



## Comune di Alzano Lombardo

Via Mazzini 69, 24022, Alzano Lombardo (BG)







# PIANO D'AZIONE PER L'ENERGIA SOSTENIBILE ED IL CLIMA

## Comune di Alzano Lombardo

Via Mazzini 69, 24022 Alzano Lombardo (BG)





Realizzato in collaborazione con:





#### **SOMMARIO**

1.	PRE	EFAZIONE	11
2.	STF	RUTTURA DEL DOCUMENTO	13
	2.1	Inventario di base delle emissioni (BEI)	13
	2.2	Piano d'azione finalizzato alla mitigazione	14
	2.3	Valutazione del rischio climatico e delle vulnerabilità territoriali	15
	2.4	Piano d'azione finalizzato all'adattamento	15
3.	Co	NTESTO NORMATIVO	16
	3.1	Livello nazionale	16
	3.2	L'adozione a livello regionale degli obiettivi 20-20-20 e oltre	18
4.	ME	TODOLOGIA OPERATIVA	20
	4.1	Anno di riferimento	20
	4.2	Fattori di emissione	20
	4.3	Processo di raccolta dei dati comunali e territoriali	21
5.	INQ	UADRAMENTO TERRITORIALE ED ECONOMICO	23
	5.1	Provincia di Bergamo	23
	5.2	Comune di Alzano Lombardo	25
	5.2.1	Territorio	25
	5.2.2	Demografia	28
	5.2.3	Inquadramento economico	29
6.	Inv	ENTARIO BASE DELLE EMISSIONI (BEI)	30
	6.1	Settore terziario	31
	6.1.1	Anno di baseline (2005)	31
	6.1.2	Anno di monitoraggio (2016)	33
	6.2	Edilizia pubblica	35
	6.2.1	Anno di baseline (2005)	35
	6.2.2	Anno di monitoraggio (2016)	37
	6.3	Illuminazione pubblica	41
	6.3.1	Anno di baseline (2005)	41
	6.3.2	Anno di monitoraggio (2016)	41
	6.4	Consumi ed emissioni totali del settore terziario	42
	6.5	Trasporti urbani	46
	6.5.1	Anno di baseline (2005)	46



	6.5.2	Anno di monitoraggio (2016)	48			
	6.6	Confronto consumi ed emissioni dei trasporti urbani				
	6.7	Settore residenziale				
	6.7.1	7.1 Anno di baseline (2005)				
	6.7.2	Anno di monitoraggio (2016)	53			
	6.8	Confronto consumi ed emissioni del settore residenziale	56			
	6.9	Riepilogo dei consumi e delle emissioni	57			
	6.9.1	Anno di baseline (2005)	57			
	6.9.2	Anno di monitoraggio (2016)	59			
	6.10	Inventario delle emissioni: conclusioni	61			
7	. Pro	DUZIONE TERRITORIALE DI ENERGIA RINNOVABILE	64			
	7.1	Solare fotovoltaico	64			
	7.1.1	Impianti fotovoltaici di proprietà di proprietà dell'ente pubblico	69			
	7.2	Solare termico, biomasse e biocarburanti	70			
8	. Pro	DIEZIONI FUTURE	72			
	8.1	Consumi ed emissioni al 2030	72			
	8.2	Energie rinnovabili al 2030	74			
9	. Piai	NO D'AZIONE: STRATEGIA DI MITIGAZIONE	75			
	9.1	Azioni previste al 2030	75			
	9.1.1	Edifici ed infrastrutture pubblici	78			
	9.1.2	Illuminazione pubblica	84			
	9.1.3	Settore residenziale	87			
	9.1.4	Settore terziario	93			
	Settor	e mobilità	96			
	9.1.5	Impianti FER e acquisti verdi	106			
	9.1.6	Informazione e formazione	113			
	9.2	Obiettivi al 2030	125			
1	O. PIAI	NO DI MONITORAGGIO	129			
	10.1	Documenti da produrre	129			
	10.2	Indicatori di monitoraggio	129			
	10.3	Azioni correttive e preventive	134			
1	1. Ada	TTAMENTO AI CAMBIAMENTI CLIMATICI	135			
	11.1	Scenario mondiale e nazionale	135			



11.2	2 Scenario regionale	. 140
11.3	3 Scenario locale	. 142
11.3	3.1 Temperature medie 1998-2018	. 142
11.3	3.2 Analisi e vulnerabilità del territorio	. 144
11.3	3.2.1 Aree vulnerabili dal punto di vista idraulico	. 145
11.3	3.2.2 Aree vulnerabili per l'instabilità dei versanti	. 145
11.3	3.3 Analisi e vulnerabilità del territorio	. 147
11.4	4 Azioni di adattamento ai cambiamenti climatici in corso	. 149
12. C	CONCLUSIONE	156



#### **INDICE FIGURE**

Figura 1: Evoluzione dell'iniziativa del Patto dei Sindaci	11
Figura 2: La nascita del PAESC partendo dal PAES	13
Figura 3: Fasi del Patto dei Sindaci per il Clima	15
Figura 4: Inquadramento della Provincia di Bergamo	24
Figura 5: Viabilità principale della città di Bergamo	25
Figura 6: Localizzazione del Comune di Alzano Lombardo (Capoluogo in verde, Comune i	in Rosso)
	27
Figura 7: Andamento demografico del Comune	28
Figura 8: Percentuale di incidenza dei vettori energetici, settore terziario anno 2005	31
Figura 9: Percentuale di incidenza emissioni, settore terziario anno 2005	32
Figura 10: Percentuale di incidenza dei vettori energetici, settore terziario anno 2016	33
Figura 11: Percentuale di incidenza emissioni, settore terziario anno 2016	34
Figura 12: Percentuale di incidenza consumi per vettore energetico, ed. comunali anno 20	<b>005</b> 36
Figura 13: Percentuale di incidenza emissioni, ed. comunali anno 2005	37
Figura 14: Percentuale di incidenza consumi per vettore energetico, ed. comunali anno 20	<b>016</b> 40
Figura 15: Percentuale di incidenza emissioni per vettore energetico, ed. comunali anno 2	2 <b>016</b> 41
Figura 16: Percentuale di incidenza consumi illuminazione pubblica, votiva, semaforica e v	⁄ari, anno
2016	42
Figura 17: Percentuale di incidenza consumi ambiti del settore terziario anno 2005	43
Figura 18: Percentuale di incidenza consumi ambiti del settore terziario anno 2016	43
Figura 19: Confronto consumi 2005-2016 settore terziario	44
Figura 20: Percentuale di incidenza emissioni ambiti del settore terziario anno 2005	45
Figura 21: Percentuale di incidenza emissioni ambiti del settore terziario anno 2016	45
Figura 22: Confronto emissioni 2005-2016 settore terziario	46
Figura 23: Percentuale di incidenza consumi per vettore energetico, trasporti urbani anno	<b>2005</b> 47
Figura 24: Percentuale di incidenza emissioni per vettore energetico, trasporti urbani anno	<b>2005</b> 48
Figura 25: Percentuale di incidenza consumi per vettore energetico, trasporti urbani anno	<b>2016</b> 49
Figura 26: Percentuale di incidenza emissioni per vettore energetico, trasporti urbani anno	<b>2016</b> 50
Figura 27: Confronto consumi ed emissioni 2005-2016 settore trasporti urbani	51
Figura 28: Percentuale di incidenza consumi per vettore energetico, settore residenziale, a	nno 2005
	52
Figura 29: Percentuale di incidenza emissioni per vettore energetico, settore residenziale, a	nno 2005
	53



Figura 30: Percentuale di incidenza consumi per vettore energetico, settore residenziale, anno 2016
54
Figura 31: Percentuale di incidenza emissioni per vettore energetico, settore residenziale, anno 2016
Figura 32: Confronto consumi (MWh) 2005-2016, settore residenziale
Figura 33: Confronto emissioni (tCO2) 2005-2016, settore residenziale
Figura 34: Consumi energetici finali per settore 2005
Figura 35: Emissioni CO2 2005
Figura 36: Consumi per settore 2016
Figura 37: Emissioni CO2 per settore 2016
Figura 38: Confronto consumi per settore 2005-2016
Figura 39: Confronto emissioni per settore 2005-2016
Figura 40: Potenza incentivata totale impianti FTV 2008-2013 (kW)
Figura 41: Energia elettrica totale prodotta impianti FTV 2008-2013 (kW)69
Figura 42: Serie storica concentrazione di CO <sub>2</sub> presso la stazione del Monte Cimone
Figura 43: Principali conseguenze del surriscaldamento nell'area mediterranea
Figura 44: Serie delle anomalie di temperatura media globale sulla terraferma e in Italia, rispetto ai
valori climatologici normali 1961-1990. Fonti: NCDC/NOAA e ISPRA. Elaborazione: ISPRA 139
Figura 45: Andamento ella temperatura media annua per oltre un secolo rilevata dalla Stazione di
Milano Brera. Elaborazione: ARPA Lombardia
Figura 46: Andamento ella temperatura media annua per vent'anni (da ARPA Lombardia) 143
Figura 47: Carta di sintesi delle vulnerabilità del territorio Comunale con legenda uniformata P.A.I.
(Fonte: PGT 2.0 del Comune di Alzano)



#### **INDICE TABELLE**

Tabella 1 -Informazioni principali dell'Amministrazione Pubblica e di E-Fase S.r.I	12
Tabella 2: Fattori di conversione di tCO2	21
Tabella 3 –Dati principali della località	23
Tabella 4 –Temperature medie provinciali (°C)	23
Tabella 5: Consumi settore terziario per vettore energetico anno 2005	32
Tabella 6: Emissioni settore terziario per vettore energetico anno 2005	32
Tabella 7: Consumi settore terziario per vettore energetico anno 2016	33
Tabella 8: Emissioni settore terziario per vettore energetico anno 2016	34
Tabella 9: Consumi di energia primaria degli edifici comunali, anno 2005	35
Tabella 10: Consumi ed. comunali per vettore energetico anno 2005	36
Tabella 11: Emissioni ed. comunali per vettore energetico anno 2005	37
Tabella 12: Consumi di energia primaria degli edifici comunali, anno 2016	39
Tabella 13: Consumi ed. comunali per vettore energetico anno 2016	40
Tabella 14: Emissioni ed. comunali per vettore energetico anno 2016	41
Tabella 15: Confronto consumi 2005-2016 settore terziario	42
Tabella 16: Confronto emissioni 2005-2016 settore terziario	44
Tabella 17: Consumi per vettore energetico settore trasporti urbani 2005	47
Tabella 18: Emissioni per vettore energetico settore trasporti urbani 2005	48
Tabella 19: Consumi per vettore energetico settore trasporti urbani 2016	49
Tabella 20: Emissioni per vettore energetico settore trasporti urbani 2016	50
Tabella 21: Confronto consumi ed emissioni 2005-2016 settore trasporti urbani	50
Tabella 22: Consumi per vettore energetico, settore residenziale 2005	52
Tabella 23: Emissioni per vettore energetico, settore residenziale 2005	53
Tabella 24: Consumi per vettore energetico, settore residenziale 2016	54
Tabella 25: Emissioni per vettore energetico, settore residenziale 2016	55
Tabella 26: Confronto consumi ed emissioni 2005-2016, settore residenziale	56
Tabella 27: Consumi finali di energia nell'anno 2005	57
Tabella 28: Emissioni finali di CO2 2005	58
Tabella 29: Consumi energetici finali 2016	59
Tabella 30: Emissioni finali di CO2 2016	60
Tabella 31:Confronto consumi ed emissioni totali 2005-2016	61
Tabella 32: Elenco impianti FTV incentivati dal 2008 al 2013	67
Tabella 33:Totale impianti FTV incentivati dal 2008 al 2013	68



Tabella 34: Impianti FTV su edifici pubblici dal 2008 al 2013	70
Tabella 35: Confronto energia termica da fonti rinnovabili 2005-2016	70
Tabella 36: situazione al 2005	73
Tabella 37: Obiettivi prefissati al 2030	73
Tabella 38: Macro settori in cui rientrano le azioni previste da PAESC	77
Tabella 39: Template utilizzato per ogni singola azione prevista	78
Tabella 40: Confronto consumi energetici 2005 e 2030 con e senza azioni	126
Tabella 41: Confronto emissioni 2005 e 2030 con e senza azioni	126
Tabella 42: Riduzioni raggiungibili con l'applicazione delle Azioni	127
Tabella 43: Prospetto di sintesi degli obiettivi al 2030	128
Tabella 44: tabella riepilogativa azioni	133
Tabella 45: Temperatura media annua Comune (da ARPA Lombardia)	143
Tabella 46: Pericoli climatici di particolare rilevanza per il Comune	147
Tabella 47: Tipi di vulnerabilità per il Comune	147
Tabella 48: Impatti previsti nel Comune	148



## 1. PREFAZIONE

Il consumo di energia è in costante aumento nelle città e ad oggi, a livello europeo, tale consumo è responsabile di oltre il 50% delle emissioni di gas serra causate, direttamente o indirettamente, dall'uso dell'energia da parte dell'uomo.

A questo proposito, il 29 Gennaio 2008, nell'ambito della seconda edizione della Settimana Europea dell'Energia Sostenibile (EUSEW 2008), la Commissione Europea ha lanciato il "Patto dei Sindaci" (Covenant of Mayors), un'iniziativa per coinvolgere attivamente le città europee nel percorso verso la sostenibilità energetica ed ambientale.

L'Unione Europea si è impegnata nella lotta al cambiamento climatico ponendosi l'obiettivo di ridurre del 20%, entro il 2020, le emissioni di CO2 rispetto ai valori del 1990. Con l'iniziativa "Patto dei Sindaci" la Commissione Europea si è rivolta esplicitamente agli Enti Locali, così come previsto dal Piano d'Azione per l'efficienza energetica adottato nell'ottobre 2006, ponendoli in prima linea verso il conseguimento dell'obiettivo comune di riduzione di CO2.

In linea con gli ambiziosi obiettivi comunitari, nell'estate del 2015, su proposta del Commissario Miguel Arias Cañete, la Commissione europea ed il Patto dei Sindaci ha avviato un processo di consultazione, con il sostegno del Comitato europeo delle regioni, volto a raccogliere le opinioni degli stakeholder sul futuro del Patto dei Sindaci. La risposta è stata unanime: il 97% ha chiesto di andare oltre gli obiettivi stabiliti per il 2020 e l'80% ha sostenuto una prospettiva più a lungo termine. La maggior parte delle autorità ha inoltre approvato gli obiettivi di riduzione minima del 40% delle emissioni di CO2 e di gas climalteranti entro il 2030 e si è dichiarata a favore dell'integrazione di mitigazione e adattamento ai cambiamenti climatici con un obbiettivo comune.



Figura 1: Evoluzione dell'iniziativa del Patto dei Sindaci



Le nuove realtà firmatarie del Patto dei Sindaci si impegnano quindi ad agire per raggiungere entro il 2030 l'obiettivo di ridurre del 40% le emissioni di gas serra e ad adottare un approccio congiunto all'integrazione di mitigazione e adattamento ai cambiamenti climatici.

In particolare, gli obiettivi da raggiungere per tale data sono i seguenti:

- ❖ riduzione del 40% delle emissioni di CO2, rispetto ai livelli del 1990.
- aumento del 27% dell'efficienza energetica (obiettivo che potrebbe subire rialzi nel tempo)
   da conseguire entro il 2030;
- ❖ quota del 27% di energia derivante da fonti rinnovabili sul totale dei consumi;
- aumento delle interconnessioni della rete elettrica del 10% entro il 2020, con lo scopo di raggiungere il 15% entro il 2030.
- ❖ Aumentare la resistenza agli effetti dei cambiamenti climatici.

Inoltre, con la Roadmap al 2050 dell'Unione Europea, vengono determinate le percentuali di riduzione di CO2 da raggiungere nei successivi decenni:

- ❖ 60% di CO2 entro il 2040;
- ❖ 80% di CO2 entro il 2050.

Il presente documento viene redatto al fine di supportare l'Amministrazione Pubblica nel favorire il raggiungimento degli obiettivi prefissati appena discussi. La tabella seguente riassume i dati fondamentali.

Periodo del sopralluogo	Anno 2019				
ESCo	E-Fase S.r.I				
Team	<ul><li>Dott. Marco Roncelli</li><li>Ing. Ambra Carminati</li></ul>				
Periodo di riferimento	Baseline: 2005; Monitoraggio: 2016				
Amministrazione Pubblica	Comune di Alzano Lombardo				
Indirizzo	Via Mazzini 69, 24022 Alzano Lombardo (BG)				

Tabella 1 -Informazioni principali dell'Amministrazione Pubblica e di E-Fase S.r.I



## 2. STRUTTURA DEL DOCUMENTO

Per tradurre il proprio impegno politico in misure e progetti pratici, i firmatari del nuovo Patto si impegnano ad elaborare, entro due anni dalla data di adesione del consiglio locale, un Piano d'Azione per l'energia sostenibile ed il clima (PAESC) che delinei le principali azioni che le autorità locali pianificano di intraprendere.

Il Piano d'Azione per l'Energia Sostenibile ed il Clima (di seguito PAESC) si compone di quattro parti:

- Inventario di base delle emissioni
- Piano d'azione per la mitigazione
- ❖ Valutazione del rischio climatico e delle vulnerabilità territoriali
- Piano d'azione per l'adattamento



Figura 2: La nascita del PAESC partendo dal PAES

### 2.1 Inventario di base delle emissioni (BEI)

È lo strumento che permette di quantificare la CO2 emessa nel territorio comunale nell'anno di riferimento e serve a definire il quadro di partenza, rispetto al quale sarà calcolato l'obiettivo di riduzione del 40%. Mostrando quindi la situazione di partenza, il BEI permette alle autorità locali di misurare l'impatto degli interventi che metteranno in campo per contrastare il cambiamento climatico.



Le emissioni di CO2 conteggiate nell'Inventario sono quelle connesse al consumo finale di energia nel territorio, essendo l'attenzione del Patto dei Sindaci rivolta principalmente al lato della domanda. Devono essere considerati sia i consumi energetici dell'Ente sia quelli che hanno luogo entro i confini territoriali. In particolare, i settori che obbligatoriamente devono essere inseriti nel BEI sono:

- edifici pubblici
- illuminazione pubblica
- consumo di carburante della flotta autoveicolare comunale
- edifici del settore residenziale
- edifici del terziario privato
- consumi di carburanti del trasporto privato legati al traffico urbano.

Nella definizione dei consumi dovrà essere identificata la quota coperta da fonti rinnovabili, termiche ed elettriche. Per l'Ente Comunale si dovrà altresì quantificare la quota di energia elettrica acquistata attraverso contratti che ne garantiscono la rinnovabilità.

In sintesi quindi i contenuti del BEI riguardano:

- Consumo finale di energia nei settori di interesse del PAESC
- Produzione locale di energia elettrica e termica da fonti rinnovabili (idroelettrico, solare fotovoltaico, sonde geotermiche, energia da biomassa e biogas) e fonti fossili
- Produzione locale di energia termica/raffrescamento (teleriscaldamento, teleraffreddamento, cogenerazione)
- Emissioni energetiche di CO<sub>2,eq</sub>.

## 2.2 Piano d'azione finalizzato alla mitigazione

È lo strumento in cui viene definita la strategia dell'Ente Comunale in merito alla riduzione delle emissioni territoriali, stabilendo azioni in almeno 3 settori d'attività fra quelli obbligatori. Le azioni dovranno puntare alla riduzione dei consumi energetici e all'incremento dello sfruttamento di energia rinnovabile prodotta localmente, nonché all'impostazione di percorsi di comunicazione - divulgazione - informazione mirati al miglioramento della consapevolezza dei cittadini in materia di clima ed energia e alla diffusione di una nuova cultura della sostenibilità.



# 2.3 Valutazione del rischio climatico e delle vulnerabilità territoriali

È l'analisi dei cambiamenti climatici riscontrati a livello locale, effettuato tramite ricerca bibliografica e di dati climatici (es. andamento delle temperature, delle precipitazioni) e delle problematiche conseguenti, legate all'occorrenza di eventi estremi e non. Le vulnerabilità territoriali possono riguardare gli effetti delle bombe d'acqua, problemi connessi al rischio idrogeologico, aumento della siccità e conseguenze sulle attività agricole ed industriali, problemi igienico-sanitari connessi alle ondate di calore, ecc.

#### 2.4 Piano d'azione finalizzato all'adattamento

Comprende azioni mirate al contrasto di vulnerabilità specifiche del territorio e buone prassi da mettere in campo per regolare lo sviluppo futuro in maniera sostenibile.

Fra le buone prassi si trovano ad esempio l'aggiornamento al Regolamento Edilizio in ottica di stringenti limitazioni al consumo di suolo o imposizioni relative allo sfruttamento sostenibile dell'acqua potabile (es. reti duali, cisterne di raccolta dell'acqua piovana), ma anche la valorizzazione e lo sviluppo di aree verdi urbane o attività di formazione condotte in collaborazione con la Protezione Civile. Il percorso di costruzione del PAESC passa attraverso le fasi in figura.



Figura 3: Fasi del Patto dei Sindaci per il Clima



## 3. CONTESTO NORMATIVO

#### 3.1 Livello nazionale

L'Italia ha ratificato il Protocollo di Kyoto attraverso la legge di ratifica del 1 giugno 2002, n. 120, in cui viene illustrato il relativo Piano nazionale per la riduzione delle emissioni di gas ad effetto serra.

L'obiettivo di riduzione che l'Italia si era prefissata rispetto ai livelli del 1990 è pari al 6,5%; pertanto la quantità di emissioni assegnate all'Italia non poteva eccedere nel periodo 2008-2012 il valore di 487,1 MtCO2eq (valore obiettivo per l'Italia).

A partire dal 2005 sono state messe in atto una serie di misure finalizzate alla riduzione delle emissioni di gas serra. In particolare si fa riferimento alle misure di incentivazione del fotovoltaico, di promozione dell'efficienza energetica negli edifici, della cogenerazione e dell'utilizzo dei biocombustibili nei trasporti, agli incentivi previsti dalla legge finanziaria 2007 ed alle misure di incentivazione a carattere più strutturale previste dalla legge finanziaria 2008.

Il Piano d'Azione nazionale per l'Efficienza Energetica del 2014 descrive gli obiettivi di efficienza energetica fissati dall'Italia al 2020, le misure di policy attivate per il loro raggiungimento e i risultati raggiunti al 2012. In particolare il Piano, con la Strategia Energetica Nazionale (SEN), approvata con il Decreto Interministeriale dell'8 marzo 2013, orienta gli sforzi del Paese verso un miglioramento sostanziale della competitività del sistema energetico insieme con la sostenibilità ambientale.

In particolare, la SEN si propone di traguardare al 2020 quattro obiettivi principali:

- riduzione dei costi energetici con l'allineamento dei prezzi ai livelli europei (risparmio sulla bolletta nazionale di elettricità e gas stimato in circa 9 miliardi di euro l'anno);
- ❖ superamento degli obiettivi europei definiti dal Pacchetto europeo Clima-Energia 2020 (riduzione delle emissioni di GHG del 21% rispetto al 2005, riduzione del 24% dei consumi primari rispetto all'andamento inerziale e raggiungimento del 19-20% di incidenza dell'energia rinnovabile sui consumi finali lordi);
- maggiore sicurezza di approvvigionamento, con una riduzione della fattura energetica estera di circa 14 miliardi di euro l'anno;



❖ spinta alla crescita e all'occupazione con l'avvio di investimenti, sia nei settori tradizionali che nella green economy, per 170-180 miliardi di euro entro il 2020.

Le azioni proposte nella strategia energetica (SEN) si inseriscono nella definizione di un percorso di decarbonizzazione al 2050 per l'Italia secondo lo scenario Roadmap 2050 analizzato dalla Direzione Generale Energia della Commissione Europea.

In termini di obiettivi quantitativi, il programma di promozione dell'efficienza energetica al 2020 si propone di:

- risparmiare 15,5 Mtep di energia finale annui (20 Mtep di energia primaria), raggiungendo al 2020 un livello di consumi circa il 24% inferiore rispetto allo scenario di riferimento europeo, basato su un'evoluzione 'inerziale' del sistema (Modello Primes 2008);
- > evitare l'emissione di circa 55 milioni di tonnellate di CO2 l'anno;
- risparmiare circa 8 miliardi di euro l'anno di importazioni di combustibili fossili.

Le misure previste dal Piano per raggiungere gli obbiettivi sono:

- le misure a carattere trasversale come il regime obbligatorio di efficienza energetica dei certificati bianchi (CB), le detrazioni fiscali per la riqualificazione energetica del parco edilizio e il conto termico;
- 2. nuove misure previste per il settore dei servizi energetici e quello della misurazione e fatturazione energetica nonché per gli strumenti di diagnosi e gestione energetica, per la qualificazione e l'accreditamento degli esperti, e per i programmi di formazione e informazione dei consumatori:
- 3. efficienza energetica del parco immobiliare nazionale, sia pubblico che privato: sia misure di promozione dell'efficienza energetica di tipo regolatorio e quelle di incentivazione. Istituzione del Fondo nazionale per l'efficienza energetica, introdotto nel decreto legislativo di recepimento della direttiva 2012/27/UE volto a sostenere interventi di efficienza energetica realizzati dalla Pubblica Amministrazione, le ESCO e le imprese a fronte di interventi di incremento dell'efficienza energetica su propri immobili, impianti e processi produttivi.
- 4. Nel Piano sono sinteticamente riportati i risultati dello studio del potenziale di risparmio nel settore civile, inteso come quel risparmio che si otterrebbe se, nel periodo 2014-2020, fossero realizzati tutti gli interventi di efficientamento energetico con rapporto costo beneficio favorevole e non già eseguiti, indipendentemente dalla capacità di spesa dei soggetti esecutori e dalle risorse messe in campo grazie agli strumenti di promozione



dell'efficienza energetica. Lo studio è stato completato con un'attenta analisi delle principali barriere che potrebbero ostacolare il corretto svolgimento del previsto piano di riqualificazione degli edifici.

- 5. Promozione dell'efficienza energetica nei settori dell'industria e dei trasporti. Per il settore industria viene sinteticamente richiamato il meccanismo dei certificati bianchi che costituisce lo strumento più importante per il raggiungimento dell'obiettivo di efficienza energetica nel settore, fissato in 5,1 Mtep. In merito al settore dei trasporti sono descritti i risparmi di energia attesi dalle principali misure/programmi articolati in interventi volti al rinnovo del parco veicoli stradale, alla promozione della mobilità sostenibile, allo sviluppo della infrastruttura ferroviaria e dei sistemi avanzati di gestione della logistica.
- 6. Il Piano descrive la metodologia per la valutazione del potenziale nazionale della cogenerazione ad alto rendimento, del teleriscaldamento e teleraffreddamento efficienti e altri sistemi di riscaldamento e raffreddamento efficienti. Inoltre, sono riportate le principali misure finalizzate a promuovere l'efficienza energetica nell'ambito della cogenerazione.
- 7. Il Piano, infine, tratta il tema l'efficienza energetica nella trasformazione, trasmissione e distribuzione dell'energia.

Con decreto direttoriale nº 86 del 16 giugno 2015 il Governo Italiano ha varato la Strategia Nazionale di Adattamento ai Cambiamenti Climatici (SNACC) che costituisce un importante strumento di analisi con l'obiettivo di identificare i principali settori che subiranno gli impatti del cambiamento climatico, definendo gli obiettivi strategici e le azioni per la mitigazione degli impatti.

Il documento SNACC prevede la chiusura di tutte le centrali a carbone entro il 2025, il 28% dei consumi energetici coperti da fonti rinnovabili, di questi il 55% riguarda l'elettricità. In termini di efficienza energetica la SNACC prevede una riduzione del 30% dei consumi entro il 2030. Tra gli obiettivi anche il rafforzamento della sicurezza di approvvigionamento, la riduzione dei gap di prezzo dell'energia e la promozione della mobilità pubblica e dei carburanti sostenibili. Un percorso che entro il 2050 prevede, in linea con la strategia europea, la riduzione di almeno l'80% delle emissioni rispetto al 1990, per contrastare i cambiamenti climatici.

## 3.2 L'adozione a livello regionale degli obiettivi 20-20-20 e oltre

La Regione Lombardia ha predisposto il proprio Piano d'Azione per l'Energia nel 2007 e successivamente aggiornato. Fin dalla prima stesura la Regione ha già avviato internamente un



percorso di preparazione alla regionalizzazione degli obiettivi, che non riguardano solo le emissioni di gas ad effetto serra ma anche la produzione di energia da fonti rinnovabili e la riduzione dei consumi energetici negli usi finali.

Il Piano si articola in 4 macro-settori, che prevedono interventi di diversa natura:

- incentivazione di interventi (co-finanziamento diretto da parte di Regione Lombardia);
- interventi volontari (derivati da Accordi volontari che prevedono impegni e obblighi);
- > attuazione di strumenti normativi, pianificatori e programmatori;
- semplificazione amministrativa e autorizzativa e definizione di linee guida;
- > azioni di sistema (Accordi per attivazione di filiere industriali, agro-industriali, ecc.);
- partecipazione a progetti di ricerca e sviluppo;
- > attività di divulgazione e di informazione/formazione al pubblico.

Nel corso del 2013 e 2014 è stata elaborata la Strategia Regionale di Adattamento ai Cambiamenti Climatici (SRACC) in coerenza con le raccomandazioni delle istituzioni europee e in armonia con la parallela Strategia Nazionale italiana approvata con decreto direttoriale n. 86/2015.

Nella strategia sono individuati 10 problematiche tipiche che caratterizzano il territorio lombardo:

- ondate di calore
- piene ed alluvioni
- carenza idrica e siccità
- innalzamento del limite delle nevicate
- ❖ diminuzione della capacità produttiva delle rese agricole
- deglaciazione e scioglimento del permafrost
- peggioramento qualità dell'aria
- \* peggioramento della qualità delle acque
- alterazione della composizione degli habitat e della distribuzione degli organismi
- ❖ diffusione di malattie da vettori ed organismi nocivi.



## 4. METODOLOGIA OPERATIVA

Per compilare l'Inventario di Base delle Emissioni è necessario stabilire i seguenti aspetti metodologici:

- Anno di riferimento
- Fattori di emissione
- Processo di raccolta dei dati comunali e territoriali

#### 4.1 Anno di riferimento

Si intende l'anno cosiddetto di "baseline", rispetto al quale saranno confrontati i risultati della riduzione delle emissioni nel 2030.

La scelta è ricaduta sul 2005, il quale costituisce l'anno più vicino al 1990 (anno base del Pacchetto Clima 20-20-20 e del Protocollo di Kyoto) per il quale è stato possibile reperire tutti i dati di consumo necessari. L'annualità più recente in cui sono stati analizzati i consumi è costituita invece dal 2016.

#### 4.2 Fattori di emissione

Sono i coefficienti che permettono di quantificare le emissioni per unità di attività e che permettono il passaggio da consumi energetici in termini di usi finali (espressi in MWh/anno) a emissioni di CO2 (espresse in tonnellate/anno). Le emissioni sono stimate moltiplicando il fattore di emissione per i corrispondenti dati di attività i quali, a loro volta, quantificano l'attività umana esistente nel territorio.

Gli approcci possibili nella scelta dei fattori di emissione sono due:

- a. approccio "standard" in linea con i principi IPCC; si basa sul contenuto di carbonio di ciascun combustibile e le emissioni di CO2 derivanti dall'uso di energia rinnovabile e di elettricità verde certificata sono considerate pari a zero. I fattori di emissione comprendono tutte le emissioni di CO2 derivanti dai consumi di energia diretti (combustione di carburanti e combustibili) e indiretti (elettricità e teleriscaldamento/raffreddamento).
- b. approccio LCA (valutazione del ciclo di vita); prendono in considerazione l'intero ciclo di vita del vettore energetico e tengono conto delle emissioni della catena di



approvvigionamento che si verificano al di fuori del territorio comunale. Le emissioni di CO2 derivanti dall'uso di energia rinnovabile e di elettricità verde certificata sono, in questo caso, superiori allo zero, perché si tiene conto anche dei costi ambientali di realizzazione e manutenzione degli impianti stessi.

Il Comune ha scelto di utilizzare l'approccio standard.

	COMBUSTIBILE	FATTORE DI EMISSIONE (tCO2/MWh)
	Energia elettrica	0,4 (2005); 0,356 (2016)
	Gas naturale	0,202
COMBUSTIBILI FOSSILI	GPL	0,227
	Gasolio	0,267
	Benzina	0,249
	Carbone	0,351
	Bio-carburanti	0
	Oli vegetali	0
ENERGIE RINNOVABILI	Biomassa	0
	Solare Termico	0
	Geotermico	0
	Energia elettrica da FER	0

Tabella 2: Fattori di conversione di tCO2

#### 4.3 Processo di raccolta dei dati comunali e territoriali

La compilazione dell'Inventario di Base delle Emissioni prevede il reperimento di dati connessi all'energia, consumo e produzione, nonché dati e informazioni riguardanti le caratteristiche morfologiche, ambientali e socio-economiche del Comune, utili per individuare le dinamiche territoriali ed interpretare correttamente l'evoluzione dei dati connessi all'energia.

Tutti i dati relativi all'anno di baseline 2005 e all'anno 2016 sono stati ottenuti analizzando le bollette e le fatture di pagamento rese disponibili.

Alla data di redazione del presente PAESC il 2016 costituisce l'anno più recente per il quale il Comune ha fornito sufficienti informazioni circa i propri consumi energetici.

I dati sono stati raccolti sia attraverso un colloquio diretto con il tecnico comunale sia tramite un "modulo di raccolta dati" compilato da parte dell'Amministrazione Comunale, predisposto appositamente. Per quanto riguarda le informazioni di consumo mancanti per gli edifici e utenze



del Comune, ossia tipicamente i valori per alcune mensilità, sono state opportunamente stimate sulla base dei valori registrati nel resto del periodo di riferimento.

I consumi relativi agli altri settori (residenziale, terziario e trasporti privati) sono stati ricavati dal database SIRENA (Sistema Informativo Regionale Energia Ambiente) nel quale è possibile visualizzare tutte le informazioni relative ai consumi energetici finali, suddivisi per i diversi settori d'uso e per i diversi vettori impiegati all'interno del territoriale comunale. Per ciascun vettore è possibile verificare la quantità di combustibile consumato in ciascun settore. Inoltre, per ogni specifico settore, è possibile verificare la ripartizione dei vettori utilizzati nel territorio comunale. I dati più recenti che il database SIRENA mette a disposizione sono quelli relativi all'anno 2012.



## 5. INQUADRAMENTO

#### **TERRITORIALE**

**ED** 

#### **ECONOMICO**

La tabella seguente riporta le principali informazioni relative all'inquadramento territoriale. I paragrafi seguenti approfondiscono la conoscenza della Provincia e del Comune oggetto del report.

Località	Alzano Lombardo
Provincia	Bergamo
Altitudine [m.s.l.m]	304
Latitudine	45°43'54'' Nord
Longitudine	9°43'42" Est
Gradi giorno	2432
Zona climatica	E
Abitanti al 2005	12.924
Abitanti al 2016	13.652
Superficie	13,68 km2
Densità al 2005	944.73 ab/km2
Densità al 2016	997,95 ab/km2

Tabella 3 -Dati principali della località

Per completezza, si riportano le temperature medie mensili della Provincia:

	Gen	Feb	Mar	Apr	Mag	Giu	Lug	Ago	Set	Ott	Nov	Dic
Temperatura	1,7	4,0	8,4	12,5	16,3	20,2	22,6	21,7	18,8	13,1	7,3	3,2
Tabella 4 -Temperature medie provinciali (°C)												

5.1 Provincia di Bergamo

La provincia di Bergamo è situata nella parte centro-orientale della Lombardia. Il confine occidentale è segnato dallo spartiacque tra i bacini dell'Adda e del Lago di Como a nord e dal fiume Brembo a sud. Il confine settentrionale segue lo spartiacque principale delle Alpi Orobie. Il confine orientale segue prima lo spartiacque tra la Val di Scalve e la Val Camonica, quindi il Lago d'Iseo e il fiume Oglio. Il confine meridionale è sostanzialmente convenzionale. La provincia di Bergamo occupa una superficie di 2.745,94 km² e possiede una morfologia variabile da 3.050 a 82 metri sul livello del mare.



La parte settentrionale della provincia è essenzialmente montuosa, occupa il 64% della superficie e qui si trovano le principali valli bergamasche: la Val Seriana (attraversata dal Serio), la Val Brembana (Brembo), la Valle Imagna (Imagna), la Val di Scalve (Dezzo), la Val San Martino (condivisa con la Provincia di Lecco) (Adda) e la Val Cavallina (Cherio). Ognuna di queste valli ha a sua volta diramazioni più piccole, ad esempio le principali diramazioni della Val Seriana sono la Val Gandino, la Val del Riso e la Val Borlezza, mentre quelle della Val Brembana sono la Val Brembilla, la Val Serina e la Val Taleggio. Andando verso sud si trova una fascia collinare con una superficie del 12% che comprende la porzione settentrionale dell'Isola bergamasca, i Colli di Bergamo e la Valcalepio, zona di produzione dei tipici vini bergamaschi. La zona collinare si estende per 70 km in larghezza, dall'Adda al lago di Iseo. La parte meridionale della provincia è compresa nella Pianura Padana di origine alluvionale che occupa una superficie del 24%, passando dall'alta fino alla media pianura che corrisponde alla fascia dei fontanili, questa zona viene comunemente chiamata Bassa Bergamasca.



Figura 4: Inquadramento della Provincia di Bergamo



La provincia di Bergamo dispone di numerose strade statali e provinciali. Per via della posizione centrale all'interno della provincia, le strade che si allontanano dal capoluogo verso le valli hanno una struttura a raggiera che converge sul capoluogo. Bergamo dispone di una circonvallazione esterna, di un asse interurbano che passa a sud della città, collegando Albano Sant'Alessandro a Mapello e di una tangenziale, la Tangenziale Sud di Bergamo. Ancora più a sud passa la strada statale "Francesca", che collega Calcinate a Canonica d'Adda e infine, ancora più a sud, la strada statale 11 Padana Superiore attraversa l'abitato di Treviglio.

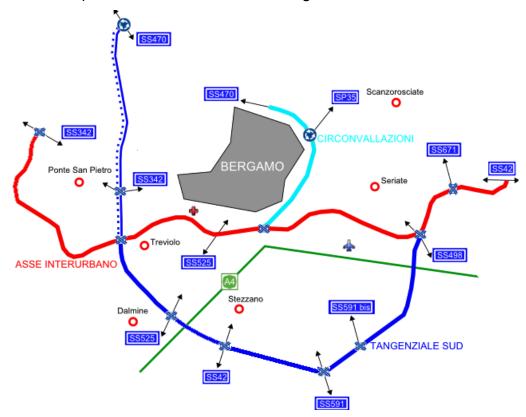


Figura 5: Viabilità principale della città di Bergamo

#### 5.2 Comune di Alzano Lombardo

#### 5.2.1 Territorio

Il Comune di Alzano Lombardo è situato a circa 7 chilometri a nord-est del capoluogo orobico e fa parte della Comunità montana della Valle Seriana.

Il territorio comunale di Alzano Lombardo è interamente situato sulla destra orografica della val Seriana, ad un'altezza di circa 300 m s.l.m. È delimitato a Sud e Sud-Est dal corso del fiume Serio,



che lo divide dal comune di Villa di Serio ed a Nord dallo spartiacque con la val Brembana dato dai monti Filaressa, Cavallo e Canto Basso. Ad Est sono il monte Podona, nel tratto più a monte, ed il torrente Luio, in quello più a valle fino alla confluenza con il fiume Serio, a suddividerlo da Nembro, mentre ad Ovest confina con Ponteranica, tramite i monti Solino e Luvrida, e con Ranica mediante il monte Zuccone ed il torrente Nesa fino allo sbocco di quest'ultimo nel Serio.

Nel fondovalle, provenendo da Bergamo, per primo si incontra il capoluogo Alzano Lombardo (un tempo denominato Alzano Maggiore) che ormai forma un unico agglomerato urbano con Alzano Sopra, frazione posta anch'essa lungo l'asta del fiume Serio prima del confine con Nembro.

All'interno, risalendo il corso del torrente Nesa, prima si incontra la frazione Nese e poi la località Busa, dove il corso d'acqua si dirama in due rami secondari. Il primo volge verso Nord-Ovest in una piccola valletta, compresa tra i monti Solino, Canto Basso e Colletto, nella quale ad un'altezza di circa 500 m s.l.m. è situato il borgo di Olera; il secondo invece si sviluppa in direzione Nord e comprende le frazioni Burro, posto sulla destra orografica della valle a circa 550 m s.l.m. in fronte a cui, sull'opposto versante, si trova Brumano. Salendo ancora si trova Monte di Nese, adagiato su una terrazza naturale in posizione panoramica prossima agli 800 m s.l.m. e circondato dai monti Cavallo, Filaressa e Colletto.



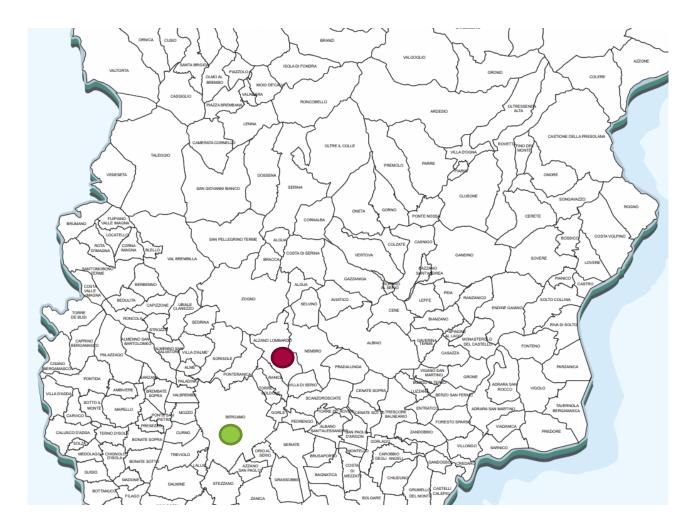


Figura 6: Localizzazione del Comune di Alzano Lombardo (Capoluogo in verde, Comune in Rosso)

Per ciò che concerne l'idrografia, oltre al fiume Serio, numerosi sono i corsi d'acqua che attraversano il territorio comunale. Quello con portata maggiore è il Nesa, affluente del Serio da destra, che si sviluppa nell'omonima valle e che raccoglie le acque di numerosi piccoli rivoli composti dalle acque in eccesso provenienti dai monti circostanti. Discreta rilevanza ricopre anche il Luio, che percorre la piccola omonima valle, compresa tra i monti Ganda e Valtrusa, e che funge da confine con Nembro.

Notevole importanza è invece attribuibile a due canali artificiali, la roggia Morlana e la roggia Serio Grande, che molto hanno aiutato lo sviluppo agricolo ed industriale del territorio.



#### 5.2.2 Demografia

I dati riguardanti la situazione demografica comunale evidenziano una costante crescita della popolazione residente dal 2006 al 2010 seguita poi da un periodo di leggera decrescita. Dal 2013 al 2018 il numero di abitanti alzanesi si è mantenuto costante. Di seguito sono riportati i dati riguardanti la demografia di Alzano Lombardo dal 2001 al 2018 (fonte: www.tuttitalia.it).

Anno	Residenti
2001	12.068
2002	12.331
2003	12.540
2004	12.705
2005	12.924
2006	13.064
2007	13.247
2008	13.403
2009	13.558
2010	13.757
2011	13.623
2012	13.575
2013	13.678
2014	13.632
2015	13.636
2016	13.652
2017	13.637
2018	13.655

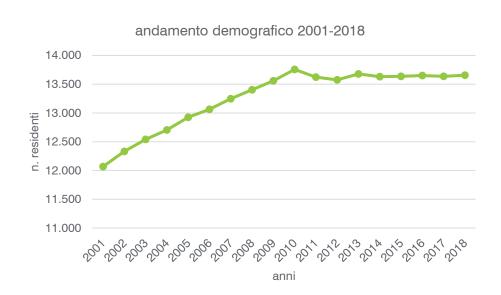


Figura 7: Andamento demografico del Comune

Come tristemente divenuto noto a livello nazionale, al momento della stesura del presente report, il comune di Alzano Lombardo, così come il territorio bergamasco in genere, ha affrontato un periodo particolarmente critico a causa dell'epidemia di Coronavirus (SARS-CoV-2). Il territorio di Alzano Lombardo, geograficamente uno dei primi focolai, ha pagato un caro prezzo di vite umane, tuttavia nel medio termine (periodo 2020-2030) non si ritiene particolarmente significativa l'influenza dell'epidemia dal punto di vista demografico.



#### 5.2.3 Inquadramento economico

Accanto alla produzione di uva, cereali, ortaggi e frutta e all'allevamento, si è sviluppato il settore secondario, articolato nei comparti della carta, tessile, metalmeccanico ed edile. Il livello di reddito e la capacità di risparmio degli alzanesi giustificano la presenza del servizio bancario; fra i servizi va segnalata inoltre la presenza di attività di consulenza informatica. Le iniziative culturali locali annoverano attività radiofoniche private, la biblioteca e il Museo della basilica di San Martino Vescovo. In termini di servizi pubblici particolarmente significativi, annovera tra le strutture sociali la casa di riposo, scuole materne, elementari e medie ed il liceo scientifico, oltre che la presenza della tramvia (linea T1). Le strutture ricettive offrono possibilità sia di ristorazione che di soggiorno e quelle sanitarie garantiscono anche il servizio ospedaliero.



## 6. Inventario base delle emissioni (bei)

Come descritto precedentemente il PAESC è composto da due parti: il BEI "Inventario delle Emissioni di Base" e le "Azioni per l'Energia Sostenibile e il Clima".

Il BEI è lo strumento attraverso il quale viene definito il bilancio energetico del territorio comunale. Si assumono cioè tutte le informazioni riguardanti la produzione ed i consumi di energia che avvengono all'interno del Comune. I consumi rilevati vengono convertiti in emissioni di CO2 permettendo di individuare le criticità su cui operare con il Piano di Azione. All'interno del BEI del Comune, il settore industriale non è stato considerato nel calcolo delle emissioni di CO2. Tale scelta è stata effettuata in accordo con le linee guida del J.R.C che indicano come facoltativa l'inclusione di tale settore nel calcolo delle emissioni, considerate le scarse possibilità di intervento da parte dell'Amministrazione su tale ambito, sia direttamente che indirettamente (es: attraverso attività di informazione e sensibilizzazione).

Sono stati individuati i seguenti settori su cui concentrare l'analisi:

- Settore terziario:
  - > immobili e servizi annessi;
  - fonti rinnovabili di energia.
- Ambito comunale:
  - > edifici comunali;
  - > illuminazione pubblica;
  - trasporto (mezzi in dotazione all'Amministrazione);
  - > fonti rinnovabili di energia
- Ambito residenziale:
  - > immobili;
  - fonti rinnovabili di energia e generazione diffusa.
- Trasporti urbani:
  - veicoli.

Il bilancio energetico che seguirà propone un'analisi dei consumi e della produzione di energia riferita agli anni 2005 e 2016 con riferimento ai settori suddetti. I dati dell'anno di baseline e per l'anno 2016 sono ricavati principalmente da fatture e bollette riferite alle forniture energetiche, comprese carte carburante o affini, e dal database SIRENA, che è il Sistema Informativo Regionale Energia Ambiente per il monitoraggio dell'efficienza e della sostenibilità del sistema energetico



regionale. All'interno di questo database sono presenti le stime dei consumi classificate per tipologia di utilizzo (terziario, trasporti, ...) e per tipologia di fonte energetica. Sulla base di tale bilancio verranno calcolate le emissioni di CO2 di cui ogni settore è responsabile. Per quanto riguarda l'energia elettrica, si osservi come l'anno di monitoraggio (2016) presenti un fattore di conversione kgCO<sub>2</sub>/kWh diverso da quanto usato nel 2005. Si è infatti tenuto conto dei benefici ottenuti con l'installazione di alcuni sistemi FER per l'autoproduzione di energia nel territorio, a riduzione dell'impatto ambientale complessivo dell'approvvigionamento elettrico. Ciò non interferirà in alcun modo sull'analisi circa gli effetti delle azioni nel confronto tra 2005 e 2030.

#### 6.1 Settore terziario

#### 6.1.1 Anno di baseline (2005)

Il settore terziario ha assorbito nel 2005 circa 29.268 MWh. I vettori principalmente impiegati in tale settore sono il gas naturale e l'energia elettrica, rispettivamente con il 54,4% e il 39,2% del consumo totale all'interno del settore stesso. Percentuali ridotte vengono ricoperte dal gasolio (4,6%) e altri.

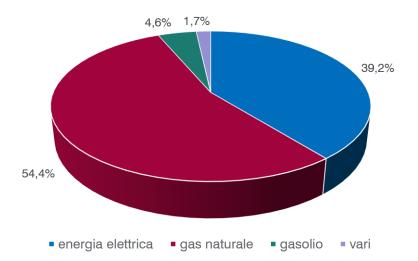


Figura 8: Percentuale di incidenza dei vettori energetici, settore terziario anno 2005



CONSUMI SETTORE TERZIARIO 2005 (MWh)			
Gas naturale	15.923,33 MWh	54,4 %	
Energia elettrica	11.481,67 MWh	39,2 %	
Gasolio	1.353,57 MWh	4,6 %	
Vari	509,51 MWh	1,7 %	
totale	29.268,08 MWh	100 %	

Tabella 5: Consumi settore terziario per vettore energetico anno 2005

In termini di CO2 equivalente si registrano elevati livelli di emissioni energetiche per il vettore gas naturale, pari al 38,8% del totale, e per il vettore energia elettrica pari a 55,4%. La differenza rispetto all'analisi dei consumi è dovuta al differente fattore di emissione per il passaggio da MWh a tCO2 equivalente che si ha tra energia elettrica e gas naturale.

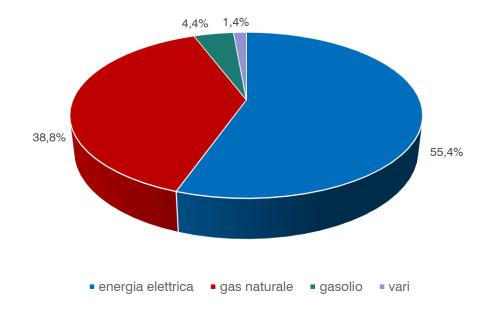


Figura 9: Percentuale di incidenza emissioni, settore terziario anno 2005

EMISSIONI SETTORE TERZIARIO 2005 (tCO <sub>2</sub> )			
Energia elettrica	4.592,67 tCO <sub>2</sub>	55,4 %	
Gas naturale	3.216,51 tCO <sub>2</sub>	38,8 %	
Gasolio	361,40 tCO <sub>2</sub>	4,4 %	
Vari	117,43 tCO <sub>2</sub>	1,4 %	
totale	8.288,01 tCO <sub>2</sub>	100 %	

Tabella 6: Emissioni settore terziario per vettore energetico anno 2005



#### 6.1.2 Anno di monitoraggio (2016)

Il settore terziario ha consumato nel 2016 circa 24.526 MWh. Come nel 2005, i vettori principalmente impiegati in tale settore sono l'energia elettrica e il gas naturale, rispettivamente con il 59,6% e il 39,0% del consumo totale. Una parte ridotta viene ancora coperta dal gasolio (0,6%).

In termini di CO2 equivalente si registrano elevati livelli di emissioni energetiche per il vettore energia elettrica e per il vettore gas naturale, come già visto per l'anno 2005.

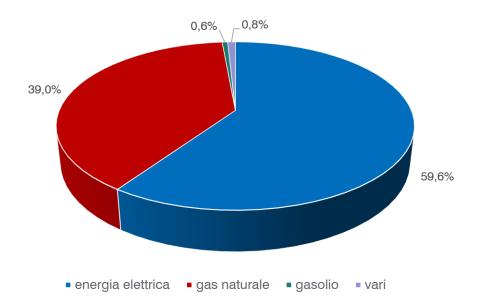


Figura 10: Percentuale di incidenza dei vettori energetici, settore terziario anno 2016

CONSUMI SETTORE TERZIARIO 2016 (MWh)			
Energia elettrica	14.615,14 MWh	59,6 %	
Gas naturale	9.561,52 MWh	39,0 %	
Gasolio	145,05 MWh	0,6 %	
Vari	204,34 MWh	0,8 %	
totale	24.526,06 MWh	100 %	

Tabella 7: Consumi settore terziario per vettore energetico anno 2016



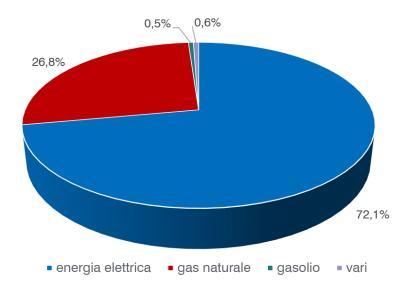


Figura 11: Percentuale di incidenza emissioni, settore terziario anno 2016

EMISSIONI SETTORE TERZIARIO 2016 (tCO <sub>2</sub> )			
Energia elettrica	5.202,99 tCO <sub>2</sub>	72,1 %	
Gas naturale	1.931,43 tCO₂	26,8 %	
Gasolio	38,73 tCO <sub>2</sub>	0,5 %	
Vari	42,15 tCO <sub>2</sub>	0,6 %	
totale	7.215,30 tCO <sub>2</sub>	100%	

Tabella 8: Emissioni settore terziario per vettore energetico anno 2016

Il settore terziario comprende i consumi e le emissioni associati ai seguenti ambiti:

- Edifici pubblici;
- Illuminazione pubblica
- Edifici/impianti del terziario (privati, non comunali)



## 6.2 Edilizia pubblica

#### **6.2.1** Anno di baseline (2005)

I consumi energetici del 2005 relativi ad alcuni immobili di proprietà comunale sono i seguenti:

Edificio	Indirizzo	Energia elettrica (MWh)	Energia primaria Teleriscaldamento (MWh)	Energia primaria Riscaldamento (MWh)
Municipio	Via Mazzini 69	81,89	300,16	/
Scuola materna busa	Via Olera 7	13,56	/	120,98
Scuola elementare	Via Europa	18,45	/	227,96
Scuola elementare	Via Nese 23	1,33	/	302,96
Scuola elementare-media	Via Valenti 6	33,21	587,90	19,86
Scuola elementare	Via Piazzoli 4	7,57	/	144,34
Scuola media	Via Europa 90	17,07	/	274,93
Biblioteca civica	Via Paglia 23	35,56	/	330,68
Campo sportivo	Via dei Caduti	2,00	/	9,93
Stadio	Via Europa 50	10,67	/	95,17
Deposito automezzi	Via Pesenti 24	1,60	/	17,21
Locali comunali	Via Fornaci	0,02	/	1
Lavanderia	Via Marconi	0,01	/	/
Scuola musica	Via Valenti 3	0,98	/	18,51
Centro sociale	Via Olera	5,84	/	28,29
Sedi diverse	Via Valenti 3	1,72	/	/
Cimitero Olera	Via Lacca	0,24	/	/
Cimitero Nese	Via Meer	0,20	/	/
Cimitero Alzano Sopra	Via Provinciale	0,19	/	/
Asilo	Via Pesenti	0,20	/	/
TOTALE	-	232,31	888,06	1.590,82

Tabella 9: Consumi di energia primaria degli edifici comunali, anno 2005



I consumi riportati nella tabella precedente si riferiscono all'acquisizione dei dati effettuata attraverso le letture delle fatture di energia elettrica e gas naturale degli edifici comunali, nonché dei consumi relativi al teleriscaldamento.

Nel complesso l'edilizia pubblica ha fatto registrare un consumo di energia elettrica pari a 294,65 MWh, un consumo di gas naturale pari a 1690,36 MWh ed un consumo associato al teleriscaldamento – anch'esso riconducibile a gas naturale come fonte di alimentazione – pari a 888 MWh.

CONSUMI ED. COMUNALI 2005 (MWh)			
Gas naturale	1.690,36 MWh	58,8%	
Teleriscaldamento (gas naturale)	888,0 MWh	30,9%	
Energia elettrica	294,65 MWh	10,3%	
totale	2.873,07 MWh	100 %	

Tabella 10: Consumi ed. comunali per vettore energetico anno 2005

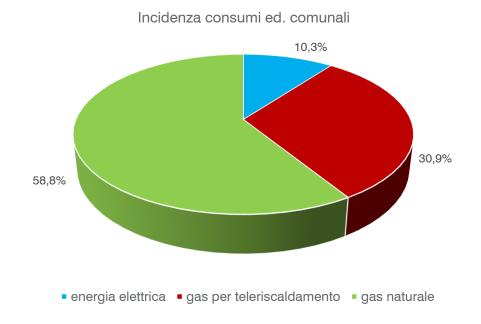


Figura 12: Percentuale di incidenza consumi per vettore energetico, ed. comunali anno 2005



In termini di CO2 equivalente si registrano elevati livelli di emissioni energetiche per il vettore gas naturale, pari all'81,5% del totale, e per il vettore energia elettrica pari a circa 18,5%. In termini di emissioni, l'energia elettrica recupera terreno perché il fattore di emissione ad essa associato è più significativo, tenendo conto del mix nazionale utilizzato per produrla.

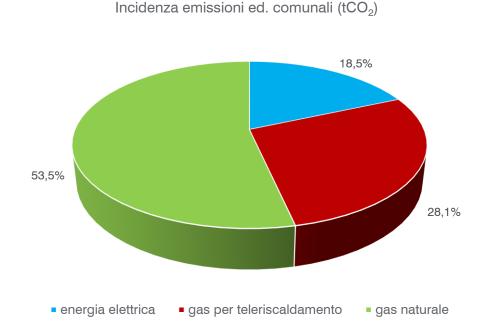


Figura 13: Percentuale di incidenza emissioni, ed. comunali anno 2005

EMISSIONI ED. COMUNALI 2005 (tCO <sub>2</sub> )			
Gas naturale	341,45 tCO <sub>2</sub>	53,5 %	
Teleriscaldamento (gas naturale)	179,38 tCO <sub>2</sub>	28,1%	
Energia elettrica	117,86 tCO <sub>2</sub>	18,5 %	
totale	638,68 tCO <sub>2</sub>	100 %	

Tabella 11: Emissioni ed. comunali per vettore energetico anno 2005

## 6.2.2 Anno di monitoraggio (2016)

Di seguito si riporta l'elenco di tutti gli edifici di proprietà comunale al 2016. Per ognuno di essi sono stati indicati la tipologia di edificio ed i consumi energetici.



Edificio	Indirizzo	Energia elettrica (MWh)	Energia primaria Teleriscaldamento (MWh)	Energia primaria Riscaldamento (MWh)
Municipio	Via Mazzini 69	107,35	208,95	10,80
Asilo nido Calcutta	Via Abruzzi 11	6,27	/	48,37
Scuola materna Franzi	Via Olera 7	10,65	/	150,72
Scuola elementare Nese A. Tiraboschi	Via Europa 64	35,30	1	191,35
Scuola elementare Alzano Sopra Adami	Via Piazzoli 4	14,95	1	79,29
Scuola media Nese G. Paglia	Via Europa 90	22,58	1	184,37
Scuola secondaria Guglielmo d'Alzano	Via F. Valenti 4	52,45	200,09	13,31
Liceo scientifico Amaldi	Via Locatelli 16	58,11	181,40	/
Park interno palazzetto liceo Amaldi	Via Locatelli	24,48	/	1
Biblioteca civica	Via Paglia 23	38,46	/	59,46
Campo sportivo Monte di Nese	Via dei Caduti	0,63	/	1,31
Stadio Pesenti Pigna	Via Europa 50	37,86	/	59,51
Palasport	Piazza Papa G. Paolo II	58,88	195,10	1
Auditorium	Piazza Caduti di Nassiriya	42,89	19,83	1
AIDO AVIS	Via Mazzini 17	/	/	3,41
Centro anziani	Via Mazzini 17	1	/	8,12



Scuola musica	Via Valenti 3	0,83	1	11,46
Centro sociale direzione scolastica	Via Valenti 3	0,67	49,93	/
Centro sociale Olera	Via Olera	1,18	1	19,32
Centro sociale Paleocapa	Via Marconi	0,003	1	/
Centro sociale Monte di Nese	Via Castello	2,52	1	4,92
Associazione combattenti	Via Valenti 4	/	1	11,12
Polizia locale	Via G. Paglia	0,98	1	0,02
Bocciodromo Club Alpino	Via G. Paglia	1,18	1	1
Lavanderia	Via Marconi	0,64	1	/
Вох	Via Olera	0,07	1	1
TOTALE	-	518,94	855,31	856,83

Tabella 12: Consumi di energia primaria degli edifici comunali, anno 2016

Nel complesso il settore pubblico, illuminazione pubblica esclusa, vede il consumo di 518,94 MWh di energia elettrica, 856,83 MWh di gas naturale e 855,31 MWh di energia termica da teleriscaldamento (ed imputabile anch'essa a gas naturale).



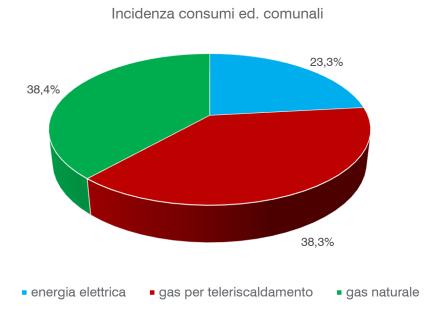


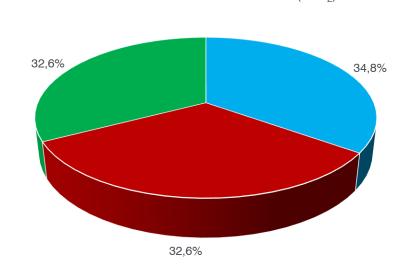
Figura 14: Percentuale di incidenza consumi per vettore energetico, ed. comunali anno 2016

CONSUMI ED. COMUNALI 2016 (MWh)				
Gas naturale	856,83 MWh	38,4%		
Teleriscaldamento (gas naturale)	855,31 MWh	38,3%		
Energia elettrica	518,94 MWh	23,3%		
totale	2.231,08 MWh	100 %		

Tabella 13: Consumi ed. comunali per vettore energetico anno 2016

In termini di CO2 equivalente si registrano i seguenti livelli di emissioni energetiche. Il vettore energetico che genera maggior produzione di CO2 è il gas naturale, analogamente a quanto riscontrato per il 2005.





Incidenza emissioni ed. comunali (tCO<sub>2</sub>)

Figura 15: Percentuale di incidenza emissioni per vettore energetico, ed. comunali anno 2016

gas per teleriscaldamento

gas naturale

EMISSIONI ED. COMUNALI 2016 (tCO <sub>2</sub> )			
Energia elettrica	184,74 tCO <sub>2</sub>	34,8%	
Teleriscaldamento (gas naturale)	172,77 tCO <sub>2</sub>	32,6%	
Gas naturale	173,08 tCO <sub>2</sub>	32,6%	
totale	530,59 tCO <sub>2</sub>	100 %	

Tabella 14: Emissioni ed. comunali per vettore energetico anno 2016

## 6.3 Illuminazione pubblica

## 6.3.1 Anno di baseline (2005)

energia elettrica

L'illuminazione pubblica comunale ha avuto un consumo nel 2005 pari a 596,6 MWh; i consumi sono stati desunti dalle fatture emesse all'ente erogante. Le emissioni di CO2 derivanti dal consumo di energia dell'illuminazione pubblica sono pari a 238,65 tCO2.

## 6.3.2 Anno di monitoraggio (2016)

L'illuminazione pubblica comunale ha avuto un consumo nel 2016 pari a 1.040,44 MWh. Tale valore comprende ogni tipologia di illuminazione pubblica, compresa l'illuminazione votiva, semaforica ed altre utenze minori, rispettivamente pari a 7,95 MWh, 7,05 MWh, 8,65 MWh.



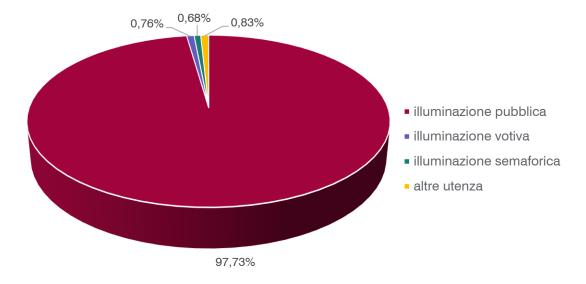


Figura 16: Percentuale di incidenza consumi illuminazione pubblica, votiva, semaforica e vari, anno 2016

Le emissioni di CO2 derivanti dal consumo di energia dell'illuminazione pubblica sono pari a 370,40 tCO2.

#### 6.4 Consumi ed emissioni totali del settore terziario

Di seguito sono riportate alcune informazioni relative alla situazione al 2005 e al 2016. Mentre per il settore pubblico sono di fatto presenti solo l'energia elettrica ed il gas naturale come vettori energetici, nella valutazione complessiva si aggiungono anche altri combustibili, seppur in quote molto ridotte.

	Consumi 2005	Consumi 2016
	(MWh)	(MWh)
Edilizia pubblica	2.873,07	2.231,08
Illuminazione pubblica	596,63	1.040,44
Edifici/impianti settore terziario (non comunale)	25.798,38	21.254,54
Totale	29.268,08	24.526,06

Tabella 15: Confronto consumi 2005-2016 settore terziario



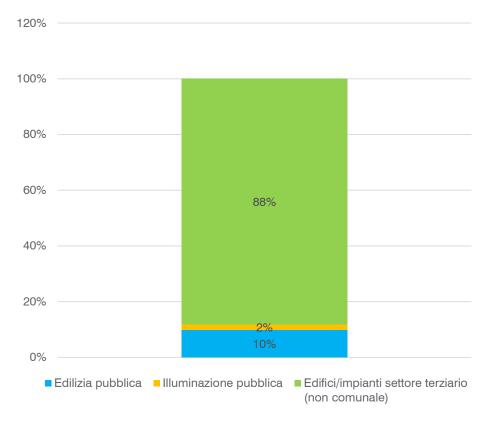


Figura 17: Percentuale di incidenza consumi ambiti del settore terziario anno 2005

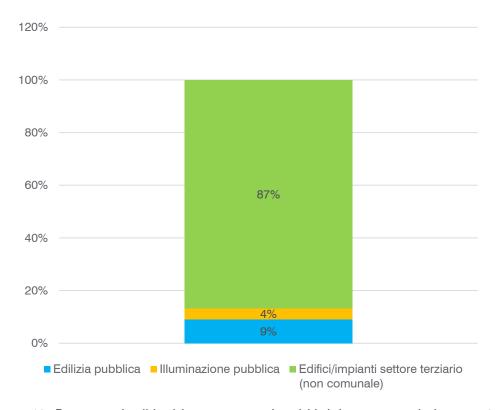


Figura 18: Percentuale di incidenza consumi ambiti del settore terziario anno 2016



Per entrambi gli anni, 2005 e 2016, l'ambito che incide maggiormente sui consumi totali del settore terziario è, come prevedibile, quello terziario non comunale. A seguire vi sono l'edilizia e l'illuminazione pubblica.

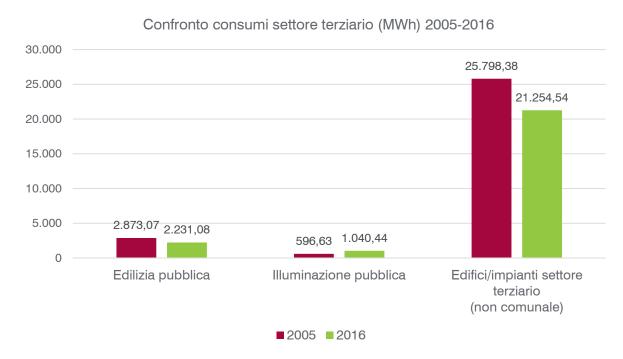


Figura 19: Confronto consumi 2005-2016 settore terziario

Il settore terziario ha visto un aumento dei consumi dal 2005 al 2016 nell'ambito dell'illuminazione pubblica. Il consumo totale, nel 2016, ha invece subito una diminuzione di 4.742,02 MWh rispetto all'anno di baseline.

	Emissioni 2005	Emissioni 2016
	(tCO <sub>2</sub> )	(tCO <sub>2</sub> )
Edilizia pubblica	638,70	530,59
Illuminazione pubblica	238,65	370,40
Edifici/impianti settore terziario (non comunale)	7.410,66	6.314,31
totale	8.288,01	7.215,30

Tabella 16: Confronto emissioni 2005-2016 settore terziario



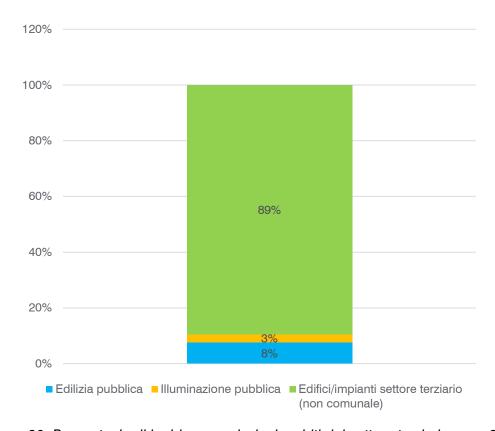


Figura 20: Percentuale di incidenza emissioni ambiti del settore terziario anno 2005

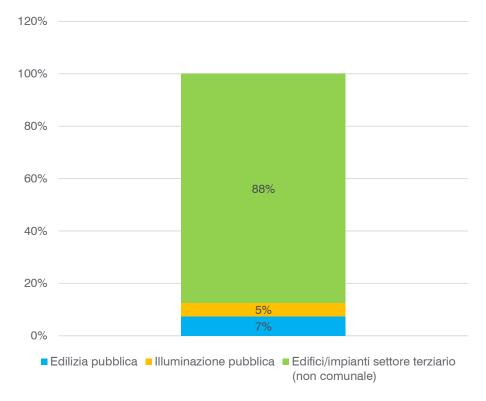


Figura 21: Percentuale di incidenza emissioni ambiti del settore terziario anno 2016



Analogamente ai consumi, l'ambito che incide maggiormente sulle emissioni totali del settore terziario è quello terziario non comunale. A seguire vi sono l'edilizia e l'illuminazione pubblica.

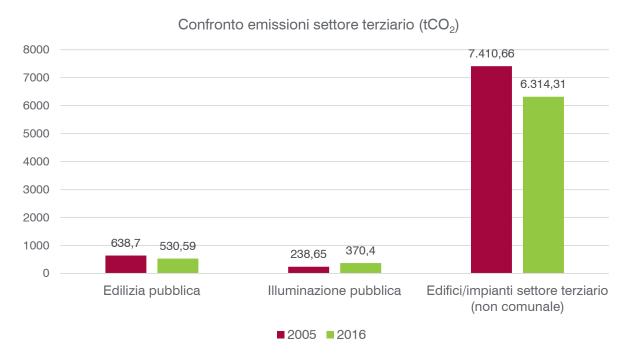


Figura 22: Confronto emissioni 2005-2016 settore terziario

Il settore terziario ha visto un aumento delle emissioni dal 2005 al 2016 esclusivamente nell'ambito dell'illuminazione pubblica. Le emissioni totali al 2016 hanno subito una diminuzione di 1.072,71 tCO2 rispetto all'anno di baseline.

# 6.5 Trasporti urbani

## 6.5.1 Anno di baseline (2005)

Per il settore dei trasporti si è stimato un consumo pari a circa 34.991 MWh nel 2005 composto da 94,77 MWh di gas naturale, 1.599,45 MWh di GPL, 17.359,81 MWh di gasolio, 15.603,33 MWh di benzina e 333,30 MWh di biocarburanti.



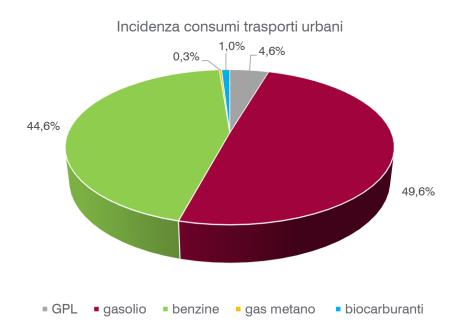


Figura 23: Percentuale di incidenza consumi per vettore energetico, trasporti urbani anno 2005

CONSUMI TRASPORTI URBANI 2005 (MWh)			
Gasolio	17.359,81 MWh	49,6%	
Benzina	15.603,33 MWh	44,6%	
GPL	1.599,45 MWh	4,6%	
Biocarburanti	333,30 MWh	1,0%	
Gas naturale	94,77 MWh	0,3%	
totale	34.990,65 MWh	100 %	

Tabella 17: Consumi per vettore energetico settore trasporti urbani 2005

La domanda energetica dei trasporti urbani vede una predominanza nel consumo di gasolio e benzina, che costituiscono la quasi totalità dei consumi di categoria. Del resto, questo scenario è comune all'intero territorio nazionale, per il fatto che la mobilità alternativa, così come i combustibili fossili meno tradizionali, sono poco diffusi nel parco veicoli del Paese.

Si riscontra anche in questo Comune un utilizzo marginale dei combustibili cosiddetti alternativi, con il GPL che incide complessivamente per il 4,6% mentre la restante quota percentuale è attribuita al gas naturale e ai biocarburanti.

Analizzando i dati riguardanti le emissioni inquinanti osserviamo che, analogamente all'andamento dei consumi energetici, il gasolio rappresenta il vettore con i più alti livelli di emissione con 4.635,07



tCO2 seguito dalla benzina con 3.885,23 tCO2. I biocombustibili non sono conteggiati poiché il fattore di emissione ad esso assegnato è nullo.

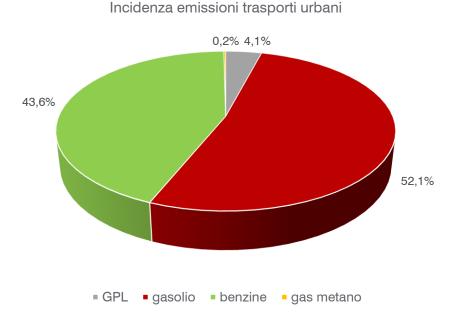


Figura 24: Percentuale di incidenza emissioni per vettore energetico, trasporti urbani anno 2005

EMISSIONI TRASPORTI URBANI 2016 (tCO <sub>2</sub> )			
Gasolio	4.635,07 tCO <sub>2</sub>	52,1%	
Benzina	3.885,23 tCO <sub>2</sub>	43,6%	
GPL	363,07 tCO <sub>2</sub>	4,1%	
Gas naturale	19,14 tCO <sub>2</sub>	0,2%	
Biocarburanti	/	1	
totale	8.902,52 tCO <sub>2</sub>	100 %	

Tabella 18: Emissioni per vettore energetico settore trasporti urbani 2005

## 6.5.2 Anno di monitoraggio (2016)

Il consumo di energia relativo alla flotta comunale è stato, nel 2016, pari a 57,89 MWh, di cui 2,33 MWh di gas naturale, 39,86 MWh di gasolio e 15,71 MWh di benzina. A tali consumi si aggiungono quelli riguardanti i mezzi privati e commerciali, i quali hanno un valore pari a 35.142,31 MWh, così ripartiti: 90,17 MWh da gas naturale, 1.554,16 MWh da GPL, 16.903,32 MWh da gasolio, 15.213,14 MWh da benzina, 1.381,53 MWh da biocombustibili.

Il consumo totale di energia dei trasporti urbani per l'anno 2016 è stato quindi pari a 35.200,22 MWh.



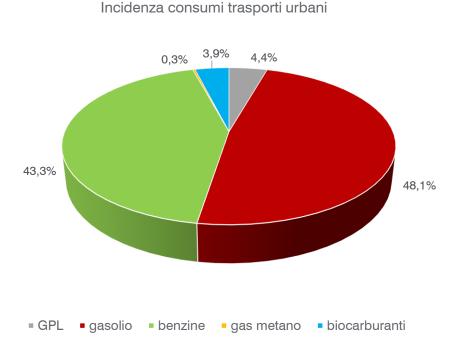


Figura 25: Percentuale di incidenza consumi per vettore energetico, trasporti urbani anno 2016

CONSUMI TRASPORTI URBANI 2016 (MWh)			
Gasolio	16.943,18 MWh	48,1%	
Benzina	15.228,85 MWh	43,3%	
GPL	1.554,16 MWh	4,4%	
Biocarburanti	1.381,53 MWh	3,9%	
Gas naturale	92,5 MWh	0,3%	
totale	35.200,22 MWh	100 %	

Tabella 19: Consumi per vettore energetico settore trasporti urbani 2016

La domanda energetica dei trasporti urbani vede, per l'anno 2016, una predominanza nel consumo di gasolio e benzina, ma al tempo stesso un lieve incremento dei rimanenti combustibili rispetto all'anno 2005.

Analizzando le emissioni inquinanti osserviamo che, analogamente all'andamento dei consumi energetici, il gasolio rappresenta il vettore con i più alti livelli di emissione con 4.523,83 tCO2.



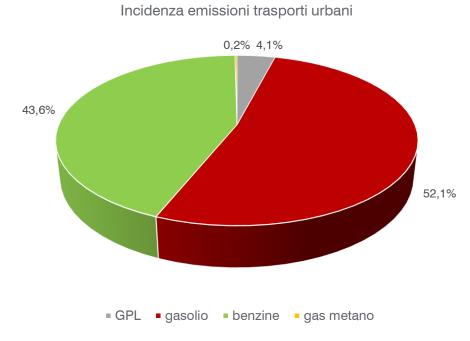


Figura 26: Percentuale di incidenza emissioni per vettore energetico, trasporti urbani anno 2016

EMISSIONI TRASPORTI URBANI 2016 (tCO₂)			
Gasolio	4.523,83 tCO <sub>2</sub>	52,1%	
Benzina	3.791,98 tCO <sub>2</sub>	43,6%	
GPL	352,79 tCO <sub>2</sub>	4,1%	
Gas naturale	18,68 tCO <sub>2</sub>	0,2%	
Biocarburanti	/	1	
totale	8.687,29 tCO <sub>2</sub>	100 %	

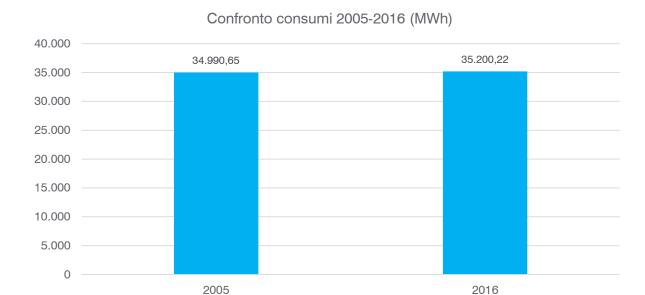
Tabella 20: Emissioni per vettore energetico settore trasporti urbani 2016

# 6.6 Confronto consumi ed emissioni dei trasporti urbani

	Consumi (MWh) 2005 2016		Emissioni (tCO <sub>2</sub> )	
			2005	2016
Trasporti urbani	34.990,65 MWh	35.200,22 MWh	8.902,52 tCO2	8.687,29 tCO2

Tabella 21: Confronto consumi ed emissioni 2005-2016 settore trasporti urbani





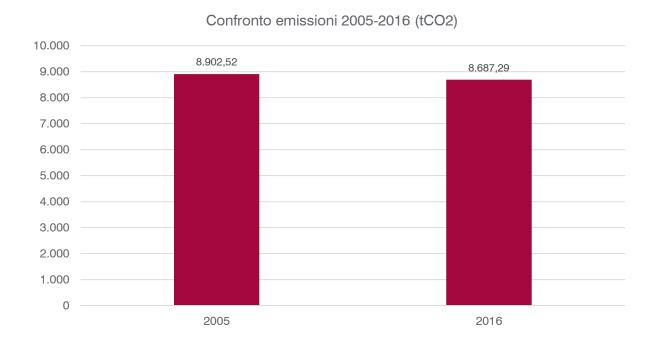


Figura 27: Confronto consumi ed emissioni 2005-2016 settore trasporti urbani

I consumi relativi ai trasporti urbani hanno subito un incremento dal 2005 al 2016 di 290,57 MWh. Le emissioni si riducono: sono dovute al un mix differente di fonti energetiche, leggermente più sostenibile.



#### 6.7 Settore residenziale

## 6.7.1 Anno di baseline (2005)

Il settore residenziale, con 123.995,80 MWh nel 2005, è il maggior consumatore di energia nel Comune. Il consumo è ripartito tra i vari vettori energetici secondo le seguenti percentuali. Il gas naturale è la fonte energetica più utilizzata dal settore residenziale (73%), seguita dall'energia elettrica (11,1%); al terzo posto ci sono le biomasse (8%).

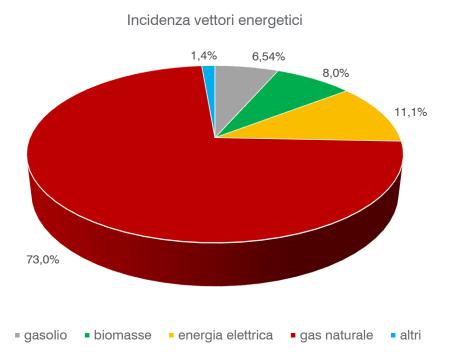


Figura 28: Percentuale di incidenza consumi per vettore energetico, settore residenziale, anno 2005

	CONSUMI SETTORE RESIDENZIALE 2005 (MWh)						
Gas naturale	90.529,98 MWh	73,0%					
Energia elettrica	13.745,08 MWh	11,1%					
Biomasse	9.962,04 MWh	8,0%					
Gasolio	8.085,84 MWh	6,5%					
Altri	1.672,84 MWh	1,4%					
totale	123.995,80 MWh	100 %					

Tabella 22: Consumi per vettore energetico, settore residenziale 2005



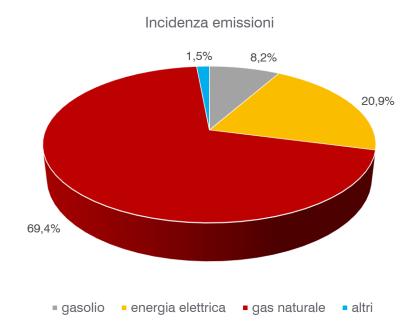


Figura 29: Percentuale di incidenza emissioni per vettore energetico, settore residenziale, anno 2005

EM	EMISSIONI SETTORE RESIDENZIALE 2005 (tCO₂)						
Gas naturale	18.287,06 tCO <sub>2</sub>	69,4%					
Energia elettrica	5.498,03 tCO <sub>2</sub>	20,9%					
Gasolio	2.158,91 tCO <sub>2</sub>	8,2%					
Altri	390,16 tCO <sub>2</sub>	1,5%					
Biomasse	/	1					
totale	26.334,16 tCO <sub>2</sub>	100 %					

Tabella 23: Emissioni per vettore energetico, settore residenziale 2005

Per quanto riguarda le emissioni di anidride carbonica, il gas naturale rappresenta il vettore più influente, con il 69,4% del totale emissioni. Segue l'energia elettrica, con il 20,9%. La rimanente quota percentuale di emissioni di CO2 equivalente viene coperta principalmente dal gasolio. La quota di consumi legata alle biomasse non concorre alla produzione di gas serra.

## 6.7.2 Anno di monitoraggio (2016)

Il consumo di energia relativo al settore residenziale è stato, nel 2016, pari a 101.958,32 MWh attribuibile maggiormente al consumo di gas naturale, pari a 74.702,32 MWh.



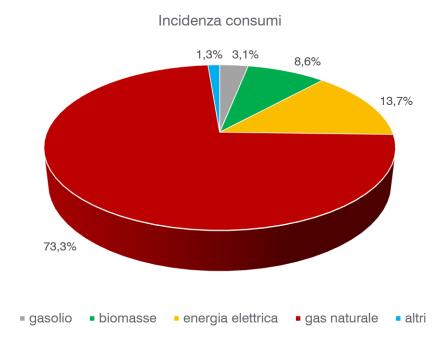


Figura 30: Percentuale di incidenza consumi per vettore energetico, settore residenziale, anno 2016

	CONSUMI SETTORE RESIDENZIALE 2016 (MWh)						
Gas naturale	74.702,32 MWh	73,3%					
Energia elettrica	13.939,94 MWh	13,7%					
Biomasse	8.814,10 MWh	8,6%					
Gasolio	3.188,86 MWh	3,1%					
Altri	1.313,10 MWh	1,3%					
totale	101.958,32 MWh	100 %					

Tabella 24: Consumi per vettore energetico, settore residenziale 2016

Coerentemente con l'andamento dei consumi, si sono avuti elevati livelli di emissioni di anidride carbonica equivalente per il vettore gas naturale, pari al 71,4% del totale.



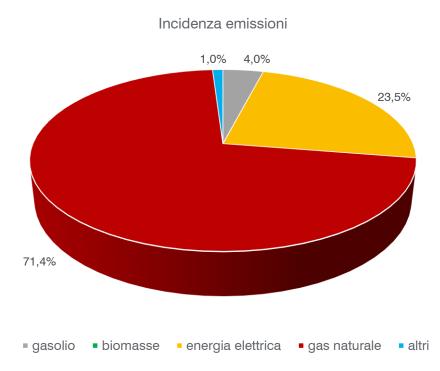


Figura 31: Percentuale di incidenza emissioni per vettore energetico, settore residenziale, anno 2016

EMI	EMISSIONI SETTORE RESIDENZIALE 2016 (tCO <sub>2</sub> )						
Gas naturale	15.089,87 tCO <sub>2</sub>	71,4%					
Energia elettrica	4.962,62 tCO <sub>2</sub>	23,5%					
Gasolio	851,43 tCO₂	4,0%					
Altri	219,74 tCO <sub>2</sub>	1,0%					
Biomasse	/	/					
totale	21.123,65 tCO <sub>2</sub>	100 %					

Tabella 25: Emissioni per vettore energetico, settore residenziale 2016



## 6.8 Confronto consumi ed emissioni del settore residenziale

	Consum	i (MWh)	Emissioni (tCO <sub>2</sub> )			
	2005 2016		2005	2016		
Settore residenziale	123.995,80	101.958,32	26.334,16	21.123,65		

Tabella 26: Confronto consumi ed emissioni 2005-2016, settore residenziale

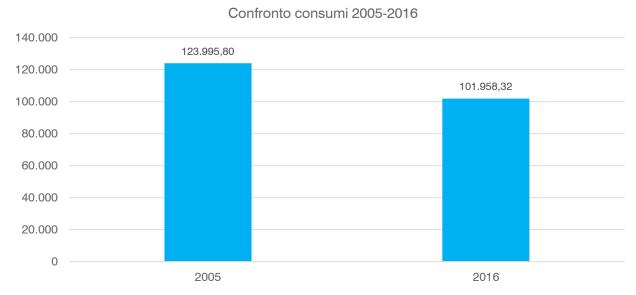


Figura 32: Confronto consumi (MWh) 2005-2016, settore residenziale

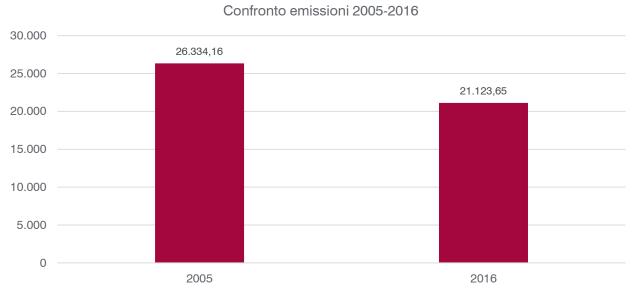


Figura 33: Confronto emissioni (tCO2) 2005-2016, settore residenziale



I consumi relativi al settore residenziale hanno subito una diminuzione dal 2005 al 2016 di 22.037,48 MWh, attribuibile in particolare alla riduzione dei consumi di gas naturale e gasolio. Anche in termini di emissioni vi è stata una riduzione, pari a 5.210,51tCO<sub>2</sub>.

# 6.9 Riepilogo dei consumi e delle emissioni

## 6.9.1 Anno di baseline (2005)

				CON	SUMO EN	ERGETIC	O TOTALE (MWh)			
		C	combustibili fossili				energie rinnovabili			
CATEGORIA	Elettricità	Gas naturale	GPL	Olio da riscaldamento	Gasolio	Benzina	Biocarburanti	Biomasse	Energia solare termica	TOTALE
Edilizia pubblica	294,65	2.578,36								2.873,01
Illuminazione pubblica	596,63									596,63
settore terziario (non comunale)	10.590,39	13.344,97	472,37	36,57	1.353,57				0,57	25.798,44
Settore residenziale	13.745,08	90.529,98	1.450,33	218,39	8.085,84			9.962,04	4,13	123.995,79
Trasporti urbani		94,77	1.599,45		17.359,81	15.603,33	333,30			34.990,66
TOTALE (MWh)	25.226,75	106.548,08	3.522,15	254,96	26.799,22	15.603,33	333,30	9.962,04	4,70	188.254,53

Tabella 27: Consumi finali di energia nell'anno 2005



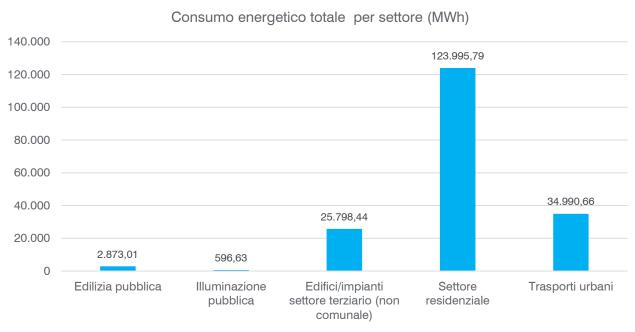


Figura 34: Consumi energetici finali per settore 2005

		EMISSIONI EQUIVALENTI DI CO2 (tCO2)								
			combustib	ili fossili			energie rinnovabili			
CATEGORIA	Elettricità	Gas naturale	7d9	Olio da riscaldamento	Gasolio	Benzina	Biocarburanti	Biomasse	Energia solare termica	TOTALE
Edilizia pubblica	117,86	520,83								638,69
Illuminazione pubblica	238,65									238,65
settore terziario (non comunale)	4.236,16	2.695,68	107,23	10,20	361,40					7.410,67
Settore residenziale	5.498,03	18.287,06	329,23	60,93	2.158,91					26.334,16
Trasporti urbani		19,14	363,08		4.635,07	3.885,23				8.902,51
TOTALE (MWh)	10.090,70	21.522,71	799,54	71,13	7.155,38	3.885,23	0,00	0,00	0,00	43.524,69

Tabella 28: Emissioni finali di CO2 2005



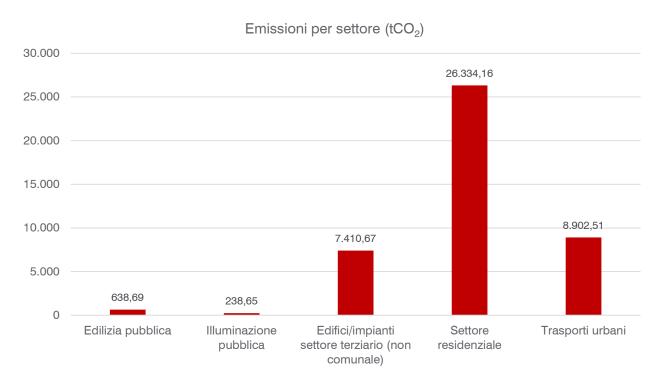


Figura 35: Emissioni CO2 2005

## 6.9.2 Anno di monitoraggio (2016)

			C	ONSUN	IO ENERGE	TICO TOTA	LE (MWH)	)		
			combustib	ili fossil	i		energie rinnovabili			
CATEGORIA	Elettricità	Gas naturale	GPL	Olio da riscaldamento	Gasolio	Benzina	Biocarburanti	Biomasse	Energia solare termica	TOTALE
Edilizia pubblica	518,94	1.712,14								2.231,08
Illuminazione pubblica	1.040,44									1.040,44
settore terziario (non comunale)	13.055,77	7.849,38	185,70		145,05				18,64	21.254,54
Settore residenziale	13.939,94	74.702,32	968,03		3.188,86			8.814,10	345,07	101.958,32
Trasporti urbani		92,50	1.554,16		16.943,18	15.228,85	1.381,53			35.200,22
TOTALE (MWh)	28.555,08	84.356,34	2.707,89	0,00	20.277,09	15.228,85	1.381,53	8.814,10	363,71	161.684,60

Tabella 29: Consumi energetici finali 2016



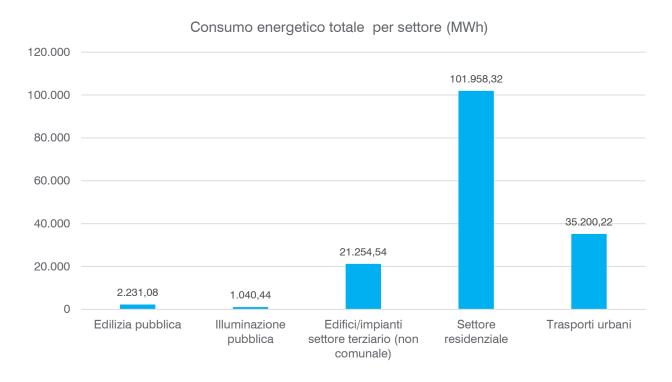


Figura 36: Consumi per settore 2016

			EN	IISSION	NTI DI CO2	(tCO <sub>2</sub> )					
		combustibili fossili							energie rinnovabili		
CATEGORIA	Elettricità	Gas naturale	7d9	Olio da riscaldamento	Gasolio	Benzina	Biocarburanti	Biomasse	Energia solare termica	TOTALE	
Edilizia pubblica	184,74	345,85								530,59	
Illuminazione pubblica	370,40									370,40	
settore terziario (non comunale)	4.647,85	1.585,58	42,15		38,73					6.314,31	
Settore residenziale	4.962,62	15.089,87	219,74		851,43					21.123,65	
Trasporti urbani		18,69	352,79		4.523,83	3.791,98				8.687,29	
TOTALE (MWh)	10.165,61	17.039,98	614,68	0,00	5.413,98	3.791,98	0,00	0,00	0,00	37.026,24	

Tabella 30: Emissioni finali di CO2 2016



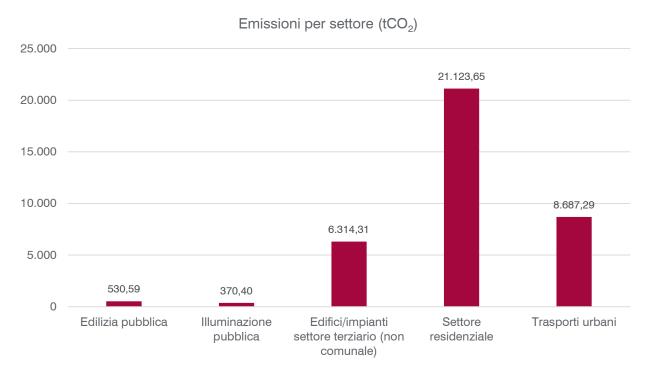


Figura 37: Emissioni CO2 per settore 2016

#### 6.10 Inventario delle emissioni: conclusioni

Per entrambi gli anni, 2005 e 2016, il settore più energivoro è stato quello residenziale (circa 66% del totale nel 2005 e 63% nel 2016), seguito dal settore dei trasporti urbani (19% del totale nel 2005 e 22% nel 2016) e dal settore terziario (16% del totale nel 2005 e 15% nel 2016).

Analogamente per le emissioni di anidride carbonica il settore che ne ha generate maggiormente è stato quello residenziale (61% del totale per il 2005 e 57% del totale per il 2016), seguito dal settore dei trasporti urbani (20 e 23% del totale nel 2005 e 2016) e dal settore terziario (19% del totale in entrambi gli anni). Osserviamo come tra consumi ed emissioni vi siano delle differenze: i consumi residenziali perdono peso nelle emissioni per via di un mix energetico meno impattante.

	Co	i (MWh)	Emissioni (tCO <sub>2</sub> )					
	2005	%	2016	%	2005	%	2016	%
Settore residenziale	123.995,79	66	101.958,32	63	26.334,16	61	21.123,65	57
Trasporti urbani	34.990,66	19	35.200,22	22	8.902,51	20	8.687,29	23
Settore terziario	29.268,08	16	24.526,06	15	8.288,01	19	7.215,30	19
totale	188.254,53	100	161.684,60	100	43.524,69	100	37.026,24	100

Tabella 31:Confronto consumi ed emissioni totali 2005-2016



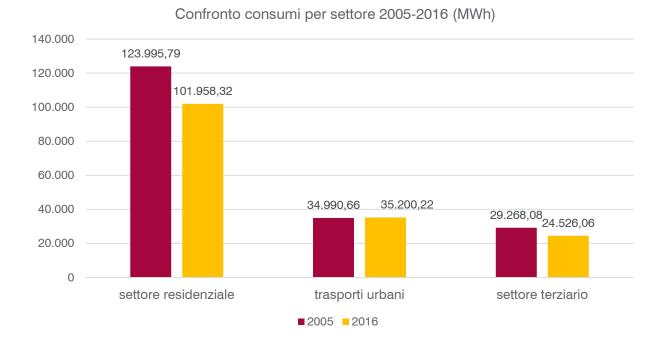


Figura 38: Confronto consumi per settore 2005-2016

I consumi energetici totali del 2016 hanno subito un calo di oltre il 14% rispetto ai consumi del 2005. Nel dettaglio: il settore residenziale ha subito una riduzione dei consumi, imputabile in parte ad un miglior indice di efficienza energetica delle abitazioni e delle utenze che ricadono all'interno della categoria. La riduzione è significativa anche alla luce del fatto che il numero di abitanti è aumentato nel tempo.

Per quanto riguarda i trasporti urbani, si riscontra una costanza nei consumi. Tale fenomeno è riconducibile probabilmente all'effetto del calo della maggior efficienza delle vetture e, al lato opposto, da uno stile di vita mediamente più lussuoso.



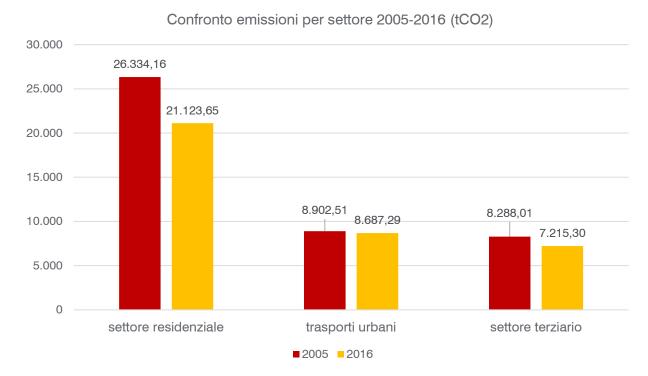


Figura 39: Confronto emissioni per settore 2005-2016

Le emissioni di CO2 del 2016 hanno subito, conformemente ai consumi, una decrescita totale rispetto al 2005 del 15% circa.

Commenti e note già effettuati relativamente ai consumi possono essere chiaramente ripetuti per il profilo delle emissioni tra il 2005 e il 2016. Va aggiunto che, nel settore dei trasporti, si è assistito ad un maggior uso di fonti energetiche meno impattanti di benzina e gasolio (ovvero: biocombustibili e GPL).



# 7. Produzione territoriale di energia

## **RINNOVABILE**

La produzione locale di energia avviene attraverso fonti rinnovabili, principalmente biomasse, energia solare e idroelettrico. Le biomasse vengono sfruttate per il riscaldamento degli ambienti nel settore domestico, l'energia solare è utilizzata sia per la produzione di elettricità (fotovoltaico) che per la produzione di acqua calda (collettori termici) e l'idroelettrico per la generazione di energia elettrica. Sul territorio, sono stati installati, a partire dal 2005, una serie di impianti a fonti rinnovabili (fotovoltaico, idroelettrico) che rendono il Comune più sostenibile. Si è stimato che, al 2016, l'impatto ambientale da considerarsi per l'uso di energia elettrica sia ridotto a 0,356 kgCO<sub>2</sub> /kWh (al posto di 0,4, valore tipico utilizzato per l'anno 2005 e che tiene conto del mix nazionale di produzione).

### 7.1 Solare fotovoltaico

Per quanto riguarda gli impianti fotovoltaici il quadro comunale è stato ricostruito utilizzando i dati pubblicati dal GSE attraverso il servizio ATLASOLE (http://atlasole.gse.it/atlasole/). Tale servizio riporta tutti gli impianti che hanno ottenuto la qualifica IAFR18 (Impianto Alimentato a Fonti Rinnovabili) e che hanno avuto accesso al sistema incentivante del Conto Energia fino al 2013. La produttività di tali impianti va valutata tenendo presente che:

- tra il 2005 e il 2012, gli impianti potevano accedere contemporaneamente sia al Conto Energia sia al Sistema dello Scambio Sul Posto, per cui si può assumere che i dati di ATLASOLE siano esaustivi di tutti gli impianti territoriali;
- dal 27 agosto 2012, col Quinto Conto Energia, gli impianti potevano accedere in maniera alternativa al Quinto Conto Energia oppure allo Scambio Sul Posto, per cui da questa data in poi i dati di ATLASOLE iniziano ad essere meno rappresentativi. Dal 2014 gli impianti hanno poi acceduto al solo Scambio Sul Posto.

Di seguito si riporta il censimento di tutti gli impianti FTV presenti su tutto il territorio comunale entrati in esercizio fino al 2013. Per ognuno di essi vengono indicati:

- la potenza incentivata;
- la data di entrata in esercizio;
- il Conto Energia al quale hanno avuto accesso;
- la produttività annua, calcolata approssimativamente come 1.050 kWh/kW.



	POTENZA INCENTIVATA	DATA ESERCIZIO	DECRETO	PRODUTTIVITA' (kWh)
1	5,52	22/09/2008	Secondo conto energia	5.796
2	5,85	28/08/2008	Secondo conto energia	6.143
3	3,96	29/08/2008	Secondo conto energia	4.158
4	2,88	23/04/2008	Secondo conto energia	3.024
5	1,62	20/02/2008	Secondo conto energia	1.701
6	2,88	16/10/2008	Secondo conto energia	3.024
7	3,00	16/09/2008	Secondo conto energia	3.150
8	2,99	17/08/2009	Secondo conto energia	3.140
9	2,99	17/08/2009	Secondo conto energia	3.140
10	11,34	30/10/2009	Secondo conto energia	11.907
11	5,85	10/12/2009	Secondo conto energia	6.143
12	43,87	22/01/2010	Secondo conto energia	46.069
13	4,05	01/03/2010	Secondo conto energia	4.253
14	2,76	12/03/2010	Secondo conto energia	2.898
15	5,85	06/04/2010	Secondo conto energia	6.143
16	2,99	03/05/2010	Secondo conto energia	3.140
17	2,996	17/05/2010	Secondo conto energia	3.146
18	2,96	24/09/2010	Secondo conto energia	3.108
19	2,96	24/09/2010	Secondo conto energia	3.108
20	152,49	05/11/2010	Secondo conto energia	160.115
21	3,90	21/10/2010	Secondo conto energia	4.095
22	2,88	21/10/2010	Secondo conto energia	3.024
23	19,35	01/10/2010	Secondo conto energia	20.318
24	2,99	09/02/2011	Secondo conto energia	3.140
25	3,57	20/04/2011	Secondo conto energia	3.749
26	3,78	20/04/2011	Secondo conto energia	3.969
27	4,50	25/02/2011	Secondo conto energia	4.725
28	6,00	07/03/2011	Secondo conto energia	6.300
29	5,85	20/04/2011	Secondo conto energia	6.143
30	2,86	08/02/2011	Secondo conto energia	3.003
31	3,36	18/04/2011	Secondo conto energia	3.528
32	2,76	15/11/2010	Secondo conto energia	2.898
33	5,04	22/04/2011	Secondo conto energia	5.292
34	3,99	18/04/2011	Secondo conto energia	4.190
35	5,98	09/03/2011	Secondo conto energia	6.279
36	2,86	08/02/2011	Secondo conto energia	3.003
37	6,00	07/02/2011	Secondo conto energia	6.300
38	2,98	18/11/2010	Secondo conto energia	3.129
39	5,06	20/04/2011	Terzo conto energia	5.313
40	2,2	20/04/2011	Terzo conto energia	2.310
41	3,3	22/04/2011	Terzo conto energia	3.465
42	2,64	20/04/2011	Terzo conto energia	2.772
43	4,40	22/04/2011	Terzo conto energia	4.620
44	2,86	05/05/2011	Terzo conto energia	3.003
45	2,86	05/05/2011	Terzo conto energia	3.003
46	5,28	19/05/2011	Terzo conto energia	5.544
47	4,00	19/04/2011	Terzo conto energia	4.200



49	19,74	19/05/2011	Terzo conto energia	20.727
50	4,83	23/05/2011	Terzo conto energia	5.072
51	2,99	23/05/2011	Terzo conto energia	3.140
52	2,70	23/05/2011	Terzo conto energia	2.835
53	9,99	04/05/2011	Terzo conto energia	10.490
54	19,32	23/05/2011	Terzo conto energia	20.286
55	2,64	23/06/2011	Quarto conto energia	2.772
56	2,03	23/06/2011	Quarto conto energia	2.132
57	2,20	23/06/2011	Quarto conto energia	2.310
58	4,05	23/06/2011	Quarto conto energia	4.253
59	50,83	06/07/2011	Quarto conto energia	53.372
60	2,42	23/06/2011	Quarto conto energia	2.541
61	2,86	13/07/2011	Quarto conto energia	3.003
62	128,00	06/07/2011	Quarto conto energia	134.405
63	5,28	13/07/2011	Quarto conto energia	5.544
64	5,06	13/07/2011	Quarto conto energia	5.313
65	27,72	30/06/2011	Quarto conto energia	29.106
66	19,35	30/06/2011	Quarto conto energia	20.318
67	5,28	12/07/2011	Quarto conto energia	5.544
68	7,87	06/07/2011	Quarto conto energia	8.269
69	3,30	12/07/2011	Quarto conto energia	3.465
70	4,46	01/07/2011	Quarto conto energia	4.688
71	2,64	10/08/2011	Quarto conto energia	2.772
72	3,52	10/08/2011	Quarto conto energia	3.696
73	1,98	10/08/2011	Quarto conto energia	2.079
74	2,88	22/08/2011	Quarto conto energia	3.024
75	2,76	19/09/2011	Quarto conto energia	2.898
76	2,99	14/09/2011	Quarto conto energia	3.140
77	5,28	28/06/2011	Quarto conto energia	5.544
78	9,31	25/08/2011	Quarto conto energia	9.776
79	2,88	26/09/2011	Quarto conto energia	3.024
80	2,82	19/10/2011	Quarto conto energia	2.961
81	2,99	07/10/2011	Quarto conto energia	3.140
82	5,85	07/10/2011	Quarto conto energia	6.143
83	3,78	17/10/2011	Quarto conto energia	3.969
84	5,76	11/10/2011	Quarto conto energia	6.048
85	2,64	07/11/2011	Quarto conto energia	2.772
86	2,76	08/11/2011	Quarto conto energia	2.898
87	2,76	07/11/2011	Quarto conto energia	2.898
88	3,84	30/11/2011	Quarto conto energia	4.032
89	3,91	30/11/2011	Quarto conto energia	4.106
90	4,70	13/12/2011	Quarto conto energia	4.935
91	2,35	20/12/2011	Quarto conto energia	2.468
92	5,52	20/12/2011	Quarto conto energia	5.796
93	19,97	14/12/2011	Quarto conto energia	20.974
94	29,61	20/12/2011	Quarto conto energia	31.091
95	2,99	28/12/2011	Quarto conto energia	3.140
	2,99	23/12/2011	J .	
96	24,24 4,93	29/12/2011 30/01/2012	Quarto conto energia	25.452



98	6,00	31/01/2012	Quarto conto energia	6.300
99	5,17	23/03/2012	Quarto conto energia	5.429
100	24,30	28/03/2012	Quarto conto energia	25.515
101	13,32	20/03/2012	Quarto conto energia	13.986
102	2,88	14/05/2012	Quarto conto energia	3.024
103	5,85	04/05/2012	Quarto conto energia	6.143
104	4,08	17/05/2012	Quarto conto energia	4.284
105	5,28	28/05/2012	Quarto conto energia	5.544
106	2,82	01/06/2012	Quarto conto energia	2.961
107	2,99	30/05/2012	Quarto conto energia	3.140
108	19,92	31/05/2012	Quarto conto energia	20.916
109	197,96	04/06/2012	Quarto conto energia	207.858
110	2,94	02/06/2012	Quarto conto energia	3.087
111	2,07	01/06/2012	Quarto conto energia	2.174
112	1,84	01/06/2012	Quarto conto energia	1.932
113	5,98	01/06/2012	Quarto conto energia	6.279
114	2,82	07/06/2012	Quarto conto energia	2.961
115	11,52	29/06/2012	Quarto conto energia	12.096
116	5,40	21/06/2012	Quarto conto energia	5.670
117	30,24	29/06/2012	Quarto conto energia	31.752
118	9,55	10/05/2012	Quarto conto energia	10.028
119	5,76	27/07/2012	Quarto conto energia	6.048
120	2,94	23/08/2012	Quarto conto energia	3.087
121	5,88	23/08/2012	Quarto conto energia	6.174
122	5,88	23/08/2012	Quarto conto energia	6.174
123	8,82	23/08/2012	Quarto conto energia	9.261
124	2,94	22/08/2012	Quarto conto energia	3.087
125	152,75	24/08/2012	Quarto conto energia	160.388
126	37,72	22/08/2012	Quarto conto energia	39.606
127	5,02	16/10/2012	Quinto conto energia	5.267
128	4,32	08/11/2012	Quinto conto energia	4.536
129	2,94	20/12/2012	Quinto conto energia	3.087
130	5,93	07/02/2013	Quinto conto energia	6.224
131	5,00	26/03/2013	Quinto conto energia	5.250
132	2,91	03/06/2013	Quinto conto energia	3.061
133	4,41	28/05/2013	Quinto conto energia	4.631
134	4,84	13/06/2013	Quinto conto energia	5.087
TOT	1.515,06			1.590.813

Tabella 32: Elenco impianti FTV incentivati dal 2008 al 2013

Nella tabella precedente, i sistemi fotovoltaici evidenziati sono quelli installati su edifici pubblici. Dai dati raccolti è possibile ricostruire l'andamento della diffusione degli impianti fotovoltaici nel territorio comunale, nella serie storica 2008 - 2013.



anno	Potenza incentivata aggiuntiva (kW)	Energia prodotta aggiuntiva (kWh)	n. cumulato impianti
2008	25,71	26.996	7
2009	23,17	24.329	4
2010	252,80	265.441	14
2011	587,45	616.823	71
2012	602,83	632.973	33
2013	23,10	24.253	5
tot	1.515,06	1.590.813	134

Tabella 33:Totale impianti FTV incentivati dal 2008 al 2013

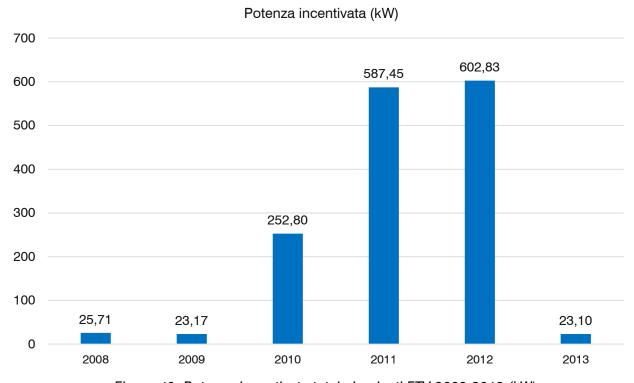


Figura 40: Potenza incentivata totale impianti FTV 2008-2013 (kW)



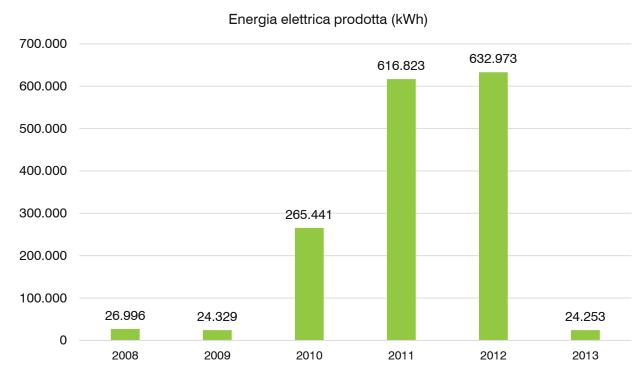


Figura 41: Energia elettrica totale prodotta impianti FTV 2008-2013 (kW)

# 7.1.1 Impianti fotovoltaici di proprietà di proprietà dell'ente pubblico

Tra gli impianti territoriali elencati nella tabella precedente è incluso un sistema di impianti fotovoltaici dell'Ente Pubblico, installati sopra edifici pubblici tra il 2010 e il 2012. Si tratta in totale di 12 impianti, per una potenza di picco totale pari a 373,45 kW ed una produttività stimata pari a 392,12 MWh.

	IMPIANTI FTV SU EDIFICI PUBBLICI						
	EDIFICIO PUBBLICO	INDIRIZZO	POTENZA INCENTIVATA	DATA ESERCIZIO	DECRETO	PRODUTTIVITA' (kWh)	
1	Polo scolastico Alzano Capoluogo	Via Valenti 6	43,87	22/01/2010	Secondo conto energia	46.069	
2	Nuovo palasport	Piazza Giovanni Paolo II	128,00	06/07/2011	Quarto conto energia	134.405	
3	scuola elementare "Tiraboschi"	Via Europa 96	27,72	30/06/2011	Quarto conto energia	29.106	
4	Scuola media "G. Paglia"	Via Europa 90	19,35	30/06/2011	Quarto conto energia	20.318	



TOT			373,45		_	392.122,50
12	Palazzetto - Liceo Amaldi	Via Locatelli 16	30,24	29/06/2012	Quarto conto energia	31.752
11	Piazzola ecologica	Via Piave	13,32	20/03/2012	Quarto conto energia	13.986
10	Ex scuola elementare di Monte di Nese	Via Castello 23	24,30	28/03/2012	Quarto conto energia	25.515
9	Sede coro alpino 2 valli	Via Pesenti 12	4,93	30/01/2012	Quarto conto energia	5.182
8	Stadio comunale "Carillo Pigna"	Via Europa 50	24,24	29/12/2011	Quarto conto energia	25.452
7	Asilo nido "M. Teresa di Calcutta"	Via Abruzzi 20	29,61	20/12/2011	Quarto conto energia	31.091
6	Scuola dell'infanzia "Franzi"	Via Olera 7	19,97	14/12/2011	Quarto conto energia	20.974
5	Scuola della musica	Via Valenti 3	7,87	06/07/2011	Quarto conto energia	8.269

Tabella 34: Impianti FTV su edifici pubblici dal 2008 al 2013

Gli impianti fotovoltaici collocati su edifici comunali rappresentano circa il 24% di tutta la potenza comunale installata.

## 7.2 Solare termico, biomasse e biocarburanti

Il residenziale è il settore che maggiormente fa ricorso a fonti di energia rinnovabile derivante da solare termico e biomasse.

In particolare, nel settore, si sono avute le seguenti produzioni di energia termica:

	2005		2016		
	Biomasse (MWh)	Solare th. (MWh)	Biomasse (MWh)	Solare th. (MWh)	
Settore residenziale	9.962,04	4,13	8.814,10	345,07	
Settore terziario	1	0,57	1	18,64	
Tot.	9.962,04	4,70	8.814,10	363,71	

Tabella 35: Confronto energia termica da fonti rinnovabili 2005-2016



Subito è evidente come l'installazione dei collettori solari sulle abitazioni private e la conseguente produzione di energia termica rinnovabile sia incrementata notevolmente dal 2005 al 2016 a dimostrazione del fatto che i cittadini alzanesi sono sempre più sensibili nei confronti della sostenibilità ambientale.

Anche il settore dei trasporti urbani ha visto un aumento dell'impiego di biocombustibili passando da un consumo di circa 333 MWh nel 2005 ad un consumo di 1.381 MWh nel 2016.



## 8. Proiezioni future

Facendo riferimento alla scadenza del 2030 (target year) la strategia europea si esprime attraverso due obiettivi:

- emissioni di gas climalteranti, ridotte del 40%, secondo impegni già presi in precedenza, protocollo di Kyoto, ETS (Emissione Trading Scheme);
- quota del 27% (in previsione aumento del target al 32%) di energia derivante da fonti rinnovabili sul totale dei consumi.

#### 8.1 Consumi ed emissioni al 2030

La definizione degli obiettivi di riduzione delle emissioni comunali viene effettuata attraverso una valutazione assoluta. In altre parole i target UE 2030 si riferiscono a valori indipendenti dall'aspetto demografico, che vengono suddivisi inoltre tra le nazioni in funzione di diversi aspetti tra cui la situazione attuale e le potenzialità di miglioramento.

Si ritiene comunque significativo effettuare anche un calcolo delle emissioni pro-capite, oltre che in termini assoluti, poiché ciò consente di tenere nella giusta considerazione le variazioni di consumi di energia primaria e relative emissioni, legate a dinamiche demografiche crescenti o decrescenti. Pertanto la trattazione riporterà, al riepilogo, valori assoluti e valori in rapporto al numero di abitanti.

L'Inventario delle emissioni definito consente di quantificare il valore finale atteso al 2030 delle emissioni pro-capite, in funzione dell'obiettivo minimo di riduzione del 40% rispetto all'anno di riferimento (2005, baseline). I valori indicati in tabella seguente costituiscono l'obiettivo minimo con cui si dovranno confrontare gli esiti della pianificazione energetica.

L'obiettivo minimo di riduzione delle emissioni in termini relativi dovrà essere calcolato a partire dal numero di abitanti attesi al 2030; l'impatto effettivo delle misure di pianificazione dipenderà da un lato dall'evoluzione ipotizzabile in assenza di interventi, dall'altro dall'efficacia delle misure stesse.



SITUAZION	NE AL 2005
Consumo finale di energia 2005	188.255 MWh
Emissioni di CO <sub>2</sub> 2005	43.525 tCO <sub>2</sub>
Abitanti al 2005	12.924 ab
Consumo di energia procapite 2005	14,56 MWh/ab
Emissioni di CO <sub>2</sub> procapite 2005	3,36 tCO <sub>2</sub> /ab

Tabella 36: situazione al 2005

OBIETTIVI PAESC AL 2030									
Consumo finale di energia 2030	150.604 MWh								
Emissioni di CO <sub>2</sub> 2030 (obbiettivo: -40%)	26.115 tCO <sub>2</sub>								
Abitanti al 2030	14.036 ab								
Consumo di energia procapite 2030	10,72 MWh/ab								
Emissioni di CO <sub>2</sub> procapite 2030	1,86 tCO <sub>2</sub> /ab								

Tabella 37: Obiettivi prefissati al 2030

Per quanto riguarda il numero di abitanti, è chiaramente complicato effettuare una previsione al 2030. La serie storica già analizzata in precedenza mostra, in sostanza, una continua crescita del numero di abitanti fino al 2009-2010, poi una sostanziale stagnazione. Considerare un trend ancora stagnante, senza valutazioni (ovvero semplicemente come proseguimento di quanto accaduto nell'ultimo decennio), non è la scelta più idonea: si è preferito cercare di effettuare alcune previsioni ragionevoli, sempre ricordando che l'incertezza in tema non può che essere elevata.

In particolare si può ragionevolmente considerare che:

- ❖ Nel periodo 2010-2019, i nati risultano essere pari a 1.078, mentre i morti 1.197; il saldo naturale è risultato pari a -119; quello della ridotta natalità è un dato comune all'intero territorio nazionale e ad oggi non vi sono dati che facciano pensare ad una inversione del trend, pertanto questo aspetto costituisce un peso negativo sul numero di abitanti e nel periodo 2018-2030 si può immaginare un saldo circa eguale.
- Il saldo migratorio del comune è stato particolarmente positivo nel primo decennio degli anni 2000, con valori (nuovi cittadini meno espatriati) talvolta superiori a 200 abitanti/anno; questa è la principale causa della crescita di abitanti nel territorio comunale in quel periodo.
  Oggi il saldo migratorio rimane positivo (+48 nel 2018), complice il potenziamento dei servizi pubblici e privati offerti dal territorio. Questo trend potrebbe essere ulteriormente



potenziato da una maggiore rivalutazione degli stili e della qualità di vita in luoghi più distanti dalla città, aspetto già influente vista anche la recente realizzazione della Tramvia che attraversa la Val Seriana. Una previsione ragionevole tiene inoltre conto della digitalizzazione dei servizi, nonché di nuove modalità lavorative (come il cosiddetto smart working), i quali favoriscono l'insediarsi di nuovi cittadini nelle zone periferiche o nelle valli. Questi scenari sono complessivamente complicati da prevedere, tuttavia si è voluto assegnare un valore pari a +500 abitanti dal 2018 al 2030 come saldo migratorio.

❖ L'epidemia di SARS-CoV-2, verificatasi ad inizio 2020, comporterà un saldo naturale particolarmente negativo sull'anno, tuttavia nel lungo periodo non è ragionevole considerare che abbia effetti particolarmente significativi.

Considerati tutti questi fattori, si è dunque ipotizzato un numero di abitanti al 2030 pari a 14.036, a partire dall'ultimo dato disponibile (13.655 abitanti nel 2018).

Nel merito della riduzione delle emissioni, l'obiettivo europeo consiste in una riduzione del 40%, suddiviso poi in obiettivi differenti per ciascuna nazione come precedentemente accennato (per l'Italia: -33%). Tali valori non sono riferiti in termini pro-capite, ma in termini assoluti: è ovvio che la crescita demografica incide però sulla difficoltà e sulle problematiche di intervento.

In questo report è stato considerato un target di riduzione del 40%, sulla base delle emissioni totali, coerentemente agli obiettivi europei complessivi: l'aumento del numero di abitanti rispetto al 2005 costituirà un aspetto a sfavore. Dal punto di vista del fabbisogno energetico, si è considerato uno stile di vita invariato, ma una riduzione dei consumi rispetto al 2005 per via di una crescente efficienza energetica.

## 8.2 Energie rinnovabili al 2030

Al 2005, anno di baseline, l'energia (elettrica e termica) che deriva da fonti rinnovabili è stata pari a 10.300 MWh, ossia il 5,4% del consumo energetico totale pari a 188.254 MWh.

Al 2016 invece la produzione di energia rinnovabile è pari a 10.540 MWh e costituisce circa il 6,5% dei consumi complessivi pari a 161.685. Si osservi come, rispetto al 2005, la percentuale di FER sia incrementata soprattutto per via della riduzione dei consumi e molto poco invece per l'incremento effettivo di energia prodotta da fonti rinnovabili, che ha relativa rilevanza solo nel comparto elettrico (miglioramento mix nazionale e impianti FER installati sul territorio)

Per raggiungere la quota del 27% al 2030, l'energia rinnovabile dovrebbe salire a 40.663 MWh su un consumo complessivo di 150.604 MWh.



## 9. PIANO D'AZIONE: STRATEGIA DI MITIGAZIONE

Per "mitigazione" si intende l'effetto di riduzione delle emissioni di CO2 in atmosfera, ottenuto tramite specifiche azioni. La strategia di mitigazione del Patto dei Sindaci per il Clima e l'Energia deve essere intesa come stimolo e avvio del percorso di decarbonizzazione dei territori, puntando a ridurre le emissioni locali di CO2 almeno del 40% entro il 2030. Il PAESC si connota come uno strumento programmatico, in cui devono essere delineate le linee operative nei diversi settori d'attività, in modo da indirizzare lo sviluppo territoriale verso una migliore efficienza energetica e un maggiore impiego di fonti di energia rinnovabili, sostenibili e di sicuro accesso. Infatti al 2030 la riduzione delle emissioni annuali di CO2 sarà ottenuta grazie all'effetto combinato di minori consumi energetici e della copertura dei consumi residui con fonti rinnovabili, copertura che dovrà essere massimamente spinta e incrementata progressivamente nei prossimi anni.

### 9.1 Azioni previste al 2030

La strategia di mitigazione del Comune viene suddivisa nei seguenti ambiti d'intervento:

### **EDIFICI E INFRASTRUTTURE PUBBLICI**

Riduzione dei consumi energetici degli edifici pubblici tramite un programma di riqualificazioni da attuarsi entro il 2030. Questo ambito, combinato con l'acquisto di energia elettrica rinnovabile certificata e con la produzione elettrica degli impianti fotovoltaici pubblici, punta all'incremento della sostenibilità complessiva delle strutture dell'Ente. Grande importanza verrà data inoltre al potenziamento della rete di teleriscaldamento, alla quale si potranno connettere diversi edifici pubblici. L'Ente Comunale svolgerà la funzione esemplare nei confronti del territorio, portando a conoscenza dei cittadini e delle aziende i benefici ottenuti dai propri interventi.

### **ILLUMINAZIONE PUBBLICA**

Puntare alla sostituzione delle attuali lampade con lampade a LED in tutti i settori e in tutte le situazioni dove la luce a LED sia compatibile con gli utilizzi, anche con attenzione alle problematiche di tipo igienico-sanitario connesse.

#### **SETTORE RESIDENZIALE**

Il settore residenziale è un settore che incide sensibilmente sulla produzione di CO<sub>2</sub> immessa nell'atmosfera e sull'aumento dei consumi conseguente al riscaldamento e al raffrescamento dei locali interni. Un primo intervento è quello di intervenire sull'involucro degli edifici (opaco e trasparente). Un ulteriore passo consiste nelle operazioni di ammodernamento degli impianti tecnologici diffuso su tutto il territorio comunale agendo in prevalenza sulla sostituzione di caldaie a basso rendimento con caldaie ad



elevata efficienza, autonome o centralizzate. Particolare importanza verrà data, anche per il settore residenziale, alla connessione con la rete di teleriscaldamento. Uno strumento fondamentale su cui basare gli interventi di riqualificazione è la certificazione energetica che le Amministrazioni Comunali dovranno richiedere ai progettisti per i nuovi interventi o per interventi di manutenzione sull'esistente

#### **SETTORE TERZIARIO**

Nel settore terziario gli interventi si propongono nel miglioramento dell'efficienza dei sistemi di illuminazione e del condizionamento estivo. Come nel residenziale e nel pubblico si prevede la sostituzione delle caldaie a gasolio con quelle a gas metano a condensazione o alla preferibile connessione alla rete di teleriscaldamento. Dove possibile si deve intervenire con un aumento della parte isolante negli edifici e con l'integrazione di impianti solari termici e fotovoltaici.

#### **SETTORE MOBILITA'**

La mobilità rappresenta la principale fonte di emissioni nella Provincia di Bergamo se si esclude il settore industriale. Le azioni indicate, partono, come negli altri casi, dal presupposto che, prima di sviluppare tecnologie ed azioni in grado di ridurre i consumi e, conseguentemente, le emissioni, è fondamentale in prima battuta limitare l'utilizzo dei vettori inquinanti ai soli casi in cui sia necessario, optando invece per mezzi e servizi a consumo ridotto, che devono però essere razionalizzati per diventare davvero concorrenziali ai mezzi canonici. Per incentivare la mobilità elettrica, più sostenibile, è previsto il potenziamento della rete di ricarica.

### **ENERGIE RINNOVABILI**

Studi di fattibilità funzionali a coprire una quota di consumi elettrici e termici tramite energia non fossile. Questo ambito richiede uno sforzo particolare nello studio delle risorse rinnovabili territoriali al fine di intercettare contributi regionali e non, per la realizzazione di impianti a fonti rinnovabili a zero emissione: fotovoltaico, micro-idroelettrico, ma anche geotermico.

### **INFORMAZIONE e FORMAZIONE**

Il tema della riduzione dei consumi e della contestuale riduzione delle emissioni di CO2 ha favorito, anche in Italia, lo sviluppo della cosiddetta "coscienza verde", ma troppo spesso questo atteggiamento non è accompagnato da un'adeguata conoscenza dell'argomento. Prima di intraprendere ciascuna delle azioni indicate nelle prossime pagine, sarà quindi indispensabile formare ed informare la popolazione al fine di fornirle il necessario bagaglio culturale per affrontare questo tema.

Ma le azioni comprese in questo settore non si limitano alla sola funzione propedeutica al SEAP vero e proprio; anche parallelamente alla realizzazione di quanto previsto si dovrà mantenere aggiornata la cittadinanza sui progressi in atto e sui risultati via via raggiunti. Lo sviluppo delle nuove tecnologie e dei nuovi media sicuramente consente una maggiore capillarità e capacità di penetrazione nella popolazione, ma non si dovranno dimenticare i mezzi canonici, né tantomeno si dovrà rinunciare a quel meccanismo che prende il nome di "emulazione": gli esempi realizzati dovranno essere lo stimolo per instaurare significativi circoli virtuosi. Formazione ed informazione non dovranno limitarsi alla mera comunicazione



di dati ma garantire il pieno coinvolgimento della cittadinanza a questi temi; solo in questo modo il SEAP potrà dirsi veramente realizzato.

Tabella 38: Macro settori in cui rientrano le azioni previste da PAESC

Le azioni, riportate successivamente, contengono le informazioni idonee a caratterizzarne contenuti, applicazione, soggetti promotori e soggetti interessati, ipotesi di costi a carico dell'Amministrazione comunale, tempi di attivazione e risultati attesi in termini di risparmi energetici ed emissioni climalteranti evitate. Il livello di definizione e precisione delle informazioni indicate è adeguato ad un livello di pianificazione. Le analisi di dettaglio relative alla fattibilità tecnico-economica dei singoli interventi, preliminari alle successive fasi attuative specifiche, costituiranno lo strumento per definire i necessari approfondimenti. Nel dettaglio, le schede d'azione sono strutturate secondo lo schema seguente:

Codice e nome azione	Tipologia di azione							
Settore d'intervento	ambito all'interno del quale ricade l'azione							
Descrizione ed obiettivo:	contenente una breve sintesi dell'azione, con evidenza di obiettivi e strategie.							
Soggetto responsabile	promotore delle fasi attuative							
Soggetti interessati	ovvero portatori di interessi, coinvolti nella realizzazione dell'azione e nella condivisione degli effetti positivi da questa indotti							
Cronoprogramma	tempi di realizzazione per tutto il periodo 2005 – 2030, per dar conto non solo dell'impegno futuro ma anche della sensibilità maturata e già convertita in azioni concrete							
Stato d'avanzamento	nel caso di un'azione già prevista nel PAES che si estende oltre il 2020 e fino al 2030							
Costo stimato/sostenuto	si tratta o di una spesa sostenuta per un'azione conclusa alla data di redazione del seguente PAESC o di un costo stimato secondo criteri e parametri di massima. I costi d'intervento non comprendendo né i costi dell'analisi di fattibilità, né i costi di progettazione e gestione del progetto, né imposte, diritti e canoni.							
Strumenti di finanziamento	provenienza delle risorse utilizzate per concretizzare l'azione.							
Risparmio energetico (MWh/a)								
Energia da fer (MWh/a)	risultati attesi al 2030 in termini di consumi risparmiati (MWh/a), di							
Riduzione CO2 (tCO2/a)	emissioni evitate (tCO2/a) e di energia rinnovabile prodotta (MWh/a).							



Indicatore	Strumento usato per monitorare lo stato d'avanzamento dell'azione

Tabella 39: Template utilizzato per ogni singola azione prevista

# 9.1.1 Edifici ed infrastrutture pubblici

n.1	cod. PUB01	RIQUALIFICAZIONE ENERGETICA EDIFICI COMUNALI							
Settore	d'intervento	Edifici ed infrastrutture pubblici							
Ambito	d'intervento	Involucro edilizio e impianti termici							
		L'azione ha come obiettivo la riduzione dei consumi energetici e le							
		emissioni di CO2 nel settore dell'edilizia pubblica mediante sotto-							
		azioni finalizzate al contenimento delle dispersioni e alla diminuzione							
		del fabbisogno di energia primaria per la climatizzazione invernale.							
		Da non trascurare il fatto che gli interventi sull'involucro e sui							
		serramenti garantiscono il comfort climatico interno ottimale con il							
		minimo dispendio energetico. A tale scopo il Comune intende							
		contribuire al miglioramento delle prestazioni energetiche degli edifici							
		di sua proprietà attraverso i seguenti interventi:							
		1. Isolamento delle chiusure opache verticali e orizzontali: dove							
Descriz	zione	tecnicamente compatibile realizzazione di uno strato coibente							
		(installato sull'intradosso o l'estradosso dell'involucro a seconda							
		delle caratteristiche dell'elemento) in grado di ridurre il valore di							
		trasmittanza entro il limite di normativa attualmente in vigore. In							
		questo modo vengono ridotte le dispersioni degli immobili e							
		conseguentemente i consumi per il riscaldamento;							
		2. sostituzione serramenti: nel caso di presenza di vetri singoli,							
		infissi vecchi e senza taglio termico o a scarsa tenuta sostituzione con							
		nuovi basso emissivi con taglio termico con valore di trasmittanza							
		termica inferiore al limite di normativa imposto dalla Regione;							



	3. sostituzione di generatori di calore con caldaie a							
	condensazione di nuova generazione, pompe di calore o altri							
	sistemi meno impattanti: le caldaie anche in buono stato di							
	manutenzione ma equipaggiate con una tecnologia ormai obsoleta							
	forniscono dei rendimenti di produzione molto bassi rispetto alle							
	tecnologie attualmente presenti sul mercato.							
	I principali edifici d'interesse per l'Amministrazione Comunale in cui							
	sono stati effettuati o sono possibili significativi interventi di							
	riqualificazione energetica sono:							
	- Biblioteca: sostituzione dei serramenti, ristrutturazione generale							
	con possibilità di accedere al teleriscaldamento, qualora ne venga							
	estesa la rete.							
	- Palazzetto "Amaldi": sostituzione dei serramenti e coibentazione							
	delle superfici opache verticali, relamping.							
	- Centro sportivo "Montecchio", centro anziani e bocciodromo:							
	Sostituzione della vecchia caldaia con nuovo generatore a							
	condensazione, pompa di calore ad alta efficienza o possibilità di							
	connessione alla rete di teleriscaldamento, qualora venga estesa.							
	- Scuola della Musica: sostituzione dei serramenti.							
Interventi previsti	- Scuola elementare "Noris": sostituzione dei serramenti,							
	isolamento termico copertura, installazione FV, completamento							
	relamping; interesse nel rendere l'edificio antisismico.							
	- Direzione Didattica: sostituzione dei serramenti, isolamento delle							
	superfici opache (copertura e pareti)							
	- Scuola elementare "Tiraboschi": sostituzione dei serramenti;							
	isolamento delle pareti perimetrali e delle coperture, relamping,							
	fotovoltaico; interesse nel rendere l'edificio antisismico.							
	- <b>Municipio</b> : efficientamento del sistema di raffrescamento,							
	sostituzione corpi illuminanti;							
	- Palasport: sostituzione corpi illuminanti;							
	- Stadio Carillo Pesenti: sostituzione del generatore termico,							
	sostituzione dei corpi illuminanti;							



	Altri interventi:																
		- (	è in	fas	e di	rea	lizza	zior	ne u	na r	nuov	a so	cuol	а ре	r l'i	nfan	zia,
			cara	tteri	zzata	a da	pres	stazi	ioni	ener	geti	che	elev	ate;			
		-	Insta	ıllaz	ione	di v	alvo	le te	ermo	stati	che	neg	li ec	lifici	di p	ropri	ietà
		(	della	ı Pul	bblic	a Aı	mmi	nistr	azio	ne.							
	L'ol	oiett	ivo è	è qu	ıello	di r	ninir	nizz	are	le di	spe	rsior	ni te	rmic	he ii	nver	nali
	deg	gli ed	difici	ad	uso	puk	blic	o, n	oncl	hé u	tilizz	are	sist	emi	term	nici e	e di
illuminazione il cui impatto ambientale è inferiore. Possi											ossil	oilità	ı di				
	effe	ttua	re in	terv	enti	su p	iù fro	onti	in ed	difici	con	utili	zzo	"inte	nso	", fin	оа
	rag	giun	gere	e la d	quali	fica	nZE	B.									
Soggetto responsabile	Ente comunale																
Soggetti interessati	Ente comunale e dipendenti pubblici																
	5		3		3	6	(		2	3	1	-6	9	2	3	)	)
	2005	2011	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Cronoprogramma																	
Stato d'avanzamento		orsc															
					spes				•								
Costo stimato/sostenuto	cald	daie;	; A s	seco	nda	deg	gli e	difici	i sul	•				derà	di a	agire	, si
Coole chiliato/cooleriate	l -	vede		una	•	oesa			circ	a	2.00	0.00	90€	da	ı İI	nves	tire
	con	nple	ssiva	ame	nte e	entro	il 2	026.	•								
0					con	-										-	
Strumenti di finanziamento	sing	goli i	nter	vent	іос	on l'	'inte	nzio	ne d	li rer	der	e nZ	EB (	gli ed	difici	, fon	di
	eur	opei	, sta	tali	o reg	giona	ali.										
Risparmio energetico	125	60 M	Wh/a	a, pr	eval	ente	mer	nte c	li na	tura	tern	nica.					
Energia da fer	\																
Riduzione CO2	252	2,5 tC	002	ann_	0												
Indicatore	vari	azio	ne c	lei c	onsı	ımi a	annı	ıi									



n.2	cod. PUB02	RETE DI TELERISCALDAMENTO
Settore	d'intervento	Settore pubblico
Ambito	d'intervento	Edifici pubblici
Descriz	ione	La rete di teleriscaldamento è attualmente già presente sul territorio comunale; in passato alimentata dalla centrale di cogenerazione a gas sita presso la cartiera Pigna, gestita tramite la società controllata Irene, oggi l'utilizzo della rete ha subito una contrazione e l'energia termica è fornita da centrali a gas. La rete presenta una capacità di distribuire fino a 4,5 MW termici. È previsto un nuovo sviluppo e potenziamento della rete di teleriscaldamento, con la volontà di allacciare ulteriori utenze significative dal punto di vista dei consumi. In particolare, il progetto prevede lo spostamento delle attuali centrali termiche a gas naturale e l'installazione di un sistema cogenerativo da 2.000 kWe + 2.109 kWt. L'energia elettrica verrà immessa in rete, al netto degli autoconsumi.  Al fine di premere i cittadini all'utilizzo del teleriscaldamento, l'Amministrazione Comunale ha, già da tempo, stabilito delle agevolazioni attraverso il regolamento edilizio comunale (art.150) e, più recentemente, introducendo anche un obbligo – al momento della sostituzione di un generatore termico con potenzialità >100 kWt qualora l'edificio sia nel raggio di 300 metri dalla rete termica, di valutazione tecnico-economica tra l'allaccio al teleriscaldamento e il mantenimento di una proprio generatore.
Obiettiv	<b>'</b> O	Il teleriscaldamento comporta un risparmio di fonti fossili per la produzione di energia. Sebbene la stessa centrale di teleriscaldamento funzioni grazie al consumo di gas naturale, comunque una fonte fossile, la migliore efficienza della tecnologia rispetto ai metodi tradizionali porta ad uno sfruttamento inferiore di combustibile per ottenere le stesse prestazioni, da qui il risparmio sia in termini energetici, sia in termini emissivi che di costi sostenuti dalle



	utenze. In particolare, un contributo importante in termini di efficienza														nza		
	ene	erget	ica è	da <sup>·</sup>	to da	alla (	cent	rale	cog	ener	ativa	ā.					
Soggetto responsabile	Ente comunale																
Soggetti interessati	Ente comunale e dipendenti pubblici																
Cronoprogramma	2005	2011	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
	Lau	rete	di te	leris	cald	lame	ento	avv	iata	nià	nel 2	2003	l Lha	suh	ito		
			he n							•					110		
Stato d'avanzamento	In corso																
Costo stimato/sostenuto	n.d																
Strumenti di	Il futuro ampliamento sarà gestito in project financing, recentemente																
finanziamento	aggiudicato da un importante player energetico.																
	Il risparmio energetico può essere stimato attraverso la minor energia																
	terr	nica	da	pr	odu	rre	per	il	soc	ldisf	acim	nent	o d	el f	abb	isog	no.
	Tra	ttand	isob	di u	n sis	stem	a cc	gen	erat	ivo,	si ris	scon	ıtra r	natui	ralm	ente	un
	ma	ggio	r util	lizzo	di e	ener	gia i	n in	put,	ma	una	a pro	oduz	zione	e di	ener	gia
	che è sia termica che elettrica.																
Dianarmia anargatica	Il beneficio di quest'opera pubblica può essere scomposto in due												due				
Risparmio energetico	ma	cro-	/oci:	la p	rima	a de	rivar	nte d	lal ri	spar	mio	ene	rget	ico d	otten	uto	per
	ridu	ızior	ne c	lel	fabb	isog	jno	(mi	glior	eff	icier	ıza	di	orod	luzic	ne	dei
	_		ori a	_	•					ivar	te c	la u	n va	ntaç	ggio	dett	tato
	dall	la te	cnol	ogia	di c	oge	nera	zior	ie.								
	7.7	50 N	<b>lW</b> h/	'a													
Energia da fer	/																
			zion														
Riduzione CO2			o in							•				•			
	sist	ema	ı, qui	indi	del l	oene	eficio	dat	to da	alla r	iduz	ione	e di e	ener	gia p	orima	aria



	impiegata, ma anche dal miglior rendimento di generazione che può
	essere conseguito con generatori di calore ad elevata potenzialità ed
	ottimizzati nel funzionamento.
	1.627 tCO2/anno
	n. edifici allacciati alla rete, energia termica ceduta agli scambiatori
Indicatore	delle utenze

n.3	cod. PUB03	AMMINISTRAZIONE PLASTIC FREE E DIGITALIZZATA						
Settore	d'intervento	Settore pubblico						
Ambito	d'intervento	Edifici pubblici						
		L'utilizzo di plastica, in particolare per oggetti usa e getta, ha messo						
		in evidenza un problema legato all'inquinamento degli ecosistemi e,						
		a livello locale, dell'ambiente cittadino. Boschi, aree verdi pubbliche,						
		strade, argini di fiumi, aree marine soffrono la presenza di materiale						
		plastico, sia di piccole dimensioni che in merito alle cosiddette						
		microplastiche, entrambe pericolose per la fauna e l'ecosistema in						
		genere, oltre che per il decoro urbano e il potenziale blocco di						
Descriz	ione	fognature già messe alla prova da fenomeni temporaleschi di						
		intensità maggiore. Anche l'utilizzo di carta, anche se in misura						
		nettamente inferiore, contribuisce al problema: la tecnologia oggi						
		offre l'opportunità ad aziende e pubbliche amministrazioni di						
		digitalizzare interamente o in parte la propria attività, rendendo anche						
		un ulteriore servizio ai cittadini, i quali possono accedere ai rispettivi						
		servizi in comodità da qualunque posizione e con tempi di attesa						
		inferiori.						



	L'o	biett	ivo	dell'	azio	ne	cons	siste	ne	l lin	nitare	e qu	uant	o pi	ùр	ossi	bile
	ľuti	lizzo	di p	olast	tica,	in p	artic	olar	e us	ае	getta	a, all	l'inte	rno	deg	li ed	ifici
Obiettivo	e delle attività della pubblica amministrazione, e limitare l'utilizzo di															o di	
	car	arta puntando al contempo alla digitalizzazione dei servizi.															
Soggetto responsabile	Ente comunale																
Soggetti interessati	Ente comunale e dipendenti pubblici																
Cronoprogramma		2011	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Stato d'avanzamento	In c	orso	)														
Costo stimato/sostenuto	n.d																
Strumenti di finanziamento	n.d																
	10.0	000	kWh	ı, stiı	mati	con	side	rand	do di	i evit	tare	16.0	00 k	m p	ercc	orsi c	la
Risparmio energetico	un	veic	olo t	radiz	ziona	ale s	ul tr	agitt	о са	ısa o	cittac	dino	– m	unic	ipio.	II	
	risp	arm	io c	onse	guit	o da	ılla p	olast	ica e	evita	ta no	on è	stat	о со	nsic	lerat	Ο.
Energia da fer	/																
Riduzione CO2	2,0	2 tC	O₂/a	nno													
Indicatore	Ser	vizi	erog	ati c	nlin	е											

# 9.1.2 Illuminazione pubblica

n.4	cod. IP01	RIQUALIFICAZIONE ILLUMINAZIONE PUBBLICA						
Settore	d'intervento	Settore pubblico						
		L'installazione di sistemi di illuminazione più efficienti comporta una						
Descrizio	one	iduzione dei consumi a parità di servizio erogato.						



	Cli	0++	ıli or	ionto		ati na	م مالد		o++ o =	iono			:-	<b></b>	o ali	imni	onti
								Ī				esec			•	•	
												dei				•	
								Ū				nass					Ū
	imp	ianti	i, ed	alla	lim	itazi	one				•	rsa v				. Al	tale
	sco	ро	esi	ste	un	pi	ano	de	ll'illu	ımin	azio	ne	P.R	I.C.	at	to	alla
	razi	onal	izza	zion	е	del	la	ret	е	di	ill	umir	nazic	ne	р	ubbl	ica.
	Per	otte	nere	tali	risu	Itati I	'Am	mini	straz	ione	Pul	oblic	a de	ve ir	npe	gnar	si a
	sos	tituir	ес	omp	one	nti e	e si	stem	i co	on a	altri	più	effic	eienti	i (la	mpa	ade,
	alin	nenta	atori	, cor	pi illı	umin	anti,	reg	olato	ori); a	ad ac	dotta	re si	sten	ni au	toma	atici
Obiettivo	di r	ego	lazio	ne,	acce	ensic	ne (	e sp	egni	imer	nto c	lei p	unti	luce	e (sis	stem	i di
	reg	olaz	ione	del	flus	so, s	sens	ori c	li lur	nino	sità)	; ad	inst	allar	e sis	stem	i di
	tele	con	trollo	e d	i ges	stion	e en	erge	etica	della	a ret	e di	illum	inaz	ione	٠.	
	Nel	200	8 I'A	mm	inist	razic	ne F	Pubb	lica	ha ç	già p	rovv	edut	o a f	far s	ostit	uire
	118	pu	nti lu	ıce	obs	oleti	con	nuc	ovi e	elem	enti	dota	ati d	i lan	npac	le S	AP.
	Cor	nside	erata	ı l'ev	oluz/	zione	del	la te	cno	logia	a in	amb	ito il	lumi	note	cnic	o, i
	futu	ıri pu	ınti l	uce	(oltre	e 300	00) c	he v	erra	nno	sost	ituiti	potr	anno	go	dere	dei
	ber	efici	de	gli e	leme	enti	LED	. La	ma	ggio	r pa	arte	dei	punt	i luc	e ve	errà
	sos	penefici degli elementi LED. La maggior parte dei punti luce verrà costituita invece attraverso un project financing.															
Soggetto responsabile	Ent	e co	mur	ale													
Soggetti interessati	Ent	e co	mun	ale e	e citt	adin	ni										
	2005	2012	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Cronoprogramma	Ñ	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Stato d'avanzamento	con	nple	tato														
Costo stimato/sostenuto	Pro	gette	o da	1,8	M€,	da r	ealiz	zars	i prir	ncipa	alme	nte r	nel 2	020-	202	1	
Strumenti di finanziamento	Risc	orse	inte	rne e	e Pro	oject	Fina	ancir	ng								
Risparmio energetico	630	MW	/h/aı	nno													
Energia da fer	\																
Riduzione CO2	252	tCC	)2/aı	nno													
Indicatore	nun	nero	di a	рра	recc	hi sc	stitu	ıiti e	varia	azior	ne de	ei co	nsu	mi ar	nnui		
										_	_					_	



n.5	cod. IP02		RIC	AUQ	LIF	FIC	AZI	1ON	IE I	LL	JM	INA	\ZI(	ONI	E V	ΟΤΙ	IVA	
Settore	d'intervento	Set	tore	pubb	olico	)												
		lam	pad			voti	ve		а		le	d		nel		С	imite	ero.
_				re al anno		•				•					•			
Descrizi	one			ata o														
		-		nzion													-	
				ai de										•	10 5	i dolo	,	0110
		_	•							•					e d	ibatt	uto.	ma
			I risparmio energetico è un argomento molto attuale e dibattuto, ma spesso il concetto viene associato solo ed esclusivamente ad mpianti e beni pubblicizzati e noti: i pannelli solari, le lampadine															
		'											line					
				enti,		•					-						-	
		aml	biti iı	n cui :	si p	uò i	ntro	durr	e il c	onc	etto	di ris	spar	mio	ener	geti	co. l	Jna
Obiettiv	0	di c	ques	te "n	iccł	nie"	è l'i	llum	inaz	ione	vot	iva	nei d	cimit	eri.	La r	nag	gior
		par	te de	ei cim	niter	i og	gi è	dota	ata c	di im	pian	ıti ele	ettric	cia 2	24 V	olt (c	orre	nte
		alte	rnat	a a 50	0Hz	) ch	e vie	ne p	orta	ata p	ress	o tu	tti i lo	oculi	e tu	tte le	e ton	nbe
		al fi	ne d	i colle	ega	re u	na (t	alvo	lta c	lue)	lamı	padi	ne a	d ind	canc	lesc	enza	ı (le
		trac	lizio	nali la	amp	oade	e a f	ilam	ento	o di	tunç	gstei	no) (	da 3	8 W.	Util	izzar	ndo
		lam	pad	e a L	ED	si ri	esco	no a	ad o	ttene	ere r	ispa	rmi	elett	rici f	ino a	all'80	)%.
Soggett	o responsabile	Ent	e co	muna	ale													
Soggett	i interessati	Ent	e co	muna	ale e	e cit	tadii	ni										
Cronon	vogramma	2005	2010	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
σισπορι	rogramma																	
		Nel	per	odo :	200	5-20	010 9	sono	sta	te ric	l qual	l ifica	l te 36	 342	amr	ade		
Stato d'a	avanzamento		nple												- 1			
Costo s	timato/sostenuto	n.d																



Strumenti di finanziamento	Risorse interne
Risparmio energetico	32 MWh/anno
Energia da fer	\
Riduzione CO2	13 (tCO2/anno)
Indicatore	n. apparecchi sostituiti e variazione annua dei consumi

# 9.1.3 Settore residenziale

n.6	cod. RES01	ADOZIONE DELL'ALLEGATO ENERGETICO
Settore	d'intervento	Settore residenziale
		Considerato il peso del settore residenziale nelle emissioni globali di
		CO2, l'Amministrazione Comunale deve prevedere di integrare il
		Regolamento Edilizio con uno specifico Allegato per l'efficienza
		energetica degli edifici. Attualmente, il parametro indicatore
		dell'efficienza energetica degli edifici è il fabbisogno per la
		climatizzazione invernale EPH, che esprime il fabbisogno per
		riscaldamento invernale in kWh/m2 per anno. A seguito delle future
		regolamentazioni energetiche derivanti dall'obiettivo "zero energia",
		è peraltro probabile che a tale parametro se ne aggiungano altri che
	Descrizione	riguardano la climatizzazione estiva, i consumi elettrici, ecc. L'azione
		interesserà sia le nuove costruzioni che la riqualificazione dell'edilizia
		esistente.
		Per gli edifici esistenti, l'obiettivo strategico è quello di ridurre i
		consumi attuali puntando, ragionevolmente, al raggiungimento della
		classe energetica B (cioè da 1/4 a 1/5 del consumo di un edificio non
		efficiente). La fattibilità economica degli interventi di riqualificazione
		passa necessariamente attraverso meccanismi che, nelle condizioni
		economiche attuali, non possono consistere in incentivi a fondo
		perduto o sovvenzioni pubbliche di qualunque natura. Si possono



quindi immaginare diverse modalità di incentivazione potenzialmente efficaci:

- meccanismi finanziari, ad esempio fondi rotazionali che siano avviati da enti pubblici, da fondazioni bancarie, ecc. e che prevedano restituzioni con modalità agevolate. Tali interventi possono riguardare privati cittadini già interessati a intervenire su edifici di proprietà, con prospettive pluriennali di rientro dall'investimento;
- interventi da parte di ESCO, che probabilmente si concentrerebbero sulle misure attualmente più redditizie (sostituzione degli impianti di riscaldamento, sostituzione dei serramenti, ecc.);
- incentivi volumetrici da usare direttamente in sito, per generare unità abitative da rivendere per pagare le spese di riqualificazione. I volumi aggiuntivi potrebbero tradursi in volumi accostati o sovrapposti a quelli esistenti.
- incrementi volumetrici "virtuali" da rivendere su un "mercato dei diritti volumetrici" da creare appositamente. Gli interventi di riqualificazione potrebbero generare diritti volumetrici (incentivi) non utilizzabili direttamente in sito (a seguito di vincoli urbanistici, paesaggistici, di opportunità, ecc.): in questo caso, i volumi potrebbero essere "spostati" su altre aree ed essere eventualmente raggruppati con volumi virtuali provenienti da molteplici interventi di riqualificazione.

Per le nuove costruzioni: l'Allegato conterrà alcune norme cogenti in materia di efficienza energetica e di produzione di energia da fonti rinnovabili integrate all'involucro. Tali norme saranno armonizzate a quelle nazionali e regionali, ma al tempo stesso imporranno limiti di prestazione più stringenti al fine di dirigere il mercato delle costruzioni verso pratiche più virtuose. Oltre a questo, al fine di incentivare la costruzione ad alte prestazioni energetiche (classi A e B), o a zero energia, l'Amministrazione Comunale potrà mettere a disposizione incentivi di tipo economico, ad esempio sugli oneri di urbanizzazione primaria e secondaria, oppure di tipo volumetrico, concedendo aumenti del volume edificabile nei limiti previsti dalle normative



	reg	iona	li. T	ali ir	ncen	tivi s	saraı	nno	rifer	iti ac	d un	mix	di r	equ	isiti	riferi	ti ai
	seg	juen	ti as	pett	i:												
	-		inte	graz	ione	dell	e ris	orse	rinr	iova	bili;						
	-		scel	ta di	ma	teria	li a b	ass	o im	patte	o an	nbier	ntale	<b>)</b> ;			
	-		rispa	armi	o idr	rico;											
	-		qual	ità	amb	oient	ale	deg	li sp	oazi	inte	rni,	nor	nché	de	lla I	IAQ
	(qu	alità	dell	'aria	inte	erna)	١.										
	II n	neco	anis	mo	ince	entiv	ante	pre	eved	rà "	clas	si di	qu	alità	am	bien	tale
	vol	onta	ria",	def	finite	da	i red	quisi	ti so	oddi	sfatt	i e	dai	rela	tivi⊟	ivell	i di
	pre	staz	ione	: tal	i cla	ssi d	dara	nno	titol	o ag	li in	centi	ivi, c	ppc	rtun	ame	nte
	gra	duat	ti.														
	Sia	gli	edif	ici e	esist	enti	che	qu	elli (	di n	uova	a rea	alizz	azio	ne s	saraı	nno
	ince	entiv	ati,	se	poss	sibile	e, ne	ell'ef	fettu	are	l'alla	accia	ame	nto	alla	rete	di
	tele	risc	alda	men	ıto ir	n alte	ernat	iva a	a gei	nera	tori a	auto	nom	i a g	as n	atur	ale,
	attr	aver	SO I	riduz	zione	e e/	o el	imin	azio	ne d	delle	qu	ote	ene	rgeti	che	da
	soddisfarsi attraverso fonti rinnovabili e/o attraverso l'obbligo										di						
	valı	utazi	one	tecr	nico-	-eco	nom	ica ı	relat	iva a	all'all	acci	ame	ento	alla	rete	nel
	mo	men	to ir	ı cui	si d	ebba	a so	stitu	ire il	vec	chio	gen	erat	ore.			
	L'o	oiett	ivo (	è qu	ıello	di r	minir	nizz	are	le d	ispe	rsior	ni te	rmic	he i	nver	nali
	deg	gli e	edific	ci d	i pı	ropri	età	priv	ata,	ott	imiz	zare	ľu	so	dell'	enei	gia
	aur	nent	and	о а	l m	assi	mo	il I	rend	imer	nto	deg	li ir	mpia	ınti	term	nici,
Obiettivo	ridu	ıcen	do d	quin	di i c	ons	umi	pur	man	tene	endo	unc	sta	ında	rd d	i qua	alità
Oblettivo	abi	tativa	a alt	a al	l'inte	erno	deg	yli ed	difici	. Im	port	ante	nor	n è :	solo	la f	ase
	inve	erna	le (d	i risc	calda	ame	nto):	spe	esso	il raf	fres	cam	ento	ès	ottov	aluta	ato,
	ma	è la	con	npor	nent	e di :	spes	a er	nerg	etica	ı ma	ggio	re.				
Soggetto responsabile	Ent	e co	mui	nale													
Soggetti interessati	Citt	adin	i														
	ıC	2	0	7	3	6	0	1	2	3	4	ιO	9	7	3	6	0
	2005	2012	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Cronoprogramma																	



Stato d'avanzamento	Completato
Costo stimato/sostenuto	500 euro
Strumenti di finanziamento	Risorse interne
Risparmio energetico	Il risparmio energetico che potrà essere conseguito non è di natura deterministica, ma molto dipende da circoli virtuosi, natura ed entità di incentivi, coscienza verde, sviluppo di nuovi edifici, etc.  In maniera del tutto qualitativa, su circa 4.000 famiglie presenti, si stima che il 50% effettui, dal 2005 al 2030, uno o più interventi di efficienza energetica che possano mediamente incidere sui consumi termici del 40%. Un numero maggiore di cittadini (dal 20% nel 2005 al 90% della popolazione nel 2030) utilizza esclusivamente o quasi sistemi LED, con un risparmio del 25% sui consumi elettrici residenziali complessivi, ed elettrodomestici (televisori, frigoriferi, lavatrici, lavastoviglie) per un ulteriore 10% di risparmio.  Le stime di cui sopra includono quanto relativo alla connessione alla rete di teleriscaldamento alimentata da un cogeneratore e da generatori a gas integrativi e di backup, pertanto il beneficio viene nettato di quanto già considerato per l'azione n°2.  Elettrico: 4.810 MWhe/anno  Termico: 22.049 MWht/anno - 5.500 MWh/anno
Energia da fer	\
Riduzione CO2	Calcolata a partire dal risparmio energetico (riduzione dei consumi) e dalla maggior efficienza di produzione dell'energia (cogenerazione e pompe di calore). Per il termico, si prevede che l'80% dei risparmi sia effettuato senza variare il combustibile primario (assunto per semplicità come gas naturale, l'allaccio alla rete di teleriscaldamento è incluso in questa casistica), mentre il 20% sia ottenuto attraverso installazione di sistemi FER (principalmente biomasse, pompe di calore, solare termico).  elettrico: 1.924 tCO2/anno. termico: 3.555 tCO2/anno + 4.452 tCO2/anno – 1.155 tCO2/anno
Indicatore	kWh/mq anno medio ponderato delle abitazioni



n.7	cod. RES02				II	LLU	IMI	NA	ZIC	NE	E	FIC	CIE	NT	E			
Settore	d'intervento	Set	tore	resi	den	ziale												
Descrizi	ione	la inc	distr entiv	ibuz are	zione Ia s	e di	set tuzio	di ne	lan di q	npac	line	gra	tuite	e/o all lesce	e fa	ımig	lie,	per
Obiettiv	0				cor lizzc		ni e	lettr	ici	di	un'a	ıbita	zion	e c	durai	nte	il :	suo
Soggett	to responsabile	Ent	e co	mur	nale													
Soggett	ti interessati	Citt	adin	i	ı	ı				ı	I	I	1	1	ı	ı		
Cronop	rogramma	2005	2005 2011 2016 2017 2018 2020 2021 2022 2023 2024 2025 2025 2025 2026 2027 2028 2028 2027 2028									2030						
Stato d'	avanzamento	Cor	nple	tato	١													
Costo s	timato/sostenuto	5.00	00 e	uro	spes	si fin	o al	2016	3.									
Strumer finanzia		Risc	orse	inte	rne,	fon	di re	gion	ali									
Risparm	nio energetico	inte sfer 400	rver a d' 0 fa	iti pe azio migl	er qu ne, ¡ ie *	uanto ouò 3 la	o po esse mpa	ssar ere s dine	no ir tima	n alc ato c 12-6	uni o ome ) W/	casi e seç lamı	rigu gue: oadi	ivo r arda na *	tre la	a me giorr	des	ima
Energia	da fer	\																
Riduzio		29.0	37 tC	002	/ann	10												
							line	dis	tribu	ite,	con	side	rand	do p	oer	ogn	una	un
Indicato	pre	risp		io c		•								sara		•		



n.8	cod. RES03				F	RIDI	UZI	ON	ΕC	100	NSU	JMI	ID	RIC	) I			
Settore	d'intervento	Set	tore	resi	denz	ziale												
		Dis	tribu	ızior	ne d	i er	ogat	ori a	а Ва	sso	Flu	sso	– E	BF (	e di	info	rma	tiva
		ine	rente	Э	а	ll'us	0	ir	ntelli	gent	e	C	dell'a	acqu	a	p	otak	oile.
		Sto	cca	ggio	e s	ucce	essiv	o ut	ilizzo	de	lle a	cqu	e pic	ovan	e ric	ade	nti s	ulle
		cop	ertu	ıre	dei	fabl	orica	ti. I	l sis	stem	a c	onsi	ste	nel	cor	nvog	liare	e le
		tub	azio	ni p	luvia	ali in	vas	che	di s	stoco	agg	jio c	omp	oleta	men	ite ir	nterr	ate,
Descriz	zione	dot	ate	di fil	ltri e	pos	ste r	nelle	vici	nanz	ze d	ell'a	bitaz	zione	e. Si	pre	ved	ono
		due	e po	ossik	oilità	di	utili	zzo	dell	'acq	ua	met	eorio	ca:	l'irriç	gazio	ne	dei
		gia	rdini	opp	oure	il ri	utiliz	zo c	oml	oinat	to a	nche	е ре	r le	cass	ette	WC	, la
		pul	izia	delle	e su	perf	ici, e	etc.	Èar	nche	ро	ssib	ile re	ealiz	zare	imp	oiant	i di
		rac	raccolta e riutilizzo che "riciclino" l'acqua dei lavabi per gli scarichi d												dei			
		WC	<b>)</b> .															
		L'obiettivo è quello di ottimizzare e minimizzare l'uso dell'acqua																
		potabile sfruttando le acque meteoriche o di riciclo (acque saponate																
<b>.</b>		recuperate dagli scarichi dei lavabi opportunamente filtrate)												ate)				
Obietti	/0	ridu	riducendo quindi l'uso di acqua potabile per usi diversi da quello													ello		
		alin	nent	are	tra	CL	ui I	'irrig	azio	ne	del	gi	ardiı	no	0	il la	avaç	gio
		del	l'aut	ovei	colo													
Sogge	to responsabile	Ent	e co	mur	nale													
Sogge	ti interessati	Citt	adin	i														
							_											
Cropor	programma	2005	2011	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Oronop	nogramma	.,	,		.,		(1	.,	.,		.,							(1
Stato o	'avanzamento	Cor	nple	etato														
Costo	stimato/sostenuto	2.50	00 e	uro	spes	si fin	o al	2016	6									
Strume		Rise	orse	inte	rne,	fond	di re	gion	ali									



	I benefici sono in primo luogo di natura idrica. È possibile tuttavia un
	lieve risparmio anche energetico, per via di un minor uso di acqua
Risparmio energetico	calda. Può essere stimato un beneficio dello 0,5% dei consumi di gas
	naturale.
	452,65 MWht/anno
Energia da fer	\
Riduzione CO2	91,4 tCO2/anno
Indicatore	mc di acqua consumati

### 9.1.4 Settore terziario

n.9	cod. TER01	ADOZIONE DELL'ALLEGATO ENERGETICO
Settore	d'intervento	Settore terziario
		Il Comune adotterà il piano energetico comunale che conterrà
		metodologie e parametri da rispettare per la progettazione della
		nuova costruzione e della ristrutturazione di tutti gli edifici di carattere
		terziario nel territorio comunale in modo da garantire elevati livelli di
		comfort termico con consumi energetici ridotti e il maggiore
		sfruttamento possibile degli apporti energetici da fonti rinnovabili. Al
Descrizi	one	fine di incentivare a costruire in classi energetiche "alte", quali A e B,
		l'amministrazione comunale metterà a disposizione incentivi di tipo
		economico, ad esempio sugli oneri di urbanizzazione primaria e
		secondaria, oppure di tipo volumetrico, concedendo aumenti
		sull'edificato. Il parametro indicatore dell'efficienza energetica degli
		edifici è il fabbisogno per climatizzazione invernale EPH, che esprime
		il fabbisogno per riscaldamento invernale in kWh/m3 per anno.



degli edifici di attività commerciali, ottimizzare l'uso di aumontando al massimo il rondimento degli impia	16 111	ıverı	nali					
aumontando al massimo il randimente degli impie	dell'e	ener	gia					
aumentando al massimo il rendimento degli impia	nti t	term	nici,					
riducendo quindi i consumi pur mantenendo uno standar	d di	qua	alità					
abitativa alta all'interno degli edifici. Importante non è s	olo	la fa	ase					
invernale (di riscaldamento): spesso il raffresca	amei	nto	è					
sottovalutato, ma è la componente di spesa energetica m	nagg	jiore	<del>)</del> .					
Obiettivo Sia gli edifici esistenti che quelli di nuova realizzazior	ne sa	arar	nno					
incentivati, se possibile, nell'effettuare l'allacciamento	alla	rete	di					
teleriscaldamento in alternativa a generatori autonomi a ga	as na	atura	ale,					
attraverso riduzione e/o eliminazione delle quote ener	getic	che	da					
soddisfarsi attraverso fonti rinnovabili e/o attraverso I	'obb	ligo	di					
valutazione tecnico-economica relativa all'allacciamento	alla r	ete	nel					
momento in cui si debba sostituire il vecchio generatore.								
Soggetto responsabile Ente comunale	Ente comunale							
Soggetti interessati Gestori dei servizi e del commercio all'interno del Comun	Gestori dei servizi e del commercio all'interno del Comune							
2005 2016 2017 2018 2019 2020 2021 2022 2023 2024 2025 2026 2025 2026	2028	2029	2030					
Cronoprogramma								
Cionopiogramma								
Stato d'avanzamento Completato								
Stato d'avanzamento Completato								
Stato d'avanzamento  Costo stimato/sostenuto  Strumenti di  Bisorse interne	è di r	natu	ıra					
Stato d'avanzamento  Costo stimato/sostenuto  Strumenti di finanziamento  Risorse interne								
Stato d'avanzamento  Costo stimato/sostenuto  500 €  Strumenti di finanziamento  Risorse interne  Il risparmio energetico che potrà essere conseguito non è	a ed							
Stato d'avanzamento  Costo stimato/sostenuto  500 €  Strumenti di finanziamento  Il risparmio energetico che potrà essere conseguito non è deterministica, ma molto dipende da circoli virtuosi, natur di incentivi, coscienza verde, sviluppo di nuovi edifici, etc In maniera del tutto qualitativa, sulla base dei consumi de	a ed	l en	tità					
Stato d'avanzamento  Costo stimato/sostenuto  500 €  Strumenti di finanziamento  Risorse interne  Il risparmio energetico che potrà essere conseguito non è deterministica, ma molto dipende da circoli virtuosi, natur di incentivi, coscienza verde, sviluppo di nuovi edifici, etc	a ed el set	l ent	tità					
Stato d'avanzamento  Costo stimato/sostenuto  Strumenti di finanziamento  Risorse interne  Il risparmio energetico che potrà essere conseguito non è deterministica, ma molto dipende da circoli virtuosi, natur di incentivi, coscienza verde, sviluppo di nuovi edifici, etc In maniera del tutto qualitativa, sulla base dei consumi de	a ed el set getico	l ent	tità					
Stato d'avanzamento  Costo stimato/sostenuto  Strumenti di finanziamento  Risorse interne  Il risparmio energetico che potrà essere conseguito non è deterministica, ma molto dipende da circoli virtuosi, natur di incentivi, coscienza verde, sviluppo di nuovi edifici, etc In maniera del tutto qualitativa, sulla base dei consumi de terziario (non pubblico), si stima un efficientamento energentico	ra ed el set getico za	l ent	tità					



	Le stime di cui sopra includono quanto relativo alla connessione alla								
	rete di teleriscaldamento alimentata da un cogeneratore e da								
	generatori a gas integrativi e di backup, pertanto il beneficio viene								
	nettato di quanto già considerato per l'azione n°2.								
	3.177 MWhe/anno								
	4.561 MWht/anno								
	-2.000 MWh/anno								
Energia da fer									
	Calcolata a partire dal risparmio dei consumi. Per il termico, si								
	prevede che il 100% dei risparmi sia effettuato senza variare il								
B: 1	combustibile (ivi incluso l'allaccio alla rete di teleriscaldamento),								
Riduzione CO2	assunto per semplicità tutto gas naturale.								
	elettrico: 1.270 tCO2/anno								
	termico: 921,42 tCO2/anno -420 tCO2/anno								
	Consumi di energia elettrica e termica (in generale: energia								
	primaria) relativa agli edifici; confronto tra ante e post intervento								
Indicatore	oppure confronto prestazioni tra nuovo edificio ed edificio più								
	datato.								

n.10	cod. TER02		RIDUZION	E COI	NSUMI ID	RICI								
Settore	d'intervento	Settore terziario												
		Distribuzione di kit gratuiti agli esercenti di erogatori a Basso Flusso												
		EBF (detti anche riduttori di flusso o aeratori) per ridurre i consumi di												
		energia termica per la produzione di acqua calda sanitaria e di energia												
Descrizi	ione	elettrica	per i pompaggi de	ll'acqua	potabile nel	sistema	idrico della							
		città.	Razionalizzazione	dei	consumi	idrici	attraverso							
		convogliamento delle acque meteoriche.												



	L'o	biett	ivo	è q	uello	di	otti	mizz	are	e r	ninin	nizza	are	ľusc	de	ll'ac	qua
	pot	abile	9	sfru	uttan	do	I	е	ac	que		met	teori	che	(	0	di
	rici	clo	(ac	que	sa	oona	ate	recu	ıpera	ate	dag	jli s	scari	chi	dei	lav	/abi
Obiettivo	opp	oortu	ınam	ente	e filtr	ate)	ridu	cen	do q	uinc	li l'u:	so d	li ac	qua	pota	bile	per
	usi	dive	ersi (	da c	uello	o ali	men	tare	tra	cui	l'irric	gazio	one	del (	giard	lino	o il
	lava	aggi	o de	ll'au	tovei	icolo	).										
Soggetto responsabile	Ent	e co	mun	ale													
Soggetti interessati	Ges	stori	dei s	servi	zi e (	del c	omr	nerc	io al	l'inte	erno	del	Com	une			
									0.1	3	_						•
	2005	2011	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Cronoprogramma		,		,	,	,	•	,	•			,				.,	
Stato d'avanzamento	Cor	ompletato															
			iaio														
Costo stimato/sostenuto	2.50	00€															
Strumenti di finanziamento	/																
	I be	nefi	ci so	no ir	n prii	mo l	uog	di ı	natu	ra id	rica.	Èρ	ossil	oile t	uttav	/ia u	n
	liev	e ris	parn	nio a	nche	e en	erge	tico,	per	via d	di un	min	or u	so d	i acc	qua	
Risparmio energetico	cald	da. F	uò e	esse	re sti	imat	o un	ben	efici	o de	llo 0	,5%	dei	cons	umi	di g	as
	nati	urale	<b>)</b> .														
	66,7	7 MV	Vht/a	anno	)												
Energia da fer	\																
Riduzione CO2	2,70	) tC(	)2/a	nno													
Indicatore	mc	di a	cqua	cor	nsum	nati											



### Settore mobilità

n.11 cod. TRAS01	PISTA CICLOPEDONALE
Settore d'intervento	Settore mobilità
Descrizione	Molte persone rinunciano all'utilizzo della bicicletta per i pericoli dati dalla condivisione della sede stradale con automezzi di ogni genere e tipo, a cui spesso si aggiunge lo spiacevole inconveniente dello smog. Gli spostamenti casa-lavoro o casa-stazione spesso avvengono lungo strade extraurbane; la realizzazione ed il completamento di percorsi riservati ai soli pedoni e ciclisti che consenta rapidi spostamenti fra i centri del territorio e in direzione dei principali punti di interesse (stazioni ferroviarie, stazioni di interscambio, etc.) può incentivare l'utilizzo dei "mezzi a trazione umana" anziché gli automezzi.
Obiettivo	La realizzazione di una vera e propria pista ciclabile con il completamento dei tratti già esistenti è un intervento che si pone l'obiettivo di incrementare l'utilizzo dei mezzi di trasporto "puliti" a scapito di quelli inquinanti, come le automobili. L'intenzione dell'Amministrazione Comunale è quella di realizzare un collegamento tra Nese e Ranica (Circolatoria Anulare di Nord Est), un collegamento tra Via Piave e la stazione TEB e il tratto "Ponte Baldo – Parcheggio Carillo".
Soggetto responsabile	Ente comunale
Soggetti interessati	Cittadini
Cronoprogramma	2005 2011 2016 2017 2018 2020 2021 2024 2024 2028 2026 2026 2027 2027 2028 2028 2028
Stato d'avanzamento	In corso



Costo stimato/sostenuto	n.d
Strumenti di finanziamento	Risorse interne
Risparmio energetico	Il risparmio energetico di un'opera di questa tipologia è sostanzialmente impossibile da prevedere. L'utilizzo della pista ciclabile a fini sostitutivi dell'automobile è un qualcosa ad oggi particolarmente poco significativo, ma sarebbe necessario considerare i cambi di abitudine della popolazione, nelle occasioni relative al tempo libero e alle piccole commissioni.  In via del tutto cautelativa, si è voluto stimare un beneficio pari allo 0,2% dei consumi relativi al settore trasporti.  70 MWht
Energia da fer	\
Riduzione CO2	Il risparmio energetico è stato valorizzato, in via semplificativa, come 50% da gasolio e 50% da benzina, che costituiscono i vettori primari predominanti. 18,04 tCO2
Indicatore	km di piste ciclabili; traffico medio; sondaggi



n.12	cod. TRAS02	AUTOVETTURE PIU' EFFICIENTI											
Settore	d'intervento	Settore mobilità											
		Un'azione sul consumo dei veicoli e la promozione di trasporti											
		alternativi più puliti sono elementi essenziali per risolvere questo											
		problema dell'incidenza dei trasporti nel computo delle emissioni in ambiente.											
		La Commissione Europea intende anche agire sui componenti dei											
		veicoli, quali il sistema di condizionamento o i pneumatici, in											
		particolare tramite l'elaborazione di una norma europea relativa alla											
		resistenza al rotolamento e l'incoraggiamento del controllo della											
Descriz	ione	pressione dei pneumatici. Inoltre, il rafforzamento delle norme											
		sull'etichettatura dei veicoli, campagne di sensibilizzazione adeguate											
		e l'acquisto di veicoli puliti da parte delle autorità pubbliche											
		permetteranno di promuovere i veicoli più efficienti sul piano dei											
		consumi. I trasporti urbani saranno inoltre oggetto di un libro verde,											
		il cui obiettivo è la condivisione delle esperienze acquisite per											
		incoraggiare il ricorso a soluzioni alternative all'automobile, quali i											
		trasporti pubblici, i modi di trasporto non motorizzati o lo smart											
		working.											
		L'azione consente di ridurre consumi ed emissioni degli autoveicoli a											
		parità di chilometri percorsi; può essere realizzata mediante la											
		conversione del proprio automezzo da benzina o diesel a metano o											
		GPL, notoriamente meno inquinanti, oppure mediante la sostituzione											
Objetti		del proprio autoveicolo con uno di più recente costruzione; il											
Obiettiv	<b>'</b> O	meccanismo può essere indotto											
		imponendo precise limitazioni agli autoveicoli in ingresso.											
		Le campagne di monitoraggio e diagnosi dello stato di											
		salute dell'automezzo privato (ad es. misurazione della											
		pressione delle gomme, stato di usura dei battistrada)											



	possono contribuire in maniera non trascurabile al raggiungiment dell'obiettivo del SEAP.														ento		
	dell	l'obi	ettiv	o de	I SE	AP.											
Soggetto responsabile	Ent	e cc	mur	nale													
Soggetti interessati	Citt	adir	i e A	۱mm	inist	razio	one	Con	nuna	le							
Cronoprogramma	2002	2011	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Stato d'avanzamento	In c	corso	) )	<u> </u>													
Costo stimato/sostenuto	n.d																
Strumenti di finanziamento	Risorse interne  Il risparmio energetico è funzione di quanto verrà incrementata																
Risparmio energetico	l'eff Cor soss cau que 203 sce soss per veid ess 120 ene ene Per ren diffi	ricier mun tituii tela 80 pa enari tanz mill coli c ere ere ergia dere eren ve tra	nza e e, pi re pe tiva, di co ari a l'. Si cialm e ab com d'. de le re e le re re e le re re re e le re	ener iù ch rica rica nsid qua con nente itan ples sull di ca mica ttrica la m nostr ra i c in in	rgetii getic ne da amm vata derar liche side e nul ti sol a ba arbu risp a cor nobili re cit due r gani	ca mal be inisticate un pur ra qual lo. No constitution arm	edia nefici razidalcui a pe ito p ui ur lei c irca 000 li 16 e tra iata- nata lettri nerg eri (i	idel cio co cone. ni so eneti erce n tas conunita .000 dizia  4. in p ca s etica I prii colo	par dei dei de Una en	co v ue v ue v stir ri in ne c ale ( lel 5 ella nsid reicc /ann 27 n as nte   tier	eico reico na ra lette della 1-10 %, n bero erar o pe i otti kWI 4.00 petto più e i del ne co	ili alli chi agio pratu mo	interne si nevo ra se bilità sec asca quin ci al cicolo :  When the condant de del del del del del si ne si ne se condant del	previous pre	del vede tifica ttrica a de auto pa o po rca o ale r lutar cond	e di ,, è a al gli rco trani oer ri, la do) r	no non di



	mix energetico nazionale (il Comune preleva dalla rete la maggior							
	parte di energia elettrica utile al proprio fabbisogno).							
	L'ammodernamento del parco veicoli, mantenendo Benzina/Diesel							
	o altri combustibili, può essere invece stimato come pari al 15% del							
	totale rimanente.							
	energia termica risparmiata: 11.250.000 kWht/anno							
Energia da fer	\							
	La riduzione di CO2 verrà stimata sulla base delle ipotesi							
	precedentemente introdotte.							
	Per la diffusione della mobilità elettrica:							
Riduzione CO2	- si risparmiano 1.032.000 kgCo2							
Tilduzione GGZ	- si immettono 509.600 kgCO2							
	Per l'efficientamento del parco veicoli, il risparmio è stimato in 2.902.494 kgCO2							
Indicatore	numero di veicoli elettrici							



n.13	cod. TRAS03	REALIZZAZIONE LINEA TEB
Settore	d'intervento	Settore mobilità
Descriz	ione	La Tramvie Elettriche Bergamasche S.p.A (TEB) è una società controllata dal Comune, dalla Provincia e dalla Camera di Commercio di Bergamo. È stata costituita nel 2000 per progettare e costruire una rete tranviaria leggera urbana ed extraurbana che collega il capoluogo orobico alle valli, all'aeroporto e alle zone est, ovest e sud della provincia. La tranvia Bergamo–Albino, detta anche linea T1 o Tram delle valli, è una linea metrotranviaria extraurbana, in sede propria, a servizio della città di Bergamo e della Valle Seriana Inferiore attraverso 6 comuni. La tranvia è stata realizzata sul sedime della ex ferrovia della Valle Seriana.
Obiettiv	O	La Linea T1 Bergamo-Albino presenta alcune specificità che ne fanno una realizzazione per alcuni aspetti unica in Italia. Questa linea, infatti, non è l'estensione di una rete esistente, né la trasformazione in metrotramvia di una linea ferroviaria ancora in esercizio. Pur riutilizzando il sedime della ex "Ferrovia della Valle Seriana", essa è una linea completamente nuova che per di più attraversa due bacini del trasporto pubblico locale con competenze distinte e gestori diversi: l'area urbana fino ad Alzano Lombardo, la cui competenza in materia di TPL è in capo al Comune di Bergamo ed il cui servizio è gestito da ATB Consorzio, e l'area extraurbana gravitante su Albino. Il progetto non si limita alla realizzazione della linea metrotramviaria: particolare attenzione è stata posta al suo inserimento nella realtà urbana, valorizzando l'ambiente con elementi architettonici di integrazione e riconoscibilità e facendo assumere alle aree circostanti le fermate un ruolo determinante e privilegiato.
Sogget	to responsabile	Provincia di Bergamo



Soggetti interessati	Cittadini Alzanesi e comuni limitrofi																
Cronoprogramma	2005	5009	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
	200	9 in	augı	urata	ì												
Stato d'avanzamento	cor	nple	tata														
Costo stimato/sostenuto	/																
Strumenti di finanziamento	/																
Risparmio energetico	viagoble la prisprisprisprisprisprisprisprisprispris	ggiat bliga ercce earm ttien ltro m. N aside fatto	tori.  toria  toria  prrer  e ur  cant  on e  erare  che  ativa	Assimer nza ( aari a o va ssser cau mer	ume vonte vo	ndo ilagg ascu 00.00 a prin sside iln gi tivar zzo p	che giato n via 00 k mari erata rado ment coubb	sold con aggia m/ai a ev l'en di s te il di blico nte.	o il 2 un atore nno. itata ergi etima cons (an Sec	ow o mez e sia Utili di c a ele are ta sumo ch'e	dei v zo a di 1 izzar iirca ettric ale v o di v sso o tal	viagg ber 0 km do 4.68 a uti alore veice elett	aspo giato nzina n, si vveice 37.50 ille a e, si oli el crico) pprod	ri av ottie oli tr 000 k\ mov è sc ettric sar	rebb vato, vadiz Wht. vime elto ci, si à	e cl un ntare di curi	he li, e il
Energia da fer	/																
Riduzione CO2	di a	iutor )₂/ar	nob Ino I	ili, m oer l	entr 'ene	e va	agg elet	giunt trica	to ur	n ter jiunt	mine iva d	e pai	no p ri a 5 uma	697,2 ita.	2		
Indicatore	pas	seg	geri	della	a lin	ea tr	amv	riaria	ı; allı	egge	erim	ento	traf	fico v	veic	olare	)



n.14	cod. TRAS04	N	IOE	BILI	ΤÀ	DC	LC	EE	LE	тті	RIC	A E	ЕΒ	IKE	: SI	ΗAF	RIN	G
Settore	d'intervento	Set	tore	mol	oilità	ı												
Descriz	ione	La mobilità dolce elettrica, in abbinamento ad una rete ciclopedonale, può costituire uno strumento valido per ridurre il numero di veicoli circolanti. Negli ultimi anni, in particolar modo nelle grandi città ove il traffico è molto intenso, si è diffusa la pratica di utilizzare biciclette e monopattini, talvolta elettrici, in abbinamento allo spostamento su mezzi pubblici.														e il elle a di		
Obiettiv	<b>'</b> O	L'obiettivo consiste nell'incentivare, sia attraverso l'informazione che attraverso un servizio di bike sharing, l'utilizzo di mezzi elettrici dolci. La finalità ultima consiste nella riduzione del traffico, dunque dell'inquinamento emesso in termini di CO2, ossidi d'azoto e particolato, nonché di limitare il fabbisogno energetico destinato ai trasporti.														olci. que o e		
Sogget	to responsabile	Ent	e co	mur	nale													
Sogget	ti interessati	Citt	adin	i Alz	ane	si e	com	uni l	imit	rofi								
Cronop	rogramma	2005	2009	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Stato d'	avanzamento	No	n an	cora	iniz	iato												
Costo s	timato/sostenuto	n.d																
Strume finanzia			orse															
Risparn	nio energetico					il ris <sub>l</sub> vità re									quan 	ito g	ià 	
Energia	ı da fer	/																
Riduzio	ne CO2	/																
Indicato	ore		_			ero ( to p					-	tini (	elett	rici ii	n cir	cola	zion	е



n.15	cod. TRAS05	C	OLO	INC	NIN	IE C						VE		OLI	EL	ET	ΓRI	CI
Settore	d'intervento	Set	tore	mol	oilità	]												
		Le tre motivazioni che rendono molti cittadini titubanti circa l'acquisto															isto	
		di veicoli ibridi o totalmente elettrici sono: il costo, la maturità della tecnologia in particolare relativamente ai tempi di ricarica, la																
				•		-								•			rica,	la
		-												d eff				
			•					•						o l'e				
				•	•									cato	•			
					•						•		di r	icari	ca <sub>l</sub>	ouò	ess	ere
D	•					nmir												
Descriz	ione	L'azione proposta consiste nell'estensione della rete di ricarica, con la possibilità aggiuntiva di:															con	
		la possibilità aggiuntiva di:  - dedicare una o più autovetture al servizio di car sharing: tali																
		- dedicare una o più autovetture al servizio di car sharing; tali																
		autovetture possono essere anche quelle comunali non utilizzate durante weekend e festività														non		
														ما: م	. مط	مد:ا		
									-					nali c , rer		-	_	
										O CC	n a	Cui	nuio	, rei	iden	iuo i	uliii	220
				uei v	/eicc	olo 1	00%	gre	en.									
		L'ol	oiett	ivo	del	l'azi	one	CC	nsis	te	nell	a r	iduz	ione	e d	el	traff	ico,
		prir	cipa	alme	nte	dov	uto a	a ve	icoli	priv	ati,	oltre	che	e del	la ri	duzi	one	del
Obiettiv	<b>'</b> 0	fab	biso	gno	en	erge	tico	е	dell'	emis	ssior	ne d	di in	quir	nanti	att	rave	rso
		ľuti	lizzo	di v	/eico	oli el	ettri	ci e l	'inst	allaz	zione	e di d	colo	nnin	e di	rica	rica.	
Sogget	to responsabile	Ent	e co	mur	nale													
Sogget	ti interessati	Citt	adin	i Alz	ane	si e	com	uni	limit	rofi								
Cronop	rogramma	2005	2009	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030



Stato d'avanzamento	In corso
Costo stimato/sostenuto	/
Strumenti di finanziamento	Intervento di soggetti privati nel progetto
Risparmio energetico	Si assume che il risparmio energetico sia incluso in quanto già trattato nell'attività relativa alle autovetture più efficienti.
Energia da fer	/
Riduzione CO2	/
Indicatore	Numero e mappatura delle colonnine presenti sul territorio

# 9.1.5 Impianti FER e acquisti verdi

n.16	cod. FER01	IMPIANTI FOTOVOLTAICI										
Settore	e d'intervento	Settore pubblico										
Descri:	zione	Installazione di sistemi fotovoltaici in edifici che presentano consumi e con disponibilità di superfici ben esposte. Possibilità di accesso allo Scambio Sul Posto Altrove, meccanismo di compensazione e agevolazione dedicato alle Amministrazioni Pubbliche.  Possibilità di effettuare l'intervento in ottica ESCo, ovvero non sostenendo direttamente l'investimento.										
Obietti	vo	Obiettivo di questa azione è l'utilizzo delle coperture degli edifici di proprietà pubblica comunale per la produzione di energia elettrica proveniente da fonti rinnovabili certificate, allo scopo di ridurre l'impatto ambientale dei consumi energetici del Comune. Altri obiettivi possono essere la promozione di fonti alternative sostenibili per la produzione di energia e l'introduzione nei capitolati di gara di										



	aspetti condizionanti per favorire lo sviluppo di energie rinnovabili da																
	nuove tecnologie.																
	L'Amministrazione comunale di Alzano Lombardo ha già provveduto													uto			
	a far installare diversi impianti fotovoltaici sulle coperture degli													egli			
	immobili di sua proprietà.																
Soggetto responsabile	Ente comunale																
Soggetti interessati	Ente comunale																
Cronoprogramma	2005	2011	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Stato d'avanzamento	In c	orso	)														
Costo stimato/sostenuto	n.d																
Strumenti di finanziamento		risorse interne, ESCo, fondi di altri Enti. Possibilità di accedere allo scambio sul posto altrove o costituire comunità energetiche.															
Risparmio energetico	١																
Energia da fer	Ipotizzando l'installazione su edifici pubblici di 300 kWp complessivi, l'energia producibile è stimata in 338.000 kWh/anno.																
Riduzione CO2	135,45 tCO2																
Indicatore	kWhe prodotti																



n.17	cod. FER02	IMPIANTI FOTOVOLTAICI																
Settore	d'intervento	Settore residenziale																
Descrizi	ione	Privati cittadini decidono di installare sui propri tetti impianti fotovoltaici per cercare di abbattere i costi di energia elettrica dei propri edifici.  Possibilità di effettuare dei gruppi d'acquisto, ad esempio a cadenza annuale, al fine di ottenere costi più ridotti.  Stabilire agevolazioni, in termini di riduzione di oneri e tasse, per incentivo installazione impianti fonti rinnovabili.																
Obiettiv	<b>'</b> O	Obiettivo di questa azione è l'utilizzo delle coperture degli edifici proprietà privata per la produzione di energia elettrica proveniente fonti rinnovabili certificate, allo scopo di ridurre l'impatto ambien dei consumi energetici del Comu. Altri obiettivi possono essere la promozione di fonti alterna sostenibili per la produzione di energia e l'introduzione nei capito di gara di aspetti condizionanti per favorire lo sviluppo di energinovabili da nuove tecnologie.								ente bien omu erna apito	e da tale ine. tive olati							
Soggett	to responsabile	Ent	e co	mur	nale													
Soggett	ti interessati	Citt	adir	i														
Cronop	rogramma	2005	2011	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Stato d'	avanzamento	In c	orso	)														
Costo s	timato/sostenuto	Costo diretto trascurabile																
Strumei		risorse private; possibilità di accedere a scambio sul posto, costituire comunità energetiche o altri benefici																
Risparm	nio energetico	\																



	Considerando la presenza di 4000 famiglie, il calo del costo dei
	sistemi fotovoltaici, nonché la diffusione di sistemi di climatizzazione
	invernale/estiva ed altre utenze elettriche, si ipotizza che una famiglia
Energia da fer	su venti si equipaggi con 3kWp di fotovoltaico. Si parla
	complessivamente di 600 kWp di fotovoltaico.
	675.000 kWhe
Riduzione CO2	270 tCO2
Indicatore	kWhe prodotti

n.18	cod. FER03						11	DR	ΟE	LE1	TR	IC	D												
Settore	d'intervento	Set	tore	pub	blic	)																			
		II t	errito	orio	cor	nuna	ale	pres	enta	a cc	rsi	d'ac	qua	е	acqı	uedo	otti	che							
		pos	son	o es	sere	e ulte	erior	mer	ite s	frutt	ati p	er la	a pro	oduz	zione	e di	enei	gia							
Descriz	ione	elet	trica	ı. Si	trat	ta c	li cc	orsi	d'ac	qua	cor	ро	rtata	ае	salto	ge	ode	tico							
		limitati, tuttavia adatti all'installazione di sistemi micro e														e r	nini								
		idroelettrici.																							
		Obiettivo di questa azione è l'utilizzo di corsi d'acqua per la														· la									
		produzione di energia elettrica proveniente da fonti rinnovabili														abili									
		certificate, allo scopo di ridurre l'impatto ambientale dei consum															umi								
Obiettiv	0	ene	rget	ici						del						С	omu	ıne.							
		In	seco	ondo	lu	ogo,	ľo	biett	ivo	rigu	arda	a la	р	rom	ozio	ne	di f	onti							
		alte	rnat	ive s	oste	enibi	li pe	r la į	orod	luzio	ne c	li en	ergia	a.											
Soggett	to responsabile	Ent	e co	mur	ale																				
Soggett	ti interessati	Ent	е со	mur	ale																				
Cronop	rogramma	2005 2011 2016 2017 2018 2020 2020 2021 2022 2023 2024 2026 2026 2026 2027											2029	2030											



Stato d'avanzamento	Non ancora iniziato
Costo stimato/sostenuto	
Strumenti di	risorse proprie; possibilità di accedere a scambio sul posto,
finanziamento	costituire comunità energetiche o altri benefici.
Risparmio energetico	/
	Si suppone di poter installare una potenzialità complessiva di 60
Energia da fer	kWe che, nell'ipotesi di un funzionamento continuativo (6000
	h/anno) può arrivare a produrre 360.000 kWhe.
Riduzione CO2	144 tCO <sub>2</sub>
Indicatore	kWhe prodotti

n.19	cod. FER05	ALTRI IMPIANTI FER
Settore d	l'intervento	Settore pubblico, residenziale e terziario
		Gli interventi riguardano l'installazione di sistemi adoperanti fonti
		energetiche rinnovabili, principalmente solare termico e biomasse.
		Come per l'intervento precedente, possibilità di creare dei gruppi
Descrizio	one	d'acquisto per avere maggior forza contrattuale.
		Stabilire agevolazioni, in termini di riduzione di oneri e tasse, per
		incentivo installazione impianti fonti rinnovabili.
		Obiettivo di questa azione è l'utilizzo delle coperture degli edifici di
		proprietà pubblica comunale per la produzione di energia termica
		destinata all'acqua calda sanitaria ed al riscaldamento degli edifici,
O1 : 11:		proveniente da fonti rinnovabili certificate, allo scopo di ridurre
Obiettivo		l'impatto ambientale dei consumi energetici. Altri obiettivi possono
		essere la promozione di fonti alternative sostenibili per la produzione
		di energia e l'introduzione nei capitolati di gara di aspetti condizionanti
		per favorire lo sviluppo di energie rinnovabili da nuove tecnologie.



	Nel	l'am	bito	pub	blic	o, è	sta	ta va	aluta	ıta la	a po	ssib	ilità	di i	nsta	llare	tre
	imp	iant	i, co	mpc	sti c	la pa	anne	elli d	el ti	oo s	otto	vuot	o, pr	esso	o i tr	е се	ntri
	spc	rtivi	a ir	nteg	razic	ne	dell'	impi	anto	di	prod	duzio	one	di a	cqu	a ca	ılda
	san	itaria	a at	tualr	ment	ер	rese	nte.	Ιc	entr	i int	eres	sati	son	o il	cer	ntro
	spc	rtivo	di	Mon	te d	i Ne	se,	il ce	ntro	spc	rtivo	Мс	ntec	chic	e i	l cer	ntro
	spc	rtivo	Pig	na.													
Soggetto responsabile	Ent	e comunale															
Soggetti interessati	Am	nministrazione comunale e Cittadini															
Cronoprogramma	2005	2011	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Stato d'avanzamento	In c	orso	)														
Costo stimato/sostenuto	21.0	600	euro	già	spe	si											
Strumenti di	riso	rse	inter	ne;	poss	ibilit	à di	acc	eder	e a i	nce	ntivi	qual	li Co	nto		
finanziamento	Ter	mico	o, co	stitu	ire c	omu	unità	ene	erget	iche							
Risparmio energetico	n.d																
Energia da fer	(co	nsid	erate	o già	inc	uso	in ir	iterv	enti	pred	ede	nti)					
Riduzione CO2	(co	nsid	erate	o già	inc	uso	in ir	iterv	enti	pred	ede	nti)					
Indicatore	Imp	iant	i ins	talla	ti/ pc	otenz	za in	stall	ata p	oer o	ciasc	una	tipo	logia	a a		

n.20	cod. IF01	GREEN PUBLIC PROCUREMENT
Settore	d'intervento	Settore pubblico
		Con il GPP (Green Public Procurement) la Pubblica Amministrazione
		diventa protagonista di una strategia di sviluppo sostenibile.
Descrizi	one	La stessa Commissione Europea assegna al GPP un ruolo di carattere
		strategico per le politiche di sostenibilità ambientale, sociale ed
		economica.



	L'az	zione	e si	con	creti	zza	nel	delir	near	e i c	riter	i am	nbier	ntali	min	imi e	e le
	pras	ssi	che	ľA	mmi	nistr	azio	ne	Pub	blica	a de	eve	seg	uire	nei	pro	opri
	арр	rov	/igio	nam	enti	(int	eso	sia	con	ne e	nerg	gia d	che	per	altri	ber	ni e
	serv	/izi,	attiv	ità f	inan	ziate	tra	mite	apı	oalti	pub	blic	i), c	on la	а ро	ssib	ilità
	cos	ì di	favo	rire,	lado	dove	pos	ssibi	le, a	zien	de d	che	si di	sting	guon	ю ре	er il
	pro	prio	ope	rato	in te	ema	di so	ostei	nibili	tà.							
	Gra	zie a	al GF	P le	Pul	oblic	he A	Amm	ninist	razio	oni p	oss	ono:				
		- i	influ	enza	are il	mer	cato	, le i	mpre	ese e	e i pr	odo	tti/se	ervizi	ivi p	rese	enti,
		1	favo	rend	lo i	n g	gene	rale	la	dif	fusio	one	del	la	inno	vazio	one
		1	tecn	olog	jica	ed ii	n pa	rtico	olare	il ra	aggii	ungi	men	to d	i ob	iettiv	⁄i di
		ı	migl	ioraı	men	to ar	nbie	ntal	e;								
Obiettivo		- 1	favo	rire	l'inte	egra	zion	e de	elle	con	side	razio	oni a	amb	ienta	ali n	elle
Oblothivo		6	altre	poli	tiche	e (tra	spo	rti, e	nerg	gia, e	ecc.)	;					
		- 1	favorire, attraverso il proprio esempio, l'acquisizione di una														
		ı	maggiore consapevolezza ambientale da parte dei														
		(	cons	suma	atori												
	Our	ooti <i>e</i>	oo eti	tuio	oona	. مان	obio	++iv./i	prino	sinal	ا طما	l'ozi.	ono				
						, gii		LLIVI	Pilit	ıpaı	ı dei	ı azı	OHC.				
Soggetto responsabile			mur														
Soggetti interessati	Amı	mini	straz	zione	e co	mun	ale		I		I	I	1	I	I	I	1
	35		9		ω	6	0	21	Ŋ	53	4.	52	93	72	<u>&amp;</u>	တ္သ	<u>0</u>
Cronoprogramma	2005	2011	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Cronoprogramma																	
Stato d'avanzamento	Nor	n and	cora	iniz	iato												
Costo stimato/sostenuto	n.d																
Strumenti di	riso	rse i	inter	ne;													
finanziamento Risparmio energetico	/																
Energia da fer	/																
Riduzione CO2	/																
Indicatore	/																
mulcatore	/																



# 9.1.6 Informazione e formazione

n.21	cod. IF02						;	SIT	O V	VEE	3						
Settore	d'intervento	Inforr															
		Al fin	e di (	diffon	dere	le att	ività	svol	te ne	ell'ar	nbito	o del	Pat	to de	ei Sir	ıdac	i da
		parte	del	Con	une	sarà	dis	ooni	bile	on I	ine	un s	sito	dedi	cato	(0	una
		sezio	ne d	lell'at	uale	sito v	web	dell'	Amn	ninis	trazi	one)	. II s	ito ir	ntern	et v	errà
		costa	nten	nente	agg	giorn	ato	per	ren	dere	e di	spor	nibili	ai	citta	adini	le
		inforr	nazio	oni rig	juard	anti t	utte	le at	tività	pre	sent	i sul	terri	torio	con	cern	enti
		il risp	arm	io en	erget	co, I	o sta	ato c	li ava	anza	mer	nto d	elle	azio	ni sv	olte	del
		SEAF	ei	risulta	ıti sul	la rid	luzio	ne d	lelle	emis	ssior	ni di	CO2	2.			
		I van	agg	i rispe	etto a	gli al	tri m	ezzi	di co	omu	nica	zione	e soi	no:			
Descrizi	one	- no	rantaggi rispetto agli altri mezzi di comunicazione sono: notevole facilità di penetrazione e la possibilità di aggiornamenti i tempo reale.														
		ter															
		- ор	port	unità	di ge	stion	ne di	una	ı gra	n va	arietà	di	dati	in fo	rme	dive	erse
		(in	ımaç	gini, v	ideo,	graf	ici, e	tc.).									
		- ard	hivi	o info	rmati	co cc	ondiv	/iso (	dai n	nem	bri d	ella :	Stru	ttura	di S	upp	orto
		e d	lagli	amm	inistr	atori.											
		- Inv	io d	li eve	ntual	i not	izie	a cl	hi ne	e fac	cess	e ric	hies	sta n	nedia	ante	un
		se	vizio	di n	ewsle	tter.											
		Grazi	e a	all'apo	ertura	di	ur	n s	ito	web	), C	ciasc	un	citta	adino		uò,
Obiettiv	0			iasi							sso			infor		•	é
		ai da	•														
Soggett	o responsabile	Ente															
	i interessati	Citta				eres	sati a	al ter	na d	ell'e	nerg	ia					
			$\prod_{i}$						6:				<u> </u>		~	_	
		2005	202	2016	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Cronopi	rogramma									.,						.,	
Stato d'a	avanzamento	Com	oleta	ito													
Costo s	timato/sostenuto	500 €	uro														



Strumenti di finanziamento	Risorse interne
Risparmio energetico	non applicabile
Energia da fer	non applicabile
Riduzione CO2	non applicabile
Indicatore	n. accessi al sito

n.22	cod. IF03					VO	LAI	NTI	NI (	е В	RO	СН	IUR	RES				
Settore of	d'intervento	Info	rma	zior	e/Fo	orma	zior	ne										
		Per	pub	blic	izzaı	re ev	enti	o pe	er co	mur	nicar	e all	a cit	tadir	nanz	a pa	ırticc	lari
		arg	ome	enti	r	igua	ırdaı	nti	il		Pat	to	d	ei	Si	nda	ci	è
		pos	ssibi	le rid	corre	ere a	l cla	ssic	o vo	lant	inag	gio.	La c	distri	buzi	one	port	a a
Descrizio	one	por	ta	infat	ti p	perm	ette	ur	na	diffu	sion	e d	capil	lare	su	l te	errito	rio,
		coir	pinvolgendo anche quelle persone che non utilizzano Internet opure non consultano o non sono a conoscenza del sito web edicato al Patto dei Sindaci.														net	
		opp																
		dec																
		L'ol	biett	ivo	di d	ques	to r	nez	ZO (	di in	forn	nazio	one	èc	omu	unica	are	alla
Objettivo		citta	adin	anza	a in	ma	anie	ra (	capil	llare	ter	ni,	арр	unta	ımer	nti e	e al	tro,
Oblottive		cer	can	do d	di ra	aggiı	unge	ere	quin	di i	l ma	aggi	or r	nume	ero	di p	perso	one
		pos	sibi	li.														
Soggette	o responsabile	Ent	e cc	mur	nale													
Soggetti	i interessati	Citt	adir	i e c	olor	o int	eres	sati	al te	ema	dell'	ene	gia					
		2005	2011	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Cronopr	ogramma	.,	(1	C	· ·	(1	CA	C	Cu	(1	(1	(1	(1	(1	C4	(1	(1	.,
<b>2</b> 1 1 11																		
	avanzamento		Completato															
	imato/sostenuto	500,00 euro al 2016																
	ti di finanziamento	Risorse interne																
Risparm (MWh/a)	io energetico	nor	n ap	olica	bile													



Energia da fer (MWh/a)	non applicabile
Riduzione CO2 (tCO2/a)	non applicabile
Indicatore	n. copie pubblicate

n.23	cod. IF04					A	RTI	ICC	LI	DI (	GIC	RN	IAL	E				
Settore	d'intervento	Info	rma	zion	e/Fc	rma	zion	е										
		Per	pub	blici	zzar	e ev	enti	o pe	er co	mur	nicar	e all	a cit	tadir	nanz	а ра	rtico	olari
		argo	ome	nti	I	rigua	ardo		il	F	Patto	)	de	i	Sir	ndac	i	è
		pos	sibil	е	аррі	ofitt	are	de	lla	diff	usio	ne	dei	qı	uotid	iani	lo	cali
Descri	zione	con	tribu	iend	0	ad	una	a c	diffus	sione	e a	nco	ra	più	ca	pilla	re	sul
		terri	erritorio e coinvolgendo anche le persone che non utilizzano Interne ppure non consultano o non sono a conoscenza del sito wel															net
		opp	ure	nor	ı co	nsul	tanc	0	non	sor	no a	СО	noso	cenz	a de	el si	to v	veb
		ded	icato	o al	Patte	o de	i Sin	daci	i.									
		Gli	arti	coli	di	gio	rnale	e h	anno	o il	va	ntag	gio	del	l'ass	enza	a d	ella
		fase di stampa e distribuzione e con un ridotto impegno																
		della fase di preparazione vera e propria, demandato a																
		gior	nalis	sti d	o a	d a	ttivitä	à di	i vo	lont	ariat	o a	ll'inte	erno	de	l C	omu	ine.
		L'ok	oietti	vo	р	rima	rio,	c	quin	di,	è	I	а	diff	usio	ne	d	elle
Obietti	vo	con	osce	enze	<del>)</del> ,	alı	men	0	di		live	llo	•	elem	enta	ıre,		alla
		mag	ggio	ranz	а	della	a p	opo	olazi	one,	0	ltre	ch	е	dive	ntare	e ı	una
		piet	ra	di	pa	arag	one	С	he	рс	treb	be	ge	nera	are	im	porta	anti
		circ	oli	٧	irtuc	si	С	he	p	oss	ono		com	nunq	lue	c	otten	ere
		sigr	nifica	ıtive	ridu	zion	i del	le ei	miss	ioni	o de	ei co	nsur	ni.				
Sogge	tto responsabile	Ente	e co	mur	ale													
Sogge	tti interessati	Citta	adin	i e c	olor	o int	eres	sati	al te	ma	dell'e	ener	gia					
Cronop	programma	2005	2011	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030



Stato d'avanzamento	Nor	n an	cora	iniz	iato						
Costo stimato/sostenuto	1.50	00€									
Strumenti di finanziamento	Rise	orse	inte	rne							
Risparmio energetico	nor	арр	olica	bile							
Energia da fer	nor	арр	olica	bile							
Riduzione CO2	nor	арр	olica	bile							
Indicatore	n. c	opie	e pul	oblic	ate						

n.24	cod. IF05	PUBBLICAZIONI TECNICHE
Settore	d'intervento	Informazione/Formazione
Descriz	zione	L'Amministrazione intende realizzare una pubblicazione come conclusione della campagna informativa, rivolta a tutte le figure professionali della filiera edile, compresi gli amministratori di condominio, finalizzata a fornire le competenze necessarie e specifiche richieste dalla nuova normativa in materia di risparmio energetico e delle tecnologie disponibili e a rendere pubblico quanto realizzato nell'ambito del Patto dei Sindaci.
Obiettiv	vo	Le pubblicazioni tecniche possono essere la somma di quanto discusso all'interno di un seminario, oppure rappresentare la raccolta di determinati argomenti trattati in modo preciso e puntuale, con l'obiettivo di formare ed aggiornare specifiche professionalità.
Sogget	tto responsabile	Ente comunale
Sogget	tti interessati	Tecnici e professionisti
Cronop	programma	2005 2011 2016 2017 2018 2021 2021 2022 2023 2025 2026 2027 2026 2027 2028 2027 2028 2027 2028



Stato d'avanzamento	Nor	n an	cora	iniz	iato										
Costo stimato/sostenuto	3.000 €														
Strumenti di finanziamento	Risorse interne														
Risparmio energetico	nor	арр	olica	bile											
Energia da fer	nor	арр	olica	bile											
Riduzione CO2	non applicabile														
Indicatore	n. c	opie	pul	oblic	ate										

n.25	cod. IF06	ASSEMBLEE e SEMINARI TECNICI
Settore	e d'intervento	Informazione/Formazione
		L'Amministrazione intende creare dei momenti per orientare,
		informare e formare architetti, progettisti, operatori del settore edile
		sui materiali, soluzioni tecniche e tecnologie per migliorare l'efficienza
		energetica nell'edilizia, ma anche cittadini. Inoltre si intende prestare
		particolare attenzione alla formazione rivolta ai dipendenti comunali
		dei settori tecnici dell'edilizia pubblica occupati nella progettazione e
		gestione del patrimonio edilizio comunale e ai dipendenti comunali
Descri	zione	del settore dell'edilizia privata che si occupano di supportare i privati
		e controllare l'applicazione delle prescrizioni dell'Allegato Energetico
		al Regolamento Edilizio Comunale. Inoltre l'Amministrazione intende
		mantenere la massima trasparenza sullo svolgimento delle azioni che
		costituiscono il SEAP offrendo ai cittadini un momento di informazione
		in cui verranno esposti i dati tecnici ed economici e i relativi risultati
		raggiunti riguardanti la riduzione di CO2. Nell'ambito dell'Assemblea i
		cittadini possono confrontarsi con i diversi tecnici per comunicare e



	con	osc	ere l	e pr	oble	mati	che,	indi	ividu	and	o le	solu	zion	i mig	gliori	per	chi
	vive	il te	errito	rio.													
	Pos	sibi	ità c	li affi	idare	e alc	uni s	semi	nari	ad a	asso	ciaz	ioni	di vo	olont	ariat	to.
	l se	emin	ari t	ecni	ci ha	anno	l'o	biett	ivo (	di fo	rma	re te	ecnic	ci e	opei	rator	i di
	dive	ersi s	setto	ori, s	ensi	bilizz	zanc	loli a	ai ter	ni di	fon	do c	lel S	EAP	. Att	rave	rso
	que	est'a	zion	e, i	pro	fessi	onis	ti p	osso	no	reint	trodu	urre	le d	conc	sce	nze
	acc	luisit	e ne	el co	rso	dei	sem	inar	i nel	lla c	omu	nità	me	dian	te le	atti	vità
Obiettivo	pro	fess	iona	li ch	e ve	ngoi	no a	ffida	te lo	ro. L	.'obi	ettiv	o de	lle a	sser	nble	e è
	que	ello c	li mo	ostra	re a	gli in	terv	enut	i i pr	ogre	essi s	svolt	i dal	l'ulti	mo i	ncor	ntro
	e di	e di porre gli obiettivi per il periodo futuro in modo che la cittadinanza												nza			
	pos	possa sentirsi coinvolta nel processo in atto.															
O a serve the serve as a serve till		Ento comunale															
Soggetto responsabile		Ente comunale															
Soggetti interessati	Tec	Tecnici, professionisti e cittadini															
Cronoprogramma	2005	2011	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Stato d'avanzamento	Nor	n an	cora	iniz	iato												
Costo stimato/sostenuto																	
Strumenti di finanziamento	1.000 euro al 2016  Risorse interne e contributo bando 2010 Fondazione Cariplo																
Risparmio energetico	nor	п арг	olica	bile													
Energia da fer	nor	app	olica	bile													
Riduzione CO2	nor	арр	olica	bile													
Indicatore	n. p	arte	cipa	nti													



n.26	cod. IF07			ΑТ	ΤIV	/IT <i>A</i>	\' E	DU	CA <sup>·</sup>	TIV	ΕN	IEL	LE	SC	UO	LE		
Settore	d'intervento	Info	rma	zior	ne/Fo	orma	zior	ne										
Descriz	zione	attiv ridu visit mat	ttività di sensibilizzazione nelle scuole dell'obbligo della zona, con ttività didattiche, lezioni formative sul comportamento da tenere per durre la produzione di rifiuti e per effettuare raccolta differenziata, isite agli impianti e agli ecocentri, laboratori, proiezione di filmati e nateriale didattico multimediale. Possibilità di avvalersi dell'operato i associazioni di volontariato.											per ata, iti e				
Obiettiv	<b>/</b> 0	bar pos bas	Le attività educative nelle scuole hanno l'obiettivo di dare a bambini e ragazzi le basi teoriche, tecniche e comportamentali che possano far crescere una generazione in grado di capire i temi alla base del SEAP senza preconcetti e che possa affiancare alla conoscenza anche un comportamento "verde".										che alla					
Sogget	tto responsabile	Ent	Ente comunale															
Sogget	tti interessati	aluı	nni e	e do	cent	i												
Cronop	programma	2005	2011	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Stato d	'avanzamento	In c	orso	)														
Costo	stimato/sostenuto	4.00	00€															
Strume finanzia	amento	Ris	orse	inte	rne													
	mio energetico				bile													
	a da fer				bile													
Riduzio	one CO2	nor	ap <sub>l</sub>	plica	bile													
Indicate	ore	n. a	llunr	ni e d	doce	enti p	arte	cipa	nti									



n.27	cod. IF08			ı	MO	NIT	ОР	RAG	iGI	O F	UE	BL	ICI	TAI	RIO	)		
Settore	e d'intervento	Info	rma	zion	e/Fc	orma	zion	e										
Descri	zione	dell ene	'inst rget	allaz	zione cor	e di n l'inf	siste	emi	foto	volta	ici,	disp	lay	istall infor di c	mat	ivi e	tar	ghe
Obietti	vo	citta pub di c med luog Ami dall ene	adina oblic cons dian go, mini a pi	anza he a umi te le circo straz ropri	a su mm e di e infe oli vi zione a al del fa	quainisti i mis orma irtuo e il o oitaz	anto razio ssior azior si cl desio ione icato	imponi soni; il ni riphe goderic	ono seco oorta jene o di la ta	i rea in g ondo ate a rino emu arga	alizza rado o ob a fian ano alazio atte	ati o difi iettiv nco che one.	da p far ri /o è dell in a in And	ste rrivat spar que 'i'mp ltri p bhe live	i cit miai illo c ianto oriva l'affis	tadir re in di ge o o ti o ssior di ris	ternera in a in a ne fu	da nini are, Iltro Iltre uori mio
Sogge	tto responsabile	Ente	e co	mur	nale	e pri	vati	citta	dini									
Sogge	tti interessati	Ente	e co	mur	nale	e pri	vati	citta	dini									
Cronop	programma	2005	2011	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Stato c	d'avanzamento	In c	orso	)														
	stimato/sostenuto	3.00	00 e	uro a	al 20	16;	altri	fond	i pre	evisti	per	il fu	turo					
	amento			inte														
-	mio energetico			olica														
	a da fer			olica														
	one CO2			olica														
Indicat	ore	n. d	ispl	ay ir	stall	ati												



n.28	cod. IF09					GE	ME	LL	<b>AG</b> (	GI I	ENE	ERC	GET	'ICI				
Settore	d'intervento	Info	rma	zion	e/Fo	orma	zior	ie										
		Laı	riduz	zione	e di e	emis	sion	e di	CO2	2 rap	pre	sent	a un	pro	blen	na m	ond	iale
		per	tant	0	I	'amr	minis	straz	ione	)	h	a	i	in		prog	gram	ma
Descriz	zione	un	"ge	mella	aggi	o er	nerg	etico	" co	on u	n'alt	ra r	ealtà	a eu	rope	ea al	fine	e di
		con	fror	itare		le	pro	prie	,	scel	te	COI	n	que	elle	di	ı	una
		rea	ltà d	ivers	sa da	a qu	ella	del s	suo t	errit	orio.							
		L'ol	biettivo dei "gemellaggi energetici" aggiunge, agli obiettivi classici															
		di tı	tutti i gemellaggi, anche lo studio e la condivisione delle politiche e											ne e				
Obietti	vo	dell	e te	cnic	he a	affroi	ntate	dai	div	ersi	atto	ri co	nvo	cati	relat	ivan	nente	e al
		tem	na de	ella r	iduz	ione	dei	con	sum	i e d	elle	emis	sior	ni e a	ll'au	mer	ito d	elle
		ene	energie da fonti rinnovabili.															
Sogge	tto responsabile	Ent	Ente comunale															
Sogge	tti interessati	Citt	adir	ni e c	olor	o int	eres	sati	al te	ma	dell'	ener	gia					
Cronop	orogramma	2005	2011	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Stato c	l'avanzamento	Nor	n an	cora	iniz	iato												
Costo	stimato/sostenuto	Cos	sti d	iretti	tras	cura	bili											
Strume finanzia	enti di amento	Costi diretti trascurabili Risorse interne																
Risparı	mio energetico	nor	ap <sub>l</sub>	plica	bile													_
Energia	a da fer	nor	non applicabile															
Riduzio	one CO2	nor	ap	plica	bile													
Indicat	ore	n. s	can	nbi c	ultuı	rali e	ffett	uati										



n.29	cod. IF10		С	AL	CO	LO	ΕN			OR RVI			ם כ	I IN	IDI(	CII	DΙ	
Settore	d'intervento	Info	rma	zion	e/Fo	orma	zion	ie										
		Que	esta	azic	ne s	si pro	opor	ne d	ind	ividu	ıare	alcu	ni in	dici	di s	erviz	io (k	(PI)
		rifer	riti al	le p	resta	azior	ni en	erge	tich	e de	lla p	ubb	lica a	amm	ninist	trazi	one.	Un
		ese	mpi	o di	tali i	ndic	i pos	ssor	o es	ssere	<del>)</del> :							
						ance	ene	erge	tica	dei	dipe	ende	enti (	(ges	tione	e de	cal	ore
					icipa	,												
Descriz	zione		- Performance energetica di studenti e personale scolastico (pagella energetica)												tico			
			<ul><li>(pagella energetica)</li><li>Performance energetica di atleti e personale del settore</li></ul>															
			sportivo											ore				
			- Performance del calore condominiale, con la possibilità di un															
		·																
		premio in denaro																
		L'in	divid	duaz	ione	dei	più	opp	ortu	ni in	dici	di ri	ferim	nento	o, no	nch	é il I	oro
		moı	nitor	agg	io I	nel	tem	po,	СО	nser	nte	di	mar	tene	ere	nota	a d	elle
Obietti	vo	pre	stazi	ioni	е	dei	com	por	tame	enti	dei	bei	ni p	ubb	lici	e d	ei I	oro
			-			ndo			•					•	i edi	fici s	ono	più
		ada	ıtti p	er in	terv	enti	di ef	ficie	ntan	nent	o en	erge	etico	•				
Sogge	tto responsabile	Ent	e co	mur	nale													
Sogge	tti interessati	Citt	adin	i (cc	n fo	cus	su s	tude	nti,	atlet	i e d	iper	den	ti pu	bbli	ci)		
Cronop	orogramma	2005 2011 2016 2017 2018 2020 2021 2022 2023 2024 2025 2026 2027 2028 2028 2028																
Stato d	l'avanzamento	In c	orso	<u> </u>														
	stimato/sostenuto				tras	cura	bili											
Strume			orse															
Risparr	mio energetico	non	арр	olica	bile													



Energia da fer	non applicabile
Riduzione CO2	non applicabile
Indicatore	profilo nel tempo degli indici di riferimento individuati

n.30	cod. IF11					Ş	SPC	)R1	EL	LO	EN	IER	GIA	4				
Settore	e d'intervento	Info	rma	zion	e/Fc	rma	zion	е										
		L'az	zione	e coi	nsist	e ne	ll'off	rire	a pri	vati	una	cons	sulei	nza p	oubb	olica	in te	ma
		ene	rget	ico.	A p	uro	titol	o d	ese	mpio	o, po	otrar	nno	esse	ere 1	forni	te d	elle
		con	sule	nze	pers	sona	lizza	te ir	n me	rito	a:							
			- 1	Inter	vent	i di	riqu	alific	azio	ne	enei	geti	ca,	inclu	ıse i	infor	maz	ioni
Descri	zione		circa l'accesso ad incentivi e altri meccanismi di agevolazione - Fornitura di energia elettrica												one			
			- Fornitura di energia elettrica  Organizzazione di gruppi d'acquisto di beni e servizi relativ															
			- Organizzazione di gruppi d'acquisto di beni e servizi relativ												ativi			
			all'efficientamento energetico, alle fonti rinnovabili, alle												alle			
			forniture di energia green															
		L'ol	oietti	ivo (	cons	iste	nell	'offri	re s	upp	orto	ai d	citta	dini	che	des	idera	ano
		inve	estire	e in	edif	сі р	iù e	fficie	nti e	e so	sten	ibili.	Spe	esso	gli	inter	vent	i di
Obietti	vo	effic	cienz	za er	nerg	etica	nor	ı vei	ngor	no va	aluta	ti pe	erché	é noi	n si d	conc	sco	no i
		real	li beı	nefic	i sia	dal	punt	o di	vista	a del	con	nfort	abit	ativo	, de	lla ri	duzi	one
		dei	cost	ti di (	gest	ione	e d	el tip	o ed	d ent	ità c	lei b	enef	ici d	ispo	nibil	i.	
Sogge	tto responsabile	Ent	е со	mur	ale													
Sogge	tti interessati	Citt	adin	i e a	zien	de												
Crono	orogramma	2005 2011 2016 2017 2018 2020 2020 2022 2023 2024 2025 2026 2027 2028 2028 2028 2029 2029 2029 2029 2029																
Stato o	d'avanzamento	Nor	n and	cora	iniz	iato												



Costo stimato/sostenuto	5000 €
Strumenti di finanziamento	Risorse interne
Risparmio energetico	non applicabile
Energia da fer	non applicabile
Riduzione CO2	non applicabile
Indicatore	Numero di consulenze effettuate e numero di interventi realizzati a seguito di una consulenza

n.31	cod. IF12		RE(	CUI	PEI	RO	AR	EE	AG	iRIO	COI	E I	E O	RT	I UI	RB/	ANI	
Settore	e d'intervento	Info	rma	zion	e/Fc	rma	zion	е										
		Il recupero di aree agricole è una pratica che consente di riqualificare																
			gli spazi pubblici, con la possibilità di offrire un servizio ai cittadini; in															
Descrizione		particolare si propone di dedicare alcuni spazi alla realizzazione di orti																
		urbani e a progetti di produzione e commercializzazione di prodotti																
		agroalimentari a kilometro zero.																
			L'obiettivo è in primo luogo quello di offrire un servizio aggiuntivo ed															
		ecosostenibile ai cittadini, in grado immettere in un mercato locale																
		alcuni prodotti.																
Obietti	vo	In secondo luogo si viene ad incentivare una filiera caratterizzata da																
		brevi distanze, a cui sono legate un minore fabbisogno energetico e																
		minori emissioni dovuti al trasporto.																
Sogge	tto responsabile	Ent	e co	mur	ale													
	tti interessati	Citt	adin	i														
99-																		
		2005	2011	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Cronor	orogramma	Z	20	7	20	20	20	20	20	20	7	20	7	7	7	7	20	20
			<u> </u>		<u> </u>													
Stato c	l'avanzamento	Nor	n an	cora	iniz	ato												



Costo stimato/sostenuto	n.d
Strumenti di finanziamento	Risorse interne
Risparmio energetico	non applicabile
Energia da fer	non applicabile
Riduzione CO2	non applicabile
Indicatore	superfici agricole recuperate e/o destinate ad orto urbano

#### 9.2 Obiettivi al 2030

Come spiegato in precedenza, il piano d'azione ha lo scopo di individuare le specifiche azioni da compiersi affinché si realizzi un'effettiva riduzione di consumi energetici e di emissioni inquinanti del 40% al 2030 (rispetto al 1990). Si è scelto di non fissare degli obiettivi secondari, relativi ad esempio ad ogni singolo settore: renderebbero l'analisi più rigida senza una motivazione che dia maggior valore aggiunto al piano. Gli effetti delle diverse azioni previste saranno valutati secondo scenari, ottiche e benefici realistici e conservativi, ragion per cui i risultati attesi, per ciascuna categoria di consumi, possono essere informalmente considerati come target secondari.

Una riduzione di questa entità non è certamente di facile conseguimento per un'Amministrazione Locale, considerati i suoi poteri normativi. Per questo motivo, si è deciso di non adottare ottimistici superamenti degli obiettivi imposti, ma di basare i singoli risultati di settore su proiezioni il più possibile realistiche degli effetti delle azioni individuate.

Per ogni settore sono stati riportati i consumi energetici e le emissioni relativi all'anno di baseline (2005) e al target year (2030) nel caso in cui venga o non venga intrapresa alcuna Azione. In assenza di azioni si utilizzeranno i consumi del 2016 perché le caratteristiche del Comune prevedono un numero di abitanti poco variabile ed un incremento dei consumi per un miglior stile di vita che saranno completamente compensati da effetti di efficienza energetica generale.

I consumi energetici e le emissioni al 2030 con previsione delle azioni sono stati determinati sottraendo dai consumi ed emissioni del 2005 i risparmi generati dalle singole Azioni effettuate o previste dal 2005 al 2030.



	Consumo energetico 2005 (MWh)	Consumo energetico 2030 con azioni (MWh)	Consumo energetico 2030 senza azioni aggiuntive (=2016)(MWh)
Settore pubblico	3.469,64	-6.900,4 (*)	3.271,52
Settore terziario	25.798,44	19.993,7	21.254,54
Settore residenziale	123.995,79	101.435,7	101.958,32
Settore mobilità	34.990,66	17.750,2	35.200,22
totale	188.254,53	132.279,2	161.684,60

Tabella 40: Confronto consumi energetici 2005 e 2030 con e senza azioni

	Emissioni CO <sub>2</sub> 2005 (tCO <sub>2</sub> )	Emissioni CO <sub>2</sub> 2030 con azioni (tCO <sub>2</sub> )	Emissioni CO <sub>2</sub> 2030(=2016) senza azioni aggiuntive (tCO <sub>2</sub> )
Settore pubblico	877,34	-1.548,6 (*)	900,99
Settore terziario	7.410,67	5.636,55	6.314,31
Settore residenziale	26.334,16	17.167,39	21.123,65
Settore mobilità	8.902,51	4.847,41	8.687,29
totale	43.524,68	26.102,72	37.026,24

Tabella 41: Confronto emissioni 2005 e 2030 con e senza azioni

(\*) il beneficio della rete di teleriscaldamento è completamente allocato all'azione n° 2, afferente al settore pubblico.

Si osserva che la riduzione delle emissioni di CO2 dal 2005 al 2030 (con azioni che può intraprendere l'Amministrazione) è pari al 40,03%, quinci circa pari al 40% di obiettivo UE. Si deve tenere inoltre conto dei seguenti aspetti, in precedenza talvolta già accennati:

- La stima relativa alla riduzione delle emissioni e dei consumi è stata volutamente cautelativa in alcuni settori; a puro titolo di esempio, alcuni scenari (particolarmente ottimisti) relativi alla mobilità elettrica prevedono al 2030 la presenza di veicoli elettrici in quota pari al 10% (il doppio rispetto a quanto considerato).
- > Il Comune risulta essere un importatore di energia elettrica, ossia la preleva dalla rete nazionale. È chiaro quindi che un beneficio importante potrà essere dato da un mix



- energetico nazionale più green (l'obiettivo è arrivare al 42% di FER, contro l'attuale 37% considerato, calcolato sui consumi finali lordi di energia elettrica).
- Anche relativamente ai biocombustibili, presenti in specifiche percentuali all'interno delle opportune miscele di idrocarburi, si prevede che al 2030 ne venga incrementata la quota; anche tale aspetto non è stato considerato.

Pertanto, in considerazione sia delle azioni proposte all'Amministrazione Pubblica, sia degli obiettivi previsti al 2030 di natura nazionale e delle considerazioni esposte, l'obiettivo del 40% è raggiungibile attraverso questo piano d'azione. Si rende necessario porre particolare attenzione alla sensibilizzazione della popolazione, avendo essa grande leva nell'adottare comportamenti virtuosi a cui possono seguire importanti azioni emulative e circoli positivi, oltre che un sostegno ed indirizzamento a politiche nazionali ed europee favorevoli; la sensibilizzazione e la "coscienza verde" di un gran numero di persone permette di passare da uno scenario più cautelativo ad uno più ottimista, oggi impossibile da prevedere, i cui effetti sul taglio delle emissioni sono particolarmente significativi.

	Riduzione dei consumi % (2030 vs. 2005)	Riduzione delle emissioni % (2030 vs. 2005)
Settore pubblico	298,88	276,51
Settore terziario	22,50	23,94
Settore residenziale	18,19	34,81
Settore mobilità	49,27	45,55
Riduzione complessiva	29,73	40,03

Tabella 42: Riduzioni raggiungibili con l'applicazione delle Azioni

	2005	2030 con azioni	2030 senza azioni	2030 obiettivo
CONSUMI ED EMISSIONI TOTA	\LI			
Consumi di energia (MWh)	188.254,53	132.279,24	161.684,60	n.d
Emissioni di CO <sub>2</sub> (ton.)	43.524,68	26.102,72	37.026,24	26.114,80
RIDUZIONE DEI CONSUMI E DE	LLE EMISSIO	NI		
Consumi evitati al 2030 dalle	/	55.975,29	0	n.d
azioni (MWh)				



Emissioni evitate al 2030 dalle	/	17.421,96	0	17.409,88
azioni (tCO₂)				
Emissioni evitate pro-capite	1	1,24	0	n.d
(tCO <sub>2</sub> per cittadino)				

Tabella 43: Prospetto di sintesi degli obiettivi al 2030

In termini assoluti, i settori che maggiormente contribuiscono al raggiungimento degli obiettivi di piano al 2030 sono i settori residenziale e mobilità: sono i maggiori consumatori di energia per la quale si prevedono riduzioni significative dei consumi.

Per quanto riguarda il settore terziario, anch'esso è molto importante ossia costituisce un peso significativo, posizionandosi al terzo posto in termini di rilevanza strategica per la decarbonizzazione del Comune.

Come accennato, le azioni che principalmente influiscono sui risultati sono le azioni mirate al comparto residenziale, per il quale al 2030 è previsto, a seguito della loro applicazione, un consumo energetico pari a 101.435,7 MWh ed un livello di emissioni pari a 17.167,39 tonnellate di anidride carbonica.

Relativamente ai valori numerici riportati alle tabelle della precedente pagina, si tenga in considerazione che:

- ❖ L'obiettivo di riduzione delle emissioni, fissata al 40%, non è banale da raggiungere. Il leggero aumento del numero di abitanti previsto al 2030 costituisce elemento a sfavore; come precedentemente discusso, le azioni al 2030 inserite all'interno del presente PAESC risultano essere sufficienti per il raggiungimento dell'obiettivo prefissato senza tener conto né di un miglioramento dello scenario nazionale nella produzione di energia elettrica di grande taglia, né dell'aumento di percentuali di biocombustibili presenti nelle miscele di idrocarburi o dello sviluppo dell'utilizzo del vettore idrogeno.
- Obiettivi circa i consumi di energia non sono strettamente contemplati all'interno del PAESC; si stima la possibilità di ottenere un risparmio di oltre 50.000 MWh, in ragione di un mix relativo all'efficienza energetica, allo stile di vita medio della popolazione ed altre variabili.



# 10. PIANO DI MONITORAGGIO

## 10.1 Documenti da produrre

Il Patto dei Sindaci attribuisce molta importanza alla fase di monitoraggio: le azioni, identificate a partire dalla definizione della situazione energetica iniziale, possono essere oggetto di eventuali adeguamenti qualora si rilevi un discostamento positivo o negativo rispetto agli scenari ipotizzati. Il Piano d'Azione per l'Energia sostenibile ed il Clima non costituisce un documento immodificabile e definitivo, bensì per sua stessa natura è un documento "vivo" e in continuo divenire, anche in risposta agli stimoli esterni che possono avere qualche influenza sulla tendenza verso gli obiettivi preposti.

Secondo quanto previsto dalle Linee Guida per un corretto monitoraggio, il Comune provvederà alla produzione dei seguenti documenti:

- 1. Relazione di Intervento, da presentare ogni 2 anni, contenente informazioni qualitative sull'attuazione del PAESC e una contestuale analisi qualitativa, correttiva e preventiva; tale relazione verrà redatta nello specifico seguendo il modello fornito dalla Commissione Europea;
- 2. Relazione di Attuazione, da presentare ogni 4 anni, insieme ad un Inventario di Monitoraggio delle Emissioni (IME), con informazioni quantitative sulle misure messe in atto, gli effetti sui consumi energetici e sulle emissioni, ed eventuali azioni correttive e preventive in caso di scostamento dagli obiettivi. Le Linee guida suggeriscono di compilare l'IME annualmente, in perfetta coerenza con i sistemi di gestione ambientali certificati dell'Amministrazione comunale, pertanto tale contabilità verrà mantenuta ogni anno.

# 10.2 Indicatori di monitoraggio

L'Amministrazione Comunale intende impegnarsi per definire una vera e propria contabilità energetico-ambientale, comprendente un insieme di indicatori che consentano di rilevare, gestire e comunicare le informazioni e i dati relativi allo stato di attuazione delle azioni intraprese.

L'obiettivo ultimo è quello di arrivare ad integrare la produzione e il calcolo dei suddetti indicatori all'interno del sistema di contabilità esistente, avendo in tal modo sempre a disposizione i dati necessari.

Nella Tabella seguente, si riportano sinteticamente le azioni previste dal PAESC del Comune, con i risparmi energetici e le emissioni evitate di CO2 annui previsti per il 2030, e i rispettivi indicatori



definiti per poter misurare lo stato di avanzamento delle azioni stesse. La scelta degli indicatori è stata guidata dalla volontà di avere informazioni preferibilmente quantitative che rispecchino il più fedelmente possibile i risultati della specifica azione, consentendo in tal modo di affrontare gli scostamenti in maniera efficace. Talvolta tali indicatori sono indiretti (ossia non misurano un quantitativo di energia risparmiata o emissioni evitate), tuttavia attraverso calcoli è possibile ottenere valori concreti circa l'efficientamento energetico.

SETTORE	N.	тітого	Risparmio energetico elettrico (MWh/a)	Risparmio energetico termico (MWh/a)	Energia FER (MWh/a)	Emissio ni CO <sub>2</sub> evitate (tCO <sub>2</sub> )	INDICATORI DI MONITORAGGIO
Pubblico	01	Riqualificazione energetica edifici comunali	/	1.250	/	252,5	✓ Variazione dei consumi annui
Pubblico	02	Rete di teleriscaldamento	/	7.750	/	1.627	✓ Numero di edifici allacciati alla rete ✓ Energia termica ceduta agli scambiatori delle utenze
Pubblico	03	Amministrazione plastic free e digitalizzata	/	10	/	2,02	✓ Servizi erogati online
Illuminazione pubblica	04	Riqualificazione illuminazione pubblica	630	/	/	252	✓ Numero di apparecchi sostituiti e variazione dei consumi annui
Illuminazione pubblica	05	Riqualificazione illuminazione votiva	32	/	/	13	✓ Numero di apparecchi sostituiti e variazione annua dei consumi



Residenziale	06	Adozione dell'allegato energetico	4.810	16.549	/	8.776	✓	Indice di prestazione energetica ponderato degli edifici Statistiche sui consumi dei cittadini (sondaggi, dati da distributore)
Residenziale	07	Illuminazione efficiente	73,44	/	/	29,37	<b>✓</b>	Numero di lampade distribuite
Residenziale	08	Riduzione dei consumi idrici	/	452,65	/	91,40	<b>✓</b>	Metri cubi di acqua consumata
Terziario	09	Adozione dell'allegato energetico	3.177	2.561	/	1.771,42	<b>√</b>	Consumi di energia primaria negli edifici; confronto prestazioni edifici tra ante e post interventi o confronto tra edifici nuovi e più datati.
Terziario	10	Riduzione dei consumi idrici	/	66,7	1	2,70	<b>✓</b>	Metri cubi di acqua consumati
Mobilità	11	Pista ciclopedonale	/	70	/	18,04	✓	Estensione della pista ciclabile, traffico medio, sondaggi
Mobilità	12	Autovetture più efficienti	-1.274	15.250	/	3.424,89	<b>√</b>	Numero di veicoli elettrici



Mobilità	13	Realizzazione linea TEB	-1.493	4.687,5	/	612,17	✓	Numero passeggeri linea tramviaria; dati statistici sul traffico
Mobilità elettrica	14	Mobilità dolce elettrica e bike sharing	/	/	/	/	<b>√</b>	Sondaggi; numero di biciclette/mon opattini elettrici in circolazione in un determinato periodo e/o luogo
Mobilità elettrica	15	Colonnine di ricarica di veicoli elettrici e car sharing	/	/	/	/	✓	Numero e mappatura delle colonnine presenti sul territorio
Impianti FER	16	Impianti fotovoltaici	/	/	338	135,45	✓	kWhe prodotti
Impianti FER	17	Impianti fotovoltaici	/	1	675	270	<b>✓</b>	kWhe prodotti
Impianti FER	18	Idroelettrico	/	/	360	144	✓	kWhe prodotti
Impianti FER	19	Altri impianti FER	/	/	effetti già considerati negli interventi precedenti	effetti già consider ati negli interventi preceden ti	✓	potenza FER installata per tipologia di impianto; kWh prodotti
Informazione e formazione	20	Green Public Procurement	/	1	1	/	<b>√</b>	n.d
Informazione e formazione	21	Sito Web	/	/	1	/	✓	numero di accessi al sito
Informazione e formazione	22	Volantini e Brochures	/	/	1	/	<b>√</b>	numero di copie pubblicate



Informazione e formazione	23	Articoli di giornale	1	/	/	/	✓ numero di copie pubblicate
Informazione e formazione	24	Pubblicazioni tecniche	/	/	1	/	✓ numero di copie pubblicate
Informazione e formazione	25	Assemblee e seminari tecnici	/	/	1	/	✓ numero di partecipanti
Informazione e formazione	26	Attività educative nelle scuole	1	1	/	/	✓ numero di alunni e docenti partecipanti
Informazione e formazione	27	Monitoraggio pubblicitario	/	/	1	/	✓ numero di display
Informazione e formazione	28	Gemellaggi energetici	/	/	1	/	✓ numero di scambi culturali effettuati
Informazione e formazione	29	Calcolo e monitoraggio di indici di servizio	/	/	1	/	Profilo nel tempo degli indici di riferimento individuati
Informazione e formazione	30	Sportello energia	/	/	/	/	✓ Numero di consulenze effettuate e numero di interventi realizzati a seguito di una consulenza
Informazione e formazione	31	Recupero di aree agricole e orti urbani	/	/	/	/	✓ Superfici agricole recuperate e/o destinate ad orto urbano

Tabella 44: tabella riepilogativa azioni

Le azioni possono complessivamente comportare un risparmio di 55.975,29 MWh di energia, incluso quanto prodotta da fonti energetiche rinnovabili, per un risparmio di 17.421,96 tonCO2.



## 10.3 Azioni correttive e preventive

In base a quanto emergerà dal calcolo degli indicatori, che potranno essere comunque misurati e valutati con frequenza temporale superiore rispetto a quella minima prevista, l'Amministrazione, dopo aver analizzato le possibili cause di eventuali scostamenti, valuterà una delle seguenti opzioni:

- ❖ POTENZIAMENTO DELL'AZIONE: nel caso il percorso di avvicinamento agli obiettivi preposti non sia riuscito a procedere nella maniera prevista, l'Amministrazione potrà decidere di potenziare l'azione, aumentando le risorse ad essa dedicate oppure, nel caso il suo ruolo sia principalmente di promozione, attivandosi per aumentare l'impegno dei soggetti responsabili;
- ❖ RIDUZIONE DELL'IMPEGNO DI RISORSE: se l'impegno dei soggetti responsabili e degli attori coinvolti ha portato ad eccedere gli obiettivi previsti, l'Amministrazione potrà decidere di ridurre il proprio impegno di risorse destinate alla specifica azione, per dirottarle su altre Azioni del Piano o su nuove Azioni da definirsi;
- ❖ SOSTITUZIONE DELL'AZIONE: qualora si verifichi che l'azione non stia producendo i risultati attesi, essendosi nel frattempo modificate le condizioni di contorno (in dipendenza o meno dalla stessa Amministrazione Comunale), si valuterà anche la possibile sostituzione dell'azione con un'altra di pari o superiori risultati in termini di riduzione delle emissioni di CO2:
- ❖ PREVENZIONE DEGLI SCOSTAMENTI: se l'Amministrazione Comunale venisse a conoscenza di imminenti cambiamenti nel contesto di una particolare azione, sarà sua facoltà mettere a punto azioni preventive che possano rimuovere la potenziale causa di scostamento dagli obiettivi: a titolo di esempio, se si rendesse indisponibile un finanziamento da parte di Provincia o Regione necessario all'attuazione di una certa azione, l'Amministrazione Comunale, all'interno delle proprie disponibilità di bilancio, potrà valutare se attivare un finanziamento della stessa azione mediante risorse interne.



# 11. ADATTAMENTO AI CAMBIAMENTI CLIMATICI

#### 11.1 Scenario mondiale e nazionale

L'attuale temperatura media mondiale è, secondo la Commissione Europea, già più alta di 0,85°C rispetto ai livelli della fine del XIX secolo e ciascuno degli ultimi tre decenni è stato il più caldo dei precedenti. A ciò si aggiunge il fatto che NASA e NOOA hanno ufficializzato che il 2015, complice anche l'impatto di El Niño, è stato "l'anno più caldo nella storia della terra" durante il quale le concentrazioni medie di CO2 hanno, per la prima volta, superato la soglia di 400 ppm.

I più grandi esperti di clima a livello mondiale e la stragrande maggioranza della comunità scientifica ritengono che le attività dell'uomo siano certamente la causa principale del rapido aumento delle temperature osservato dalla metà del XX secolo.

Il riscaldamento del clima è quindi un dato di fatto inequivocabile così come molti dei cambiamenti osservati dal 1950 in poi, i quali non si siano mai verificati nei precedenti millenni. Le concentrazioni atmosferiche di CO2, metano e protossido di azoto hanno raggiunto livelli mai toccati negli ultimi 800.000 anni e quella di CO2, in particolare, è cresciuta di oltre il 40% dall'età pre-industriale.

Presso la stazione meteorologica del Centro Aeronautica Militare ubicata sul Monte Cimone, è attivo, a partire dal 1979 il campionamento continuo delle concentrazioni di CO2 più lungo in Europa. La stazione di Monte Cimone è la prima e unica stazione in Italia riconosciuta come stazione "Globale", all'interno del programma GAW – Global Atmosphere Watch del WMO World Meteorological Organization. Il sito è rappresentativo delle condizioni atmosferiche che si presentano nelle regioni dell'Europa Meridionale e del Mediterraneo Settentrionale. È particolarmente adatto alla misura di concentrazioni di fondo di gas serra grazie alla sua distanza da grandi centri urbani ed industriali e per la sua altitudine (sopra l'atmospheric boundary layer per gran parte dell'anno). L'immagine seguente rappresenta il trend della serie storica delle concentrazioni di fondo di CO2 presso la stazione del Monte Cimone. Il trend della CO2 mostrato in figura è uguale a 1.77 ppm/anno.



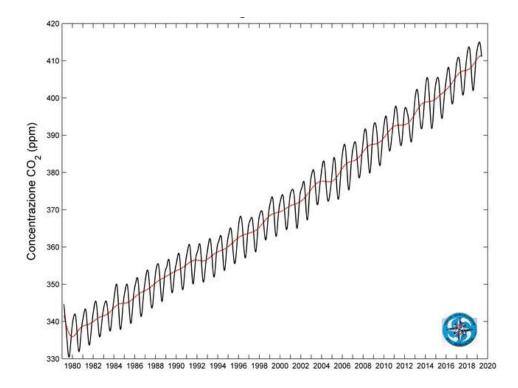


Figura 42: Serie storica concentrazione di CO2 presso la stazione del Monte Cimone

Molti sono gli studi che dimostrano che le emissioni di gas climalteranti originate da attività antropiche continueranno ad influenzare il clima, fino al 2030, indipendentemente dallo scenario emissivo stimato per gli anni a venire tant'è che è previsto un ulteriore aumento della temperatura pari a 0,2 gradi per decennio.

Per il XXI secolo la comunità scientifica prevede, a seconda dei possibili sviluppi socioeconomici e delle emissioni, un riscaldamento globale compreso tra 1,1 e 2,9 gradi (scenario minimo) e tra 2,4 e 6,4 gradi (scenario massimo). Le notti ed i giorni caldi aumenteranno con periodi e ondate di caldo più frequenti sulla maggior parte delle terre emerse. Le precipitazioni aumenteranno alle alte latitudini e diminuiranno nella maggior parte delle regioni subtropicali, saranno più frequenti le precipitazioni intense, ed aumenterà la percentuale complessiva di tali eventi; aumenterà l'attività dei cicloni tropicali intensi; i percorsi delle tempeste che interessano le medie latitudini si sposteranno verso nord.

La disponibilità di acqua così come la distribuzione spazio/temporale delle precipitazioni cambierà in numerose regioni del pianeta manifestandosi più intensa nelle regioni e nei periodi a elevata piovosità e riducendosi in maniera ulteriore nei periodi già secchi, mettendo a rischio desertificazione intere aree geografiche.



I ghiacciai, il permafrost, le superfici innevate e il ghiaccio artico si ridurranno ulteriormente, proseguendo un percorso di scioglimento già evidente e preoccupante, l'incremento del livello dei mari porterà a una sempre maggiore salinizzazione delle acque sotterranee facendo crescere il rischio di inondazioni nelle zone costiere spesso utilizzate in maniera intensiva, incontrollata e densamente popolate. I cambiamenti climatici ed il riscaldamento globale si stanno verificando ad un ritmo talmente veloce che specie animali e vegetali stentano ad adattarsi; l'esistenza di habitat naturali è messa a repentaglio e stanno cambiando le modalità di diffusione nell'atmosfera di vettori e agenti patogeni. Tutto questo non può che determinare sensibili conseguenze sui costi economici e sociali a livello planetario.

Di seguito è riportata un'infografica derivante dal Report, redatto dall'Agenzia Europea dell'Ambiente nella serie "Signals" (2015) dal titolo "Vivere ai tempi del cambiamento climatico" ed individua, in Europa, le principali conseguenze connesse al global warming.

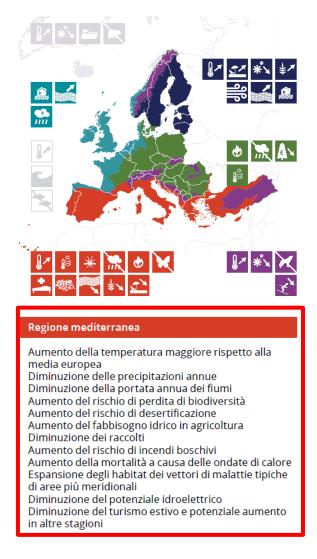


Figura 43: Principali conseguenze del surriscaldamento nell'area mediterranea



Anche se non ne siamo pienamente consapevoli, il cambiamento climatico riguarda tutti noi: agricoltori, pescatori, persone affette da asma, bambini, abitanti delle aree urbane, appassionati di piste da sci e di spiagge. Eventi climatici estremi quali alluvioni e mareggiate possono devastare comunità grandi e piccole, regioni e persino interi paesi. Inoltre, le ondate di calore possono contribuire a peggiorare l'inquinamento atmosferico, causando l'aggravarsi di patologie cardiovascolari e respiratorie e, in alcuni casi, la morte delle persone più vulnerabili.

Il riscaldamento degli oceani rischia poi di mettere a repentaglio l'equilibrio dell'intera catena alimentare e, di conseguenza, della flora e della fauna marina, sovraccaricando ulteriormente le riserve ittiche già sottoposte a sfruttamento intensivo. L'innalzarsi delle temperature può alterare anche la capacità di stoccaggio del carbonio del suolo, il secondo serbatoio di stoccaggio del carbonio dopo gli oceani. Infine, le ondate di siccità e l'aumento delle temperature possono avere un serio impatto sulla produzione agricola, innescando una vera e propria gara tra i diversi settori dell'economia per accaparrarsi risorse preziose quali l'acqua e il suolo.

Queste conseguenze negative del cambiamento climatico causano perdite ingenti: secondo recenti studi, se non verranno al più presto adottate misure di adattamento in Europa potrebbero verificarsi fino a 200.000 decessi l'anno entro il 2.100 e i danni causati dalle alluvioni dei fiumi potrebbero arrivare ad ammontare a 10 miliardi di euro l'anno. Altre conseguenze del cambiamento climatico sono i danni causati dagli incendi boschivi, dalla diminuzione dei raccolti e dall'aumento delle giornate lavorative perse a causa di patologie respiratorie.

Vista la gravità di tali conseguenze per il nostro futuro prossimo e remoto, gli europei non hanno altra scelta che adattarsi al cambiamento climatico: di fatto, a livello europeo è già in atto una strategia destinata ad aiutare gli stati a pianificare le proprie misure di adattamento e più di 20 paesi europei hanno adottato strategie di adattamento nazionali.

Adottare una politica di adattamento significa preparare la società, attraverso un'ampia gamma di attività, al cambiamento climatico. Una volta predisposte tali politiche di adattamento, queste possono contribuire in maniera sensibile a ridurre e contenere i danni derivanti dal riscaldamento globale, aiutando le società a mantenere il proprio benessere.

Il X Rapporto "Gli indicatori del Clima in Italia nel 2014", (realizzato da ISPRA) illustra l'andamento del clima nel corso del 2014 e aggiorna la stima delle variazioni climatiche negli ultimi decenni in Italia. Il rapporto si basa in gran parte su dati, indici e indicatori climatici derivati dal Sistema



nazionale per la raccolta, l'elaborazione e la diffusione dei dati Climatologici di Interesse Ambientale (SCIA).

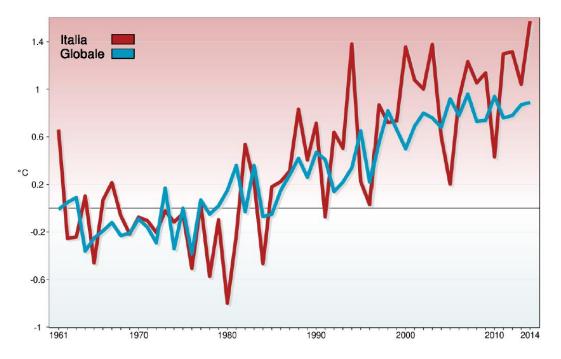


Figura 44: Serie delle anomalie di temperatura media globale sulla terraferma e in Italia, rispetto ai valori climatologici normali 1961-1990. Fonti: NCDC/NOAA e ISPRA. Elaborazione: ISPRA.

In Italia, il valore della temperatura media nel 2014 è stato il più elevato dell'intera serie dal 1961, ben superiore ai valori del 1994 e del 2003 che avevano segnato i record precedenti. Il valore medio annuale di anomalia della temperatura media in Italia (+1,57°C) è stato determinato da temperature nettamente superiori alla norma in tutti i mesi dell'anno, ad eccezione di quelli estivi. In particolare, l'anomalia media annuale della temperatura minima è stata di +1,72°C, quasi 0,5°C in più del precedente record del 1994. All'anomalia della temperatura minima corrisponde, nel 2014, la registrazione del numero più basso di giorni con gelo a partire dal 1961 e del numero più basso di notti fredde dell'intera serie. Il numero medio di notti tropicali, invece, è stato solo leggermente superiore al valore normale, in corrispondenza di una stagione estiva non particolarmente calda. In sintesi, il record della temperatura media annuale è dovuto più alle minime che alle massime e più ad autunno, inverno e primavera che all'estate.

Distinguendo tra diverse aree geografiche, l'anomalia della temperatura media annuale è stata in media di +1,93°C al Nord, +1,63 al Centro e +1,24°C al Sud e sulle Isole. Tutti i mesi del 2014 sono stati più caldi della norma, ad eccezione di luglio ovunque, agosto solo al Nord e maggio solo al Sud e sulle Isole.



Il carattere estremamente caldo del 2014 è confermato dalla temperatura superficiale dei mari italiani, che hanno registrato anomalie molto elevate soprattutto negli ultimi quattro mesi dell'anno. Esaminando la serie delle anomalie medie annuali rispetto al trentennio climatologico di riferimento 1961-1990, il 2014, con un'anomalia media di +0,99°C, si colloca al 2° posto dell'intera serie, dopo il 2012.

Le precipitazioni cumulate annuali del 2014 in Italia sono state complessivamente superiori alla media climatologica del 13% circa. Il valore medio di anomalia annuale presenta sensibili differenze tra diverse aree del territorio italiano. Al Nord il 2014 è stato nettamente più piovoso della norma (+36%), al Centro moderatamente più piovoso della norma (+12%), al Sud e sulle Isole moderatamente meno piovoso della norma (-12%). Al Nord il 2014 si colloca al secondo posto tra gli anni più piovosi dell'intera serie, dopo il 1960.

## 11.2 Scenario regionale

La regione Lombardia, a causa delle sue caratteristiche orografiche, territoriali e socioeconomiche, presenta un'elevata vulnerabilità ad una varietà di impatti in diversi settori della vita sociale economica e dell'ambiente naturale dovuti ad una deriva climatica e ad un incremento di eventi meteorologici estremi più elevati che nella media dei paesi europei.

Nel 2012 Regione Lombardia ha concluso, con il supporto della Fondazione Lombardia per l'Ambiente, la redazione delle Linee Guida per un Piano di Adattamento ai cambiamenti climatici (PACC). Nel corso del 2013 e 2014 è stata elaborata, sempre in collaborazione con la Fondazione Lombardia per l'Ambiente, la Strategia Regionale di Adattamento ai Cambiamenti Climatici (SRACC) in coerenza con le raccomandazioni delle istituzioni europee e in armonia con la parallela Strategia Nazionale italiana approvata con decreto direttoriale n. 86/2015.

Rispetto alle Linee-Guide, l'attuale Strategia introduce molti nuovi elementi: viene definita una precisa metodologia di mainstreaming dell'adattamento nelle politiche di settore; viene stabilito e sperimentato il ruolo degli stakeholder istituzionali attraverso specifici meccanismi di consultazione; vengono approfondite e ulteriormente aggiornate le basi climatiche (trend e previsioni) a livello regionale; vengono condotte a più alto grado di risoluzione spaziale e temporale l'analisi e valutazione degli impatti e delle vulnerabilità in tutti i settori considerati; viene infine stabilita, per ciascuno degli otto principali settori, la relazione funzionale tra impatti, obiettivi generali di adattamento e specifiche misure che vengono proposte tenendo in considerazione il quadro complessivo delle politiche e degli interventi settoriali e intersettoriali già in atto o in programma da parte dell'amministrazione regionale. Si può così aprire, su più solide basi, la



prospettiva di una fase successiva nella roadmap dell'adattamento regionale al cambiamento climatico.

Dal 1850 ad oggi, la temperatura media dell'aria in Lombardia è aumentata in circa 2°C, corrispondendo a un incremento delle temperature medie di circa (+) 0.12 °C per decade. Il riscaldamento si è accentuato notevolmente negli ultimi 30 anni, durante i quali si è registrata un'anomalia positiva della temperatura media dell'aria di circa (+) 0,2 - 0,3°C rispetto alla media del periodo di riferimento 1968-1996.

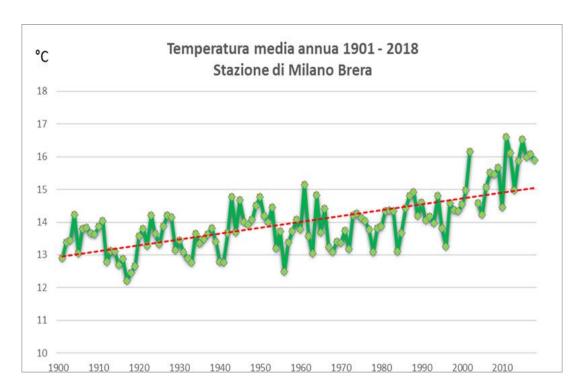


Figura 45: Andamento della temperatura media annua per oltre un secolo rilevata dalla Stazione di Milano Brera. Elaborazione: ARPA Lombardia.

In relazione ai valori estremi di temperatura, durante gli ultimi 60 anni è stato rilevato un incremento in frequenza degli eventi estremi relativi a temperature elevate, a scapito di una diminuzione nella frequenza degli eventi estremi relativi alle basse temperature. Questa tendenza, determinata da uno spostamento nella distribuzione delle temperature massime e minime giornaliere, risulta quindi in un aumento consistente degli eventi estremamente caldi e una diminuzione, seppur minore, degli eventi estremamente freddi.

Per quanto riguarda le temperature, per il periodo 2021-2050 e secondo lo scenario emissivo, in Lombardia ci si aspetta un riscaldamento medio della temperatura dell'aria di circa 1.5°C (rispetto al periodo di riferimento 1961-1990), con aumenti previsti più intensi soprattutto nella stagione



estiva (+ 2°C) rispetto a quella invernale (+1°C). Anche per quanto concerne le proiezioni a lungo termine (2071-2100), i principali modelli concordano nel prevedere la continuità delle tendenze finora ricavate, con un aumento delle temperature medie di circa (+) 3.5°C entro la fine del periodo considerato con valori di aumento relativi più bassi per la stagione invernale (tra 3 - 4°C), e aumenti fino a circa (+) 4-5°C per il periodo estivo. Valori più alti di riscaldamento si ottengono per scenari corrispondenti a più alte emissioni.

Sono previsti invece cambiamenti ancora più marcati nella distribuzione stagionale delle precipitazioni, la cui magnitudine varia considerevolmente secondo gli scenari emissivi considerati. Ci si aspetta una diminuzione delle precipitazioni di circa (-) 15% per la stagione estiva, e un aumento sostanziale delle precipitazioni invernali con valori che potrebbero arrivare fino a (+) 20%.

#### 11.3 Scenario locale

Per predisporre un Piano di adattamento agli impatti derivanti dal cambiamento climatici è molto importante approfondire le seguenti questioni:

- analisi climatica, per caratterizzare l'andamento temperature medie annuali da fine anni '90 ad oggi;
- analisi delle vulnerabilità del territorio, per pianificare gli interventi ed i mezzi di risposta ai potenziali impatti.

Di seguito viene analizzata la situazione climatica e la vulnerabilità del territorio per riuscire ad evidenziare le criticità che dovranno essere affrontate nei prossimi anni per adattarsi al cambiamento climatico.

## 11.3.1 Temperature medie 1998-2018

Ad integrazione dei dati e delle informazioni riportate nella precedente sezione di inquadramento del documento si ritiene utile riportare ulteriori dati per la caratterizzazione climatica alla scala locale.

Attraverso il portale ARPA della Regione Lombardia si sono potute ricavare le temperature medie annue (°C) dal 1998 al 2018 del Comune. Le informazioni ricavate sono state rilevate dalla stazione climatica localizzata a Bergamo in Via Goisis la quale, data la sua vicinanza, risulta verosimile nel rappresentare la situazione climatica del Comune.



Di seguito si riportano le temperature medie annue registrate:

anno	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Tmedia (°C)	12,23	12,35	12,79	12,37	12,56	13,20	12,32	11,95	12,68	13,17	12,72	12,99

anno	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Tmedia (°C)	11,94	13,11	12,86	12,58	13,6	13,77	13,09	13,22	13,87

Tabella 45: Temperatura media annua Comune (da ARPA Lombardia)

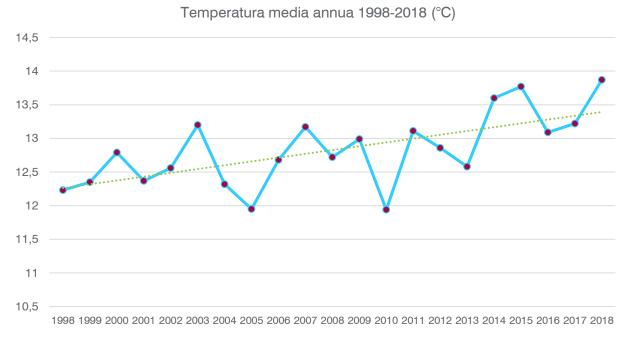


Figura 46: Andamento ella temperatura media annua per vent'anni (da ARPA Lombardia)

Rispetto alla fine degli anni '90 la temperatura media annua del Comune si è innalzata di circa 1°C a riprova del fenomeno incalzate del surriscaldamento globale. Purtroppo la stazione climatica di Bergamo in Via Goisis ha iniziato ad essere attiva solamente a partire dal 1998; non siamo quindi in possesso delle temperature medie annue degli anni precedenti al 1998. Si prevede però che la differenza della temperatura attuale con quella degli anni addietro fosse maggiore, coerentemente con l'andamento della temperatura media odierna dell'aria in Lombardia che, come rappresentato precedentemente, ha visto un aumento di circa 2°C rispetto al 1850.



#### 11.3.2 Analisi e vulnerabilità del territorio

Le indagini sul territorio hanno permesso l'individuazione delle principali problematiche di ordine geologico, geomorfologico, idrogeologico e idrologico così come indicate nella Carta di Sintesi delle vulnerabilità territoriali. Le aree critiche più significative ed estese sono quelle di tipo idraulico e di instabilità dei versanti.

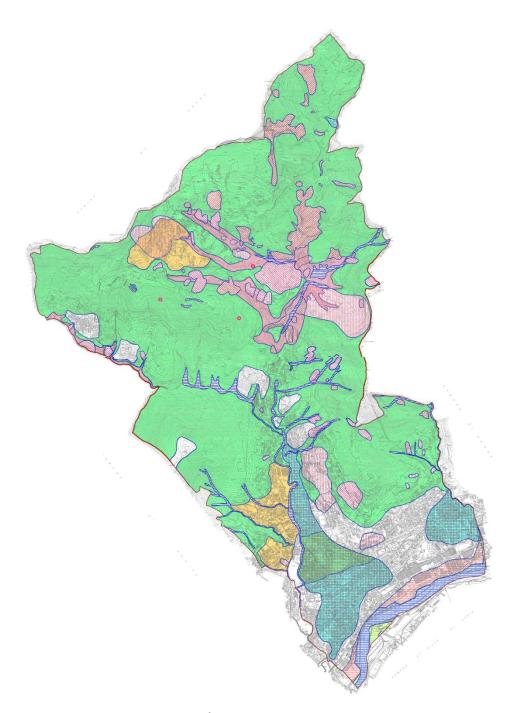


Figura 47: Carta di sintesi delle vulnerabilità del territorio Comunale con legenda uniformata P.A.I.

(Fonte: PGT 2.0 del Comune di Alzano)



### 11.3.2.1 Aree vulnerabili dal punto di vista idraulico

Diffusi su tutto il territorio vi sono ambiti con problematiche legate alla presenza di corsi d'acqua e relativi fenomeni di dissesto (esondazioni), carenze delle opere di difesa spondale e simili. In particolare vi sono:

- ❖ Aree ricadenti in fascia fluviale A (fluvA): aree di pertinenza della fascia fluviale A del Serio.
- ❖ Aree ricadenti in fascia fluviale B (fluvB): aree di pertinenza della fascia fluviale B del Serio.
- ❖ Aree ricadenti in fascia fluviale C (fluvC): aree di pertinenza della fascia fluviale C del Serio.

Nella cartografia comunale allegata al PGT sono state individuate le fasce di rispetto dei corsi d'acqua dello studio del Reticolo Idrico Minore nel territorio comunale, definite in 10 m (e talora 5 m) dalle sponde esterne. È necessario attenersi allo studio del R.I.M. per qualsiasi individuazione delle fasce di rispetto dei corsi d'acqua.

- Aree di conoide completamente protetta o non recentemente attivatosi (Cn): la più estesa è indubbiamente legata al conoide del Torrente Nesa, che occupa una vasta parte del fondovalle e della zona di Nese. Un altro conoide relitto molto esteso è quello del Torrente Lujo, che occupa un'ampia porzione del territorio di Alzano in zona San Lorenzo. Altri due conoidi più piccoli si trovano allo sbocco di un impluvio laterale del Torrente Lujo (al confine orientale del Comune), ed allo sbocco della Valle Paris, nel comparto montano.
- ❖ Aree a pericolosità molto elevata di esondazione torrentizia (Ee): aree di pertinenza degli alvei attivi di alcuni corsi d'acqua, interessati o potenzialmente interessabili da fenomeni di esondazione ed erosione torrentizia molto frequenti. Queste aree coincidono con gli ambiti di dissesto ubicati lungo gli alvei dei principali corsi d'acqua, escluso il Serio, in quanto incluso nelle fasce fluviali P.A.I. (Piano di Assetto Idrogeologico).

### 11.3.2.2 Aree vulnerabili per l'instabilità dei versanti

Si caratterizzano per la presenza di ambiti aventi problematiche connesse alla presenza di elevata acclività e di fenomeni di dissesto lungo i pendii (incluse le valanghe). Tra di esse vi sono:

Aree molto acclivi e/o in erosione accelerata (er): zone site in versante da acclive a molto acclive, con concomitanza di più problematiche geomorfologiche e geotecniche. In particolare si riscontrano coperture detritiche diffuse (depositi di versante), balze rocciose,



tracce di erosione superficiale diffusa. Ricadono in questi ambiti tutte quelle zone molto scoscese e possibilmente instabili che non presentano, però, chiari segnali di dissesto o perimetrazioni di dissesti sovraordinate. Nel territorio comunale, questi ambiti sono stati perimetrati in prevalenza lungo la scarpata sinistra del Torrente Olera, a Monte di Nese, Brumano e Burro.

- Aree acclivi o prossime a scarpate acclivi (as): aree ad acclività medio-elevata o poste in immediata prossimità di scarpate acclivi, talora caratterizzate da presenza di fenomeni erosivi diffusi, ruscellamento concentrato, colluviamento, soliflusso e soil creep. Si tratta degli ambiti critici più diffusi nel comparto collinare e montano del territorio alzanese, occupando tutti i versanti di Olera, Burro, Monte di Nese, Brumano, Monte Zuccone, Frontale e Belvedere, ad eccezione delle zone ove insistono veri e propri dissesti, oppure di quelle molto ripide (er).
- ❖ Aree di frana attiva (Fa): sono ambiti caratterizzati da fenomeni franosi attivi come frane di scivolamento, crollo e colata. Esse sono concentrate soprattutto nell'alta Valle della Nesa.
- Aree di frana quiescente (Fq): ambiti caratterizzati da fenomeni franosi quiescenti. I fenomeni compresi in questa categoria sono principalmente frane di scivolamento e colate. Le aree sono concentrate nel comparto di versante, soprattutto lungo la scarpata sinistra del Torrente Olera, tra le località Frontale e Cascina Adobati, lungo la Valle Porla e il Rio del Molino. Altre due aree significative si trovano a valle di Burro e sul versante tra Cascina alle Viti e Castello (Nese).
- Aree di frana relitta o stabilizzata (Fs) di cui le quattro più significative si trovano a Monte di Nese, a Brumano, alla Tresca e ad Alzano Sopra.

Nel 2010 si è verificato un fenomeno di tipo franoso lungo la strada da Burro a Monte di Nese. Tale area, dopo essere stata messa in sicurezza, è stata classificata come zona di frana di tipo quiescente mentre la zona circostante è stata inserita come zone di frana relitta poiché sono stati rilevati movimenti di tipo franoso.

Durante i rilevamenti per la frana del 2010 sono state individuate zone di piccola frana attiva e una di frana quiescente nella Val Porla, ad est delle località Ghirardi e Luiselli.

Vi è inoltre una piccola frana attiva lungo la strada che sale a Monte di Nese, a Monte di Burro Alto, lungo il Rio del Molino.



### 11.3.3 Analisi e vulnerabilità del territorio

Sono di seguito riportate le tabelle di valutazione dei rischi e delle vulnerabilità per il Comune, in applicazione della metodologia prevista dal template del PAESC del Patto dei Sindaci; le tabelle sono state compilate sulla base delle informazioni e dei dati riportati nella presente sezione o in altre del presente documento e di altre informazioni/dati accessori di seguito richiamati.

	Rischi attuali		Rischi previsti	
Tipo di pericolo climatico	Livello attuale di pericolo	Variazione attesa nell'intensità	Variazione attesa nella frequenza	Periodo di tempo
Caldo estremo	Alto	Aumento	Aumento	Medio-termine
Freddo estremo	Moderato	Diminuzione	Diminuzione	Medio-termine
Precipitazioni estreme	Moderato	Aumento	Aumento	Medio-termine
Inondazioni	Alto	Aumento	Aumento	Attuale
Siccità	Basso	Aumento	Aumento	Medio-termine
Tempeste	Basso	Aumento	Aumento	Medio-termine
Frane	Alto	Aumento	Aumento	Attuale
Incendi forestali	Moderato	Aumento	Aumento	Medio-termine

Tabella 46: Pericoli climatici di particolare rilevanza per il Comune

Tipo di vulnerabilità	Descrizione
Socio-economica	<ul> <li>Crescita della richiesta di energia per raffrescare gli edifici a causa dell'aumento delle temperature;</li> <li>Ondate di calore che affliggono la popolazione più debole (bambini ed anziani);</li> <li>Strade nelle zone montuose interessate da fenomeni franosi</li> </ul>
Fisica ambientale	<ul> <li>Presenza di zone montuose soggette a frane</li> <li>Pericolo di esondazioni per la presenza di numerosi corsi d'acqua</li> <li>Possibile rischio di incendi nelle zone boschive a Nord del Comune.</li> </ul>

Tabella 47: Tipi di vulnerabilità per il Comune



Settore impattato	Impatto atteso	Probabilità dell'evento	Livello atteso dell'impatto	Periodo di tempo
Edifici	Incremento dei consumi per la climatizzazione estiva	Probabile	Alto	Breve termine
Trasporti	<ul> <li>Danni e inagibilità di infrastrutture di trasporto (strade montane)</li> </ul>	Probabile	Alto	Breve termine
Energia	<ul> <li>Aumento della richiesta di energia proveniente da combustibili fossili</li> <li>Sovraccarico della rete di distribuzione comunale</li> </ul>	Probabile	Moderato	Breve termine
Acqua	Aumento rischi di carenza idrica durante stagione più calda	Possibile	Moderato	Breve termine
Rifiuti	/	/	/	/
Pianificazione dell'uso del territorio	<ul> <li>Fenomeni franosi lungo i versanti montuosi</li> <li>Possibili esondazioni di fiumi e torrenti</li> </ul>	Probabile	Alto	Breve termine
Agricoltura & Silvicoltura	> Rischi di incendi boschivi	Possibile	Alto	Breve termine
Ambiente e biodiversità	> Alterazione degli ecosistemi	Possibile	Moderato	Medio termine
Salute	<ul> <li>Diffusione di nuove patologie</li> <li>Sovraffollamento strutture ospedaliere (o simili) limitrofe</li> </ul>	Probabile	Moderato	Medio termine
Protezione civile & soccorso	Eventi estremi quali frane ed esondazioni	Probabile	Alto	Breve termine
Turismo	Taballa 49. Impatti pro	/	/	/

Tabella 48: Impatti previsti nel Comune



#### 11.4 Azioni di adattamento ai cambiamenti climatici in corso

Nell'ambito del presente Piano sono individuate alcune azioni di adattamento, illustrate nelle schede che seguono; le azioni proposte prendono spunto dalle vulnerabilità e dai rischi individuati per il territorio in esame,

L'attuazione di tali azioni farà in modo che sia possibile ridurre al minimo i rischi derivanti dai cambiamenti climatici, proteggere la salute e il benessere e i beni della popolazione e preservare il patrimonio naturale, mantenere o migliorare la capacità di adattamento dei sistemi naturali, sociali ed economici nonché trarre vantaggio dalle eventuali opportunità che si potranno presentare con le nuove condizioni climatiche mutate. L'obiettivo che ci si pone con la redazione del PAESC è fornire un quadro di riferimento per l'adattamento alle conseguenze dei cambiamenti climatici e porre le basi per:

- ❖ Migliorare le attuali conoscenze sui cambiamenti climatici e sui loro impatti;
- ❖ Descrivere le vulnerabilità del territorio, le opzioni di adattamento per tutti i sistemi naturali ed i settori socio-economici rilevanti, e le opportunità eventualmente associate;
- Promuovere la partecipazione ed aumentare la consapevolezza dei portatori di interesse nella definizione di strategie e piani di adattamento settoriali attraverso un processo di comunicazione e dialogo, anche al fine di integrare l'adattamento all'interno delle politiche di settore in maniera più efficiente;
- Supportare la sensibilizzazione e l'informazione sull'adattamento attraverso una capillare attività di comunicazione sui possibili pericoli, i rischi e le opportunità derivanti dai cambiamenti climatici



Soggetti responsabili

Soggetti interessati

Cronoprogramma e costi previsti

# Adattamento ai cambiamenti climatici Pressione sulle risorse idriche **Settore** Acqua Vulnerabilità Ridotta disponibilità di risorse idriche Impatti attesi Rischio carenza idrica durante stagione più calda Riciclo e riuso dell'acqua ✓ Interventi di ammodernamento delle reti per la riduzione delle perdite e la contestuale riduzione dei prelievi dei corpi idrici naturali ✓ Riutilizzo e recupero delle acque piovane (regolamento edilizio) ✓ Gestione degli impianti di trattamento delle acque reflue ✓ Adeguamento tecnologico della rete comunale: monitoraggio **AZIONE**

consumi, telecontrollo, separazione acque nere e grigie, impiego

di interruttori automatici di flusso, regolatori di flusso ecc.

✓ Possibile espansione dei bacini di ritenzione per affrontare

Campagna di sensibilizzazione per diffondere comportamenti volti a ridurre lo spreco di acqua per usi domestici e produttivi

2023

possibili periodi di prolungata siccità

2020

2021

Ente Comunale, aziende e cittadini

Assessore ambiente

2016 2017 2018 2019

costi previsti: n.d

2011

2026

2027

2029



Adattar	nento ai cambiamenti climatici													
	Prevenzione rischio idrogeologico													
Settore	Pianificazione uso del territorio Protezione civile e Soccorso													
Vulnerabilità	Ambiti comunali vulnerabili soggetti a fenomeni franosi ed esondazioni													
Impatti attesi	Danni alle infrastrutture e disagi nelle zone abitative													
AZIONE	<ul> <li>✓ Potenziamento e miglioramento dei sistemi di allertamento e dei piani di protezione civile (comunicazione più efficiente e tempestiva, esercitazioni per coinvolgere la popolazione ecc)</li> <li>✓ Coordinamento delle strategie di pianificazione territoriale</li> <li>✓ Censimento di tutte le aree soggette a rischio idrogeologico e aggiornamento dell'individuazione delle medesime</li> <li>✓ Diffondere la consapevolezza tra i cittadini dell'esistenza del rischio idrogeologico presente nel territorio</li> <li>✓ Potenziamento dell'attività di monitoraggio della rete idrografica</li> <li>✓ Assicurare controllo e manutenzione delle sponde e delle opere idrauliche</li> <li>✓ Limitare il confinamento e la canalizzazione dei corsi d'acqua</li> <li>✓ Realizzare opere preventive di contenimento dei versanti montuosi</li> <li>✓ Assicurare la disponibilità di un numero sufficiente di spazi d'esondazione ed aree di laminazione delle piene. Zona parco della cunella. Già presente, naturale, e già documentata dall'UTR (ex genio civile)</li> </ul>													
Soggetti responsabili	Assessore Urbanistica													
Soggetti interessati	Ente Comunale, Protezione civile, Tecnici del settore, cittadini													
Cronoprogramma e costi previsti	2005 2017 2017 2018 2019 2019 2020 2022 2022 2023 2025 2025 2025 2025													



		evist													
utilizzare fondi interni e contributi regionali (chiesti 60.000€ alla Regione)															

## Adattamento ai cambiamenti climatici

	Rischio di incendi forestali																
Settore	Silvicoltura Protezione civile e Soccorso																
Vulnerabilità	Presenza di ambiti boschivi protetti																
Impatti attesi	Alterazione ecosistema																
AZIONE	<ul> <li>✓ Potenziamento e miglioramento della capacità di monitoraggio dei focolai d'incendio sul territorio</li> <li>✓ Prevedere piani d'emergenza e di protezione civile più tempestivi</li> <li>✓ Gestione del patrimonio boschivo attraverso il consorzio forestale valle Seriana.</li> </ul>														0		
Soggetti responsabili	Ass	ess	ore A	٩mb	iente	Э											
Soggetti interessati		e Co adin		nale	, Pro	tezi	one	civil	e, Te	ecnio	ci de	l set	tore	,			
Cronoprogramma e costi previsti	2005	2011	2016	2017	2018	2019	2020			2023	2024	2025	2026	2027	2028	5029	2030
	Cos	to pi	evis	to: 30	).000	)€, d	a risc	orse	ınterı	ne							



## Adattamento ai cambiamenti climatici Pressione sulla salute umana **Settore** Salute popolazione fisicamente più debole Vulnerabilità stato occupazionale ospedale Possibile diffusione di nuove patologie Impatti attesi Sovraffollamento struttura ospedaliera e Pronto Soccorso ✓ Programmazione incontri formativi sui temi inerenti cambiamenti climatici e conseguenze sulla salute ✓ Programmi che garantiscano comfort termico e salubrità dell'aria **AZIONE** ✓ Applicazione di misure di prevenzione a tutela dei cittadini più deboli (anziani e bambini) e dei lavoratori esposti ad attività outdoor Soggetti promotori Ente comunale, scuole, enti pubblici, ASL, Ospedale Ente Comunale, Protezione civile, aziende operanti sul territorio, Soggetti interessati cittadini 2016 2019 2030 2017 2023 2029 2020 Cronoprogramma e costi previsti

costi previsti: n.d



Adatta	men	to a	i ca	ıml	oia	me	nti	cli	ma	tici	i					
						Ond	date	e di	cal	ore						
Settore	Salute															
Vulnerabilità	popolazione più debole															
Impatti attesi	aumento delle malattie e della mortalità															
AZIONE	ec ✓ In ✓ C ✓ P ✓ F  de di l'e	tilizzo difici e crem ampa otenz avorir el vere calm estens isure	e la ir ento gna iare l e ed de pr ierar	mper delle di di 'app ince ubbli e i fe	rmea e do sinc licaz ntiva ico e enon para	abiliz tazio entiv zione are la e priv neni co N	zzazi oni a vazio e dei a dif vato estr	one vero one a sist fusic (are emi alSe	dei de a use emi one c e ve di ca rio.	suol cire i di al dei te rdi e aldo	i nelle lerta etti v e fasc esti	e ore lesis erdi ce a vo, i	e più sten e l'i lbera nclu	torri ti ncre ate)	ide men al fir	
Soggetti promotori	Ente	comu	nale,	scu	ole,	enti	pub	blici	, AS	L, O	spe	dale				
Soggetti interessati	Ente (		nale	, Prc	tezi	one	civile	e, az	ienc	le op	oera	nti s	ul te	rrito	rio,	
Cronoprogramma e costi previsti	2005	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
	costi p	revist	: n.d													



Adattan	ner	ito	ai (	car	nbi	iam	nen	iti c	elin	nat	ici						
	Edifici più efficienti  Edifici, energia																
Settore	Edifici, energia																
Vulnerabilità	Utilizzo di energia proveniente da fonti non rinnovabili																
Impatti attesi	Crescita della richiesta di energia per raffrescare gli edifici Sovraccarico della rete energetica comunale																
Descrizione	<b>√</b>	fabl sop Pro Mod vari	oiso rattu moz difica met	nti di gni c utto, ione are la todi ( aggi	li clii per dell a do qual	mati quel le fo mar i inc	zzaz la es nti ri ida d entiv	tione stiva nno dei c /i fin	e per vabil onsi anzi	la s li e c uma ari e	tagio lell'e tori o can	one fficie di er	inve enza nergi	rnale ene	e e, erget trave	ica erso	
Soggetti promotori	Ent	е со	mur	nale,	scu	ole,	enti	pub	blici								
Soggetti interessati		e Co adini		nale,	, Pro	tezi	one	civile	e, az	ienc	le op	oera	nti s	ul te	rrito	rio,	
Cronoprogramma e costi previsti	2005	ti pr	sive	ti: n.	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030



## 12. CONCLUSIONE

Il presente Report contiene il piano d'azione per l'Energia ed il Clima del Comune di Alzano Lombardo. Il documento sarà utile a questa e alle future Amministrazioni Comunali al fine di raggiungere gli obiettivi al 2030 promossi dall'Unione Europea; contiene infatti i principali interventi che l'Amministrazione può effettuare per ottenere benefici in termini energetici, ambientali ed economici. Sebbene infatti il documento voglia innanzitutto fornire indicazioni e spunti finalizzati all'efficienza energetica e alla sostenibilità ambientale, un'Amministrazione accorta potrà trarre beneficio economico dalle azioni intraprese, migliorando l'efficienza e l'efficacia della spesa pubblica.

Alzano Lombardo, lì 18/11/2020

I redattori del Piano d'Azione per l'Energia Sostenibile ed il Clima di Alzano Lombardo

