

MERCATO DELLA CAPACITÀ

Rendiconto degli esiti - Asta madre 2022

Indice

• Premessa	3
• Executive Summary	4
• Esito dell'asta	5
• Capacità Assegnata.....	6
• Capacità Assegnata per Partecipante	8
• Capacità Nuova Assegnata	11
• Capacità Assegnata per Area e Partecipante	12
• Capacità Assegnata per Categoria e Partecipante.....	15
• Capacità Qualificata, Offerta e Assegnata per Partecipante	17
• Capacità Assegnata per Tecnologia.....	19
• Capacità Assegnata Nazionale rispetto alla Potenza Massima Erogabile	20

Premessa

Il presente documento è pubblicato ai sensi dell'articolo 11.3 della Delibera 98/11 che richiede a Terna di pubblicare il rendiconto degli esiti della procedura previa verifica con il Ministero dello Sviluppo Economico e l'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente.

I termini utilizzati nel presente documento fanno riferimento alle definizioni contenute nella Disciplina del sistema di remunerazione della disponibilità di capacità produttiva di energia elettrica - prima attuazione - approvata con Decreto Ministeriale 28 giugno 2019.

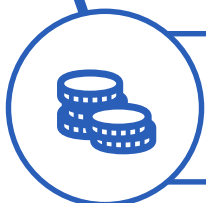
Dicembre 2019

Executive Summary

Il 6 novembre si è svolta la prima asta del mercato della capacità per l'anno di consegna 2022. L'asta è terminata il giorno successivo con la sessione N°20 delle 26 disponibili. È stata inoltre attivata la sessione aggiuntiva per la selezione della capacità nuova non autorizzata. Di seguito una sintesi degli esiti.



Assegnati **40,9 GW**, di cui 36,5 GW di Capacità Nazionale e 4,4 GW di Capacità Estera. Tutta la capacità offerta a livello nazionale è stata assegnata.



Costo totale annuo dell'asta pari a **1,3 Mld€** (di cui 19,2 Mln€ per la capacità estera)

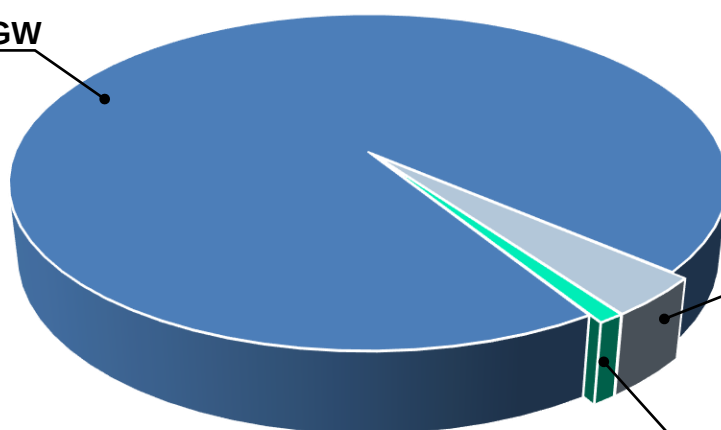


Premio di valorizzazione pari a **33 k€/MW/anno** per la capacità **esistente**, **75 k€/MW/anno** per la capacità **nuova**, **4,4 k€/MW/anno*** per la capacità **estera**. In tutte le Aree Nazionali il premio marginale è pari a **75 k€/MW/anno**



I partecipanti con **maggiore capacità assegnata nazionale** sono Enel Produzione (9,6 GW), A2A (4,8 GW), Edison (3,8 GW)

**Capacità
esistente: 34,8 GW**



**Capacità nuova
autorizzata: 1,4 GW**

**Capacità nuova
non autorizzata: 0,4 GW**

Figura 1: Capacità Nazionale Assegnata

* Premio medio ponderato per la capacità estera assegnata

Esito dell'Asta

Il costo totale annuo dell'asta è di 1.299 Mln€ (di cui 19,2 Mln€ per estero), con un premio di valorizzazione pari a **4,4 k€/MW/anno** per la capacità **estera*** e, in tutte le Aree nazionali, a **75 k€/MW/anno** per la capacità **nuova** e **33 k€/MW/anno** per la capacità **esistente**. Oltre ai transiti dall'Estero, risultano saturi i transiti da Centro Sud a Centro Nord. Di seguito sono riportate, per ciascuna area, le informazioni relative alla capacità assegnata e al suo costo.

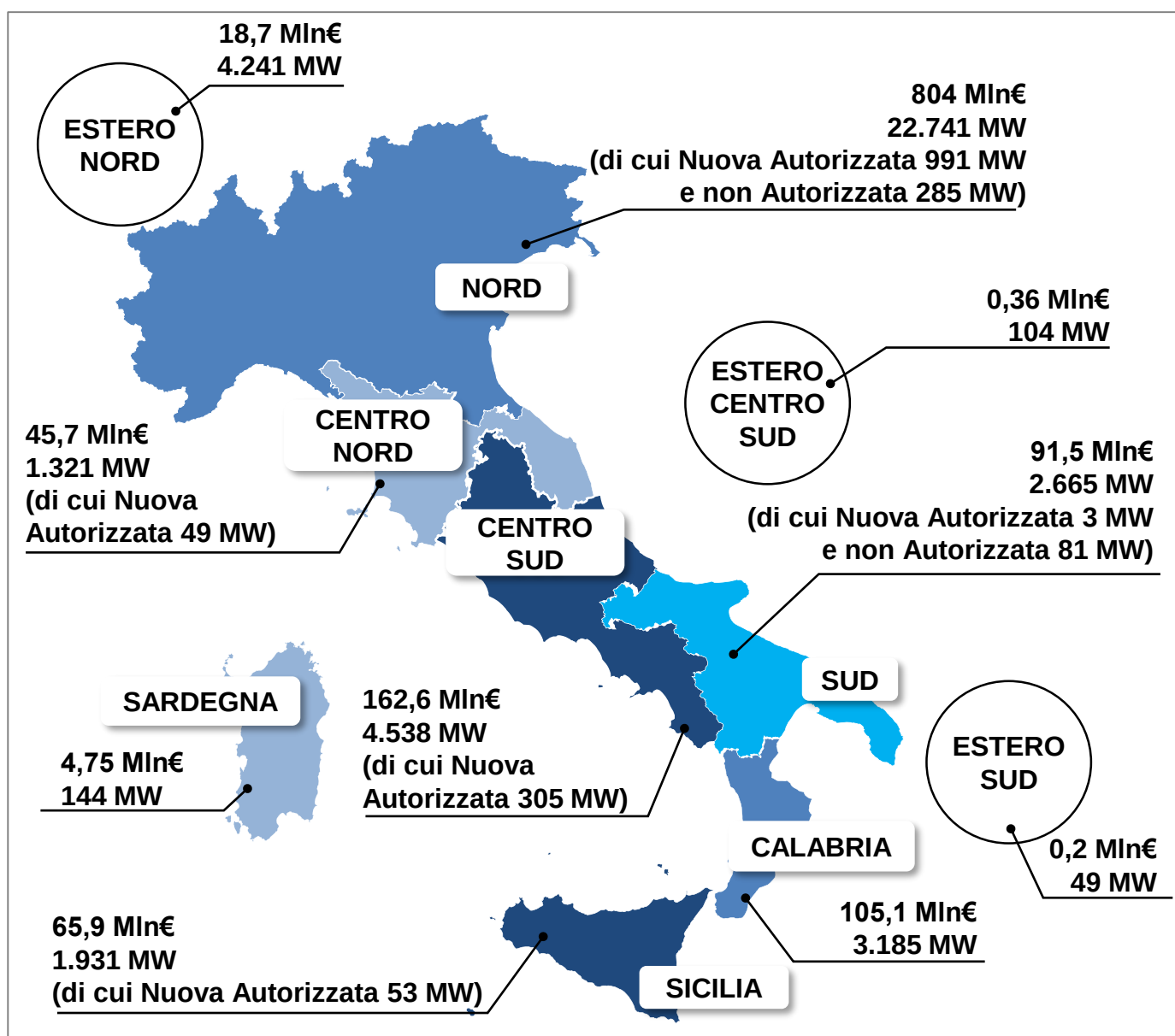


Figura 2: Esito dell'Asta

* Premio medio ponderato per la capacità estera assegnata

Capacità Assegnata

Nei grafici seguenti sono riportate alcune informazioni relative alla Capacità Disponibile in Probabilità (di seguito: CDP) assegnata per il 2022. In particolare, tutta la CDP offerta a livello nazionale è stata assegnata, ed è pari a 36.525 MW; di questa, 1 GW è di Fonti Rinnovabili non Programmabili (FRNP). La CDP estera assegnata è complessivamente pari a 4.394 MW.

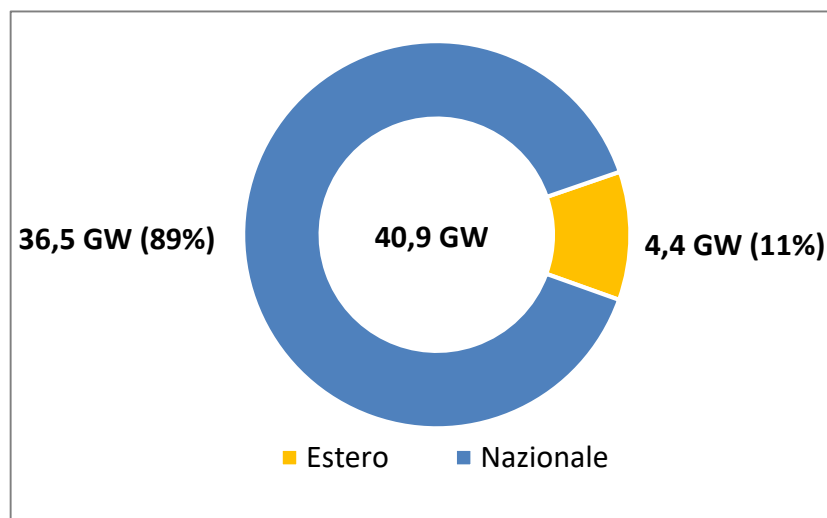


Figura 3: CDP Assegnata Nazionale/Estera

La capacità assegnata sull'estero ha avuto una valorizzazione inferiore al cap per la capacità esistente, e una diversa valorizzazione su ciascuna frontiera. Il premio marginale maggiore, pari a 4.400 €/MW/anno, è stato registrato nell'area Estero Nord.

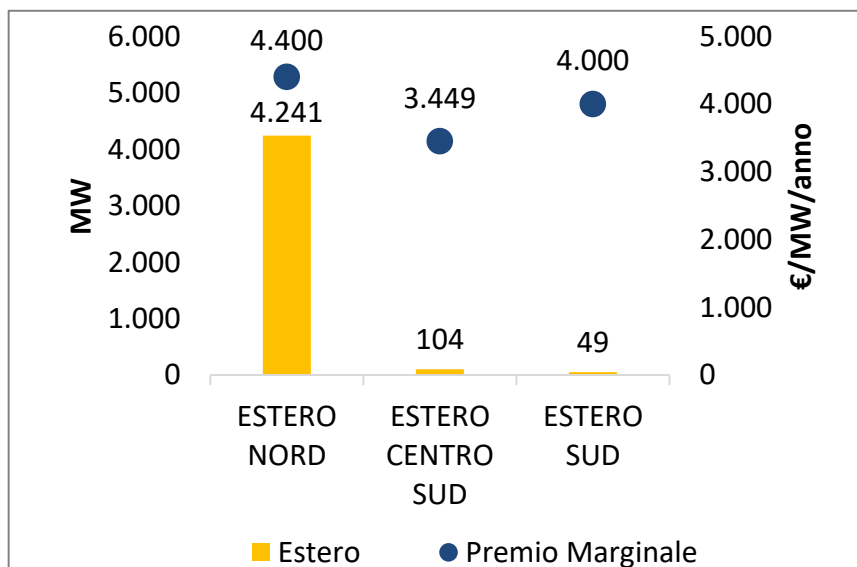


Figura 4: CDP Assegnata Estera

Tutta la CDP offerta a livello nazionale è stata assegnata; in particolare, tutta la capacità assegnata esistente è stata valorizzata al cap di 33.000 €/MW/anno e tutta la capacità nuova (che ha periodo di consegna con durata di 15 anni) è stata assegnata al premio marginale di 75.000 €/MW/anno.

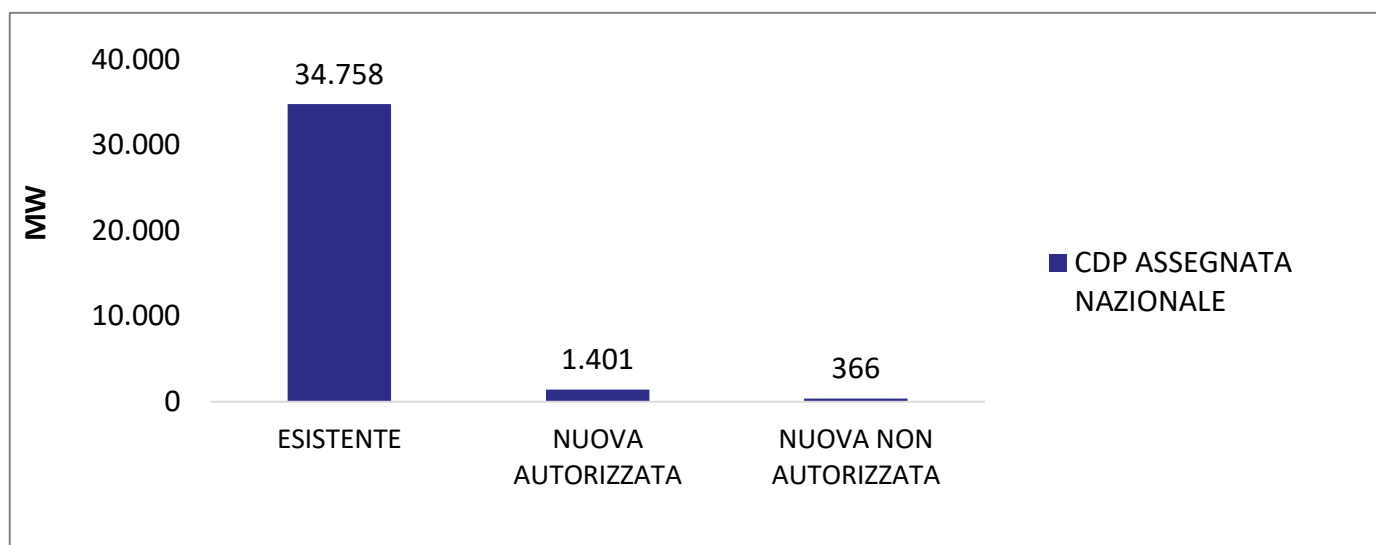


Figura 5: CDP Assegnata Nazionale

Nella figura seguente è riportata, per ciascuna area, la CDP assegnata nazionale distinta tra esistente, nuova autorizzata e nuova non autorizzata. In Calabria a Sardegna non è stata offerta capacità nuova.

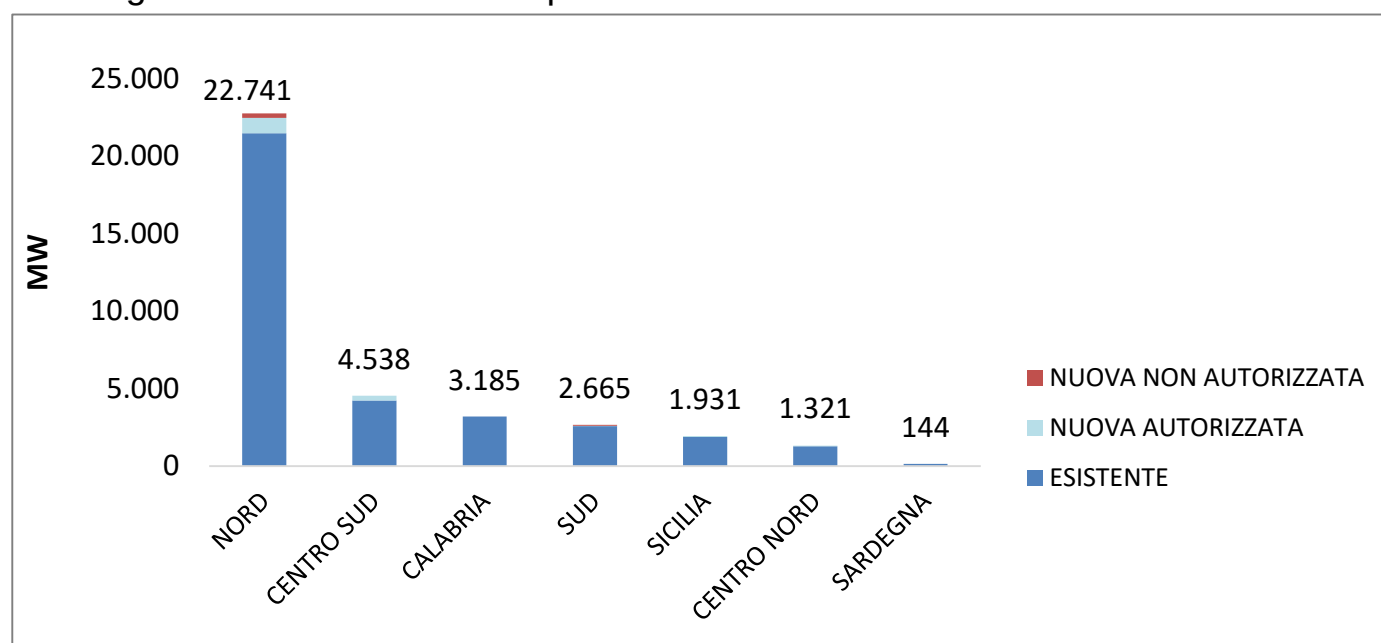


Figura 6: CDP Assegnata Nazionale per Area

Capacità Assegnata per Partecipante

Nel seguito è rappresentata, per i primi 20 assegnatari, la CDP complessivamente assegnata. In tabella 1 sono disponibili i relativi dettagli per ciascun partecipante. **Enel Produzione** è l'assegnatario con la maggiore CDP assegnata nazionale (9,6 GW, pari al **26,34%** del totale nazionale) e CDP assegnata estera (circa 1 GW, pari al **23,4%** sul totale estero).

Edison è l'assegnatario con maggiore CDP assegnata nuova (940 MW su un totale di CDP nuova assegnata pari a circa 1,8 GW).

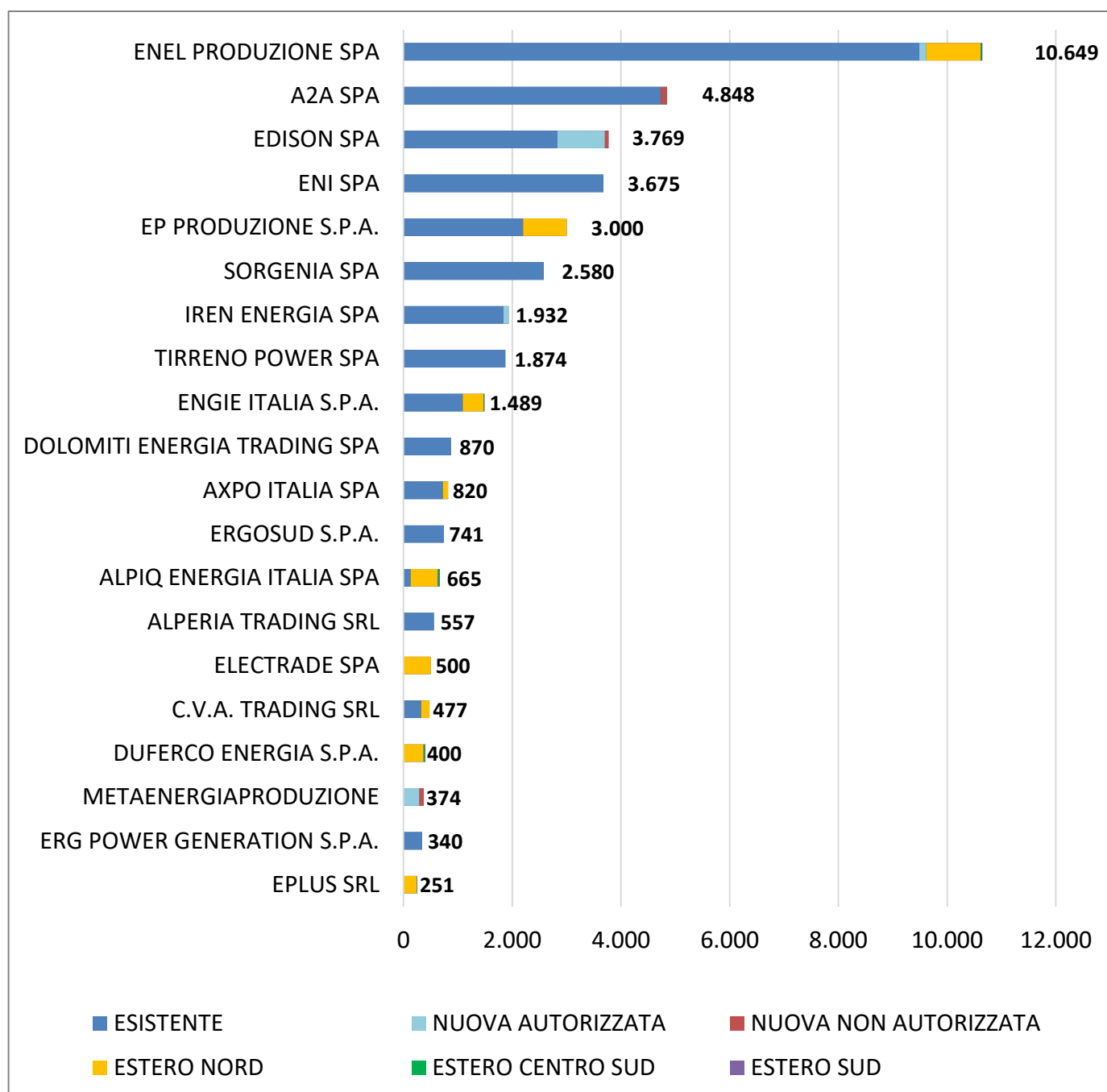


Figura 7: CDP Assegnata per Partecipante (Top 20)

Nella tabella seguente è riportata, per ciascun partecipante, la CDP assegnata nazionale (distinta tra esistente, nuova autorizzata e nuova non autorizzata) e la CDP assegnata estera (distinta per frontiera).

CDP ASSEGNATA (MW)							
PARTECIPANTE	ESISTENTE	NUOVA AUTORIZZATA	NUOVA NON AUTORIZZATA	ESTERO NORD	ESTERO CENTRO SUD	ESTERO SUD	TOTALE
ENEL PRODUZIONE SPA	9.490	129		1.000	20	10	10.649
A2A SPA	4.733		115				4.848
EDISON SPA	2.829	873	67				3.769
ENI SPA	3.675						3.675
EP PRODUZIONE S.P.A.	2.200			800			3.000
SORGENIA SPA	2.580						2.580
IREN ENERGIA SPA	1.839	93					1.932
TIRRENO POWER SPA	1.874						1.874
ENGIE ITALIA S.P.A.	1.089			385	10	5	1.489
DOLOMITI ENERGIA TRADING SPA	870						870
AXPO ITALIA SPA	725			95			820
ERGOSUD S.P.A.	741						741
ALPIQ ENERGIA ITALIA SPA	131			500	24	10	665
ALPERIA TRADING SRL	557						557
ELECTRADE SPA				500			500
C.V.A. TRADING SRL	327			150			477
DUFERCO ENERGIA S.P.A.				370	20	10	400
METAENERGIA PRODUZIONE		293	81				374
ERG POWER GENERATION S.P.A.	340						340
EPLUS SRL				241	5	5	251
ISAB SRL	220						220
REPOWER ITALIA SPA				200	20		220
SOLVAY CHIMICA ITALIA SPA	125						125
BURGO ENERGIA SRL	112						112
ACCIAIERIA ARVEDI SPA			103				103

Tabella 1: CDP Assegnata per Partecipante e Tipologia di Partecipazione

CDP ASSEGNATA (MW)							
PARTECIPANTE	ESISTENTE	NUOVA AUTORIZZATA	NUOVA NON AUTORIZZATA	ESTERO NORD	ESTERO CENTRO SUD	ESTERO SUD	TOTALE
EGO ENERGY S.R.L.	72						72
ACEA ENERGIA SPA	50	13					63
HERA TRADING SRL	55						55
TAMARETE ENERGIA SRL	50						50
SASOL ITALY SPA	32						32
VEOS					5	5	10
EDELWEISS ENERGIA SPA	8						8
NUOVA SOLMINE S.P.A.	7						7
ALEA ENERGIA SPA	6						6
BKW ITALIA SPA	5						5
ITAL GREEN ENERGY SRL						4	4
EGEA COMMERCIALE SRL	4						4
DXT COMMODITIES SA	4						4
BKW HYDRO ITALIA S.R.L.	3						3
UNIGRA' S.R.L.	3						3
SUNCITY ENERGY SRL	2						2
Totale	34.758	1.401	366	4.241	104	49	40.919

Tabella 1: CDP Assegnata per Partecipante e Tipologia di Partecipazione

I partecipanti con CDP assegnata nuova (autorizzata e non autorizzata) sono Enel Produzione, A2A, Edison, Iren Energia, Metaenergia Produzione, Acciaieria Arvedi e Acea Energia. Di questi, Metaenergia Produzione e Acciaieria Arvedi risultano assegnatari di sola CDP nuova.

Capacità Nuova Assegnata

Nel seguito è rappresentata la CDP nuova assegnata per tecnologia. A fronte di circa 1,8 GW di capacità nuova assegnata, gli impianti a ciclo combinato e turbogas rappresentano circa il 75%.

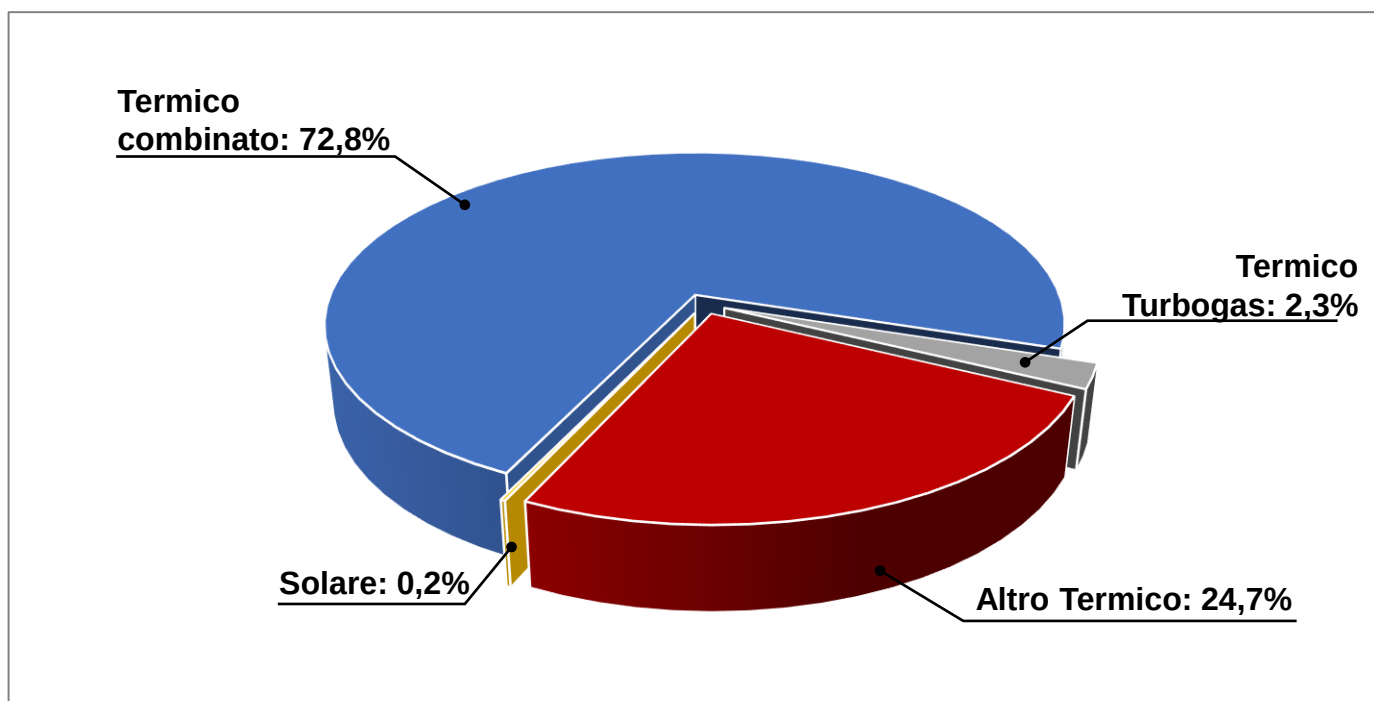


Figura 8: CDP Nuova Assegnata

Capacità Assegnata per Area e Partecipante

Nella tabella seguente è riportata la CDP assegnata nazionale per area e partecipante, distinta tra CDP esistente e CDP nuova (autorizzata e non autorizzata). Circa il 72% della CDP assegnata nuova è localizzato a Nord.

AREA	PARTECIPANTE	CDP ASSEGNATA ESISTENTE (MW)	CDP ASSEGNATA NUOVA (MW)	TOTALE (MW)
CALABRIA	A2A SPA	209	0	209
	AXPO ITALIA SPA	651	0	651
	EDISON SPA	1.421	0	1.421
	ENEL PRODUZIONE SPA	163	0	163
	ERGOSUD S.P.A.	741	0	741
Totale Calabria		3.185	0	3.185
CENTRO NORD	AXPO ITALIA SPA	50	0	50
	ENEL PRODUZIONE SPA	659	0	659
	ENGIE ITALIA S.P.A.	346	0	346
	ENI SPA	85	0	85
	METAENERGIA PRODUZIONE	0	49	49
	NUOVA SOLMINE S.P.A.	7	0	7
	SOLVAY CHIMICA ITALIA SPA	125	0	125
Totale Centro Nord		1.272	49	1.321
CENTRO SUD	A2A SPA	752	0	752
	ACEA ENERGIA SPA	50	10	60
	ALEA ENERGIA SPA	6	0	6
	ALPIQ ENERGIA ITALIA SPA	2	0	2
	BURGO ENERGIA SRL	27	0	27
	EDELWEISS ENERGIA SPA	2	0	2
	EDISON SPA	0	180	180
	ENEL PRODUZIONE SPA	1.451	0	1.451
	METAENERGIA PRODUZIONE	0	115	115
	SORGENIA SPA	680	0	680
	TAMARETE ENERGIA SRL	50	0	50
	TIRRENO POWER SPA	1.213	0	1.213
Totale Centro Sud		4.233	305	4.538
SARDEGNA	DXT COMMODITIES SA	4	0	4
	ENEL PRODUZIONE SPA	140	0	140
Totale Sardegna		144	0	144
SICILIA	ALPIQ ENERGIA ITALIA SPA	15	0	15
	ENEL PRODUZIONE SPA	1.271	53	1.324
	ERG POWER GENERATION S.P.A.	340	0	340
	ISAB SRL	220	0	220
	SASOL ITALY SPA	32	0	32
Totale Sicilia		1.878	53	1.931

Tabella 2: CDP Assegnata Nazionale per Area e Partecipante

AREA	PARTECIPANTE	CDP ASSEGNATA ESISTENTE (MW)	CDP ASSEGNATA NUOVA (MW)	TOTALE (MW)
NORD	A2A SPA	3.772	115	3.887
	ACCIAIERIA ARVEDI SPA	0	103	103
	ALPERIA TRADING SRL	557	0	557
	ALPIQ ENERGIA ITALIA SPA	109	0	109
	AXPO ITALIA SPA	24	0	24
	BKW HYDRO ITALIA S.R.L.	3	0	3
	BURGO ENERGIA SRL	85	0	85
	C.V.A. TRADING SRL	327	0	327
	DOLOMITI ENERGIA TRADING SPA	870	0	870
	EDELWEISS ENERGIA SPA	6	0	6
	EDISON SPA	1.097	760	1.857
	EGEA COMMERCIALE SRL	4	0	4
	EGO ENERGY S.R.L.	72	0	72
	ENEL PRODUZIONE SPA	5.603	76	5.679
	ENGIE ITALIA S.P.A.	743	0	743
	ENI SPA	2.760	0	2.760
	EP PRODUZIONE S.P.A.	2.200	0	2.200
	HERA TRADING SRL	55	0	55
	IREN ENERGIA SPA	1.839	93	1.932
	METAENERGIA PRODUZIONE	0	129	129
	SORGENIA SPA	673	0	673
	SUNCITY ENERGY SRL	2	0	2
	TIRRENO POWER SPA	661	0	661
	UNIGRA' S.R.L.	3	0	3
Totale Nord		21.465	1.276	22.741
SUD	ACEA ENERGIA SPA	0	3	3
	ALPIQ ENERGIA ITALIA SPA	5	0	5
	BKW ITALIA SPA	5	0	5
	EDISON SPA	311	0	311
	ENEL PRODUZIONE SPA	203	0	203
	ENI SPA	830	0	830
	METAENERGIA PRODUZIONE	0	81	81
	SORGENIA SPA	1.227	0	1.227
Totale Sud		2.581	84	2.665
Totale Italia		34.758	1.767	36.525

Tabella 2: CDP Assegnata Nazionale per Area e Partecipante

Nella tabella seguente è riportata la CDP assegnata estera per area e partecipante. Per tutte le aree estere è stato saturato il limite di scambio.

AREA	PARTECIPANTE	CDP ASSEGNATA ESTERA (MW)
ESTERO CENTRO SUD	ALPIQ ENERGIA ITALIA SPA	24
	DUFERCO ENERGIA S.P.A.	20
	ENEL PRODUZIONE SPA	20
	ENGIE ITALIA S.P.A.	10
	EPLUS SRL	5
	REPOWER ITALIA SPA	20
	VEOS	5
Totale Estero Centro sud		104
ESTERO NORD	ALPIQ ENERGIA ITALIA SPA	500
	AXPO ITALIA SPA	95
	C.V.A. TRADING SRL	150
	DUFERCO ENERGIA S.P.A.	370
	ELECTRADE SPA	500
	ENEL PRODUZIONE SPA	1000
	ENGIE ITALIA S.P.A.	385
	EP PRODUZIONE S.P.A.	800
	EPLUS SRL	241
	REPOWER ITALIA SPA	200
Totale Estero Nord		4.241
ESTERO SUD	ALPIQ ENERGIA ITALIA SPA	10
	DUFERCO ENERGIA S.P.A.	10
	ENEL PRODUZIONE SPA	10
	ENGIE ITALIA S.P.A.	5
	EPLUS SRL	5
	ITAL GREEN ENERGY SRL	4
	VEOS	5
Totale Estero Sud		49
Totale Estero		4.394

Tabella 3: CDP Assegnata Estera per Area e Partecipante

Capacità Assegnata per Categoria e Partecipante

La tabella seguente riporta la CDP assegnata distinta per categoria e partecipante.

CATEGORIA	PARTECIPANTE	CDP ASSEGNATA (MW)
ESISTENTE FRNP	A2A SPA	15
	ALPERIA TRADING SRL	90
	ALPIQ ENERGIA ITALIA SPA	33
	BKW HYDRO ITALIA S.R.L.	3
	BKW ITALIA SPA	5
	C.V.A. TRADING SRL	215
	DOLOMITI ENERGIA TRADING SPA	70
	DXT COMMODITIES SA	4
	EDELWEISS ENERGIA SPA	8
	EDISON SPA	40
	EGO ENERGY S.R.L.	42
	ENEL PRODUZIONE SPA	474
	SUNCITY ENERGY SRL	2
	Totale Esistente FRNP	1.001
ESISTENTE, FLESSIBILE	ALPERIA TRADING SRL	182
	C.V.A. TRADING SRL	112
	ENI SPA	3.590
	TAMARETE ENERGIA SRL	50
	Totale Esistente, Flessibile	3.934
ESISTENTE, NON FLESSIBILE, NON FRNP	A2A SPA	4.718
	ACEA ENERGIA SPA	50
	ALEA ENERGIA SPA	6
	ALPERIA TRADING SRL	285
	ALPIQ ENERGIA ITALIA SPA	98
	AXPO ITALIA SPA	725
	BURGO ENERGIA SRL	112
	DOLOMITI ENERGIA TRADING SPA	800
	EDISON SPA	2.789
	EGEA COMMERCIALE SRL	4
	EGO ENERGY S.R.L.	30
	ENEL PRODUZIONE SPA	8.978
	ENGIE ITALIA S.P.A.	1.089
	ENI SPA	85
	EP PRODUZIONE S.P.A.	2.200
	ERG POWER GENERATION S.P.A.	340
	ERGOSUD S.P.A.	741
	HERA TRADING SRL	55
	IREN ENERGIA SPA	1.839
	ISAB SRL	220
	NUOVA SOLMINE S.P.A.	7
	SASOL ITALY SPA	32
	SOLVAY CHIMICA ITALIA SPA	125
	SORGENIA SPA	2.580
	TIRRENO POWER SPA	1.874
	UNIGRA' S.R.L.	3
	Totale Esistente, Non Flessibile, Non FRNP	29.785

Tabella 4: CDP Assegnata per Categoria e Partecipante

CATEGORIA	PARTECIPANTE	CDP ASSEGNATA (MW)
NUOVA, NON FRNP, RILEVANTE AUTORIZZATA	METAENERGIA PRODUZIONE	293
	ACEA ENERGIA SPA	10
	EDISON SPA	873
	ENEL PRODUZIONE SPA	129
	IREN ENERGIA SPA	93
	Totale Nuova, Non FRNP, Rilevante Autorizzata	1.398
NUOVA, NON FRNP, RILEVANTE NON AUTORIZZATA	ACCIAIERIA ARVEDI SPA	103
	METAENERGIA PRODUZIONE	81
	A2A SPA	115
	EDISON SPA	67
Totale Nuova, Non FRNP, Rilevante non Autorizzata		366
NUOVA, FRNP RILEVANTE AUTORIZZATA	ACEA ENERGIA SPA	3
Totale Nuova, FRNP Rilevante Autorizzata		3
INDISPONIBILE, NON FLESSIBILE	ENEL PRODUZIONE SPA	38
Totale Indisponibile non flessibile		38
ESTERA	ALPIQ ENERGIA ITALIA SPA	534
	AXPO ITALIA SPA	95
	C.V.A. TRADING SRL	150
	DUFERCO ENERGIA S.P.A.	400
	ELECTRADE SPA	500
	ENEL PRODUZIONE SPA	1.030
	ENGIE ITALIA S.P.A.	400
	EP PRODUZIONE S.P.A.	800
	EPLUS SRL	251
	ITAL GREEN ENERGY SRL	4
	REPOWER ITALIA SPA	220
	VEOS	10
Totale Estera		4.394
Totale		40.919

Tabella 4: CDP Assegnata per Categoria e Partecipante

Capacità Qualificata, Offerta e Assegnata per Partecipante

Nella tabella seguente è riportata la CDP qualificata, offerta e assegnata per Partecipante. Il partecipante con la maggiore CDP qualificata nazionale è Enel Produzione (11 GW), seguito da A2A (5,4 GW). La maggiore CDP estera è stata qualificata da Enel Produzione (4,4 GW) ed Engie (4,4 GW).

PARTECIPANTE	CDP QUALIFICATA NAZIONALE (GW)	CDP OFFERTA E ASSEGNATA NAZIONALE (GW)	CDP QUALIFICATA ESTERA (GW)	CDP OFFERTA ESTERA (GW)	CDP ASSEGNATA ESTERA (GW)
A2A SPA	5,4	4,8	0,1		
ACCIAIERIA	0,1	0,1	0,1		
ARVEDI SPA					
ACEA ENERGIA SPA	0,1	0,1			
ALEA ENERGIA SPA	0,01	0,01	0,3		
ALPERIA TRADING SRL	0,6	0,6			
ALPIQ AG			0,7		
ALPIQ ENERGIA ITALIA SPA	0,4	0,1	0,7	0,6	0,5
AXPO ITALIA SPA	1,4	0,7	2,8	0,4	0,1
BKW HYDRO ITALIA S.R.L.	0,02	0,003			
BKW ITALIA SPA	0,02	0,01			
BURGO ENERGIA SRL	0,2	0,1	0,1		
C.U.R.A.CONSORZIO UTILITIES RAVENNA SCRL			0,04		
C.V.A. TRADING SRL	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2
DOLOMITI ENERGIA TRADING SPA	1,2	0,9	0,03		
DUFERCO ENERGIA S.P.A.			0,4	0,4	0,4
DXT COMMODITIES SA	0,004	0,004	1,1		
EDELWEISS ENERGIA SPA	0,01	0,008	0,2		
EDF TRADING LIMITED			0,3		
EDISON SPA	5,3	3,8	1,0		
EGEA COMMERCIALE SRL	0,01	0,004	0,02		
EGO ENERGY S.R.L.	0,1	0,1			
ELECTRADE SPA			1,0	0,5	0,5
ENEIDE LUCE E GAS SRL			0,002		

Tabella 5: CDP Qualificata, Offerta e Assegnata per Partecipante

PARTECIPANTE	CDP QUALIFICATA NAZIONALE (GW)	CDP OFFERTA E ASSEGNATA NAZIONALE (GW)	CDP QUALIFICATA ESTERA (GW)	CDP OFFERTA ESTERA (GW)	CDP ASSEGNATA ESTERA (GW)
ENEL PRODUZIONE SPA	11,0	9,6	4,4	1,0	1,0
ENGIE ITALIA S.P.A.	1,1	1,1	4,4	0,4	0,4
ENI SPA	3,9	3,7	0,3		
EP PRODUZIONE S.P.A.	2,7	2,2	0,8	0,8	0,8
EPLUS SRL			1,0	0,3	0,3
ERG POWER GENERATION S.P.A.	0,4	0,3	0,3		
ERGOSUD S.P.A.	0,7	0,7			
HERA TRADING SRL	0,1	0,1			
IREN ENERGIA SPA	2,0	1,9			
ISAB SRL	0,2	0,2			
ITAL GREEN ENERGY SRL			0,1	0,02	0,004
METAENERGIA PRODUZIONE	0,4	0,4			
NUOVA SOLMINE S.P.A.	0,01	0,01			
OPTIMA ITALIA SPA			0,1		
REPOWER ITALIA SPA			0,3	0,2	0,2
SASOL ITALY SPA	0,03	0,03	0,02		
SET SPA	0,3		0,1		
SIRAM SPA	0,01				
SOLVAY CHIMICA ITALIA SPA	0,2	0,1			
SORGENIA SPA	2,6	2,6	1,0		
SUNCITY ENERGY SRL	0,004	0,002			
TAMARETE ENERGIA SRL	0,1	0,1			
TIRRENO POWER SPA	1,9	1,9			
UNIGRA' S.R.L.	0,004	0,003			
VEOS	0,01		0,1	0,01	0,01
Totale	42,8	36,5	21,8	4,8	4,4

Tabella 5: CDP Qualificata, Offerta e Assegnata per Partecipante

Capacità Assegnata per Tecnologia

Nel grafico seguente sono riportate le percentuali di CDP assegnata a livello nazionale, distinta per macro-categoria tecnologica*. Poiché la partecipazione all'asta avviene secondo una logica di portafoglio, l'attribuzione della CDP assegnata a ciascuna macro-categoria è stata effettuata tramite un metodo convenzionale**.

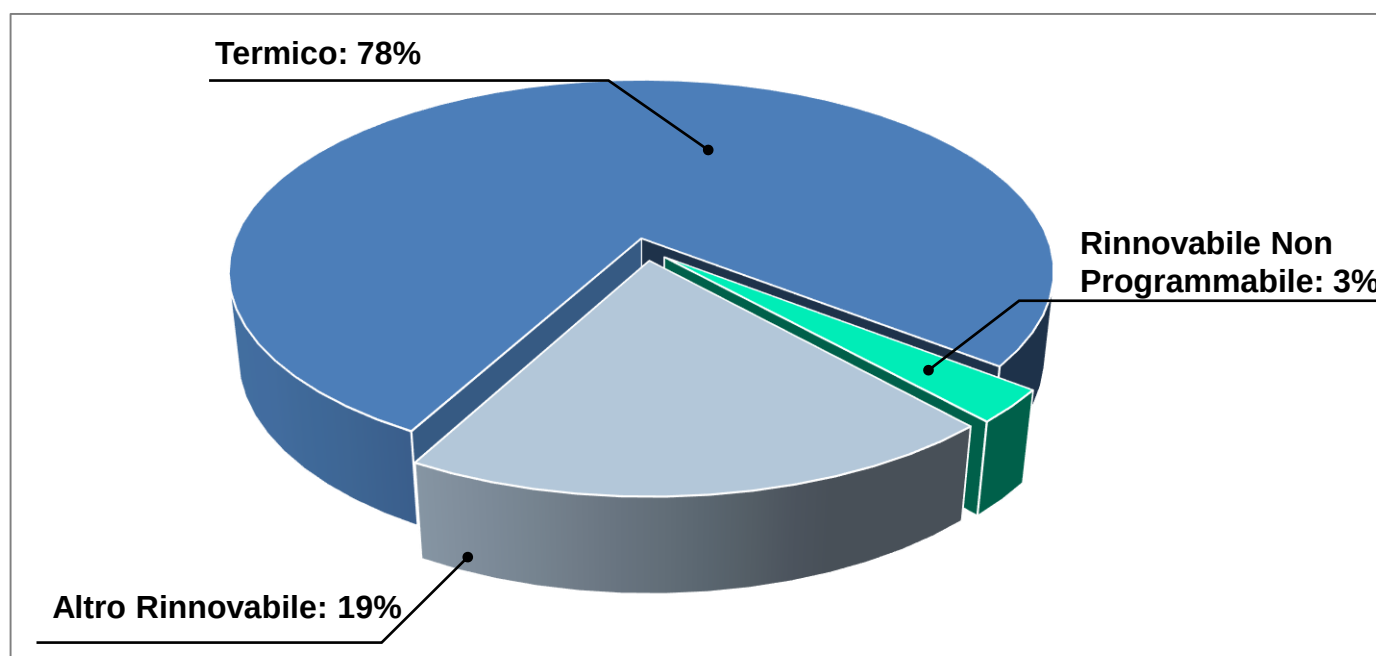


Figura 9: CDP Assegnata per categoria tecnologica

* Il Rinnovabile non Programmabile include: Eolico, Solare, Idrico Fluente e Geotermico. L'Altro Rinnovabile include: Idrico Non Fluente, Pompaggio e Bio-combustibili

**Si è ipotizzato che la distribuzione della CDP assegnata per ciascuna macro-categoria tecnologica sia uguale alla distribuzione della CDP qualificata

Capacità Assegnata Nazionale rispetto alla Potenza Massima Erogabile

Nel grafico seguente sono riportate le percentuali di potenza qualificata*, CDP Qualificata e CDP Offerta/Assegnata rispetto alla potenza massima erogabile, distinta in tre macro-categorie tecnologiche**. Poiché la partecipazione all'asta avviene secondo una logica di portafoglio, l'attribuzione della CDP Assegnata a ciascuna macro-categoria è stata effettuata tramite un metodo convenzionale***. Del termoelettrico risulta selezionato in esito all'asta il 52% della potenza massima erogabile.

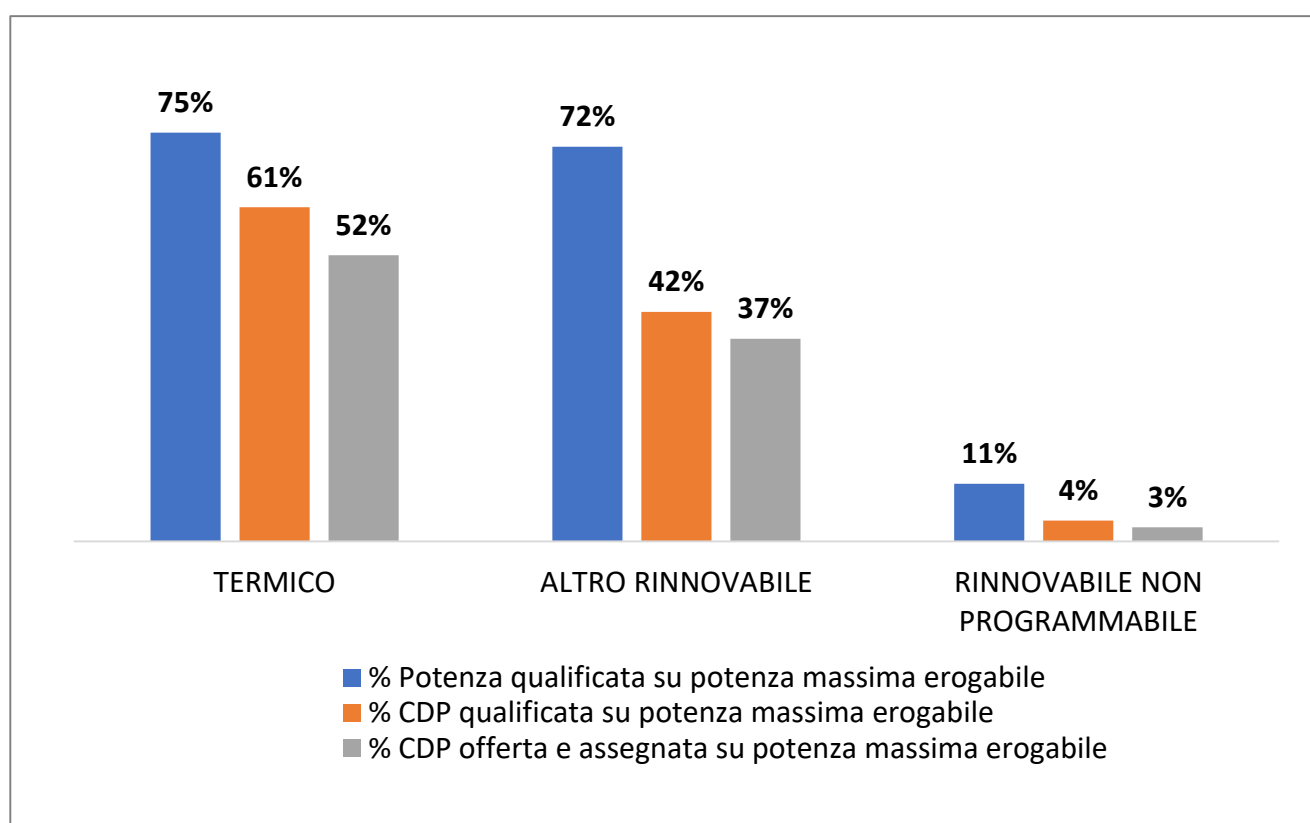


Figura 10: Capacità Assegnata Nazionale rispetto alla Potenza Massima Erogabile

* Per potenza qualificata si intende la potenza delle Unità di Produzione, comunicate dai Partecipanti ai sensi dell'articolo 8 della Disciplina

** Il Rinnovabile non Programmabile include: Eolico, Solare, Idrico Fluente e Geotermico. L'Altro Rinnovabile include: Idrico Non Fluente, Pompaggio e Bio-combustibili

***Si è ipotizzato che la distribuzione della CDP assegnata per ciascuna macrocategoria sia uguale alla distribuzione della CDP qualificata