

Il progetto presenta rilevanti benefici in tutti gli scenari analizzati

Riduzione costi di Mercato

- Minore attivazione impianti nell'Isola per il forte contributo di riserva introdotto dal nuovo HVDC;
- Superamento dei limiti di esercizio attuali degli HVDC (vedi focus precedente) attraverso la tecnologia VSC e configurazione biterminale.

B7 M€/y

	2025	2030	2040
BAU	---	78	175
PNEC	223	633	---
DEC	---	222	621

Rimozione Essenzialità

- Risoluzione vincoli di regolazione della tensione;
- Possibilità di black start con tecnologia VSC;
- Contributo riserva terziaria.

B4 M€/y

	2025	2030	2040
BAU	---	188	188
PNEC	188	188	---
DEC	---	188	188

Riduzione Overgeneration Rinnovabile

- Forte riduzione dell'overgeneration di rinnovabile concentrato nelle isole.

B5 M€/y

	2025	2030	2040
BAU	---	15	91
PNEC	36	157	---
DEC	---	84	206

Miglioramento SEW

- Impatto sul SEW attraverso riduzione prezzi medi nelle isole e surplus produttori nel continente.

B1 M€/y

	2025	2030	2040
BAU	---	24	40
PNEC	11	19	---
DEC	---	11	39

Riduzione ENF

- Valori di ENF in riduzione soprattutto negli scenari PNIEC.

B3 M€/y

	2025	2030	2040
BAU	---	0	1
PNEC	149	78	---
DEC	---	5	1