



REGIONE DEL VENETO



ANALISI DELL'IMPATTO ECONOMICO ED OCCUPAZIONALE DEGLI INVESTIMENTI PUBBLICI A SUPPORTO DELLA TRANSIZIONE ENERGETICA IN VENETO

4 settembre 2025



METODOLOGIA INPUT/OUTPUT

OBIETTIVO

Valutare l'impatto degli investimenti in termini di:

- **VALORE DELLA PRODUZIONE/FATTURATO**
- **OCCUPAZIONE**

EFFETTI

- **DIRETTI**
- **INDIRETTI**
- **INDOTTI**

AMBITI D'ANALISI

Fase preliminare di studio delle misure di cui si vuole valutare l'efficacia. Gli obiettivi di questa fase sono due. Da un lato si individuano le componenti della domanda aggregata regionale interessate dall'intervento della politica e dall'altro lato si riclassificano tali misure nei settori previsti dalla matrice del modello che si vuole costruire

Aggiornamento dell'ultima matrice simmetrica nazionale definita dall'ISTAT, adeguandola ai più recenti parametri disponibili mediante la metodologia RAS

Estrazione da detta matrice dei coefficienti di attivazione veneti, separandoli da quelli non-veneti, mediante la metodologia Location Quotients

Composizione della Tavola input-output regionale a 4 blocchi

MODALITA' DI INDAGINE

Reperimento e analisi dei dati a livello nazionale utili alla costruzione della matrice mediante la sistematizzazione di banche dati differenti

Costruzione del database
«nazionale»

Elaborazione dei dati

Identificazione e aggiornamento costante delle variabili economiche per la revisione della matrice simmetrica nazionale

Reperimento e analisi dei dati a livello regionale/locale utili alla costruzione della matrice mediante la sistematizzazione di diverse banche dati regionali/locali

Costruzione del database
«regionale/locale»

Elaborazione dei dati

Analisi di bilanciamento e adeguamento variabili mediante metodologia RAS

Estrazione dei coefficienti di attivazione veneti mediante metodologia Location Quotients

Costruzione della matrice regionale

RISULTATI

Definizione dei moltiplicatori economici della produzione e degli addetti

Analisi degli impatti degli investimenti pubblici a supporto delle transizione energetica in Veneto

Analisi degli impatti anche delle componenti private della domanda finale (consumi privati, investimenti privati ed esportazioni)

Schematizzare e quantificare il reticolo produttivo regionale

Effetti diretti: generati dagli operatori destinatari iniziali dello stimolo della domanda finale (ovviamente comprendendo in essa anche lo stimolo derivante dalla programmazione dell'amministrazione regionale), e dai loro fornitori

Effetti indiretti: generati dalla concatenazione di forniture successive a quelle direttamente coinvolte

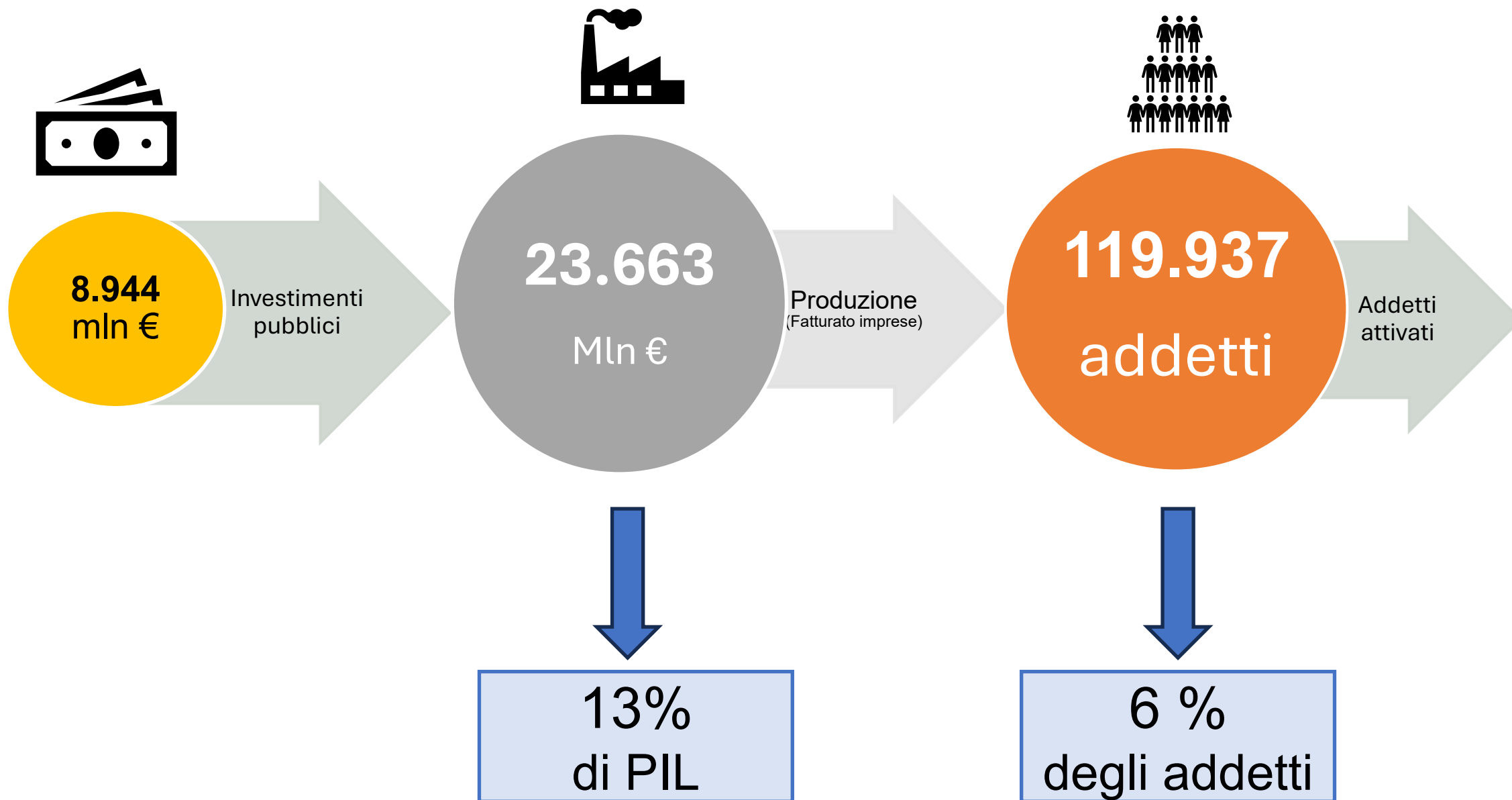
Effetti indotti: generati dai consumi dei redditi distribuiti dai produttori diretti ed indiretti

Risorse pubbliche stanziare o destinate al Veneto a supporto della transizione energetica (dati rilevati al 01/2025)

		mln. euro
1	Risorse comunitarie (1)	274
2	Risorse regionali	93
3	Risorse statali	386
4	Risorse PNRR dati Veneto	7.292
5	Risorse RepowerEU (ipotesi ricaduta in Veneto)	899
	TOTALE RISORSE	8.944

(1) PR 2021-2027, FSE, risorse per progetti comunitari, etc

Impatti complessivi sul valore della produzione e sugli addetti
(produzione in milioni di euro, addetti in unità)



NPER - RISORSE PUBBLICHE ATTINENTI AL FOTOVOLTAICO

AZIONI

1. Azioni il cui oggetto prioritario è il FTV
2. Azioni nelle quali il FTV è oggetto secondario/collaterale
3. Azioni nelle quali il FTV è marginale o riceve effetti indiretti dall'azione

ipotesi di MINIMO



1.147 milioni di euro

ipotesi di MASSIMO



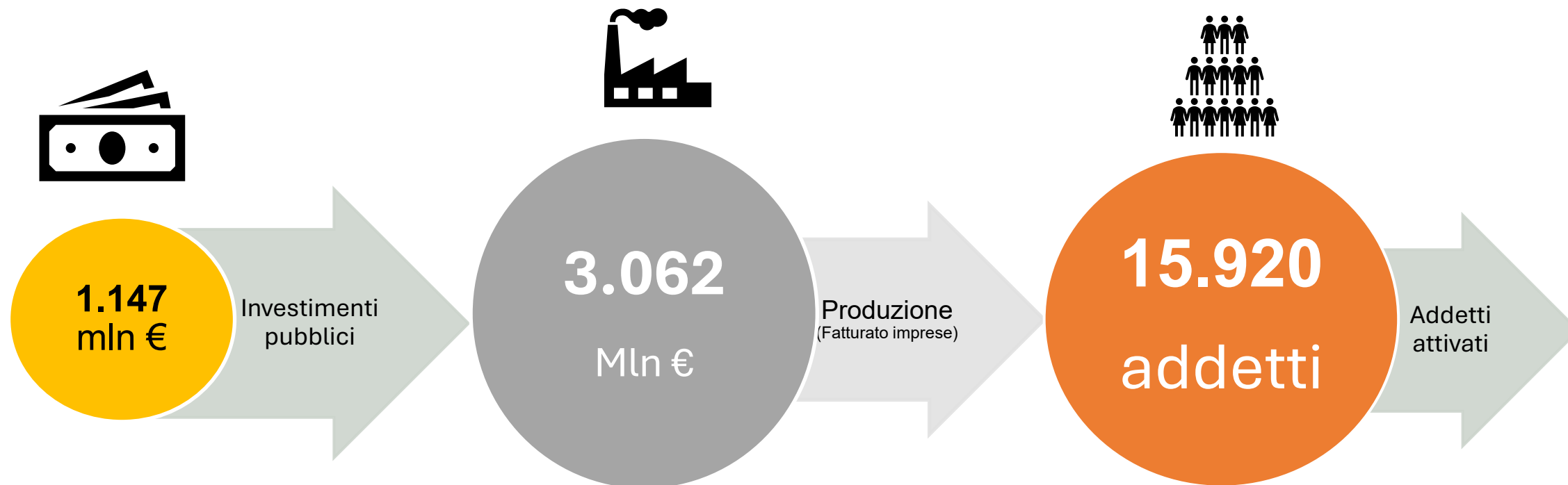
1.830 milioni di euro

ipotesi di MINIMO

RISORSE PUBBLICHE STANZIATE O DESTINATE AL VENETO A SUPPORTO DELLA TRANSIZIONE ENERGETICA

	mln. euro	%
Diffusione e alla realizzazione delle CER e dei gruppi di AERAC	209,3	18,2
Digitalizzazione, innovazione, competitività, cultura e turismo	15,6	1,4
Economia circolare	0,05	0,0
Idrogeno verde	17,9	1,6
Settore agricoltura	222,1	19,4
Settore civile	309,2	27,0
Settore industria e commercio	119,6	10,4
Settore pubblico (non residenziale)	179,3	15,6
Settore pubblico (residenziale)	46,8	4,1
Sistemi urbani	0,9	0,1
Solare fotovoltaico	26,2	2,3
Trasporti (generale)	0,4	0,0
TOTALE RISORSE	1.147	100,0

Impatti complessivi sul valore della produzione e sugli addetti
(produzione in milioni di euro, addetti in unità)

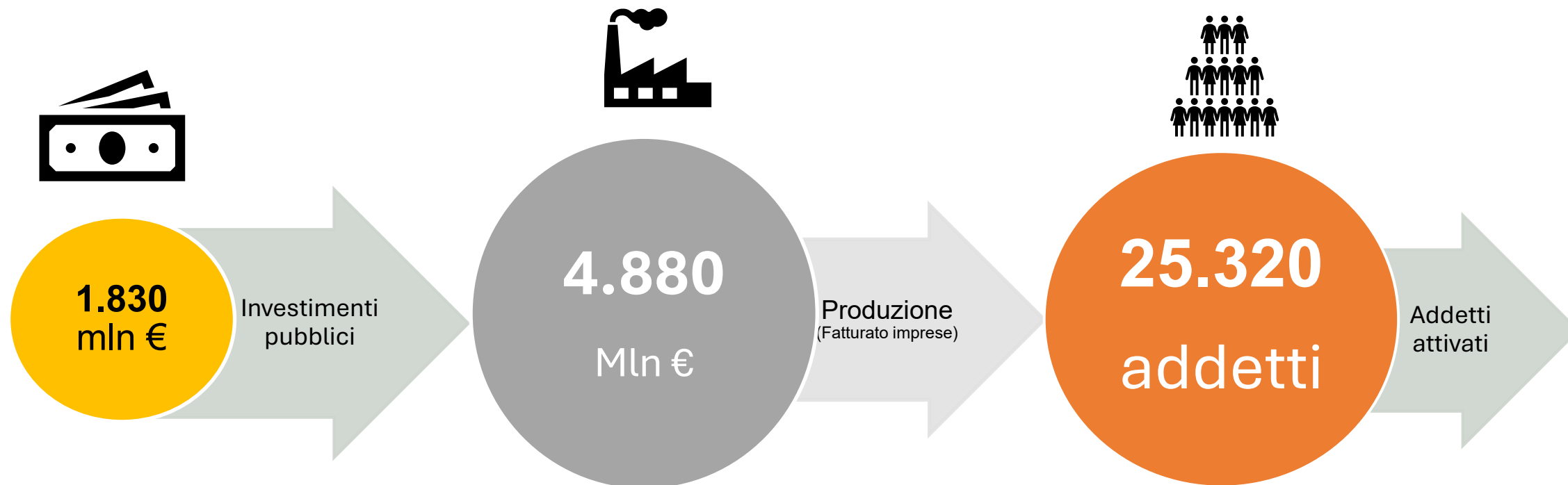


ipotesi di MASSIMO

RISORSE PUBBLICHE STANZIATE O DESTINATE AL VENETO A SUPPORTO DELLA TRANSIZIONE ENERGETICA

	mln. euro	%
Diffusione e alla realizzazione delle CER e dei gruppi di AERAC	209,3	11,4
Digitalizzazione, innovazione, competitività, cultura e turismo	31,1	1,7
Economia circolare	0,09	0,0
Idrogeno verde	28,2	1,5
Settore agricoltura	222,8	12,2
Settore civile	618,3	33,8
Settore industria e commercio	239,2	13,1
Settore pubblico (non residenziale)	355,4	19,4
Settore pubblico (residenziale)	93,6	5,1
Sistemi urbani	1,5	0,1
Solare fotovoltaico	29,1	1,6
Trasporti (generale)	1,3	0,1
TOTALE RISORSE	1.830	100,0

Impatti complessivi sul valore della produzione e sugli addetti
(produzione in milioni di euro, addetti in unità)





REGIONE DEL VENETO



ANALISI DEGLI IMPATTI ECONOMICI PER I SETTORI DI INTERESSE INDIVIDUATI NEL NPER

**Focus sullo sviluppo
della generazione fotovoltaica**

4 settembre 2025



Impianti fotovoltaici e potenza installati in Veneto nel 2023

- 228.013 impianti per una potenza installata di 3.168 MW e una produzione netta di 2.850 GWh, dei quali 972 per autoconsumo
- Il Veneto ha il 14,3% degli impianti nazionali, il 10,4% della potenza installata e il 9,4% della produzione netta, ma ha una quota di autoconsumo al 13,0
- In sintesi, in Veneto ci sono molti impianti di taglia mediamente più piccola della media nazionale (minore produzione) ma fortemente legati all'autoconsumo (impianti privati di famiglie, di imprese, ecc.)

	Numero impianti	Potenza installata (MW)	Produzione Lorda (GWh)	Produzione Netta (GWh)	Autoconsumo (GWh)
Veneto	228.013	3.168	2.886	2.850	972
ITALIA	1.597.447	30.319	30.711	30.236	7.498
% Veneto/Italia	14,3	10,4	9,4	9,4	13,0

Impianti fotovoltaici e potenza installati per settore in Veneto nel 2023

- È il settore residenziale che ha il maggior numero di impianti, ma è quello industriale che ha la potenza e la produzione maggiore

	Numero Impianti	Potenza (MW)	Potenza media per impianto (kW)	Produzione Lorda (GWh)	Produzione media per impianto (kWh)
Residenziale	202.198	1.048,9	5,2	946,9	4.683
Industriale	8.363	1.185,1	141,7	1.110,5	132.787
Terziario	12.022	590,9	49,2	504,0	41.923
Agricolo	5.430	342,5	63,1	324,8	59.816
Totale regionale	228.013	3.167,4		2.886,2	

Impianti fotovoltaici, produzione e consumi per settore in Veneto nel 2023

- In Veneto nel 2023 la domanda di energia elettrica, secondo i dati ufficiali Terna, è stata pari a 28.871,9 GWh, dei quali il 10,0% sostenuti dalla produzione fotovoltaica

	Numero Impianti fotovoltaici	Produzione Lorda (GWh)	Consumi elettrici per settore (GWh)	Numero edifici / aziende agricole	% di consumi elettrici sostenuti dalla produzione fotovoltaica	Consumo medio per edificio / azienda agricola (kWh)
Residenziale	202.198	946,9	5.423,8	1.089.662	17,5	4.978
Industriale	8.363	1.110,5	14.595,8	35.351	7,6	412.883
Terziario	12.022	504,0	8.086,4	48.118	6,2	168.054
Agricolo	5.430	324,8	765,8	83.017	42,4	9.225
Totale regionale	228.013	2.886,2	28.871,9	1.256.148	10,0	22.984

Impatti del NPER nel settore residenziale: i valori in gioco

Stato attuale	Unità di misura	Valore
Numero Impianti	#	202.198
Numero edifici	#	1.089.662
Rapporto tra impianti fotovoltaici ed edifici residenziali (v. nota 2)	%	18,6
Potenza media per impianto	kW	5,2
Produzione media per impianto	kWh	4.683,0
Potenza	MW	1.048,9
Produzione Lorda	GWh	946,9

NPER Ipotesi 2	Unità di misura	Valore
Nuova potenza	MW	788,3
Potenza media per impianto	kW	6,0
Numero di nuovi impianti	#	131.382
Costi di investimento	M €	764,6
Bonus fiscale 36%	M €	275,3
Costi di investimento al netto dei bonus fiscali	M €	489,4
Produzione per unità di potenza	kWh/kW	902,8
Produzione Lorda	GWh	711,6

Stima dell'impatto nel settore residenziale dell'installazione di impianti fotovoltaici secondo l'ipotesi 2 del NPER per impianti aderenti alle CER

Impianti aderenti a CER	%	50,0
Costi di investimento (a)	M€	244,7
Produzione di energia da impianti aderenti a CER	GWh	355,8
Percentuale di autoconsumo reale (risparmio in bolletta) impianti aderenti a CER	%	36,5
Energia autoconsumata impianti aderenti a CER	GWh	129,9
Risparmio in bolletta su energia autoconsumata (b)	M€	24,7
Percentuale di autoconsumo virtuale da aderenti a CER	%	36,5
Energia autoconsumata virtualmente da aderenti a CER	GWh	129,9
Ricavi da corrispettivo Arera per energia autoconsumata (c)	M€	1,4
Ricavi da tariffa incentivante per autoconsumo virtuale (d)	M€	11,7
Percentuale di energia prodotta e immessa sul mercato	%	63,5
Energia prodotta e immessa sul mercato	GWh	225,9
Ricavi da energia immessa in rete (RID) (e)	M€	24,2
Costi di manutenzione (da simulazioni GSE) (f)	M€	8,7
Totale minori costi/costi evitati/entrate (media annua) (somma di b+c+d+e-f) (g)	M€	53,3
Tempo di rientro dell'investimento (g/a)	anni	4,6
Minori costi/costi evitati/entrate nei prossimi 20 anni	M€	1.066,3

Fonte: elaborazione Centro Studi Sintesi-CGIA Mestre e Smart Land su dati GSE, Terna e ISTAT

Stima dell'impatto nel settore residenziale dell'installazione di impianti fotovoltaici secondo l'ipotesi 2 del NPER per impianti NON aderenti alle CER

Impianti non aderenti a CER	%	50,0
Costi di investimento	M€	244,7
Produzione di energia	GWh	355,8
Percentuale di autoconsumo reale (risparmio in bolletta) impianti aderenti a CER	%	36,5
Energia autoconsumata	GWh	129,9
Risparmio in bolletta su energia autoconsumata	M€	24,7
Percentuale di energia prodotta e immessa sul mercato	%	63,5
Energia prodotta e immessa sul mercato	GWh	225,9
Ricavi da energia immessa in rete (RID)	M€	24,2
Costi di mnutenzione	M€	8,7
Totale minori/costi evitati/entrate (media annua)	M€	40,3
Tempo di rientro dell'investimento	anni	6,1
Minori costi/costi evitati/entrate nei prossimi 20 anni	M€	805,0

Stima dell'impatto economico totale (residenziale, non residenziale e agricolo) dell'installazione di impianti fotovoltaici

	Unità di misura	Valore
Stato attuale		
Numero impianti	#	228.013
Potenza installata	MW	3.167,4
Produzione lorda	GWh	2.886,2
Ipotesi di evoluzione al 2030		
Nuova potenza	MW	3.694,0
Produzione lorda	GWh	3.369,1
Costi investimento	M€	3.308,0
Totale minori costi/costi evitati/entrate	M€	498,2
Impatti		
Stima del numero di nuovi impianti	#	161.798
Totale impianti	#	389.811
Incremento % numero impianti	%	71,0
Potenza installata totale	MW	6.861,4
Incremento % potenza	%	116,6
ULA temporanee	#	24.972
ULA permanenti	#	24.307

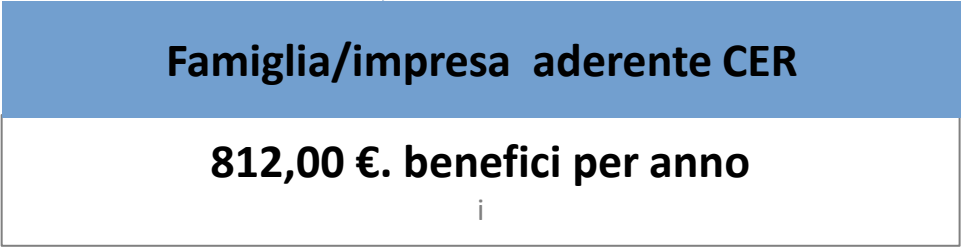
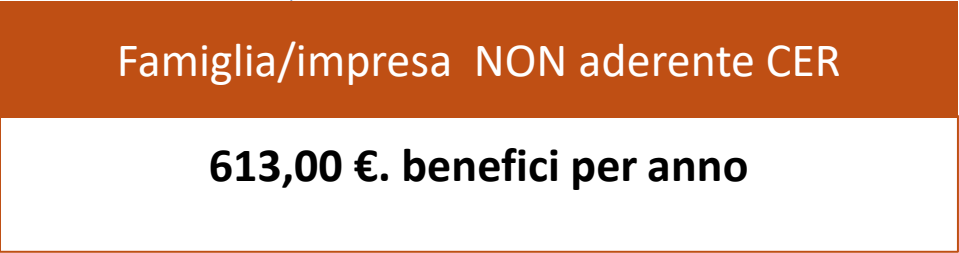
Il settore residenziale

stima impatto economico ed occupazionale del NPER



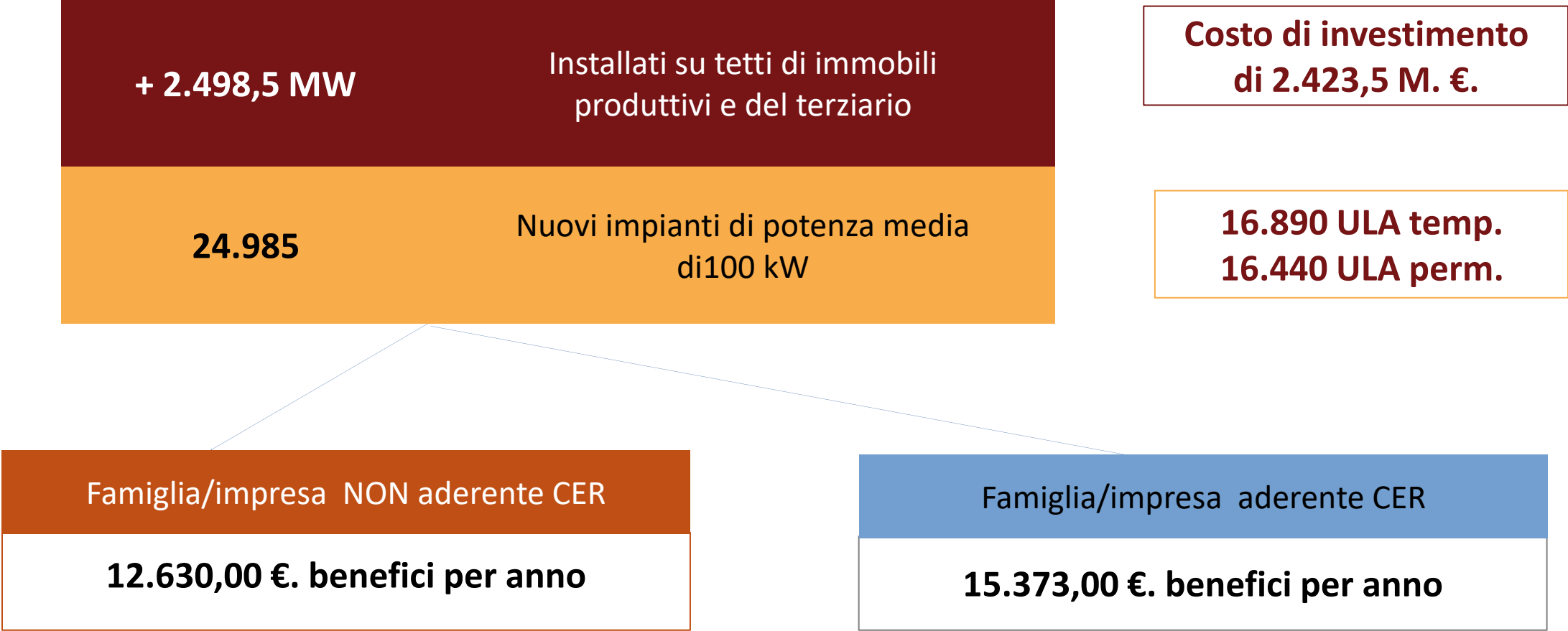
Costo di investimento di 764,6 M. €.

**5.329 ULA temp.
5.187 ULA perm.**



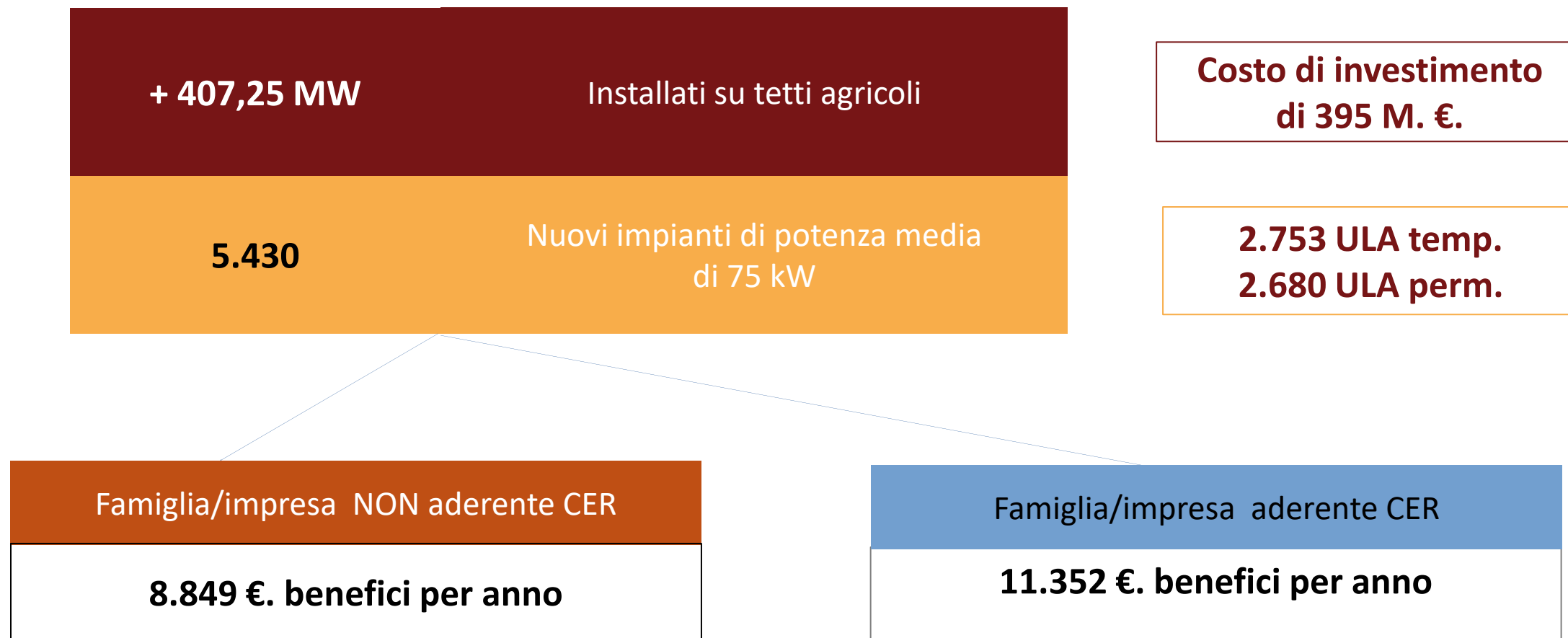
Fonte: elaborazione Centro Studi Sintesi-CGIA Mestre e Smart Land su dati GSE, Terna e ISTAT

**Il settore produttivo e terziario
stima impatto economico ed occupazionale del NPER**



Fonte: elaborazione Centro Studi Sintesi-CGIA Mestre e Smart Land su dati GSE, Terna e ISTAT

Il settore agricolo stima impatto economico ed occupazionale



Fonte: elaborazione Centro Studi Sintesi-CGIA Mestre e Smart Land su dati GSE, Terna e ISTAT



REGIONE DEL VENETO



GRAZIE

ANDREA FAVARETTO

4 settembre 2025

