



Macro numeri della Valle d'Aosta



3.263 kmq di territorio di cui il 20 % (650 kmq) al di sotto dei 1.500 m. s.l.m

130 mila abitanti ne fanno la regione oltre che più piccola la meno densamente abitata.



I dati energetici:

Energia elettrica

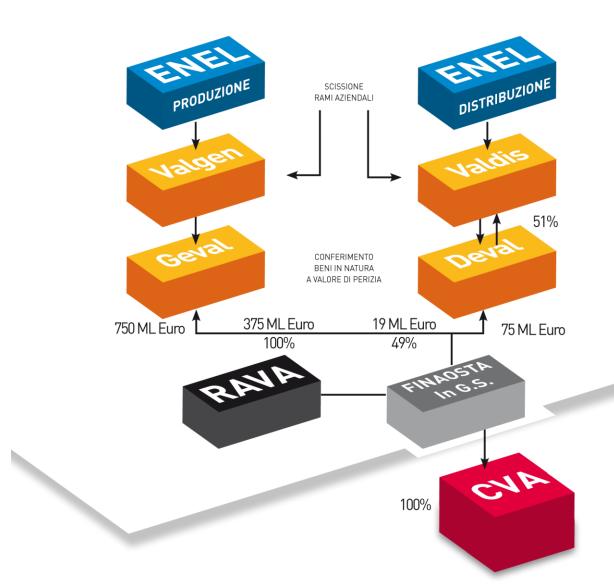
134 mila contatori elettrici 905 GWh consumati produzione di circa 3.500 GWh

GAS metano:

22 mila contatori 98 Mln di mc di cui 48 su rete di trasporto per 3 grandi clienti



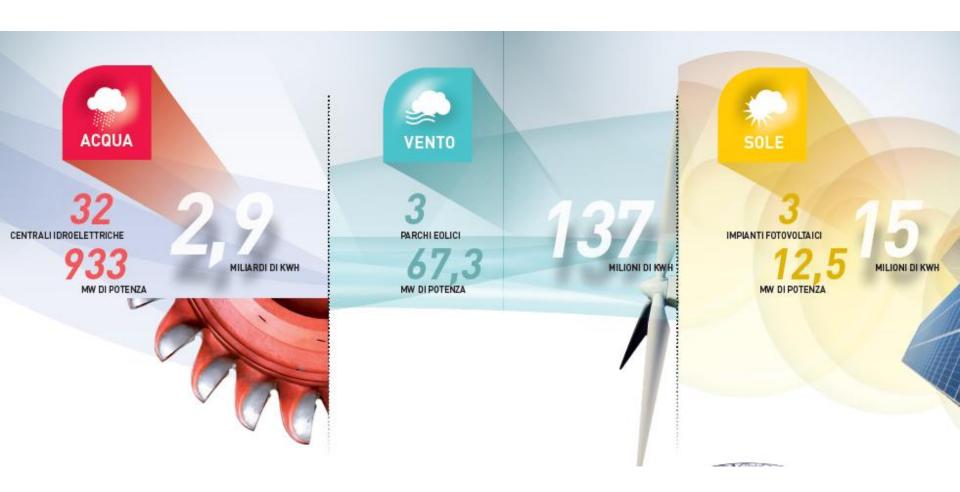
GRUPPO CVA



Il 1° giugno 2001 la Regione Valle d'Aosta acquista il 100% della società di generazione ed il 49% della società di distribuzione

GRUPPO CVA

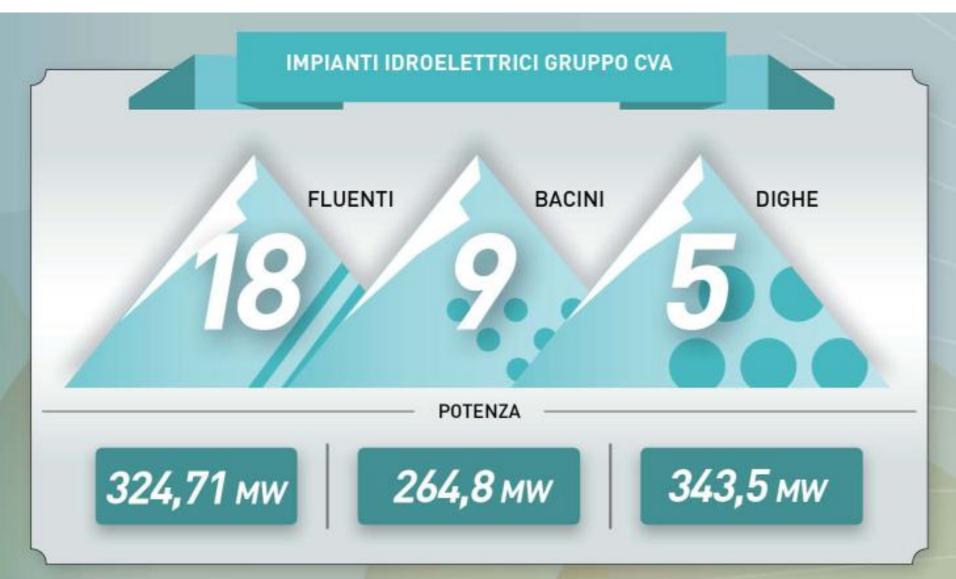
Energia 100% rinnovabile da Acqua, Vento e Sole



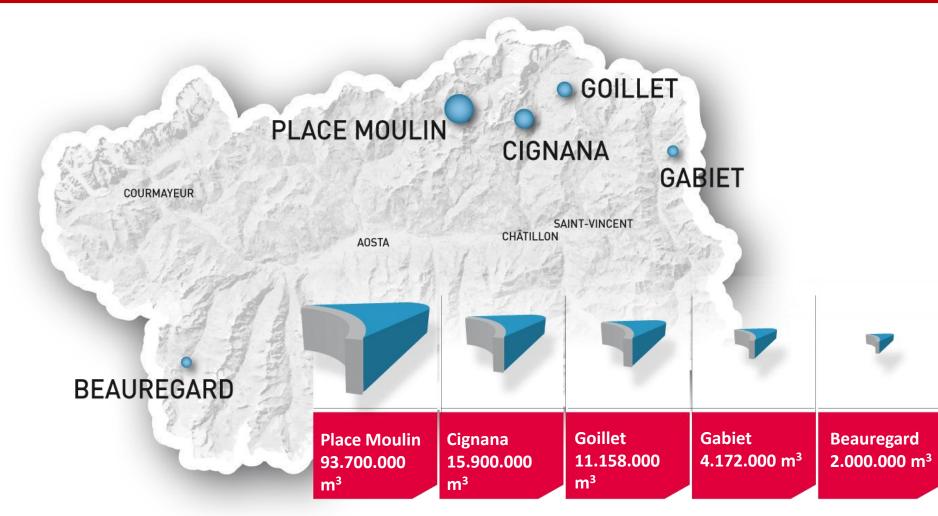
Valore produzione consolidata oltre 1100 Milioni di €uro

IMPIANTI IDROELETTRICI

Tipologia di impianti idroelettrici



IMPIANTI IDROELETTRICI



Le dighe oltre a consentire di modulare la produzione di energia elettrica nelle ore più remunerative, contribuiscono :

- al servizio di dispacciamento nella programmazione oraria
- a livello locale alla funzione di laminazione delle piene.



POSIZIONAMENTO

Contributo dei maggiori gruppi alla generazione rinnovabile per fonte nel 2013

Enel 39,1 100,0 9,0 1,1 3,2 A2A 5,7 0,0 0,0 0,0 11,5 Hydro Dolomiti Enel 6,5 0,0 7,0 0,2 0,9 C.V.A. 6,0 0,0 0,5 0,1 0,0 Edison 4,4 0,0 5,8 0,1 0,5 E.On 3,9 0,0 4,3 0,0 0,0 SE Hydropower 4,6 0,0 0,0 0,0 0,0 Edipower 4,0 0,0 0,0 0,0 0,0 Erg 0,0 0,0 13,9 0,0 0,0 Iren 3,3 0,0 0,0 0,1 0,6 Sel 2,1 0,0 0,0 0,0 0,0 Ital Green Energy Holding 2,1 0,0 66,5 98,3 77,7 TOTALE 100,0 100,0 100,0 100,0 100,0 100,0		IDRO	GEOTERMO	EOLICO	SOLARE	BIOMASSA, BIOGAS E RIFIUTI
Hydro Dolomiti Enel 6,5 0,0 7,0 0,2 0,9 C.V.A.) 6,0 0,0 0,5 0,1 0,0 Edison 4,4 0,0 5,8 0,1 0,5 E.On 3,9 0,0 4,3 0,0 0,0 SE Hydropower 4,6 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 Edipower 4,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 Erg 0,0 0,0 13,9 0,0 0,0 0,0 Iren 3,3 0,0 0,0 0,1 0,6 Sel 2,1 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 Ital Green Energy Holding 2,1 0,0 0,0 0,0 0,3 6,6 Altri operatori 18,2 0,0 66,5 98,3 77,7	Enel	39,1	100,0	9,0	1,1	3,2
C.V.A 6,0 0,0 0,5 0,1 0,0 Edison 4,4 0,0 5,8 0,1 0,5 E.On 3,9 0,0 4,3 0,0 0,0 SE Hydropower 4,6 0,0 0,0 0,0 0,0 Edipower 4,0 0,0 0,0 0,0 0,0 Erg 0,0 0,0 13,9 0,0 0,0 Iren 3,3 0,0 0,0 0,1 0,6 Sel 2,1 0,0 0,0 0,0 0,0 Ital Green Energy Holding 2,1 0,0 66,5 98,3 77,7	A2A	5,7	0,0	0,0	0,0	11,5
Edison 4,4 0,0 5,8 0,1 0,5 E.On 3,9 0,0 4,3 0,0 0,0 SE Hydropower 4,6 0,0 0,0 0,0 0,0 Edipower 4,0 0,0 0,0 0,0 0,0 Erg 0,0 0,0 13,9 0,0 0,0 Iren 3,3 0,0 0,0 0,1 0,6 Sel 2,1 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 Ital Green Energy Holding 2,1 0,0 0,0 0,0 0,3 6,6 Altri operatori 18,2 0,0 66,5 98,3 77,7	Hydro Dolomiti Enel	6,5	0,0	7,0	0,2	0,9
E.On 3,9 0,0 4,3 0,0 0,0 SE Hydropower 4,6 0,0 0,0 0,0 0,0 Edipower 4,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 Erg 0,0 0,0 13,9 0,0 0,0 0,0 Iren 3,3 0,0 0,0 0,0 0,1 0,6 Sel 2,1 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 14al Green Energy Holding 18,2 0,0 66,5 98,3 77,7	C.V.A.	6,0	0,0	0,5	0,1	0,0
SE Hydropower 4,6 0,0 0,0 0,0 0,0 Edipower 4,0 0,0 0,0 0,0 0,0 Erg 0,0 0,0 13,9 0,0 0,0 Iren 3,3 0,0 0,0 0,1 0,6 Sel 2,1 0,0 0,0 0,0 0,0 Ital Green Energy Holding 2,1 0,0 0,0 0,0 0,3 6,6 Altri operatori 18,2 0,0 66,5 98,3 77,7	Edison	4,4	0,0	5,8	0,1	0,5
Edipower 4,0 0,0 0,0 0,0 0,0 Erg 0,0 0,0 13,9 0,0 0,0 Iren 3,3 0,0 0,0 0,1 0,6 Sel 2,1 0,0 0,0 0,0 0,0 Ital Green Energy Holding 2,1 0,0 0,0 0,3 6,6 Altri operatori 18,2 0,0 66,5 98,3 77,7	E.On	3,9	0,0	4,3	0,0	0,0
Erg 0,0 0,0 13,9 0,0 0,0 Iren 3,3 0,0 0,0 0,1 0,6 Sel 2,1 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 Ital Green Energy Holding 2,1 0,0 0,0 0,3 6,6 Altri operatori 18,2 0,0 66,5 98,3 77,7	SE Hydropower	4,6	0,0	0,0	0,0	0,0
Iren 3,3 0,0 0,0 0,1 0,6 Sel 2,1 0,0 0,0 0,0 0,0 Ital Green Energy Holding 2,1 0,0 0,0 0,0 0,3 6,6 Altri operatori 18,2 0,0 66,5 98,3 77,7	Edipower	4,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Sel 2,1 0,0 0,0 0,0 0,0 Ital Green Energy Holding 2,1 0,0 0,0 0,0 0,3 6,6 Altri operatori 18,2 0,0 66,5 98,3 77,7	Erg	0,0	0,0	13,9	0,0	0,0
Ital Green Energy Holding 2,1 0,0 0,0 0,3 6,6 Altri operatori 18,2 0,0 66,5 98,3 77,7	Iren	3,3	0,0	0,0	0,1	0,6
Holding Altri operatori 18,2 0,0 66,5 98,3 77,7	Sel	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0
	Ital Green Energy Holding	2,1	0,0	0,0	0,3	6,6
TOTALE 100,0 100,0 100,0 100,0 100,0	Altri operatori	18,2	0,0	66,5	98,3	77,7
	TOTALE	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0

POSIZIONAMENTO

Primi 20 gruppi per vendite al mercato finale 2014 (GWh)

C.V.A. 12° operatore

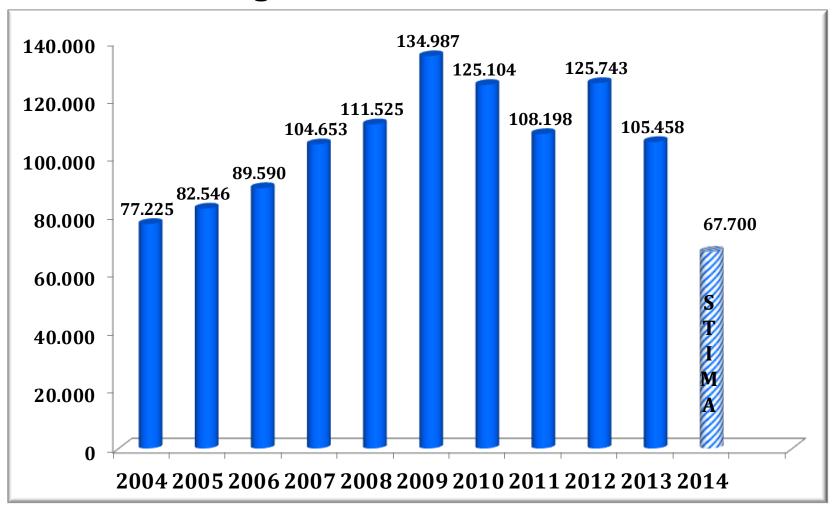


GRUPPO	CLIENTI	E11 E 31	TOTALE		
	DOMESTICI	BT	MT	AT/AAT	
Enel	45.483	31.824	9.179	3.397	89.884
Edison	1.735	3.554	9.337	4.083	18.709
Eni	2.070	1.916	4.262	2.193	10.441
Acea	2.188	2.209	3.520	2.023	9.940
Hera	815	2.899	4.431	270	8.415
Green Network Luce & Gas	8	377	2.050	5.271	7.706
A2A	1.493	2.342	2.667	379	6.879
Sorgenia	705	2.254	3.491	371	6.821
E,On	177	1.567	3.679	462	5.885
Axpo Group	0	721	1.818	3.279	5.818
GALA	4	1.603	3.852	142	5.602
lren	1.010	1.239	2.117	527	4.892
C.V.A.	130	1.677	2.725	1	4.533
Energetic Source	72	1.586	2.230	210	4.099
Repower AG	0	1.861	1.652	1	3.514
Egea	22	379	2.843	252	3.496
Dolomiti Energia	436	1.232	1.619	82	3.370
GdF Suez	685	228	559	1.743	3.216
Exergia	0	1.032	1.711	118	2.861
Metaenergia	42	263	2.407	109	2.821
Altri operatori	2,451	13.113	27.776	5.222	48.562
TOTALE OPERATORI	59.528	73.875	93.927	30.135	257.465



ANDAMENTO RISULTATI ECONOMICI CVA

Utile lordo in migliaia di euro

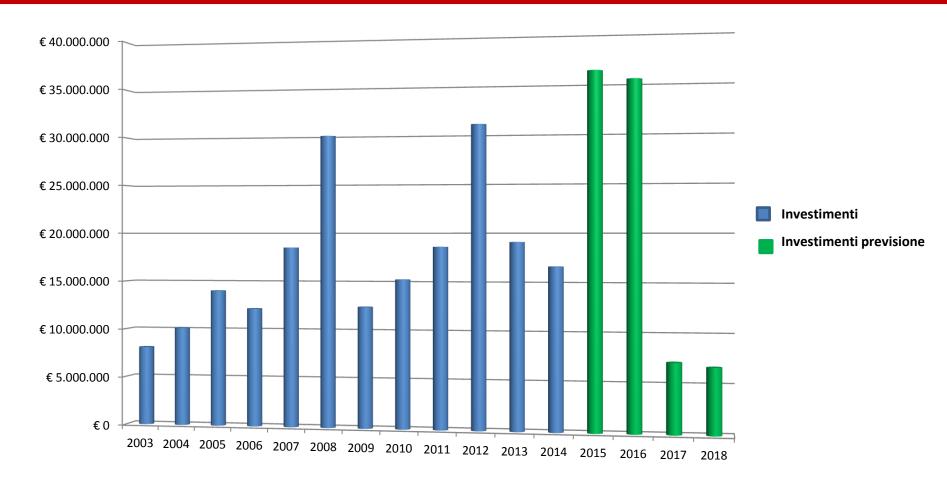


2001 – 2014 IMPOSTE VERSATE OLTRE 1600 MILIONI DI €URO

UNO SGUARDO A TUTTO IL GRUPPO

				3
Donne	71	30	23	124
Uomini	308	26	128	462
Totale	379	56	151	586

INVESTIMENTI C.V.A. S.p.A.



RIPARTIZIONE LAVORI	2012	2013	2014
Aziende locali	29%	45%	39%
Altre aziende	71%	55%	61%

TELERISCALDAMENTO AOSTA



Il Teleriscaldamento di Aosta è un impianto d'eccellenza che si avvale di un "cuore" composto da un sistema ad alta efficienza costituito da pompa di calore e cogeneratore.

PARTNERSHIP Cofely GDF Suez – CVA

Investimento 1° fase: 50 MM€ e circa 30 km di rete

2° fase: 30 MM€

Grazie al recupero del calore di scarto dal circuito delle acque di raffreddamento della "Cogne Acciai Speciali" sarà coperto oltre il 30% del fabbisogno termico totale della rete pari a 154.000 MWh, equivalente al fabbisogno di oltre 6.000 famiglie.

Nell'insieme sarà così possibile <u>risparmiare, ogni anno a regime, 10.000 TEP (Tonnellate Equivalenti di Petrolio) evitando l'emissione in atmosfera di oltre 30.000 tonnellate di CO₂.</u>

TELERISCALDAMENTO AOSTA



La centrale cogenerativa è costituita da n.1 motore endotermico ciclo otto a gas il quale eroga, a fronte di 15.256 kW bruciati, una potenza elettrica di 7.285 kW e termica di 6.360 kW.

La generazione di energia elettrica sarà destinata sia all'alimentazione della pompa di calore che a coprire gli autoconsumi della centrale e alla cessione alla rete elettrica locale.

TELERISCALDAMENTO AOSTA



La pompa di calore permette sulla base di un tradizionale ciclo frigorifero di trasferire il calore da una sorgente a bassa temperatura ad una utenza ad alta temperatura.

Nel caso di Aosta la sorgente a disposizione è rappresentata dall'acqua di raffreddamento del circuito interno alla Cogne Acciai Speciali Spa la cui temperatura media annua si aggira sui 20°C.

Il calore sottratto alla sorgente fredda, assommato al calore prodotto nella compressione, viene quindi restituito ad alta temperatura 90°C mediante scambio con acqua di teleriscaldamento, per una **potenza termica totale di circa 17.633 kW.**

L'acqua calda in uscita dallo scambiatore a tubi di fumo della caldaia è trasmessa a temperatura compresa tra 90 °C e 109 °C alla rete di teleriscaldamento, rimanendo all'interno del limite di esercizio degli impianti ad acqua calda.



COA energia

Finaosta S.p.A.

Il sistema energetico in Valle d'Aosta









IL PIANO ENERGETICO E AMBIENTALE REGIONALE_PEAR — E L'AGGIORNAMENTO DEL BILANCIO ENERGETICO REGIONALE

Il PEAR della Valle d'Aosta è stato approvato con D.G.R. n. 727 del 25 settembre 2014: costituisce il vigente strumento di pianificazione in ambito energetico con finalità di indirizzo e di programmazione per il periodo dal 2011 fino al 2020.

La pianificazione energetica prende avvio dalla redazione dei bilanci energetici regionali. Allo stato attuale è in fase di aggiornamento il **BILANCIO ENERGETICO REGIONALE 2007/2013**









LA CERTIFICAZIONE ENERGETICA







- IL SISTEMA DI CERTIFICAZIONE ENERGETICA REGIONALE BEAUCLIMAT -



Il sistema di certificazione energetica regionale Beauclimat in Valle d'Aosta è entrato in vigore il **20 luglio 2011** e prevede:

- una metodologia di calcolo regionale della prestazione energetica degli edifici
- un software per la certificazione energetica denominato Beauclimat



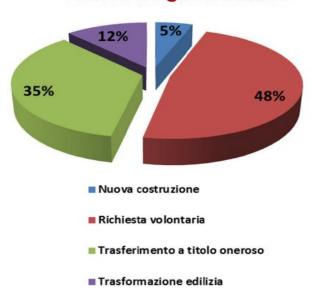




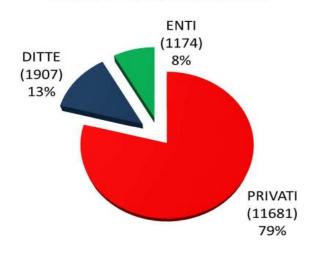
Certificatori iscritti all'elenco regionale: 347

N° Attestati Validati dai certificatori: 14.762

Perché vengono redatti?



Per chi vengono redatti?



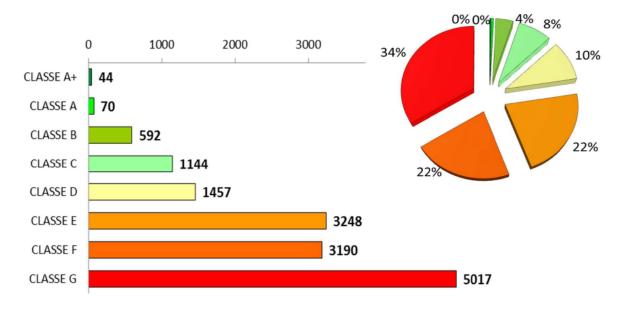








■ Numero di edifici per classe energetica sull'intero territorio regionale

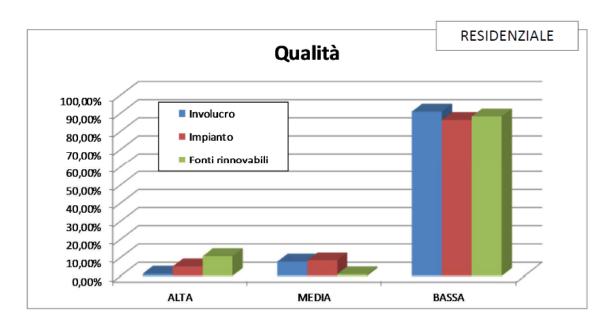








■ Indicatori qualità involucro, impianto e uso fonti rinnovabili



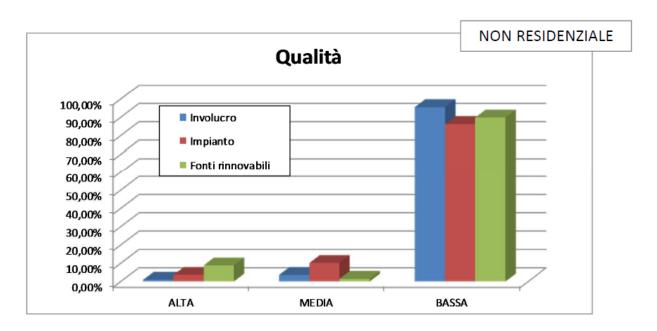








■ Indicatori qualità involucro, impianto e uso fonti rinnovabili



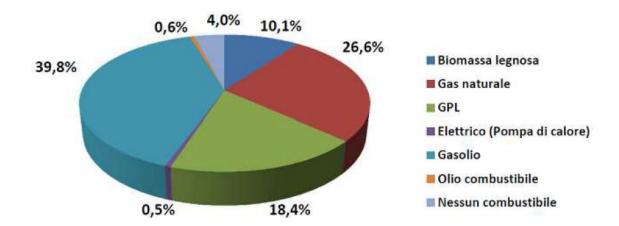






Ripartizione dei combustibili nel settore residenziale

Combustibili



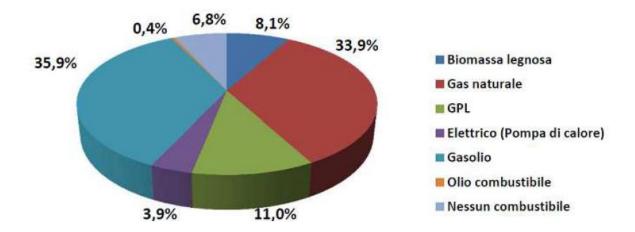






Ripartizione dei combustibili nel settore non residenziale

Combustibili



















RENERFOR: Alcotra 2007-2013. Un progetto per migliorare le politiche e le iniziative per lo sviluppo sostenibile, in particolare, della filiera bosco-legno-energia e della produzione idroelettrica.

STATO: terminato

RISULTATI RAGGIUNTI:

- Dati utili ai fini dell'aggiornamento dei bilanci energetici regionali con valutazione dei consumi e della diffusione delle fonti rinnovabili
- Analisi della disponibilità delle biomasse forestali con individuazione delle soluzioni logistiche per l'approvvigionamento del legname e pianificazione della filiera legno come fonte di energia. Rilevazione campionaria mediante indagine presso la popolazione per determinare:
 - Numerosità e tipologia di impianti di riscaldamento a legna presenti sul territorio
 - La varietà di biomasse utilizzate, quantitativi consumati e provenienza







ALPHOUSE: Programma Spazio Alpino 2007-2013. Un progetto europeo sulla riqualificazione energetica degli edifici tradizionali e la crescita della competitività delle piccole e medie imprese

STATO: terminato

RISULTATI RAGGIUNTI:

Il "Quaderno per il recupero energetico"

Pubblicazione che si rivolge ai professionisti impegnati nella progettazione di interventi di riqualificazione energetica, alle imprese e agli artigiani interessati ad acquisire gli strumenti utili per operare nel rispetto del risparmio energetico e del comfort interno degli edifici tradizionali esistenti.









ALPBC: Programma Spazio Alpino 2007-2013. Un progetto europeo sull'integrazione degli aspetti energetici negli strumenti di pianificazione territoriale STATO: aperto. Data di chiusura: giugno 2015.

IN FASE DI REDAZIONE:

- Raccomandazioni e Linee guida per la pianificazione energetica a scala di Comune o di aggregazione di Comuni
- Linee guida per la redazione dell'Allegato energetico ai Regolamenti edilizi comunali
- Piano di Azione per l'Energia sostenibile dell'area pilota Comunità Montana Monte Cervino

