

5 DATI E INDICATORI

DATI E INDICATORI DI PERFORMANCE

RISULTATI ECONOMICO-FINANZIARI

		2019	2018	2017 restated
Ricavi della gestione caratteristica	milioni di Euro	1.022	1.027	1.048
Margine Operativo Lordo a valori correnti (adjusted)	milioni di Euro	504	491	472
Risultato Operativo Netto a valori correnti (adjusted)	milioni di Euro	205	216	220
Risultato Netto	milioni di Euro	33	133	108
di cui risultato Netto di Gruppo	milioni di Euro	32	133	108
Risultato Netto di Gruppo a valori correnti (adjusted) ⁽¹⁾	milioni di Euro	104	107	117
Indebitamento finanziario netto totale	milioni di Euro	1.554	1.343	1.233
Capitale investito netto	milioni di Euro	3.340	3.172	3.110
Investimenti ⁽²⁾	milioni di Euro	432	510	94
Leva finanziaria		47%	42%	40%

(1) Non include le poste no recurring (non caratteristiche) e le relative imposte teoriche correlate.

(2) In immobilizzazioni materiali ed immateriali ed investimenti tramite operazioni di Merger & Acquisition.

I ricavi totali nel 2019 comprendono 93 mila Euro di contributi concessi da Pubblica Amministrazione o dalla Comunità Europea per attività di formazione ai dipendenti. Le attività del Gruppo ERG non prevedono finanziamenti a partiti politici.

AZIONI ERG

		2019	2018	2017
Capitalizzazione di Borsa	Milioni di Euro	2.889	2.480	2.315
Riferimento di fine anno	Euro	18,50	16,50	15,40
Prezzo massimo	Euro	20,18	20,34	16,50
Prezzo minimo	Euro	15,69	15,08	9,96
Prezzo medio	Euro	17,73	17,78	12,62
Volume medio	n.	256.639	304.159	249.533

Prezzo massimo rilevato il 29/11/2019, prezzo minimo rilevato il 25/03/2019.

CLIENTI

		2019	2018	2017
Clienti infragruppo	n.	38	22	21
Clienti industriali	n.	11	8	9
Clienti di sito	n.	12	15	11
Clienti grossisti e trader energia elettrica e GO	n.	37	n.d.	n.d.
Clienti operatori del sistema elettrico	n.	19	n.d.	n.d.
Clienti Operation & Maintenance	n.	53	n.d.	n.d.

PERSONALE, ORGANIZZAZIONE DEL LAVORO E RELAZIONI INDUSTRIALI

		2019	2018	2017
Dipendenti al 31/12	n.	754	737	714
Dirigenti	n.	38	39	37
di cui presso sede di Genova		66%	61%	59%
Quadri	n.	197	193	169
Impiegati	n.	342	325	331
Operai	n.	177	180	177
Altri collaboratori non dipendenti ^{(1) (3)}	n.	4	7	20
Occupazione femminile (%)		20,8%	20,1%	20,9%
di cui: occupazione femminile presso la sede di Genova (%)		43,0%	42,0%	42,5%
Azianità media (anni)		⁽⁴⁾ 12,1	9,8	9,8
Età media dei dipendenti (anni)		43,2	43,8	43,6
Incidenza del part-time (Italia)	%	4,2%	5,0%	4,1%
Incidenza del part-time (Estero)	%	0,0%	1,3%	n.d.
Incidenza del lavoro straordinario (Italia)	%	5,4%	5,4%	4,8%
Incidenza del lavoro straordinario (Estero)	%	3,7%	2,6%	n.d.
Tasso di sindacalizzazione (Italia)	%	34,0%	31,7%	31,0%
Contenzioso del lavoro in corso	n.	1	3	2
Sciopero ⁽²⁾	ore	-	-	-
Turnover <i>(personale entrato + personale uscito)/personale in forza al 31/12</i>	%	13,7%	13,4%	10,2%
Turnover in entrata	%	8,0%	8,3%	5,0%
Turnover in uscita	%	5,7%	5,1%	5,2%

(1) Il dato 2019 comprende 2 uomini e 2 donne, il dato 2018 comprende 4 uomini e 3 donne, il dato 2017 comprende 13 uomini e 7 donne.

(2) Ore di adesione a scioperi indetti a livello nazionale.

(3) Valore corretto rispetto alla Dichiarazione 2017 per affinamento delle metodologie di reporting.

(4) Incremento dovuto all'aggiornamento delle anagrafiche dipendenti.

FORMAZIONE

		2019	2018	2017
Formazione totale ⁽¹⁾	ore	46.758	34.356	37.950
di cui obbligatoria	%	16%	17%	n.d.
di cui investimento formativo	%	84%	83%	n.d.
Indice medio di formazione per dipendente	giorni/dip.	7,8	5,9	6,6

[1] La formazione totale comprende anche i corsi erogati al personale uscito in corso d'anno.

FORMAZIONE PER INQUADRAMENTO E GENERE GRI 404-1	2019			2018			2017		
	Uomini ore	Donne ore	Totale	Uomini ore	Donne ore	Totale	Uomini ore	Donne ore	Totale
Dirigenti	1.613	88	1.701	1.044	113	1.157	2.003	171	2.174
Quadri	10.456	4.104	14.560	6.927	1.876	8.803	7.533	2.578	10.111
Impiegati	14.429	5.365	19.794	12.002	3.579	15.581	14.600	4.455	19.055
Operai	10.702	-	10.702	8.814	-	8.814	6.348	262	6.610
Totale	37.201	9.557	46.758	28.788	5.568	34.356	30.484	7.466	37.950

FORMAZIONE MEDIA PER INQUADRAMENTO E GENERE ⁽¹⁾ GRI 404-1	2019		2018		2017	
	Uomini ore/dip	Donne ore/dip	Uomini ore/dip	Donne ore/dip	Uomini ore/dip	Donne ore/dip
Dirigenti	44,8	44,0	28,2	56,5	57,2	85,5
Quadri	73,6	74,6	48,4	37,5	60,8	57,3
Impiegati	59,6	53,7	52,4	37,3	62,9	45,0
Operai	60,5	-	49,0	-	36,5	87,3

[1] Dato calcolato sul personale per inquadramento e genere in forza al 31/12.

ANALISI DI DETTAGLIO SUL PERSONALE (N. DIPENDENTI)

TIPOLOGIA DI IMPIEGO E GENERE GRI 102-8	2019			2018			2017		
	Uomini	Donne	Totale	Uomini	Donne	Totale	Uomini	Donne	Totale
Tempo indeterminato - full-time	597	124	721	588	113	701	564	118	682
Tempo indeterminato - part-time	-	31	31	-	34	34	-	29	29
Tempo determinato - full-time	-	2	2	1	1	2	1	2	3
Totale Gruppo	597	157	754	589	148	737	565	149	714

TIPOLOGIA DI IMPIEGO E REGIONE GRI 102-8	2019			2018			2017		
	Italia	Estero	Totale	Italia	Estero	Totale	Italia	Estero	Totale
Tempo indeterminato - full-time	643	78	721	628	73	701	635	47	682
Tempo indeterminato - part-time	31	-	31	33	1	34	29	-	29
Tempo determinato - full-time	2	-	2	1	1	2	2	1	3
Totale Gruppo	676	78	754	662	75	737	666	48	714

TIPOLOGIA DI CONTRATTO GRI 102-41	2019		2018		2017	
	Totale	%	Totale	%	Totale	%
CCNL elettrico (Italia)	643	85%	630	86%	112	16%
Dirigenti industria (Italia)	38	5%	39	5%	37	5%
Contratto di settore Francia	44	6%	37	5%	n.d.	n.d.
Contratti estero	29	4%	31	4%	42	6%
Energia e petrolio (Italia)	-	-	-	-	372	52%
Metalmecanico (Italia)	-	-	-	-	151	21%
Totale Gruppo	754		737		714	

NAZIONE E GENERE	2019			2018			2017		
	Uomini	Donne	Totale	Uomini	Donne	Totale	Uomini	Donne	Totale
Italia	535	141	676	528	134	662	531	135	666
Francia	37	9	46	33	8	41	14	7	21
Germania	20	4	24	22	3	25	17	4	21
Regno Unito	2	1	3	3	-	3	-	-	-
Bulgaria	1	-	1	1	-	1	1	-	1
Polonia	-	1	1	-	1	1	-	1	1
Romania	2	1	3	2	2	4	2	2	4
Totale di Gruppo	597	157	754	589	148	737	565	149	714

ANALISI DI DETTAGLIO SUL TURNOVER - ITALIA - GRI 401-1 (N. DIPENDENTI)

PERSONALE ASSUNTO PER ETÀ E GENERE - 2019	Uomini	Donne	Totale	Tasso di turnover
<30 anni	12	2	14	40,0%
da 30 a 50 anni	23	7	30	6,4%
>50 anni	-	-	-	-
Totale	35	9	44	6,5%
Tasso di turnover in entrata	6,5%	6,4%	6,5%	

PERSONALE ASSUNTO PER ETÀ E GENERE - 2018	Uomini	Donne	Totale	Tasso di turnover
<30 anni	9	3	12	44,4%
da 30 a 50 anni	13	2	15	3,2%
>50 anni	-	1	1	0,6%
Totale	22	6	28	4,2%
Tasso di turnover in entrata	4,2%	4,5%	4,2%	

PERSONALE ASSUNTO PER ETÀ E GENERE - 2017	Uomini	Donne	Totale	Tasso di turnover
<30 anni	9	1	10	35,7%
da 30 a 50 anni	14	1	15	8,0%
>50 anni	1	-	1	0,2%
Totale	24	2	26	3,9%
Tasso di turnover in entrata	4,5%	1,5%	3,9%	

PERSONALE USCITO PER ETÀ E GENERE - 2019	Uomini	Donne	Totale	Tasso di turnover
<30 anni	-	-	-	-
da 30 a 50 anni	11	2	13	2,8%
>50 anni	14	-	14	8,1%
Totale	25	2	27	4,0%
Tasso di turnover in uscita	4,7%	1,4%	4,0%	

PERSONALE USCITO PER ETÀ E GENERE - 2018	Uomini	Donne	Totale	Tasso di turnover
<30 anni	2	2	4	14,8%
da 30 a 50 anni	7	2	9	1,9%
>50 anni	17	2	19	11,2%
Totale	26	6	32	4,8%
Tasso di turnover in uscita	4,9%	4,5%	4,8%	

PERSONALE USCITO PER ETÀ E GENERE - 2017	Uomini	Donne	Totale	Tasso di turnover
<30 anni	1	1	2	7,1%
da 30 a 50 anni	8	3	11	5,9%
>50 anni	10	2	12	2,7%
Totale	19	6	25	3,8%
Tasso di turnover in uscita	3,6%	4,4%	3,8%	

ANALISI DI DETTAGLIO SUL TURNOVER - ESTERO - GRI 401-1 (N. DIPENDENTI)

PERSONALE ASSUNTO PER ETÀ E GENERE - 2019	Uomini	Donne	Totale	Tasso di turnover
<30 anni	4	–	4	25,0%
da 30 a 50 anni	7	5	12	20,3%
>50 anni	–	–	–	–
Totale	11	5	16	20,5%
Tasso di turnover in entrata	17,7%	31,3%	20,5%	

PERSONALE ASSUNTO PER ETÀ E GENERE - 2018	Uomini	Donne	Totale	Tasso di turnover
<30 anni	10	4	14	77,8%
da 30 a 50 anni	16	3	19	35,8%
>50 anni	–	–	–	–
Totale	26	7	33	44%
Tasso di turnover in entrata	42,6%	50,0%	44,0%	

PERSONALE ASSUNTO PER ETÀ E GENERE - 2017	Uomini	Donne	Totale	Tasso di turnover
<30 anni	5	–	5	62,5%
da 30 a 50 anni	5	–	5	125,0%
>50 anni	–	–	–	–
Totale	10	–	10	20,8%
Tasso di turnover in entrata	29,4%	–	20,8%	

PERSONALE USCITO PER ETÀ E GENERE - 2019	Uomini	Donne	Totale	Tasso di turnover
<30 anni	3	1	4	25,0%
da 30 a 50 anni	7	3	10	16,9%
>50 anni	2	–	2	66,7%
Totale	12	4	16	20,5%
Tasso di turnover in uscita	19,4%	25,0%	20,5%	

PERSONALE USCITO PER ETÀ E GENERE - 2018	Uomini	Donne	Totale	Tasso di turnover
<30 anni	1	1	2	11,1%
da 30 a 50 anni	2	2	4	7,5%
>50 anni	–	–	–	–
Totale	3	3	6	8,0%
Tasso di turnover in uscita	4,9%	21,4%	8,0%	

PERSONALE USCITO PER ETÀ E GENERE - 2017	Uomini	Donne	Totale	Tasso di turnover
<30 anni	1	–	1	12,5%
da 30 a 50 anni	7	2	9	225,0%
>50 anni	2	–	2	5,6%
Totale	10	2	12	25,0%
Tasso di turnover in uscita	29,4%	14,3%	25,0%	

ANALISI DI DETTAGLIO SUL PERSONALE (N. DIPENDENTI)

% PER INQUADRAMENTO E GENERE GRI 405-1	2019			2018			2017		
	Uomini	Donne	Totale	Uomini	Donne	Totale	Uomini	Donne	Totale
Dirigente	95%	5%	38	95%	5%	39	94%	6%	37
Quadro	72%	28%	197	74%	26%	193	73%	27%	169
Impiegato	71%	29%	342	70%	30%	325	70%	30%	331
Operaio	100%	-	177	100%	-	180	98%	2%	177
Totale	597	157	754	589	148	737	565	149	714

% PER INQUADRAMENTO ED ETÀ GRI 405-1	2019				2018				2017			
	< 30 anni	30-50 anni	> 50 anni	Totale	< 30 anni	30-50 anni	> 50 anni	Totale	< 30 anni	30-50 anni	> 50 anni	Totale
Dirigente	-	50%	50%	38	-	54%	46%	39	-	59%	41%	37
Quadro	1%	81%	18%	197	5%	79%	17%	193	1%	80%	18%	169
Impiegato	9%	64%	27%	342	6%	65%	28%	325	5%	66%	29%	331
Operaio	10%	74%	16%	177	8%	74%	18%	180	11%	73%	16%	177
Totale	51	528	175	754	45	518	174	737	36	506	172	714

FASCIA D'ETÀ E GENERE	2019			2018			2017		
	Uomini	Donne	Totale	Uomini	Donne	Totale	Uomini	Donne	Totale
<30 anni	43	8	51	39	6	45	32	4	36
da 30 a 50 anni	411	117	528	405	113	518	388	118	506
>50 anni	143	32	175	145	29	174	145	27	172
Totale	597	157	754	589	148	737	565	149	714

NUOVI ASSUNTI PER MODALITÀ DI ASSUNZIONE E PER REGIONE	2019			2018			2018		
	Italia	Estero	Totale	Italia	Estero	Totale	Italia	Estero	Totale
Acquisizioni società	-	-	-	-	12	12	-	-	-
Assunzione contratto tempo indeterminato	42	16	58	25	21	46	24	10	34
Assunzioni contratto a termine	2	-	2	3	-	3	1	-	1
Apprendistato	-	-	-	-	-	-	1	-	1
Totale	44	16	60	28	33	61	26	10	36

USCITI PER MODALITÀ E PER GENERE	2019			2018			2017		
	Uomini	Donne	Totale	Uomini	Donne	Totale	Uomini	Donne	Totale
Dimissioni	20	6	26	11	3	14	14	5	19
Fine contratto a termine	-	-	-	-	3	3	2	1	3
Risoluzione consensuale	17	-	17	18	3	21	12	3	15
Totale	37	6	43	29	9	38	28	9	37

SICUREZZA*

INFORTUNI SUL LUOGO DI LAVORO (n.)	Uomini	Donne	Totale 2019	Totale 2018	Totale 2017
Italia	1	-	1	4	4
Esteri	3	-	3	-	2
Totale	4	-	4	4	6

INDICE DI FREQUENZA	Uomini	Donne	Totale 2019	Totale 2018	Totale 2017
Italia	1,10	-	0,89	3,61	3,53
Esteri	31,13	-	22,41	-	20,03
Totale	3,97	-	3,17	3,25	4,87

Indice di frequenza calcolato come (n. infortuni x 1.000.000)/n. ore lavorate.

INDICE DI GRAVITÀ	Uomini	Donne	Totale 2019	Totale 2018	Totale 2017
Italia	0,04	-	0,03	0,16	0,24
Esteri	1,43	-	1,03	-	0,24
Totale	0,17	-	0,14	0,15	0,24

Indice di gravità calcolato come (n. di giornate perse x 1.000)/n. ore lavorate

ALTRI INDICATORI DI SICUREZZA	Uomini	Donne	Totale 2019	Totale 2018	Totale 2017
Indice di assenteismo per malattia (%)	2,0%	2,2%	2,0%	2,2%	⁽¹⁾ 1,6%
Giornate di lavoro perse per infortunio sul lavoro (n.)	175	-	175	182	300
Casi di malattia professionale (n.)	-	-	-	-	-
Tasso di malattia professionale (%)	-	-	-	-	-
Decessi per cause correlate al lavoro (n.)	-	-	-	-	-

* Gli indicatori sulla sicurezza non conteggiano gli "altri collaboratori non dipendenti".

(1) L'indice di assenteismo per malattia si riferisce ai soli dipendenti italiani (n. giorni di assenza/giorni lavorabili).

AUDIT HSE E SAFETY WALKS

		2019	2018	2017
Wind	n.	368	237	554
Solar	n.	29	33	n.a.
Hydro	n.	58	87	51
Power	n.	116	86	53

SICUREZZA

INFORTUNI DITTE TERZE		2019	2018	2017
Infortunati ditte terze	n.	2	2	4
Indice di frequenza ditte terze - Totale		3,67	4,26	7,28
Indice di frequenza ditte terze - Italia		2,40	5,19	2,47
Indice di frequenza ditte terze - Estero		7,80	-	20,67
Indice di gravità ditte terze - Totale		0,17	0,16	0,05
Indice di gravità ditte terze - Italia		0,20	0,19	0,06
Indice di gravità ditte terze - Estero		0,08	-	0,03

Indice di frequenza calcolato come $(n. \text{ infortunati} \times 1.000.000) / n. \text{ ore lavorate}$.

Indice di gravità calcolato come $(n. \text{ di giornate perse} \times 1.000) / n. \text{ ore lavorate}$.

MODALITÀ STIME ORE LAVORATE DITTE TERZE

Le ore lavorate dai dipendenti delle ditte terze sono state stimate in modo differente a seconda della tecnologia.

Impianti Hydro, Power, Wind Italia e Uffici: rilevazione manuale delle ore lavorate.

Impianti Wind estero: la stima delle ore lavorate, stante l'impossibilità tecnica di rilevare le presenze degli operatori degli O&M contractors con contratti di global service, è basata sull'ipotesi che un FTE possa mantenere 15 MW, moltiplicato per i giorni lavorabili (260) per 8 ore.

Impianti in costruzione in Regno Unito: ore rilevate sulla base dei report di cantiere.

MODALITÀ CONTEGGIO GIORNI PERSI PER INFORTUNIO DITTE TERZE

Report inviati dalle ditte di appartenenza del lavoratore infortunato.

FORNITORI

		2019	2018	2017
Fornitori attivi (movimenti con almeno un ordine)	n.	1.736	1.772	1.564
di cui con sede legale o indirizzo di fatturazione in Italia	n.	63%	65%	71%
di cui con sede legale o indirizzo di fatturazione nelle regioni di presenza dei nostri impianti	n.	35%	34%	35%
% spesa fornitori locali (Italia / totale)		61%	77%	74%
Fornitori qualificati in Vendor List	n.	997	990	920
di cui qualificati in base ai parametri HSE	n.	231	223	226
Fornitori qualificati ex novo nell'anno	n.	67	67	61
di cui qualificati ex novo in base ai parametri HSE	n.	31	36	31
Tempo medio di qualifica	giorni	41	59	103
Incidenza gare (su valore totale acquisti)		54%	53%	41%
Incidenza gare (su numero totale acquisti)		25%	29%	31%

EOLICO - AMBIENTE E TERRITORIO

		2019	2018	2017
Produzioni	GWh	4.000	3.464	3.613
Load factor		24%	22%	23%
CO ₂ evitata	kt	2.350	2.050	2.270
Consumi energetici indiretti ⁽¹⁾	GWh	12,01	11,47	⁽⁴⁾ 11,43
% consumi energetici indiretti green		97,7%	98,6%	82,3%
Emissioni indirette CO ₂ ⁽²⁾	kt	0,16	0,09	1,4
Consumi energetici indiretti per MW installato	MWh/MW	5,97	6,07	6,12
SF ₆ presente nelle apparecchiature elettriche ⁽³⁾	kg	2.723	3.230	924
SF ₆ in stock	kg	1.424	1.424	1.333
SF ₆ rabbocchi	kg	1,0	0,5	3,2
equivalenti a tonnellate di CO ₂	t	23	12	76
F-GAS presente nei sistemi di condizionamento	kg	136	88	80
F-GAS rabbocchi	kg	-	12	-
equivalenti a tonnellate di CO ₂	t	-	19	-
Rifiuti esitati	t	380	185	56
di cui avviati a recupero		34,1%	53,3%	60,9%
Rifiuti pericolosi esitati	t	49	102	35
di cui avviati a recupero	t	26	45	16
di cui avviati a recupero		52,6%	44,0%	45,7%
di cui avviati a smaltimento	t	23	49	19
di cui avviati a smaltimento		47,4%	47,7%	54,3%
Rifiuti non pericolosi esitati	t	331	83	21
di cui avviati a recupero	t	104	54	18
di cui avviati a recupero		31,4%	65,3%	85,7%
di cui avviati a smaltimento	t	227	23	3
di cui avviati a smaltimento		68,7%	28,1%	14,3%

(1) L'incremento dei consumi è determinato dall'aumento degli impianti in esercizio.

(2) Il dato tiene in considerazione le forniture di energia elettrica da produzioni rinnovabili che non generano emissioni; le emissioni indirette vengono calcolate in base al fattore di conversione riferito alla produzione lorda termoelettrica di ciascun Paese pubblicato da Terna sul proprio sito (Fonte: Terna, Confronti internazionali) secondo un approccio Location Based.

(3) Il dato 2018 conteggia le quantità presenti nelle turbine pari a 1.870 kg e quelle presenti negli impianti esteri pari a 436 kg non rendicontati negli anni precedenti.

(4) Valore corretto rispetto alla Dichiarazione 2017 per affinamento delle metodologie di reporting.

SOLARE - AMBIENTE E TERRITORIO

		2019	2018	2017
Produzioni	GWh	226	130	n.a.
Performance ratio		81,70%	79,10%	n.a.
CO ₂ evitata	kt	114,36	67,99	n.a.
Consumi energetici indiretti	GWh	2,15	1,16	n.a.
% consumi energetici indiretti green		65,3%	3,1%	-
Emissioni indirette CO ₂	kt	0,4	0,6	n.a.
SF ₆ presente nelle apparecchiature elettriche	kg	9,80	9,80	n.a.
SF ₆ rabcocchi	kg	-	-	n.a.
equivalenti a tonnellate di CO ₂	t	-	-	n.a.
Superficie pannelli	m ²	901.699	630.291	n.a.
Acqua utilizzata per lavaggio pannelli	m ³	1.252	494	n.a.
Rifiuti esitati ⁽¹⁾	t	-	-	n.a.
di cui avviati a recupero		-	-	n.a.
Rifiuti pericolosi esitati	t	-	-	n.a.
di cui avviati a recupero	t	-	-	n.a.
di cui avviati a recupero		-	-	n.a.
di cui avviati a smaltimento	t	-	-	n.a.
di cui avviati a smaltimento		-	-	n.a.
Rifiuti non pericolosi esitati	t	-	-	n.a.
di cui avviati a recupero	t	-	-	n.a.
di cui avviati a recupero		-	-	n.a.
di cui avviati a smaltimento	t	-	-	n.a.
di cui avviati a smaltimento		-	-	n.a.

[1] Nel 2018 e nel 2019 le attività di Operation & Maintenance sono svolte da società terze.

SEDI E UFFICI ITALIA

		2019	2018	2017
Consumi energetici indiretti	MWh	1.248	1.333	1.154
Emissioni indirette CO ₂ ⁽¹⁾	t	377	371	363

[1] Il dato tiene in considerazione le forniture di energia elettrica da produzioni rinnovabili che non generano emissioni; le emissioni indirette vengono calcolate in base al fattore di conversione riferito alla produzione lorda termoelettrica di ciascun Paese pubblicato da Terna sul proprio sito (Fonte: Terna, Confronti internazionali) secondo un approccio Location Based.

Rifiuti: i rifiuti prodotti negli uffici vengono smaltiti come rifiuti urbani e pertanto non vengono contabilizzate le quantità.

Consumi di acqua: i consumi di acqua negli uffici si riferiscono esclusivamente agli utilizzi per fini igienici e fanno parte dei servizi condominiali. Risultano non materiali rispetto al business.

IDROELETTRICO - AMBIENTE E TERRITORIO

		2019	2018	2017
Produzioni	GWh	1.229	1.740	1.144
Disponibilità tecnica impianti		97,64%	97,87%	96,63%
CO ₂ evitata	kt	622	910	631
Consumi energetici di fonti primarie - Gasolio ⁽¹⁾	litri	19.500	32.717	17.000
Consumi energetici indiretti	GWh	8,23	5,46	⁽⁴⁾ 7,35
% consumi energetici indiretti green		100%	100%	100%
Emissioni indirette CO ₂ ⁽²⁾	kt	-	-	-
SF ₆ presente nelle apparecchiature elettriche	kg	850	820	894
SF ₆ in stock	kg	321	321	323
SF ₆ rabbocchi	kg	-	2,0	2,9
equivalenti a tonnellate di CO ₂	t	-	47	68
F-GAS presente nei sistemi di condizionamento	kg	196	189	179
F-GAS rabbocchi	kg	-	-	-
equivalenti a tonnellate di CO ₂	t	-	-	-
Rilasci totali da concessione (DMV)	milioni di m ³	963	957	1.057
Rifiuti esitati	t	3.104	2.861	2.866
di cui avviati a recupero		97,9%	99,4%	99,0%
Rifiuti pericolosi esitati	t	21	13	12
di cui avviati a recupero	t	19	9	11
di cui avviati a recupero		90,5%	72,1%	91,7%
di cui avviati a smaltimento	t	2	4	1
di cui avviati a smaltimento		9,5%	27,9%	8,3%
Rifiuti non pericolosi esitati	t	3.083	2.848	2.854
di cui avviati a recupero	t	3.020	2.835	2.827
di cui avviati a recupero		98,0%	99,5%	99,1%
di cui avviati a smaltimento	t	63	13	27
di cui avviati a smaltimento		2,0%	0,5%	0,9%
di cui rifiuti rimossi dai fiumi e bacini (legname e sgrigliatura) ⁽³⁾	t	2.920	2.685	2.525
di cui avviati a recupero		100%	100%	100%

(1) Il gasolio viene utilizzato per alimentare i gruppi di continuità e per il riscaldamento degli uffici, non vengono calcolate emissioni su questi consumi in quanto il dato rappresenta gli acquisti e non i consumi, inoltre non sono previsti sistemi di consuntivazione.

(2) Le emissioni indirette vengono calcolate in base al fattore di conversione riferito alla produzione lorda termoelettrica di ciascun Paese pubblicato da Terna sul proprio sito (Fonte: Terna, Confronti internazionali) e secondo l'approccio Location-based e Market-based.

(3) Il legname e i residui di sgrigliatura rimossi dai fiumi rappresentano una parte del totale dei rifiuti prodotti. Vengono rappresentati in modo separato per evidenziare il contributo del lavoro svolto a favore del territorio e della sicurezza idrogeologica degli alvei.

(4) Valore corretto rispetto alla Dichiarazione 2017 (13,9 GWh) a seguito di verifiche successive sui consumi. Rettifica effettuata per consentire una corretta visione del trend dei consumi.

TERMOELETTRICO - AMBIENTE E TERRITORIO

		2019	2018	2017
Produzioni	GWh	2.504	2.151	2.453
Indice di rendimento ERG Power ^[1]		64,04%	64,80%	63,20%
Consumi energetici (fonti primarie-metano)	TEP migliaia m ³	485.145	422.212	472.468
Consumi energetici indiretti ^[2]	GWh	1,25	0,89	0,79
% consumi energetici indiretti green		19,6%	14,3%	15,3%
Emissioni dirette CO ₂ ^[3]	kt	1.155	1.008	1.130
Emissioni indirette CO ₂ ^[2]	kt	0,5	0,4	0,4
Emissioni NO _x ^[3]	t	393	340	364
Emissioni CO	t	45	42	44
SF ₆ presente nelle apparecchiature elettriche ^[4]	kg	13.072	13.077	13.061
SF ₆ in stock	kg	326	332	370
SF ₆ rabbocchi	kg	8	11	16
equivalenti a tonnellate di CO ₂	t	191	266	376
F-GAS presente nei sistemi di condizionamento ^[4]	kg	944	944	823
F-GAS rabbocchi	kg	-	3	132
equivalenti a tonnellate di CO ₂	t	-	4	220
Indice CO ₂ termoelettrico	kt/GWheq	0,396	0,399	0,408
Indice NO _x termoelettrico	t/GWheq	0,135	0,134	0,131
Indice CO termoelettrico	t/GWheq	0,016	0,017	0,016
Prelievi acqua marina per raffreddamento impianti	milioni di m ³	224	197	200
Prelievi acqua pozzi	milioni di m ³	6	6	5
Acque reimmesse nel ciclo naturale	% rispetto prelievi	97,1%	96,8%	97,1%
Acque di raffreddamento reimmesse nel ciclo naturale	milioni di m ³	224	197	200
Indice utilizzo risorsa idrica impianto acqua demineralizzata	% acqua prodotta/ acqua in entrata	60,9%	58,6%	63,8%
Rifiuti esitati	t	861	1.546	2.079
di cui avviati a recupero		70,1%	54,6%	65,3%
Rifiuti pericolosi esitati	t	51	174	291
di cui avviati a recupero	t	18	74	110
di cui avviati a recupero		36,0%	42,7%	37,8%
di cui avviati a smaltimento	t	33	99	181
di cui avviati a smaltimento		64,0%	57,3%	62,2%
Rifiuti non pericolosi esitati	t	810	1.373	1.788
di cui avviati a recupero	t	585	770	1.247
di cui avviati a recupero		72,3%	56,1%	69,7%
di cui avviati a smaltimento	t	225	603	541
di cui avviati a smaltimento		27,7%	43,9%	30,3%

[1] Indice di "Rendimento globale di 1° principio" calcolato secondo le procedure previste dal D.M. 5/9/2011 [CAR].

[2] Le emissioni indirette vengono calcolate in base al fattore di conversione riferito alla produzione lorda termoelettrica di ciascun Paese pubblicato da Terna sul proprio sito [Fonte: Terna, Confronti internazionali] e secondo l'approccio Location-based e Market-based.

[3] I dati relativi alle emissioni in atmosfera sono coerenti con quanto previsto nella dichiarazione annuale ai fini del Registro E-PRTR e con le dichiarazioni EU-ETS.

[4] Il dato conteggia gli impianti che conotengono un quantitativo superiore a 5 t CO₂ eq.

DATI E INDICATORI OPERATIVI AMBIENTALI - GRUPPO

		2019	2018	2017
Produzione totale di energia elettrica	GWh	7.959	7.485	7.209
di cui da fonti rinnovabili	GWh	5.455	5.334	4.756
Vendite di energia elettrica	GWh	15.120	13.627	11.747
Quota di mercato produzione di energia elettrica Italia		2,16%	2,15%	2,00%
Quota di mercato vendite di energia elettrica Italia		4,16%	3,78%	3,20%
Consumi energetici diretti (metano)	TEP	485.145	422.212	472.468
Consumi energetici diretti (metano)	Nm ³	572.731	493.556	550.876
CO ₂ evitata	kt	3.086	3.029	2.901
Emissioni Scope 1 generate dalla produzione di energia	kt	1.155	1.008	1.130
Altre emissioni di Scope 1 ⁽²⁾	kt	1,3	1,4	1,0
Consumi energetici indiretti totali	GWh	24,9	20,3	20,9
% energia elettrica proveniente da fonti green		89%	86%	84%
Emissioni Scope 2 ⁽¹⁾	kt	1,4	1,5	2,2
Emissioni scope 3 generate da capital goods (Wind)	kt	31	29	-
Rifiuti esitati	t	4.345	4.591	5.001
di cui avviati a recupero	t	3.772	3.786	4.230
di cui avviati a recupero		87%	82%	85%
di cui non pericolosi	t	4.224	4.304	4.663
di cui non pericolosi		97%	94%	93%

(1) Le emissioni indirette vengono calcolate in base al fattore di conversione riferito alla produzione lorda termoelettrica di ciascun Paese pubblicato da Terna sul proprio sito (Fonte: Terna, Confronti internazionali) e secondo l'approccio Location-based e Market-based.

(2) La variazione è determinata dalla inclusione della flotta tecnica aziendale non rendicontata precedentemente. Le emissioni generate dalle autovetture assegnate in uso promiscuo sono state conteggiate al 50%.