



Piano d'Azione per l'Energia Sostenibile (P.A.E.S.)











Luglio 2016











	Comune di Miane	Supporto generale e definizione delle Azioni e degli obiettivi	Sindaco Angela Colmellere Lisa Villanova — Ass. Urb./Edilizia Privata Loris Pasqualotto — Resp. Lavori pubblici Luca Lorenzetto — LL.PP. Daniele Paoletti — LL.PP.
Gruppo di lavoro	PROVINCIA DI TREVISO Provincia di Treviso	Supporto tecnico ed organizzativo	Antonio Zonta – Dirigente Paola Gallina, Maurizio Tufaro - Settore Edilizia, Patrimonio e Stazione Appaltante Luisa Memo - Ambiente ed Ecologia
	T-ZERO	Redazione PAES e coordinamento gruppo di lavoro	Elena Cattarossi Andrea Zorz Irene Di Pietro
	T-ZERO S.r.l.	Analisi di dettaglio sui consumi settore pubblico e privato, finanziamenti, fotovoltaico e azioni di efficientamento	Andrea Marangon Rossella Gambuto









1. IL PATTO DEI SINDACI	
1.1. Introduzione	1
1.2. Il contesto energetico nazionale e regionale	2
1.3. Il supporto della Provincia di Treviso ai Comuni per il Patto dei Sindaci	3
1.3.1. Bilancio energetico e delle emissioni di CO₂ della Provincia di Treviso	5
1.4. L'impegno del Comune, struttura organizzativa	7
2. INQUADRAMENTO TERRITORIALE	9
2.1. Contesto territoriale	9
2.1.1. Inquadramento climatologico	10
2.1.2. Situazione demografica, occupazionale e produttiva	12
2.1.3. Infrastrutture e mobilità	14
2.1.4. Parco edilizio pubblico	15
2.2. Analisi degli strumenti di pianificazione esistenti	18
2.2.1. La pianificazione sovra-comunale	18
2.2.2. Strumenti di pianificazione del Comune di Miane	19
3. ATTIVITA' DI SENSIBILIZZAZIONE E COMUNICAZIONE	20
3.1. Obiettivi e strategie	20
3.2. Strumenti di mobilitazione della società civile	20
3.2.1. Materiale divulgativo ed eventi correlati al PAES	23
3.2.2. Questionario distribuito alla popolazione	25
4. METODOLOGIA DI RACCOLTA ED ELABORAZIONE DATI	29
4.1. L'inventario Base delle Emissioni IBE e l'anno di riferimento	29
4.2. Acquisizione, tipologia e suddivisione dei dati	29
4.3. Metodologia di elaborazione	30
4.4. Fattori di Emissioni	32
5. INVENTARIO BASE DELLE EMISSIONI (IBE)	34
5.1. Consumi nel Settore Pubblico al 2007	34
5.1.1. Edifici pubblici e relativi impianti	35
5.1.2. Illuminazione pubblica	37
5.1.3. Parco auto comunale	37
5.2. Consumi nel Settore Privato al 2007	38
5.2.1. Edifici residenziali	40





5.2.2. Edifici e attrezzature del settore terziario e relativi impianti	41
5.2.3. Trasporto privato e commerciale	41
5.2.4. Trasporto pubblico	42
5.3. Produzione locale di energia da Fonti Energetiche Rinnovabili (FER)	42
5.4. Definizione IBE al 2007	44
5.5. L'inventario Base delle Emissioni per l'anno 2012 (anno intermedio)	47
6. DEFINIZIONE DEL PIANO DI AZIONE PER L'ENERGIA SOSTENIBILE	49
6.1. Definizione dell'obiettivo di riduzione di CO ₂	49
6.1.1. Scenari e strategia per il futuro	49
6.2. Azioni individuate	50
6.3. Cronoprogramma e stima delle risorse necessarie	56
6.4. Schede d'Azione	57
7. MONITORAGGIO DEL PIANO	89
7.1. La raccolta dei dati per il monitoraggio	89
7.2. Fasi del Monitoraggio	89
7.3. Il Monitoraggio delle azioni	90
ALLEGATO 01 - MODULO SEAP, INVENTARIO BASE DELLE EMISSIONI	91





Piano d'Azione per l'Energia Sostenibile (PAES)

Miane



1. IL PATTO DEI SINDACI



1.1. Introduzione

La strategia europea in materia di energia e cambiamenti climatici adottata dal Parlamento europeo il 6 aprile 2009 si prefigge di raggiungere alcuni obiettivi ambiziosi al 2020 per indirizzare l'Europa verso un futuro sostenibile basato su un'economia a basso contenuto di carbonio ed elevata efficienza energetica.

L'obiettivo principale denominato "20-20-20" prevede il raggiungimento di questi obiettivi:

- Riduzione dei gas serra del 20% rispetto ai valori del 1990;
- Riduzione dei consumi energetici del 20% attraverso l'efficientamento energetico;
- Produzione del 20% del fabbisogno energetico con fonti rinnovabili.

L'iniziativa "Patto dei Sindaci" si pone all'interno di questa strategia per coinvolgere anche gli enti locali e i cittadini nel raggiungimento dell'obiettivo di riduzione delle emissioni di CO₂ all'anno 2020, e prevede che il Comune aderisca liberamente e che si impegni a raggiungere e superare l'obiettivo comune grazie alla predisposizione di un documento che valuti situazione attuale dei consumi e definisca alcuni interventi necessari per ottenere il risultato previsto in fase di concertazione.

Durante questo percorso l'Unione Europea fornisce il proprio supporto fornendo linee guida e predisponendo appositi template per la raccolta dati, infine raccoglie tutte le informazioni su consumi e conseguenti emissioni di CO₂ in atmosfera che ogni Comune fornisce in fase di caricamento dei dati negli appositi template disponibili online nel sito predisposto dal Patto dei Sindaci (www.pattodeisindaci.eu).

Anche l'approvazione definitiva del PAES arriva dall'ufficio del JRC (Joint Research Centre - Commissione Europea), ente preposto al controllo e alla lettura del piano. Una volta avvenuto quest'ultimo passaggio il piano conferma anche a livello europeo la sua valenza e ufficialità, mantenendo un ruolo guida nelle future scelte in ambito energetico, produttivo, sociale e ambientale per l'intero territorio comunale in accordo con enti locali e cittadinanza e integrandosi necessariamente con gli strumenti e regolamenti urbanistici presenti sul territorio.

Si tratta di un obiettivo ambizioso che arriva dopo un lungo percorso di sensibilizzazione sulle tematiche ambientali e sull'utilizzo delle risorse iniziato simbolicamente con la conferenza di Rio de Janeiro nel lontano 1992 e che vedrà i primi importanti risultati nel 2020 grazie anche all'impegno del Comune di Miane.

L'Amministrazione, consapevole delle problematiche non solo legate alla pressione antropica sul territorio, ma anche dalle dinamiche in atto che agiscono sul cambiamento climatico, si impegna a continuare il proprio percorso ricercando soluzioni che favoriscano anche l'adattamento alle condizioni climatiche che si stanno creando, parallelamente alle azioni di contrasto indicate nel presente documento.

Le azioni di adattamento infatti offrono nuove opportunità per migliorare la qualità della vita, promuovendo uno sviluppo urbano sostenibile, stimolare gli investimenti e l'innovazione e rafforzare la partecipazione e la cooperazione tra i vari soggetti interessati¹.

Sarà quindi importante in futuro proseguire la strada tracciata dal PAES e contribuire all'obiettivo generale della strategia di adattamento promossa dall'UE che intende creare un'Europa più resiliente nei confronti dei cambiamenti climatici, e di aderire quindi all'iniziativa "PAESC" (SECAP) che prevede:

¹ Commissione Europea, Modulo di adesione all'iniziativa europea "Mayors Adapt" - 2015





- Un nuovo obiettivo di riduzione di almeno il 40% delle emissioni di CO₂ entro il 2030;
- L'inclusione di entrambi i pilastri della mitigazione e dell'adattamento attraverso il PAESC;
- L'apertura alla partecipazione alle autorità locali di tutto il mondo.

1.2. Il contesto energetico nazionale e regionale

Il tema del risparmio energetico e dell'utilizzo di fonti rinnovabili d'energia è stato introdotto, a livello di pianificazione territoriale e comunale, dalla Legge n. 10/91 "Norme in materia di uso razionale dell'energia, di risparmio energetico e di sviluppo delle fonti rinnovabili di energia".

La Legge n. 10/91 per prima attribuisce alle Regioni il nuovo compito di formulare i propri Piani energetici ed inoltre prescrive che "I piani regolatori generali di cui alla legge 17 Agosto 1942, n. 1150 e ss.mm.ii, dei Comuni con popolazione superiore a cinquantamila abitanti, devono prevedere uno specifico piano a livello comunale relativo all'uso delle fonti rinnovabili di energia".

Il Decreto Ministeriale del 15 marzo 2012 "Definizione e quantificazione degli obiettivi regionali in materia di fonti rinnovabili e definizione della modalità di gestione dei casi di mancato raggiungimento degli obiettivi da parte delle Regioni e delle Provincie Autonome (c.d. burden sharing)", emanato in attuazione dell'articolo 37 del Decreto Legislativo n. 28/2011, definisce e quantifica gli obiettivi intermedi e finali che ciascuna Regione e Provincia Autonoma deve conseguire. Tutto ciò finalizzato al raggiungimento degli obiettivi nazionali al 2020 in materia di quota complessiva di energia da fonti rinnovabili sul consumo finale lordo di energia e di quota di energia da fonti rinnovabili nei trasporti. Il valore nazionale assegnato è pari al 17% quale rapporto tra la quota complessiva di energia da fonti rinnovabili sul consumo finale lordo di energia da conseguire nel 2020 (burden sharing). Tale obiettivo nazionale è stato poi ripartito tra le Regioni e le Provincie Autonome per una quota pari al 14,3% e il rimanente 2,7% in capo allo Stato in quanto rientrante nelle possibile azioni di esclusiva competenza dello Stato (es. acquisizione di energia da fonti rinnovabili anche da Paesi esteri).

Con Decreto del Ministero dello Sviluppo Economico, di concerto con il Ministro dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare del 15 marzo 2012, pubblicato nella G.U. Serie Generale n. 78 del 2/4/2012, sono stati definiti e quantificati gli obiettivi regionali in materia di fonti rinnovabili. Alla Regione Veneto è stato assegnato un obiettivo al 2020 pari al 10,3% rappresentante la percentuale di consumi finali lordi regionali che al 2020 dovranno essere coperti da fonti rinnovabili.

Con la Delibera della Giunta Regionale n. 1594/2012, la Regione Veneto promuove la sostenibilità energetico-ambientale nei Comuni veneti attraverso il Patto dei Sindaci, proponendosi come struttura di supporto ai Comuni.

Grazie ad azioni di sensibilizzazione e di finanziamento di pratiche per migliorare l'efficienza energetica del proprio territorio, la Regione Veneto ha avviato una serie di politiche e azioni per la tutela delle risorse e la sostenibilità ambientale.

L'iniziativa più importante è quella sancita dalla Deliberazione della Giunta regionale n. 1820 del 15 ottobre 2013: predisposizione del "Piano Energetico Regionale - Fonti Rinnovabili - Risparmio Energetico - Efficienza Energetica".

Nel piano vengono evidenziati tre possibili scenari di risparmio energetico e di contenimento dei consumi energetici.

- Scenario minimo. Rappresenta lo scenario minimo necessario per conseguire l'obiettivo indicato nel burden sharing. E'
 stato calcolato ipotizzando una percentuale pari al 70% delle misure necessarie per conseguire lo scenario intermedio.
 Il conseguimento di questi obiettivi settoriali consente di raggiungere una percentuale pari al 10.5%, migliorativa
 rispetto all'obiettivo del 10.3% del burden sharing per tener conto di eventuali errori nella contabilizzazione dei
 consumi energetici o nella stime della produzione di energia da fonti rinnovabili.
- Scenario intermedio. Rappresenta lo scenario auspicabile da porsi come obiettivo per la Regione del Veneto. Lo scenario è calcolato sommando i potenziali degli scenari base per i settori di risparmio energetico e per le singole fonti rinnovabili.
- Scenario massimo. Indica le potenzialità che il territorio della Regione del Veneto può raggiungere a fronte di investimenti e interventi consistenti nella promozione delle fonti rinnovabili e nell'efficienza energetica. Lo scenario è calcolato sommando i potenziali degli scenari avanzati per i settori di risparmio energetico e per le fonti rinnovabili.

Gli obiettivi intermedi e finali di contenimento dei consumi finali lordi e di sviluppo delle fonti rinnovabili sono riassunti della Tabella 1 che riporta la traiettoria al 2020 dei valori di riduzione imputati dal Decreto Ministeriale 15 marzo 2012 per ciascuna Regione, modulati attraverso il raggiungimento di una serie di obiettivi biennali fino al raggiungimento della riduzione al 2020.





Tabella 1. Traiettoria degli obiettivi regionali percentuali dall'anno di riferimento al 2020

Traiettoria obiettivi Regione Veneto, dalla situazione iniziale al 2020											
Obiettivo regionale per l'anno (%)											
Anno iniziale di riferimento 2012 2014 2016 2018 2020											
3,4 5,6 6,5 7,4 8,7 10,3											

A fine 2014 il Piano Energetico Regionale e relativi aggiornamenti, a seguito della fase delle osservazioni, è stato adottato dalla Giunta e presentato al Consiglio regionale. A ottobre 2015, la Giunta regionale ha approvato il Piano e il suo aggiornamento tecnico, provvedimento necessario in quanto le precedenti deliberazione erano decadute con il fine legislatura.

Il giorno 12 maggio 2016 la Seconda Commissione Consiliare ha espresso a maggioranza parere favorevole all'approvazione del Piano Energetico Regionale - Fonti Rinnovabili - Risparmio Energetico - Efficienza Energetica (PERFER).

Rispetto al tema dei PAES la Regione Veneto ha anche predisposto un documento a supporto degli enti locali utile alla predisposizione del piano che riassume le linee guida europee. Queste linee di indirizzo sono state approvate con la Delibera della Giunta Regionale n. 2324 del 09-12-2014.

L'obiettivo del documento è "fornire" uno strumento pratico e sintetico che aiuti le Amministrazioni Comunali che si sono avvicinate volontariamente al Patto dei Sindaci e che perciò intendono intraprendere un percorso verso la sostenibilità energetica del proprio territorio, nel processo di redazione di un PAES conforme alle Linee Guida Europee redatte dal Covenant of Mayors Office (CoMO) con il supporto tecnico-scientifico del Centro Comune di Ricerca Europeo (JRC) – Istituto per l'Energia (IE) ed Istituto per l'Ambiente e la Sostenibilità (IES), a cui riferirsi per approfondimenti (Linee Guida JRC)¹¹².

1.3. Il supporto della Provincia di Treviso ai Comuni per il Patto dei Sindaci³

Nel 2008 la Commissione europea ha lanciato l'iniziativa del *Covenant of Mayors* o "Patto dei Sindaci", che si configura come un accordo politico diretto tra Commissione e Città, Province e Regioni di tutta Europa, che vincola gli stessi a condurre azioni per realizzare gli obiettivi del 20-20-20 (20% in meno di emissioni di carbonio e più 20% di energia da fonti rinnovabili ed efficienza energetica). Le città firmatarie perseguono gli obiettivi dell'UE in tema di riduzione delle emissioni di CO₂ con misure di efficienza energetica e azioni collegate allo sviluppo di fonti energetiche rinnovabili e trasporto sostenibile, in linea con la strategia Europa 2020 lanciata dalla Commissione nel marzo 2010. Le priorità della strategia sono legate ad una crescita intelligente, inclusiva e sostenibile sotto il profilo delle risorse.

Il Patto dei Sindaci rappresenta, altresì, un'occasione di crescita per l'economia locale, favorendo la creazione di nuovi posti di lavoro ed agendo da traino per lo sviluppo della *Green Economy* sul proprio territorio.

I Comuni che sottoscrivono il Patto dei Sindaci si impegnano a ridurre le emissioni di CO₂ nelle rispettive città attraverso l'attuazione di un Piano di Azione per l'Energia Sostenibile - PAES.

Il Piano di Azione rappresenta un documento chiave volto a dimostrare in che modo l'amministrazione comunale intende raggiungere gli obiettivi di riduzione delle emissioni di anidride carbonica entro il 2020.

La Commissione europea riconosce gli Enti che agiscono in qualità di "Strutture di Supporto" come i suoi principali alleati per trasmettere il messaggio e aumentare l'impatto del *Covenant of Mayors*.

Le strutture di supporto sono definite come quei Governi locali più vicini ai cittadini che sono capaci di fornire una guida strategica e un supporto tecnico ai Comuni che hanno la volontà politica di firmare il Patto dei Sindaci, ma che non hanno le capacità tecniche e/o le risorse per ottemperarne i requisiti, supporto che si concentra principalmente nella fase di preparazione e adozione dei PAES. Le Strutture di Supporto sono concepite, altresì, come soggetti essenziali per l'informazione e il coinvolgimento della società civile verso gli obiettivi fissati, nonché punti di incontro fondamentali per la condivisione di esperienze di successo e di buone pratiche con le altre unità territoriali, sia nazionali che europee, favorendone in tal modo la replicazione.

http://ecologia.provincia.treviso.it/Engine/RAServePG.php/P/539410190300/M/506410190300/T/Patto-dei-Sindaci



 $^{^{2}}$ Regione Veneto, Indicazioni per la Redazione del PAES a Supporto degli Enti Locali - 2015

³ Testo tratto dal Protocollo d'intesa tra la Provincia di Treviso e i Comuni coinvolti per l'attuazione della politica energetica europea al 2020, per la riduzione delle emissioni di CO2, l'efficienza energetica e l'utilizzo delle fonti rinnovabili sottoscritto dai Comuni che intendono avvalersi del supporto della Provincia di Treviso.

Per maggiori informazioni:



La Provincia di Treviso ha considerato il Patto dei Sindaci e i suoi potenziali risultati estremamente positivi e per questo motivo si è deciso di rafforzare il supporto ai Comuni al fine di accompagnarli nel percorso di adesione e assunzione degli impegni derivanti dalla sottoscrizione.

Ormai da qualche tempo, l'Amministrazione provinciale si sta occupando dei temi trattati dal Patto dei Sindaci anche attraverso la partecipazione ad iniziative a finanziamento comunitario in ambito energetico, in particolare i progetti Manergy, "Energyvillab" e in ambito di mobilità sostenibile con i progetti Pimms, Pimms Transfer e Pimms Capital con il coinvolgimento di Comuni e l'implementazione di attività di specifico interesse in considerazione anche delle competenze che esercita in maniera trasversale sul proprio territorio nell'ambito della mobilità, trasporto, ambiente ed energia.

A tal fine, la Provincia di Treviso nel giugno 2012 si è accreditata come *Covenant Territorial Coordinator*, lanciando un programma di accompagnamento e supporto specifico per assistere i Comuni nel percorso del Patto dei Sindaci, promuovendo un sistema stabile e costante di coordinamento territoriale, volto principalmente alla preparazione dei PAES a livello comunale, alla ricerca di opportunità e risorse finanziarie connesse e alla promozione del patto stesso.

E' stata inoltre predisposta ed utilizzata una metodologia comune per la redazione dei PAES dei Comuni supportati dalla Provincia, approvata dal Joint Research Centre (Covenant of Mayor Technical Helpdesk) ad aprile 2015.

I gruppi di Comuni supportati dalla Provincia, suddivisi per fasce di popolazione, sono:

- Primo gruppo PAES standard (approvazione in Consiglio Comunale anno 2014)
 - Popolazione 10.001 50.000

Conegliano - 36.000 ab.

Carbonera - 11.200 ab.

- Popolazione 3.001-10.000
- Resana 9.300 ab.

Santa Lucia di Piave - 9.000 ab.

Ponte di Piave - 8.400 ab.

Popolazione <3.000

Cison di Valmarino - 2.800 ab.

- Secondo gruppo PAES Option 1 (approvazione in Consiglio Comunale anno 2015)
 - Popolazione 10.001 50.000

Mogliano - 27.500 ab.

Paese - 21.400 ab.

Vedelago 16.300 ab.

San Biagio di C. - 13.060 ab.

- Popolazione 3.001-10.000

Quinto di Treviso - 9.700 ab.

Silea - 9.900 ab.

- Terzo gruppo PAES Standard (prevista approvazione in Consiglio Comunale anno 2016)
 - Popolazione 3.001-10.000

Altivole 6.800 ab.

Castello di Godego - 7.050 ab.

Follina - 3.900 ab.

Miane - 3.400 ab.

Moriago della Battaglia - 2.800 ab

Segusino - 1.900 ab.

Vidor - 3.800 ab.

Popolazione >10.000

Riese Pio X - 11.050 ab.

Valdobbiadene - 10.600 ab.

Zero Branco - 11.050 ab.

Per la redazione del PAES, ciascun Comune sopraelencato, si è avvalso della centrale unica di committenza istituita presso la Provincia di Treviso per l'individuazione di un *service* esterno in ausilio al Comune per la redazione del PAES il cui capitolato è stato definito dalla Provincia e che risulta uguale per tutti i Comuni del gruppo individuato così da avere un medesimo modello di redazione e di raccolta dati.

Nello specifico per il reperimento dei dati utili al completamento dell'Inventario Base delle Emissioni (IBE), sono stati reperiti i dati relativi all'Amministrazione comunale con metodologia bottom-up mentre per quello che riguarda il





territorio, i dati sono stati reperiti su base provinciale e adattati ad ogni territorio comunale secondo approccio top-down. Il database IBE per ciascun Comune è stato creato utilizzando il *tool* sviluppato all'interno del progetto europeo Life LAKS (Comune di Padova e ARPA Emilia Romagna) e con la consulenza della ditta T-Zero. L'anno di riferimento per quantificare le emissioni di gas serra è stato individuato nel 2007 e per i coefficienti sono stati utilizzati quelli definiti dall'IPCC⁴.

I PAES dei Comuni afferenti al terzo gruppo, tra cui Miane, possono essere analizzati dal Joint Research Centre seguendo il *grouped approach* poiché è stata applicata una stessa metodologia e le stesse *references* (data source, processo di elaborazione dell'IBE, stima degli impatti e settori coinvolti, etc.).

1.3.1. Bilancio energetico e delle emissioni di CO₂ della Provincia di Treviso⁵

E' utile richiamare i risultati dell'indagine effettuata con il progetto europeo Manergy – progetto per la promozione dell'autosufficienza energetica in un'ottica sostenibile e grazie all'utilizzo delle energie rinnovabili – finanziato dal programma Central Europe dell'Unione Europea di cui la Provincia è stata partner, iniziato a maggio 2011 e concluso ad aprile 2014. Il progetto ha consentito di stimare un bilancio energetico a livello provinciale e descrivere, con un riferimento quanto più prossimo alla scala comunale, la domanda e l'offerta di energia del territorio con alcune prime riflessioni utili ad orientare le politiche energetiche a livello locale, come lo strumento PAES prevede.

Per quanto riguarda l'offerta energetica, la produzione di energia elettrica in Provincia di Treviso nel 2009 è stata di 1.139 GWh pari al 7,2% della produzione regionale (nel 2003 era pari a 923 Gwh) così ripartita:

- 80% centrali idroelettriche;
- 18,3% impianti termoelettrici;
- 1,1% impianti fotovoltaici;
- 0,5% impianti a biomasse.

2005 2006 ■ Fotovoltaico 2007 Termoelettrico Idrico 2008 2009 100 200 300 400 500 600 700 800

Figura 1. Produzione di energia elettrica per fonte Gwh 2005-2009 (dati Terna)

Mentre per quanto riguarda la produzione di gas e altri combustibili, non ci sono giacimenti nel territorio provinciale. In termini di consumi (domanda), per quanto riguarda l'energia elettrica, la Provincia di Treviso ha registrato, come le altre provincie, un aumento costante dei consumi del 5% all'anno tra il 1999 e 2003, un lieve rallentamento fino al 2008 per poi dar avvio a un forte decremento a partire dal 2009 in poi. Il consumo energetico nel 2009 è stato di 4.697 GWh ripartiti per settori:

- 54% industria;
- 23% terziario;
- 20% domestico;
- 3% agricoltura.

⁵Estratto del documento elaborato dall'ATI Ecuba e VenetoProgetti con il supporto del Settore Edilizia della Provincia di Treviso (Dirigente ing. Antonio Zonta) per il progetto europeo Manergy.



⁴ IPCC definito anche "Fattori di emissione standard": essi si basano sul contenuto di carbonio di ciascun combustibile e considerano la CO2 trascurando convenzionalmente le emissioni di CH2 E N2 O; in quest'ottica le emissioni di CO2 derivanti da elettricità prodotta ad esempio da fonti rinnovabili sono considerate pari a zero.



Tabella 2. Consumi di energia elettrica in Provincia di Treviso (GWh) 2004-2009

	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Consumi in GWh	4.654,8	4.684,0	4.884,0	4.930,6	4.970,9	4.697,0
Variazione % rispetto anno precedente		0,6 %	4,3 %	1,0 %	0,8 %	5,5 %

Anche il consumo del gas ha subito a partire dal 2004 al 2009 una diminuzione pari al 9% (908 milioni di Smq del 2004 ai 829 Smq del 2009) con il settore industriale che ha ridotto notevolmente i consumi circa del 20% a fronte di una contrazione economica che a tutt'oggi ha significative ricadute sia sul consumi che sulla produzione. E' possibile avere i dati dall'Agenzia delle Dogane riferibili ai quantitativi di combustibili erogati dai depositi commerciali/industriali obbligati al registro di carico e scarico ubicati in Provincia di Treviso.

Tabella 3. Combustibili erogati in litri 2006-2009 (fonte: Agenzia delle Dogane)

	2006	2007	2008	2009
Gasolio per riscaldamento	84.544.832,00	65.765.357,00	70.790.408,00	62.161.652,00
Petrolio	855.671,00	653.541,00	849.042,00	668.092,00
GPL uso riscaldamento	23.969.634,00	28.474.971,00	24.446.298,00	23.733.907,00
Olio combustibile ad uso riscaldamento ed industriale	44.074.394,00	35.997.423,00	32.264.648,00	31.939.790,00

In termini di energia elettrica e gas, la Provincia di Treviso non è in grado di soddisfare la domanda con una produzione locale (offerta), inoltre per il gas vi è, come nel resto d'Italia, una totale dipendenza da importazione. Nel 2009 la domanda energetica complessiva è stata di 19,040 GWh, con una ripartizione per fonte Tabella 4.

Tabella 4. Domanda energetica provinciale - anno 2009 (elaborazione dati VenetoProgetti - Ecuba)

Vettore energetico		Consumi in GWh
Elettricità		4.697,00
Gas naturale		7.950,00
Gasolio per riscaldamento		665,00
Petrolio		5.284,00
GPL per riscaldamento		162,00
Olio combustibile ad uso riscaldamento e industriale		336,00
	Totale	19.094,00

Se riconduciamo tali risultati alla cornice di riferimento dell'obiettivo europeo 20-20-20 e in particolare "l'aumento al 20% della quota di energia prodotta da fonti rinnovabili nella copertura dei consumi finali (usi elettrici, termici e per il trasporto)" abbiamo per l'anno 2009:

Domanda energetica⁶ (equivalente ai consumi) in GWh: **19.094**

Offerta energetica totale (corrispondente di fatto alla produzione locale di energia elettrica) in Gwh: 1.139

Offerta energetica da Fonti rinnovabili in Gwh: 935,6 (4,9% del totale della domanda)

⁷Per completezza, volendo ricomprendere i consumi dei trasporti e stimando in base ai dati nazionali che tale componente pesi circa il 20-25% sui consumi finali, potremmo affermare che la quota di consumi coperta dalle fonti rinnovabili in valore assoluto si attesta attorno al 2%.



⁶Ad esclusione dei consumi dei trasporti



Tabella 5. Tabella energetica di sintesi - Domanda: Stato Attuale anno 2009

Unità di Energia	Unità di Energia pro- Capite Emissioni totali di CO ₂		Emissioni totali di CO₂ pro-capite		
KWh annui	KWh/pro-capite anno	tCO₂ anno	tCO₂ pro-capite anno		

I risultati evidenziano un valore di emissioni di CO₂ pro-capite maggiore alla media nazionale che ricordiamo è di 7,2 tonn. di CO₂ pro-capite (tale valore varia notevolmente tra i Paesi e dipende dal mix di fonti energetiche utilizzate per la produzione di energia).

Per stimare lo scenario emissivo al 2020, è necessario prendere in considerazione l'andamento demografico e stimare la popolazione al 2020 pari a 986,223 unità, con un incremento ipotizzato nel decennio 2011 -2020 di 97.974 abitanti. Moltiplicando la domanda energetica attuale pro-capite per questo valore otteniamo la domanda stimata al 2020 che risulterebbe essere pari a 21,199 Gwh con una stima delle emissioni dal 2020 che si attesterebbe a 8.191.568, 24 tonn. di CO_2 . L'obiettivo di riduzione del 20%, rispetto al valore del 2009, significherebbe una riduzione di 1.457.626 tonn. di CO_2 . E' evidente che a partire da questi presupposti sarà importante prevedere una programmazione politico-energetica che si muova su due livelli: da una parte incentivare la diminuzione o perlomeno una razionalizzazione delle risorse energetiche (domanda pro capite) e dall'altra aumentare la quote di energia prodotte da fonti rinnovabili.

Tabella 6. Tabella energetica di sintesi - Domanda: Scenario al 2020

Unità di Energia	Unità di Energia pro- capite	Emissioni totali di CO ₂	Emissioni totali di CO ₂ pro-capite	Obiettivo di Riduzione 2020 - 20%	
KWh annui	KWh/pro-capite anno	tCO₂ anno	tCO₂ pro-capite anno	tCO₂	
21.199.849.608	21.496,00	8.191.568	8,306	1.457.626	

In entrambi i casi si avrebbe come risultato atteso la diminuzione delle emissioni, in particolare di CO₂, e una maggior autonomia energetica che permetterebbe forse un rilancio economico sia in termini di nuova imprenditoria legata al settore, sia di minor costi d'impresa che potrebbero essere reinvestiti o perlomeno rappresentare un utile. Si pensi ad esempio che alcuni studi specifici condotti su alcuni distretti industriali hanno dimostrato che l'incidenza della spesa energetica mediamente pesa tra il 3 % e il 10% del fatturato di un'impresa⁸.

1.4. L'impegno del Comune, struttura organizzativa

I Comune di Miane, da tempo sensibile alle problematiche della sostenibilità ambientale, ha sottoscritto nel settembre 2014 l'iniziativa "Patto dei Sindaci", impegnandosi a redigere il presente documento e ottemperare agli obiettivi di riduzione delle emissioni richiesti.

L'Amministrazione è infatti convinta che il risparmio energetico che le Amministrazioni si impegnano a conseguire si traduce in risparmio economico diffuso ma soprattutto in una migliore qualità di vita e dell'ambiente.

L'impegno del Comune nelle varie fasi di raccolta dei dati e di individuazione di obiettivi e interventi si è tradotto nel coinvolgimento degli uffici comunali illustrati nell'organigramma della Figura 2.

⁸Progetto "Mappatura energetico-ambientale delle aziende del Distretto del mobile Livenza" - FVG – anno 2011





Figura 2. Organigramma organizzativo interno al Comune di Miane

Assessore all'Urbanistica -Edilizia Privata

- Supervisione attività
- Attività di coinvolgimento e partecipazione
- Definizione ambiti d'azione
- Individuazione azioni ed interventi
- Promozione del PAES

Lavori Pubblici - Servizi Tecnici

- Supervisione tecnica attività
- Raccolta dati tecnici per IBE
- Attività di coinvolgimento e partecipazione
- Supporto nella definizione delle Azioni
- Monitoraggio del PAES

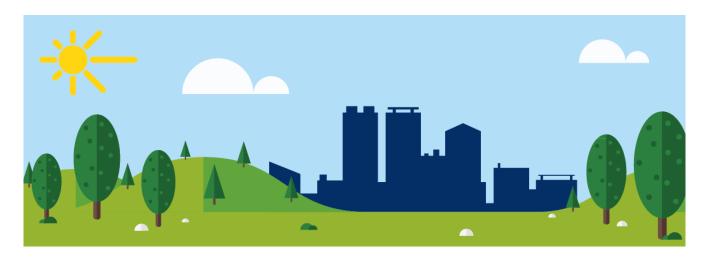
Ragioneria - Altri Tributi

- Raccolta bollette su consumi degli edifici pubblici, della rete di illuminazione pubblica e del parco auto comunale





2. INQUADRAMENTO TERRITORIALE



2.1. Contesto territoriale

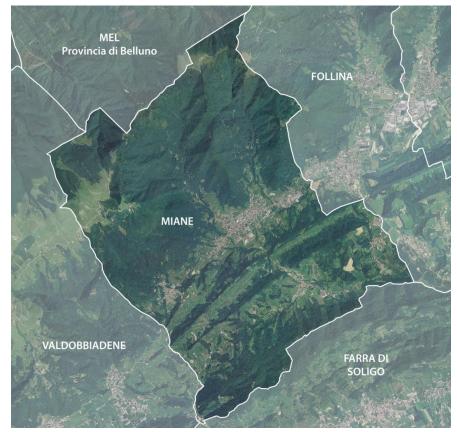
L'area del comune di Miane è caratterizzata dalla presenza di aree collinari che racchiudono un sistema vallivo collaterale alla Valmareno che da Miane si allunga in direzione nordest fino all'area di Vittorio Veneto.

Se a nord del Comune troviamo aree montuose che arrivano ad un'altitudine di 1.430 metri sul livello del mare sul monte Cimon, a sud troviamo invece modesti rilievi di tipo morenico formati dall'accumulo di detriti trasportati dai ghiacci durante l'ultima glaciazione, a questi rilievi si alternano valli e pianori sui quali sono sorti i principali centri abitati tra cui Miane e le sue frazioni.

A livello amministrativo ci troviamo ai nella parte settentrionale della provincia di Treviso al confine con la provincia di Belluno, il Comune di Miane confina quindi a nord con il comune di Mel in provincia di Belluno, ad est con il comune di Follina, a sud con il comune di Farra di Soligo e ad ovest con il comune di Valdobbiadene.



Figura 3. Inquadramento territoriale







Il territorio di Miane si inserisce quindi nella fascia pedemontana ed è caratterizzato da un sistema insediativo diffuso essenzialmente solo lungo la viabilità principale rappresentata dalla Strada Provinciale n. 36, e da un paesaggio agroforestale integro e gradevole.

Dal punto di vista naturalistico, il territorio è caratterizzato da una forte componente naturale, gli appezzamenti agricoli dedicati soprattutto alla viticoltura sono sviluppati in stretta relazione con il paesaggio naturale e le fasce boschive, ciò crea un'alternanza tra paesaggi lavorati dall'uomo e naturali soprattutto nell'area meridionale del Comune.

A nord invece sussiste maggiormente una paesaggio naturale boschivo la cui presenza aumenta al crescere dell'altitudine, fino ad arrivare ad alcune aree di tipo alpino in cui troviamo alcune malghe e rifugi montani.

Il sistema insediativo di Miane può essere riassunto in alcune tipologie:

- I piccoli centri storici di Miane e delle frazioni di Combai, Campea e Premaor;
- Le frange urbane residenziali e in minima parte produttive più esterne, sorte soprattutto intorno al centro di Miane ed in piccola parte intorno alle frazioni soprattutto lungo la strada provinciale 36 (Via Roma e Via S. Antonio);
- Una minima seppur significativa presenza di abitazioni singole e più isolate, distribuite soprattutto nelle colline moreniche a sud.

A differenza di altre aree della provincia poste in pianura, a Miane assistiamo in modo nettamente inferiore al fenomeno dell'urbanizzazione diffusa, il territorio infatti è in gran parte integro e conserva tracce evidenti del paesaggio agricolo e forestale storico.

2.1.1. Inquadramento climatologico

I dati che vengono illustrati in questo paragrafo sono stati elaborati partendo dai rilevamenti effettuati dall'Agenzia Regionale per la Protezione e Prevenzione Ambientale del Veneto (ARPAV), che effettua rilevazioni continue del territorio regionale attraverso stazioni meteo distribuite sul territorio.

I dati presi in considerazione per il comune si riferiscono alla stazione di Vittorio Veneto che si inserisce meglio, per vicinanza, nel contesto ambientale del comune.

Il territorio di Miane è inserito in quella vasta area climatologica "di transizione" soggetta a varie influenze determinate dell'azione mitigatrice delle acque mediterranee, dall'effetto orografico della catena alpina e dalla continentalità dell'area centro-europea.

Il regime udometrico rientra nel tipo equinoziale, caratteristico per avere due picchi di precipitazioni, primaverile (Maggio) e autunnale (Novembre) abbastanza simili; infatti risultano più piovosi i mesi di Maggio e Novembre mentre quelli meno piovosi sono i mesi invernali di Gennaio, Febbraio e Marzo.

Si evidenzia una situazione pluviometrica assai favorevole, favorita dalla collocazione pedemontana del territorio che favorisce la condensazione delle masse d'aria.

E' da evidenziare però, come negli ultimi anni, si verifichino sempre più spesso fenomeni di intense precipitazioni o lunghi periodi di siccità a causa dei cambiamenti climatici che causano soprattutto problemi di dissesto idrologico, ad oggi il territorio è riuscito a rispondere in modo positivo a questi fenomeni ma sarà necessario programmare interventi di adattamento per far fronte al probabile intensificarsi dei fenomeni.

Tabella 7. Precipitazioni dal 2003 al 2014 (mm)⁹

Anno	GEN	FEB	MAR	APR	MAG	GIU	LUG	AGO	SET	отт	NOV	DIC	Somma annuale
2003	105,4	0	3,8	109,6	46,2	74,8	45,6	111,4	46,8	177,8	339,4	204	1264,8
2004	16,2	183,4	100	152,6	219,6	165,8	70,2	217,8	103,6	332,4	114,6	130,2	1806,4
2005	5	25,4	37,8	203,4	69,2	114,8	201,2	260	302,4	256,8	132,2	103,2	1711,4
2006	74,6	71,2	80,6	241	125,4	56,6	78,2	229,4	107	46	0,4	193	1303,4
2007	124,4	51,4	174,2	32,2	210,4	76,4	129,6	153,8	132	86,2	205,6	9	1385,2
2008	212,6	63,4	126,4	244,8	254	197,6	105,4	141	189	229	305,6	383,6	2452,4
2009	227,6	176,8	319,4	218,2	50	141,4	124,8	95,2	206,8	111	177,8	103,4	1952,4
2010	74,6	149	82,8	35,2	376,6	135	53,8	71,2	206,8	360,2	455,2	335,2	2335,6
2011	39,6	59,8	183,6	16,6	80	190,8	98,6	53,6	141,4	217,4	174,6	44,2	1300,2
2012	14,6	13,4	8,8	202,8	182	100,8	69	53,8	202,2	190,4	505,6	48,8	1592,2

⁹ ARPAV - Stazione di Vittorio Veneto, Principali Variabili Metereologiche - 2015





GEN

FEB

MAR

Anno	GEN	FEB	MAR	APR	MAG	GIU	LUG	AGO	SET	ОТТ	NOV	DIC	Somma annuale
2013	96,4	79,6	284,4	124,2	296,2	49,2	30,6	121,8	46,2	132,2	166,6	130,6	1558
2014	448	375,2	90,8	70,8	64,8	58,8	211	251,2	62,4	41	306,8	99,4	2080,2
Medio mensile	99,3	73,4	112,5	152,8	164,2	113,1	117,9	134,7	161	180,9	217,4	127,2	1654,4

250 200 150 100 50 0

Figura 4. Andamento delle precipitazioni nell'anno 2007 (mm)

Il territorio gode di una buona esposizione verso sud che garantisce, grazie anche alla protezione a nord dalla parte montuosa, buoni parametri climatici e la presenza di un microclima gradevole che consente una lieve flessione soprattutto delle temperature invernali rispetto ad altre aree limitrofe.

GIU

LUG

MAG

AGO

SET

OTT

NOV

DIC

I dati di temperatura per la stazione di Vittorio Veneto presa in esame evidenziano un valore medio annuo di circa 12,5°C, con valori medi estivi di circa 19,9 °C (Giugno-Agosto), e valori medi invernali di 3,9 °C (Dicembre-Febbraio).

Tabella 8. Temperatura aria a 2m (°C) media delle medie dal 2003 al 2014¹⁰

GEN	FEB	MAR	APR	MAG	GIU	LUG	AGO	SET	ОТТ	NOV	DIC	Somma annuale
2,4	2,3	8,9	10,7	18,8	23,8	23,5	25,8	17	10,2	8,4	4,5	13
1,7	3,2	6,7	11,6	13,9	19,1	21,3	21,3	17,1	13,8	8,4	5,3	12
2,3	2,3	7,2	10,9	16,9	20,5	21,7	19,3	17,8	13	7,2	2,5	11,8
1,8	3,4	6,2	12,4	16,1	20,7	24,6	19	19,4	15,2	9,3	6	12,8
5,6	7,6	9,9	15,9	17,5	20,5	22	20,5	16,1	12,2	7,2	4	13,2
4,7	4,9	7,2	11	16,2	19,7	21,3	21,6	15,7	13,4	7,7	4,1	12,3
2,8	4,1	7,8	13,2	18,2	18,7	21,6	23,3	18,9	12,7	8,4	3,2	12,7
1,4	3,9	7,1	12,8	15	19,7	23,2	20,9	16,6	11,5	8,1	2,3	11,9
3	5,6	8,4	14,8	17,8	19,4	20,4	23,1	20,5	12,5	8,6	5,2	13,3
	2,4 1,7 2,3 1,8 5,6 4,7 2,8 1,4	2,4 2,3 1,7 3,2 2,3 2,3 1,8 3,4 5,6 7,6 4,7 4,9 2,8 4,1 1,4 3,9	2,4 2,3 8,9 1,7 3,2 6,7 2,3 2,3 7,2 1,8 3,4 6,2 5,6 7,6 9,9 4,7 4,9 7,2 2,8 4,1 7,8 1,4 3,9 7,1	2,4 2,3 8,9 10,7 1,7 3,2 6,7 11,6 2,3 2,3 7,2 10,9 1,8 3,4 6,2 12,4 5,6 7,6 9,9 15,9 4,7 4,9 7,2 11 2,8 4,1 7,8 13,2 1,4 3,9 7,1 12,8	2,4 2,3 8,9 10,7 18,8 1,7 3,2 6,7 11,6 13,9 2,3 2,3 7,2 10,9 16,9 1,8 3,4 6,2 12,4 16,1 5,6 7,6 9,9 15,9 17,5 4,7 4,9 7,2 11 16,2 2,8 4,1 7,8 13,2 18,2 1,4 3,9 7,1 12,8 15	2,4 2,3 8,9 10,7 18,8 23,8 1,7 3,2 6,7 11,6 13,9 19,1 2,3 2,3 7,2 10,9 16,9 20,5 1,8 3,4 6,2 12,4 16,1 20,7 5,6 7,6 9,9 15,9 17,5 20,5 4,7 4,9 7,2 11 16,2 19,7 2,8 4,1 7,8 13,2 18,2 18,7 1,4 3,9 7,1 12,8 15 19,7	2,4 2,3 8,9 10,7 18,8 23,8 23,5 1,7 3,2 6,7 11,6 13,9 19,1 21,3 2,3 2,3 7,2 10,9 16,9 20,5 21,7 1,8 3,4 6,2 12,4 16,1 20,7 24,6 5,6 7,6 9,9 15,9 17,5 20,5 22 4,7 4,9 7,2 11 16,2 19,7 21,3 2,8 4,1 7,8 13,2 18,2 18,7 21,6 1,4 3,9 7,1 12,8 15 19,7 23,2	2,4 2,3 8,9 10,7 18,8 23,8 23,5 25,8 1,7 3,2 6,7 11,6 13,9 19,1 21,3 21,3 2,3 2,3 7,2 10,9 16,9 20,5 21,7 19,3 1,8 3,4 6,2 12,4 16,1 20,7 24,6 19 5,6 7,6 9,9 15,9 17,5 20,5 22 20,5 4,7 4,9 7,2 11 16,2 19,7 21,3 21,6 2,8 4,1 7,8 13,2 18,2 18,7 21,6 23,3 1,4 3,9 7,1 12,8 15 19,7 23,2 20,9	2,4 2,3 8,9 10,7 18,8 23,8 23,5 25,8 17 1,7 3,2 6,7 11,6 13,9 19,1 21,3 21,3 17,1 2,3 2,3 7,2 10,9 16,9 20,5 21,7 19,3 17,8 1,8 3,4 6,2 12,4 16,1 20,7 24,6 19 19,4 5,6 7,6 9,9 15,9 17,5 20,5 22 20,5 16,1 4,7 4,9 7,2 11 16,2 19,7 21,3 21,6 15,7 2,8 4,1 7,8 13,2 18,2 18,7 21,6 23,3 18,9 1,4 3,9 7,1 12,8 15 19,7 23,2 20,9 16,6	2,4 2,3 8,9 10,7 18,8 23,8 23,5 25,8 17 10,2 1,7 3,2 6,7 11,6 13,9 19,1 21,3 21,3 17,1 13,8 2,3 2,3 7,2 10,9 16,9 20,5 21,7 19,3 17,8 13 1,8 3,4 6,2 12,4 16,1 20,7 24,6 19 19,4 15,2 5,6 7,6 9,9 15,9 17,5 20,5 22 20,5 16,1 12,2 4,7 4,9 7,2 11 16,2 19,7 21,3 21,6 15,7 13,4 2,8 4,1 7,8 13,2 18,2 18,7 21,6 23,3 18,9 12,7 1,4 3,9 7,1 12,8 15 19,7 23,2 20,9 16,6 11,5	2,4 2,3 8,9 10,7 18,8 23,8 23,5 25,8 17 10,2 8,4 1,7 3,2 6,7 11,6 13,9 19,1 21,3 21,3 17,1 13,8 8,4 2,3 2,3 7,2 10,9 16,9 20,5 21,7 19,3 17,8 13 7,2 1,8 3,4 6,2 12,4 16,1 20,7 24,6 19 19,4 15,2 9,3 5,6 7,6 9,9 15,9 17,5 20,5 22 20,5 16,1 12,2 7,2 4,7 4,9 7,2 11 16,2 19,7 21,3 21,6 15,7 13,4 7,7 2,8 4,1 7,8 13,2 18,2 18,7 21,6 23,3 18,9 12,7 8,4 1,4 3,9 7,1 12,8 15 19,7 23,2 20,9 16,6 11,5 8,1	2,4 2,3 8,9 10,7 18,8 23,8 23,5 25,8 17 10,2 8,4 4,5 1,7 3,2 6,7 11,6 13,9 19,1 21,3 21,3 17,1 13,8 8,4 5,3 2,3 2,3 7,2 10,9 16,9 20,5 21,7 19,3 17,8 13 7,2 2,5 1,8 3,4 6,2 12,4 16,1 20,7 24,6 19 19,4 15,2 9,3 6 5,6 7,6 9,9 15,9 17,5 20,5 22 20,5 16,1 12,2 7,2 4 4,7 4,9 7,2 11 16,2 19,7 21,3 21,6 15,7 13,4 7,7 4,1 2,8 4,1 7,8 13,2 18,2 18,7 21,6 23,3 18,9 12,7 8,4 3,2 1,4 3,9 7,1 12,8 15 19,7 23,2 20,9 16,6 11,5 8,1 2,3

 $^{^{10}}$ ARPAV - Stazione di Vittorio Veneto, Principali Variabili Metereologiche - 2015





Anno	GEN	FEB	MAR	APR	MAG	GIU	LUG	AGO	SET	отт	NOV	DIC	Somma annuale
2012	3,5	2	12,3	10,9	16,3	21	23	24,1	18,5	13,4	9,4	3,5	13,2
2013	4	3,4	6,5	12,4	14,1	19,5	23,9	22,9	18,1	13,5	9,8	6,4	12,9
2014	5,5	6,9	10,9	13,6	15,6	20,1	20,3	19,4	17,5	14,9	11	6	13,5
Medio mensile	3,3	4,4	8,2	11,9	16,3	20	22	21,7	17,3	13	8,2	4	12,5

L'anno 2007, che sarà preso come anno base per l'IBE, risulta avere valori medi inferiori rispetto a quelli emersi dalla media degli anni 2003-2014, ciò dimostra una lieve tendenza ad un aumento delle temperature medie negli ultimi anni dovuto al cambiamento climatico.

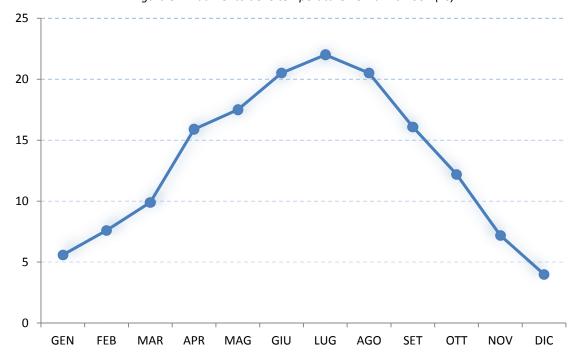


Figura 5. Andamento delle temperature nell' anno 2007 (°C)

Per le elaborazioni tecniche si sono considerati anche i seguenti aspetti climatologici del territorio:

- Zona climatica di appartenenza (da A a F)¹¹;
- Fascia solare di appartenenza (da 1 a 5)¹²;
- Gruppo di province d'appartenenza (da 1 a 3)¹³.

2.1.2. Situazione demografica, occupazionale e produttiva

I dati presi in esame sono stati ricavati dal portale ISTAT che effettua bilanci mensili presso i Comuni disponibili nel portale "GeoDemo", alla sezione "Istat" agli indirizzi: http://demo.istat.it/ & http://dati-censimentopopolazione.istat.it/. Dall'analisi dei dati demografici appare chiaro che l'andamento della popolazione è caratterizzato da una flessione negativa iniziata dal 2005 dopo un periodo che invece vedeva un incremento della popolazione negli anni precedenti. In ogni caso, confrontando la popolazione all'anno 2007 e quella al 2014 (ultimo anno analizzato), possiamo notare una situazione negativa, che vede un calo degli abitanti di 212 unità azzerando di fatto l'aumento avvenuto negli anni precedenti.

In generale Miane presenta quindi una situazione negativa negli ultimi anni ma stabile se si considerano gli anni precedenti al 2005, anno di picco della popolazione.

¹³ Scheda Tecnica n°7 dell'AEEG (Autorità per l'Energia Elettrica e per il Gas) per il fabbisogno di raffrescamento



¹¹ D.P.R. 412/93 "Regolamento recante norme per la progettazione, l'installazione, l'esercizio e la manutenzione degli impianti termici degli edifici ai fini del contenimento dei consumi di energia"

¹² Scheda Tecnica n°7 dell'AEEG (Autorità per l'Energia Elettrica e per il Gas) per le ore di insolazione annuali



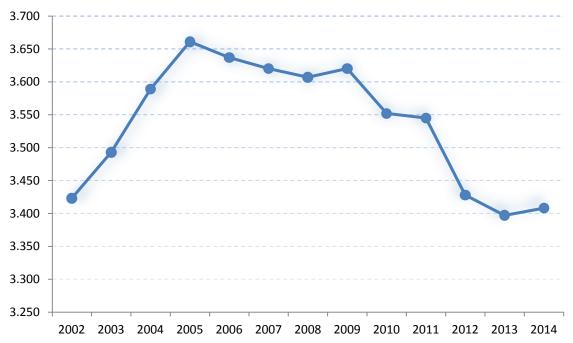
Questa situazione demografica che non mostra evidenze di variazione consistente della popolazione, non crea i presupposti per considerare un incremento delle emissioni al 2020 che sarebbe dovuto ad un eventuale crescita della popolazione.

Tabella 9. Andamento Demografico (2002-2014)¹⁴

Anno	Miane	Variazione %
2002	3.423	
2003	3.493	2,04%
2004	3.589	2,75%
2005	3.661	2,01%
2006	3.637	-0,66%
2007	3.620	-0,47%
2008	3.607	-0,36%
2009	3.620	0,36%
2010	3.552	-1,88%
2011	3.545	-0,20%
2012	3.428	-3,30%
2013	3.397	-0,90%
2014	3.408	0,32%

Confrontando i dati di Miane con i dati di alcuni comuni limitrofi, l'andamento demografico risulta essere abbastanza in linea sia con Valdobbiadene che mostra un andamento molto simile, sia con Follina che presenta però un calo meno marcato rispetto a Miane del numero degli abitanti.

Figura 6. Andamento Demografico nel comune di Miane (2002-2014)



Dal punto di vista economico e produttivo, Miane ricopre una posizione marginale causata soprattutto dall'assenza di infrastrutture viarie importanti e dalla posizione marginale del comune rispetto alle aree capoluogo della provincia di Treviso, ciò ha portato in ogni caso al mantenimento di alcune caratteristiche naturali e paesaggistiche scomparse in altre aree della provincia trevigiana.

¹⁴ ISTAT - Dati Geodemo, Ricostruzione Intercensuaria del bilancio demografico





2.1.3. Infrastrutture e mobilità

Come per il paesaggio, in generale anche le infrastrutture viarie sono state ovviamente condizionate dalla presenza di diverse aree collinari.

Come già detto, Miane non vede il passaggio di una rete di infrastrutture importanti, infatti l'unico asse fondamentale per questo territorio è la **Strada Provinciale n. 36**, che da Valdobbiadene prosegue, seguendo il corso della valle, fino a Follina dove si inserisce nella strada provinciale n. 4 che ne diventa la naturale prosecuzione fino all'area di Vittorio Veneto. Da Follina, dirigendosi verso sud, si raggiunge in breve tempo il centro di Pieve di Soligo e successivamente si procede verso le aree centrali della provincia di Treviso.

Alcune strade minori uniscono il territorio comunale con altre aree limitrofe, in particolare però si limitano a favorire la circolazione locale tra il centro di Miane e le sue frazioni, sfiorando in qualche caso alcune località vicine.

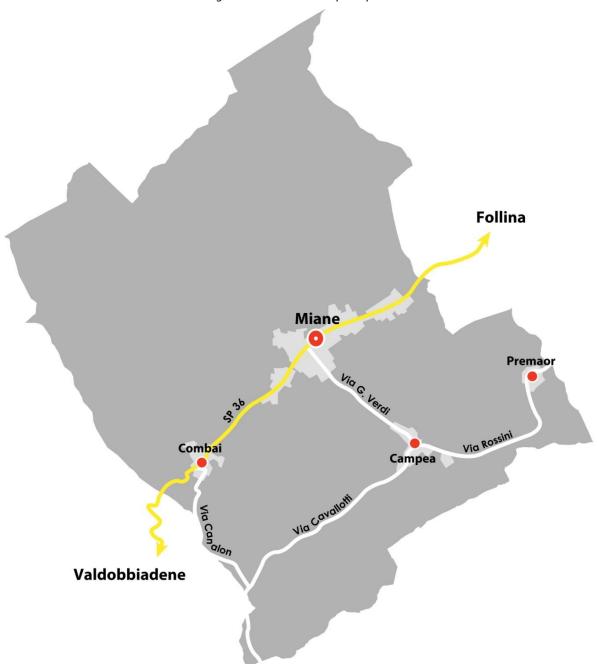


Figura 7. Sistema viario principale

Il trasporto pubblico extraurbano è presente con alcune corse giornaliere delle linee 117 e 121 gestite dall'azienda MOM Mobilità di Marca di cui verranno dati ulteriori dettagli nel paragrafo 5.2.4.





Dal punto di vista degli itinerari ciclabili, al momento attuale non sussistono sul territorio percorsi realizzati per la sola viabilità ciclabile anche se diverse strade locali sono fortemente utilizzate per escursioni e cicloturismo. L'assenza di un sistema di piste ciclabili è dovuto essenzialmente alla morfologia del territorio.

Per quanto riguarda i collegamenti autostradali, il casello più vicino è Vittorio Veneto Nord posto sulla A27, dista circa 25 minuti di auto.

Il territorio comunale non è servito dalla rete ferroviaria, tuttavia è raggiungibile in circa mezz'ora la stazione di Vittorio Veneto attraversata dalla linea ferroviaria Treviso-Belluno e utilizzata soprattutto da studenti e lavoratori pendolari.

Tabella 10. Veicoli circolanti nel Comune suddivisi per Direttiva Euro, anno 2008 (primo anno disponibile)¹⁵

Comune			Non	Totale				
	0	1	2	3	4	5	Alimentate	Veicoli
Miane	635	335	794	646	524	0	34	2.968

Rispetto alla situazione delle vetture private circolanti nel territorio si sono presi in esame i dati all'anno 2008 forniti dall'Automobile Club d'Italia ACI in fase di raccolta dati.

I dati sono abbastanza in linea e proporzionali rispetto alla popolazione residente e alla situazione del resto della provincia di Treviso, in particolare si evince che l'auto è sicuramente il mezzo di trasporto privilegiato dalla popolazione.

2.1.4. Parco edilizio pubblico

Gli edifici pubblici principali di proprietà del Comune e gestiti direttamente dall'Ente sono stati individuati ai fini del calcolo dei consumi e delle emissioni che vedremo quando illustreremo l'IBE nel quarto capitolo. Altri edifici di proprietà comunale ma non gestiti direttamente dal Comune sono assimilabili a quelli di tipo privato poiché i consumi energetici non pesano sulle casse comunali, tra questi appartengono per esempio gli immobili dati in locazione a terzi sia per attività commerciali che per residenza.

In questa sezione verrà data una visione generale della situazione del parco edilizio detenuto dalla pubblica amministrazione che verrà poi approfondito nel dettaglio per quanto riguarda i consumi nel paragrafo 5.1.1.

Gli edifici di proprietà comunale elencati sono ad uso pubblico e appartengono spesso a categorie assoggettabili ad uffici o destinate ad attività didattiche, sono distribuiti soprattutto presso il centro di Miane che è posto in una posizione centrale raggiungibile facilmente da tutto il territorio comunale.

Anche presso le frazioni di Combai, Campea e Premaor troviamo alcuni edifici in gestione alla Pubblica Amministrazione, mentre nelle aree montuose poste a nord troviamo alcune malghe e rifugi utilizzati in generale nel periodo estivo.

Tabella 11. Parco edilizio del Comune di Miane

Edificio	Indirizzo
Municipio	Via Matteotti, 1
Scuola Secondaria di Primo Grado	Via A. De Gasperi, 9
Scuola Primaria	Via Matteotti, 3
Palestra	Via Matteotti, sc
Appartamenti Premaor	Via San Rocco, 5
Appartamenti Combai	Piazza Squillace, 1
Palamiane	Via Matteotti, sc
Sede Comunale Festività di Campea	Via Puccini, 41
Magazzino comunale	Via Cal di Mezzo, 70
Stabile protezione civile	Via Cal di Mezzo, 33
Centro polifunzionale pro loco	Via Cal di Mezzo, 35
Rifugio alpino Posa Puner	Loc. Posa Puner, 1

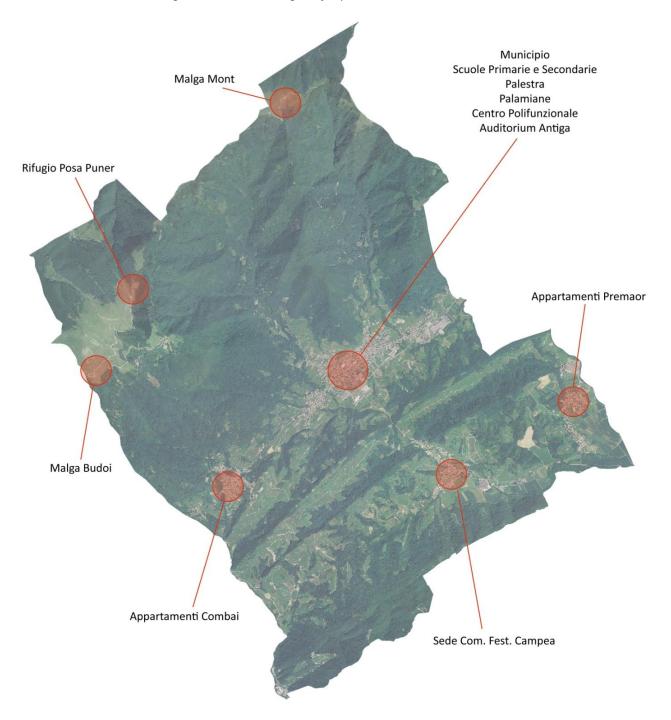
¹⁵ ACI - Veicoli circolanti Comuni della Provincia di Treviso, 2008





Edificio	Indirizzo
Malga Mont	Loc. Mont
Malga Budoi	Loc. Budoi
Auditorium Antiga	Via Don Luigi Sturzo, 1

Figura 8. Ubicazione degli edifici pubblici nel Comune di Miane



Nell'elenco non sono stati considerati alcuni edifici di uso secondario o non direttamente riconducibili ad un utilizzo pubblico, i cui consumi non sono riconducibili ad attività pubbliche o effettuate dalla pubblica amministrazione. In ogni caso si tratta di consumi energetici di minima entità, che verranno comunque conteggiati nel dato generale dei consumi in capo al settore privato.





Figura 9. Municipio di Miane (fonte: eventivenetando.it)



Figura 10. Scuola Secondaria di Miane



Figura 11. Scuola Primaria di Miane



E' evidente che il Comune di Miane ha in gestione molti edifici in rapporto alla sua dimensione territoriale, in particolare sul suo territorio troviamo alcuni edifici di dimensioni notevoli come il Palamiane o le Scuole Primarie, proprio queste ultime saranno oggetto in futuro di una riorganizzazione che ne ottimizzerà l'utilizzo.





2.2. Analisi degli strumenti di pianificazione esistenti

Data la complessità dei documenti presi in considerazione, in questa sezione ci soffermeremo sui punti che più di altri coinvolgono tematiche collegate al PAES legate ai temi dell'energia, dell'ambiente e della sostenibilità.

Le indicazioni che vengono tratte dai documenti saranno necessariamente recepite soprattutto quando andremo ad individuare le azioni e le politiche da intraprendere per l'attuazione del PAES.

2.2.1. La pianificazione sovra-comunale

Con deliberazione di Giunta Regionale n. 372 del 17/02/09 è stato adottato il nuovo **Piano Territoriale Regionale di Coordinamento PTRC** ai sensi della legge regionale 23 aprile 2004, n.11 (art. 25 e 4).

Il PTRC individua alcuni settori fondamentali che compongono il territorio e ne definisce contenuti e sviluppi da perseguire, queste tematiche vengono di seguito elencate accompagnate da una descrizione sintetica delle indicazioni riguardanti il territorio, ed in particolare l'area del Comune di Miane:

· Paesaggio;

Valorizzazione del legame tra paesaggio e territorio.

Città

Riqualificazione ed ampliamento dell'offerta delle città, rinnovamento della loro organizzazione ed attrazione di risorse.

• Uso del suolo;

Gestire il processo di urbanizzazione attraverso misure specifiche per proteggere gli spazi aperti, la buona terra e la matrice agricola del territorio, interventi di tutela per gli spazi montani e collinari, azioni volte alla salvaguardia dei varchi liberi da edificazione ed un'estesa opera di riordino territoriale e di insediamento sostenibile.

• Biodiversità:

Sostenere la tutela e l'accrescimento della diversità biologica, attraverso misure specifiche per potenziare il contributo delle attività agricole alla biodiversità, tutelare prati, pascoli e praterie esistenti ed individuare le aree urbano-rurali di cui valorizzare le caratteristiche di multifunzionalità.

Energia e altre risorse naturali;

Razionalizzare e migliorare l'uso delle risorse, anche per contrastare il cambiamento climatico, attraverso l'uso di risorse rinnovabili per la produzione di energia, il risparmio e la conservazione dell'acqua, la riduzione degli inquinamenti di suolo, aria e acqua ed il riordino dei principali corridoi energetici.

• Mobilità;

Governare il rapporto tra le infrastrutture e il sistema insediativo.

Sviluppo economico;

Aumentarne la portata e la competitività attraverso interventi che includano la valorizzazione dei parchi polifunzionali e commerciali di rango regionale e l'invenzione di nuovi nodi di servizio in grado di affiancare le imprese nelle loro attività produttive.

Crescita socio-culturale;

Nell'area di Treviso si individuano due specializzazioni di eccellenza, la prima legata a metodi lenti di fruizione del territorio attraverso l'acqua, la natura e il gusto, la seconda legata alla creazione di luoghi dei giovani e dell'armonia.

Il **Piano territoriale di Coordinamento Provinciale PTCP**, approvato dalla Regione Veneto nell'aprile 2010, indica come linee guida:

- La riorganizzazione delle aree produttive;
- La riorganizzazione della mobilità;
- Il riordino della residenza in cui ampio spazio viene dato alla bioedilizia;
- La tutela e la valorizzazione del patrimonio agro-forestale realizzazione della rete ecologica;
- Il riassetto idrogeologico del territorio;
- La tutela e la valorizzazione dei beni storico-culturali e paesaggistici.

In generale nel piano vengono individuate caratteristiche e debolezze di alcune aree del territorio, in particolare viene dato spazio al tema del rischio idrogeologico che è sempre più accentuato dai cambiamenti climatici e che colpisce gran parte del territorio provinciale compresa l'area di Miane.

Infine, grande importanza viene data all'introduzione di buone pratiche a livello locale e di comunità per uno sviluppo sostenibile del territorio nel rispetto delle particolarità naturali e delle identità culturali presenti.

Il Comune di Miane rientra anche nel territorio in cui è stato redatto il **Piano d'Area delle Prealpi Vittoriesi e Alta Marca** che comprende il territorio amministrativo di 19 Comuni (Cappella Maggiore, Cison di Valmarino, Colle Umberto, Conegliano, Cordignano, Follina, Fregona, Miane, Moriago della Battaglia, Pieve di Soligo, Refrontolo, Revine Lago, San Pietro di Feletto, Sarmede, Sernaglia della Battaglia, Tarzo, Valdobbiadene, Vidor, Vittorio Veneto).





Gli obiettivi generali che il Piano si pone sono:

- Tutela e salvaguardia del territorio aperto;
- Dare forma al già formato attraverso una politica di restauro urbano territoriale;
- Promuovere azioni di buona prassi.

2.2.2. Strumenti di pianificazione del Comune di Miane

Il Piano di Assetto del Territorio Intercomunale (PATI) "della Vallata" che raggruppa i Comuni di Cison di Valmarino (capofila), Follina, Miane, Revine Lago, Tarzo è stato approvato in Conferenza dei Servizi il 04/05/2012 e ratificato con DGP n. 359 del 03/09/2012.

Il PATI vede il suo inizio però ancor prima della nascita della l.r. 11/2004 con la sperimentazione legata al Piano Strutturale della Vallata in co-pianificazione con la Regione del Veneto.

Si riportano di seguito in sintesi gli obiettivi principali inseriti nel PATI¹⁶:

• Sviluppo del sistema turistico e ricettivo:

Il PATI, in tale prospettiva, dovrà supportare le trasformazioni delle strutture urbane favorendo la riconversione ed il restauro di complessi storici e di grandi contenitori dismessi, l'impianto di nuove attività e strutture turistiche, il recupero del patrimonio edilizio minore, ed una forte nazione di mitigazione dei fattori detrattivi. Obiettivo quest'ultimo che per essere conseguito utilizzerà ampiamente il nuovo apparato normativo della perequazione e del credito edilizio.

• Sviluppo di una residenzialità di qualità:

Il PATI asseconderà tale processo, agevolando normativamente il recupero dei centri minori, con grande attenzione per la tutela, ma favorendo nel contempo la riqualificazione dei servizi. Particolare attenzione sarà prestata alla problematica relativa alla collocazione delle funzioni residenziali per la popolazione extracomunitaria, la quale incide in maniera rilevante in molte situazioni.

• Razionalizzazione e riconversione dell'apparato produttivo e dei servizi:

Tutto il sistema può tendere a uno sviluppo e un ammodernamento a condizione che anche la Pubblica Amministrazione accompagni tale processo con sevizi adeguati ed innovativi.

• Tutela delle funzioni di sostenibilità indotte dal settore primario:

Il PATI dovrà favorire il mantenimento di tali funzioni, eventualmente collegandole a nuove finalità turistiche, assicurando un agevole recupero del patrimonio edilizio minore (in particolare di malghe e casere) e mettendo in campo il credito edilizio per le operazione di rinaturalizzazione o miglioramento ambientale.

• La tutela ed il potenziamento delle risorse ambientali:

Il tema centrale dello sviluppo sostenibile si realizza non solo individuando le opportunità di sviluppo che riducano gli impatti ambientali, ed in certi casi addirittura alleggeriscano "l'impronta" lasciata dal passato sviluppo, ma anche potenziando l'apparato ambientale, la sua biopotenzialità e biodiversità, le funzioni puntuali e quelle sistemiche.

Dal punto di vista ambientale il territorio comunale è interessato dalla presenza di alcuni siti appartenenti alla Rete Natura 2000 che vengono tutelati con normative e vincoli determinati:

- Zona di Protezione Speciale (ZPS) IT3240024 "Dorsale prealpina tra Valdobbiadene e Serravalle"
- Sito di Importanza Comunitaria (SIC) IT3240030 "Grave del Piave Fiume Soligo Fosso Negrisia"
- Sito di Importanza Comunitaria (SIC) IT3240003 "Monte Cesen".

I siti Natura 2000 vengono considerati come nuclei dai quali partire per definire una rete ecologica più complessa, inoltre le aree boschive presenti sul territorio vengono tutelate e vincolate.

Il Comune di Miane ha già provveduto anche alla redazione del **Piano degli Interventi PI** nel corso del 2014 che traduce in norme tecniche specifiche le indicazioni contenute nel PATI.

Il PI detta alcune normative che vengono in parte ereditate dal vecchi PRG e pone come obiettivo principale il recupero e la riqualificazione del territorio, sia dal punto di vista urbanistico che ambientale.

¹⁶ Comune di Miane - Piano di Assetto del Territorio Intercomunale - Relazione Tecnica Illustrativa, 2010





3. ATTIVITA' DI SENSIBILIZZAZIONE E COMUNICAZIONE



3.1. Obiettivi e strategie

La promozione delle attività del PAES e la sensibilizzazione della popolazione verso tematiche di sostenibilità ambientali, si è tradotta nell'individuazione di una strategia adatta al contesto del Comune di Miane.

Questa strategia si è concentrata su alcuni punti principali:



Sensibilizzazione della popolazione sui temi dell'energia e dell'ambiente



Formazione dei tecnici e delle Amministrazioni sui concetti principali del PAES



Coinvolgimento della popolazione nella stesura del PAES

Per il raggiungimento di questi obiettivi si è provveduto all'organizzazione di alcuni eventi e la preparazione di alcuni strumenti:



Incontri pubblici con la cittadinanza



Incontri tecnici e supporto agli uffici



Supporto agli uffici comunali per la raccolta delle fatturazioni e dei consumi energetici



Questionario alla popolazione per la raccolta dati



Articoli, Locandine e Volantini vari per la comunicazione

3.2. Strumenti di mobilitazione della società civile

Di seguito una sintesi delle attività e del materiale preparato per promuovere la partecipazione e la promozione del PAES tra la cittadinanza, i tecnici coinvolti e gli stakeholder.





L'ufficio lavori pubblici del Comune si è organizzato in modo efficiente, coinvolgendo anche i tecnici dell'ufficio ragioneria, per raccogliere tutti i dati necessari alla redazione dell'IBE Inventario Base Emissioni e i dati relativi alle azioni intraprese e future, interfacciandosi con scadenze mensili con i tecnici T-ZERO che hanno fornito un format per la raccolta e li hanno guidati durante tutta la fase. E' stata un'attività importante non solo per la buona riuscita della raccolta dati ma anche perché, durante quel periodo, si sono poste le basi per una proficua collaborazione tra il partner tecnico e i tecnici comunali anche per quanto ha riguardato la verifica delle informazioni mano a mano raccolte, con accrescimento della consapevolezza sull'origine e significato dei dati nell'ambito del PAES da parte degli uffici preposti alla loro gestione.

Altre occasioni di scambio e crescita tecnica si sono avute grazie all'attività di supporto svolta dalla Provincia e che si è esplicata sia sotto forma di incontri con il resto del gruppo dei Comuni impegnati nella redazione del Piano durante i quali c'è stato un scambio proficuo con gli altri tecnici che sotto forma di un continuo scambio di telefonate ed email tra Miane e i tecnici della Provincia che in particolare hanno coadiuvato nel reperimento in tempi utili dei dati provenienti dai fornitori di energia sul territorio (Enel).

Figura 12. Uno dei tavoli tecnici organizzati tra Provincia, Comuni e T-ZERO





Figura 13. Dati raccolti



























In particolare una delle esperienze più proficue per i Comuni è stata la partecipazione all'evento "Patto dei Sindaci: l'efficienza energetica per la Pubblica Amministrazione", organizzato dalla Provincia con il supporto di T-ZERO.

La Giornata di Studio è stata suddivisa in due parti, al mattino si sono affrontati in modo operativo le tematiche dell'Efficientamento per la Pubblica Amministrazione a partire dalle politiche energetiche proposte dalla Regione Veneto, alle strategie nazionali di incentivazione tramite il Conto Termico gestito dal GSE, fino a sperimentazioni concrete di Diagnosi e di riqualificazione energetica. Si è anche parlato di contratti di rendimento energetico (EPC), di mercato dell'energia, di rinegoziazione dei contratti di fornitura energetica e monitoraggio SMART di impianti FER. Nel pomeriggio invece i 10 Comuni coinvolti nel percorso di redazione del PAES si sono confrontati con tecnici di T-ZERO e la Provincia sullo stato di avanzamento della raccolta dati per la stesura dell'Inventario Base delle Emissioni (IBE), sull'individuazione delle Azioni da inserire nel PAES di ciascun Comune, sul servizio aggiuntivo: diagnosi energetica leggera per gli edifici comunali più energivori e sull'organizzazione degli incontri con la cittadinanza. Il Comune di Montebelluna ha arricchito l'incontro portando la propria esperienza di monitoraggio del PAES.

Figura 14. Locandina di Pubblicizzazione dell'incontro del 24 febbraio 2016



Figura 15. Incontro del 24 febbraio 2016 presso la sede della Provincia di Treviso









3.2.1. Materiale divulgativo ed eventi correlati al PAES

Il Comune ha aperto una pagina dedicata al PAES all'interno del proprio sito internet. Da lì è possibile scaricare la maggior parte dei documenti che sono stati mano a mano predisposti con lo scopo di avviare il processo di Piano e sensibilizzare e coinvolgere la popolazione.

Figura 16. Schermata della sezione dedicata al PAES all'interno del sito internet del Comune







Tra il materiale divulgativo preparato per la promozione e la diffusione delle tematiche legate al PAES tra la popolazione troviamo locandine, volantini, articoli di giornale, post pubblicati sul sito internet del Comune. Questo materiale viene distribuito lungo tutte le fasi di lavoro del PAES e contribuisce a informare la popolazione sull'avanzamento dei lavori. Si è provveduto a creare un format di locandine riconoscibile che potesse richiamare l'attenzione dei cittadini e mantenere un filo comunicativo nell'arco temporale della redazione del PAES.

energia Ambiente: i comuni della Marca insier TREVISOTODAY ridurre l'effetto serra gno per l'energia sostenibile Un impegno per l'energia sostenibili PUNTI DI RACCOLTA: PRESSO LA SEDE DEL UNICIPIO VENERDÌ 15 APRILE 2016 ORE 20.30 PRESSO AUDITORIUN "G.J. ANTIGA DI MIANE – VIA DON LUIGI STURZO 1
TUTTA I A CITTADINANZA E' INVITATA I Comuni di Miane si pregia di invitare la Comuni di Miane si pregla di Invitare la cittadinanza all'incontro pubblico per la cittadinanza all'incontro pubblico per la companyamento del attributa della companyamento del attributa della companyamento della cittadi presentazione dei risultati della raccolta presemazione dei nodicati delle emissioni dati dell'inventario base delle emissioni met a dai annochemoni (IBE) e dei questionari

Figura 17. Vari articoli apparsi su diverse riviste e alcuni volantini e locandine distribuite sul territorio

Infine, grazie alla collaborazione ed al supporto dell'Amministrazione si è tenuto un incontro, aperto a tutti i cittadini, per la presentazione dei risultati dell'IBE. In quell'occasione è stata presentata anche una prima bozza di azioni di cui l'Amministrazione ed i tecnici avevano discusso. La partecipazione all'incontro, tenuto presso l'Auditorium G.J. Antiga del Comune di Miane, non è stata elevata, indice che sul tema della partecipazione e del coinvolgimento dei cittadini alle attività del PAES c'è ampio margine di miglioramento.





Figura 18. Foto incontro con la cittadinanza





3.2.2. Questionario distribuito alla popolazione

In fase di raccolta dati è stato predisposto e distribuito tra la popolazione un questionario per la raccolta di informazioni sia di tipo tecnico-conoscitivo, utili all'individuazione di eventuali criticità o debolezze a livello territoriale, sia per la raccolta di osservazioni e di richieste utili ad indirizzare scelte, azioni ed interventi verso le necessità ed i bisogni maggiormente sentiti dai cittadini.

Il questionario è stato distribuito direttamente dal Comune e pubblicato sulla pagina internet del Comune nella sezione predisposta per il PAES per la compilazione on line e pubblicizzato con apposite locandine e articoli in modo da garantire la massima partecipazione da parte della popolazione, è stato poi raccolto in appositi spazi messi a disposizione dei cittadini presso la sede del Municipio.





Figura 19. Questionario online

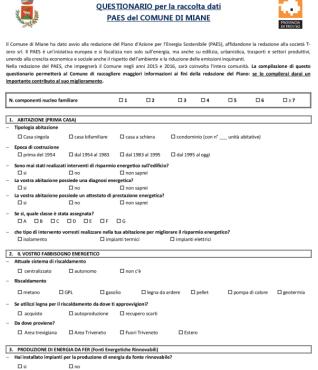








Figura 21. Questionario distribuito alla popolazione





Inviando la versione scannerizzata via e-mail all'indirizzo: urbanistica@comunedimiane.tv.it Compilando direttamente la versione digitale, accessibile on line dal sito web del Comuni





☐ Impianto geotermico









Il questionario è stato incentrato su diversi settori di analisi:

☐ Pompe di calore



Tipologia dell'abitazione

☐ Solare termico



Fabbisogno Energetico



Produzione di Energia FER



Mobilità



Partecipazione Attiva

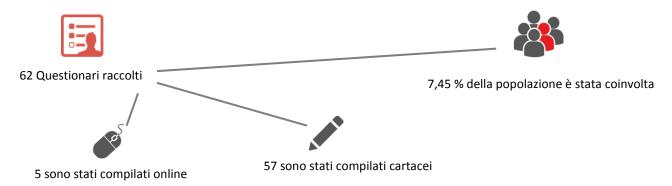
La risposta dei cittadini non è stata soddisfacente, ad ulteriore riprova del fatto che l'Amministrazione dovrà in futuro potenziare le occasioni di dialogo con i proprio cittadini sui temi del risparmio energetico e della riduzione delle emissioni di CO₂.





Risultati della raccolta questionari

Dati Generali



Dati tecnici emersi dai Questionari



La maggior parte degli intervistati risiede in abitazione costruite tra il 1954/1983 è tra il 1995/2015.



Il 31% ha eseguito interventi di efficientamento, inoltre il 53% vorrebbe intervenire per migliorare l'isolamento della propria abitazione.



Solo in 22 casi è stata ottenuta una certificazione energetico o un attestato di prestazione energetica APE.



Per il riscaldamento, oltre all'utilizzo di metano, si utilizza soprattutto legna da ardere, che viene in parte autoprodotta e in parte minoritaria acquistata. La legna acquistata proviene soprattutto dall'area trevigiana.



Il 23% degli intervistati ha realizzato impianti di produzione di FER, soprattutto di tipo fotovoltaico e solare termico.



Il mezzo di trasporto utilizzato maggiormente rimane l'automobile, ogni persona percorre circa 24,5 Km al giorno.



I cittadini hanno chiedono di intervenire soprattutto partendo dall'educazione al risparmio energetico, oltre alla produzione di energia pulita e all'avvio di percorsi di efficientamento sugli edifici e sull'illuminazione pubblica.

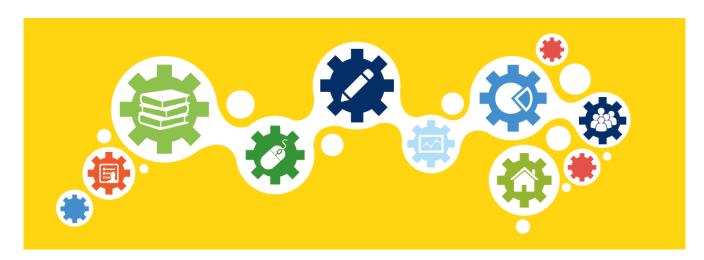


Il 73% dei cittadini è favorevole all'istituzione di uno sportello energia, che operi attraverso il web e riceva su appuntamento attraverso un ufficio preposto.





4. METODOLOGIA DI RACCOLTA ED ELABORAZIONE DATI



4.1. L'inventario Base delle Emissioni IBE e l'anno di riferimento

Innanzitutto è importante specificare il concetto di **Inventario Base delle Emissioni (IBE).** Si tratta di una fotografia dei consumi e quindi delle emissioni di CO₂ prodotte nel territorio comunale nell'arco di un anno specifico scelto appunto come base, questo dato di partenza sarà la nostra base dalla quale procedere alla determinazione della riduzione di emissioni necessaria al raggiungimento dell'obiettivo al 2020.

L'anno di riferimento scelto dall'Amministrazione Comunale su indicazione dell'ente coordinatore – la Provincia di Treviso - è il **2007**, le motivazioni sono sia la disponibilità delle informazioni, sia l'adeguamento rispetto ad altri Comuni supportati dalla Provincia di Treviso che hanno già redatto il PAES e che possono essere di grande utilità per possibili confronti.

Ai fini del raggiungimento dell'obiettivo di riduzione delle emissioni del 20%, si confronteranno quindi i consumi rilevati all'anno 2007 con quelli che si prevede saranno al 2020, dopo l'attuazione delle azioni previste nel presente Piano.

I settori per i quali avviare le raccolte ed elaborazioni dei dati che l'Unione Europea indica come obbligatori ai fini del PAES sono:

- Edifici, attrezzature/impianti comunali;
- Illuminazione pubblica comunale;
- · Parco veicoli comunale;
- Trasporto pubblico all'interno del territorio di riferimento;
- Trasporti privati e commerciali;
- Edifici residenziali;
- Edifici, attrezzature/impianti terziari (non comunali).

Altri settori come l'industria, l'agricoltura ed il trattamento dei rifiuti sono considerati facoltativi, nel caso del Comune di Miane si è scelto di non comprenderli nel documento data l'impossibilità – per il momento - di attivare azioni specifiche su di questi settori.

Infine, si è scelto di procedere all'individuazione di un **anno intermedio (2012)**, per il quale verranno raccolte le stesse informazioni raccolte per l'anno base 2007, questa operazione potrà permettere un utile confronto tra queste annualità in modo da individuare trend e scenari in corso attinenti alla situazione energetica del comune.

4.2. Acquisizione, tipologia e suddivisione dei dati

L'analisi fatta per la redazione dell'IBE ha inizialmente previsto una fase fondamentale di raccolta dei dati utili che poi sono stati utilizzati anche nelle fasi successive del PAES.

I dati sono ricavati da diverse fonti ufficiali tramite acquisizione diretta o stime e si riferiscono sempre alla scala comunale, nel paragrafo successivo vedremo come sono stati elaborati e disaggregati a livello comunale i dati non riferiti al solo Miane.

L'acquisizione dei dati contestuali è avvenuta direttamente da banche dati nazionali e regionali quali ISTAT o Regione Veneto disponibili in appositi portali internet consultabili e scaricabili liberamente, anche i dati utili alla definizione delle componenti climatiche e ambientali sono state reperite direttamente da ARPAV che mette a disposizione i rilievi metereologici delle proprie centraline.





Per quanto riguarda i dati riferiti agli aspetti urbanistici e territoriali, utili a definire gli scenari presenti e previsionali dello sviluppo urbano comunale, ci si è riferiti agli strumenti di pianificazione disponibili soprattutto a livello comunale quali il PAT e la relativa documentazione.

La definizione della produzione di energia rinnovabile sul territorio è stata invece tratta dal portale ALTASOLE realizzato dal GSE che delinea il numero e la potenza degli impianti fotovoltaici presenti per anno sul territorio comunale.

Se per i dati decritti in precedenza è stato fondamentale l'accesso a banche dati online, diverse sono state le modalità di reperimento dei dati specifici sui consumi in ambito pubblico e privato.

I dati riferiti ai consumi degli edifici pubblici e della rete di illuminazione riconducibili direttamente all'Amministrazione Pubblica sono stati definiti sia per il 2007 che per il 2012 da fatture o bollette cartacee recuperate direttamente dagli archivi comunali, mentre i dati sui consumi dei veicoli sono stati stimati partendo dai dati disponibili, vedremo in dettaglio nel prossimo paragrafo i metodi di stima e le difficoltà riscontrate.

I dati generali dei consumi riferiti ai settori privati a scala comunale sono stati elaborati partendo dalle informazioni disponibili quali vendite carburanti, numero veicoli circolanti, bilancio energetico regionale, aziende di trasporto pubblico, mentre dati più specifici provengono dagli enti gestori di energia elettrica e gas naturale che sono stati contattati per l'ottenimento di valori specifici differenziati per settori.

Tabella 12. Tipologia e fonte dei dati

Categoria	Tipologia	Fonte	
	Andamento demografico		
	Numero abitazioni occupate	- ISTAT Pagiana Vanata	
Dati contestuali	Tipologia delle abitazioni presenti	- ISTAT - Regione Veneto	
Dati contestuan	Dati Occupazionali		
	Dati climatici	ARPAV	
	Previsioni urbanistiche	PAT	
Produzione di energia FER	Impianti fotovoltaici installati	GSE - ATLASOLE	
	Dietvikuskovi lapali di avanzia	Distributore energia elettrica ENEL	
Consumi in ambito privato	Distributori locali di energia	Distributore gas naturale ASCOPIAVE	
(settori residenziale, trasporti privati e	Consumi altri vettori energetici	Disaggregazione Bilancio Energetico Regionale	
commerciali e terziario)	Canadani Turana aki maisaki a aramana akidi	ACI - Numero veicoli circolanti, prov. TV	
	Consumi Trasporti privati e commerciali	MISE - Vendite carburanti	
	Consumi Edifici Pubblici	Fatturazioni della Pubblica Amministrazione	
Consumi in ambito pubblico	Consumi rete di Illuminazione Pubblica	Fatturazioni della Pubblica Amministrazione	
	Consumi del parco auto comunale	Rilevati dalla Pubblica Amministrazione	
	Consumi del Trasporto Pubblico	MOM - Azienda trasporti pubblici prov. TV	

4.3. Metodologia di elaborazione

I dati raccolti sono stati interpretati con sistemi di elaborazione diversi in base alla tipologia e al dettaglio del dato.

Per quanto riguarda i dati sui consumi in ambito pubblico riferiti agli **edifici pubblici** o alla **rete di illuminazione pubblica** è stato necessario in alcuni rari casi stimare alcune mensilità o utilizzare dati parziali riferiti al 2008 poiché le fatturazioni rilevate erano parziali.

E' stato molto complicato ricostruire l'evoluzione del parco edilizio comunale e della rete di illuminazione a causa di diversi cambi d'uso, trasferimenti di funzione, cambio dei fornitori, ampliamenti o modifiche, i dati così ottenuti sono consultabili nel paragrafo 5.1.

Rispetto al **parco veicolare comunale**, a causa dell'impossibilità di avere dati precisi sui consumi di carburante all'anno 2007 e 2012, si è proceduto a stimare il dato dei consumi utilizzando i chilometri percorsi dai veicoli e la rispettiva spesa sostenuta dall'Amministrazione per l'acquisto del carburante, il dato è stato quindi ottenuto elaborando le due informazioni rispetto al costo medio del carburante all'anno 2007 e 2012.

Per quanto riguarda i settori privati quali edifici residenziali, terziario e trasporti privati si è proceduto con approcci diversi sia di tipo "top down" sia "bottom-up" che vediamo ora nel dettaglio.





Innanzitutto per quanto riguarda le emissioni dovute al **trasporto privato e commerciale** si sono reperiti i dati ACI rispetto al numero di veicoli circolanti in provincia di Treviso e nel comune di Miane e i dati del Ministero dello Sviluppo Economico sulle vendite di carburanti nella provincia di Treviso negli anni 2007 e 2012.

L'elaborazione dei due dati ha portato ad avere risultati abbastanza reali – anche se pur sempre stimati - sugli effettivi consumi di benzina, diesel e GPL avuti nel comune negli anni analizzati, il dato è stato poi convertito in MWh e quindi in emissioni attraverso lo strumento IPSI che vedremo successivamente alla fine di questo paragrafo.

Diverso è stato l'approccio per il settore **residenziale** e **terziario**, i questo caso si sono inizialmente recuperati i consumi rispetto a tutti i vettori energetici a livello regionale contenuti nel Bilancio Energetico del Veneto risalente all'anno 2007¹⁷. I dati ottenuti ed espressi in tep (tonnellate equivalenti di petrolio), sono stati convertiti in MWh attraverso il fattore di conversione comune 11,63, il dato ottenuto è stato disaggregato a livello comunale attraverso alcuni indicatori specifici descritti in Tabella 13.

Tabella 13. Indicatori considerati per la disaggregazione dei consumi energetici e delle emissioni dei dati a scala sovracomunale

Settori	Indicatore utilizzato
Residenziale	Numero abitazioni occupate
Terziario	Numero occupati
Trasporti Privati	Numero veicoli circolanti

I dati ottenuti dal processo di disaggregazione sono stati integrati successivamente con i dati reali ottenuti dai fornitori nel caso del settore residenziale e terziario e dalle vendite rispetto al settore dei trasporti privati, i dati ottenuti dalla disaggregazione hanno interessato quindi diversi vettori energetici per diversi vettori analizzati, in Tabella 14 ne diamo una rapida sintesi.

Tabella 14. Vettori energetici per settore ottenuti con processo di disaggregazione del bilancio regionale¹⁸.

Vettore energetico	Trasporto su strada	Residenziale	Terziario
Carbone da legna		Х	
GPL		X	X
Benzina			
Gasolio		Х	X
Olio combustibile			X
Gas naturale	Х		
Biomasse		Х	Х
Energia elettrica			

Da sottolineare rispetto alla Tabella 14 che comunque i vettori "minori" quali carbone, olio combustibile e biomassa sono di minima entità rispetto al dato totale che vedremo nel prossimo capitolo, mentre il dato sul gasolio da riscaldamento e il GPL è stato confrontato con il dato reperito sulla vendita di carburanti del MISE, si è preferito comunque utilizzare il dato del bilancio energetico poiché le vendite rilevate dal MISE non sempre si riferiscono a consumi effettuati sul territorio di Miane.

I dati in generale sono stati poi paragonati ad altre realtà simili e rispetto al contesto territoriale di Miane, per poter avere una maggiore certezza e un valore comunque stimato ma il più verosimile possibile.

Una volta ottenuti i dati sui consumi energetici corrispondenti ai vari settori e ai vari vettori energetici rilevati, si è proceduto ad inserire i dati rilevati nello strumento **IPSI**.

IPSI (Inventario delle emissioni serra per il Patto dei Sindaci), sviluppato da Arpa Emilia-Romagna e Regione Emilia-Romagna, è uno strumento di facile utilizzo, realizzato per rispondere alle esigenze dei comuni che vogliono costruire un inventario delle emissioni (IBE) per il proprio Piano d'Azione per l'Energia Sostenibile (PAES). IPSI rappresenta

¹⁸ S.I.E.R. - Sistema Informativo Energetico Regionale (ver. 3.0), a cura di ENEA - Bilancio energetico del Veneto 2007



.

¹⁷ A cura di S.I.E.R. - Sistema Informativo Energetico Regionale (ver. 3.0), http://www.efficienzaenergetica.enea.it/



l'evoluzione e l'aggiornamento di due precedenti metodologie (progetto LAKS di LIFE+ e Piani Clima Locali in Emilia-Romagna) ed è sviluppato come un foglio elettronico che assiste in modo efficiente e rapido gli Enti Locali nella preparazione e realizzazione dell'IBE per il Patto dei Sindaci. Le principali caratteristiche di IPSI sono¹⁹:

- La sua progettazione è stata condivisa con numerosi enti locali, per rispondere alle loro esigenze specifiche di semplicità d'uso e gestione dei risultati;
- E' diviso in schede che richiamano i settori del PAES (Edifici, attrezzature/impianti comunali, Edifici, attrezzature/impianti terziari, Edifici residenziali, Illuminazione pubblica comunale, Industrie, Parco auto comunale e Trasporti pubblici, Trasporti privati e commerciali, Rifiuti) e che guidano l'utente nella realizzazione dell'IBE; può ricevere in input dati di consumo energetico riferiti ai principali combustibili e all'energia elettrica, in diversi formati (dati puntuali, dati disaggregati da dati regionali/provinciali, dati raccolti da bollette energetiche) e in differenti unità di misura: IPSI infatti trasforma automaticamente i dati inseriti in MWh, che è l'unità di riferimento scelta per il Patto dei Sindaci;
- Converte automaticamente i dati in ingresso (consumi energetici e rifiuti) in emissioni serra (CO₂ equivalente) utilizzando opportuni fattori di emissione, coerenti con quelli utilizzati a livello nazionale e regionale;
- Compila automaticamente il modulo IBE del Patto dei Sindaci (richiesto dal Joint Research Centre per la presentazione del PAES).

4.4. Fattori di Emissioni

Per fattori di emissioni si intende il valore attraverso il quale è possibile ottenere per ogni vettore energetico le emissioni corrispettive di CO₂.

I fattori di emissioni che abbiamo scelto sono denominati (IPCC) e sono quelli utilizzati dallo strumento IPSI descritto alla fine del paragrafo precedente che si basa sulle quantità di carbonio contenute in ciascun vettore energetico, si considerano invece pari a zero le emissioni di CO₂ derivanti dall'uso di energia rinnovabile.

Tabella 15. Vettori e relativi fattori di emissione utilizzati (Fonte: IPCC/IPSI)

Vettore energetico	FE (tCO₂/MWh) 2007	FE (tCO₂/MWh) 2012
Energia elettrica	0,459	0,393
Gas naturale	0,200	0,200
GPL	0,234	0,234
Olio combustibile	0,272	0,272
Gasolio	0,263	0,263
Benzina	0,256	0,256
Carbone	0,336	0,330
Biomasse	0,018	0,018

Da sottolineare che il fattore di emissione per l'energia elettrica ha un valore che varia annualmente a causa della domanda di energia, dalla disponibilità di energia rinnovabile, dal mercato dell'energia, ecc.

Sulla base delle informazioni presentate nelle sezioni precedenti, il fattore di emissione locale per l'elettricità (FEE) può quindi essere calcolato utilizzando la seguente equazione:

Ove:

FEE = fattore di emissione locale per l'elettricità [t/MWhe]

CTE = Consumo totale di elettricità nel territorio dell'autorità locale (come da Tabella A del modulo PAES) [MWhe]

PLE = Produzione locale di elettricità (come da Tabella C del modulo) [MWhe]

AEV = Acquisti di elettricità verde da parte dell'autorità locale (come da Tabella A) [MWhe]

FENEE = Fattore di emissione nazionale o europeo per l'elettricità [t/MWhe]

CO2PLE = emissioni di CO2 dovute alla produzione locale di elettricità (come da Tabella C del modulo) [t]

CO2AEV = emissioni di CO2 dovute alla produzione di elettricità verde certificata acquistata dall'autorità locale [t]

¹⁹ IPSI: nuovo strumento per l'inventario del Patto dei Sindaci - http://www.arpa.emr.it/



32



Se l'autorità locale è un esportatore netto di elettricità (non è il caso del Comune di Miane), la formula per il calcolo è:

Tali principi e norme consentono di premiare l'aumento della produzione locale di energia rinnovabile o i miglioramenti di efficienza nella generazione locale di energia, mantenendo l'obiettivo principale sull'energia finale (lato della domanda).





5. INVENTARIO BASE DELLE EMISSIONI (IBE)



Si procede in questo capitolo con la presentazione dei dati rilevati dalla raccolta dati, ed elaborati tramite IPSI come descritto nel capitolo precedente.

Rispetto ai settori facoltativi di Industria e agricoltura, si è scelto, in condivisione con l'Amministrazione, di non considerarli, in quanto al momento è risultata scarsa la presenza di attività industriali, agricole e artigianali, inoltre non è prevista la programmazione di azioni che intervengano in questi settori.

Come detto nel capitolo precedente, oltre che per l'anno base 2007, sono stati raccolti i consumi anche rispetto all'anno 2012 preso in esame come anno intermedio utile ad ottenere un trend reale della situazione energetica del Comune negli ultimi anni, i dati rispetto a questo anno intermedio saranno illustrati nel paragrafo 5.5.

5.1. Consumi nel Settore Pubblico al 2007

Procediamo nei prossimi paragrafi a presentare i risultati delle elaborazioni fatte sui dati raccolti che verranno illustrati prima a livello settoriale, distinguendo soprattutto tra settori privati e pubblici, successivamente verrà indicato il dato generale, che comprenderà tutti i settori coinvolti.

In questo paragrafo sono indicati i dati su consumi ed emissioni dei tre settori di tipo "pubblico" e suddivisi prima per combustibile utilizzato e poi per i tre settori (edifici pubblici, illuminazione pubblica e parco auto comunale).

Tabella 16. Suddivisione dei Consumi e delle Emissioni per vettore energetico (settori della Pubblica Amministrazione)

Vettore	Consumi (MWh)	Emissioni (tCO₂)	Percentuale
Energia elettrica	465,22	213,53	55,8%
Gas naturale	738,25	147,86	38,6%
Gasolio	29,32	7,72	2,0%
Benzina	52,90	13,55	3,5%
Totale	1.285,68	382,66	100%





Figura 22. Suddivisione percentuali delle Emissioni per vettore energetico (settori della Pubblica Amministrazione)

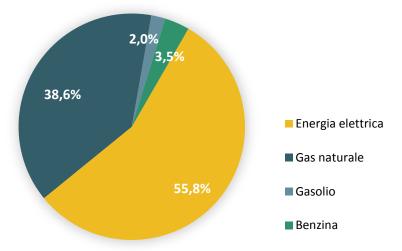
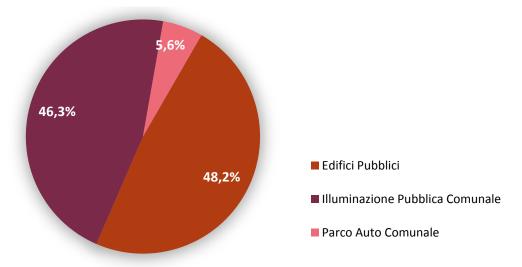


Tabella 17. Suddivisione dei Consumi e delle Emissioni per settori (settori della Pubblica Amministrazione)

Settori	Consumi (MWh)	Emissioni (tCO ₂)	Percentuale	
Edifici Pubblici	817,74	184,34	48,2%	
Illuminazione Pubblica Comunale	385,73	177,05	46,3%	
Parco Auto Comunale	82,21	21,27	5,6%	
Totale	1.285,68	382,66	100%	

Figura 23. Suddivisione percentuale delle Emissioni per settori (settori della Pubblica Amministrazione)



I dati rivelano una modesta entità delle emissioni per quanto riguarda il parco auto comunale che appare tipica rispetto alla maggior parte dei Comuni che hanno redatto il PAES in contesti similari.

Le restanti emissioni si distribuiscono tra edifici pubblici, che detengono il primato dei consumi tra i settori pubblici (48,5%), ed illuminazione pubblica (46%).

Procederemo nei prossimi paragrafi ad approfondire nel dettaglio i consumi e le emissioni dei tre settori pubblici.

5.1.1. Edifici pubblici e relativi impianti

Sono stati individuati attraverso la raccolta di bollette cartacee e da portali internet, i consumi degli edifici le cui spese energetiche sono state direttamente o indirettamente a carico del Comune nell'anno 2007, successivamente nel paragrafo 5.5, vedremo anche i consumi raccolti nell'anno 2012 che sarà preso in esame come anno intermedio di confronto.





In Tabella 18 sono elencati gli edifici che sono stati comunicati dall'Amministrazione Pubblica e i cui consumi erano al 2007 a carico dell'Amministrazione Pubblica.

Tabella 18. Lista degli edifici pubblici inseriti nell'IBE e relativi consumi

Edificio	Indirizzo		Consumi Elettrici	Consum	Consumi Termici	
Edificio	1114111220		(MWh)	Combustibile	Consumi (MWh)	
Municipio	Via Matteotti 1		17,569	Metano	62,626	
Scuola Secondaria	Via A. De Gasperi 9		6,125	Metano	206,903	
Scuola Primaria	Via Matteotti 3		17,653	Metano	117,339	
Palestra	Via Matteotti sc		6,970	Metano	108,220	
Appartamenti Premaor	Via San Rocco 5		1,327	Metano	14,359	
Appartamenti Combai	Piazza Squillace 1		-	Metano	26,22	
Palamiane	Via Matteotti sc		4,986	Metano	189,86	
Sede com. Fest. Campea	Via Puccini 41		3,126	Metano	12,73	
Magazzino comunale	Via Cal di Mezzo 70		-	-	-	
Stabile prot. Civile	Via Cal di Mezzo 33		-	Metano	-	
Centro polifunzionale pro loco	Via Cal di Mezzo 35		5,869	Metano	-	
Rifugio alpino Posa Puner	Loc. Posa Puner 1		-	Legna	-	
Malga Mont	Loc. Mont		-	-	-	
Malga Budoi	Loc. Budoi		15,865	-	-	
Auditorium Antiga	Via Don Luigi Sturzo 1		-	Metano	-	
		Totale	79,49		738,25	

Innanzitutto notiamo una grande incidenza di questo settore all'interno dei comuni riconducibili alla Pubblica Amministrazione, ciò è dovuto a consumi elevati che sono stati negli anni successivi in minima parte ridimensionati nel periodo fino al 2012 grazie ad alcuni interventi che vedremo inseriti e approfonditi più avanti anche in alcune schede di azione specifiche.

I consumi totali sono stati quindi elaborati ottenendo le emissioni di CO₂ totali, illustrate di seguito suddividendole per vettore energetico utilizzato. Si evince dai dati che il combustibile energetico maggiormente utilizzato è il gas, a distanza troviamo l'utilizzo di energia elettrica, assenti altri tipi di combustibili.

Figura 24. Suddivisione percentuale delle Emissioni per vettore energetico (Edifici Pubblici e relativi impianti)

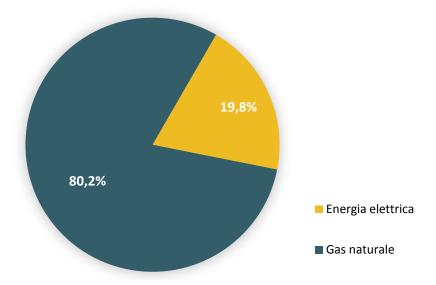






Tabella 19. Suddivisione dei Consumi e delle Emissioni per vettore energetico (Edifici Pubblici e relativi impianti)

Vettore	Consumi (MWh)	Emissioni (tCO₂)	Percentuale
Energia elettrica	79,49	36,49	19,8%
Gas naturale	738,25	147,86	80,2%
Totale	817,74	184,34	100%

5.1.2. Illuminazione pubblica

All'anno 2007 il settore aveva un impatto abbastanza alto rispetto all'area pubblica anche se di poco inferiore rispetto ai consumi del parco edilizio, la situazione generale dell'impianto non appare comunque in cattivo stato ma si evidenziando alcune necessità di intervento per le quali si rimanda alla scheda d'Azione IP_01 per indicare con maggior dettaglio gli interventi ed i progetti di efficientamento che l'Amministrazione ha già avviato o ha in programma

Il Comune è provvisto di un Piano di Illuminazione per il Contenimento dell'Inquinamento Luminoso (PICIL) redatto nell'Agosto del 2014 che classifica il parco lampade del Comune individuandone criticità e possibili margini di miglioramento.

L'Amministrazione ad oggi sta' valutando in quale modo procedere all'efficientamento generale della rete di illuminazione pubblica, maggiori dettagli verranno comunque inseriti nelle schede d'azione IP_02 ed IP_03.

Tabella 20. Lampade dell'impianto di illuminazione pubblica

Tipologia corpo illuminante	Potenza nominale (W)	Numero di Lampade 2007	Numero di Lampade 2012
Alogeno	400	1	1
Fluorescenti compatte	24	16	6
Vapori di mercurio	125	69	49
Sodio alta pressione	70	624	654
Ioduri metallici	160	3	3
Led	30	0	3
	Totale	713	716

Tabella 21. Consumi ed emissioni

Consumi Elettrici (MWh) 2007	Emissioni (tCO₂)
386	177,05

5.1.3. Parco auto comunale

Questo è il settore con il minore impatto in termini di emissioni di CO₂ rispetto a tutti i settori analizzati, sia pubblici che privati, ciò risulta in linea con altre realtà simili ed è dovuto in particolare al basso numero di mezzi, a spostamenti abbastanza brevi e alla presenza di vetture acquistate in anni recenti più efficienti.

Di seguito in Tabella 22 la lista con i mezzi in uso alla pubblica amministrazione all'anno 2007.

Tabella 22. Parco auto Comunale, dati al 2007 (anno IBE)

Utilizzo del Mezzo di Trasporto	Targa	Modello - Cilindrata	Anno Immatricolazione	Carburante	Consumi (litri)
Auto Amministrazione	AH759ZA	Fiat panda 4x4	1996	benzina	1.032,04
Auto Polizia urbana	BM444MM	Fiat punto	2000	benzina	917,37
Auto Amministrazione	CB042WG	Fiat punto	2002	benzina	993,82





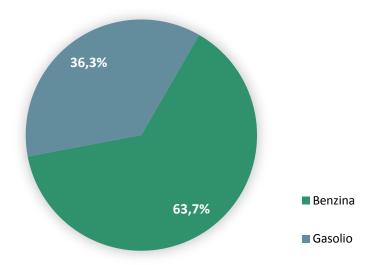
Utilizzo del Mezzo di Trasporto	Targa	Modello - Cilindrata	Anno Immatricolazione	Carburante	Consumi (litri)
Pik Up operaio	TV936025	Mitsubishi 2500 cc	1992	gasolio	1.405,59
Ape car	BH24802	Piaggio	2001	benzina	1.246,10
Ape poker	BT17038	Piaggio	2002	benzina	1.314,90
Trattore	BA559M	Fiat New Hollad 40HP	2006	gasolio	630,39
Mini escavatore		Neuson	2005	gasolio	638,91

Il consumo di benzina è di molto superiore a quello di gasolio.

Tabella 23. Suddivisione dei Consumi e delle Emissioni (parco auto comunale)

	Vettore	Consumi (MWh)	Emissioni (tCO₂)	Percentuale
Benzina		52,90	13,55	63,7%
Gasolio		29,32	7,72	36,3%
	Totale	82,21	21,27	100%

Figura 25. Suddivisione percentuale delle Emissioni (parco auto comunale)



5.2. Consumi nel Settore Privato al 2007

Per quanto riguarda i settori di tipo privato procederemo innanzitutto ad illustrare in questo paragrafo il dato generale, suddiviso prima per vettore energetico utilizzato e poi suddiviso per i diversi settori con le relative emissioni di CO₂. Anche in questo caso oltre ai consumi relativi all'anno IBE 2007, sono stati raccolti sempre attraverso le analisi e le operazioni descritte nel capitolo 4, i consumi relativi all'anno intermedio 2012 che verranno illustrati nel paragrafo 5.5.

Tabella 24. Suddivisione dei Consumi e delle Emissioni per vettore energetico (settori privati)

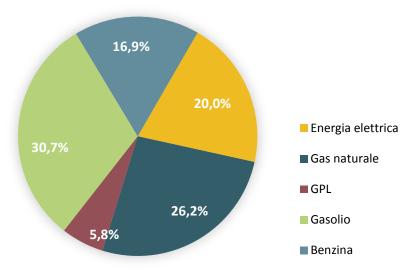
Vettore	Consumi (MWh)	Emissioni (tCO₂)	Percentuale
Energia elettrica	4.656,40	2.137,29	20,0%
Gas naturale	13.956,45	2.795,17	26,2%
GPL	2.635,20	616,00	5,8%
Gasolio	12.436,87	3.275,26	30,7%
Benzina	7.032,69	1.801,23	16,9%
Biomassa	819,28	14,66	-





Vettore	Consumi (MWh)	Emissioni (tCO₂)	Percentuale
Olio combustibile	78,60	21,38	-
Carbone	18,29	6,14	-
To	tale 41.633,78	10.667,12	100%

Figura 26. Suddivisione percentuale delle Emissioni per vettore energetico (settori privati)

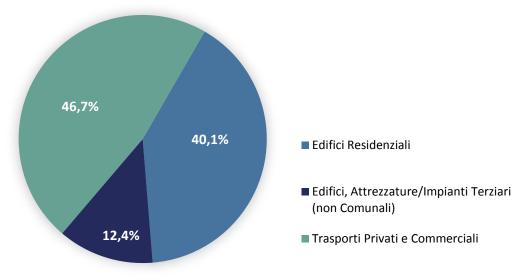


In Figura 26 sono stati esclusi i vettori energetici Carbone, Biomassa e Olio Combustibile, in quanto hanno percentuali minime non significative.

Tabella 25. Suddivisione dei Consumi e delle Emissioni per settori (settori privati)

Settori	Consumi (MWh)	Emissioni (tCO₂)	Percentuale
Edifici Residenziali	17.110,95	4.275,82	40,1%
Edifici, Attrezzature/Impianti Terziari (non Comunali)	4.759,13	1.326,22	12,4%
Trasporti Privati e Commerciali	19.463,10	4.985,92	46,7%
Trasporto Pubblico	300,59	79,16	0,7%
Totale	41.633,78	10.667,12	100%

Figura 27. Suddivisione percentuale delle Emissioni per settori (settori privati)







Come mostrato in Tabella 25 e in Figura 27, i settori di tipo privato che maggiormente sono responsabili delle emissioni di CO₂ sul territorio nel territorio del Comune di Miane sono in particolare i trasporti privati e commerciali e gli edifici residenziali.

Questi settori rappresentano una fetta molto considerevole della totalità delle emissioni calcolate ed è quindi su di essi che sarà soprattutto necessario intervenire per raggiungere l'obiettivo di riduzione che ci si è prefissati.

5.2.1. Edifici residenziali

Il dato precedente che vede un grosso impatto degli edifici residenziali sulla quantità di emissioni rilasciate e che ci risulto in ogni caso in linea con altre realtà simili, rende determinante l'intervenire su di questo settore per ottenere una sostanziale riduzione di CO₂ delle emissioni entro il 2020, incentivando attraverso politiche quali – tra le altre – la continua attività di sensibilizzazione dei cittadini, ad avviare ristrutturazioni e intervenire per efficientare energeticamente le proprie abitazioni.

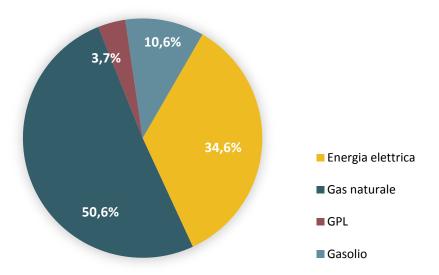
Tabella 26. Suddivisione dei Consumi e delle Emissioni per vettore energetico (Edifici Residenziali)

Vettore	Consumi (MWh)	Emissioni (tCO ₂)	Percentuale
Energia elettrica	3.287,45	1.508,94	34,60%
Gas naturale	10.350,91	2.073,05	50,60%
GPL	753,22	176,08	3,70%
Gasolio	1.887,39	497,05	10,60%
Biomasse	813,70	14,56	-
Carbone	18,29	6,14	-
Tot	ale 17.110,95	4.275,82	100%

Come si evince dai risultati del bilancio energetico realizzato all'anno intermedio 2012 che vede una riduzione delle emissioni rispetto al 2007, alcuni interventi di efficientamento sono stati effettivamente già messi in atto dai privati dal 2007 in poi, il dato di dettaglio è consultabile al paragrafo 5.5 e nella scheda d'azione ER_02.

Rispetto ai vettori energetici maggiormente utilizzati troviamo il gas naturale che alimenta gran parte dei sistemi di riscaldamento in uso e l'energia elettrica che viene utilizzata essenzialmente per l'illuminazione e marginalmente per il riscaldamento.

Figura 28. Suddivisione percentuale delle Emissioni per vettore energetico (Edifici Residenziali)



In Figura 28 sono stati esclusi i vettori energetici Carbone e Biomassa che hanno una percentuale di emissioni minima non significativa.





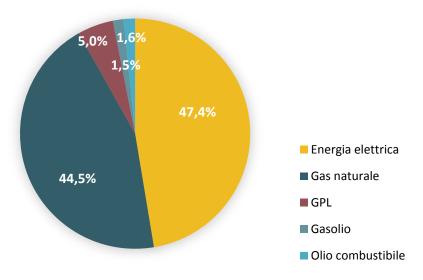
5.2.2. Edifici e attrezzature del settore terziario e relativi impianti

Gli edifici commerciali rappresentano un settore privato le cui emissioni rappresentano circa il 12% delle emissioni totali di CO₂ rilasciate in atmosfera.

Tabella 27. Suddivisione dei Consumi e delle Emissioni per vettore energetico (Edifici, attrezzature/impianti terziario, non P.A.)

Vettore	Consumi (MWh)	Emissioni (tCO ₂)	Percentuale
Energia elettrica	1.368,95	628,35	47,4%
Gas naturale	2.945,88	589,99	44,5%
GPL	285,16	66,66	5,0%
Gasolio	74,97	19,74	1,5%
Olio combustibile	78,60	21,38	1,6%
Biomassa	5,58	0,10	-
Totale	4.759,13	1.326,22	100%

Figura 29. Suddivisione percentuale delle Emissioni per vettore energetico (Edifici, attrezzature/impianti terziario, non P. A.)



In Figura 29 è stato escluso il vettore energetico Biomassa che ha una percentuale di emissioni minima non significativa. Considerando che il Comune non vede nel suo territorio la presenza di grosse aree commerciali e che anche il centro cittadino ha una modesta presenza di attività di tipo terziario, il dato, che appare ad una prima analisi leggermente inferiore alla media riscontrata in altri Comuni analizzati, può considerarsi affidabile.

5.2.3. Trasporto privato e commerciale

Il trasporto privato e commerciale rappresenta le emissioni di CO₂ causate da tutti i veicoli privati circolanti sul territorio comunale ed è il risultato dell'elaborazione dei dati sul numero e tipo di veicoli e sulla vendita di carburante a livello comunale, tutti i dati risalgono ovviamente all'anno 2007.

Questo settore si dimostra il maggiormente impattante dal punto di vista della quantità di emissioni di CO₂ rilasciate in atmosfera, contribuendo per il 45,1% di tutte le emissioni del Comune di Miane, ciò denota l'importanza di agire in questo settore in futuro per ridurne gli effetti negativi.

Anche questo settore comunque ha visto una significativa diminuzione delle emissioni nell'arco temporale 2007-2012, ed è presumibile che anche in anni più recenti si sia confermato il trend di riduzione delle emissioni emerso, grazie alla fisiologica sostituzione dei mezzi di trasporto privati con mezzi più moderni ed efficienti.

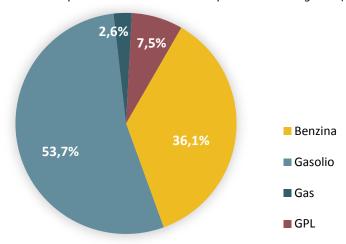




Taladla 20 Cuddiniaia		alalla Fusiasiausi wan wakka	un augustian /Tunanautianii.autianti
i abelia 28. Sudalvišioi	ne dei Consumi e	: aene Emissioni dei vello	re eneraetico (Trasporti privati)

Vettore	Consumi (MWh)	Emissioni (tCO₂)	Percentuale
Benzina	7.032,69	1.801,23	36,1%
Gasolio	10.173,93	2.679,31	53,7%
Gas	659,66	132,13	2,6%
GPL	1.596,82	373,26	7,5%
То	tale 19.463,10	4.985,92	100%

Figura 30. Suddivisione percentuale delle Emissioni per vettore energetico (Trasporti privati)



5.2.4. Trasporto pubblico

Sul territorio comunale non è presente un sistema di trasporto pubblico locale urbano ma esistono comunque alcuni collegamenti extraurbani soprattutto con Vittorio Veneto, Pieve di Soligo e Valdobbiadene utilizzati soprattutto da studenti e lavoratori pendolari e gestiti dall'azienda provinciale di trasporto "MOM".

Le linee in questione, per le quali sono stati recuperati i dati relativi ai consumi di gasolio direttamente dall'azienda MOM attraverso la provincia di Treviso, sono:

- Linea n. 117: Treviso Pieve di Soligo Miane Cison di Valmarino Vittorio Veneto
- Linea n. 121: Vittorio Veneto Cison di Valmarino Follina Miane Valdobbiadene

La linea 117 transita abbastanza frequentemente durante tutta la giornata ed oltre ai centri principali citati collega molti centri inferiori e le stazioni ferroviarie più vicine, inoltre collega anche la frazione di Campea.

La linea 121 transita con minor frequenza e nelle fasce orarie di maggior utilizzo, in ogni caso rappresenta un importante collegamento verso Valdobbiadene, transitando anche nella frazione di Combai.

Tabella 29. Consumi del Trasporto Pubblico Extraurbano

Vettore	Consumi (MWh)	Emissioni (tCO₂)
Gasolio	300,59	79,16

In generale, Il servizio di trasporto pubblico su autobus gestito dalla MOM riesce a rispondere alle necessità di spostamenti di gran parte della popolazione, anche se l'auto è sicuramente il mezzo preferito per gli spostamenti.

5.3. Produzione locale di energia da Fonti Energetiche Rinnovabili (FER)

A livello privato la produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili ricavata da dati GSE - portale ALTASOLE è descritta in Tabella 30, dove si evidenzia l'anno 2007 scelto come anno base per l'inventario delle emissioni e il 2012 scelto come anno intermedio.

Come si può osservare in Tabella 30 nel 2007 erano presenti pochi impianti fotovoltaici, successivamente, grazie soprattutto agli incentivi disponibili, è possibile osservare una aumento considerevole della produzione fotovoltaica dei privati nel territorio di Miane.





Tabella 30. Produzione di energia da fonti rinnovabili (fotovoltaico) in ambito privato

Anno	Potenza installata (kWp)	Produzione Stimata (MWh)	Emissioni (tCO ₂) evitate
2006	-	-	-
2007	22,67	32,27	10,56
2008	35,44	50,46	16,51
2009	54,20	77,18	25,25
2010	136,51	194,39	63,60
2011	505,38	719,66	235,47
2012	783,19	1.115,26	364,90
2013	802,94	1.143,39	374,11
Aumento Produzione tra 2007 - 2013	780,28	1.111,11	318,91

L'aumento esponenziale della potenza fotovoltaica installata ha portato ad una notevole produzione che utilizzeremo nella definizione di un'azione specifica (Azione FER _01) ottenendo, grazie all'utilizzo di energie rinnovabili, una notevole riduzione delle emissioni oltre che ad un aumento considerevole della produzione energetica di tipo rinnovabile.

1.400,00 1.200,00 1.000,00 800,00 400,00 200,00 200,00 2006 2007 2008 2009 2010 2011 2012 2013

Figura 31. Incremento annuale della produzione 2007-2013 (area arancione)

Anche l'Amministrazione Pubblica ha provveduto a realizzare alcuni impianti fotovoltaici sul territorio riassunti in Tabella 32, per maggiori dettagli si rimanda alla scheda d'azione EP_04 che definisce produzione di energia rinnovabile ed emissioni equivalenti dovute agli impianti in opera.

Tabella 31. Impianti fotovoltaici installati dall'Amministrazione Pubblica nell'arco temporale 2010-2012

Impianto	Anno di Realizzazione	Potenza Impanto (kWp)	Produzione media annua totale (MWh)	Emissioni (tCO2) evitate
Centro Polifunzionale	2011	20,7	22,07	26,09
Palestra	2010	19,55	22,62	11,20





Impianto	Anno di Realizzazione	Potenza Impanto (kWp)	Produzione media annua totale (MWh)	Emissioni (tCO2) evitate
Teatro Verdi	2011	28,98	32,25	15,97
Malga Mont - Impianto a "Isola"	2012	8,70	9,74	4,67
Municipio	2011	6,90	7,73	3,21
	Totale	84,83	94,41	61,14

5.4. Definizione IBE al 2007

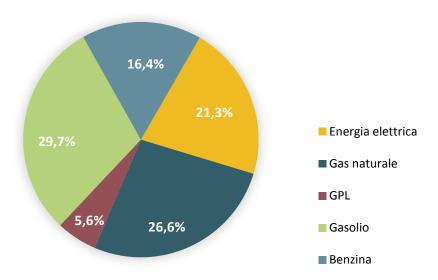
In questo paragrafo riassumiamo i dati precedenti che ora vengono esposti in forma aggregata fornendo la situazione dei consumi e delle emissioni di CO_2 all'anno 2007 ottenute sulla base dei dati raccolti.

Innanzitutto, nella Tabella 32 e in Figura 32 suddividiamo consumi e le emissioni totali rispetto ai vettori energetici utilizzati, i dati confermano le suddivisioni illustrate precedentemente con i dati disaggregati per settore, con maggiori emissioni dovute all'utilizzo di gasolio causato essenzialmente dai mezzi circolanti ma anche dagli edifici residenziali e del terziario (29,7%), seguito dal gas naturale (26,6%), dall'energia elettrica (21,3%), benzina (16,4%) e GPL (5,6%), trascurabili risultano invece le emissioni causate dal consumo di olio combustibile, carbone e biomassa.

Tabella 32. Suddivisione dei Consumi e delle Emissioni per vettore energetico (IBE totale 2007)

Vettore		Consumi (MWh)	Emissioni (tCO₂)	Percentuale
Energia elettrica		5.121,61	2.350,82	21,3%
Gas naturale		14.694,71	2.943,02	26,6%
GPL		2.635,20	616,00	5,6%
Gasolio		12.466,19	3.282,98	29,7%
Benzina		7.085,58	1.814,77	16,4%
Olio combustibile		78,60	21,38	-
Biomassa		819,28	14,66	-
Carbone		18,29	6,14	-
	Totale	42.919,46	11.049,78	100%

Figura 32. Suddivisione percentuale delle Emissioni per vettore energetico (IBE totale 2007)



In Figura 32 sono stati esclusi i vettori energetici Olio combustibile, Carbone e Biomassa che hanno una percentuale di emissioni minima non significativa.

Infine illustriamo i dati definitivi dell'Inventario di Base delle Emissioni IBE al 2007 suddiviso per tutti i settori.





Le emissioni totali all'anno 2007 risultano quindi essere di 11.049,78 tonnellate CO₂ di cui poco meno della metà (45,1%) è dovuta ai trasporti privati e commerciali che si dimostrano i maggiori responsabili delle emissioni di CO₂, la cui causa è anche la collocazione del comune che costringe a spostamenti in auto verso i centri principali dell'area come Valdobbiadene o Vittorio Veneto, e anche alla necessità di raggiungere la rete autostradale che transita fuori dal territorio comunale.

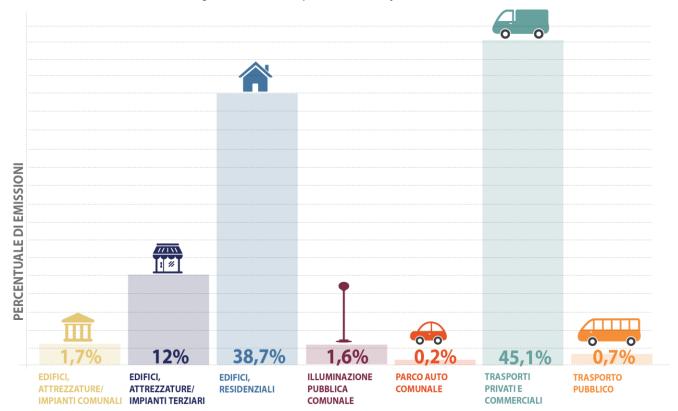


Figura 33. Emissioni per settori a confronto anno 2007

A breve distanza troviamo gli edifici residenziali (38,7%), seguono gli edifici e gli impianti del terziario (12%) e, in minima parte, i settori della Pubblica Amministrazione o di pubblica utilità: edifici e impianti Comunali (1,7%), illuminazione pubblica (1,6%), trasporto pubblico (0,7%) e parco auto comunale (0,2%).

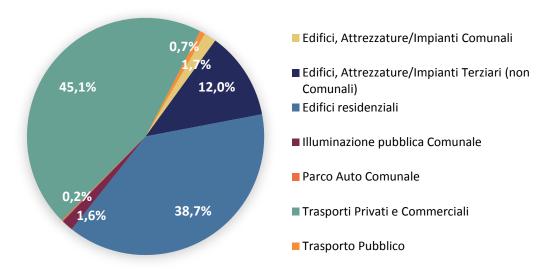
Tabella 33. Suddivisione dei Consumi e delle Emissioni per settori (IBE totale 2007)

Settori	Consumi (MWh)	Emissioni (tCO₂)	Percentuale
Edifici, Attrezzature/Impianti Comunali	817,74	184,34	1,7%
Edifici, Attrezzature/Impianti Terziari (non Comunali)	4.759,13	1.326,22	12,0%
Edifici residenziali	17.110,95	4.275,82	38,7%
Illuminazione pubblica Comunale	385,73	177,05	1,6%
Parco Auto Comunale	82,21	21,27	0,2%
Trasporti Privati e Commerciali	19.463,10	4.985,92	45,1%
Trasporto Pubblico	300,59	79,16	0,7%
Totale	42.919,46	11.049,78	100%





Figura 34. Suddivisione percentuale delle Emissioni per settori (IBE totale 2007)

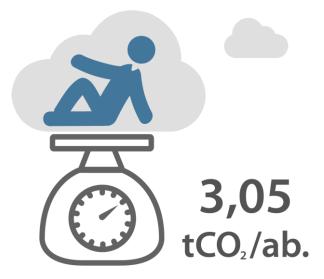


E' facilmente comprensibile da questi dati quanto pesino maggiormente a livello di emissioni i settori privati rispetto a quelli pubblici, infatti se i settori pubblici causano il 3,5% delle emissioni, i settori privati congiuntamente rilasciano il 96,5% del dato totale, ciò sottolinea con ancora più forza la necessità del coinvolgimento dei privati nelle azioni del PAES. Si può procedere quindi al calcolo delle <u>emissioni di CO₂ pro-capite rispetto alla popolazione ISTAT calcolata al 2007, il dato di 3,05 tonnellate pro-capite</u> si rivela abbastanza in linea con altri comuni del gruppo di lavoro caratterizzati da caratteristiche territoriali e geografiche simili a quello di Miane.

Tabella 34. Consumi ed emissioni pro-capite

POP. 2007 = 3.620 abitanti		Consumi (MWh)	Emissioni (tCO₂)
	PROCAPITE	11,86	3,05

Figura 35. Emissioni pro-capite al 2007



Il dato pro-capite risulta simile ad altri Comuni del gruppo di lavoro coinvolti insieme a Miane nella redazione del PAES, è però inferiore ai dati emersi dai Comuni vicini di Valdobbiadene e Follina.

Se per quanto riguarda Valdobbiadene il dato più alto rispetto a quello di Miane è spiegabile a causa dell''inserimento del settore agricoltura non presente a Miane, per Follina si nota un dato di consumo energetico di gas naturale particolarmente alto rispetto alla media che può essere la causa di un dato procapite più alto.

In generale comunque, il dato pro-capite non riflette nessuna criticità particolare e caratterizza molti altri comuni che si sono dotati del PAES ed appare in ogni caso un dato coerente.





5.5. L'inventario Base delle Emissioni per l'anno 2012 (anno intermedio)

Come accennato più volte in precedenza, si è deciso in accordo con l'ente di supporto - Provincia di Treviso - e con l'Amministrazione Pubblica, di individuare ed analizzare una ulteriore annualità, in modo da avere un quadro di confronto intermedio tra l'anno IBE ed il 2020.

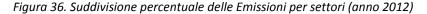
La scelta è ricaduta al 2012, anno utile per il quale è possibile recuperare in modo veloce e completo i dati necessari.

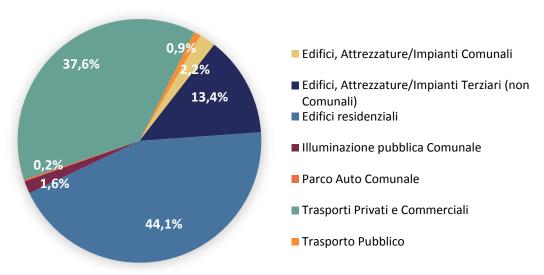
Da questa analisi è apparso evidente fin da subito un netto trend di diminuzione dei consumi che ha portato addirittura ad una <u>riduzione del 18,86% delle emissioni rispetto all'anno 2007 già nel 2012</u>, questo valore ha riscontro in altre situazione simili già analizzate ed è dovuto non solo all'efficientamento fisiologico di abitazioni e mezzi di trasporto, ma anche alla crisi economica che ha caratterizzato profondamente il sistema economico veneto.

E' comunque presumibile che le diverse incentivazioni soprattutto rispetto alla rottamazione di veicoli abbiano apportato un contributo determinante alla riduzione delle emissioni.

Consumi (MWh) Emissioni (tCO₂) Settori Percentuale Edifici, Attrezzature/Impianti Comunali 892,21 194,90 2,2% Edifici, Attrezzature/Impianti Terziari 4.598,82 1.197,45 13,4% (non Comunali) Edifici residenziali 16.723,34 3.952,95 44,1% Illuminazione pubblica Comunale 376,11 147,85 1,6% **Parco Auto Comunale** 79,19 20,53 0,2% Trasporti Privati e Commerciali 13.245,31 3.372,23 37,6% **Trasporto Pubblico** 300,59 79,16 0,9% **Totale** 36.215,58 8.965,07 100%

Tabella 35. Suddivisione dei Consumi e delle Emissioni per settori (anno 2012)





In Tabella 36, sono riportate le variazioni percentuali rispetto alle emissioni rilevate suddivise per i settori del PAES, tutti i settori contribuiscono alla riduzione delle emissioni due casi isolati che riguardano gli edifici comunali che hanno visto un piccolo incremento dovuto alla realizzazione della nuova sede della protezione civile, e i trasporti pubblici che sono rimasti stabili.

Per quanto riguarda i settori caratterizzati da una riduzione, quasi la totalità delle emissioni evitate calcolate è riconducibile al settore dei trasporti privati e commerciali che hanno visto una enorme riduzione delle emissioni rilasciate dal 2007 al 2012 sia a causa della crisi economica, sia per ragioni legate alla rottamazione dei veicoli a agli incentivi ad essa collegati.

In minima parte si può notare una leggera flessione al ribasso anche delle emissioni dovute agli edifici residenziali e del terziario, all'illuminazione pubblica e al parco auto comunale.





Tabella 36. Emissioni a confronto e variazioni percentuali 2007-2012

Settori	Emissioni (tCO₂) 2007	Emissioni (tCO₂) 2012	Percentuale Variazione
Edifici, Attrezzature/Impianti Comunali	184,34	194,90	0,1%
Edifici, Attrezzature/Impianti Terziari (non Comunali)	1.326,22	1.197,45	-1,2%
Edifici residenziali	4.275,82	3.952,95	-2,9%
Illuminazione pubblica Comunale	177,05	147,85	-0,3%
Parco Auto Comunale	21,27	20,53	0,0%
Trasporti Privati e Commerciali	4.985,92	3.372,23	-14,6%
Trasporto Pubblico	79,16	79,16	0,0%
Totale	11.049,78	8.965,07	-18,87%

Grazie a questo risultato già raggiunto è stato possibile proporre e stimare un obiettivo di riduzione della CO₂ più alto, che andremo ad illustrare nel prossimo capitolo.

Rispetto al 2007 i fattori di emissione utilizzati attraverso il modello di calcolo IPSI sono diversi a causa della domanda di energia, dalla disponibilità di energia rinnovabile, dal mercato dell'energia ecc., perciò meritano di essere riportati in Tabella 37.

Tabella 37. Fattori emissione 2012

Vettore	FE (tCO₂/MWh) 2007	FE (tCO₂/MWh) 2012
Energia elettrica	0,459	0,393
Gas naturale	0,200	0,200
GPL	0,234	0,234
Olio combustibile	0,272	0,272
Gasolio	0,263	0,263
Benzina	0,256	0,256
Carbone	0,336	0,330
Biomasse	0,018	0,018





6. DEFINIZIONE DEL PIANO DI AZIONE PER L'ENERGIA SOSTENIBILE

6.1. Definizione dell'obiettivo di riduzione di CO₂

L'adesione dei Comuni al Patto dei Sindaci impegna le Amministrazioni ad intraprendere una serie di azioni ed interventi che possano portare entro il 2020 ad una riduzione delle emissioni complessive di CO₂ almeno del 20% rispetto all'anno base preso come riferimento ossia il 2007.

In questo capitolo andremo quindi a delineare la strategia che l'Amministrazione ha individuato per il raggiungimento dell'obiettivo prefissato, andando ad ricreare innanzitutto gli scenari che si presenteranno nel prossimo futuro.

6.1.1. Scenari e strategia per il futuro

Innanzitutto, nel caso del Comune di Miane, ci troviamo in una situazione che non considera incrementi particolari della popolazione e non rende quindi necessario rivedere la stima delle emissioni base dalla quale calcolare la riduzione al 2020.

Di conseguenza si sono individuati alcuni scenari riportati in Tabella 38 che potranno caratterizzare la situazione comunale al 2020.

 SCENARI
 Emissioni (tCO²)
 Percentuale di Riduzione rispetto 2007

 Riduzione minima per il PAES (20%)
 8.839,82
 20,00%

 IBE emissioni al 2007
 11.049,78

 IBE emissioni al 2012
 8.965,07
 18,87%

 Scenario '2020'
 7.769,63
 29,69%

Tabella 38. Scenari di Riduzione

In Tabella 38 si possono confrontare:

- Le emissioni di CO₂ del Comune che si sono verificate all'anno base 2007;
- Le emissioni di CO₂ del Comune che si sono verificate all'anno intermedio 2012;
- Il valore minimo di riduzione del 20% da raggiungere al 2020;
- Le scenario delle emissioni al 2020 con l'attuazione del PAES (scenario previsto);

Nel caso del Comune di Miane abbiamo assistito ad una situazione particolare ma consueta, il valore delle emissioni rilevato al 2012 rispetto alle emissioni del 2007 infatti, risulta avere già raggiunto l'obiettivo del 18,87% quindi già vicino al valore minimo da raggiungre al 2020, questo grazie soprattutto alla diminuzione dovuta al trasporto privato (per approfondimenti vedi paragrafo 5.5).

Le motivazioni della riduzione riscontrata possono essere diverse, tra queste sicuramente la crisi economica che ha colpito sopratutto gli anni a cavallo del 2010 ha avuto i suoi effetti anche su consumi e conseguentemente sulle emissioni, ma anche notevoli incentivi alla rottamazione di veicoli obsoleti e contributi alla ristrutturazione sopratutto energetica di edifici residenziali e commerciali, hanno avuto la loro importanza nell'avvenuta riduzione.

Lo scenario "2020", è in definitiva lo scenario che appare maggiormente concreto e che probabilmente si verificherà al 2020, ciò sarà possibile comunque solo se le attività correlate al PAES sia di tipo fisiologico che promosse da Comune e privati vengano attuate e completate nei prossimi 5 anni.

La riduzione definita dovuta alle azioni realizzate, in corso o in programma è stata quindi sottratta dal valore delle emissioni rilevate al 2007, si è ottenuta così l'individuazione di un <u>obiettivo di riduzione del 29,69%</u>, più ambizioso dell'obiettivo minimo ma comunque cautelativo, considerate anche le effettive risorse attualmente disponibili per l'Amministrazione pubblica per incidere sia sul fronte delle azioni sui propri consumi che per investire in azioni di sensibilizzazione e sprone verso i propri cittadini.



Scenario '2020'



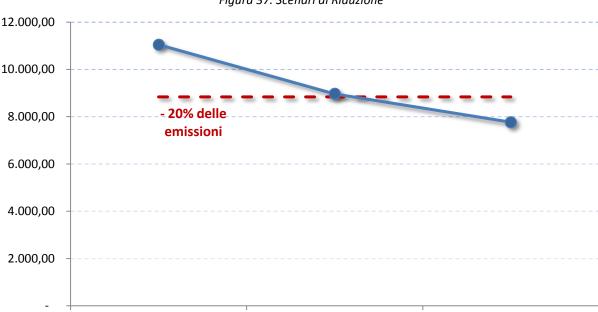


Figura 37. Scenari di Riduzione

6.2. Azioni individuate

Sulla base delle analisi energetiche effettuate sul territorio comunale, delle esigenze e opinioni emerse negli incontri e delle criticità specifiche riscontrate nel Comune, è stata determinata una serie di azioni possibili e realizzabili a breve e a medio termine.

IBE emissioni al 2012

Queste azioni potranno essere attuate sia dall'amministrazione, intercettando per esempio sui propri edifici, impianti e sistemi di trasporto, sia dai privati con l'obiettivo di incidere in particolar modo sui comparti più energivori del settore pubblico e privato.

Abbiamo distinto le azioni in base ai settori analizzati in modo da facilitarne la comprensione rispetto all'IBE:

• Edifici, attrezzature/impianti comunali (EP);

IBE emissioni al 2007

- Illuminazione pubblica comunale (IP);
- Produzione di energia locale (FER);
- Trasporti (MOB);
- Edifici residenziali; (ER);
- Edifici, attrezzature/impianti terziari (ET);
- Altro (AT).

Le azioni indicate vedono l'intervento di diverse figure sia pubbliche che private, perseguendo un modello di attuazione del PAES in sinergia tra le diverse componenti del Comune.

Le azioni in elenco vengono poi descritte in dettaglio nelle schede nel prossimo paragrafo 6.5 e si distribuiscono nell'arco temporaneo 2007-2020, tra di esse troveremo quindi anche azioni già realizzate o in corso, il contesto temporale viene specificato nella sezione "cronoprogramma" e "stato/percentuale" presente in ogni schede di azione.

in Tabella 39 viene spiegata la codifica e i colori abbinati ad ogni categoria di azioni basate, come già detto, sulla suddivisione in settori vista anche in fase di redazione dell' IBE.

CODICE

CATEGORIA

COLORE

EP Edifici, Attrezzature, Impianti Comunali

ET Edifici, Attrezzature, Impianti del Terziario non comunale

ER Edifici Residenziali

IP Illuminazione pubblica

FER Produzione di energia locale

Tabella 39. Codifica delle categorie di azioni





CODICE		CATEGORIA	COLORE
МОВ	Trasporti		
AT	Altro		





Tabella 40. Elenco Azioni

	AZIONI MIANE		C	RONOPR	ROGRAM	IMA	RIDUZIONE	RIDUZIONE	Energia Risparmiata	Energia da	BUDGET PAE	S 2007-2020	CARATTERE (C=Comunale, F= Fisiologica)
			2007 2008 2009 2010	2011	2014	2016 2017 2018 2019	TOT (tCO2)	di CO₂ (%)	(MWh)	FER (MWh)	Costi Pubblici Stimati	Costi Privati Stimati	
	EP_01	Predisposizione di Diagnosi energetiche leggere su Scuola Primaria e Palestra					N/A	N/A	N/A	N/A	€ -	€ -	С
	EP_02	Efficienza Edifici Pubblici					24,03	0,73%	112,05	N/A	€ 311.800,00	€ -	С
	EP_03	Efficientamento edifici pubblici: Sostituzione Caldaia della Palestra					6,95	0,21%	34,77	N/A	€ 5.000,00	€ -	С
읍	EP_04	Impianti fotovoltaici su edifici pubblici					61,14	1,86%	N/A	94,41	€ 450.000,00	€ -	С
	EP_05	Gestione, controllo e mantenimento degli impianti fotovoltaici installati su edifici pubblici					N/A	N/A	N/A	N/A	€ 11.200	€ -	С
	EP_06	Gestione calore presso gli edifici pubblici					N/A	N/A	N/A	N/A	€ -	€ -	С
							92,13	2,81%	146,82	94,41	€ 778.000,00	€ -	
	ET_01	Efficienza e risparmio nel settore terziario					181,42	5,53%	880,00	N/A	€ -	€ 430.398,02	F
臣	ET_02	Punti di ricarica veicoli elettrici					N/A	N/A	N/A	N/A	€ -	€ -	С
							181,42	5,53%	880,00	0,00	€ -	€ 430.398,02	
	ER_01	Censimento dei consumi energetici degli edifici residenziali					N/A	N/A	N/A	N/A	€ -	€ -	С
E	ER_02	Riqualificazione edifici nel settore residenziale					743,00	22,65%	1.618,74	N/A	€ -	€ 1.762.668,88	F
	ER_03	Sportello edilizio digitale (UNIPASS) per					N/A	N/A	N/A	N/A	€ -	€ -	С





Piano d'Azione per l'Energia Sostenibile

	,	ui iviiaile					1 101110 017	телотто рег т што	igia sostellibile				
	A	ZIONI MIANE	2007	 	2013 2014 2015	2018 2019 2020	RIDUZIONE TOT (tCO2)	RIDUZIONE di CO₂ (%)	Energia Risparmiata (MWh)	Energia da FER (MWh)	BUDGET PA Costi Pubblici Stimati	ES 2007-2020 Costi Privati Stimati	CARATTERE (C=Comunale, F= Fisiologica)
		presentazione pratiche edilizie											
	ER_04	Coinvolgimento dei cittadini nel raggiungimento degli obiettivi di riduzione delle emissioni di CO2					N/A	N/A	N/A	N/A	€ -	. €	С
							743,00	22,65%	1.618,74	0,00	€ .	€ 1.762.668,88	
	IP_01	Redazione del Piano Comunale per il Contenimento dell'Inquinamento Luminoso (PICIL)			П		N/A	N/A	N/A	N/A	€ 6.540,00	€ -	С
≙	IP_02	Progetto preliminare di efficientamento rete di illuminazione pubblica					N/A	N/A	N/A	N/A	€ -	€ -	С
	IP_03	Efficientamento rete di illuminazione pubblica					120,49	3,67%	262,51	N/A	€ 585.000,00	€ -	С
							120,49	3,67%	262,51	0,00	€ 591.540,00	€ -	
FER	FER_01	Produzione di energia: Fotovoltaico edifici privati					318,91	9,72%	N/A	1.111,11	€ -	€ 1.014.357,50	F
							318,91	9,72%	0,00	1.111,11		€ 1.014.357,50	
	МОВ_01	Rinnovo parco auto circolante settore privato					1.361,00	41,49%	5.244,11	N/A	€ .	€ 6.480.000,00	F
MOB	МОВ_02	Nuove piste ciclabili sul territorio					462,46	14,10%	1.006,00	N/A	€ .	€ 280.000,00	С
Σ	MOB_03	Efficientamento del parco auto comunale					0,74	0,02%	3,02	N/A	€ -	. €	С
							1.824,20	41,49%	6.253,13	0,00	€ -	€	





Piano d'Azione per l'Energia Sostenibile

	AZIONI MIANE		CRONOPROGRAMMA		RIDUZIONE	RIDUZIONE		Energia da FER (MWh)	BUDGET PAES	CARATTERE (C=Comunale,	
			2007 2008 2009 2010 2011 2012 2013 2014 2015 2015 2015	TOT (tCO2)		di CO₂ (%)			Costi Pubblici Stimati	Costi Privati Stimati	F= Fisiologica)
										6.760.000,00	
AT	AT_01	Organizzazione di evento di sensibilizzazione in occasione della settimana europea per l'Energia (Energy Day)			N/A	N/A	N/A	N/A	€ -	€ -	С
A	AT_02	Attivazione pagina dedicata al PAES sul sito comunale			N/A	N/A	N/A	N/A	€ -	€ -	С
					0,00	0,00%	0,00	0,00	€ -	€ -	
				TOTALE	3.280,16	86%	9.161,21	1.205,52	€ 1.358.340,00	€ 9.967.424,41	





Le azioni e gli interventi valutati insieme all'Amministrazione in diversi appuntamenti e condivise con la cittadinanza durante uno specifico incontro (vedi capitolo 3), riguardano soprattutto i settore che maggiormente incidono sulle emissioni totali rilevate al 2007 nell'IBE e cioè il settore residenziale e i trasporti privati.

Molte azioni non sono state contabilizzate per diverse motivazioni che verranno approfondite nelle specifiche schede, in generale si è proceduto in questo modo sia a scopo cautelativo che per il fatto che alcune azioni sono di supporto ad altre e ne permettono il buon esito.

Tabella 41. Riassunto della riduzione delle emissioni per settore nel periodo 2007-2020

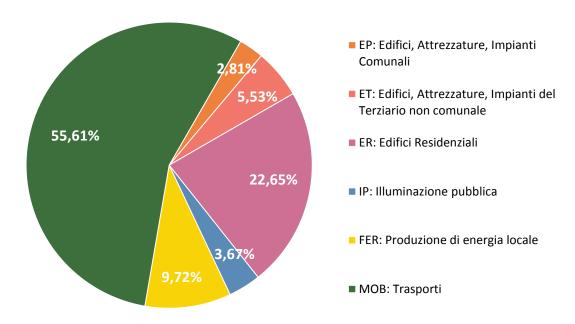
CATEGORIA	RIDUZIONE EMISSIONI 2010/2020 (tCO2)	RIDUZIONE EMISSIONI 2010/2020 (%)
EP: Edifici, Attrezzature, Impianti Comunali	92,13	2,81%
ET: Edifici, Attrezzature, Impianti del Terziario non comunale	181,42	5,53%
ER: Edifici Residenziali	743,00	22,65%
IP: Illuminazione pubblica	120,49	3,67%
FER: Produzione di energia locale	318,91	9,72%
MOB: Trasporti	1824,20	55,61%
AT: Altro	0,00	0,00%
TOTALE	3.280,16	100%

Appare chiaro già dalla Tabella 41 riassuntiva quanto le azioni sulle categorie "Trasporti " e " Edifici Residenziali " siano determinanti per il raggiungimento degli obiettivi, anche la produzione di energia rinnovabile, che contribuisce a ridurre circa il 27% delle emissioni, ha origine in campo privato e riguarda sopratutto gli impianti fotovoltaici realizzati su abitazioni private, questo consistente contributo ha origine essenzialmente dalle azioni fisiologiche portate avanti dai cittadini privati in modo autonomo.

Le azioni fisiologiche sono azioni che si attuano in modo "automatico", come per esempio la naturale rottamazione dei veicoli ed il passaggio a mezzi più ecologici, o le ristrutturazioni ordinarie e straordinarie degli edifici residenziali o del terziario che interessano anche le caratteristiche energetiche.

Il peso maggiore dato alle azioni applicate ai settori privati che emerge dalla Tabella 41 riveste comunque un valore coerente con i dati emersi dall'IBE, infatti i settori maggiormente inquinanti sono quelli che vedranno una maggiore diminuzione di emissioni al 2020 calcolato sulle azioni inserite.

Figura 38. Contributo percentuale sul totale della riduzione di CO₂ dei diversi settori







In Figura 38 non è stato inserito il settore Altro (AT), perché le azioni appartenenti a questa categoria non sono state contabilizzate per ragioni specifiche contenute nelle schede delle azioni.

6.3. Cronoprogramma e stima delle risorse necessarie

In Tabella 40, oltre ad essere elencate le azioni individuate, si è indicata la loro collocazione temporale dal 2007 al 2020, sempre nella stessa tabella è possibile valutare anche la loro incidenza economica sia per quanto riguarda le spese che l'Amministrazione comunale ha sostenuto e dovrà sostenere, sia le spese stimate dei privati che hanno implementato ed implementeranno le azioni riconducibili a settori residenziali, trasporti privati e terziari.

Le considerazioni di carattere economico, così come quelle relative alla consistenza della pianta di organico tecnico degli Uffici comunali hanno fortemente guidato nella scelta delle azioni di efficientamento, al fine di ottenere un quadro realistico e cautelativo di ciò che potrà effettivamente essere attuato al 2020.

Questa scelta cautelativa è stata resa possibile anche dal fatto che, ad oggi, gli interventi già messi in campo hanno consentito da soli alla riduzione di una buona parte delle emissioni preventivate per il raggiungimento dell'obiettivo, i prossimi interventi quindi serviranno sopratutto a consolidare tale risultato e ad accrescere la sensibilità verso la tematica, al fine di poter puntare, in un futuro prossimo, ad obiettivi maggiori.

Rispetto alla stima economica indicata sottolineiamo che essa rispecchia una situazione ottimale, e che potrà essere probabilmente sostenuta almeno in parte anche da finanziamenti esterni al bilancio comunale (finanziamenti regionali, europei, agevolazioni, ecc.), mentre per quanto riguarda le spese sostenute dai privati, queste vanno distribuite nell'arco temporale 2007-2020 e per l'intera popolazione comunale.

Si rimanda alle specifiche schede contenute nel prossimo paragrafo le possibilità di finanziamento disponibili ad oggi.





6.4. Schede d'Azione

Le schede d'azione qui di seguito inserite sono state realizzate seguendo le linee guida "COME SVILUPPARE UN PIANO DI AZIONE PER L'ENERGIA SOSTENIBILE - PAES" messe a disposizione dalla Comissione Europea e strutturate in modo da essere facilmente inserite e modificate anche nel portale del Patto dei Sindaci in fase di caricamento e monitoraggio del PAES.

In Figura 39 vediamo come è risulta strutturata una scheda d'azione esemplificativa.

Titolo dell'Azione Area d'intervento tra quelle indicate in fase di caricamento delle azioni Codice dell'Azione sulla base delle categorie individuate nel portale patto dei Sindaci Identificazione degli interventi più efficaci sotto il profilo dell'efficientar Policy tra energetico di alcuni edifici comunali quelle indicate in fase di caricamento delle azioni Obiettivi principali Certificazione energetica/etichetta BIETTIVO _{in}icipio e della Scuola nel portale patto dei Sindaci INTERVENTO Secondaria di l° energetica Luogo o luoghi dove La base di qualsiasi intervento di efficientamento energetico deve prendere le mosse da un sistema intervato di conoccenze che non si limitino ad una LUOGO POLICY Edifici, Attrezzature, Imp La base di qualsiasi intervento di efficientamento energetico deve prendere li mosse da un sistema integrato di conoscenze che non si limitino ad una valutazione sugli impianti o sull'involucro, ma che considerino l'uso stesso dell'edificio e dei suoi strumenti. dell'edificio e dei suoi strumenti. La diagnosi energetica (o audit) rappresenta il primo vero intervento di La diagnosi energetica (o audit) rappresenta il primo vero intervento di attuare l'azione Comunali (EP) SETTORE la diagnosi energetica (o audit) rappresenta il primo vero intervento di indiagnosi energetica (o audit) rappresenta il primo vero intervento di indiagnosi consiste nel raggiungimento di un grado di conoscenza più eapprofondito e che sia quanto più fedele ai consumi reali e permetta approfondito e che sia quanto più fedele ai consumi reali e permetta l'Individuazione del problemii. Solamente dopo tale analisi trova posto delle l'Individuazione del problemii. Solamente dep RAES sono state condotte delle intervento. Nell'ambito della redazione del PAES sono state condotte della Scuola diagnosi "leggere", tramite SEAS3, su 2 edifici pubblici (Municipio e della Scuola Secondaria di l') Attori pubblici o privati coinvolti Categoria CRIZIONE Anno in cui l'azione Operatori specializzati (Energy Manage Descrizione è stata o verrà realizzata COINVOLTI Esperto Gestione Energia, ESCO) Ufficio Lavori Pubblici Percentuale di IGURA RESPONSABILE 2014 attuazione dell'azioen Figura responsabile 2012 2011 realizzata - 100% per assicurare l'attuazione CRONO dell'azione ATTUAZIONE PROGRAMMA Altre azioni del PAES EP_02 - EP_03 - EP_04 - EP_07 Questa azione non prevede che interagiscono con questa risparmi diretti di CO2 pertanto NTERAZIONE CON ILTRE AZIONI ODALITA' DI è quantificabile Energia prodotta (MWh) Come è stata calcolata N/A ALCOLO nergia da FER la riduzione di CO2 Risparmio energetico (MWh) I risparmi di CO2 sono indiretti in N/A stimato (MWh) quanto questa azione incide nergetico (MWh) quanto questa azione increa sull'efficacia di altre ad essa correlate i cui benefici sono inv N/A Emissioni di CO2 direttamente calcolabili Nessun costo previsto per evitate (tCO2) SULTATI Risultati generali previsti ministrazione COSTI PREVISTI Non sono previsti finanziamenti per questo tipo di azione MONITORAGGIO Il monitoraggio consisterà nell'analisi delle diagnosi realizzate Costi previsti stimati sia Eventuali finanziamenti utilizzati pubblici che privati per la o disponibili per l'atuazione dell'azione realizzazione dell'azione

Metodologia prevista per monitorare l'azione

Figura 39. Struttura della scheda d'Azione





AZIONE EP_01

Predisposizione di Diagnosi energetiche leggere su Scuola Primaria, Scuola Secondaria di l'grado e Palestra

	OBIETTIVO	Identificaz	ione degli i	nterven	iti più ef	ficaci s	otto il pi	rofilo de	ell'effici	entame	ento ene	rgetico		
Edifici, Attrezzature, Impianti Comunali (EP)	LUOGO	Scuola Prii di l°grado	maria, Scuo e Palestra	la Secoi	ndaria	AREA	NTERVI	ENTO	Altro					
	SETTORE	Edifici, Att Comunali	rezzature, I (EP)	mpianti	i	POLIC	1		Certific		energet	tica/eti	chetta	
	DESCRIZIONE	integrato o considerin La diagnos raggiungin reali e per intervento	a base di qualsiasi intervento di efficientamento energetico deve prendere le mosse da un sistema ritegrato di conoscenze che non si limitino ad una valutazione sugli impianti o sull'involucro, ma che considerino l'uso stesso dell'edificio e dei suoi strumenti. a diagnosi energetica (o audit) rappresenta il primo vero intervento di riqualificazione e consiste nel raggiungimento di un grado di conoscenza più approfondito e che sia quanto più fedele ai consumi reali e permetta l'individuazione dei problemi. Solamente dopo tale analisi trova posto l'ipotesi di intervento. Nell'ambito della redazione del PAES sono state condotte delle diagnosi "leggere" su 3 difici pubblici risultati tra i più energivori: Scuola Primaria, Scuola Secondaria di l'grado e Palestra											
ianti Co	FIGURA RESPONSABILE	Ufficio Lav	ori Pubblici	i	ATTOR COINV				cializzat gia, ESC		gy Mana	ger, Es	perto	
re, Imp	CRONO - PROGRAMMA	2007	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
atn														
ezz.	MODALITA' DI	Questa azi	% ATTUAZIONE			realizzata - 100%								
ci, Attr	CALCOLO		O₂ pertanto				INTERAZIONE CON ALTRE AZIONI			EP_02 - EP_03 - EP_04				
Edifi		Lrisparmi	di CO₂ sono	indiret	ti in qua	ento	Energi (MWh	a da FEI)	R			N/A		
	RISULTATI	questa azi ad essa co	one incide s rrelate i cui nte calcolat	sull'effic benefic	cacia di	altre	Rispar	mio etico (M	IWh)			N/A		
		unettame	inte carcolar	וווו			Riduzione emissioni (tCO ₂₎		N/A					
	FINANZIAMENTI		previsti fina o di azione	anziame	enti per		COSTI PREVISTI Nessun costo pre l'Amministrazion				o per			
	MONITORAGGIO	Il monitora	aggio consis	ste nel c	controllo	o delle d	diagnosi	conseg	nate					





AZION EP_02	E	Efficienza Edifici Pubbli	ici	
	OBIETTIVO	Individuare i migliori interventi per i di Miane	l risparmio energetico	presso gli edifici pubblici gestiti dal Comune
	LUOGO	Edifici Pubblici di Miane	AREA INTERVENTO	Efficienza energetica degli edifici
	SETTORE	Edifici, Attrezzature, Impianti Comunali (EP)	Appalti pubblici	
Edifici, Attrezzature, Impianti Comunali (EP)	DESCRIZIONE	energetico di tutti i propri edifici pul Primaria e sulla Palestra si sono prev Gli interventi più interessanti in tern dalla diagnosi leggera sulla Scuola Pi 1. Coibentazione della copertura, in 2. Sostituzione degli infissi, in modo 3. Sostituzione del generatore, in mo riscaldamento, 4. Installazione impianto fotovoltaico Grazie a questi interventi si stima un costo stimato per la realizzazione di Gli interventi più interessanti in tern dalla diagnosi leggera sulla Palestra 1. Coibentazione della copertura, in 2. Installazione di valvole termostati riscaldamento, almeno nella zona sp Grazie a questi interventi si stima un costo stimato per la realizzazione di Anche per gli altri edifici gestiti dall' l'Amministrazione prevede alcuni int diagnosi dettagliate da realizzare ne	oblici, ad oggi grazie ad visti alcuni interventi di nini di razionalizzazion rimaria di Miane sono modo da ridurre le dis da ridurre le dispersio odo da migliorare le pro o sulla copertura dell'€ n risparmio energetico circa 230.000 €. nini di razionalizzazion sono: modo da ridurre le dische, in modo da miglio cogliatoi. n risparmio energetico circa 81.600 €. Amministrazione e desterventi di efficientam i prossimi anni, in que ci sui quali è stata già ritoraggio per revisiona	e ed efficientamento energetico emersi : persioni dell'involucro opaco, ni dell'involucro trasparente, estazioni di generazione ed emissione per il edificio, al fine di ridurre i consumi elettrici. di circa 60 MWh e di 13,45 tCO ₂ , con un e ed efficientamento energetico emersi persioni dell'involucro opaco, orare le prestazioni di emissione per il di circa 53 MWh e di 10,58 tCO ₂ , con un critti ai paragrafi 2.1.4 e 5.1.1, ento da individuare nel dettaglio attraverso sta scheda sono stati contabilizzati solo gli edatta la diagnosi energetica leggera, si re questa azione integrandola
	FIGURA RESPONSABILE	Ufficio Lavori Pubblici COINV		cializzati (Energy Manager, Esperto rgia, ESCo)
	CRONO - PROGRAMMA	2007 2008 2009 2010	2012 2013 2014	2015 2016 2017 2019 2020
	MODALITA' DI	I calcoli di risparmio energetico e di riduzione delle emissioni sono stati	% ATTUAZIO	NE da realizzare - 0%
	CALCOLO	elaborati attraverso le diagnosi energetiche leggere redatte per la So Primaria e la Palestra	cuola INTERAZIONI ALTRE AZION	EP 01 - EP 03 - EP 04 - EP 06





		Energia da FER (MWh)	N/A					
RISULTATI	Minori emissioni dovute al risparmio energetico conseguito grazie alla effettiva realizzazione degli interventi previsti.	Risparmio energetico (MWh)	112,05					
		Riduzione emissioni (tCO ₂₎	24,03					
FINANZIAMENTI	Finanziamenti Europei Finanziamenti regionali POR FESR 2014-2020 Finanziamenti nazionali Conto termico GSE FTT (Finanziamento Tramite Terzi) ESCo (Energy Service Company) Risorse Comunali	COSTI PREVISTI	I costi che l'Amministrazione dovrà sostenere sono stimati in circa 312.000 €					
MONITORAGGIO	Il monitoraggio consisterà nella futura realizzazione degli interventi emersi dal progetto preliminare, si prevede anche una revisione di questa scheda qualora si individuassero nel dettaglio ulteriori interventi di efficientamento da farsi sul patrimonio edilizio comunale							





Edifici, Attrezzature, Impianti Comunali (EP)

Comune di Miane

Efficientamento edifici pubblici: Sostituzione Caldaia della Palestra

OBIETTIVO	Individ	Individuare i migliori interventi per il risparmio energetico presso la Scuola Primaria													
LUOGO	Palest	ra di Mia	ane			AREA	INTERVENTO Efficienza energetica degli edifici								
SETTORE		, Attrezz nali (EP)		mpian	ti	POLIC	Υ		Appalti pubblici						
DESCRIZIONE	install	Il Comune di Miane ha provveduto a sostituire la caldaia della Palestra nel 2015, è stata infatti installata una nuova caldaia RIELLO RTQ 16635 con potenza termica nominale massima di 166 KW una potenza utile di 158,7 KW, inoltre è stato inserito un bruciatore Gulliver.											W ed		
FIGURA RESPONSABILE	Ufficio Lavori Pubblici ATTORI COINVOLTI						Operatori specializzati (Energy Manager, Esperto Gestione Energia, ESCo),								
CRONO - PROGRAMMA	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	
MODALITA' DI	risparı	La stima della quantificazione del risparmio energetico e della riduzione delle emissioni conseguibile ammonta a							IE	Realizzata - 100%					
CALCOLO	circa i		AZIONE AZIONI		EP_02										
							Energi (MWh	a da FE	R	N/A					
RISULTATI	energ	Minori emissioni dovute al risparmio energetico conseguito grazie alla effettiva realizzazione degli interventi previsti.						Risparmio energetico (MWh)					3	84,77	
							Riduzione emissioni (tCO ₂₎						6,95		
FINANZIAMENTI	L'inter BIM P		stato es	seguito	o dal cons	sorzio	COSTI PREVISTI I costi che l'Amministrazione ha sostenuto sono circa 5.000 €						ha		
MONITORAGGIO		nitoraggi etico stii		sterà n	ella anali	si dei d	consumi	per pot	er conf	ermare	o aggiu	stare il	risparm	io	





AZIONE EP_04

Impianti fotovoltaici su edifici pubblici

OBIETTIVO	Contenimento delle emissioni di CO₂ in atmosfera sfruttando l'energia prodotta da fonti rinnovabili - fotovoltaico								
LUOGO	Municipio, Centro Polifuzionale, Palestra, Teatro Verdi e Malga Mont	AREA INTERVENTO	Fotovoltaico						
SETTORE	Edifici, Attrezzature, Impianti Comunali (EP)	POLICY	Appalti pubblici						

L'Amministrazione ha provveduto ad installare alcuni impianti fotovoltaici nel 2010 su alcuni edifici comunali (Municipio, Centro Polifuzionale, Palestra, Teatro Verdi e Malga Mont) con le seguenti caratteristiche:

Impianto	Anno di Realizzazione	Potenza Impanto (kWp)	Produzione media annua totale (MWh)	Emissioni (tCO2) evitate
Centro Polifunzionale	2011	20,7	22,07	26,09
Palestra	2010	19,55	22,62	11,20
Teatro Verdi	2011	28,98	32,25	15,97
Malga Mont - Impianto a "Isola"	2012	8,70	9,74	4,67
Municipio	2011	6,90	7,73	3,21
	Totale	84,83	94,41	61,14

DESCRIZIONE

Nel dettaglio gli impianti del Teatro Verdi, del centro polifunzionale e della Palestra sono caratterizzati dal ritiro dedicato dell'energia con POD collegato, ed attualmente è in fase di analisi la possibilità di avviare lo scambio altrove per questi edifici da Gennaio 2017.

Questa modalità di produzione di energia elettrica è a tutti gli effetti rinnovabile e non produce alcun tipo di emissione in aria. Permette, quindi, di ridurre la produzione di energia elettrica da combustibili fossili e, di conseguenza, consente una riduzione delle emissioni in atmosfera di CO_2 . Per garantire l'effettiva produzione è però necessario monitorare costantemente l'impianto con meccanismi di telecontrollo per valutarne la produzione in tempo reale.

Link Utili: GSE: www.gse.it CIT: www.bacinotv1.it/

FIGURA RESPONSABILE			ATTOF COINV		Pubblica Amministrazione Società di installazione e gestione									
CRONO - PROGRAMMA	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
							% ATT	UAZION	IE		Reali	zzata -	100%	

MODALITA' DI CALCOLO La produzione di Energia Elettrica media annua degli impianti è stata rilevata dagli stessi

INTERAZIONE CON ALTRE AZIONI



EP_05



AZIONI EP_04	E	Impianti fotovoltaici su edifici pubblici									
			Energia da FER (MWh)	94,41							
	RISULTATI	Il dato riportato è quello medio stimato al momento dell'installazione	Risparmio energetico (MWh)	N/A							
			Riduzione emissioni (tCO ₂₎	61,14							
	FINANZIAMENTI	CEV/CIT Tariffe incentivanti: • tariffa OmniComprensiva" (DM 167 del 6 Luglio 2012, solo per impianti non superiori ad 1MW) • scambio sul posto (DM 167 del 6 Luglio 2012)	COSTI PREVISTI	I costi sostenuti dalla Amministrazione per gli impianti ammonta a circa 450.000 €, somma in larga parte finanziata da terzi con tariffa incentivante							
	MONITORAGGIO	Si renderà necessario, in fase di monitoragg degli impianti	io biennale, la raccolta	dei dati rispetto alla produzione							





AZIONE EP_05

Gestione, controllo e mantenimento: Impianti fotovoltaici su edifici pubblici

_05	_			ıbblic		io e ii	Iaiit		FIILU.	ШР	ancı	1010	VOILA	iici st					
	OBIETTIVO		Contenimento delle emissioni di CO₂ in atmosfera sfruttando per tutta la vita tecnica l'energia prodotta da fonti rinnovabili - fotovoltaico																
Attrezzature, Impianti Comunali (EP)	LUOGO		nti fotov comuna	roltaici re ali	ealizza	ti sugli	AREA	A INTERVENTO Fotovoltaico											
	SETTORE	,	Attrezz nali (EP)	ature, Ir	npiant	ti	POLIC	Υ		Appalt	i pubbli	ci							
	DESCRIZIONE	Gli impianti fotovoltaici realizzati dall'Amministrazione producono energia elettrica "verde", contenendo le emissioni di CO ₂ in atmosfera. Ciò è correlato a due fattori molto importanti: irraggiamento solare e buona efficienza di trasformazione della luce in energia elettrica grazie all'effetto fotovoltaico. Se l'impianto è spento o mal funzionante, non produce energia elettrica e quindi l'utente dovrà approvvigionarsi da fonti fossili. Quindi un controllo costante da remoto dell'impianto, che in tempo reale confronta la variabile irraggiamento e la produzione di energia elettrica, permette di intervenire tempestivamente sul posto e di salvaguardare la vita tecnica del sistema fotovoltaico. L'Amministrazione ha già in essere una attività di monitoraggio degli impianti fotovoltaici della Palestra, del Teatro Verdi e del Centro polifunzionale, attraverso una convenzione con un tecnico esterno. Gli impianti sarebbero anche dotati da un sistema hardware e software in grado di fornire i dati da remoto per garantire un intervento tempestivo in caso di impianto non funzionante. L'intervento, per essere finalizzato, richiederebbe però la fornitura di una connessione dati che ad oggi manca ed andrebbe pertanto realizzata nella Palestra, nel Teatro Verdi e nel Cetro polifunzionale Per quanto invece riguarda l'impianto fotovoltaico realizzato sul Municipio, in questo caso la connessione dati è presente, mentre non è dotato delle strumentazioni necessarie di telecontrollo che dovranno essere previste per poter monitorare anche questo impianto.												o o nire i ad ionale.					
rezzatu	FIGURA RESPONSABILE	Ufficio Lavori Pubblici ATTORI COINVOLT						Società di installazione e gestione											
Edifici, Attı	CRONO - PROGRAMMA	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020				
E	MODALITA' DI	Calcolo dell'effettiva performance di ogn impianto fotovoltaico con strumentazion					azione	% ATTUAZIONE da realizzare - 0						e - 0%	0%				
	CALCOLO	stesso	apposita installata presso l'impianto stesso e dialogante con un sistema software remoto					INTERAZIONE CON ALTRE AZIONI EP_04											
		impian	Il buon funzionamento nel tempo degli impianti fotovoltaici consente di confermare anno dopo anno la riduzione					Energia da FER (MWh)			N/A								
	RISULTATI	di appı da con	rovvigio nbustibi	nament Ii fossili	o di er e di ce	nergia el entrare g	ettrica gli	Risparmio energetico (MWh)					N/A		N/A				
		obietti	obiettivi di riduzione delle emissioni in atmosfera di CO ₂					Riduzione emissioni (tCO ₂₎			N/A								





AZION EP_05	E	Gestione, controllo e man edifici pubblici	ntenimento: Im	pianti fotovoltaici su
	FINANZIAMENTI	Non sono previsti finanziamenti per questa azione	COSTI PREVISTI	Circa € 1.800,00 /anno per la connessione dati per i 3 edifici. Circa € 1.000,00 /anno per la fornitura di sistema di telecontrollo sul Municipio
	MONITORAGGIO	Verifica dell'effettiva messa in atto dell'a alla produzione effettiva di energia rispe	•	





AZIONE EP_06	E	Gestione	calo	re pr	resso	gli e	difici	publ	blici					
	OBIETTIVO	Ridurre i cons	umi ene	ergetici	attravers	o inte	rventi di	i efficiei	nza e ris	parmio	energe	tico		
	LUOGO	Uffici Comuna	ali			AREA I	INTERVI	ENTO	Buone	pratich	е			
	SETTORE	Edifici, Attrez Comunali (EP		mpiant	i	POLIC	Y		Sensib	ilizzazio	ne/forn	nazione		
Attrezzature, Impianti Comunali (EP)	DESCRIZIONE	Il Comune di l riscaldamento Al termine de riscaldamento quanto riguar Anche per qu calore ed utili calore alimen Ciò permette critiche, di ev ottenendo un	o di alcu Il'anno t o tramite da il Mu anto rigi zzare, p tate dag rà, nell'u itare il c	ni propi ermico e ordina inicipio. uarda le er gli ec gli stessi iltimo p onsumo	ri edifici. (metà A anza, ciò . e Scuole o difici alim i impianti o di gas n	prile) i è stato ci si pre entati i FTV p nverna netano	Il sindac o fatto n efigge, d da impi resenti. le di circ e riscal	o può r lel 2016 lal pross anti fot ca 1 mes dare i la	ichieder per qua simo an ovoltaio se quan ocali cor	re la pro anto rig no, di n ci (vedi a do le te n energ	oroga de uarda le non pror azione E emperat ia verde	el serviz e Scuole ogare il P_04), ure non prodot	io di , ma no servizio le pomp	on per o oe di
pianti C	FIGURA RESPONSABILE	Ufficio Tecnic	0		ATTORI		Dipend	denti Co	munali,	Cittadi	ni, Stud	enti ed	Insegna	anti
:ure, Im	CRONO - PROGRAMMA	2007	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
rezzat	MODALITA' DI	Questa aziono diretti di CO₂			•		% ATT	UAZION	IE		in c	orso - 5	0%	
_	CALCOLO	ottengano ris contabilizzare				io		AZIONE AZIONI			EP _.	_2 - EP_	.03	
Edifici,		I risparmi di C					Energi (MWh	a da FEI)	R			N/A		
	RISULTATI	contabilizzati, quando l'azio prevede di ot	ne sarà :	a regim	e, inoltre		Rispar	mio etico (M	IWh)			N/A		
		sensibilità ris _l	oeto al r	isparmi	oenerge	tico	Riduzio (tCO ₂₎	one em	issioni			N/A		
	FINANZIAMENTI	Al momento i finanziamenti		•		one	COSTI	PREVIS	ті	l'Amm	n costo inistrazi ssibile ri: mico	one, an		
	MONITORAGGIO	Dovrà essere monitorata l'effettiva realizzazione dell'intervento e le modalità in cui verrà attuato.								0.				





AZION ET_01	E	Efficienza e risparmio nel settore terziario												
	OBIETTIVO	Obiettivo adeguate Obiettivi c generare r ricollocato	oer ridurre orrelati: d isparmio e	e l'emiss efinire a energetion	ioni di C azioni m co/ecor	CO₂. irate di iomico e	migliora	mento,	efficier/	ntamen	to ener	getico i	n grado	di
	LUOGO	Attività co Miane	mmerciali	nel Com	nune di	AREA	INTERVE	NTO	Azioni	integra	ite			
(ET)	SETTORE	Edifici, Att Terziario n				POLIC	Y		Non Pi	revista				
Edifici, Attrezzature, Impianti del Terziario non comunale (ET)	DESCRIZIONE	L'azione si materiali e energetich Tutto ciò, sefficientan conseguer Si pensi a caratterizz diverse da L'attività a di comfort Nel caso di fronte strasistemi di imbatte in inefficienz Ci si rivolgenergia: an riscaldame intervenire Va detto pgli impiant consideraz (involucro L'incarico e dei temp Il Comune negli asperi	soluzioni e. se non rivi nento del te emissio centri com ate da ora quelli deg l pubblico per adatt attività c da o front crattamen impianti c a. e a questi nalizzando nto invern e sull'aspe erò che gl i) rendono ione l'effic edilizio: se di diagnos i efficient: i di ritorno può incen	impiant sto alla l sistema one di CC merciali ri di util di edifici manifes arsi ad u commerc e parche to dell'a di illumir immobil ne le ca nale, le r ttto archi i alti cos o questa cientame erramen i energe amento o dell'inv tivare e	istiche di u "edificio D2. i, negoz izzo, att resider sta infat ina vast ciali, gli e eggio, c ria con nazione li con l'ii ratterist rese deg itettoni ti di into azione ento no ti, facci tica può accomp vestime suppor	una mig o-impia i e uffici cività spi iziali, qu ti, a par a platea edifici di on impia recuper al neon ntento o tiche sai di impia co delle ervento di non f n solo co ate, cop o essere oagnate nto. tare la r	iore gest nto", si ti localizza ecifiche e indi han ità di car di sogge solito so anti non o del cal o ad inca di miglior à possib nti oltre facciate (sopratt acile attu ella com ertura). affidato da analis	tione de raduce ati in ce ed esige no esige atteristetti ogno car corrett ore. Ne andesce ranne le ille mig che, se rinnova utto se uazione ad un cisi di fatti	ei modi in eleva entro o penze di enze di enze sp tiche di uno col atterizz amente el caso ce enza ch enza ch enze la iliorare la necess andolo le oper e, per lo te impia	di cono di cono di cono deriferi vendita decifiche involuc n delle ati da ge dimen li spazi e da so zioni in a clima ario, co e aume re rigua meno antistica nte spe cecnico-	egistran duzione a. Ques a ed ape e di effic cro, una specific grandi su isionati direzior di costit termini tizzazio ogliere l' entando rdano l' quando a ma an ecializza econor	e di un energia te tipol cientam maggiche esiguperfici e privi coali inveuscono i di fabbane estivoccasione la qui involuca viene per conica deginica degini	primari logie so I pubblio nento. ore nece enze. vetrate di mode ece, ci si o una for orisogno ova, il one per ualità. rro e noi oreso in quella ed	enze no co essità erni rte di n solo dilizia
	FIGURA RESPONSABILE	Titolare dell'attività direzionale e/o commerciale economica COINVOLTI Imprese edili che effettuano gli interventi Istituti bancari												
	CRONO - PROGRAMMA	2007	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020





MODALITA' DI	Per i dati di calcolo si è tenuto conto della tipologia e quantità delle attività commerciali e direzionali che essere desunta dagli uffici preposti al monitoraggio (camera di commercio o	% ATTUAZIONE	In corso - 60%
CALCOLO	uffici comunali) presenti sul territorio. Cautelativamente si è valutato che le attività commericali e terziarie presenti sul territorio avviino un risparmio del 2% medio annuo sui consumi termici ed elettrici.	INTERAZIONE CON ALTRE AZIONI	ER_01 - ET_02 - ER_03 - ER_04
	I risultati dipendono molto dalla percentuale di edifici commerciali/direzionali che si presume vengano efficientati per entrambi gli	Energia da FER (MWh)	N/A
RISULTATI	scenari. Considerato l'attuale momento economico, è necessario tener conto di percentuali cautelative onde evitare	Risparmio energetico (MWh)	880,00
	calcoli di riduzione di CO2 che non corrispondono poi – nel corso degli anni – a valori concreti di efficientamento.	Riduzione emissioni (tCO ₂₎	181,42
FINANZIAMENTI	Il conto termico del GSE prevede il rimborso del costo dell'audit nel caso in cui venga effettuato almeno uno degli interventi di efficientamento previsti e dà un incentivo diretto per la realizzazione degli interventi Titoli di Efficienza Energetica (TEE) Detrazioni fiscali statali (65% risparmio energetico) Regione Veneto (POR a finanza agevolata)	COSTI PREVISTI	Nessun costo per l'Amministrazione, i costi stimati sostenuti e da sostenere per i privati si stimano in circa 430.000 €
MONITORAGGIO	Numero di pratiche edilizie che riportano in raggiunta dopo gli interventi	terventi legati a questa	a azione e nuova classe energetica





AZION ET_02	E	Punti di ricarica veic	coli elet	trici	
	OBIETTIVO	Rafforzare la costruzione di un'i	nfrastruttu	ra locale a supp	oorto della diffusione dei veicoli elettrici
	LUOGO	Edifici di nuova costruzione o da ristrutturare a destinazione non residenziale e superficie utile superiore a 500 mq	- 1	INTERVENTO	Altro
(ET)	SETTORE	Edifici, Attrezzature, Impianti de Terziario non comunale (ET)	el POLIC	CY	Standard edilizi
Edifici, Attrezzature, Impianti del Terziario non comunale (ET)	DESCRIZIONE	DPR 380/2001 "Testo Unico del il comma 1 dell'art. 4 introducei una nuova norma in base alla quobbligatoriamente prevista, per con superficie utile superiore a l'installazione di infrastrutture edi una vettura da ciascuno spazi pertinenziali o meno, in conforr stesso". La norma si inserisce in un quad dei veicoli alimentati ad energia L'articolo citato non dà però indimpiantistica da prevedere (par come colonnine, prese a parete spine, protocolli di comunicazio in capo all'Ente locale. Allo stesso modo, anche dove so infrastrutture da prevedere di fa Edilizio - demanda all'Ente la sco Per contro, il mercato è oggi più veicoli che dal punto di vista dei di prescrizioni tecnologiche sper sono soggetti a revisioni plurien tempo, potrebbero già apparire innescando meccanismi di prefe Alla luce di queste considerazion porti allo studio e poi all'inserim opportunità finalizzato alla scrit documento di applicazione loca migliore tecnologia di volta in visenso per quanto riguarda l'effe deciso di ottemperare all'obblig	l'Edilizia" in ndo l'obblig uale, ai fini regli edifici di solo a parchegmità alle dis directore per la di cazioni spela di "infrasa e o altro) né entro elta di come ecc.), per embra dare atto - introcelta di come di che mai in i produttori cifiche all'in unali, rischie e come obscerenza total ni risulta di nento di inditura di una ele – che sia olta disponi ettiva applica di legge a di legge a	serendo i nuovo o per i Comuni del conseguime i nuova costruzer i relativi inter la ricarica dei ggio coperto o sposizioni edilizi io che è il "Pian PNIRE 2013). ecifiche né per le caratteri rtanto il margii indicazioni più ducendo l'obbli e comportarsi a continua evolu dei punti di ricaterno di Regola rebbe o di individete o, ancora particolare interio da un lato si bile sul mercat abilità tecnico Il'atto della reviete i continuo della reviete con la continua evolu dei punti di ricaterno di Regola rebbe o di individete o, ancora particolare interio da un lato si bile sul mercat abilità tecnico Il'atto della reviete con la continuo della reviete continuo della reviete con la continuo della reviete continuo della reviete continuo della continuo della reviete continuo della continuo della reviete conti	the "Decreto Sviluppo", è stato modificato il i commi 1-ter, 1-quater e 1-quinquies dopo di adeguare i propri Regolamenti Edilizi con ento del titolo abilitativo edilizio "sia cione ad uso diverso da quello residenziale rventi di ristrutturazione edilizia, i veicoli idonee a permettere la connessione scoperto e da ciascun box auto, siano essi e di dettaglio fissate nel regolamento do Nazionale Infrastrutturale per la Ricarica quanto riguarda la tipologia di soluzione che" ma non dice se esse siano da intendersi estiche costruttive di dettaglio (modi, prese, ne di interpretazione è piuttosto ampio ed è precise a proposito del numero di go di inserimento nel singolo Regolamento nche su questo punto. Izione, sia dal punto di vista dei produttori di arica e pertanto si ritiene che l'inserimento amenti Edilizi che, per loro stessa natura, rizzare la scelta verso soluzioni che, in poco peggio, favorire questo o quel produttore atibili con la finalità del regolamento stesso. Presse prevedere un'azione specifica che tive ogni ragionamento sia tecnico che di leguate alla tipologia di documento che un ufficientemente aperte all'applicazione della o e, dall'altro, rispondano a criteri di buon economica. L'Amministrazione comunale ha disione – nel 2016 – del Regolamento Edilizio ii (PPI) del Piano di Assetto del Territorio
	FIGURA RESPONSABILE	Ufficio Urbanistica	TTORI OINVOLTI	Cittadini e at Privati	tività non residenziali (terziario, produttivo),





AZIONI ET_02	E	Punti di ricarica veicoli elettrici														
	CRONO - PROGRAMMA	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	
	MODALITA' DI	Questa	azione	non pro	evede ri	isparmi	i	% ATT	UAZION	IE		da re	alizzare	- 0%		
	CALCOLO	diretti	di CO₂ p	ertanto	non è	quantif	ficabile		AZIONE AZIONI		E.	T_02 - <i>F</i>	AT_01 -	МОВ_0	1	
		Lrisnar	mi di CC). sono	indirett	ti in au	anto	Energi	a da FEI)	₹	N/A					
	RISULTATI	questa ad essa	I risparmi di CO₂ sono indiretti in quanto questa azione incide sull'efficacia di altre ad essa correlate i cui benefici sono invece						Risparmio energetico (MWh)				N/A			
		diretta	mente d	calcolab	oili			Riduzio (tCO ₂₎	one em	issioni			N/A			
	FINANZIAMENTI		one Vei nziamei			o, nel 2	2016,	COSTI	PREVIS	ГΙ	tecnolo 10.000	/aria a s ogia sce) € per i	econda Ita. Tra punti d	ei privat della i 5.000 i ricarica one wifi	e i a	
	MONITORAGGIO	Come indicatore di monitoraggio si potrà utilizzare il numero di colonnine effettivamente realizzato attraverso l'archiviazione dei progetti e delle pratiche edilizie presentate in Comune, i consumi raco per ognuna delle colonnine individuate ed i fruitori potenziali del servizio														



Censimento dei consumi energetici degli edifici residenziali

OBIETTIVO		ta dei co oni nel s		_	tici degli iziale	i edifici	privati	per ana	lisi e mo	onitorag	gio del	l'andam	ento de	elle
LUOGO	Intero	ambito	comun	ale		AREA	INTERV	ENTO	Buone	pratich	e			
SETTORE	Edifici	Residen	ziali (EF	₹)		POLIC	Υ		Standa	ırd edili	zi			
DESCRIZIONE	consur Come CO ₂ , as monito Attravo di pres Comur un0im	uesta azione prevede che l'Amministrazione si doti di un sistema di raccolta e gestione dei dati si insumi energetici del patrimonio edilizio residenziale. Ome per gli edifici pubblici, che verranno monitorati per quanto riguarda i consumi e le emission O2, anche per quanto riguarda gli edifici residenziali privati ci si pone il problema di dover onitorare e controllare la situazione comunale. Itraverso quindi la raccolta e l'archiviazione dei dati utili sui consumi visionabili in diagnosi, Atte prestazione energetica APE o audit, presentati da cittadini e professionisti, sarà possibile per il omune avviare un censimento energetico riferito al patrimonio edilizio del Comune ottenendo noimmagine dettagliata sulla tipologia degli interventi di efficientamento energetico realizzati di tadini e sui risparmi energetici e sulle emissioni di CO2 evitate conseguenti.											oni di estati I	
FIGURA RESPONSABILE	Urbani Tecnic	Pubblica Amministrazione Professionisti incaricati della redazione del R.E. e Urbanistica ATTORI dell'allegato energetico Tecnica: Ufficio Urbanistica; COINVOLTI Cittadini e portatori di interesse (nella fase di concertazione) Regione												
CRONO - PROGRAMMA	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
MODALITA' DI	Questa	a azione	non pr	evede i	risparmi		% ATT	UAZION	IE			0%		
CALCOLO					quantifi	cabile		AZIONE AZIONI		ER_()2 - ER_	_03 - ER	_04 - A1	Γ_01
	Leichar	emi di C	O .como	indirat	eti in aug	nto	Energi (MWh	a da FE	R			N/A		
RISULTATI	questa	azione	incide s	sull'effi	tti in qua cacia di a ci sono i	altre	Rispar	mio etico (N	lWh)			N/A		
	diretta	imente (calcolak	oili			Riduzi (tCO ₂₎	one em	issioni			N/A		
FINANZIAMENTI	Nessur	n costo d	o finanz	ziament	to previs	to	COSTI PREVISTI Non si prevedono particolari costi per il Comune						costi	
MONITORAGGIO					pratiche generali									



AZION ER_02	E	Riqualificazione edific	ci nel s	settore re	siden	ziale						
	ОВІЕТТІVО	Interventi di efficientamento ener risparmio di emissioni di CO2.	getico de	egli edifici resid	enziali e	conseg	uiment	o del re	lativo			
	LUOGO	Edifici residenziali del Comune di Miane	AREA	INTERVENTO	Azioni	integra	te					
	SETTORE	Edifici Residenziali (ER)	POLIC	CY	Non P	revista						
Edifici Residenziali (ER)	DESCRIZIONE	La presente azione contabilizza gli effettuati dai privati dal 2008 al 20 azione provengono da banche dat effettuate dai cittadini per interve cadenza annuale e per ogni regior Si è preferito quindi utilizzare il pi interpretazioni diverse, comunque metodologia utilizzata per l'elabor Gli interventi principali considerat riguardano diverse tipologie che se Strutture opache verticali; Strutture opache orizzontali; Infissi; Pannelli solari; Impianti termici. Il report ENEA è consultabile liber.	013 e stin i ENEA ch enti di risp ne. ù possibil e si riman razione d i e per i d ono state	nati fino al 202 ne ha raccolto lo parmio energet e un dato certo da alla sezione ell'azione. quali ENEA ha de e raggruppate i	O. I dati u e richies ico calco o ed evita "Modali efinito i n questa	utilizzati te di det landone are di ef ità di cal risparm azione	per il c trazioni e i rispa ffettuar Icolo" p i energo :	alcolo (fiscali : rmi cor e stime per dett etici co	di quest 55/65% nseguiti, o agli sulla	a con a		
ifici Re	FIGURA RESPONSABILE	Ufficio Edilizia Privata COI	ORI NVOLTI	Cittadini, Am condominio	ministra	tori Con	nunali,	Ammin	istrator	i di		
Ed	CRONO - PROGRAMMA	2007 2008 2010	2012	2013	2015	2016	2017	2018	2019	2020		
	MODALITA' DI	Partendo dai dati ENEA sul risparr energetico ottenuto con intervent efficienamento energetico effettu 2008 ed il 2013 su edifici residenz livello regionale, si è proceduto a	i di ati tra il	% ATTUAZIO	NE		In o	corso -	60%			
	CALCOLO	disaggregare il dato a livello comunale utilizzando la popolazione e stimandone il trend anche per il periodo 20014-2020. Lo stesso procedimento è stato utilizzato per il calcolo dei costi sostenuti dai privati. INTERAZIONE CON ALTRE AZIONI ER_01 - ER_03 - ER_04 - AT_01										
	RISULTATI	Riduzione dei consumi energetici delle abitazioni e delle relative emissioni in atmosfera. Energia da FER (MWh) Risparmio								.74		
Edifici Resid	RESPONSABILE CRONO - PROGRAMMA MODALITA' DI CALCOLO	Partendo dai dati ENEA sul risparre energetico ottenuto con intervente efficienamento energetico effettu 2008 ed il 2013 su edifici residenz livello regionale, si è proceduto a disaggregare il dato a livello comu utilizzando la popolazione e stima trend anche per il periodo 20014-stesso procedimento è stato utiliz il calcolo dei costi sostenuti dai pro Riduzione dei consumi energetici abitazioni e delle relative emissione della contra cont	ori nio ci di ati tra il iali a nale ndone il 2020. Lo zato per ivati.	Cittadini, Amcondominio Energia da F (MWh)	ministra STO2 NE E CON II	5016	nunali,	03 - E0_	- -	- 60%		





AZIONI ER_02	E	Riqualificazione edifici nel s	settore resider	nziale
			Riduzione emissioni (tCO ₂₎	743,00
	FINANZIAMENTI	Il conto termico del GSE prevede il rimborso del costo dell'audit nel caso in cui venga effettuato almeno uno degli interventi di efficientamento previsti e dà un incentivo diretto per la realizzazione degli interventi Titoli di Efficienza Energetica (TEE) Detrazioni fiscali statali (65% risparmio energetico; 50% ristrutturazione edilizia) Incentivi regionali sui condomini pubblici	COSTI PREVISTI	Nessun costo per l'Amministrazione, i costi stimati sostenuti e da sostenere per i privati si stimano in circa 1.800.000 €
	MONITORAGGIO	Archiviazione delle pratiche edilizie suddivis previsti, in caso non fosse possibile si potra confermare o riallineare il trend stimato.		





AZIONE ER_03

Edifici Residenziali (ER)

Sportello edilizio digitale (UNIPASS) per presentazione pratiche edilizie

OBIETTIVO	riduce		sti per	la proc	nateriali Iuzione e							-		
LUOGO	Uffici (Comuna	li			AREA	INTERV	ENTO		ogie in nicazion		che e pe	er	
SETTORE	Edifici	Resider	ıziali (E	R)		POLIC	Υ		Non Pr	evista				
DESCRIZIONE	digitali al citta Questa sporte debba dichiai il "Sista	er amministrazione digitale si indicano quelle azioni che a livello informatico si indirizzano verso la gitalizzazione di dati, documenti, atti che il Comune deve necessariamente archiviare o consegnare cittadino. uesta azione è già stata in parte avviata dal Comune, che dal 2015 ha provveduto ad attivare lo cortello UNIPASS, che come da articolo 24 comma 3.bis, prevede che le Amministrazioni Comunali ebbano dotarsi di un piano di informatizzazione delle procedure per la presentazione di istanze, ichiarazioni e segnalazioni, procedure alle quali accedere in via principale tramite autenticazione con "Sistema pubblico per la gestione dell'identità digitale di cittadini e imprese" in corso di realizzazione a parte del Governo.												
FIGURA RESPONSABILE	Pubbli Tecnic	olitica: Assessore Lavori ubblici ATTORI ecnica: Dirigente Lavori ubblici Pubblica Amministrazione Tecnici informatici Cittadinanza												
CRONO - PROGRAMMA	2007	2008	5009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
							% ATT	UAZIOI	NE		in	corso - 4	10%	
MODALITA' DI					risparmi è quantif			AZIONE AZION			ER_01	- ER_02	- ER_04	
					etti in qua icacia di		Energi (MWh	ia da FE)	R			N/A		
RISULTATI	ad ess diretta	a correla imente	ate i cu calcola	i benef bili. Tra	icacia di ici sono i benefi ati anche	invece ci	Rispar	mio etico (N	1Wh)			N/A		
	menzi		lla sezi	one de	lla OBIET	•	Riduzi (tCO ₂₎	one em	issioni			N/A		





AZION ER_03	E	Sportello edilizio digitale (UNIPASS) per presentazione pratiche edilizie										
	FINANZIAMENTI	Le spese per organizzare i s base potranno comunque e ammortizzate almeno in pa risparmio di risorse (carta, spedizioni postali, carburan che otterrà il Comune grazi all'introduzione di documer digitali										
	MONITORAGGIO	Aggiornamento continuo delle informazio l'efficacia dell'intervento, divulgazione tra		,								





AZIONE ER_04

Edifici Residenziali (ER)

Coinvolgimento dei cittadini nel raggiungimento degli obiettivi di riduzione delle emissioni di CO2

ОВІЕТТІVО		omozione degli interventi di risparmio energetico sulle strutture edilizie private e sugli impianti ediante campagne informative, deroghe, eventuali obblighi da Regolamento Edilizio Comunale												
LUOGO	Intero	ambito	comun	ale		AREA	INTERV	ENTO	Buone	pratich	e			
SETTORE	Edifici	Residen	ziali (EF	₹)		POLIC	Y		Standa	ırd edili	zi	-		
DESCRIZIONE	della ci assemi L'obiet durant delle fo Verran della tu diminu all'opp vita qu	ittadina olee pul tivo è q e gli inc onti rinr no inolt utela an ire i pro ortunita	nza sull obliche uello di ontri ve novabili re illusi nbienta opri con à rappre o, non s	e tema e delle i sensik errà dis trate le le e pre sumi e esenta solo so	ninistrazio atiche en e giornate bilizzare l stribuito e attività esentate energetic ta da que no a cost	ergetice a tem a popo un vado e le mi e discu i e le er elle azio	he ed and a rivolted lazione emecumessure interessed in missioni oni che,	mbienta e ai priva verso un n sul ten raprese zioni ch a quest riguarda	ali orgar ati citta na "cult na del r dall'Am e i citta ci associ ando se	nizzando dini. ura del isparmi iministr dini pos ate, dai mplici o	risparmo energo azione o sono modo par cambiar	enza pe nio", per etico e comuna rettere i ticolare nenti ne	r questo sullo sv ale nel c in atto p enfasi ello stile	delle o iluppo ampo per
FIGURA RESPONSABILE	Pubblic	cnica: Dirigente Lavori COINVOLTI Cittadini e portatori di interesse												
CRONO - PROGRAMMA	2007	2008	5009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
MODALITA' DI					risparmi		% ATTUAZIONE				da re	alizzare	e - 0%	
CALCOLO	airetti	ai CO₂ p	ertanto	o non e	è quantifi	cabile		AZIONE AZIONI		AT_	01 - AT_	_02 - ER	_02 - EI	R_01
	Questa	aziono	incido	cull'off	icacia di	altro	Energi (MWh	a da FE)	R			N/A		
RISULTATI	ad essa		ate i cui	benef	ici sono i		Rispar energe	mio etico (N	lWh)			N/A		
							Riduzi (tCO ₂₎	one em	issioni			N/A		
FINANZIAMENTI	Comur	ne (bilan	icio con	nunale)		COSTI	PREVIS	ті	Non si Comu		ono cos	sti per il	
MONITORAGGIO					risparmi io i dati d						o si limi	terà ad	assicur	arne



Redazione del Piano Comunale per il Contenimento dell'Inquinamento Luminoso (PICIL)

Analizzare lo stato attuale dell'impianto di pubblica illuminazione al fine di identificare i più opportuni OBIETTIVO interventi di efficientamento energetico e contenimento dell'inquinamento luminoso Rete illuminazione pubblica intero LUOGO AREA INTERVENTO territorio comunale SETTORE Illuminazione pubblica (IP) **POLICY** Pianificazione urbanistica Il Comune di Miane si è dotato di un piano specifico per la pubblica illuminazione volto a garantire,

per il proprio territorio:

- Indicazioni concrete per la riduzione dei consumi energetici dell'impianto
- l'uniformità dei criteri di progettazione per il miglioramento della qualità luminosa degli impianti per la sicurezza della circolazione stradale
- la protezione dall'inquinamento luminoso dell'ambiente naturale, inteso anche come territorio, dei ritmi naturali delle specie animali e vegetali, nonché degli equilibri ecologici sia all'interno che all'esterno delle aree naturali protette;
- la protezione dall'inquinamento luminoso dei beni paesistici
- la diffusione tra il pubblico delle tematiche relative all'inquinamento luminoso e la formazione di tecnici con competenze nell'ambito dell'illuminazione.

A scala regionale, questo strumento contribuirà inoltre a garantire:

- la salvaguardia della visione del cielo stellato, nell'interesse della popolazione regionale
- la protezione dall'inquinamento luminoso dell'attività di ricerca scientifica e divulgativa svolta dagli osservatori astronomici.

DESCRIZIONE

L'attività ha visto l'analisi della situazione attuale dell'impianto di pubblica illuminazione, soprattutto per quanto riguarda i corpi illuminanti ed il distributivo della rete, per arrivarne a restituire la localizzazione su cartografia geo riferita, la rispondenza agli standard delle normative attuali di settore, il grado di efficienza e quindi i conseguenti eventuali sprechi. Il piano, sulla base di questa analisi, ha individuato diversi scenari per i successivi interventi di riqualificazione dando una prima valutazione di costi.

Il piano è diventato quindi lo strumento principale a cui l'Amministrazione si rivolge per programmare tutti gli interventi futuri sulla pubblica illuminazione.

La Regione Veneto ha emanato le linee guida per la redazione del PICIL con D.G.R. n. 1059 del 24

La procedura per la redazione e adozione del PICIL è di norma la seguente:

- Procedure per l'assegnazione dell'incarico di redazione del PICIL
- Redazione del PICIL preceduto, se necessario, da un accurato rilievo degli elementi dell'impianto
- Adozione del PICIL

A valle dell'adozione del PICIL l'Amministrazione deciderà quali interventi programmare e li inserirà nella programmazione delle opere

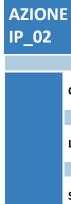
FIGURA RESPONSABILE	Ufficio	Lavori	Pubblici	i	ATTORI COINVO	LTI	Ammin	istrazio	ne Con	nunale				
CRONO - PROGRAMMA	2007				2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
MODALITA' DI CALCOLO					risparmi e quantifica	abile	% ATTU	JAZION	E		Reali	zzata - :	100%	





		INTERAZIONE CON ALTRE AZIONI	IP_02 - IP_03
	I risparmi di CO₂ sono indiretti in quanto	Energia da FER (MWh)	N/A
RISULTATI	questa azione incide sull'efficacia di altre ad essa correlate i cui benefici sono invece	Risparmio energetico (MWh)	N/A
	direttamente calcolabili	Riduzione emissioni (tCO ₂₎	N/A
FINANZIAMENTI	Il PICIL di Miane è stato cofinanziato dalla Regione Veneto per 4.035,84 €, il resto della spesa è stata recuperata da risorse proprie (bilancio comunale)	COSTI PREVISTI	I costi sostenuti per la redazione del PICIL ammontano a circa 6.540,00 €
MONITORAGGIO	Verifica dell'effettiva redazione e approvazione	one del PICIL	





Illuminazione pubblica (IP)

Comune di Miane

Progetto preliminare di efficientamento rete di illuminazione

	pubb	lica												
OBIETTIVO	Identific quantifi				efficienta CO ₂	imento	energe	tico del	la rete (della pu	bblica il	luminaz	ione pe	:r
LUOGO	Rete illu territori			ıbblica	intero	AREA	INTERVI	ENTO	Efficie	nza ene	rgetica			
SETTORE	Illumina	zione	pubblic	a (IP)		POLIC	Y		Non p	revista				
DESCRIZIONE	realizza: Gli inter	zione d venti d o gene	di impia oggetto erale di e	nti di p del pro efficen	o redatto pubblica i ogetto p tamento	llumina relimir	azione p are reda	resso le atto sor	frazion no da co	ii di Con Insidera	nbai e C ırsi ripro	ampea. oposti a	ll'intern	
FIGURA RESPONSABILE	Ufficio L	.avori I	Pubblici	i	ATTOR COINV		Ditte s	pecializ	zate, Sc	ocietà ES	SCo			
CRONO - PROGRAMMA	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
MODALITA' DI	Questa	azione	non nr	evede	risparmi		% ATT	UAZION	IE		Reali	zzata - :	100%	
CALCOLO					e quantifi	icabile		AZIONE AZIONI			IP_	01 - IP_	.03	
							Energia (MWh	a da FE)	R			N/A		
RISULTATI		ra rete	e di illu		ntamento one publ		Rispar	mio etico (N	lWh)			N/A		
							Riduzio (tCO ₂₎	one em	issioni			N/A		
FINANZIAMENTI	interver	nto, un Venet	cofinaı to pari a	nziame	er questo ento della il 75% de	1	COSTI	PREVIS	ТΙ	dall'Ar previst sono s di effic di illun	nminist ti per qu tati ricc cientam	sostenu razione, ueste pr impresi ento di ne pubb	i costi ogettaz nel prog tutta la	getto rete
MONITORAGGIO	La proge	ettazio	ne prel	iminar	e è già st	ata rea	lizzata, r	non si p	revedo	no azior	ni di mo	nitorag	gio ulter	riori





AZIONI IP_03		Effici	enta	men	to d	lella r	ete c	li pul	oblica	a illu	mina	zione	:		
	OBIETTIVO	Riduzion l'efficien							_	enti emi	ssioni d	i CO ₂ me	ediante		
	LUOGO	Rete illu territorio			bblica	intero	AREA	INTERV	ENTO	Efficie	nza ene	rgetica			
	SETTORE	Illumina	zione į	pubblica	a (IP)		POLIC	Y		Contri	buti/sus	sidi			
	DESCRIZIONE	L'interve pubblica alta effic adeguan	illumi cienza	inazione dotate	e del C di siste	omune e ema di re	disloca golazio	ati nel C ne del f	apoluog Iusso lu	go e fraz	zioni, co	n nuove	sorger	nti a LEC	
(IP)	FIGURA RESPONSABILE	Ufficio L	Ufficio Lavori Pubblici COINVOLTI Ditte specializzate, Società ESCo 11 7 7 8 9 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0												
bblica (CRONO - PROGRAMMA	2007 2008 2010 2011 2013 2014 2015 2016												2019	2020
Illuminazione pubblica (IP)	MODALITA' DI	Il calcolo emission della rela Comune	ni è sta azione	to recu prelim	perato inare r	dall'ana edatta d	alisi	% ATT	UAZION	NE		da re	alizzare	- 0%	
Illumina	CALCOLO	finanziar progetto straordir illumina	mento prelir naria d	alla Re minare legli im	gione \ di man pianti (Veneto (lutenzior	ne		AZIONE AZION			IP_	01 - IP_	02	
		L'interve consenti normativ	rà oltr	e il risp	etto d	ella vigeı	nte	Energi (MWh	a da FE)	R			N/A		
	RISULTATI	17/2009 riduzion pubblica), dete e dei c illumi	erminer consumi inazione	à una s energ e, senz	sensibile etici per a riduzio	la ne del	Rispar	mio etico (N	1Wh)				26	52,51
		numero parallela relativo	mente	e una co	spicua			Riduzi (tCO ₂₎	one em	issioni				120,	,49
	FINANZIAMENTI	Gli intere Regione prevista da risors rimanen	Venet (351.0 e inte	to per il 000 €), i	60% d I resto	ella som è recupe	ma	COSTI	PREVIS	TI	585.00	o previst 10 €, in p e Venet	arte fir		
	MONITORAGGIO	Il monito						a rendic	contazio	ne dei d	consumi	pre e p	ost inte	rvento	per



AZIONE

Produzione di energia: Fotovoltaico edifici privati

	Prod	luzior	ne di	ene	rgia:	Foto	volt	aico e	editici	priv	ati			
OBIETTIVO	Conten fotovol		delle er	mission	i di CO	₂ in atm	osfera	sfruttan	ıdo l'ene	rgia pro	dotta d	da fonti	rinnova	bili -
LUOGO	Intero a	ambito c	comuna	ile		AREA	INTER	VENTO	Fotovo	ltaico				
SETTORE	Produz	ione di e	energia	locale ((FER)	POLIC	Y		Contrib	outi/sus	sidi			
	l'incren (ultimo Le infoi state fo duplice	esta azione di tipo fisiologico, già realizzata sul territorio comunale, prende in considera cremento della produzione di FER da fotovoltaico in ambito privato avvenuta tra il 2010 imo anno con disponibilità di dati). nformazioni riguardo alla produzione locale di energia elettrica degli impianti fotovolta te fornite dalla fonte ufficiale ATLASOLE (Atlante nazionale degli impianti fotovoltaici), colice scopo di monitorare la diffusione delle energie rinnovabili a livello comunale e di te ato per la determinazione del Fattore di Emissione locale. Potenza Produzione Emissioni (tCO ₂) installata (kWp) Stimata (MWh) evitate												
			Anno 2006		install	ata (kV	Vp) S	Stimata ((MWh)					
			2007			22	2,67		32,27			10,56		
			2007				5,44		50,46			16,51		
DESCRIZIONE			2009				1,20		77,18			25,25	•	
J2302.0.112			2010				5,51		194,39			63,60	•	
		:	2011				5,38		719,66			235,47		
			2012			783	3,19	1	1.115,26			364,90		
		:	2013			802	2,94	1	1.143,39			374,11		
	Link Ut	Produzio -	2013	2007		78	0,28	:	1.111,11			318,91		
		tp://atla			asole/									
FIGURA RESPONSABILE		di tipo fi a figura	_		ATTOI COINV		Citta	dinanza,	Aziende	pivate				
CRONO - PROGRAMMA	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
MODALITA' DI		sulla pro				dal	% AT	TUAZIOI	NE		Post	izzata <i>'</i>	100%	

% ATTUAZIONE



CALCOLO

dall'elaborazione dei dati recuperati dal

portale ALTASOLE disponibili a livello

Realizzata - 100%



AZIONI FER_01		Produzione di energia: Foto	voltaico edific	i privati
		comunale. In particolare si è calcolato l'incremento della produzione e quindi delle rispettive emissioni evitate dal 2007 al 2013	INTERAZIONE CON ALTRE AZIONI	EP_04
	RISUI TATI	Si è verificato un notevole aumento della	Energia da FER (MWh)	1.111,11
	RISULTATI	produzione di energia rinnovabile da fotovoltaico grazie soprattutto a incentivi	Risparmio energetico (MWh)	N/A
		e conto energia	Riduzione emissioni (tCO ₂₎	318,91
	FINANZIAMENTI	Tariffe incentivanti: FER (D.M. 167 del 6 Luglio 2012) Eventuali finanziamenti regionali (POR FESR 2014- 2020) Finanziamento Tramite Terzi (ESCo)	COSTI PREVISTI	Nessun costo per l'Amministrazione, si stima un costo sostenuto dai privati di circa 1.000.000 €
	MONITORAGGIO	Abbiamo già i dati relativi alla produzione po trend di crescita che si è stabilizzato e ridimo Pertanto, in fase di monitoraggio biennale, s incremento.	ensionato negli ultimi a	anni.





Trasporti (MOB)

Comune di Miane

Rinnovo parco auto circolante settore privato

•														
OBIETTIVO	Ridurre	e le emi	ssioni d	i anidri	de carbo	onica d	el parco	auto pr	rivato					
LUOGO	Intero	ambito	comun	ale		AREA	INTERV	ENTO	Veicoli	efficier	nti			
SETTORE	Traspo	rti (MO	В)			POLIC	Y	_	Non pi	revista		_	_	
DESCRIZIONE	privati. natura ad una con mi	Incenti le invec diminu nori con nministi	ivi e sgr chiame zione d nsumi. (avi fisca nto dei ei veico Questa	ogico, ci ali per la mezzi, p oli di cato azione è oncretiz	rottan oorta ir egoria e di tipo	nazione nfatti ad più inqu o "fisiolo	e per l'a un aum inante, gico" pe	acquisto nento de ed all'a erchè no	di auto el nume umento on prev	pù effi ero di ve invece ede un	cienti, i icoli, m di veico impegn	nsieme a soprat oli efficie o	al ttutto
FIGURA RESPONSABILE					ATTOR COINV		Cittadi carbur	•	ti, Azier	nde cos	truttrici	auto e	rivendit	ori di
CRONO - PROGRAMMA	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
MODALITA' DI CALCOLO	dall'ela circola carbura 2007 p recupe utilizza Infine s	nte e d ante pro er il cor erati fino ti nella si è prov co i cons	one dei el dato ovincial mune d o al 201 stima c vveduto	dati sul sulle ve e disag i Miane 3 sono lel treno o a sottr	stati poi d al 2020 arre dal	al O.	INTERA	UAZION AZIONE AZIONI	CON	E	In c	corso - 6)4
							Energi (MWh	a da FE)	R			N/A		
RISULTATI	sostitu		ei mezz	i più ob	izie alla Isoleti e Inti in aut		Rispar energe	mio etico (N	lWh)				5.244	,11
							Riduzio (tCO ₂₎	one em	issioni				1.361	,00
FINANZIAMENTI	Riduzione emissioni (tCO ₂) Nessun costo per l'Amministrazione. In ambi privato si stima una spesa l'acquisto di nuove vetture ammonta a circa 6.500.000													r he
MONITORAGGIO					020 dati nente, in									n i



OBIETTIVO Incentivare la mobilità sostenibile sul territorio attraverso la realizzazione e la promozione di percorsi ciclopedonali LUOGO Territorio comunale AREA INTERVENTO Veicoli efficienti SETTORE Trasporti (MOB) POLICY Non prevista

Il Comune ha in previsione la realizzazione entro il 2020 di alcuni tratti ciclopedonali che dovranno collegare il centro e le frazioni con la rete xixlabile extracomunale. I tratti individuati sono:

- 1 Collegamento tra Miane e la frazione di Campea;
- 2 Collegamento tra la pista ciclabile esistente nel Comune di Follina lungo la SP 54 con la frazione di Premaor;
- 3 Collegamento da Premaor verso sud lungo il fiume Soligo in direzione di Pieve di Soligo.

Piste ciclabili in progetto (c.a. 4 km)



FIGURA RESPONSABILE	Ufficio	Tecnico	0		ATTOR			azioni c tà in bio		cupano	di diffo	ndere la	a cultura	a della
CRONO - PROGRAMMA	2007	2008	5009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020

Trasporti (MOB)

DESCRIZIONE





	Il contributo alla riduzione delle emissioni apportato da questa azione è stato	% ATTUAZIONE	da realizzare - 0%							
MODALITA' DI	calcolato stimando il numero di									
CALCOLO	spostamenti effettuati da residenti sui percorsi realizzati	INTERAZIONE CON ALTRE AZIONI	MOB_01 - AT_01 - ER_04							
	Maggiore sostenibilità degli dspostamenti	Energia da FER (MWh)	N/A							
RISULTATI	tra la popolazione residente con un diminuito ricorso all'auto come mezzo	Risparmio energetico (MWh)	1.006,00							
	principale di trasporto	Riduzione emissioni (tCO ₂₎	462,46							
FINANZIAMENTI	Sono spesso disponibili finanziamenti regionali ai quali l'Amministrazione potrà tentare di accedere in modo da finanziare almeno in parte le opere	COSTI PREVISTI	I costi stimati per la realizzazione degli itinerari sono di circa 280.000€							
MONITORAGGIO	Sarà necessario, in fase di monitoraggio, verificare l'effettivo utilizzo delle piste ciclabili da parte della popolazione attraverso sondaggi, questionari e conteggio dei passaggi in diversi momenti.									
_										





AZIONI MOB_0		Efficie	enta	men	ito d	el pa	rco a	uto c	comui	nale					
	OBIETTIVO	Obiettivo Obiettivi salute de riduzione riduzione	correla gli indi dell'ir	ati: mi ividui (nquina	nore co lotta al mento	ongestio Il'obesita	ne del t à infant	raffico v ile); aur	veicolare mento de	negli o ell'auto	orari di p nomia d	ounta; e dei bam	effetti be bini e de	enefici s ei ragaz	ulla
	LUOGO	Parco au	to Com	nunale			AREA	INTERV	ENTO	Veicoli	efficier	nti			
	SETTORE	Trasporti	(МОВ)			POLIC	Y		Non pı	evista				
	DESCRIZIONE	l consum durante l comunal	a reda												
MOB)	FIGURA RESPONSABILE		Ufficio Lavori Pubblici - ATTORI settore mobilità e trasporti COINVOLTI Pubblica Amministrazione												
Trasporti (MOB)	CRONO - PROGRAMMA	2007	2007 2008 2009 2011 2013 2014 2015 2016 2017 2018												2020
Tra	MODALITA' DI	La riduzio						% ATT	UAZIONI	E		Realiz	zzata - 1	00%	
	CALCOLO	consumi (2007 e 2		ue an	nualità	analizza	te		AZIONE (AZIONI	CON					
		Energia da FER (MWh) Riduzione di consumi e delle emissioni													
	RISULTATI	parallelo											3,02		
		Riduzione emissioni (tCO ₂₎ 0,74												74	
	FINANZIAMENTI	Comune (bilancio comunale) COSTI PREVISTI Nessun costo per l'Amministrazione rilevato													
	MONITORAGGIO	Controllo	con c	adenza	a annua	ale dei co	onsumi	del sett	ore e ev	entual	e modifi	ca del r	isultato	previst	0





Campagna di sensibilizzazione sul tema dell'energia sostenibile

OBIETTIVO	Sensib	ilizzare	la cittad	dinanza	rispetto	alle te	ematiche	e ambie	ntali ed	energe	tiche sc	stenibil	i	
LUOGO	Intero	Ambito	Comur	nale		AREA	INTERV	ENTO	Altro					
SETTORE	Altro (AT)				POLIC	ΣΥ		Sensib	ilizzazio	ne/fori	mazione		
DESCRIZIONE	sui ten Gli Ene associa educa: sistem Ogni a accred Link U http://	ni del ris ergy day azioni di zione e i a energ ttore loo litandos tili: /www.e	sparmic s posso i catego in gene etico si cale o r i nel foi usew.e	energo ono esse oria e de rale da curo, ef egional rm onlin	etico, de ere orga ei consui tutti gli ficiente e intere ne del si	ell'effici nizzati matori, attori c e sosto e sosto ato web	ne di eve ienza en da pubb , centri c che gioca enibile. d organi di Euse	ergetica diche ar di ricerca ano un r dizzare u w (Euro	a e dell'i nminist a e tecn ruolo rili n Energ pean su	impegnirazioni, ologia, evante y day pi	o di fon agenzio centri c nella pr uò parto	ti rinno e per l'e li ricerca omozio ecipare	vabili. nergia, a ed ne di un	
FIGURA RESPONSABILE	Ammii	nistrazio	ne Con	nunale	ATTOR COINV		Dirige	ca Amm nti scola i profes	stici					
CRONO - PROGRAMMA	2007	2008	5009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
MODALITA' DI	Questa	a azione	non pr	evede ı	risparmi		% ATT	UAZION	IE		da re	alizzare	e - 0%	
CALCOLO		di CO₂.	·		·			AZIONE AZION		Tutte		ni posso on ques	no inte ta	ragire
	Si prev	vede di c	ottener	e una m	naggiore	:	_	a da FE	R			N/A		
RISULTATI	consar proble	oevolezz matiche	a rispe e ambie	tto alle ntali in			(MWh Rispar		IWh)			N/A		
	anche		amente	e dimini	uire i coi			one em				N/A		
FINANZIAMENTI	Comui	ne (bilar	ncio cor	munale)			COSTI	PREVIS	TI	essere Pubbli parte stima	interna ca, con di profe una spe	a all'Am un supp ssioni e esa gene	evento ministra porto fir sterni. S erale di fino al 2	azione nale da Si circa
MONITORAGGIO			•				elle emi		un mor	nitoragg	io, se n	on per o	constata	ire

una corretta realizzazione e rendicontazione degli incontri.





AZIONE AT_02

Attivazione pagina dedicata al PAES sul sito comunale

OBIETTIVO	Diffonde	ere il PA	ES in r	nodo tı	rasparei	nte e in	forma d	ligitale						
LUOGO	Sito Inte	rnet de	l Comı	une		AREA	INTERVI	ENTO	Altro					
SETTORE	Altro (A	Γ)				POLIC	Υ		Sensib	ilizzazio	ne/forr	nazione		
DESCRIZIONE	L'azione del Com docume di giorna dovrà po del Cove durante	une. Da nto corr ale, publ ossibilm enant of	lla pag relato: blicità ente e Mayo	gina do mater di ever essere c ers, ten	vrà esse iale divu nti conn di imme uta in ag	ere possulgativo essi co diata ri ggiorna	sibile sca prodott n le attiv cerca, fa mento. I	iricare i to in occ rità di pr cile da c La soluz	l docum casione ubbliciz distingu tione te	nento Pa di pres zazione Jere gra mporar	AES oltr entazion del pia zie all'u nea che	e che og ni pubb no ecc. so del lo è stata	gni altro liche, ar La pagir ogo uffic	ticoli na ciale
FIGURA RESPONSABILE	Ufficio c PAES e r dell'aggi istituzion	esponsa orname	abile		ATTOF COINV		Società	à inform	natica cl	ne ha in	gestior	ne il serv	vizio	
CRONO - PROGRAMMA	2007	2008	5000	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
							% ATTI	UAZION	IE		Reali	zzata - :	100%	
MODALITA' DI CALCOLO	Questa a diretti di							AZIONE AZIONI			consult	tare lo s	agina si stato di lel PAES	
	l risparm	ni di CO₂	sono	indiret	ti in qua	anto	Energia (MWh)	a da FEI)	R			N/A		
RISULTATI	questa a ad essa d direttam	correlat	e i cui	benefi				etico (M				N/A		
	uncildii	iente ta	iicoidb	all			(tCO ₂₎	one em	issioni			N/A		
FINANZIAMENTI	Non son questa a		sti fina	nziame	enti per		COSTI	PREVIS	ті	se la p	agina w i interni	eb vien	ione è n e redatt ninistra:	ta da
MONITORAGGIO	Verifica										amento	della s	ezione (del





7. MONITORAGGIO DEL PIANO

Il monitoraggio consiste nelle attività atte al controllo dell'evoluzione del PAES che comprende l'andamento della situazione energetica del Comune e lo stato di avanzamento dell'implementazione delle azioni e delle misure, ai fini di rilevare eventuali problemi e di adottare eventualmente misure di ri-orientamento.

Come vedremo nel paragrafo 7.2, il PAES prevede, rispetto agli impegni assunti con la Comunità Europea, di effettuare con cadenza biennale dall'approvazione del Piano un report di monitoraggio per verificare l'attuazione delle azioni previste e l'evoluzione del quadro emissivo rispetto agli obiettivi stabiliti per la riduzione delle emissioni di CO₂.

Questa fase di monitoraggio permette di verificare l'efficacia delle azioni previste ed eventualmente di introdurre le correzioni/integrazioni/aggiustamenti ritenuti necessari per meglio orientare il raggiungimento dell'obiettivo. Tale attività biennale permette di ottenere quindi un continuo miglioramento del ciclo Plan, Do, Check, Act (pianificazione, esecuzione, controllo, azione).

7.1. La raccolta dei dati per il monitoraggio

Così come già svolto per la redazione del BEI al 2007 e 2012, per poter monitorare l'evolversi della situazione emissiva comunale è necessario disporre di anno in anno dei dati relativi ai consumi, i consumi possono essere archiviati su specifici modelli di calcolo per poter essere consultabili in ogni momento, i consumi che dovranno essere aggiornati con cadenza annuale sono relativi a:

- Consumi elettrici e termici degli edifici pubblici e dell'illuminazione pubblica;
- Consumi del parco veicolare comunale e, in caso di variazione, del trasporto pubblico;
- Consumi di gas naturale e di energia elettrica dell'intero territorio comunale;

L'Amministrazione Comunale dovrà quindi continuare a registrare i consumi diretti di cui è responsabile e richiedere annualmente i dati dei distributori di energia elettrica e gas naturale, l'aggiornamento dei dati nelle apposite banche dati dovrà essere di semplice attuazione ed sarà auspicabile che entrambi gli uffici (ragioneria e lavori pubblici) dovranno essere al corrente delle azioni di recupero ed archiviazione dei dati utili al monitoraggio del PAES.

E' fondamentale quindi che già in fase di approvazione del PAES vengano coinvolti ulteriormente gli uffici preposti in modo da avviare fin da subito le fasi di aggiornamento e monitoraggio del piano.

7.2. Fasi del Monitoraggio

I firmatari del Patto sono tenuti a presentare una "Relazione di Attuazione" ogni secondo anno successivo alla presentazione del PAES "per scopi di valutazione, monitoraggio e verifica".

Tale Relazione di Attuazione deve includere un inventario aggiornato delle emissioni di CO₂ (**Inventario di Monitoraggio delle Emissioni, IME**) che deve essere predisposto almeno dopo quattro anni dall'approvazione del PAES.

Le autorità locali sono invitate a elaborare un IME e presentarlo almeno ogni quattro anni, ovvero presentare alternativamente ogni due anni una "Relazione d'Intervento" – senza IME" - (anni 2, 6, 10, 14...) e una "Relazione di Attuazione" – con IME (anni 4, 8, 12, 16...).

Programmiamo quindi di rispettare queste indicazioni come da cronoprogramma in Figura 40.

Figura 40. Crono-programma per il monitoraggio







La Relazione di Attuazione contiene informazioni quantificate sulle misure messe in atto, i loro effetti sul consumo energetico e sulle emissioni di CO_2 e un'analisi del processi di attuazione del PAES, includendo misure correttive e preventive ove richiesto. La Relazione d'Intervento contiene informazioni qualitative sull'attuazione del PAES. Comprende un'analisi della situazione e delle misure qualitative, correttive²⁰.

7.3. Il Monitoraggio delle azioni

Nel momento in cui l'Amministrazione Comunale deciderà di implementare una delle azioni previste dal PAES, sarà necessario documentare il più possibile nel dettaglio la misura o l'iniziativa effettuata.

Gli indicatori utili al monitoraggio delle azioni sono indicati nella sezione "monitoraggio" di ogni scheda di azione.

Per quanto riguarda le azioni sul patrimonio pubblico, il monitoraggio risulta essere di semplice attuazione, in quanto l'Ente, essendo diretto interessato, sarà al corrente dell'entità dei progetti approvati. Inoltre sarà possibile effettuare un controllo sulla loro efficacia, valutando i risparmi energetici effettivamente conseguiti, deducibili dal monitoraggio effettuato sui consumi di edifici pubblici, illuminazione pubblica e parco veicolare pubblico.

Le azioni puntuali o di promozione volte a ridurre le emissioni dovute al settore residenziale dovranno invece essere valutate a diversi livelli.

Allo stesso tempo è fondamentale che il Comune mantenga il dialogo con gli stakeholder locali, avendo così modo di verificare l'attuazione di eventuali azioni, anche nel caso in cui per tali soggetti non sia stato possibile includere interventi specifici nella fase di stesura del PAES.

Resta comunque sempre necessario in ultima analisi interpretare gli andamenti dei consumi riscontrati mediante la raccolta dati oggetto del precedente paragrafo, per verificare se le azioni attivate stiano producendo gli effetti previsti dal PAES in termini quantitativi.

²⁰ JRC - Linee guida "Come sviluppare un piano di azione per l'energia sostenibile - paes"



90



ALLEGATO 01 - MODULO SEAP, INVENTARIO BASE DELLE EMISSIONI



Modulo SEAP (Piano d'azione per l'energia sostenibile)

INVENTARIO DI BASE DELLE EMISSIONI

Anno di inventario I firmatari del patto che calcolano le emissioni di	CO2 pro capite devono ir	2007 ndicare qui il numero di abitanti <u>nell'anno di inventario</u> :	0	? Istruzioni
2) Fattori di emissione				
Barrare la casella corrispondente:	V	Fattori di emissione standard in linea con i principi IPCC		(?) <u>Fattori di emissione</u>
		Fattori LCA (valutazione del ciclo di vita)		
Unità di misura delle emissioni				
Barrare la casella corrispondente:		Emissioni di CO2		
	V	Emissioni equivalenti di CO2		





3 Risultati principali dell'inventario di base delle emissioni

Legenda dei colori e dei simboli: le celle verdi sono campi obbligatori

i campi grigi non sono modificabili

A. Consumo energetico finale
Si segnals che per la separazione dei decimali si usa il punto []. Non è consentito l'uso di separatori per le migliais.

	COM	VSUMO	ENER	GETICO	FINALE [MVh]										
Categoria					Co	mbustib	ili fossil	i	Energie rinnovabili							
	Elettricit Ca	Calore/fr eddo	Gas naturale	Gas liquido	Olio da riscalda mento	Diesel	Benzin a	Lignit e	Carbon e	Altri combusti bili	Oli vegetali	Biocarbu ranti	Altre biomasse	Energia solare termica	Energia geotermic a	Totale
EDIFICI, ATTREZZATURE/IMPIANTI E INDI																
Edifici, attrezzature/impianti comunali	79,49	0	738,2528	0	0	0			0	0		0	0			817,743
Edifici, attrezzature/impianti terziari (non comunali)	1368,948	0	2945,88	285,16	78,5971	74,965	0		0	0		0	5,577313			4759,13
Edifici residenziali	3287,447	0	10350,91	753,22	0	1887,4	0		18,2909	0		0	813,6995			17111
Illuminazione pubblica comunale	385,726															385,726
Industrie (escluse le industrie contemplate nel Sistema europeo di scambio delle quote di emissione - ETS)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0			0
Totale parziale edifici, attrezzature/impianti e inc	5121,611	0	14035,04	1038,38	78,5971	1962,4	0	0	18,2909	0	0	0	819,2768	0	0	23073,6
TRASPORTI																
Parco auto comunale	0		0	0		29,317	52,896					0				82,2124
Trasporti pubblici	0		0	0		300,59	- 0					0				300,589
Trasporti privati e commerciali	0		659,6644	1596,82		10174	7032,7					0				19463,1
Totale parziale trasporti	0	0	659,6644	1596,82	0	10504	7085,6	0	0	0	0	0	0	0	0	19845,9
Totale	5121,61	0	14695	2635,2	78,597	12466	7086	0	18,29	0	0	0	819,277	0	0	42919

(Eventuali)	acquisti	di	elettricità	verde	
certificata da	parte del e	OMUN	e [MVI]:		
Fattore di em					
elettricità ver	de certific	ata (ap	proccio LCA):		

B. Emissioni di CO2 o equivalenti di CO2

Si segnala che per la separazione dei decimali si usa il punto [.]. Non è consentito l'uso di separatori per le migliaia.

					Er	nission	i di CO2	[t]/Em	nissioni	equivalen	ti di CO2	[t]				
					Co	mbustib	ili fossil	i				Ene	rgie rinnov	abili		
Categoria	Elettricit å	Calore/fr eddo	Gas naturale	Gas liquido	Olio da riscalda mento	Diesel	Benzin a	Lignit e	Carbon e	Altri combusti bili	Oli Tegetali	Biocarbu ranti	Altre biomasse	Energia solare termica	Energia geotermic a	Totale
EDIFICI, ATTREZZATURE/IMPIANTI E INDI																
Edifici, attrezzature/impianti comunali	36,48591	0	147,8552	0	0	0			0	0		0	0			184,341
Edifici, attrezzature/impianti terziari (non comunali)	628,34713	0	589,9926	66,6619	21,3802	19,742	0		0	0		0	0,099789			1326,22
Edifici residenziali	1508,9382	0	2073,051	176,08	0	497,05	0		6,14277	0		0	14,55871			4275,82
Illuminazione pubblica comunale	177,04823															177,048
Industrie (escluse le industrie contemplate nel Sistema europeo di scambio delle quote di emissione - ETS)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0	0			С
Totale parziale edifici, attrezzature/impianti e inc	2350,8194	0	2810,898	242,742	21,3802	516,79	0	0	6,14277	0	0	0	14,6585	0	0	5963,43
TRASPORTI																
Parco auto comunale	0		0			7,7206						0				21,2683
Trasporti pubblici	0		0	0		79,16						0				79,1604
Trasporti privati e commerciali	0		132,1263	373,258		2679,3						0				4985,92
Totale parziale trasporti	0	0	132,1263	373,258	0	2766,2	1814,8	0	0	0	0	0	0	0	0	5086,35
ALTRO																
Smaltimento dei rifiuti																0
Gestione delle acque reflue																
Indicate qui le altre emissioni del vostro comune																0
Totale	2350,82	0	2943	616	21,38	3283	1815	0	6,143	0	0	0	14,6585	0	0	11050
Corrispondenti fattori di emissione di CO2	0,459	0	0,200278	0,23376	0,27202	0,2634	0,2561	0	0,33584	0	0	0	0,017892	0	0	
Fattore di emissione di CO2 per l'elettricità non prodotta localmente [t/MWh]	0,459															'





C. Produzione locale di elettricità e corrispondenti emissioni di CO2

Si segnala che per la separazione dei decimali si usa il punto [.]. Non è consentito l'uso di separatori per le migliaia.

Elettricità prodotta localmente (esclusi gli impianti	Vettore energetico utilizzato IMWh I									Emissioni di CO2 o	Fattori di emissione di CO2 corrispondenti per la			
ETS e tutti gli impianti/le unità > 20 MW)	localmente		Comb	ustibili foss	ili		V	Rifiuti	Olio	Altre	Altre fonti	Altro	equivalenti di	produzione di elettricità in
	[MWh]	Gas naturale	Gas liquido	Olio da	Lignite	Carbone	Vapore	Killuti	vegetale	biomasse	rinnovabili	Aitro	CO2 [t]	[t/MWh]
Energia eolica	0												0,0	0,000
Energia idroelettrica	0												0,0	0,000
Fotovoltaico	0												0,0	0,000
Cogenerazione di energia elettrica e termica	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0	0,0	0,0			0,0	0,000
Altro														0,000
Specificare:	U													0,000
Totale	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	

D. Produzione locale di calore/freddo (teleriscaldamento/teleraffrescamento, cogenerazione di energia elettrica e termica...) e corrispondenti emissioni di CO2

Si segnala che per la separazione dei decimali si usa il punto [.]. Non è consentito l'uso di separatori per le migliaia.

Calore/freddo prodotti localmente	Calore/freddo prodotti		Vettore energetico utilizzato [MWh]										Fattori di emissione di CO2 corrispondenti per la
culore, freddo prodotti loculificiate	localmente		Comb	ustibili foss	ili		Rifiuti	Olio	Altre	Altre fonti	Altro	equivalenti di	produzione di calore/freddo
	[MWh]	Gas naturale	Gas liquido	Olio da	Lignite	Carbone	Killuu	vegetale	biomasse	rinnovabili	Aitro	CO2 [t]	in [t/MWh]
Cogenerazione di energia elettrica e termica	0	0,0	0,0	0,0			0,0	0,0	0,0			0,0	0,00
Impianto(i) di teleriscaldamento	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0			0,0	0,00
Altro													0.00
Specificare:	0												0,00
Totale	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	

4) Altri inventari delle emissioni di CO2

Se sono stati realizzati altri inventari, cliccate qui -> per aggiungerli.

Altrimenti andate all'ultima parte del modulo SEAP -> relativa al piano d'azione per l'energia sostenibile del vostro comune

CLAUSOLA DI ESCLUSIONE DELLA RESPONSABILITÀ: gli autori sono i soli responsabili del contenuto di questa pubblicazione, che non riflette necessariamente l'opinione delle Comunità europee. La Commissione europea non è responsabile dell'uso che potrebbe essere fatto delle informazioni qui contenute.

Ulteriori informazioni: www.eumayors.eu.

