<b>3.285</b>	<b>7.137<sup>(6)</sup></b>	<b>131.008</b>
Debiti commerciali	4.680	1.806	5.555	5.535	381	890	(5.458)	13.389
Passività da contratti con i clienti non correnti e correnti	220	100	7.156	41	13	12	(141)	7.401
Fondi diversi	2.490	768	4.644	551	35	669	524	9.681
Altro	1.647	1.517	6.746	2.454	257	1.311	(998)	12.934
<b>Passività operative</b>	<b>9.037</b>	<b>4.191<sup>(7)</sup></b>	<b>24.101<sup>(8)</sup></b>	<b>8.581</b>	<b>686</b>	<b>2.882</b>	<b>(6.073)</b>	<b>43.405</b>

(1) I dati sono stati rideterminati per consentire la comparabilità con i risultati al 31 dicembre del 2019, esposti identificando come "reporting segment primario" la vista per area di attività.

(2) Le attività immateriali includono l'avviamento allocato per Paese, che nel corso del 2019, alla luce della nuova ripartizione tra settore primario e secondario dell'informativa IFRS 8, è stato riallocato per "area di attività".

(3) Di cui 4 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

(4) Di cui 635 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

(5) Di cui 5 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

(6) Di cui 23 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

(7) Di cui 19 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".

(8) Di cui 3 milioni di euro riferiti al perimetro classificato come "posseduto per la vendita".