



DATI E INDICATORI DI PERFORMANCE

DATI E INDICATORI DI PERFORMANCE

RISULTATI ECONOMICO-FINANZIARI

		2021	2020	2019
Ricavi della gestione caratteristica	milioni di Euro	1.232	974	1.022
Margine Operativo Lordo a valori correnti (adjusted)	milioni di Euro	580	481	504
Risultato Operativo Netto a valori correnti (adjusted)	milioni di Euro	304	183	205
Risultato Netto (reported)	milioni di Euro	174	110	33
di cui risultato Netto di Gruppo (reported)	milioni di Euro	173	108	32
Indebitamento finanziario netto totale (reported)	milioni di Euro	2.181	1.540	1.554
Capitale investito netto (adjusted)	milioni di Euro	3.608	3.209	3.264
Investimenti ⁽¹⁾	milioni di Euro	648	156	432
Leva finanziaria (reported)		58%	47%	47%

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

I ricavi totali nel 2021 comprendono 31mila 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

		2021	2020	2019
Capitalizzazione di Borsa	Milioni di Euro	4.275	3.517	2.889
Riferimento di fine anno	Euro	28,44	23,4	18,50
Prezzo massimo	Euro	31,72	23,7	20,18
Prezzo minimo	Euro	22,32	13,17	15,69
Prezzo medio	Euro	26,11	20,05	17,73
Volume medio	n.	268.310	255.536	256.639

Prezzo massimo rilevato il 29/10/2021, prezzo minimo rilevato il 14/05/2021.

CLIENTI

		2021	2020	2019
Clienti infragruppo	n.	16	27	38
Clienti industriali	n.	15	23	11
Clienti di sito	n.	9	10	12
Clienti grossisti e trader energia elettrica e GO	n.	52	41	37
Clienti operatori del sistema elettrico	n.	22	21	19
Clienti Operation & Maintenance	n.	10	11	n.d.

RICLASSIFICA DEL VALORE AGGIUNTO

Valori correnti (milioni di Euro)	2021	2020	2019
Valore della produzione	1.234	995	1.035
Valore economico distribuito	(870)	(705)	(744)
Costi di produzione	(388)	(391)	(383)
Remunerazione del personale	(84)	(78)	(81)
Remunerazione della Pubblica Amministrazione	(93)	(47)	(57)
Remunerazione del capitale di credito ⁽¹⁾	(190)	(72)	(107)
Remunerazione del capitale di rischio ⁽²⁾	(114)	(115)	(112)
Remunerazione della collettività	(1)	(2)	(3)
Valore economico trattenuto dal Gruppo	364	290	291
Ammortamenti	276	298	299
Remunerazione dell'azienda	90	(8)	(8)

(1) Interessi passivi ed altri oneri finanziari al servizio dell'indebitamento.

(2) Dividendi distribuiti dal Gruppo al netto delle erogazioni straordinarie.

Valori correnti (milioni di Euro)	2021	2020	2019
Valore aggiunto globale netto	1.234	995	1.035
Costi di produzione	(388)	(392)	(383)
Remunerazione del personale	(84)	(78)	(81)
Remunerazione della Pubblica Amministrazione	(93)	(47)	(57)
Remunerazione del capitale di credito	(190)	(72)	(107)
Remunerazione della collettività	(1)	(2)	(3)
Ammortamenti	(276)	(298)	(299)
Risultato prima degli interessi di terzi	203	107	105
Risultato di Azionisti terzi	-	-	-
Risultato netto di competenza del Gruppo	203	107	105

TAX COUNTRY BY COUNTRY - Anno 2021

	Italia	Germania	Francia	Gran Bretagna
i. Nomi delle entità residenti	Fare riferimento alla Relazione sulla Gestione Area di consolidamento integrale			
ii. Attività principali dell'organizzazione	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili (Eolico, Solare, Idroelettrico) Termoelettrico	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili - Eolico	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili - Eolico	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili - Eolico
iii. Numero dei dipendenti, e le modalità di calcolo di questo numero	688	37	68	5
iv. Ricavi da vendite a terze parti	1.032	48	78	-
v. Ricavi da operazioni infragruppo con altre giurisdizioni fiscali				
vi. Utile/perdita ante imposte	144	(2)	-	1
vii. Attività materiali diverse da disponibilità liquide e mezzi equivalenti	1.402	252	455	241
viii. Imposte sul reddito delle società versate sulla base del criterio di cassa ⁽¹⁾	48	1	4	-
ix. Imposte sul reddito delle società maturate sugli utili/perdite (2021) ⁽²⁾	71	3	(1)	-
x. Motivazioni della differenza tra l'imposta sul reddito delle società maturata sugli utili/perdite e l'imposta dovuta, se l'aliquota fiscale prevista dalla legge è applicata sugli utili/perdite ante imposte	Le principali differenze sono da rintracciarsi nella deduzione aiuto alla credicta economica (ACE) e nella deduzione degli interessi passivi indeducibili di anni pregressi	Non ci sono differenze significative	Non ci sono differenze significative	Non ci sono differenze significative

	Polonia	Bulgaria	Svezia	Romania
i. Nomi delle entità residenti	Fare riferimento alla Relazione sulla Gestione Area di consolidamento integrale			
ii. Attività principali dell'organizzazione	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili - Eolico	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili - Eolico	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili - Eolico	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili - Eolico
iii. Numero dei dipendenti, e le modalità di calcolo di questo numero	6	1	-	3
iv. Ricavi da vendite a terze parti	22	23	-	29
v. Ricavi da operazioni infragruppo con altre giurisdizioni fiscali				
vi. Utile/perdita ante imposte	15	5	-	9
vii. Attività materiali diverse da disponibilità liquide e mezzi equivalenti	141	32	25	56
viii. Imposte sul reddito delle società versate sulla base del criterio di cassa ⁽¹⁾	1	1	-	-
ix. Imposte sul reddito delle società maturate sugli utili/perdite (2021) ⁽²⁾	1	1	-	-
x. Motivazioni della differenza tra l'imposta sul reddito delle società maturata sugli utili/perdite e l'imposta dovuta, se l'aliquota fiscale prevista dalla legge è applicata sugli utili/perdite ante imposte	Non ci sono differenze significative	Non ci sono differenze significative	Non ci sono differenze significative	Non ci sono differenze significative

(1) La voce imposte sul reddito delle società versate in Italia sulla base del criterio di cassa include le ritenute alla fonte subite (pari a circa 11, 3 milioni) e Ires relativa ad anni precedenti (pari a circa 1,5 milioni).

(2) La voce imposte sul reddito delle società maturate sugli utili/perdite non include le maggiori imposte sulla produzione di energia eolica in Romania (pari a circa 4,6 milioni).

TAX COUNTRY BY COUNTRY - Anno 2020

	Italia	Germania	Francia
i. Nomi delle entità residenti	Fare riferimento alla Relazione sulla Gestione Area di consolidamento integrale		
ii. Attività principali dell'organizzazione	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili (Eolico, Solare, Idroelettrico) Termoelettrico	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili - Eolico	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili - Eolico
iii. Numero dei dipendenti, e le modalità di calcolo di questo numero	685	26	61
iv. Ricavi da vendite a terze parti	799	45	86
v. Ricavi da operazioni infragruppo con altre giurisdizioni fiscali	1	-	-
vi. Utile/perdita ante imposte	108	(13)	3
vii. Attività materiali diverse da disponibilità liquide e mezzi equivalenti	1.464	177	250
viii. Imposte sul reddito delle società versate sulla base del criterio di cassa ⁽¹⁾	20,5	1,1	3,3
ix. Imposte sul reddito delle società maturate sugli utili/perdite (2020)	35,3	(0,1)	4,0
x. Motivazioni della differenza tra l'imposta sul reddito delle società maturata sugli utili/perdite e l'imposta dovuta, se l'aliquota fiscale prevista dalla legge è applicata sugli utili/perdite ante imposte	La differenza tra le imposte iscritte e le imposte teoriche è dovuta al beneficio "ACE" (Aiuto crescita economica) e alla deduzione di interessi passivi iscritti in esercizi precedenti in applicazione della normativa fiscale italiana	Non si rilevano differenze significative	Non si rilevano differenze significative

	Gran Bretagna	Polonia	Bulgaria	Romania
i. Nomi delle entità residenti	Fare riferimento alla Relazione sulla Gestione Area di consolidamento integrale			
ii. Attività principali dell'organizzazione	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili - Eolico	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili - Eolico	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili - Eolico	Produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili - Eolico
iii. Numero dei dipendenti, e le modalità di calcolo di questo numero	3	5	1	3
iv. Ricavi da vendite a terze parti	-	19	13	13
v. Ricavi da operazioni infragruppo con altre giurisdizioni fiscali	-	-	-	-
vi. Utile/perdita ante imposte	(1)	5	4	1
vii. Attività materiali diverse da disponibilità liquide e mezzi equivalenti	76	96	35	61
viii. Imposte sul reddito delle società versate sulla base del criterio di cassa ⁽¹⁾	-	0,3	0,2	-
ix. Imposte sul reddito delle società maturate sugli utili/perdite (2020)	0,5	0,1	0,4	-
x. Motivazioni della differenza tra l'imposta sul reddito delle società maturata sugli utili/perdite e l'imposta dovuta, se l'aliquota fiscale prevista dalla legge è applicata sugli utili/perdite ante imposte	Non si rilevano differenze significative	Non si rilevano differenze significative	Non si rilevano differenze significative	Non si rilevano differenze significative

(1) La voce imposte sul reddito delle società versate sulla base del criterio di cassa non include le ritenute alla fonte subite. L'importo complessivo considerando tali ritenute sarebbe pari a circa 34 milioni.

GLI IMPIANTI DEL GRUPPO ERG

	Potenza installata in MW a fine 2021	Potenza installata in MW a fine 2020	Potenza installata in MW a fine 2019	Produzione GWh			Disponibilità impianti ⁽¹⁾			Regime incentivato
				2021	2020	2019	2021	2020	2019	
VENTO										
Italia	1.093	1.093	1.093	2.078	1.902	2.161	22%	20%	23%	Feed-in tariff, GRIN (Certificati Verdi), GO (Garanzie d'Origine)
Germania	327	272	272	428	470	465	17%	20%	20%	Feed-in tariff
Francia	502	397	359	865	952	794	23%	27%	25%	Feed-in tariff
Polonia	82	82	82	216	244	255	30%	34%	36%	Certificati d'Origine
Bulgaria	54	54	54	148	150	135	31%	32%	29%	Feed-in tariff
Romania	70	70	70	181	193	190	30%	31%	31%	Certificati Verdi
Regno Unito	70	-	-	-	-	-	-	-	-	Certificati Verdi (ROC)
Totale Vento	2.198	1.968	1.930	3.916	3.911	4.000	26%	23%	24%	
ACQUA										
ERG Hydro	527	527	527	1.637	1.097	1.229	95,60%	96,47%	97,64%	GRIN (Certificati Verdi), FER (fonti rinnovabili), GO (garanzie d'origine)
SOLE										
Italia	141	141	141	216	228	226	80,60%	81,30%	81,70%	Conto Energia
Francia	79	-	-	24	-	-	-	-	-	
Totale Sole	220	141	141	240	228	226	-	-	-	
Totale fonti rinnovabili	2.945	2.636	2.598	5.793	5.236	5.455	-	-	-	
GAS NATURALE										
ERG Power	480	480	480	1.869	2.441	2.504	67,12%	64,71%	64,04%	TEE (titoli efficienza energetica) ⁽²⁾
Totale	3.425	3.116	3.078	7.662	7.677	7.959				
Acquisti energia elettrica				6.497	7.220	7.161				
Vendite totali energia elettrica				14.160	14.897	15.120				

1 Il valore della disponibilità degli impianti viene calcolata nel modo seguente:

- "load factor" per gli impianti eolici rappresenta il rapporto tra la produzione effettiva rispetto alla produzione massima teorica (calcolata tenendo conto della effettiva entrata in esercizio di ogni singolo parco eolico);

- il "rendimento globale di 1° principio" per l'impianto termoelettrico è calcolato in accordo con le procedure previste dal D.M. 5/9/2011 (CAR).

2 ERG Power non gode di allocazioni gratuite di quote CO₂ ai sensi del regolamento EU-ETS.

PERSONALE, ORGANIZZAZIONE DEL LAVORO E RELAZIONI INDUSTRIALI

		2021	2020	2019
Dipendenti al 31/12	n.	808	784	754
Dirigenti	n.	35	35	38
di cui presso sede di Genova		71%	71%	66%
Quadri	n.	225	211	197
Impiegati	n.	357	358	342
Operai	n.	191	180	177
Altri collaboratori non dipendenti ⁽¹⁾	n.	3	3	4
Occupazione femminile (%)		23,3%	22,1%	20,8%
di cui: occupazione femminile presso la sede di Genova (%)		42,0%	42,3%	43,0%
Anzianità media (anni)		12,5	12,7	12,1
Età media dei dipendenti (anni)		43,4	43,5	43,2
Tasso della retribuzione totale annua (GRI 102-38)		35x	–	–
Incidenza del part-time (Italia)	%	3,8%	4,2%	4,2%
Incidenza del part-time (Estero)	%	1,7%	1,0%	0,0%
Incidenza del lavoro straordinario (Italia)	%	6,6%	5,1%	5,4%
Incidenza del lavoro straordinario (Estero)	%	2,0%	3,5%	3,7%
Tasso di sindacalizzazione (Italia)	%	35,1%	35,2%	34,0%
Contenzioso del lavoro in corso	n.	–	–	1
Sciopero ⁽²⁾	ore	84	–	–
Turnover in uscita (personale uscito/personale in forza al 31/12)	%	6,2%	2,6%	5,7%

(1) Il dato 2021 comprende 1 uomo 2 donne, il dato 2020 comprende 3 uomini, il dato 2019 comprende 2 uomini e 2 donne.

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

Fondo pensione GRI 201-3	2021		
	Italia	Estero	Totale
Fondi pensioni contrattuali	511	3	514
Altri fondi	24	4	28
Non iscritti	153	113	266
Totale complessivo	688	120	808

FORMAZIONE

		2021	2020	2019
Formazione totale ⁽¹⁾	ore	39.589	28.804	46.758
di cui salute e sicurezza	%	21%	23%	16%
di cui investimento formativo	%	79%	77%	84%
Indice medio di formazione per dipendente	giorni/dip.	6,2	4,9	7,8
Partecipanti ad eventi formativi		97%	95%	98%

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

Formazione per inquadramento e genere GRI 404-1	2021			2020			2019		
	Uomini ore	Donne ore	Totale	Uomini ore	Donne ore	Totale	Uomini ore	Donne ore	Totale
Dirigenti	856	108	964	1.127	49	1.176	1.613	88	1.701
Quadri	6.405	3.649	10.054	6.509	2.490	8.999	10.456	4.104	14.560
Impiegati	10.592	4.388	14.980	9.377	3.748	13.125	14.429	5.365	19.794
Operai	13.591	–	13.591	5.504	–	5.504	10.702	–	10.702
Totale	31.445	8.145	39.589	22.517	6.287	28.804	37.201	9.557	46.758

Formazione media per inquadramento e genere ⁽¹⁾ GRI 404-1	2021		2020		2019	
	Uomini ore/dip	Donne ore/dip	Uomini ore/dip	Donne ore/dip	Uomini ore/dip	Donne ore/dip
Dirigenti	26,8	35,8	33,2	49,0	44,8	44,0
Quadri	40,0	56,1	43,7	40,2	73,6	74,6
Impiegati	44,7	36,6	37,8	34,0	59,6	53,7
Operai	71,2	–	30,6	–	60,5	–

(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	2021			2020			2019		
	Uomini	Donne	Totale	Uomini	Donne	Totale	Uomini	Donne	Totale
Tempo indeterminato - full-time	612	159	771	606	138	744	597	124	721
Tempo indeterminato - part-time	2	26	28	1	29	30	–	31	31
Tempo determinato - full-time	6	3	9	4	6	10	–	2	2
Totale Gruppo	620	188	808	611	173	784	597	157	754

Tipologia di impiego e regione GRI 102-8	2021			2020			2019		
	Italia	Estero	Totale	Italia	Estero	Totale	Italia	Estero	Totale
Tempo indeterminato - full-time	657	114	771	651	93	744	643	78	721
Tempo indeterminato - part-time	26	2	28	29	1	30	31	–	31
Tempo determinato - full-time	5	4	9	5	5	10	2	–	2
Totale Gruppo	688	120	808	685	99	784	676	78	754

Tipologia di contratto GRI 102-41	2021		2020		2019	
	Totale	%	Totale	%	Totale	%
CCNL elettrico (Italia)	655	81%	654	83%	643	85%
Dirigenti industria (Italia)	34	4%	35	4%	38	5%
Contratto di settore Francia	68	8%	60	9%	44	6%
Contratti estero	51	6%	35	4%	29	4%
Totale Gruppo	808		784		754	

Nazione e genere	2021			2020			2019		
	Uomini	Donne	Totale	Uomini	Donne	Totale	Uomini	Donne	Totale
Italia	538	150	688	541	144	685	535	141	676
Francia	52	16	68	45	16	61	37	9	46
Germania	24	13	37	19	7	26	20	4	24
Regno Unito	–	5	5	1	2	3	2	1	3
Bulgaria	1	–	1	1	–	1	1	–	1
Polonia	3	3	6	2	3	5	–	1	1
Romania	2	1	3	2	1	3	2	1	3
Totale di Gruppo	620	188	808	611	173	784	597	157	754

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

Personale assunto per età e genere - 2021	Uomini	Donne	Totale	Tasso di turnover
<30 anni	11	8	19	2,7%
da 30 a 50 anni	12	3	15	2,2%
>50 anni	–	–	–	0,0%
Totale	23	11	34	4,9%
Tasso di turnover in entrata	3,3%	1,6%	4,9%	

Personale assunto per età e genere - 2020	Uomini	Donne	Totale	Tasso di turnover
<30 anni	5	1	6	22,2%
da 30 a 50 anni	10	4	14	2,9%
>50 anni	1	1	2	1,1%
Totale	16	6	22	3,2%
Tasso di turnover in entrata	3,0%	4,2%	3,2%	

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 uscito per età e genere - 2021	Uomini	Donne	Totale	Tasso di turnover
<30 anni	2	1	3	0,4%
da 30 a 50 anni	16	4	20	2,9%
>50 anni	12	2	14	2,0%
Totale	30	7	37	5,3%
Tasso di turnover in uscita	4,3%	1,0%	5,3%	

Personale uscito per età e genere - 2020	Uomini	Donne	Totale	Tasso di turnover
<30 anni	1	–	1	3,7%
da 30 a 50 anni	4	1	5	1,1%
>50 anni	6	2	8	4,4%
Totale	11	3	14	2,0%
Tasso di turnover in uscita	2,0%	2,1%	2,0%	

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%	

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

Personale assunto per età e genere - 2021	Uomini	Donne	Totale	Tasso di turnover
<30 anni	10	5	15	13,7%
da 30 a 50 anni	11	12	23	21,1%
>50 anni	2	–	2	1,8%
Totale	23	17	40	36,7%
Tasso di turnover in entrata	21,1%	15,6%	36,7%	

Personale assunto per età e genere - 2020	Uomini	Donne	Totale	Tasso di turnover
<30 anni	8	7	15	53,6%
da 30 a 50 anni	5	6	11	16,4%
>50 anni	1	1	2	50,0%
Totale	14	14	28	27,2%
Tasso di turnover in entrata	20,0%	48,3%	28,3%	

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 uscito per età e genere - 2021	Uomini	Donne	Totale	Tasso di turnover
<30 anni	0	1	1	0,9%
da 30 a 50 anni	6	4	10	9,2%
>50 anni	1	1	2	1,8%
Totale	7	6	13	11,9%
Tasso di turnover in uscita	6,4%	5,5%	11,9%	

Personale uscito per età e genere - 2020	Uomini	Donne	Totale	Tasso di turnover
<30 anni	1	–	1	3,6%
da 30 a 50 anni	2	1	3	4,5%
>50 anni	2	–	2	50,0%
Totale	5	1	6	6,1%
Tasso di turnover in uscita	7,1%	3,4%	6,1%	

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%	

ANALISI DI DETTAGLIO SUL PERSONALE (N. dipendenti)

% per inquadramento e genere GRI 405-1	2021			2020			2019		
	Uomini	Donne	Totale	Uomini	Donne	Totale	Uomini	Donne	Totale
Dirigente	91%	9%	35	97%	3%	35	95%	5%	38
Quadro	71%	29%	225	71%	29%	211	72%	28%	197
Impiegato	66%	34%	357	69%	31%	358	71%	29%	342
Operaio	100%	-	191	100%	-	180	100%	-	177
Totale	620	188	808	611	173	784	597	157	754

% per inquadramento ed età GRI 405-1	2021				2020				2019			
	< 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	-	60%	40%	35	-	54%	46%	35	-	50%	50%	38
Quadro	1%	77%	22%	225	1%	81%	18%	211	1%	81%	18%	197
Impiegato	12%	60%	28%	357	9%	63%	28%	358	9%	64%	27%	342
Operaio	12%	69%	19%	191	11%	71%	18%	180	10%	74%	16%	177
Totale	70	540	198	808	55	543	186	784	51	528	175	754

Fascia d'età e genere	2021			2020			2019		
	Uomini	Donne	Totale	Uomini	Donne	Totale	Uomini	Donne	Totale
<30 anni	47	23	70	41	14	55	43	8	51
da 30 a 50 anni	416	124	540	418	125	543	411	117	528
>50 anni	157	41	198	152	34	186	143	32	175
Totale	620	188	808	611	173	784	597	157	754

Nuovi assunti per modalità di assunzione e per regione GRI 401-1	2021			2020			2019		
	Italia	Estero	Totale	Italia	Estero	Totale	Italia	Estero	Totale
Acquisizioni società	-	8	8	-	-	-	-	-	-
Assunzione contratto tempo indeterminato	31	29	60	17	22	39	42	16	58
Assunzioni contratto a termine	3	3	6	5	6	11	2	-	2
Apprendistato	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale	34	40	74	22	28	50	44	16	60

Usciti per motivazione e per genere GRI 401-1	2021			2020			2019		
	Italia	Estero	Totale	Italia	Estero	Totale	Italia	Estero	Totale
Dimissioni	22	13	35	4	2	6	20	6	26
Fine contratto a termine	1	-	1	1	-	1	-	-	-
Risoluzione consensuale	13	-	13	8	1	9	17	-	17
Licenziamento	-	-	-	1	-	1	-	-	-
Decesso	1	-	1	1	-	1	-	-	-
Cessione Società	-	-	-	-	3	3	-	-	-
Totale	37	13	50	14	6	20	37	6	43

SICUREZZA*

Infortuni sul luogo di lavoro (n.)	Uomini	Donne	Totale 2021	Totale 2020	Totale 2019
Italia	2	–	2	–	1
Estero	–	–	–	–	3
Totale	2	–	2	–	4

Indice di frequenza	Uomini	Donne	Totale 2021	Totale 2020	Totale 2019
Italia	2,1	–	1,7	–	0,89
Estero	–	–	–	–	22,41
Totale	1,9	–	1,5	–	3,17

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

Indice di gravità	Uomini	Donne	Totale 2021	Totale 2020	Totale 2019
Italia	0,02	–	0,02	–	0,03
Estero	0,00	–	0,00	–	1,03
Totale	0,02	–	0,02	–	0,14

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

Altri indicatori di sicurezza	Uomini	Donne	Totale 2021	Totale 2020	Totale 2019
Indice di assenteismo per malattia (%) ⁽¹⁾	2,07%	1,31%	1,90%	1,73%	2,0%
Giornate di lavoro perse per infortunio sul lavoro (n.)	22	–	22	–	175
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

		2021	2020	2019
Wind	n.	1.135	689	368
Solar	n.	58	71	29
Hydro	n.	130	100	58
Power	n.	139	40	116

SICUREZZA

Infortuni ditte terze		2021	2020	2019
Infortuni ditte terze	n.	4	4	2
Indice di frequenza ditte terze - Totale		3,45	6,52	3,67
Indice di frequenza ditte terze - Italia		1,82	8,17	2,40
Indice di frequenza ditte terze - Estero		4,91	4,05	7,80
Indice di gravità ditte terze - Totale		0,17	0,29	0,17
Indice di gravità ditte terze - Italia		0,13	0,47	0,20
Indice di gravità ditte terze - Estero		0,20	0,02	0,08
Decessi sul lavoro - Totale		-	-	-

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

Indice di gravità calcolato come (n. di giornate perse x 1.000)/n. 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 delle ore lavorate fatta in modo manuale o in base alle timbrature degli accessi ai siti.

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

		2021	2020	2019
Fornitori attivi (movimenti con almeno un ordine)	n.	1.731	1.685	1.736
di cui con sede legale o indirizzo di fatturazione in Italia	n.	58%	58%	63%
di cui con sede legale o indirizzo di fatturazione nelle regioni di presenza dei nostri impianti	n.	35%	35%	35%
% spesa fornitori locali (Italia / totale)		49%	48%	61%
Fornitori qualificati in Vendor List	n.	1.086	1.058	997
di cui qualificati in base ai parametri HSE	n.	334	256	231
Fornitori qualificati ex novo nell'anno	n.	210	86	67
di cui qualificati ex novo in base ai parametri HSE	n.	95	36	31
Tempo medio di qualifica	giorni	58	49	41
Incidenza gare (su valore totale acquisti)		76%	50%	54%
Incidenza gare (su numero totale acquisti)		26%	26%	25%

EOLICO - AMBIENTE E TERRITORIO

		2021	2020	2019
Produzioni	GWh	3.916	3.911	4.000
Load factor		22%	23%	24%
CO ₂ evitata	kt	2.158	2.313	2.350
Consumi energetici indiretti ⁽¹⁾	GWh	13,54	13,62	12,01
% consumi energetici indiretti green		99,6%	98,5%	97,7%
Emissioni indirette CO ₂ ⁽²⁾	kt	0,04	0,12	0,16
Consumi energetici indiretti per MW installato	MWh/MW	5,97	6,69	5,97
SF ₆ presente nelle apparecchiature elettriche	kg	2.810	2.537	2.723
SF ₆ in stock	kg	28	25	1.424
SF ₆ rabbocchi	kg	5,2	–	1,0
equivalenti a tonnellate di CO ₂	t	122	–	23
F-GAS presente nei sistemi di condizionamento	kg	148	143	136
F-GAS rabbocchi	kg	–	–	–
equivalenti a tonnellate di CO ₂	t	–	–	–
Rifiuti esitati	t	764	268	380
di cui avviati a recupero		61%	50,5%	34,1%
Rifiuti pericolosi esitati	t	206	85	49
di cui avviati a recupero	t	149	42	26
di cui avviati a recupero		72%	49,4%	52,6%
di cui avviati a smaltimento	t	–	43	23
di cui avviati a smaltimento		–	50,6%	47,4%
Rifiuti non pericolosi esitati	t	557	183	331
di cui avviati a recupero	t	401	94	104
di cui avviati a recupero		72,0%	51,4%	31,4%
di cui avviati a smaltimento	t	156	89	227
di cui avviati a smaltimento		28,0%	48,6%	68,7%

(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 Market Based.

SOLARE - AMBIENTE E TERRITORIO

		2021	2020	2019
Produzioni	GWh	216	228	226
Performance ratio		80,60%	81,30%	81,70%
CO ₂ evitata	kt	102	115	114,36
Consumi energetici indiretti	GWh	2,09	2,08	2,15
% consumi energetici indiretti green		100%	71,2%	65,3%
Emissioni indirette CO ₂ Market Based	kt	–	0,3	0,4
SF ₆ presente nelle apparecchiature elettriche	kg	25	22,3	9,80
SF ₆ rabbocchi	kg	0,4	–	–
equivalenti a tonnellate di CO ₂	t	8	–	–
Superficie pannelli	m ²	891.706	891.851	901.699
Acqua utilizzata per lavaggio pannelli	m ³	1.083	1.083	1.252
Rifiuti esitati ⁽¹⁾	t	0,92	6,5	–
di cui avviati a recupero		100%	100%	–
Rifiuti pericolosi esitati	t	–	0,1	–
di cui avviati a recupero	t	–	0,1	–
di cui avviati a recupero			100%	–
di cui avviati a smaltimento	t	–	–	–
di cui avviati a smaltimento		–	–	–
Rifiuti non pericolosi esitati	t	0,92	6,4	–
di cui avviati a recupero	t	0,92	6,4	–
di cui avviati a recupero		100%	100%	–
di cui avviati a smaltimento	t	–	–	–
di cui avviati a smaltimento		–	–	–

(1) Nel 2019 le attività di Operation & Maintenance sono svolte da società terze.

SEDI E UFFICI ITALIA

		2021	2020	2019
Consumi energetici indiretti	MWh	1.104	923	1.248
Emissioni indirette CO ₂ ⁽¹⁾	t	343	294	377
% consumi energetici indiretti green ⁽²⁾		34,2%	37,1%	40,3%

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.

(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 Market Based.

(2) La variazione è riconducibile all'ampliamento del perimetro di reporting e all'affinamento delle metodologie di rendicontazione.

IDROELETTRICO - AMBIENTE E TERRITORIO

		2021	2020	2019
Produzioni	GWh	1.637	1.097	1.229
Disponibilità tecnica impianti		96	96,47%	97,64%
CO ₂ evitata	kt	773	555	622
Consumi energetici di fonti primarie - Gasolio ⁽¹⁾	litri	33.800	23.900	19.500
Consumi energetici indiretti	GWh	8,66	8,32	8,23
% consumi energetici indiretti green		100%	100%	100%
Emissioni indirette CO ₂ ⁽²⁾	kt	4	-	-
SF ₆ presente nelle apparecchiature elettriche	kg	871	871	850
SF ₆ in stock	kg	331	337	321
SF ₆ rabbocchi	kg	5,7	2,5	-
equivalenti a tonnellate di CO ₂	t	134	58	-
F-GAS presente nei sistemi di condizionamento	kg	306	306	196
F-GAS rabbocchi	kg	-	-	-
equivalenti a tonnellate di CO ₂	t	-	-	-
Rilasci totali da concessione (DMV)	milioni di m ³	963	963	963
Rifiuti esitati	t	1.533	2.012	3.104
di cui avviati a recupero		97,3%	99,8%	97,9%
Rifiuti pericolosi esitati	t	17	37	21
di cui avviati a recupero	t	14	35	19
di cui avviati a recupero		82,4%	94,6%	90,5%
di cui avviati a smaltimento	t	3	2	2
di cui avviati a smaltimento		17,6%	5,4%	9,5%
Rifiuti non pericolosi esitati	t	1.516	1.975	3.083
di cui avviati a recupero	t	1.477	1.973	3.020
di cui avviati a recupero		97,4%	99,9%	98,0%
di cui avviati a smaltimento	t	39	2	63
di cui avviati a smaltimento		2,6%	0,1%	2,0%
di cui rifiuti rimossi dai fiumi e bacini (legname e sgrigliatura) ⁽³⁾	t	1.441	1.906	2.920
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 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.

TERMOELETTRICO - AMBIENTE E TERRITORIO

		2021	2020	2019
Produzioni	GWh	1.869	2.441	2.504
Indice di rendimento ERG Power ⁽¹⁾		67,12	64,71	64,04%
Consumi energetici (fonti primarie-metano)	TEP migliaia m ³	387.452 453.885	482.873 568.630	485.145 572.731
Consumi energetici indiretti ⁽²⁾	GWh	1,30	1,27	1,25
% consumi energetici indiretti green		35%	3,1%	19,6%
Emissioni dirette CO ₂ ⁽³⁾	kt	921	1.147	1.155
Emissioni indirette CO ₂ ⁽²⁾	kt	0,4	0,6	0,5
Emissioni NO _x ⁽³⁾	t	313	368	393
Emissioni CO	t	37	44	45
SF ₆ presente nelle apparecchiature elettriche ⁽⁴⁾	kg	13.072	13.072	13.072
SF ₆ in stock	kg	–	10	326
SF ₆ rabbocchi	kg	14	6	8
equivalenti a tonnellate di CO ₂	t	324	129	191
F-GAS presente nei sistemi di condizionamento ⁽⁴⁾	kg	944	944	944
F-GAS rabbocchi	kg	99	114	–
equivalenti a tonnellate di CO ₂	t	159	182	–
Indice CO ₂ termoelettrico	kt/GWheq	0,402	0,398	0,396
Indice NO _x termoelettrico	t/GWheq	0,137	0,128	0,135
Indice CO termoelettrico	t/GWheq	0,016	0,015	0,016
Prelievi acqua marina per raffreddamento impianti	milioni di m ³	203	212	224
Prelievi acqua pozzi	milioni di m ³	7	6	6
Acque reimmesse nel ciclo naturale	% rispetto prelievi	96,76%	97,06%	97,10%
Acque di raffreddamento reimmesse nel ciclo naturale	milioni di m ³	203	213	224
Rifiuti esitati	t	1.920	1.438	861
di cui avviati a recupero		77%	67%	70%
Rifiuti pericolosi esitati	t	326	139	51
di cui avviati a recupero	t	257	73	18
di cui avviati a recupero		82%	52%	36%
di cui avviati a smaltimento	t	70	66	33
di cui avviati a smaltimento		18%	48%	64%
Rifiuti non pericolosi esitati	t	1.594	1.299	810
di cui avviati a recupero	t	1.218	887	585
di cui avviati a recupero		76%	68%	72%
di cui avviati a smaltimento	t	376	412	225
di cui avviati a smaltimento		24%	32%	28%

(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 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

		2021	2020	2019
Totale potenza installata	MW	3.425	3.116	3.077
Produzione totale di energia elettrica	GWh	7.638	7.677	7.959
di cui da fonti rinnovabili	GWh	5.769	5.236	5.455
Vendite di energia elettrica	GWh	14.135	14.897	15.120
Quota di mercato produzione di energia elettrica Italia		2,1%	2,08%	2,16%
Quota di mercato vendite di energia elettrica Italia		3,9%	4,26%	4,16%
Consumi energetici diretti (metano)	TEP	387.452	482.873	485.145
Consumi energetici diretti (metano)	GWh	4.505,29	5.614,85	5.641,27
Consumi energetici indiretti totali	GWh	26,69	26,22	24,88
di cui energia elettrica da fonti green	GWh	25,06	23,60	22,10
di cui energia elettrica	GWh	0,78	1,39	1,77
di cui vapore	GWh	0,85	1,23	1,00
% consumi energia elettrica proveniente da fonti green		94%	90%	89%
CO ₂ evitata	kt	3.033	2.983	3.086
Carbon index	gCO ₂ /kWh	121	150	145
Emissioni Scope 1 generate dalla produzione di energia	kt	921	1.147	1.155
Altre emissioni di Scope 1 ⁽²⁾	kt	0,8	0,5	1,3
Emissioni Scope 2 ⁽¹⁾	kt	0,8	1,3	1,4
Emissioni scope 3 generate da capital goods (Wind)	kt	26	⁽³⁾ 26	31
Emissioni scope 3 generate da capital goods (Solar)	kt	8	–	–
Totale rifiuti esitati	t	4.218	3.724	4.345
di cui avviati a recupero	t	3.428	3.110	3.772
di cui avviati a recupero		81%	83%	87%
di cui non pericolosi	t	3.668	3.463	4.224
di cui non pericolosi		87%	93%	97%

(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 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%.

(3) La variazione è riconducibile all'ampliamento del perimetro di reporting e all'affinamento delle metodologie di rendicontazione.