

Giugno 2021



Rapporto mensile sul Sistema Elettrico



Giugno 2021

Rapporto mensile sul Sistema Elettrico

Rapporto mensile sul Sistema Elettrico

01 Bilanci pag. 5

Nel mese di Giugno, la richiesta di energia elettrica è stata di 27.401 GWh, in aumento rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (+13,8%) e in riduzione rispetto al valore di Giugno 2019 (-1,5%). In particolare si registra un aumento della produzione fotovoltaica (+5,7%) e del saldo estero in import (+587,6%) rispetto allo stesso mese del 2020. Nel 2021 la richiesta di energia elettrica (154.861 GWh) risulta in aumento (+7,8%) rispetto allo stesso periodo del 2020 e in riduzione (-2,0%) rispetto al progressivo 2019.

Il valore della domanda è stato ottenuto con lo stesso numero di giorni lavorativi (21) ed una temperatura media mensile superiore di 2°C. Il dato destagionalizzato e corretto dagli effetti di calendario e temperatura porta la variazione a +9,6%. Rispetto a giugno 2019 la variazione si attesta a -1,5% (giugno 2019 ha avuto 20 giorni lavorativi). La variazione tendenziale dei consumi industriali rispetto a giugno 2020 risulta in aumento del 14% con dati grezzi. Il valore dell'indice IMCEI si mantiene su un livello superiore di quello registrato a giugno 2019 (+5%).

Nel mese di giugno 2021, la richiesta di energia elettrica è stata soddisfatta per il 45% dalla produzione da Fonti Energetiche Non Rinnovabili, per il 42% da Fonti Energetiche Rinnovabili e la restante quota dal saldo estero. La produzione da Fonti Energetiche Rinnovabili è in riduzione (-2,2%) rispetto a giugno 2020. In particolare, si registra una riduzione della produzione eolica (-37,8%) e un aumento della produzione fotovoltaica (+5,7%), della produzione geotermoelettrica (+3,2%), della produzione idroelettrica rinnovabile (+1,6%).



02 Sistema Elettrico pag. 13

Il controvalore dei programmi in prelievo sul MGP a giugno è pari a circa €2,1Mld, in crescita del 34% rispetto al mese precedente e del 225% rispetto a giugno 2020.

A giugno il differenziale tra prezzi a salire e scendere in MSD è pari a 125 €/MWh, in riduzione rispetto al mese precedente del 13% e rispetto a giugno 2020 del 8%. I volumi complessivi sono in riduzione rispetto al mese precedente (-15%).

A giugno il differenziale tra prezzi a salire e scendere in MB è pari a 107 €/MWh, leggermente in calo rispetto al mese precedente (113 €/MWh) e in linea rispetto a giugno 2020 (105 €/MWh; +2%). I volumi complessivi sono in aumento rispetto al mese precedente (+16%).



03 Mercato Elettrico pag. 16





Giugno 2021

Rapporto mensile sul Sistema Elettrico

Sintesi mensile e nota congiunturale

Nel mese di giugno, la richiesta di energia elettrica è stata di 27.401 GWh, in aumento rispetto allo stesso mese dell'anno precedente (+13,8%) e in riduzione rispetto al valore di giugno 2019 (-1,5%). In particolare si registra un aumento della produzione fotovoltaica (+5,7%) e del saldo estero in import (+587,6%) rispetto allo stesso mese del 2020.

Nel 2021 la richiesta di energia elettrica (154.861 GWh) risulta in aumento (+7,8%) rispetto allo stesso periodo del 2020 e in riduzione (-2,0%) rispetto al progressivo 2019.

Bilancio Energia

[GWh]	Giugno 2021	Giugno 2020	%21/20	Gen-Giu 21	Gen-Giu 20	%21/20
Idrica	5.538	5.416	2,3%	23.787	23.273	2,2%
di cui Pompaggio in produzione ⁽²⁾	132	95	39,0%	994	947	5,0%
Termica	14.052	13.408	4,8%	83.894	81.210	3,3%
di cui Biomasse	1.531	1.459	4,9%	9.089	8.911	2,0%
Geotermica	456	442	3,2%	2.747	2.845	-3,4%
Eolica	978	1.573	-37,8%	10.760	10.345	4,0%
Fotovoltaica	3.025	2.861	5,7%	13.202	13.353	-1,1%
Totale produzione netta	24.049	23.700	1,5%	134.390	131.026	2,6%
di cui Produzione da FER ⁽³⁾	11.396	11.656	-2,2%	58.591	57.780	1,4%
Importazione	3.766	1.566	140,5%	23.563	18.815	25,2%
Esportazione	225	1.051	-78,6%	1.672	4.880	-65,7%
Saldo estero	3.541	515	587,6%	21.891	13.935	57,1%
Pompaggi	189	136	39,0%	1.420	1.353	5,0%
Richiesta di Energia elettrica ⁽¹⁾	27.401	24.079	13,8%	154.861	143.608	7,8%

(1) Richiesta di Energia Elettrica = Produzione + Saldo Estero - Consumo Pompaggio.

(2) Quota di produzione per apporto da Pompaggio, calcolata con il rendimento medio teorico dal pompaggio in assorbimento

(3) Produzione da FER = Idrico-Pompaggio in Produzione+Biomasse+Geotermico+Eolico+Fotovoltaico

A giugno 2021 si registra un aumento della produzione fotovoltaica (+5,7%), della produzione idroelettrica (+2,3%) e della produzione termoelettrica (+4,8%) rispetto all'anno precedente.

Nel 2021, si registra una variazione dell'export in forte riduzione (-65,7%) rispetto al 2020. L'andamento della produzione totale netta nel mese di giugno fa registrare un aumento del +1,5% rispetto allo stesso mese del 2020.

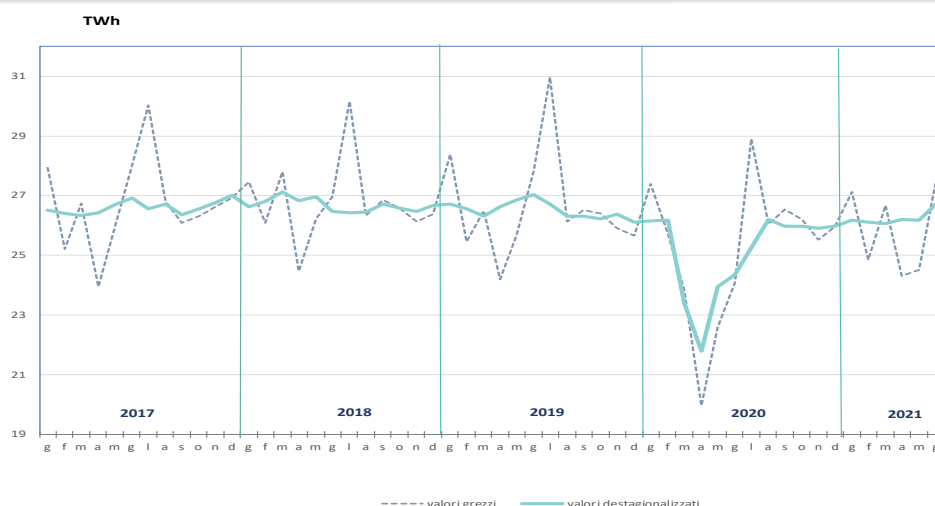
Fonte: Terna

Il valore della domanda è stato ottenuto con lo stesso numero di giorni lavorativi (21) ed una temperatura media mensile superiore di 2°C. Il dato destagionalizzato e corretto dagli effetti di calendario e temperatura porta la variazione a +9,6%. Rispetto a giugno 2019 la variazione si attesta a -1,5% in considerazione anche della differenza di calendario (giugno 2019 ha avuto 20 giorni lavorativi).

La domanda del primo semestre 2021 risulta in aumento del 7,8% rispetto al corrispondente periodo del 2020. In termini rettificati la variazione risulta pressoché invariata.

In termini congiunturali, il valore destagionalizzato e corretto dagli effetti di calendario e temperatura della domanda elettrica di giugno 2021 ha fatto registrare una variazione in aumento dell'1,9% rispetto al mese precedente.

Analisi congiunturale domanda energia elettrica (TWh)



Il dato destagionalizzato e corretto dagli effetti di calendario e temperatura, porta ad una variazione congiunturale in aumento dell'1,9%

Fonte: Terna

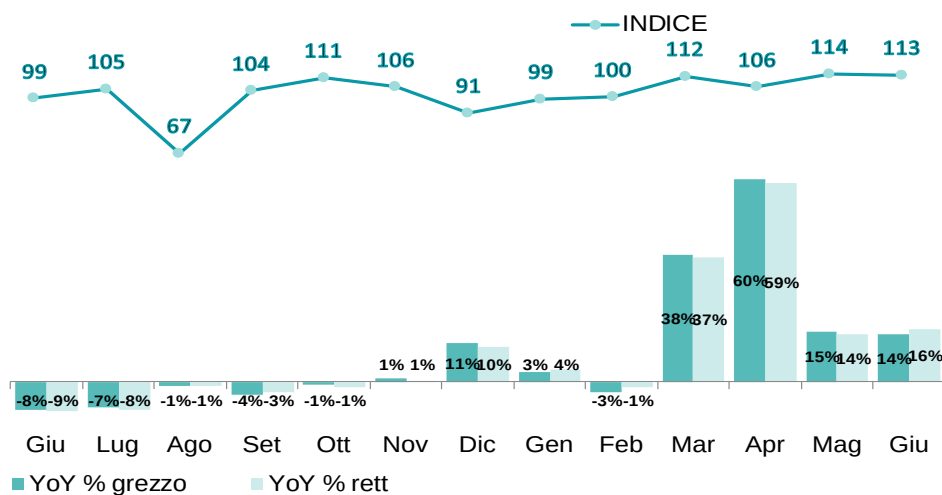
IMCEI

La variazione tendenziale di giugno 2021 (rispetto a giugno 2020) risulta in aumento del 14% con dati grezzi; con dati corretti dal calendario la variazione si porta ad un +16%.

Il valore dell'indice si mantiene su un livello superiore di quello registrato a giugno 2019 (+5%).

Nel primo semestre 2021, la variazione dei prelievi dei clienti AT risulta pari a +18 rispetto allo stesso periodo del 2020; con dati destagionalizzati e corretti dagli effetti di calendario la variazione non cambia.

Indice Mensile Consumi Elettrici Industriali - IMCEI (base 2015 = 100)

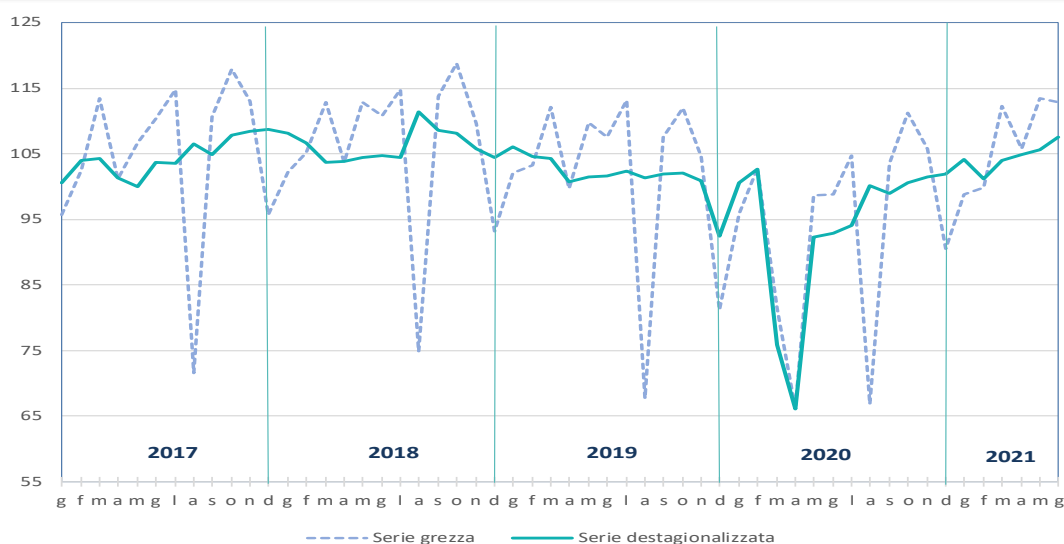


A giugno, la variazione dell'indice mensile dei consumi elettrici italiani risulta in aumento del 14% rispetto a giugno 2020.

Fonte: Terna

In termini congiunturali, il valore destagionalizzato e corretto dagli effetti del calendario dell'indice dei consumi elettrici industriali di giugno 2021, risulta in crescita dell' 1,8% rispetto a maggio.

Analisi congiunturale IMCEI (base 2015 = 100)



Il dato destagionalizzato e corretto dagli effetti di calendario e temperatura, porta ad una variazione congiunturale di giugno 2021 in aumento dell' 1,8% rispetto al mese precedente

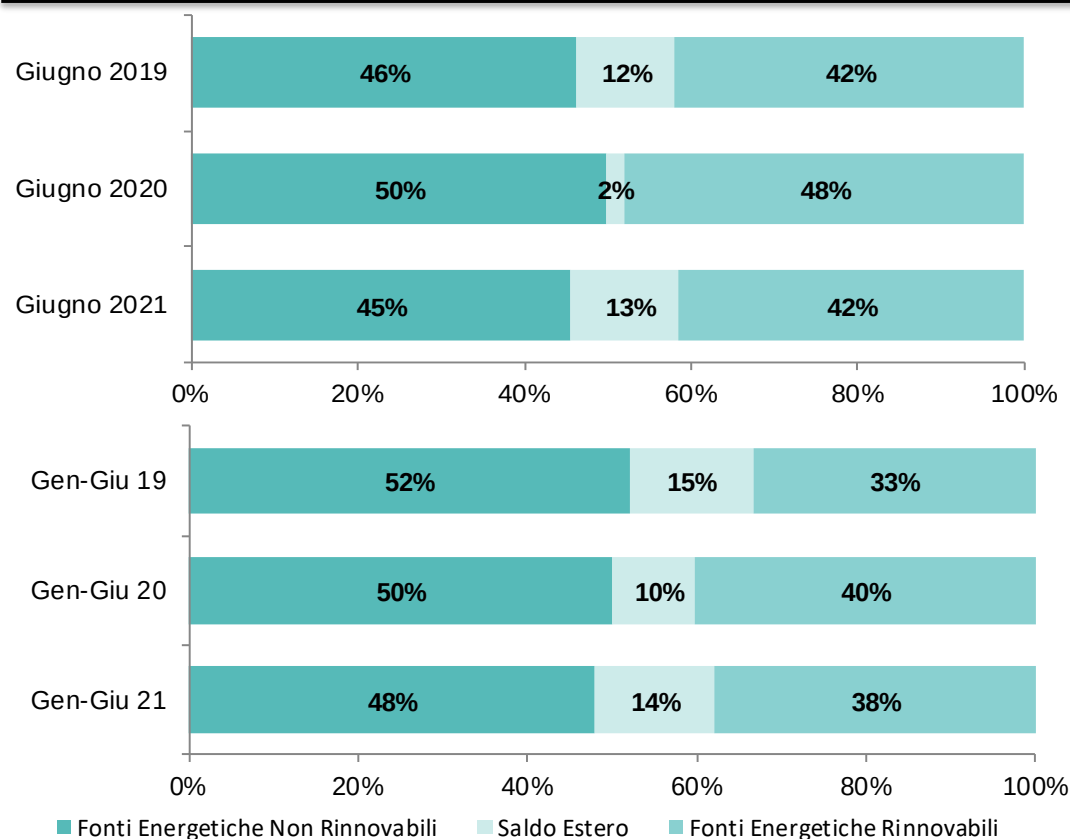
Fonte: Terna

Composizione Fabbisogno

Nel mese di giugno 2021, la richiesta di energia elettrica è stata soddisfatta per il 45% dalla produzione da Fonti Energetiche Non Rinnovabili, per il 42% da Fonti Energetiche Rinnovabili e la restante quota dal saldo estero.

Nel 2021, la richiesta di energia elettrica è stata di 154.861 GWh ed è stata soddisfatta al 48% dalla produzione da Fonti Energetiche Non Rinnovabili, per il 38% da Fonti Energetiche Rinnovabili e la restante quota dal saldo estero.

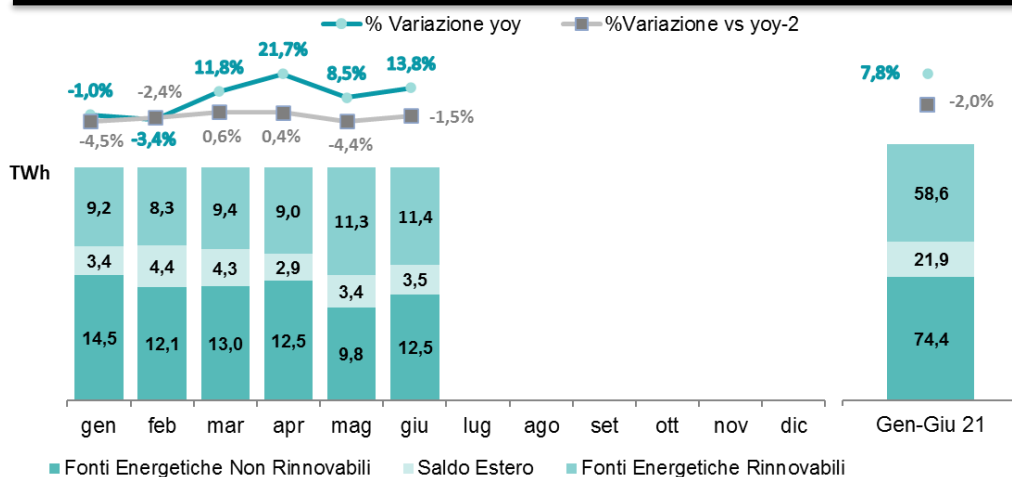
Composizione Fabbisogno



Nel mese di giugno la produzione da fonti energetiche rinnovabili è in riduzione (-2,2%) rispetto allo stesso mese del 2020.

Nel 2021 la produzione da Fonti Energetiche Non Rinnovabili fa registrare una variazione percentuale del +3,5% rispetto al 2020.

Andamento della composizione del fabbisogno 2021 e variazione con il 2020 e 2019



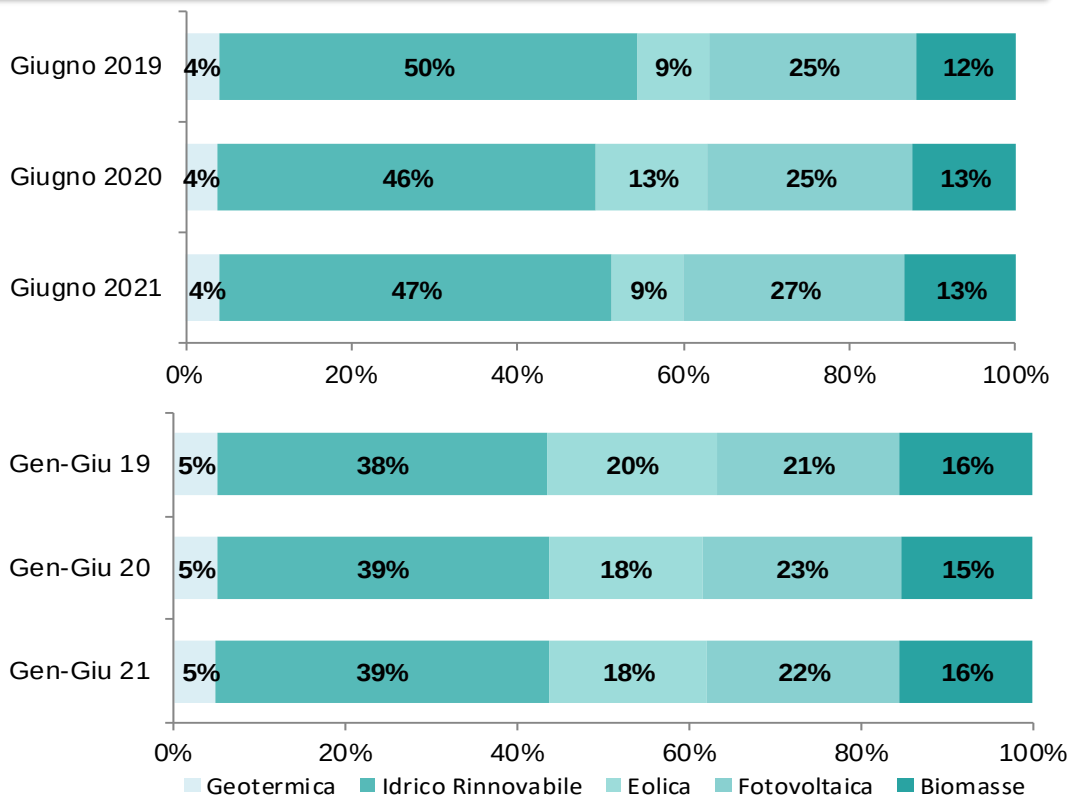
Nel 2021 la richiesta di energia elettrica sulla rete è in aumento +7,8% rispetto al 2020 e in flessione rispetto al dato progressivo del 2019 (-2,0%).

Nel 2021 la produzione energetica da fonti rinnovabili è pari 58,6 TWh in aumento del +1,4% rispetto al 2020.

Fonte: Terna

Dettaglio FER

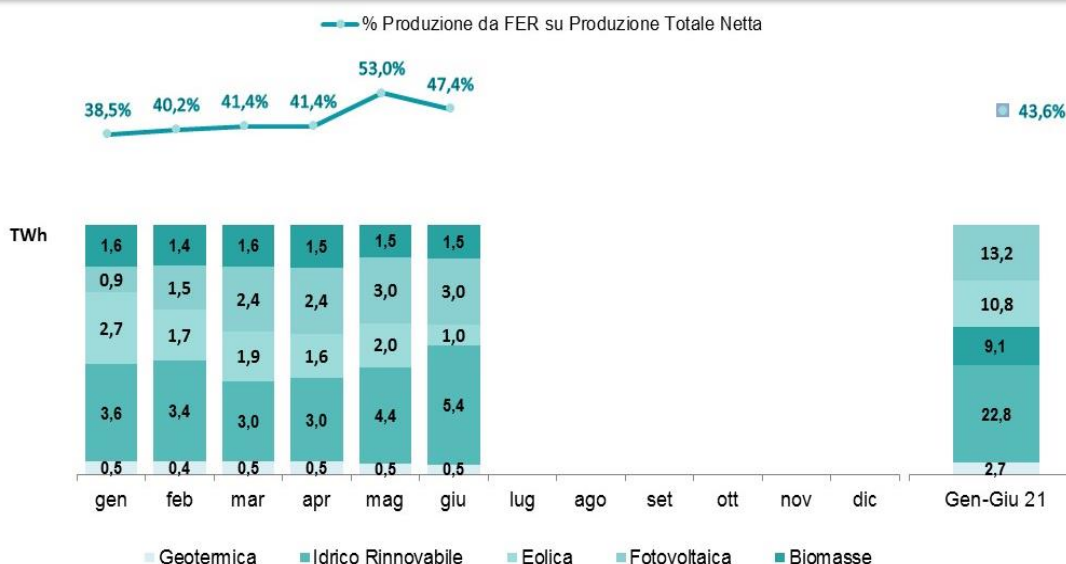
Nel mese di giugno, la produzione da Fonti Energetiche Rinnovabili è in riduzione (-2,2%) rispetto allo stesso mese dell'anno precedente. In particolare, si registra una riduzione della produzione eolica (-37,8%) e un aumento della produzione fotovoltaica (+5,7%), della produzione geotermoelettrica (+3,2%), della produzione idroelettrica rinnovabile (+1,6%).



A giugno 2021 il maggiore contributo alla produzione da fonti energetiche rinnovabili è dato dalla produzione idrica rinnovabile (47%) e dalla produzione fotovoltaica (27%).

Nel 2021 il maggiore contributo alla produzione da fonti energetiche rinnovabili è dato dalla produzione idrica rinnovabile (39%) e fotovoltaica (22%).

Andamento della produzione netta da FER nel 2021 e variazione con il 2020



Nel mese di giugno 2021 la produzione da FER ha contribuito per il 47,4% alla produzione totale netta nazionale, in riduzione rispetto lo stesso mese del 2020 (49,2%). Nel 2021 la produzione da FER ha contribuito per il 43,6% alla produzione totale netta, in linea con il 2020 (44,1%).

Fonte: Terna

Storico Bilanci Energetici Mensili

Nel 2021 la produzione totale netta destinata al consumo (132.970 GWh) ha soddisfatto per 85,8% della richiesta di energia elettrica nazionale (154.861 GWh).

Bilancio Mensile dell'Energia Elettrica in Italia 2021

[GWh]	gen	feb	mar	apr	mag	giu	lug	ago	set	ott	nov	dic	Totale
Iidrica	3.743	3.526	3.195	3.186	4.599	5.538							23.787
di cui Pompaggio in Produzione ⁽²⁾	136	174	168	185	199	132							994
Termica	16.160	13.571	14.706	14.066	11.339	14.052							83.894
di cui Biomasse	1.555	1.377	1.595	1.534	1.497	1.531							9.089
Geotermica	465	427	475	459	465	456							2.747
Eolica	2.664	1.702	1.854	1.576	1.986	978							10.760
Fotovoltaica	920	1.465	2.420	2.407	2.965	3.025							13.202
Produzione Totale Netta	23.952	20.691	22.650	21.694	21.354	24.049							134.390
di cui Produzione da RES ⁽³⁾	9.211	8.323	9.371	8.977	11.313	11.396							58.591
Import	3.863	4.602	4.469	3.188	3.675	3.766							23.563
Export	507	197	206	310	227	225							1.672
Saldo Estero	3.356	4.405	4.263	2.878	3.448	3.541							21.891
Pompaggi	194	249	240	264	284	189							1.420
Richiesta di Energia elettrica⁽¹⁾	27.114	24.847	26.673	24.308	24.518	27.401							154.861

(1) Richiesta di Energia Elettrica = Produzione + Saldo Estero – Consumo Pompaggio.

Fonte: Terna

Nel 2021 la produzione totale netta risulta in aumento (+2,6%) rispetto al 2020 e la massima richiesta di energia elettrica è stata nel mese di giugno con 27.401GWh.

Si riporta nel seguito l'evoluzione del bilancio mensile relativo al 2020.

Bilancio Mensile dell'Energia Elettrica in Italia 2020

[GWh]	gen	feb	mar	apr	mag	giu	lug	ago	set	ott	nov	dic	Totale
Iidrica	3.476	2.674	2.878	3.641	5.188	5.416	4.812	4.322	4.046	4.478	3.444	3.615	47.990
di cui Pompaggio in Produzione ⁽²⁾	120	130	213	211	179	95	92	107	136	194	135	179	1.790
Termica	17.364	14.605	13.069	11.379	11.385	13.408	16.528	15.813	16.458	13.951	15.355	16.061	175.376
di cui Biomasse	1.543	1.408	1.531	1.518	1.452	1.459	1.519	1.524	1.458	1.520	1.524	1.569	18.025
Geotermica	489	460	498	477	479	442	463	470	454	477	462	475	5.646
Eolica	1.686	2.351	1.755	1.255	1.725	1.573	975	1.206	1.350	1.605	1.057	2.009	18.547
Fotovoltaica	1.222	1.740	2.025	2.704	2.801	2.861	3.215	2.859	2.353	1.831	1.200	738	25.549
Produzione Totale Netta	24.237	21.830	20.225	19.456	21.578	23.700	25.993	24.670	24.661	22.342	21.518	22.898	273.108
di cui Produzione da RES ⁽³⁾	8.296	8.503	8.474	9.384	11.467	11.656	10.892	10.274	9.525	9.717	7.552	8.228	113.967
Import	4.068	4.622	4.435	1.798	2.325	1.566	3.543	2.187	2.518	4.306	4.563	3.859	39.790
Export	749	549	499	984	1.048	1.051	496	654	459	175	369	557	7.590
Saldo Estero	3.319	4.073	3.936	814	1.277	515	3.047	1.533	2.059	4.131	4.194	3.302	32.200
Pompaggi	171	186	304	301	255	136	132	153	194	277	193	255	2.557
Richiesta di Energia elettrica⁽¹⁾	27.385	25.717	23.857	19.969	22.600	24.079	28.908	26.050	26.526	26.196	25.519	25.945	302.751

Fonte: Terna

Nel 2020 la massima richiesta di energia elettrica è stata nel mese di Luglio con 28.908GWh.

(1) Richiesta di Energia Elettrica = Produzione + Saldo Estero – Consumo Pompaggio.

(2) Quota di produzione per apporto da Pompaggio, calcolata con il rendimento medio teorico dal pompaggio in assorbimento

(3) Produzione da FER = Iidrico-Pompaggio in Produzione+Biomasse+Geotermico+Eolico+Fotovoltaico

Fabbisogno suddiviso per Aree Territoriali

Nel mese di giugno 2021 si evidenzia un fabbisogno in forte aumento in zona Nord (To-Mi-Ve), al Centro (Rm-Fi), Sud (Na) e sulle Isole (Pa-Ca) rispetto al corrispondente periodo dell'anno precedente.

Fabbisogno suddiviso per Aree Territoriali

[GWh]	Torino	Milano	Venezia	Firenze	Roma	Napoli	Palermo	Cagliari
Giugno 2021	2.576	6.046	4.336	4.255	3.784	3.989	1.664	751
Giugno 2020	2.308	5.313	3.711	3.702	3.408	3.532	1.466	639
% Giugno 21/20	11,6%	13,8%	16,8%	14,9%	11,0%	12,9%	13,5%	17,5%
Progressivo 2021	15.393	34.199	24.168	23.644	21.530	22.378	9.217	4.332
Progressivo 2020	14.445	31.232	22.177	21.987	19.988	21.033	8.742	4.004
% Progressivo 21/20	6,6%	9,5%	9,0%	7,5%	7,7%	6,4%	5,4%	8,2%

Nel 2021 la variazione percentuale yoy del fabbisogno è pari al +8,7% in zona Nord, al +7,6% al Centro, +6,4% al Sud e +6,3% sulle Isole.

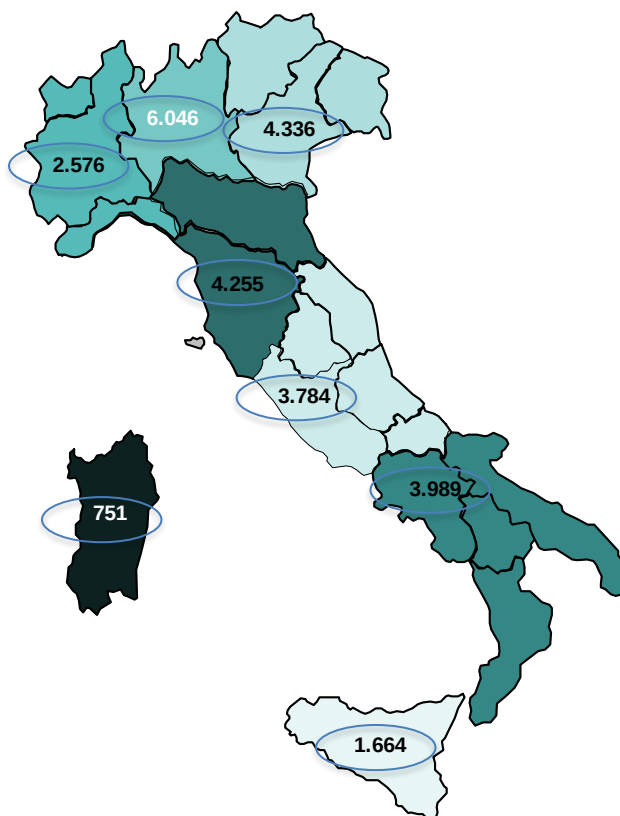
Fonte: Terna

Fabbisogno suddiviso per Aree Territoriali – Rappresentazione territoriale

[GWh]

Le regioni sono accorpate in cluster in base a logiche di produzione e consumo:

- TORINO: Piemonte - Liguria - Valle d'Aosta
- MILANO: Lombardia (*)
- VENEZIA: Friuli Venezia Giulia - Veneto - Trentino Alto Adige
- FIRENZE: Emilia Romagna (*) - Toscana
- ROMA: Lazio - Umbria - Abruzzo - Molise - Marche
- NAPOLI: Campania - Puglia - Basilicata - Calabria
- PALERMO: Sicilia
- CAGLIARI: Sardegna



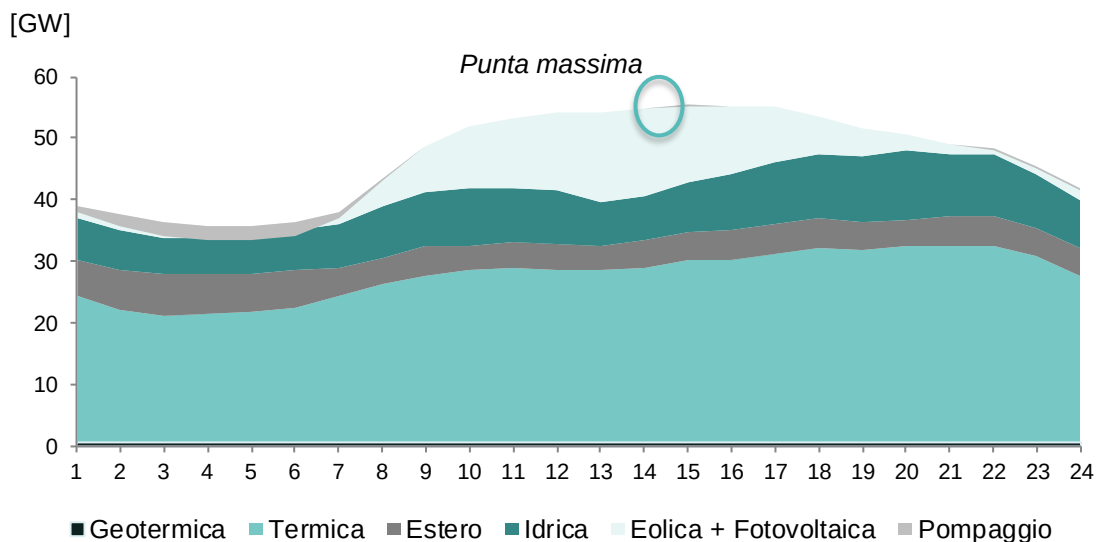
Fonte: Terna

(*) In queste due regioni i confini geografici non corrispondono ai confini elettrici. La regione Lombardia comprende impianti di produzione facenti parte del territorio geografico-amministrativo dell'Emilia Romagna.

Punta in Potenza

Nel mese di giugno 2021 la punta in potenza è stata registrata il giorno **Giovedì 24 Giugno 14:00-15:00** ed è risultato pari a 55.293 MW (+10,6% yoy). Di seguito è riportato il diagramma orario di fabbisogno, relativo al giorno di punta.

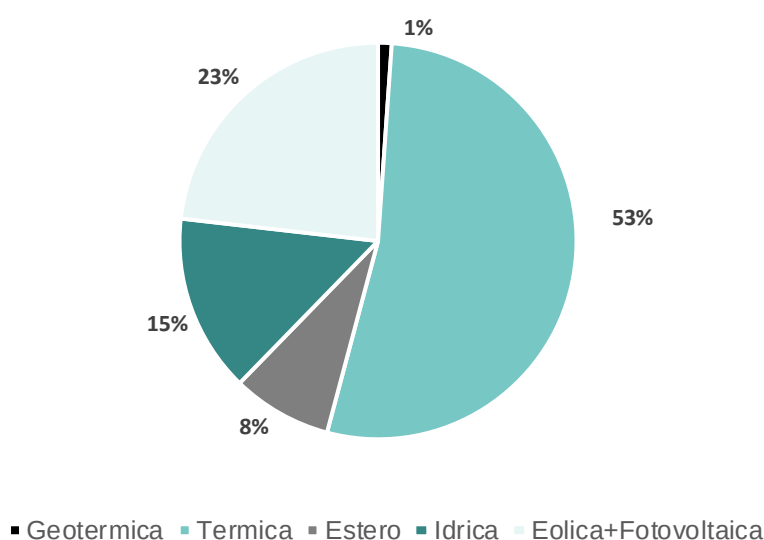
Punta in Potenza



Alla punta, il contributo da produzione termica è pari a 29.594 MW, in forte aumento +18,1% rispetto al contributo del termico alla punta di giugno 2020 (25.067 MW).

Fonte: Terna

Copertura del fabbisogno - 24 Giugno 2021 14:00-15:00



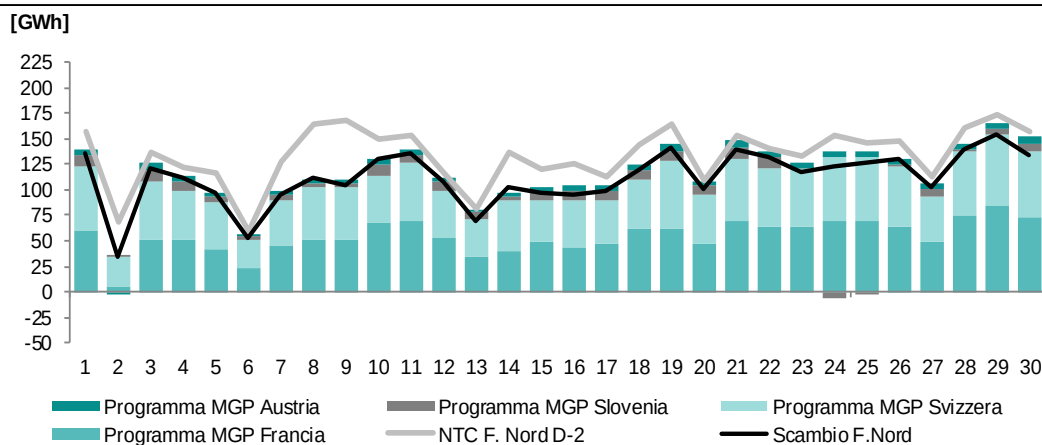
Alla punta, la produzione da fonti rinnovabili ha contribuito alla copertura del fabbisogno per il 39%, la produzione termica per il 53% e la restante parte il saldo estero. La produzione Eolica+Fotovoltaica fa registrare un aumento della produzione +5,8% rispetto alla punta di giugno 2020.

Fonte: Terna

Scambio Netto Estero – Giugno 2021

Nel mese di giugno si evidenzia una buona saturazione su tutta la frontiera Nord. Si evidenziano situazioni di export netto sulla frontiera con la Slovenia.

Saldo Scambio Netto Estero sulla frontiera Nord



Nel mese di giugno 2021 si registra un Import in forte aumento yoy (+140,5%) e pari a 3.766 GWh e un export in forte riduzione yoy (-78,6%) pari a 225 GWh.

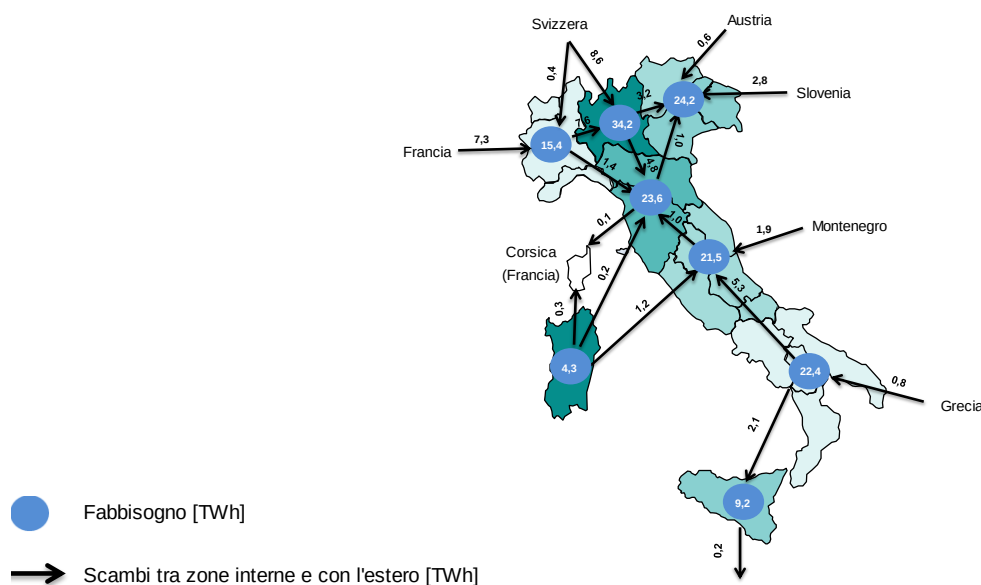
Fonte: Terna

Saldo Movimenti Fisici di Energia – Progressivo Annuo

Il saldo movimenti fisici di energia evidenzia essenzialmente i flussi di energia scambiati tra le varie aree individuate sul sistema elettrico italiano.

Il collegamento a 380kV tra Sicilia e Continente, assicura la gestione in sicurezza del sistema elettrico in Sicilia e in Calabria.

Mappa Saldo Movimenti Fisici di Energia



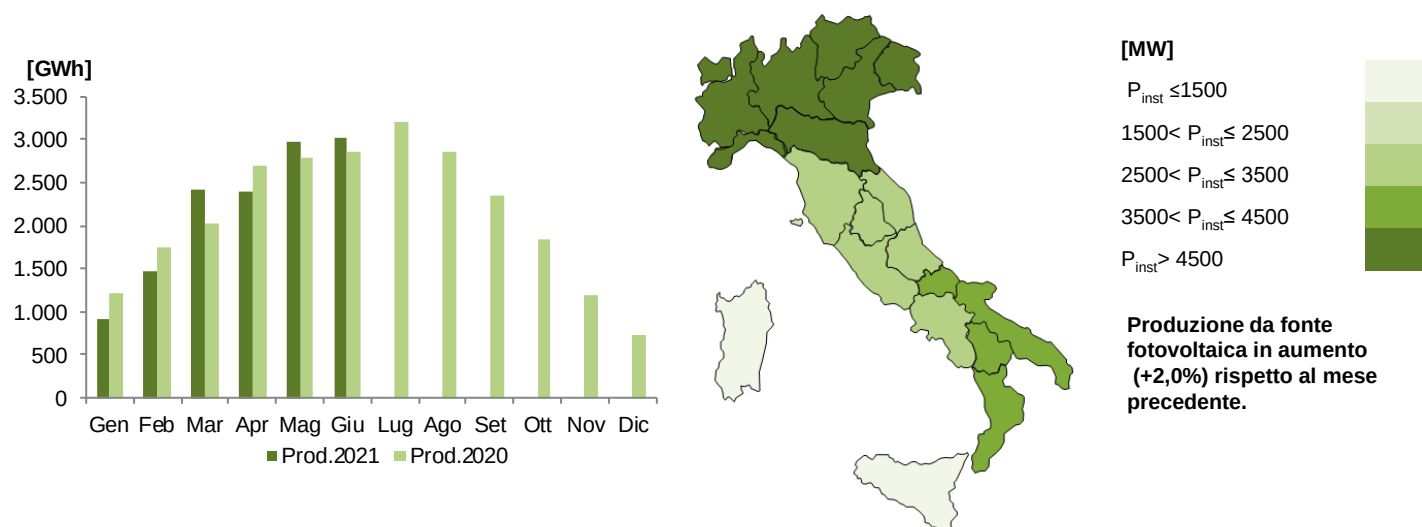
Nel 2021 si registra uno scambio netto dalla zona Nord verso l'Emilia Romagna e Toscana pari a circa 5,2 TWh. Il Continente registra uno scambio netto verso la Sicilia pari a 2,1 TWh.

Fonte: Terna

Produzione e consistenza installata

L'energia prodotta da fonte fotovoltaica nel mese di giugno 2021 si attesta a 3.025 GWh in aumento rispetto al mese precedente di 60 GWh. Il dato progressivo annuo è in riduzione rispetto all'anno precedente (-1,1%).

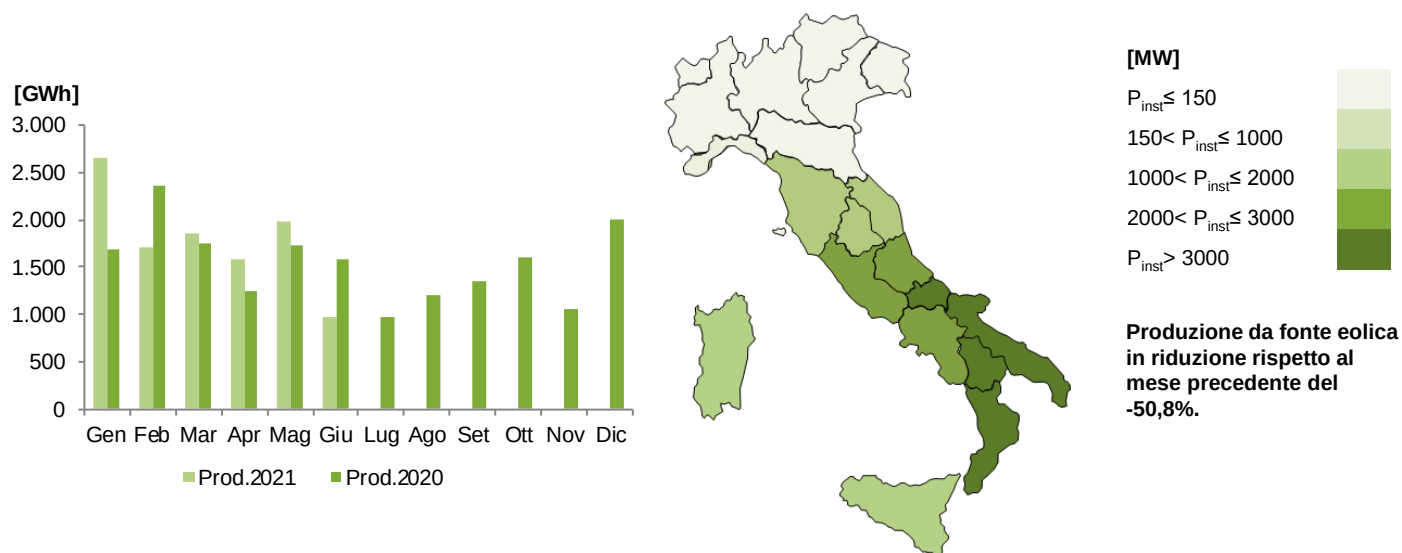
Produzione Fotovoltaica e Consistenza



Fonte: Terna

L'energia prodotta da fonte eolica nel mese di giugno 2021 si attesta a 978 GWh in riduzione rispetto al mese precedente di 1.008 GWh. Il dato progressivo annuo è in aumento rispetto all'anno precedente (+4,0%).

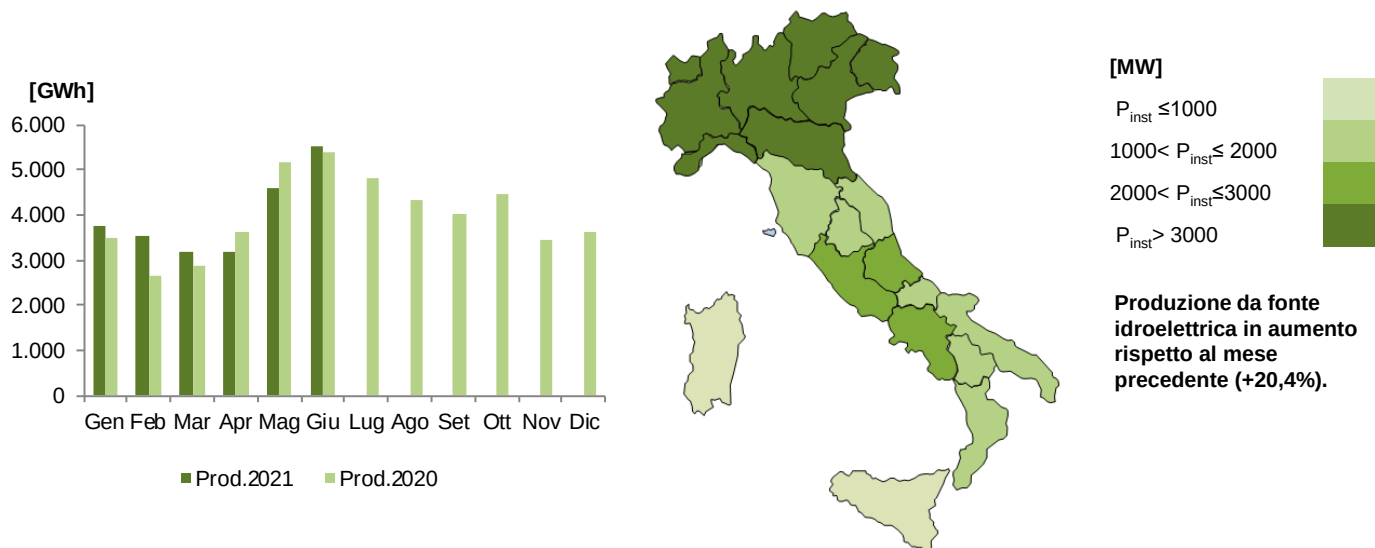
Produzione Eolica e Consistenza



Fonte: Terna

L'energia prodotta da fonte idroelettrica (impianti a bacino, serbatoio e acqua fluente) nel mese di giugno 2021 si attesta a 5.538 GWh in aumento rispetto al mese precedente (+939 GWh). Il dato progressivo annuo è in aumento (+2,2%) rispetto all'anno precedente.

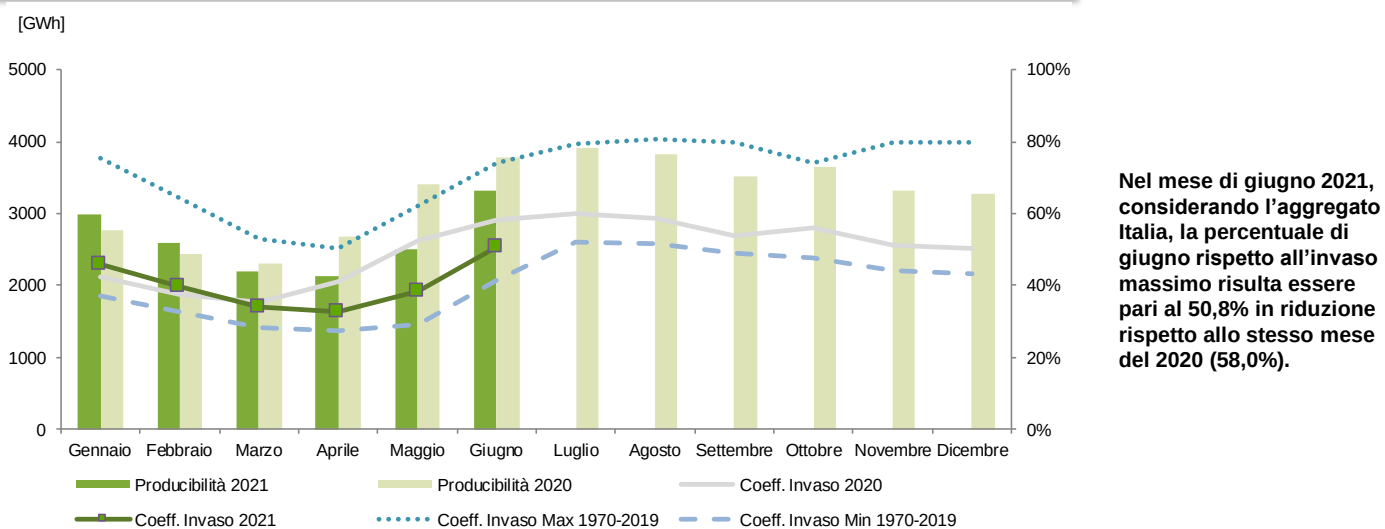
Produzione Idroelettrica e Consistenza



Fonte: Terna

La producibilità idroelettrica nel mese di giugno è in riduzione (-12%) rispetto allo stesso mese dell'anno precedente.

Producibilità Idroelettrica e Percentuale di Invaso

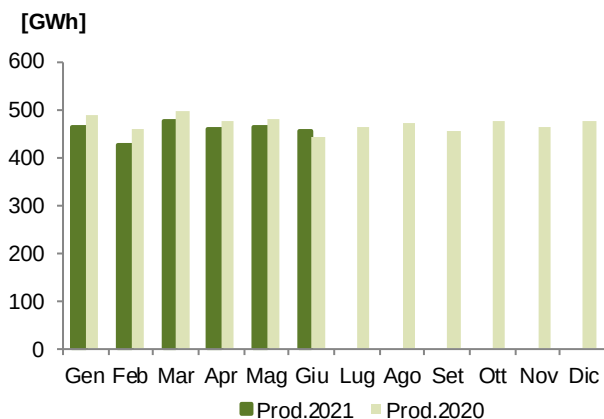


Invasi dei serbatoi		NORD	CENTRO SUD	ISOLE	TOTALE
2021	[GWh]	1.935	1.177	199	3.312
	% (Invaso / Invaso Massimo)	44,7%	64,9%	52,3%	50,8%
	[GWh]	2.343	1.174	264	3.781
	% (Invaso / Invaso Massimo)	54,2%	64,7%	69,4%	58,0%
2020	[GWh]	1.935	1.177	199	3.312
	% (Invaso / Invaso Massimo)	44,7%	64,9%	52,3%	50,8%
	[GWh]	2.343	1.174	264	3.781
	% (Invaso / Invaso Massimo)	54,2%	64,7%	69,4%	58,0%

Fonte: Terna

L'energia prodotta da fonte geotermica nel mese di giugno 2021 si attesta a 456 GWh in riduzione rispetto al mese precedente di 9 GWh. Il dato progressivo annuo è in riduzione (-3,4%) rispetto all'anno precedente.

Produzione Geotermica e Consistenza



[MW]

$P_{inst} = 0$

$0 < P_{inst} \leq 500$

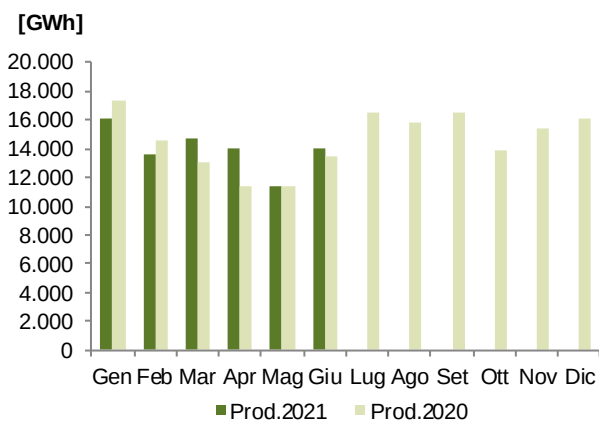
$500 < P_{inst} \leq 1000$

La produzione geotermica è in riduzione (-2,0%) rispetto al mese precedente.

Fonte: Terna

L'energia prodotta da fonte termica nel mese di giugno 2021 si attesta a 14.052 GWh in aumento rispetto al mese precedente di 2.713 GWh. Il dato progressivo annuo è in aumento (+3,3%) rispetto all'anno precedente.

Produzione Termica e Consistenza



[MW]

$P_{inst} \leq 5000$

$5000 < P_{inst} \leq 10000$

$10000 < P_{inst} \leq 15000$

$15000 < P_{inst} \leq 20000$

$P_{inst} > 20000$

La produzione termica è in aumento (+23,9%) rispetto al mese precedente.

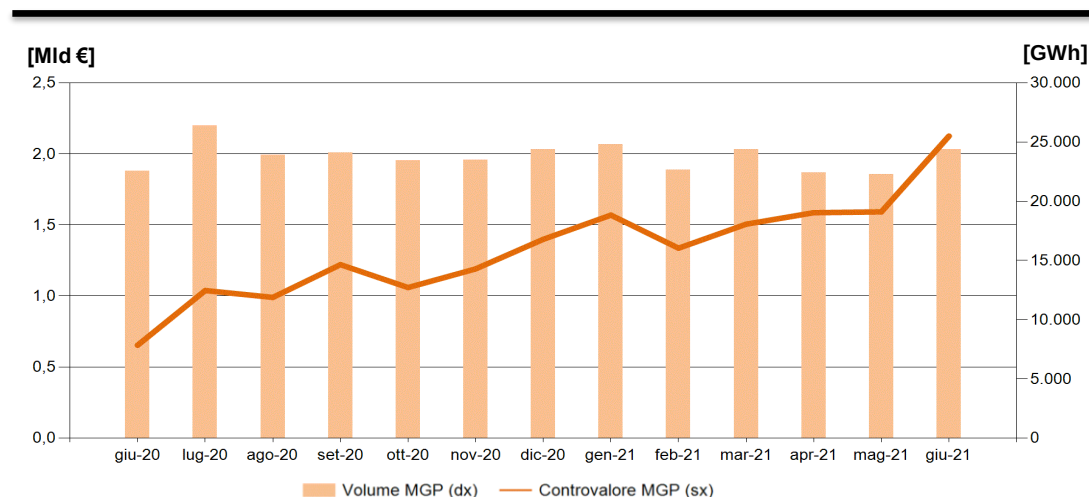
Fonte: Terna

Mercato del Giorno Prima

Il controvalore dei programmi in prelievo sul MGP a giugno è pari a circa €2,1Mld, in crescita del 34% rispetto al mese precedente e del 225% rispetto a giugno 2020.

L'aumento rispetto a maggio è dovuto ad una crescita sia del PUN medio che della domanda, mentre l'aumento rispetto all'anno precedente è attribuibile soprattutto ad una crescita del PUN medio passato da 28 €/MWh (giugno 2020) a 84,8 €/MWh (giugno 2021).

Controvalore e volumi MGP



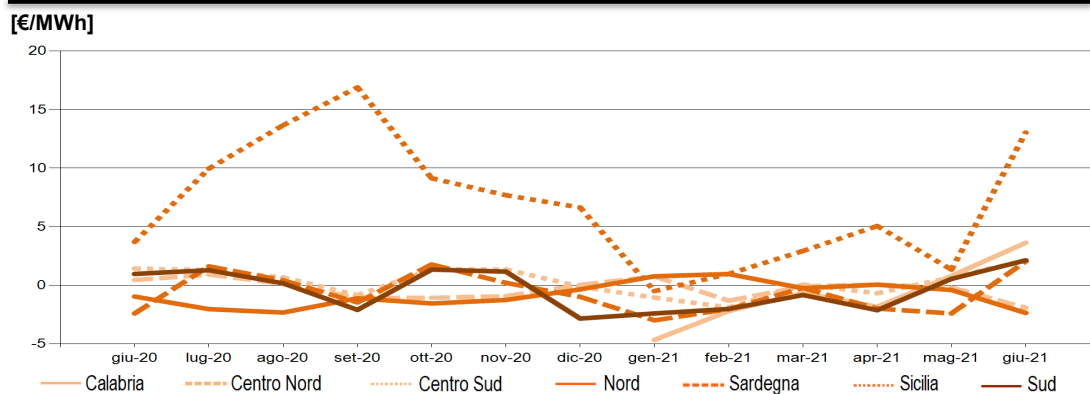
**Controvalore giugno 2021
in crescita del 225%
rispetto a giugno 2020**

Fonte: Elaborazioni Terna su dati GME

Nel mese di giugno i prezzi zonalı sono sostanzialmente allineati rispetto al PUN con eccezione della zona Sicilia che registra un differenziale pari a +13 €/MWh.

Rispetto a giugno 2020 il prezzo della zona Sicilia ha registrato un aumento medio pari a 66,1 €/MWh, mentre per le altre zone si è avuto un aumento medio pari a 57,3 €/MWh.

Differenziale rispetto al PUN



**Prezzi zonalı giugno 2021
allineati al PUN per tutte le
zone ad eccezione della
Sicilia**

Fonte: Elaborazioni Terna su dati GME

Il differenziale tra i prezzi di picco e fuori picco a giugno è pari a 2 €/MWh per la Sicilia, mediamente pari a 13,5 €/MWh per le zone Nord e Centro-Nord, e mediamente pari a 7,4 €/MWh per le restanti zone.

Il differenziale tra i prezzi di picco e fuori picco a maggio è stato negativo per la zona Sardegna (-5 €/MWh), pari a 10,6 €/MWh per la zone Centro-Nord e Nord e mediamente pari a 3,5 €/MWh per le restanti zone

PUN e prezzi zionali MGP [€/MWh]

€/MWh	PUN	Nord	Centro-Nord	Centro-Sud	Sud	Sicilia	Sardegna	Calabria
Media	84,8	82,4	82,9	86,9	86,9	97,8	86,8	88,4
YoY	56,8	55,4	54,4	57,5	58	66,1	61,2	
Δ vs PUN	-	-2,4	-1,9	2,1	2,1	13	2	3,6
Δ vs PUN 2020	-	-1	0,4	1,4	1	3,7	-2,4	
Picco	92	91,3	91,4	92,1	92,1	99,1	91,9	92,2
Fuori picco	80,9	77,6	78,2	84,1	84,1	97,1	84,1	86,4
Δ Picco vs Fuori Picco	11,1	13,7	13,2	8	8	2	7,8	5,8
Minimo	42,7	30	30	45	45	45	0	45
Massimo	139,1	139,1	139,1	141,2	141,2	199,1	141,2	141,2

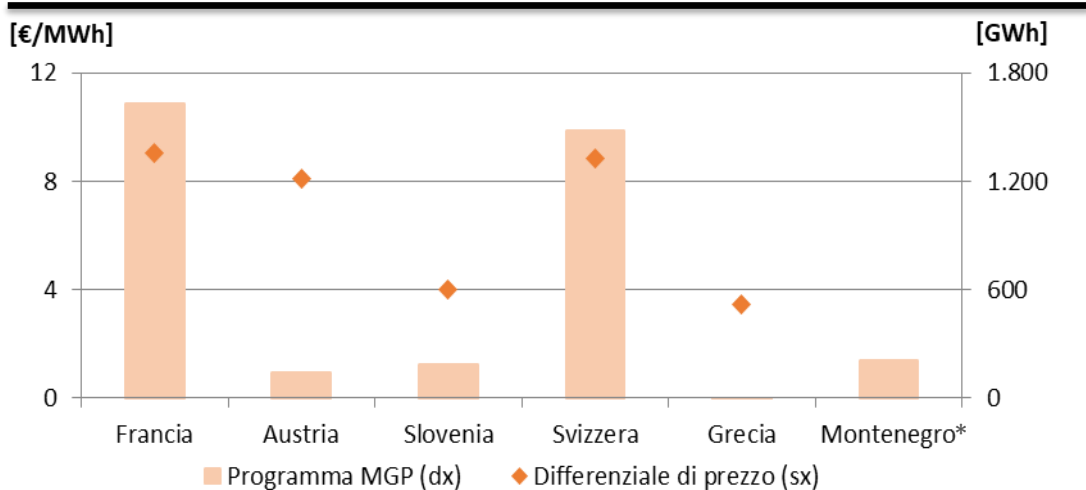
Differenziale picco-fuori picco in aumento rispetto al mese precedente in tutte le zone.

Fonte: Elaborazioni Terna su dati GME

Nel mese di giugno si registra una riduzione, rispetto al mese precedente, del differenziale di prezzo su tutte le frontiere.

L'import complessivo è di 3,8 TWh, con Francia e Svizzera che rappresentano rispettivamente il 43% e il 41% del totale. L'export complessivo è pari a 0,2 TWh, di cui la Svizzera rappresenta il 43% e la Grecia il 22%.

Spread prezzi borse estere e programmi netti MGP



Import netto sulla frontiera Nord pari a 3,4 TWh

Fonte: Elaborazioni Terna

*Per il Montenegro non viene rappresentato alcuno spread in quanto non è presente una borsa elettrica.

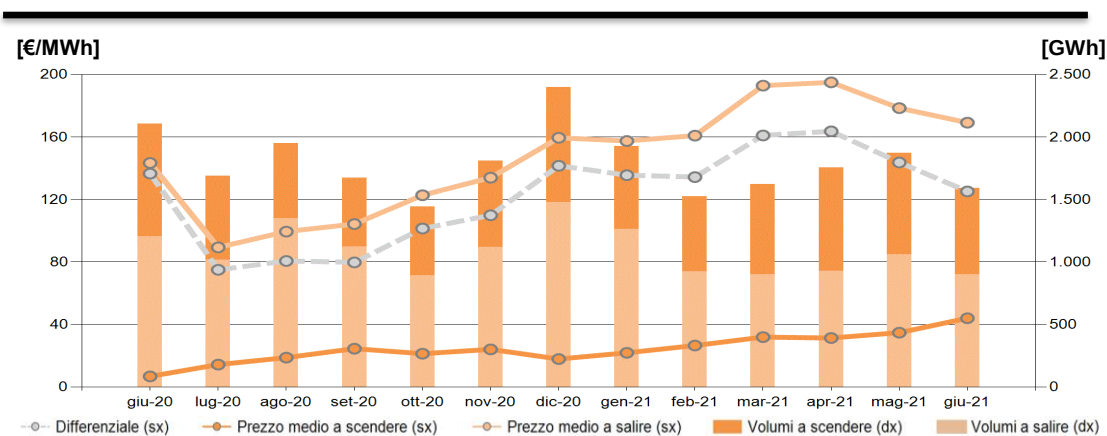
Mercato Servizi di Dispacciamento ex ante

A giugno il differenziale tra prezzi a salire e scendere è pari a 125 €/MWh, in riduzione rispetto al mese precedente del 13% e rispetto a giugno 2020 del 8%.

I volumi complessivi sono in riduzione rispetto al mese precedente (-15%), in particolare le movimentazioni a salire sono diminuite del 15% e quelle a scendere sono diminuite del 15%.

Rispetto allo stesso mese dell'anno precedente, le movimentazioni a salire risultano ridotte del 25% e quelle a scendere risultano ridotte del 23%.

Prezzi e volumi MSD ex ante

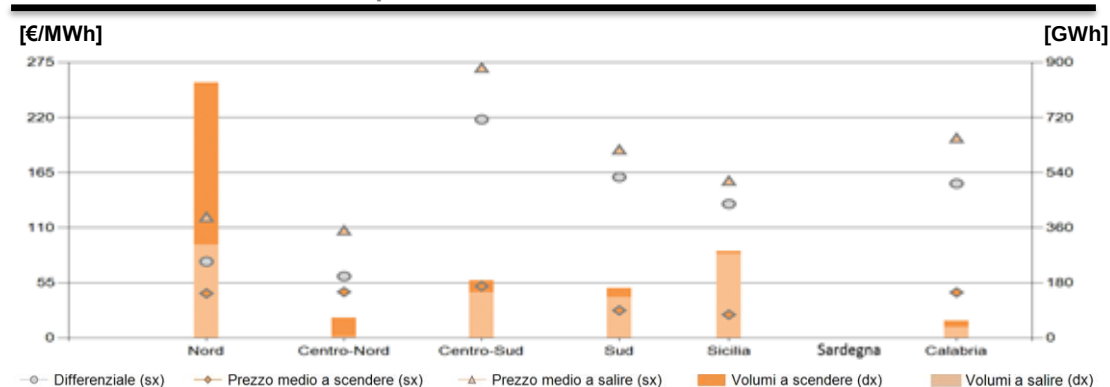


Fonte: Terna

La zona di mercato caratterizzata dal differenziale più elevato (218 €/MWh) è Centro-Sud, analogamente al mese precedente.

Tale differenziale ha registrato risulta stabile rispetto al mese precedente (-3%) con un aumento del prezzo medio a salire del 7% (da 253 €/MWh di maggio a 270 €/MWh di giugno) e una riduzione del prezzo medio a scendere del 83% (da 28 €/MWh di maggio a 52 €/MWh di giugno).

Prezzi e volumi MSD ex ante per zona di mercato



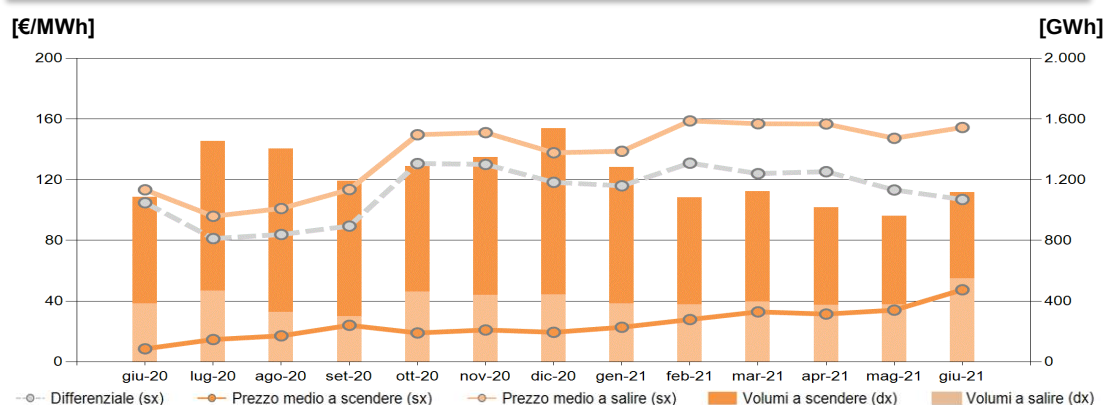
Fonte: Terna

Mercato di Bilanciamento

A giugno il differenziale tra prezzi a salire e scendere è pari a 107 €/MWh, leggermente in calo rispetto al mese precedente (113 €/MWh) e in linea rispetto a giugno 2020 (105 €/MWh; +2%).

I volumi complessivi sono in aumento rispetto al mese precedente (+16%), in particolare le movimentazioni a salire sono aumentate del 45% e quelle a scendere sono diminuite del 3%. Rispetto a giugno 2020, le movimentazioni a salire sono aumentate del 43% e le movimentazioni a scendere si sono ridotte del 19%.

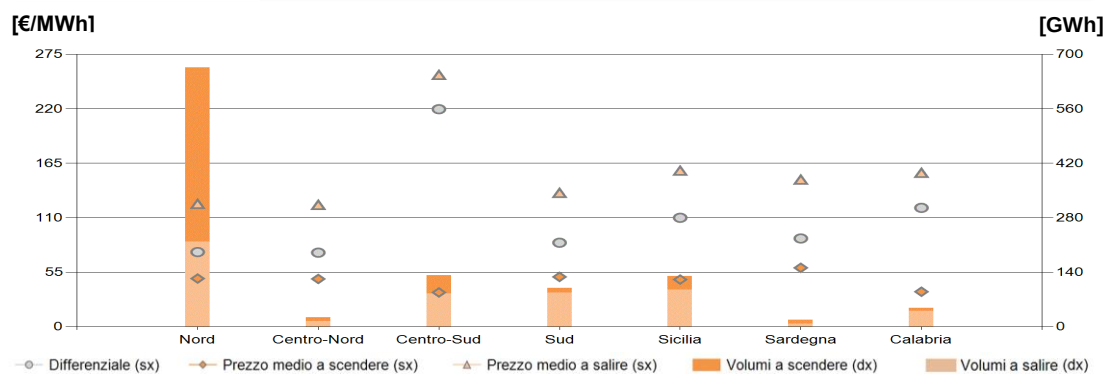
Prezzi e volumi MB



La zona di mercato caratterizzata dal differenziale più elevato (220 €/MWh) è Centro-Sud, analogamente al mese precedente (differenziale pari a 321 €/MWh).

Tale differenziale ha registrato una riduzione rispetto al mese precedente del 32% collegato ad una riduzione del prezzo medio a salire del 27% (da 348 €/MWh di maggio a 254 €/MWh di giugno), e ad un aumento del 30% del prezzo medio a scendere (da 27 €/MWh di maggio a 35 €/MWh di giugno).

Prezzi e volumi MB per zona di mercato



Fonte: Terna

Commodities – Mercato Spot

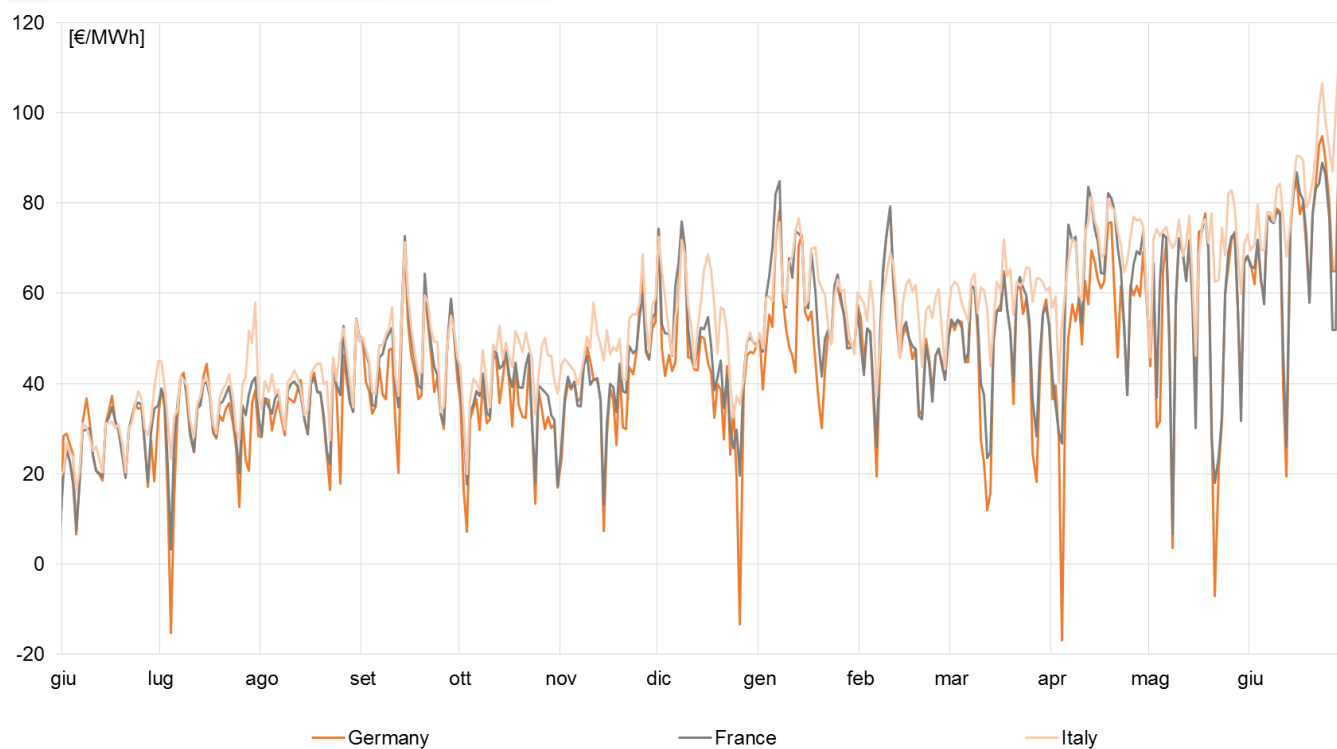
Nel mese di giugno 2021 i prezzi del Brent sono in aumento rispetto a maggio, attestandosi a \$73,1/bbl (+7,6%).

I prezzi del carbone API2 si sono attestati a \$107,25/t, in aumento rispetto al mese precedente (+28,2%).

I prezzi del gas in Europa (TTF) a giugno sono aumentati fino ad un valore medio mensile di €29,2/MWh (+15,6% rispetto al mese precedente); in aumento anche il PSV, che si è attestato a €28,8/MWh (+12,5%).

I prezzi dell'elettricità in Italia nel mese di giugno sono aumentati rispetto al mese precedente, con una media mensile di €84,8/MWh (+21,3%). In aumento anche la borsa francese, con un prezzo dell'elettricità pari a €72,3/MWh (+30,8%), e quella tedesca, con un prezzo di €74,1/MWh (+38,9%).

Prezzi elettricità spot



Fonte: Elaborazioni TERNA su dati GME, EPEX

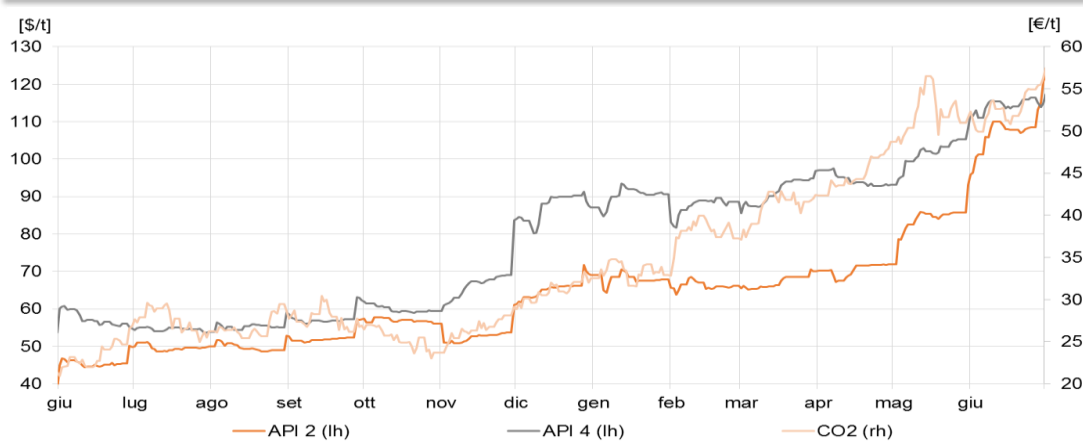
Prezzi spot Gas & Oil



Variazione media mensile
PSV-TTF = -€0,4/MWh

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

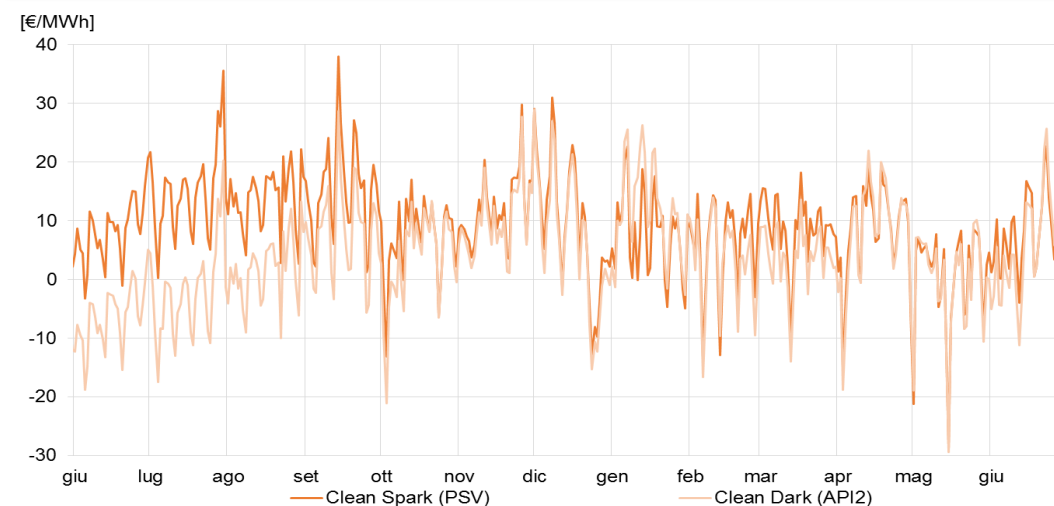
Prezzi spot Coal & Carbon



Variazione media mensile
API2-API4 = -\$7,1/t

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

Clean Dark & Spark spreads Italia



Clean spark spread PSV
medio mensile = +€8,8/MWh

Clean dark spread API2
medio mensile = +€6,9/MWh

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

Commodities – Mercato Forward

Nel mese di giugno 2021 i prezzi forward del Brent si sono attestati intorno ai \$66,2/bbl, in aumento rispetto a maggio (+5,6%).

I prezzi forward del carbone (API2) sono aumentati rispetto a maggio, attestandosi a circa \$76,7/t (+1,3%).

I prezzi forward del gas in Europa (TTF) sono in aumento rispetto al mese precedente (+7,6%), attestandosi intorno ai €22,5/MWh; in aumento anche i prezzi forward in Italia (PSV), che si sono attestati a €22,8/MWh (+5,2%).

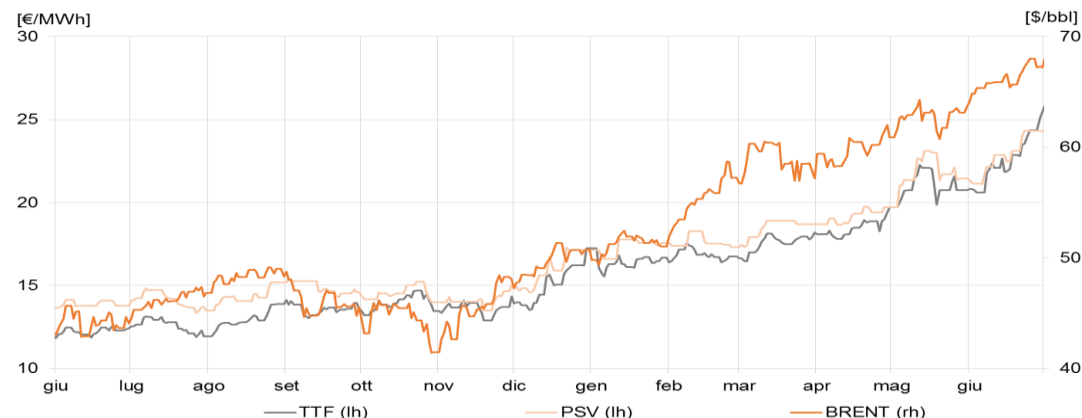
I prezzi forward dell'elettricità in Italia si sono attestati intorno ai €73,4/MWh, in aumento rispetto al mese precedente (+4,3%). Trend in aumento anche per la borsa francese, dove il prezzo si attesta a circa €67,1/MWh (+4,8%), e per la borsa tedesca, dove il prezzo è pari a €66,4/MWh (+3,8%).

Prezzi elettricità Forward Year+1



Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

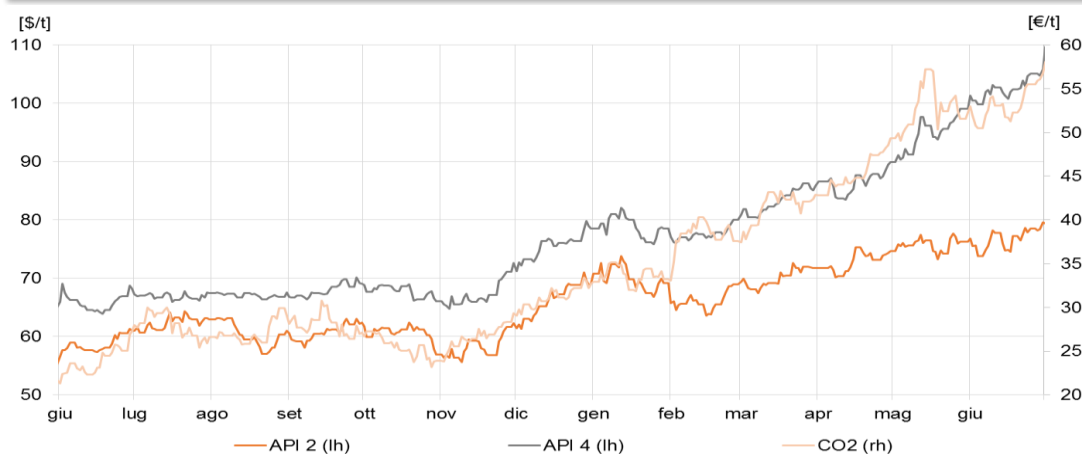
Prezzi Forward Year+1 Gas & Oil



**Variazione media mensile
PSV-TTF = +€0,3/MWh**

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

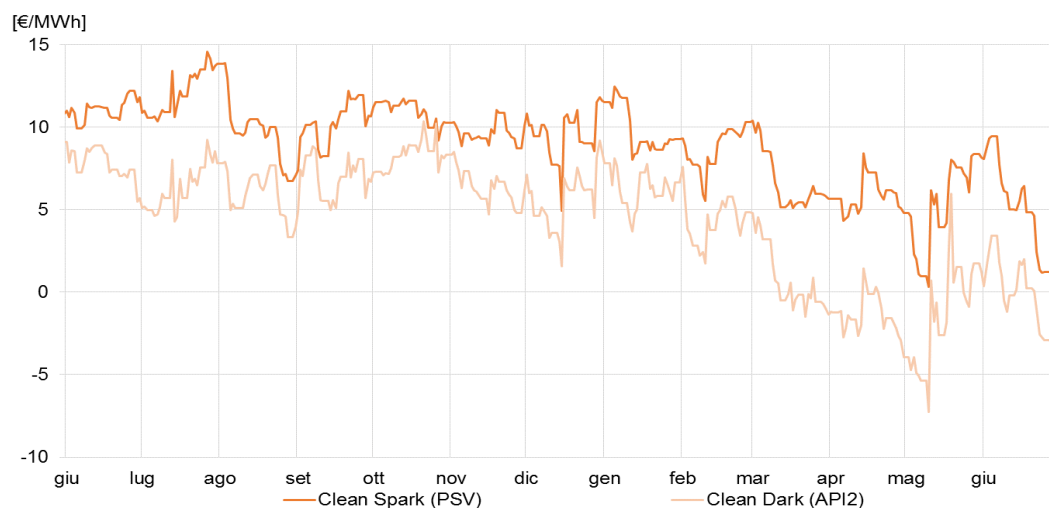
Prezzi Forward Year+1 Coal & Carbon



**Variazione media mensile
API2-API4 = -\$25,8/t**

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

Forward Year+1 Clean Dark & Spark spreads Italia



**Clean spark spread PSV
medio mensile = +€5/MWh**

**Clean dark spread API2
medio mensile = -€0,2/MWh**

Fonte: Elaborazione Terna su dati Bloomberg

Legenda

API2 – CIF ARA: è l'indice di riferimento per il prezzo del carbone (con PCI pari a 6.000 kcal/kg) importato nel nord ovest Europa. Viene determinato sulla base di un assessment sui prezzi CIF (Cost, Insurance and Freight) dei contratti di carbone, comprensivi di costi di trasporto, assicurazione e nolo, con sbarco nei porti Amsterdam – Rotterdam - Anversa (ARA).

API4 – FOB Richards Bay: è l'indice di riferimento per il prezzo del carbone (con PCI pari a 6.000 kcal/kg) esportato dal nolo Richards Bay in Sud Africa. E' determinato sulla base di un assessment sui prezzi FOB (Free On Board) dei contratti «franco a bordo» (escluso il trasporto), con partenza dal porto di Richards Bay.

Aree territoriali: sono costituite da una o più regioni limitrofe e sono aggregate come di seguito:

TORINO: Piemonte - Liguria - Valle d'Aosta

MILANO: Lombardia ()*

VENEZIA: Friuli Venezia Giulia - Veneto - Trentino Alto Adige

FIRENZE: Emilia Romagna () - Toscana*

ROMA: Lazio - Umbria - Abruzzo - Molise - Marche

NAPOLI: Campania - Puglia - Basilicata - Calabria

PALERMO: Sicilia

CAGLIARI: Sardegna

(*) In queste due regioni i confini geografici non corrispondono ai confini elettrici. La regione Lombardia comprende impianti di produzione facenti parte del territorio geografico-amministrativo dell'Emilia Romagna.

I dati relativi alla tabella invasi dei serbatoi sono **aggregati per ZONA** come segue:

NORD - include le Aree Territoriali TORINO, MILANO e VENEZIA

CENTRO e SUD - include le Aree Territoriali FIRENZE, ROMA e NAPOLI

SOLE - include le Aree Territoriali PALERMO e CAGLIARI.

Brent: è il prezzo del petrolio come riferimento mondiale per il mercato del greggio. Il Petrolio Brent è il risultato di una miscela derivata dall'unione di diversi tipi di petrolio estratti dal Mare del Nord.

Clean Dark Spread: è la differenza tra il prezzo dell'energia elettrica e il costo del combustibile di una centrale a carbone e il costo delle quote di emissione di CO₂.

Clean Spark Spread: è la differenza tra il prezzo dell'energia elettrica e il costo del combustibile di una centrale a gas e il costo delle quote di emissione di CO₂.

Dirty Dark Spread: è la differenza tra il prezzo dell'energia elettrica e il costo del combustibile di una centrale a carbone.

Dirty Spark Spread: è la differenza tra il prezzo dell'energia elettrica e il costo del combustibile di una centrale a gas.

Mercato del giorno prima (MGP): è la sede di negoziazione delle offerte di acquisto e vendita di energia elettrica per ciascun periodo rilevante del giorno successivo a quello della negoziazione.

Mercato di bilanciamento (MB): è l'insieme delle attività svolte dal Gestore per la selezione delle offerte presentate sul Mercato per il servizio di dispacciamento per la risoluzione delle congestioni e la costituzione dei margini di riserva secondaria e terziaria di potenza, condotte il giorno stesso a quello cui si riferiscono le offerte.

Mercato per il servizio di dispacciamento (MSD): è la sede di negoziazione delle risorse per il servizio di dispacciamento.

Mercato per il servizio di dispacciamento - fase di programmazione (MSD ex ante): è l'insieme delle attività svolte dal Gestore per la selezione delle offerte presentate sul Mercato per il servizio di dispacciamento per la risoluzione delle congestioni e la costituzione dei margini di riserva secondaria e terziaria di potenza, condotte in anticipo rispetto al tempo reale.

MoM - Month on Month: variazione percentuale dello scostamento tra il mese di riferimento rispetto al mese precedente

NET TRANSFER CAPACITY - NTC: è la massima capacità di trasporto della rete di interconnessione con l'estero. NTC D-2 indica la medesima capacità definita nel giorno D-2.

Ore di picco: si intendono, secondo la convenzione del Gestore del Mercato Elettrico (GME), le ore comprese tra le 8:00 e le 20:00 dei soli giorni lavorativi. Per **ore fuori picco** si intendono le ore non di picco.

Prezzo CO₂ : è determinato dall' European Union Emissions Trading Scheme (EU ETS), sistema per lo scambio di quote di emissione di gas serra in Europa finalizzato alla riduzione delle emissioni.

PUN - Prezzo Unico Nazionale: rappresenta il Prezzo Unico Nazionale calcolato in esito al Mercato del giorno prima (MGP).

Prezzo Zonale MGP: è il prezzo di equilibrio di ciascuna zona calcolato in esito al Mercato del giorno prima (MGP).

PSV - Punto di Scambio Virtuale: è il prezzo al punto di scambio virtuale per la compravendita del gas naturale in Italia.

TTF - Title Transfer Facility: è il prezzo al punto di scambio virtuale per la compravendita del gas naturale nei Paesi Bassi.

YoY – Year on Year: variazione percentuale dello scostamento tra il periodo dell'anno corrente rispetto al allo stesso periodo dell'anno precedente

IMCEI – Indice Mensile Consumi Elettrici Industriali: L'indice IMCEI mensile è stato costruito partendo dalle misure dei prelievi mensili dei circa 530 clienti direttamente connessi in alta tensione e di cui Terna è responsabile della misura. Tali clienti sono stati riclassificati in base ai Codici Ateco2007 e aggregati per classi merceologiche significative dal punto di vista elettrico. L'indice adimensionale è stato costruito prendendo come base 100 l'anno 2015.



Disclaimer

1. I bilanci elettrici mensili del 2020 e del 2021 sono provvisori.
2. In particolare, i bilanci elettrici mensili dell'anno 2021 – elaborati alla fine di ogni mese utilizzando gli archivi di esercizio – sono soggetti ad ulteriore e puntuale verifica o ricalcolo nei mesi seguenti sulla base di informazioni aggiuntive. Questa operazione di affinamento del valore mensile si traduce, per i dati di bilancio, in un grado di precisione superiore rispetto alla somma dei dati elaborati nei singoli Rapporti Mensili pubblicati sul sito www.terna.it.