

del Comune di Ravenna

Approvato in Consiglio Comunale il 29 marzo 2012 con delibera PV n. 43 e PG n. 38404/2012









Testi ed elaborazioni a cura di:

Comune di Ravenna

Gruppo di Lavoro:

- Angela Vistoli Dirigente Servizio Ambiente ed Energia
- Luana Gasparini Resp. Ufficio Educazione Ambientale, A21 Locale e Sistemi di Gestione Ambientale
 Servizio Ambiente ed Energia
- > Silvia Ulazzi Ufficio Energia Servizio Ambiente ed Energia
- > Sara Musetti Ufficio Educazione Ambientale, A21 Locale e Sistemi di Gestione Ambientale
- Catia Strada Ufficio Educazione Ambientale, A21 Locale e Sistemi di Gestione Ambientale
- > Giuseppe Pesce tirocinante Università di Bologna Scienze Ambientali

Gruppo di lavoro intersettoriale dell'ente: referenti EMAS dei settori interessati ai contenuti del Piano (Area Pianificazione Territoriale, Area infrastrutture civili, Area Istruzione e Infanzia, Coordinamento Attività Amministrativa Segretario Generale)

Il Comune di Ravenna per i contenuti tecnico-scientifici si è avvalso del supporto di:

- Patrizia Lucialli e Elisa Pollini ARPA ER, sezione provinciale di Ravenna
- Alessandra Laghi in collaborazione con Valeria Baruzzi, Mauro Bigi e Giulia Sateriale
- > **Gruppo di lavoro regionale Piani Clima (**Arpa Regione Emilia Romagna, ERVET- Agenzia di sviluppo della Regione Emilia Romagna, tecnici regione Emilia Romagna)

Hanno fornito collaborazione alla realizzazione della presente pubblicazione:

- Provincia di Ravenna
- Gruppo Hera Struttura operativa di Ravenna
- Hera Ambiente
- Eris
- ► ATM
- Autorità Portuale
- ACFR
- Agenzia per la Mobilità
- ACI
- Soc. Coop. Impronte

Il documento è disponibile al pubblico sui siti web del Comune di Ravenna all'indirizzo <u>www.comune.ra.it</u> e <u>www.agenda21.ra.it</u>

LE	ETTERA DEL S	SINDACO	6
1	PREMES	SSA	7
_		atto dei Sindaci (Covenant of Mayors): un'iniziativa politica nella lotta al	
		nto climatico	9
		ercorso del Comune di Ravenna verso la realizzazione del Piano d'Azione per l'En	
		2	_
	1.2.1	La sottoscrizione al Patto dei Sindaci	10
	1.3 Info	ormazioni di contesto sul Comune di Ravenna	12
	1.4 La	pianificazione energetica nel Comune di Ravenna: dal Piano Energetico Ambienta	le
		Piano d'Azione per l'Energia Sostenibile (PAES)	
	1.4.1	Il Piano Energetico Ambientale Comunale (PEAC)	
	1.4.2	Il Piano d'Azione per l'Energia Sostenibile (PAES) del Comune di Ravenna	
	1.5 Le	aree di intervento	15
	1.6 II m	nonitoraggio del Piano e la descrizione dei progressi	16
		petti organizzativi e finanziari del piano	
	1.7.1	Organizzazione e struttura del Gruppo di Lavoro PAES all'interno del Sistema di	
	Gestion	e Ambientale EMAS dell'ente	17
	1.7.2	Gruppo di lavoro del Comune	18
	1.8 II p	rocesso di coinvolgimento degli stakeholder	23
	1.9 Le	risorse economiche necessarie per l'attuazione del PAES	24
2		ITARIO BASE DELLE EMISSIONI (IBE)	
		teri e Metodologia di costruzione	
		nventario delle emissioni del Comune di Ravenna	
	2.3 Em	issioni dirette dell'Ente	
	2.3.1	Edifici pubblici	
	2.3.2	Parco auto	
	2.3.3	Illuminazione pubblica	
	2.3.4	Acqua	
	2.3.5	Rifiuti diretti	
	2.3.6	Conclusioni	
		issioni indirette del territorio comunale	
	2.4.1	Settore residenziale e terziario	
	2.4.2	Settore industriale (non ETS)	
	2.4.3	Settore trasporti	
	2.4.4	Settore rifiuti	
	2.4.5	Agricoltura	
	2.4.6	Produzione Locale di Energia e trasformazione dei combustibili	
	2.4.7	Assorbimenti di gas serra	
	2.4.8	Conclusioni	30
3	ΡΙΔΝΙ	O D'AZIONE PER L'ENERGIA SOSTENIBILE (PAES)	30
_		ategia e visione del Comune fino al 2020	
		oni pianificate e misure al 2020	
	3.2.1	Settore 1 - Edifici, attrezzature/impianti e industrie	
	3.2.2	Settore 2 - Illuminazione pubblica	
	3.2.2	Settore 3 - Trasporti	

	3.2.4	Settore 4 - Produzione locale di energia da fonti rinnovabili	46
	3.2.5	Settore 5 - Pianificazione territoriale	48
	3.2.6	Settore 6 - Green Public Procurement (GPP) di prodotti e servizi	49
	3.2.7	Settore 7 - Partecipazione e sensibilizzazione dei cittadini e degli stakeholder	50
	3.2.8	Settore 8 - Incremento del verde urbano	52
	3.3 Tab	ella riepilogativa delle schede tecniche dei progetti	53
4	PRINCIP	ALI RIFERIMENTI NORMATIVI DI SETTORE	55
	4.1.1	Riferimenti Internazionali	55
	4.1.2	Riferimenti Europei	56
	4.1.3	Riferimenti Nazionali	57
	4.1.4	Riferimenti Regionali e Provinciali	58
5	GLOSSA	RIO	59
6	BIBLIOG	RAFIA	62
_			
ΔΙ	I FGATO 1.	LE SCHEDE DEI PROGETTI DEL PAES	63

C_{Ω}	mune	di	Rav	enna

«Il progresso umano non è automatico, né inevitabile. Dobbiamo accettare il fatto che domani è oggi, confrontarci con la furiosa urgenza del presente. In questo groviglio di vita e di storia che si sta dipanando, potrebbe essere troppo tardi [...]. Potremmo implorare il tempo di interrompere per un attimo il suo viaggio, ma il tempo è sordo a ogni richiesta e corre via. Sulle ossa sbiancate e i resti abbandonati di numerose civiltà, vi è una triste scritta: troppo tardi».

Martin Luther King Jr., Dove stiamo andando: verso il caos o la comunità?

Lettera del Sindaco

Per il Comune di Ravenna aderire al Patto dei Sindaci (*Covenant of Mayors*), iniziativa della Commissione Europea lanciata nel 2008, significa impegnarsi concretamente per attivare e promuovere azioni a salvaguardia di clima e ambiente, e sollecitare il più ampio coinvolgimento e assunzione di responsabilità da parte della comunità locale.

Il Patto dei Sindaci chiede alle autorità locali di testimoniare il proprio impegno approvando il cosiddetto "Piano di Azione per l'energia sostenibile (PAES)", per dimostrare come si intende raggiungere il rigoroso obiettivo di riduzione del 20% delle emissioni di anidride carbonica entro il 2020. Poiché l'impegno del Patto interessa l'intera area geografica della città, il PAES deve includere azioni concernenti sia il settore pubblico sia quello privato.

Le notizie che arrivano proprio in questi giorni dal Vertice ONU sui cambiamenti climatici a Durban Sudafrica, mettono sul banco degli imputati per il riscaldamento globale, l'uomo, che secondo uno studio pubblicato su "Nature Geoscience" dai ricercatori dell'Istituto per la Tecnologia di Zurigo, ne sarebbe responsabile per il 74% (dal 1950 a oggi). Solo il 26% degli effetti del "climate change" sarebbe invece attribuibile a cause naturali. E l'effetto della CO2 prodotta dall'uomo, secondo gli scienziati svizzeri, sembra destinato a peggiorare.

Il percorso avviato con questo piano porta in sè la consapevolezza che per crescere in modo sostenibile la nostra città, come tutte le città del mondo, deve agire insieme alla sua comunità.

Il Patto dei Sindaci deve diventare il "Patto di tutti" verso scelte coraggiose, innovative e diffuse in campo energetico e ambientale per la lotta al cambiamento climatico. Questo richiederà sicuramente l'investimento di risorse, molte delle azioni inserite nei PAES potranno tra l'altro beneficiare di strumenti finanziari messi a disposizione a livello europeo attraverso programmi dedicati allo sviluppo sostenibile, ma soprattutto un profondo cambiamento culturale. Cambiamento che rappresenta, forse, la parte più importante e complicata dell'intero progetto, una sfida vitale a cui nessuno ci auguriamo vorrà sottrarsi.

Il Sindaco del Comune di Ravenna **Fabrizio Matteucci**

L'Assessore all'Ambiente del Comune di Ravenna **Guido Guerrieri**

1 Premessa

I consumi di energia contribuiscono ad incrementare numerose criticità ambientali che si estendono a vari livelli. A livello locale il problema è rilevante per quanto concerne in particolare la qualità dell'aria, in relazione alla concentrazione di residui e sottoprodotti di combustione (come il monossido di carbonio, i composti organici volatili, gli ossidi di azoto, ecc.). A livello globale il consumo di fonti primarie energetiche non rinnovabili costituisce un problema poiché, oltre a ridurre la disponibilità di uno stock che si è formato nel corso di milioni di anni, causa la riemissione in atmosfera di anidride carbonica (CO₂) e di altre molecole opache alla radiazione infrarossa (gas climalteranti), con pesanti conseguenze negative sul clima a livello planetario.

Negli ultimi anni le emissioni di gas climalteranti sono considerate un indicatore di impatto ambientale del sistema di trasformazione ed uso dell'energia e le varie politiche internazionali e nazionali concernenti la pianificazione energetica, fanno in gran parte riferimento ad esse.

L'energia ha assunto quindi, una posizione centrale nella problematica dello sviluppo sostenibile: prima di tutto perché l'energia (o più esattamente l'insieme di servizi che l'energia fornisce) è una componente essenziale per lo sviluppo; in secondo luogo perché il consumo energetico legato alle attività umane determina rilevanti effetti negativi sull'ambiente (a scala locale e globale).

I dati del IV rapporto (2007) dell'IPCC (*International Panel on Climate Change*) confermati nella "Risoluzione del Parlamento Europeo sui dati scientifici relativi al cambiamento climatico: conclusioni e raccomandazioni in vista dell'adozione di decisioni (2008/2001-INI)" sottolineano in modo esplicito come stia cambiando il clima del nostro pianeta:

"il riscaldamento del sistema climatico è inequivocabile, com'è ora evidente dalle osservazioni dell'incremento delle temperature globali dell'aria e delle temperature degli oceani, dello scioglimento diffuso di neve e ghiaccio e dell'innalzamento globale del livello del mare".

Senza trascurare gli effetti dei fenomeni naturali, quali la variabilità dell'intensità della radiazione solare e dell'oscillazione delle concentrazioni di CO₂ in atmosfera, la maggior parte dell'aumento delle temperature medie globali osservato a partire dalla metà del XX secolo, è attribuibile all'incremento delle concentrazioni di gas serra derivanti da attività antropiche.

Le concentrazioni globali di CO₂ atmosferica, principale gas serra presente in atmosfera (fig. 1), sono cresciute dai valori medi di 280 ppm registrati tra il medioevo e la prima rivoluzione industriale (1000-1750 dC) ai 383 ppm registrati nel 2007. Anche per altri gas climalteranti, quali metano (CH₄), ossidi di azoto (NOx), Idrofluorocarburi (HFC), Perfluorocarburi (PFC), Esafluoro di zolfo (SF6) e ozono troposferico (O₃), si registrano andamenti analoghi, se non più critici.

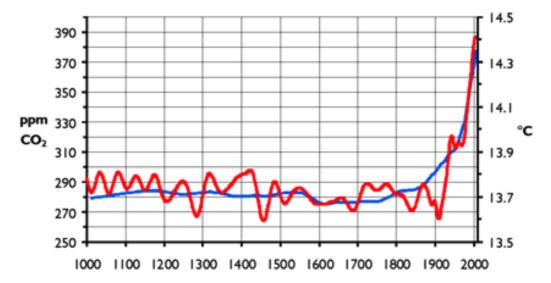


Fig. 1 – Grafico dell'andamento delle concentrazioni globali di CO₂ atmosferica e delle temperature

L'AIE (Agenzia Internazionale dell'Energia) ha redatto il "World Energy Outlook 2006" nel quale si evidenzia come, seguendo l'attuale trend di crescita della domanda mondiale di energia da fonti fossili, nel 2030 le emissioni globali di anidride carbonica siano destinate a crescere del 55% (pari a 14 miliardi di tonnellate).

L'aumento della popolazione mondiale (e della conseguente richiesta di energia previsto nei prossimi anni) potrebbe quindi portare ad un incremento critico del trend della CO₂ atmosferica con un conseguente aumento della temperatura media superficiale del pianeta. Secondo le previsioni dell'IPCC, la temperatura terrestre potrebbe aumentare ulteriormente tra 1,4 e 5,8 °C nei prossimi decenni con conseguenze negative sui delicati equilibri del pianeta.

E' in questo contesto generale che l'Unione Europea ha sancito la necessità di combinare azioni a livello locale e regionale nella lotta ai cambiamenti climatici e ha deciso per l'anno 2020 non solo di aumentare del 20% la produzione di energia da fonti rinnovabili, ma anche di ridurre del 20% sia i consumi energetici che i gas climalteranti.

Ha lanciato quindi la Campagna Energia Sostenibile per l'Europa (SEE) per accrescere la consapevolezza e la conoscenza sui temi dell'energia e contribuire al raggiungimento degli obiettivi della politica energetica comunitaria in materia di fonti di energia rinnovabili, efficienza energetica, trasporti e combustibili alternativi.

Nel corso del 2006 su invito della Commissione Europea, il Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare è divenuto uno degli Associati della Campagna *SEE*. Funge oggi da *focal point* della campagna a livello nazionale e intende contribuire ad attuare la sostenibilità a livello locale come dimostrazione visibile del cambio di politica energetica e ambientale.

Per raggiungere tali obiettivi la Campagna Europea *SEE*, nell'ambito della seconda edizione della Settimana europea dell'energia sostenibile, ha lanciato nel gennaio 2008 l'iniziativa "Patto dei Sindaci (*Covenant of Mayors*)".

1.1 Il Patto dei Sindaci (Covenant of Mayors): un'iniziativa politica nella lotta al cambiamento climatico.

Il Patto dei Sindaci è la prima iniziativa pensata dalla Commissione Europea per coinvolgere direttamente i governi locali e i cittadini nella lotta contro il riscaldamento globale.

Tutti i firmatari del Patto dei Sindaci prendono l'impegno volontario e unilaterale di andare oltre gli obiettivi dell'UE in termini di riduzioni delle emissioni di CO₂.

Sottoscrivendo il Patto dei Sindaci, i comuni si impegnano a mettere in atto sul proprio territorio politiche per:

- ridurre del 20% le emissioni di gas serra (come CO₂ equivalente);
- aumentare del 20% la produzione di energia da fonti rinnovabili;
- aumentare del 20% l'efficienza e il risparmio energetico nel proprio territorio.

Per raggiungere questi obiettivi i governi locali si impegnano a:

- preparare un Inventario Base delle Emissioni (IBE), che fornisca indicazioni sulle fonti emissive di CO₂ presenti sul territorio comunale e ne quantifichi le emissioni in termini di tonnellate di CO₂ equivalenti (t CO₂e);
- presentare un Piano d'Azione per l'Energia Sostenibile (PAES), approvato dal consiglio comunale un anno dall'adesione ufficiale al Patto dei Sindaci, e includere concrete misure per ridurre le emissioni di gas serra almeno del 20% entro il 2020;
- pubblicare regolarmente ogni 2 anni dopo la presentazione del piano un Rapporto

sull'Attuazione approvato dal consiglio comunale che indica il grado di realizzazione delle azioni chiave del Piano e i risultati intermedi, includendo le attività di monitoraggio e di verifica;

- mobilitare la società civile presente nel territorio comunale al fine di sviluppare, insieme ad essa, il Piano di Azione che indichi le politiche e misure da attuare per raggiungere gli obiettivi del Piano stesso;
- organizzare, in collaborazione con la Commissione Europea ed altri attori interessati, eventi specifici (quali per esempio "Giornate dell'Energia", giornate dedicate alle città che hanno aderito al Patto) che permettano ai cittadini di entrare in contatto diretto con le opportunità e i vantaggi offerti da un uso più intelligente dell'energia e di informare regolarmente i media locali sugli sviluppi del Piano di Azione;
- monitorare le azioni intraprese ed i risultati ottenuti, e considerare eventuali azioni correttive e revisioni del PAES.



trazioni globali di CO₂ atmosferica e delle temperature

PAES – Piano d'Azione per l'Energia Sostenibile

1.2 Il percorso del Comune di Ravenna verso la realizzazione del Piano d'Azione per l'Energia Sostenibile

1.2.1 La sottoscrizione al Patto dei Sindaci

Il Comune di Ravenna consapevole che molte delle azioni sulla richiesta energetica e sulle fonti di energia rinnovabile necessarie per contrastare il cambiamento climatico ricadono, come già affermato dalla Commissione Europea, nelle competenze dei governi locali, ha fatto propri gli obiettivi del 20-20-20 sottoscrivendo il 24 novembre 2008 con l'unanimità dei voti in Consiglio Comunale il "Patto dei Sindaci" (delibera N° 109113/08).

Nel corso degli ultimi anni il Comune di Ravenna si è impegnato a sviluppare strumenti volontari per la sostenibilità ambientale, in particolare:

- Implementazione del sistema di gestione ambientale EMAS e ottenimento della Certificazione ISO14001 e Registrazione EMAS nel dicembre del 2010
- Redazione ed approvazione dei propri Bilanci Ambientali di rendicontazione degli esiti delle politiche ambientali a partire dal 2006

Al fine di poter sviluppare in maniera coordinata tali strumenti, includendo l'adesione al Patto dei Sindaci e la redazione del Piano di Azione per l'Energia Sostenibile (PAES), evitare inutili sovrapposizioni e appesantimenti, ma piuttosto ottimizzare i requisiti specifici di ognuno di essi, il Comune di Ravenna ha richiesto e ottenuto presso la Comunità Europea una proroga rispetto alla scadenza prevista per la redazione del Piano.

In coerenza quindi con le indicazioni della Comunità Europea, i passi compiuti dal Comune di Ravenna sono stati:

- Integrazione dell'impegno assunto con l'adesione al Patto dei Sindaci nella Politica Ambientale" EMAS approvata con Delibera di Giunta Comunale P.V. 65 del 07/03/2011: "promuovere l'efficienza energetica nell'ambito delle scelte sostenibili di edilizia pubblica e privata definendo a livello pianificatorio strategia che la promuovano e perseguendo una politica energetico-ambientale locale efficiente e sostenibile, che individui azioni e progetti per la riduzione di emissioni inquinanti e climalteranti dando seguito all'adozione e implementazione dello specifico Piano di Azione per l'Energia Sostenibile (SEAP) previsto dal Patto dei Sindaci sottoscritto dall'ente; "sostenere l'uso razionale dell'energia, la promozione da fonti rinnovabili ed il risparmio energetico tramite l'ottimizzazione delle prestazioni degli impianti termici degli immobili di proprietà comunale e la riduzione dei consumi attraverso interventi mirati sulle strutture e sugli impianti di illuminazione pubblica";
- Inserimento delle attività attinenti al Piano d'Azione per l'Energia Sostenibile (PAES) nel sistema di gestione EMAS tra gli obiettivi di miglioramento da monitorare annualmente per il raggiungimento dei singoli traguardi (azioni del Piano);
- Avvio della redazione del PAES in parallelo al percorso di redazione del cosiddetto "Piano Clima" (unitamente alla Provincia di Ravenna) cofinanziato dalla Regione Emilia Romagna (Delibera Regionale PG. 2262 del 27/12/2010) per la realizzazione di "Progetti pilota per i bilanci di CO2, per la costruzione di un sistema comune di rendicontazione della CO2 negli enti locali e la metodologia per la diffusione di un sistema di calcolo per i crediti di emissione nella Pubblica Amministrazione", che prevede le stesse finalità e step operativi previsti dal Patto dei Sindaci.

L'integrazione con le attività sollecitate e sostenute dalla Regione Emilia Romagna ha consentito di avvalersi nella redazione del PAES, oltre che della consulenza locale di ARPA Emilia Romagna - Sezione Provinciale di Ravenna, del coinvolgimento del Corso di Laurea di Scienze Ambientali di Ravenna - attraverso l'attivazione di un tirocinio formativo - e della consulenza tecnica di Alessandra Laghi, esperta che ha affiancato all'interno della Società INDICA srl i lavori del Progetto Europeo LAKS, anche del sostegno tecnico-scientifico del Gruppo di lavoro regionale (ARPA Regione Emilia Romagna, ERVET - Agenzia di sviluppo della Regione Emilia Romagna e tecnici regionali di settore).



1.3 Informazioni di contesto sul Comune di Ravenna

Il territorio del Comune di Ravenna (Regione Emilia Romagna) si situa nella parte nord-orientale dell'Italia.

Si estende su una superficie di oltre 65.000 ettari occupando oltre un terzo dell'omonima provincia e collocandosi, in Italia, al secondo posto per estensione territoriale dopo il Comune di Roma. Presenta caratteristiche molto variegate e complesse:

- la città vera e propria non si affaccia sul mare ma presenta frazioni marine che si situano lungo 37 chilometri di costa e testimoniano la vocazione turistica della città
- un sistema di insediamento urbano che vede, oltre al nucleo principale della città, e le frazioni della costa, numerosi centri minori distribuiti nelle campagne
- estese aree agricole ricche di peculiarità naturalistiche e culturali oltre alla diffusa presenza di edifici e complessi rurali di valore storicodocumentale
- importanti aree naturali che ricadono all'interno del Parco Regionale del Delta del Po
- un importante porto commerciale, industriale e turistico terzo nell'Adriatico per flusso di merci annue e undicesimo per importanza in Italia
- un rilevante distretto chimico ed energetico e di un settore dell'offshore tra i più importanti a livello mondiale
- un comparto di piccole e medie imprese spesso di carattere artigianale
- Università e centri di ricerca

Comune di Ravenna	
Popolazione al 2010	158.739
Superficie (km²)	652,89
Anno base selezionato per le emissioni dirette dell'ente	2007
Popolazione al 2007	157.459

1.4 La pianificazione energetica nel Comune di Ravenna: dal Piano Energetico Ambientale (PEAC) al Piano d'Azione per l'Energia Sostenibile (PAES)

La realizzazione del PAES è il risultato di un percorso di programmazione - già da tempo avviato dal Comune di Ravenna - sulle problematiche legate al Clima, all'Energia e all'Ambiente in generale, e volto al miglioramento delle proprie performance energetiche ed ambientali.

1.4.1 Il Piano Energetico Ambientale Comunale (PEAC)

Il PEAC, approvato in Consiglio Comunale nel 2007 con delibera n. 201/119000, rappresenta un'analisi dell'evoluzione dei consumi energetici dal 1998 al 2004, considerando sia i vettori energetici impiegati che i settori di impiego. Analizza inoltre la quantità di energia prodotta nel nostro territorio e le emissioni di gas serra dovute sia ai consumi del territorio che alla produzione energetica. Partendo dal quadro conoscitivo attuale propone e ipotizza due scenari:

- uno scenario tendenziale che fa una stima dell'evoluzione dei consumi presupponendo che non vengano messe in atto particolari azioni
- uno scenario obiettivo migliorativo in cui vengono considerate tutte le possibili azioni che possono essere attuate per ridurre i consumi energetici e favorire il ricorso alle fonti energetiche rinnovabili.

Il PEAC è stato condiviso nei suoi contenuti anche all'interno del Forum di Agenda 21. Le proposte e osservazioni emerse dal Forum sono state in parte recepite nella stesura del documento finale.

Per dare attuazione al Piano Energetico Ambientale Comunale (PEAC) la Giunta, su proposta dell'Assessore all'Ambiente, ha approvato il **Programma energetico 2008–2009**, nel quale sono delineate le principali linee di intervento per garantire l'evoluzione del sistema energetico verso livelli sempre più bassi di consumi ed emissioni di sostanze climalteranti. L'amministrazione Comunale ha individuato grazie al Programma Energetico precisi ambiti di intervento e specifiche misure:

- interventi di risparmio energetico e promozione delle fonti rinnovabili sul patrimonio pubblico (edifici, illuminazione e veicoli);
- attività di pianificazione, programmazione, regolamentazione del territorio e integrazione degli obiettivi di sostenibilità energetica all'interno degli strumenti di pianificazione (Regolamento Urbanistico Edilizio, Piano Operativo Comunale, Piano Generale del Traffico, ecc);
- attività del Comune in qualità di promotore, coordinatore e partner di iniziative su larga scala: incentivazione delle trasformazioni dei veicoli da benzina a metano e Gpl; progetto Pedibus; bando "Un mare di qualità" per migliorare l'eco-compatibilità degli stabilimenti balneari, candidatura di Ravenna a sede di un centro di ricerca sui temi dell'energia con particolare riferimento alle fonti alternative e alla sperimentazione della cattura di CO2.

Dal 2009, redazione e monitoraggio del programma energetico annuale sono stati inseriti nel sistema di gestione ambientale EMAS come parte integrante del programma di miglioramento. Il programma energetico viene quindi sottoposto a monitoraggio e misurazione in base alle procedure previste dal sistema e viene annualmente pubblicizzato attraverso la Dichiarazione Ambientale e i suoi aggiornamenti.

1.4.2 Il Piano d'Azione per l'Energia Sostenibile (PAES) del Comune di Ravenna

La redazione del PAES per il Comune di Ravenna si è basata sulle linee guida preparate dal *Joint Research Centre* (JRC) per conto della Commissione Europea e sulle linee guida "Inventario territoriale delle emissioni serra per Province e Comuni dell'Emilia-Romagna" redatte da Arpa Regione Emilia Romagna. Il piano pone come obiettivo generale quello di individuare il mix ottimale di azioni e strumenti in grado di garantire lo sviluppo di un sistema energetico efficiente e sostenibile, che dia priorità al risparmio energetico e alle fonti rinnovabili per ridurre i consumi di fonti fossili e delle emissioni di CO2 rafforzando e incrementando le azioni già messe in campo negli anni passati.

Il Piano non rappresenta un semplice documento, ma si sviluppa in un articolato processo che consente lo sviluppo delle politiche sostenibili per la riduzione delle emissioni climalteranti legate ai consumi energetici del territorio.

Gli strumenti operativi fondamentali che caratterizzano la costruzione e sviluppo del Piano sono:

- L'inventario delle Emissioni che misura la quantità di gas serra generati a livello territoriale (BEI)
- Il Piano delle azioni da attuare per la riduzione dei gas serra (SEAP)

1.5 Le aree di intervento

I risultati dell'Inventario Base delle Emissioni (IBE) sono stati utilizzati per identificare le aree d'intervento più significative e le condizioni più vantaggiose per raggiungere gli obiettivi locali di riduzione delle emissioni di CO2 cercando di definire misure, iniziative e progetti, l'arco di tempo e i soggetti referenti per ogni singola azione o progetto. Le tematiche prese in considerazione nel PAES sono trasversali rispetto ai vari settori dell'Amministrazione comunale e riguardano molte delle attività di pianificazione future dell'ente.

Il Comune di Ravenna ha previsto di raggiungere gli obiettivi puntando, principalmente, sull'efficientamento energetico degli edifici pubblici e privati, intervenendo attivamente sul miglioramento dell'impianto di pubblica illuminazione, e promuovendo l'utilizzo di energia da fonti rinnovabili, peraltro azioni già previste dal Piano Energetico Ambientale Comunale (PEAC), dal Regolamento Urbanistico Edilizio (RUE) e dal Piano Operativo Comunale (POC).

I settori presi in considerazione per la redazione del Piano, in base ai principi basilari delle linee guida del PAES e dei Piani Clima, sono stati:

- 1. Edifici, attrezzature/impianti e industrie
- 2. Illuminazione pubblica
- 3. Trasporti
- 4. Produzione locale di energia da fonti rinnovabili
- 5. Pianificazione territoriale
- 6. Green Public Procurement di prodotti e servizi
- 7. Informazione, partecipazione e sensibilizzazione dei cittadini e degli stakeholder
- 8. Incremento del verde urbano

L'orizzonte temporale del Patto dei Sindaci è il 2020, ma poiché non è sempre possibile pianificare in dettaglio bilanci e misure per un periodo così ampio, il PAES contiene:

- misure e azioni dettagliate per i prossimi 3 anni (fino al 2014)
- azioni e strategie con obiettivi a lungo termine (fino al 2020)

1.6 Il monitoraggio del Piano e la descrizione dei progressi

Ai fini dell'implementazione e del monitoraggio del PAES, il Comune di Ravenna, già forte della consolidata esperienza con EMAS e con il Bilancio Ambientale dell'Ente, utilizzerà la struttura interdisciplinare del proprio SGA e del sistema di contabilità ambientale piuttosto che creare un nuovo strumento ad hoc.

Il processo di monitoraggio del Piano di Ravenna verrà realizzato coerentemente con quanto previsto dalle Linee Guida PAES del Patto dei Sindaci e dalle Linee Guida "Inventario Territoriale delle Emissioni Serra per Province e Comuni dell'Emilia-Romagna" redatte da Arpa Regione Emilia Romagna.

Secondo quanto indicato, i firmatari del patto s'impegnano a presentare ogni due anni dopo la presentazione del PAES, un rapporto sullo stato dell'attuazione ("Implementation Report"), in modo da consentire di valutare il grado di raggiungimento degli obiettivi prefissati e, se necessario, di adottare misure correttive.

Il monitoraggio, la verifica e valutazione del Piano daranno l'opportunità strutturata di continuare a migliorare e adattare il Piano ad eventuali cambiamenti occorsi.

Per consentire una corretta valutazione dell'efficacia delle azioni previste dal Piano e per monitorare l'evoluzione del quadro emissivo del territorio, anche l'Inventario Base delle Emissioni (IBE) sarà progressivamente aggiornato, in linea con quanto previsto dal Patto dei Sindaci e dai "Piani Clima" regionali. In particolare per quanto riguarda le emissioni del territorio, durante il lavoro periodico di aggiornamento si procederà ad una analisi comparativa tra i dati top-down derivati dalla scala regionale e quelli bottom-up elaborati sulla base dei reali consumi locali, che nel frattempo saranno disponibili. Sarà così possibile valutare in modo sempre più preciso l'efficacia delle azioni realizzate, l'effettivo ottenimento degli obiettivi del Patto dei Sindaci e le eventuali misure correttive necessarie.

La strutturazione a schede del Piano permette una revisione efficace e semplificata di ciascuna singola azione prevista.

Il processo di monitoraggio verrà seguito dal Gruppo di lavoro sul PAES del Servizio Ambiente ed Energia.

È importante sottolineare come la valutazione sui risultati in itinere del Piano debba essere presentata ad un gruppo di tecnici, al forum di Agenda 21 e al Consiglio Comunale.

Il sistema di monitoraggio prevedrà:

- Verifica dello stato di avanzamento delle misure previste dal Piano e valutazione dei progressi raggiunti parallelamente al confronto con gli obiettivi prestabiliti;
- Aggiornamento della struttura degli obiettivi del Piano a seguito di nuove informazioni disponibili o in relazione alla variazione dei contesti socio-economici e/o tecnologici;
- Condivisione dei progressi ottenuti in seguito all'implementazione del Piano Clima attraverso rapporti periodici ed incontri con i tavoli precedentemente attivati per la realizzazione dell'Inventario.

1.7 Aspetti organizzativi e finanziari del piano

1.7.1 Organizzazione e struttura del Gruppo di Lavoro PAES all'interno del Sistema di Gestione Ambientale EMAS dell'ente

Le attività di implementazione e monitoraggio del PAES, nonché gli altri adempimenti legati al Patto dei Sindaci sono coordinati dall'Ufficio Educazione Ambientale, Agenda 21 Locale e Sistemi di Gestione Ambientale (RSGA e Segreteria Tecnica EMAS) e dall'Ufficio Energia del Servizio Ambiente ed Energia dell'ente, e collocati all'interno del sistema di gestione ambientale EMAS che già individua, verifica e monitora le attività e gli obiettivi dei principali referenti e responsabili delle politiche e delle attività dell'ente verso il miglioramento continuo delle proprie prestazioni ambientali.

Sulla base del funzionamento del SGA EMAS sono stati realizzati tavoli tecnici aventi lo scopo di definire gli aspetti metodologici del Piano, individuare le azioni da programmare per raggiungere gli obiettivi prefissati che hanno coinvolti diversi soggetti:

- Interni all'amministrazione, finalizzati alle principali strategie energetiche sia del territorio che dell'ente;
- Esterni che gestiscono per conto del Comune di Ravenna i servizi pubblici locali (gestione rifiuti, gestione ciclo idrico integrato, illuminazione pubblica, servizi cimiteriali, manutenzione del verde pubblico, trasporto pubblico ecc);
- Altri soggetti esterni che collaborano e partecipano con il Comune nel promuovere e integrare nel Piano le politiche energetiche del territorio (ATM – Azienda Trasporti e Mobilità S.p.A., Autorità Portuale Ravenna, ACER –Azienda Casa Emilia Romagna, AmbRa s.r.l. – Azienda Mobilità Bacino Romagna).

1.7.2 Gruppo di lavoro del Comune

Il Gruppo di lavoro interessato dalle attività di costruzione e implementazione del Piano d'Azione per l'Energia Sostenibile (PAES) viene individuato all'interno del Servizio Ambiente ed Energia e vede coinvolti l'Ufficio Energia e l'ufficio Educazione alla Sostenibilità, Agenda 21 Ravenna e Sistemi di gestione ambientali, che lavorano in maniera intersettoriale e trasversale rispetto alle altre competenze dell'ente

Gruppo di lavoro

Area	Servizio	Uffici e Competenze
		Ufficio Educazione alla Sostenibilità, AG21L, SGA Attività di educazione, comunicazione e divulgazione dei temi della sostenibilità ambientale: processo di Agenda 21 Locale, progetti europei, nazionali, regionali, provincaili sui temi ambientali. Bilancio Ambientale e altri strumenti della sostenibilità. Responsabile del SGA e Segreteria Tecnica EMAS. Referenti:
Area Pianificazione Terri- toriale	Servizio Ambiente ed Energia Dirigente: Angela Vistoli	 Luana Gasparini Sara Musetti Catia Strada Laura Ghinello Ufficio Politiche Energetiche Elaborazione di strumenti di pianificazione energeticadi per promuovere il risparmio energetico, l'uso razionale dell'energia e la valorizzazione delle fonti rinnovabili Valutazione di progetti di installazione di impianti a fonti rinnovabili Introduzione di norme sulla sostenibilità energetico ambientale negli strumenti di pianificazione urbanistica e di regolamentazione del territorio Erogazione dei contributi per la trasformazione e l'acquisto di veicoli a metano e GPL per le persone fisiche e giuridiche residenti del Comune di Ravenna Referente: Silvia Ulazzi

Gli altri settori dell'ente coinvolti

Araa	Sorvizio	Liffici o Compotonzo
Area	Servizio	Uffici e Competenze
		 Ufficio Verde Urbano Progettazione e direzione lavori di nuove aree verdi e manutenzione straordinaria delle esistenti; gestione del contratto di servizio per la manutenzione ordinaria del verde urbano, rilascio autorizzazioni per abbattimento alberature e gestione rapporti con R.E.R. per alberi monumentali e fitopatologie; pianificazione territoriale del verde pubblico (regolamento del verde), progettazione e gestione delle forniture dell'arredo e delle attrezzature ludiche dei parchi Gestione contratto di servizio per la raccolta e smaltimento RSU e redazione di atti normativi: regolamento rifiuti, ordinanze, diffide e gestione raccolta e smaltimenti scarichi abusivi; gestione del contratto di servizio per la disinfestazione.
	Servizio Ambiente ed	Referente: • Enrico Cavezzali
	Energia	
Area Pianificazione Territo- riale		 Ufficio Tutela Ambientale rilascio e/o rinnovo delle Autorizzazioni allo scarico di acque, ordinanze su comunicazione di ARPA su idoneità delle acque marine per la balneazione estiva e messa in commercio dei molluschi bivalvi vivi controllo in generale della qualità dell'aria, sia in area urbana che industriale, avvalendosi di ARPA. "Bollino Blu" per il controllo delle emissioni veicolari coordinamento il Gruppo di valutazione (GTV) previsto dal Regolamento Comunale per l'installazione degli impianti di telefonia mobile gestione e coordinamento della procedura di bonifica di siti contaminati pianificazione per il controllo dell'inquinamento acustico del territorio (zonizzazione).
Hale		Referente:
		Sandro Molducci
	Servizio Gestione Ur- banistica Edilizia Residenziale Pubblica	Istruttoria di Piani Urbanistici Esecutivi (PUE), di Piani di Recupero (PdR) e Progetti Unitari (PU) di iniziativa Privata e rilascio permessi di costruire per opere di urbanizzazione e certificati di destinazione urbanistica. Referenti: Maurizio Fabbri Antonia Tassinari
	SUE (Sportello Unico per l'Edilizia)	Regolamento Urbanistico Edilizio, monitoraggio degli interventi, attività di controllo edilizio sul territorio Referenti: • Flavio Magnani • Rudy Iemmi
	Servizio Progettazio- ne Urbanistica	Elaborazione degli strumenti di pianificazione generale di livello comunale (PRG, PSC, POC, RUE), dei documenti collegati e delle relative Varianti. Istruttoria di istanze di variante agli strumenti urbanistici generali e di piani attuativi e progetti relativi ad ambiti di particolare rilievo (Darsena, arenile, ecc.). Gestione di accordi di programma, protocolli d'intesa, convenzioni, relativi a Programmi complessi e di riqualificazione urbana (PRU, PRUSST, PIAU, ecc.). Referenti: • Raffaella Bendazzi

Area	Servizio	Uffici e Competenze
	Servizio Edilizia	Progettazione, amministrazione lavori, ristrutturazione, adeguamento norme di sicurezza, manutenzione straordinaria edilizia scolastica, vincolata, non vincolata e sportiva e gestione parco autoveicoli (acquisti, manutenzioni, carburante, controllo delle emissioni, bolli e assicurazioni). Rapporti con ENEL relativamente a quanto riguarda le forniture di energia elettrica e con l'A.U.S.L. per le verifiche agli impianti di terra e di protezione contro le scariche atmosferiche. Progettazione degli impianti di riscaldamento, di condizionamento, idrico sanitari, antincendio e gas metano e collaudo tecnico delle opere. Redazione relazioni tecniche per l'ottenimento del CPI e il collaudo da parte dei tecnici ISPESL. Programmazione triennale e annuale dei lavori pubblici, realizzazione dei sistemi di qualità dei Lavori Pubblici conformemente al sistema di certificazione di qualità. Gestione del contratto di fornitura di servizi integrati in materia di sicurezza sui luoghi di lavoro.
		Referenti: Claudio Bondi Luca Leonelli Michele Berti Elisabetta Canella
Area Infrastrutture Civili	Servizio Strade e via- bilità	Gestione problematiche relative al ciclo idrico integrato delle acque, realizzazione di nuovi interventi e della manutenzione straordinaria di opere esistenti. Progettazione, Direzione Lavori e Collaudo di nuovi impianti e interventi di manutenzione di impianti semaforici e pubblica illuminazione. Autorizzazioni e parere per opere di urbanizzazioni private e interventi di arredo urbano. Referenti: • Massimo Camprini • Valerio Binzoni
	Servizio Pianificazio- ne Mobilità	 Marco Silvestrini Analisi, sviluppo e di pianificazione della mobilità (Piani del Traffico e della Mobilità) Ttrasporto collettivo (trasporto pubblico di linea e trasporto scolastico) Analisi tecnica dei sistemi circolatori (statistiche, indagini, simulazioni e monitoraggio sul traffico) mobilità sostenibile (Mobility Manager). Referente:
	Servizio Patrimonio	Ennio Milia Referente: Anna Ferri
Coordinamento Attività Amministrativa Segre- tario Generale	U.O. Provveditorato Servizio Appalti, Con- tratti, Acquisti	Referente: • Beatrice Mazzotti

Soggetti esterni coinvolti

Soggetti esterni coinvolti	
Gruppo HERA	
Competenze rilevanti per le politiche per il clima	Il Gruppo Hera opera nei settori dei servizi idrici, del gas, dell'ambiente e dell'energia nel territorio della provincia di Ravenna con l'obiettivo primario di garantire la qualità del servizio e la soddisfazione dei propri clienti.
Referenti	Tiziano Mazzoni: Direttore SOT Ravenna Vanessa Pezzi: Responsabile SGQSA SOT Ravenna
ERIS	
Competenze rilevanti per le politiche per il clima Referenti	ERIS Soc. Cons. arl., società del Grupo Hera, esercita attività riguardanti il servizio energia, gestione calore e attività manutentive connesse per clienti speciali (enti pubblici e privati) ed in particolare condomini e small business. Roberto Laudini
Romagna Acque Società delle Fonti	
Competenze rilevanti per le politiche per il clima Referenti	È la società per azioni a capitale pubblico che gestisce la Diga di Ridracoli, l'Acquedotto della Romagna e tutte le fonti di produzione di acqua all'ingrosso della Romagna. Carlo Pezzi
ACER	
Competenze rilevanti per le politiche per il clima	ACER - Azienda Casa Emilia-Romagna, della Provincia di Ravenna, costruisce e gestisce alloggi di edilizia residenziale pubblica (ERP) sul territorio della provincia.
Referenti	Salvatore Pillitteri
ATM	
Competenze rilevanti per le politiche per il clima	L'Azienda Trasporti e Mobilità (ATM) di Ravenna è l'azienda che assicura il servizio pubblico di trasporto urbano, collegamenti extraurbani per il litorale e forese, servizio di traghetto sul canale Candiano e gestione dei parcheggi a pagamento.
Referenti	Sandro Pietramala
Competenze rilevanti per le politiche per il clima	L'Agenzia per la mobilità del bacino di Ravenna - AmbRA s.r.l è una Società a responsabilità limitata di proprietà di tutti gli Enti Locali della Provincia di Ravenna, nata nell'ambito del processo di riforma del sistema di trasporto pubblico locale, quale strumento per il coordinamento e la gestione delle funzioni convenzionate fra la Provincia di Ravenna ed i 18 Comuni del bacino ravennate. Il suo ruolo è quello di progettare, sviluppare e coordinare i servizi di mobilità collettiva coniugando le esigenze di chi stabilisce le strategie di mobilità (enti locali), chi usufruisce dei servizi (i cittadini) e chi li eroga (gli operatori), in un'ottica di maggior vivibilità ambientale.
Referenti	Marco Morigi
Autorità Portuale	L'Autorità Portuale di Ravenna opera per indirizzare.
Competenze rilevanti per le politiche per il clima	L'Autorità Portuale di Ravenna opera per indirizzare, programmare, coordinare, promuovere e controllare le operazioni portuali e le altre attività commerciali ed industriali esercitate nel porto, amministra i beni del demanio marittimo, provvede al mantenimento dei fondali ed alla realizzazione delle grandi infrastrutture portuali finanziate dallo Stato e garantisce la manutenzione ordinaria e straordinaria delle parti comuni.
Referenti	Roberta Migani Emma Corsaro

Attività di competenza dell'Ente: soggetti di riferimento

Per quanto riguarda le attività che istituzionalmente competono al Comune si riporta nel riquadro sottostante un elenco sintetico e sommario delle maggiori attività e loro tipologia di gestione.

ATTIVITA'	GESTIONE DIRETTA	GESTIONE DI TERZI
Pianificazione e controllo del territorio	Х	Enti sovraordinati
Gestione del Servizio Idrico Integrato	x	ATO - gestore Hera
Gestione dei rifiuti		ATO - gestore Hera
Gestione delle aree verdi	x	Società Azimut
Gestione del cimitero	х	Società Azimut
Castiana dal trasparta pubblica		ATM Ravenna
Gestione del trasporto pubblico		Ambra s.r.l.
Gestione dei mezzi di proprietà	x	Manutenzioni - Ditta terza
Gestione della Pubblica illuminazione	x	Hera luce
Fornitura energia elettrica (verde) per il Comune di Ravenna		Edison Energia
Emergenze ambientali	Х	Enti Sovraordinati
Polizia Municipale	Х	
Gestione impianti sportivi	x	Associazioni sportive
Gestione delle manutenzioni degli edifici	Х	Global Point
Gestione contratto calore per riscaldamento e raffrescamento		Hera (terzo responsabile) - Eris

1.8 Il processo di coinvolgimento degli stakeholder

Per la stesura del piano sono stati realizzati audit presso i settori dell'ente interessati e i principali soggetti esterni individuati.

Dopo l'approvazione del Piano le parti interessate saranno nuovamente coinvolte e invitate a concentrare i loro sforzi sulle azioni chiave, divenendo "referenti dell'azione". Un più ampio coinvolgimento degli *stakeholder* verrà realizzato attraverso incontri tematici, forum e *focus group* secondo le metodologie della progettazione partecipata.

L'amministrazione comunale intende informare i cittadini sui contenuti del PAES attraverso i seguenti canali di comunicazione:

- organizzazione di incontri con cittadini sullo sviluppo del PAES;
- creazione di una pagina web sul sito del Comune di Ravenna dedicata al PAES;
- creazione di una brochure divulgativa sul PAES;
- comunicazione ai cittadini sullo stato di attuazione del PAES e sulle azioni portate avanti dal comune;
- organizzazione di iniziative ed eventi.

1.9 Le risorse economiche necessarie per l'attuazione del PAES

Gli interventi previsti saranno realizzati dal Comune, da soggetti privati, da aziende e da altri soggetti terzi. Il Piano è infatti un complesso insieme di azioni e misure tecniche in parte attuate e da attuare da parte dell'Amministrazione comunale e in altra grande parte provenienti da altri soggetti pubblici e privati del territorio.

Il Comune di Ravenna in particolare, procederà alla realizzazione delle azioni del Piano con la gradualità pianificata nel Piano triennale delle opere pubbliche e nei successivi bilanci annuali per quanto riguarda le azioni dirette all'efficientamento energetico del patrimonio dell'ente e in base alle tempistiche previste dal Piano di Azione per gli altri interventi.

Le risorse indicate nelle diverse azioni del Piano fanno riferimento ad azioni già realizzate e, dove possibile, alla stima delle azioni future. Al momento attuale non è stato possibile però prevedere tutte le risorse stanziabili, in particolare sul lungo periodo, e ottenere l'informazioni relative ad alcuni investimenti fatti o programmati. La previsione di investimento per la realizzazione delle azioni previste dal PAES allo stato attuale è quindi parziale e non copre tutte le 36 azioni contemplate dal PAES stesso.

Il quadro delle risorse economiche verrà puntualmente aggiornato man mano che saranno disponibili gli importi anche per i restanti interventi.

Per le azioni per le quali è stato possibile quantificare gli investimenti e le spese sostenute, il Piano prevede un investimento di oltre 33 Milioni di € entro il 2020.

Si riporta di seguito il dettaglio delle azioni con la quantificazione delle risorse economiche.

Settore di intervento del PAES	Azioni	Importo in euro
	1.1	
Edifici, attrezzature/impianti e industrie	1.3	€ 7.598.821,59
1. Edilici, attrezzature/impiantre industrie	1.4	€ 7.530.021,53
	1.5	
2. Illuminazione pubblica	2.1	€ 5.000.000
	3.1	
3. Trasporti	3.4	€ 1.149.000
	3.5	
	4.2	
	4.3	
4. Produzione locale di energia da fonti rinnovabili	4.4	€ 2.100.000
	4.6	
	4.7	
5. Pianificazione territoriale	5.1	€ 13.081.220
5. Planincazione territoriale	5.2	€ 13.061.220
6. Green Public Procurement (GPP) di prodotti e servizi	6.1	€ 114.060,06
7. Informazione, partecipazione e sensibilizzazione dei	7.1	€ 12.000
cittadini e degli stakeholder	7.1	C 12.000
8. Incremento del verde urbano	8.1	€ 3.960.000
o. Incremento dei verde dibano	8.2	€ 3.900.000
Totale risorse economiche	19 azioni di PAES	€ 33.015.101,65





L'Inventario delle Emissioni

2 L'Inventario Base delle Emissioni (IBE)

2.1 Criteri e Metodologia di costruzione

La redazione dell'inventario base delle emissioni (IBE) rappresenta un'attività piuttosto complessa. Le difficoltà maggiori sono spesso riscontrabili nella raccolta di dati omogenei e completi che siano direttamente confrontabili. In molti casi, infatti, i dati non presentano lo stesso livello di aggregazione territoriale o non si dispone di set di dati completi relativi a diverse fonti o settori energetici. Pertanto divengono necessarie elaborazioni e stime basate su indicatori e dati disponibili che permettano stime su base statistica.

Per superare queste difficoltà il Comune di Ravenna ha condiviso la costruzione del proprio inventario IBE all'interno del gruppo di lavoro regionale impegnato nella realizzazione dei cosiddetti "Piani Clima", avvalendosi quindi del supporto tecnico-scientifico di Arpa Emilia Romagna ed Ervet e ha predisposto un proprio report delle Emissioni di Gas Serra. L'inventario è stato compilato prendendo come anno base di riferimento il 2007, condividendo tale scelta all'interno del gruppo di lavoro della Regione Emilia-Romagna.

Il fondamento conoscitivo per la realizzazione dell'inventario è rappresentato dall'inventario regionale delle emissioni serra, realizzato da Regione Emilia-Romagna e Arpa Emilia-Romagna, secondo metodologie di stima standard riconosciute a livello internazionale (IPCC, CORINAIR). Per la costruzione dell'inventario regionale è stato utilizzato il software INEMAR (INventario EMissioni ARia), che consiste in un sistema applicativo realizzato per stimare le emissioni dei diversi inquinanti, per diversi tipo di attività (es.: riscaldamento, traffico, agricoltura e industria) e per tipo di combustibile, secondo la classificazione internazionale adottata nell'ambito degli inventari EMEP-Corinair. Inizialmente realizzato dalla Regione Lombardia, con una collaborazione della Regione Piemonte, dal 2003 Inemar è gestito da ARPA Lombardia e dal 2006 è sviluppato nell'ambito di una collaborazione interregionale, che tutt'ora vede fra i partecipanti le Regioni Lombardia, Piemonte, Veneto, Friuli Venezia Giulia, Emilia-Romagna, Puglia, Marche e le province autonome di Trento e di Bolzano.

In un apposito manuale la Regione Emilia-Romagna ha definito, in modo condiviso con gli enti locali regionali, le modalità per l'elaborazione e disaggregazione a livello comunale dei dati dell'inventario regionale delle emissioni serra relative al 2007, anno base di riferimento.

Le emissioni disaggregate a livello comunale sono state poi rese disponibili all'interno di un software, sviluppato da Arpa Emilia Romagna e basato sull'*Inventory tool* LAKS, realizzato e finanziato con il contributo dello strumento finanziario LIFE della Comunità Europea nell'ambito del progetto europeo LIFE+ "LAKS - *Local Accountability for Kyoto Goals*". Il software è stato messo a disposizione degli enti locali della regione Emilia Romagna per la redazione dei proprio Piani clima e dei Piani di Azione per l'energia sostenibile (PAES).

Come previsto dalle linee guida dell'Intergovernmental Panel on Climate Change (IPCC), per il calcolo delle emissioni si è seguita la metodologia "bottom-up" che si basa sugli usi finali settoriali dei combustibili. Nei casi in cui non è stato possibile reperire i dati puntuali, in particolare per quanto riguarda dati di tipo territoriale, si è utilizzato un approccio di tipo "top-down" ricorrendo ad elaborazioni statistiche su dati aggregati a livello provinciale.

Il *software* per la costruzione dell'inventario è di facile utilizzo. E' formato da fogli di calcolo che consentono ai tecnici dei comuni e della regione una compilazione efficiente e rapida. I fogli di calcolo sono divisi per settore e convertono, attraverso fattori di emissione nazionali, i dati di *input* (consumi energetici, rifiuti) in tonnellate di CO2 equivalente (tCO2e).

Software per il calcolo dell'inventario base delle emissioni (IBE)



L'inventario base delle emissioni (IBE) è diviso in due sezioni principali: emissioni dirette (generate dalle attività dell'Ente Comune) e emissioni indirette (generate dalle attività presenti sul territorio comunale).

Il perimetro di analisi delle emissioni dirette dell'ente si basa sui "confini dell'organizzazione", considerando le attività del Comune quasi come un'azienda o organizzazione, che ha propri consumi elettrici, di combustibile, ecc.

La sezione sulle emissioni indirette del territorio comunale viene compilata automaticamente dal software, una volta scelto il comune di riferimento. Tale elaborazione si basa sulle stime realizzate da ARPA Emilia Romagna come disaggregazione dell'inventario regionale. Il perimetro territoriale considerato in questa sezione è legato ai confini amministrativi comunali, considerando tutte le emissioni all'interno dei confini geopolitici dell'area su cui il Comune ha giurisdizione. Anche se l'amministrazione locale può avere solo un'influenza limitata su alcuni tipi di attività, l'analisi considera tutte le attività che possono influenzare le emissioni di gas serra su di un territorio. Coerentemente con le indicazioni metodologiche europee e regionali, dall'analisi sono stati esclusi tutti gli impianti inclusi all'interno dell'ETS (Emission Trade System), il sistema di scambio di quote di emissione attivo a livello europeo. Queste organizzazioni hanno, infatti, degli obblighi di riduzione delle proprie emissioni e non devono essere considerate nel quadro degli impegni volontari di riduzione promossi a livello locale.

In coerenza si è quindi scelto di non includere, nell'inventario comunale, le emissioni di protossido di azoto (N_2O) relative alle attività di un'azienda situata all'interno dell'area industriale di Ravenna. Tali emissioni, fino al 2007 molto consistenti (circa 3 400 t/a di N_2O - più di 1 000 000 di t CO_2eq), sono progressivamente diminuite fino a raggiungere, nel 2010, un valore di 265 t/a di N_2O , pari ad

una riduzione di circa il 90% in 3 anni. La società ha infatti brevettato ed installato, nel 2008 ed in previsione dell'ingresso nel sistema ETS nel 2014, un sistema di abbattimento del protossido di azoto in uscita dall'impianto. Il futuro ingresso dell'azienda nel sistema di scambio di quote dell'Emission Trading System è stato determinante nella decisione di escludere, già a partire dall'inventario base, tali emissioni, seppure molto rilevanti.

Per quanto riguarda il macrosettore industriale, occorre sottolineare che la disaggregazione del dato regionale al livello provinciale e comunale è stata fatta utilizzando un approccio top – down ed utilizzando, come variabile proxy, il numero di aziende presenti sul territorio. Tale metodologia porta probabilmente, nel caso del Comune di Ravenna in cui è presente un rilevante polo industriale in cui operano aziende anche di grandi dimensioni, ad una sottostima delle emissioni di questo macrosettore.

Per il conteggio delle emissioni climalteranti legate ai consumi elettrici, è stato stimato un fattore di emissione (FE) "regionale" che esprime le tonnellate di CO2 emesse per MWh elettrico consumato (tco2/MWhe) in Emilia Romagna. I fattori utilizzati per il calcolo del "FE regionale" sono ricavati da fonti diverse (ISPRA, Terna SpA, Regione Emilia-Romagna, Arpa Emilia Romagna) e si riferiscono agli anni 1990, 1995, 2000, 2005, 2007.

Per quanto riguarda i consumi elettrici comunali, la stima è stata effettuata a partire dai dati pubblicati da Terna SpA a livello provinciale. Tali dati sono stati poi disaggregati a livello comunale utilizzando variabili *proxy* note a livello comunale.

2.2 L'inventario delle emissioni del Comune di Ravenna

L'inventario base delle emissioni di gas serra (IBE) del Comune è lo strumento fondamentale per realizzare un'efficace strategia di mitigazione. E' tramite l'inventario, infatti, che emergono i settori maggiormente impattanti e responsabili delle emissioni a livello locale, e quelli su cui è fondamentale intervenire per ottenere dei risultati in modo efficace.

L'inventario del Comune di Ravenna è stato realizzato prendendo come anno di riferimento il 2007, primo anno in cui erano disponibili serie storiche di dati completi ed affidabili e condiviso all'interno del Gruppo di lavoro regionale sui "Piani Clima", cui partecipa il Comune di Ravenna.

Come ricordato nel paragrafo precedente, le emissioni sono suddivisibili in due grandi categorie, funzionali a definire gli ambiti di intervento prioritari:

- 1. Emissioni del territorio comunale: tutte le emissioni generate all'interno dei confini amministrativi del Comune (comprende quindi al suo interno anche quelle dirette dell'ente)
- 2. Emissioni dell'ente: quella parte di emissioni di cui è direttamente responsabile il Comune (illuminazione pubblica, consumi elettrici e di riscaldamento degli edifici di proprietà comunale, consumi di combustibili del parco mezzi, incluso parco mezzi di trasporto pubblico/ATM).

Le emissioni dirette ed indirette sono, a loro volta, suddivise nei principali settori responsabili dei consumi energetici e quindi della generazione di gas serra.

La tabella sottostante riporta il totale delle emissioni (dirette ed indirette) calcolate in riferimento all'anno 2007, mentre l'inventario completo del Comune contiene le informazioni disaggregate settore per settore.

Emissioni del comune di Ravenna nell'anno 2007	
Emissioni totali di gas serra del territorio comunale (tCO2e)	1.683.317,65
Di cui emissioni dell'Ente (tCO2e)	17.295

Le emissioni dirette generate dalle attività del Comune di Ravenna sono decisamente basse (poco più 1% del totale) rispetto alla quota di emissione complessiva, ma è importante sottolineare che il potenziale di riduzione delle emissioni da parte del Comune non considera soltanto questa percentuale ma, si estende anche a tutto il territorio comprendendo politiche specifiche volte a ridurre le emissioni indirette derivanti dalle attività economiche, dai trasporti ecc.

Nel 2007 il contributo del Comune di Ravenna alle emissioni totali del Paese, ammontava allo 0,7%, rispetto al totale di 226.368.773 tonnellate di CO2eq emesse a livello nazionale).

Percentuale delle emissioni dirette dell'ente rispetto al totale delle emissioni

1,0 %

2.3 Emissioni dirette dell'Ente

Questa sezione considera i dati principali emersi dall'analisi delle emissioni derivanti dalle operazioni dirette del Comune.

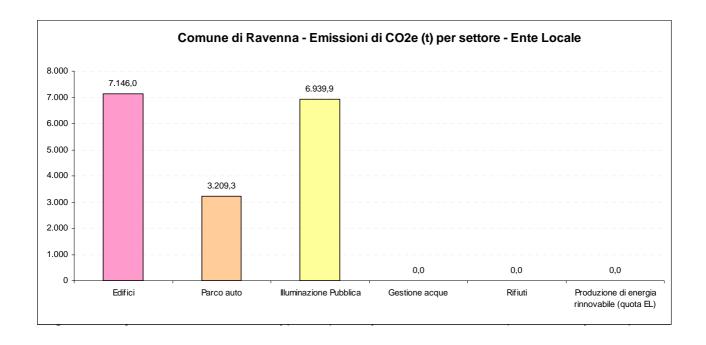
La compilazione dell'inventario base delle emissioni (IBE) per quanto riguarda le emissioni dirette del Comune si è articolato in due fasi:

- a) Raccolta dei dati su illuminazione pubblica, consumi elettrici, di riscaldamento degli edifici di proprietà comunale e consumi di carburanti del parco mezzi
- b) Inserimento dei dati nelle apposite sezioni dell'inventario che li converte automaticamente in tonnellate di CO2

Le principali fonti dei dati sono state:

- riepiloghi bollette pagate direttamente dal Comune per i consumi di energia elettrica (U.O. Provveditorato Servizio Appalti, Contratti Ed Acquisti) e di combustibile per riscaldamento (Contratto Calore)
- estrapolazione dati su consumi carburante del parco mezzi comunale da software informatico gestito dall'Area Infrastrutture Civili
- ATM per i dati relativi ai consumi di carburante del Trasporto Pubblico locale

I dati vengono forniti divisi per settore in modo da renderne più facile la comprensione e per individuare meglio i possibili interventi per ridurre le emissioni a livello comunale. Le emissioni dirette del Comune sono particolarmente interessanti poiché, come anticipato, possono essere ridotte grazie ad azioni dirette dell'amministrazione locale. I settori sotto diretto controllo del governo locale comprendono: edifici pubblici, scuole, parco auto comunale, illuminazione pubblica e altri.



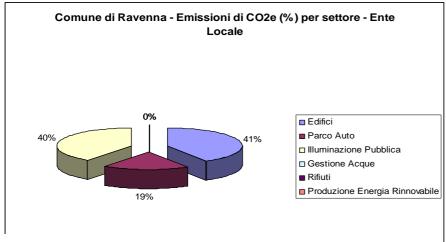


Fig. 2.3b - Grafico delle emissioni di CO2eq (%) divise per settore – ente locale

La figure 2.3a e 2.3b mostrano quali settori sono maggiormente responsabili delle emissioni di CO₂.

Per gli edifici di proprietà del comune si registra un'emissione annua pari a 7.146 t di CO₂ e incidono sulle emissioni complessive dell'Ente con una percentuale del 41%; segue l'illuminazione pubblica che emette 6.940 t di CO₂ pari al 40%. Il parco auto, com-

prendente la flotta municipale e il servizio di trasporto pubblico gestito da ATM, emette 3.209 t di CO₂ all'anno, che equivalgono al 19% delle emissioni.

Infine, la produzione d'energia rinnovabile controllata dall'Ente è costituita da impianti fotovoltaici e quindi la produzione di CO_2 può considerarsi nulla.

Il settore di distribuzione e depurazione di acqua e dei rifiuti risulta al momento 0% poiché non è stato possibile raccogliere dati disaggregati relativi all'Ente.

Di seguito sono descritti i diversi settori che contribuiscono alle emissioni dirette del Comune.

2.3.1 Edifici pubblici

Questo settore considera tutte le emissioni derivanti dall'utilizzo degli edifici di proprietà del Comune. I consumi energetici considerati sono dovuti principalmente all'utilizzo di energia elettrica, riscaldamento, acqua calda, raffrescamento ecc. Fra gli edifici considerati ci sono:

- Uffici e edifici amministrativi
- Edifici gestiti dal Comune o di cui il Comune è proprietario anche parzialmente (biblioteche, musei, tribunale ecc.)
- Scuole
- Principali Impianti sportivi

Gli edifici pubblici hanno un alto potenziale di miglioramento grazie ai diversi interventi di efficientamento che possono essere attuati, come l'isolamento delle pareti, l'installazione di doppi vetri, la sostituzione delle caldaie, utilizzo di energia elettrica prodotta da fonti rinnovabile, ecc.



Ton di CO2e totali del settore edifici pubblici:
7.146

2.3.2 Parco auto

Questo settore considera tutti i veicoli che fanno parte della flotta comunale utilizzati direttamente dai dipendenti del Comune per gli spostamenti e il settore del trasporto pubblico cittadino (autobus, traghetti). La maggior parte dei veicoli del trasporto pubblico è alimentata a metano già da diversi anni, contenendo in questo modo emissioni clima-alteranti. Il totale delle emissioni derivanti dall'utilizzo di carburanti per i veicoli di proprietà del comune e dalla rete del trasporto pubblico è di 3.209 tonnellate di CO₂

Scorporando dai dati precedenti solo la flotta di veicoli di proprietà comunale, il risultato è di 257 t di CO_2 equivalente (tCO_2 e) all'anno, pari al 8% delle emissioni per questo settore.

L'uso dei veicoli di proprietà del comune è piuttosto contenuto; tuttavia, andrebbe sicuramente aggiunto a questo dato il totale di emissioni derivanti dai percorsi casa-lavoro dei dipendenti comunali che potrebbero essere ridotti con una politica volta alla promozione della mobilità sostenibile degli addetti. Basti pensare che una persona che ogni giorno percorre circa 10 km per recarsi al lavoro utilizzando l'auto produce circa 5 tonnellate di CO₂ all'anno.



Ton di CO2e totali dei veicoli comunali e del trasporto pubblico:

3.209

2.3.3 Illuminazione pubblica

Questo settore tiene in considerazione le emissioni derivanti dall'utilizzo di energia per l'illuminazione pubblica delle strade, dei semafori, ecc. Il livello delle emissioni in questo settore non è variato in modo significativo per quanto riguarda l'illuminazione di spazi pubblici, poiché l'aumento del numero di punti luce è stato compensato da interventi di efficienza energetica. Il totale delle emissioni infatti va riducendosi proprio grazie alle nuove caratteristiche dei punti luce e agli interventi di efficientamento realizzati e programmati.



Ton di CO2e totali della pubblica illuminazione:

6.940

2.3.4 Acqua

I dati relativi a questo settore al momento non permettono una valutazione attendibile delle emissioni derivanti dal trattamento e distribuzione dell'acqua a livello comunale.

2.3.5 Rifiuti diretti

Questo settore si riferisce al totale dei rifiuti generati direttamente ed esclusivamente dai servizi e dalle attività comunali (uffici, scuole ecc.). Anche in questo caso al momento il Comune di Ravenna non ha dati sufficienti per creare una stima attendibile delle quantità di rifiuti generati dall'Ente.

2.3.6 Conclusioni

Il totale delle emissioni generate direttamente dalle attività del Comune di Ravenna nel 2007 è di 17.295 t CO₂e. Il settore dell'illuminazione pubblica e degli edifici sono responsabili di circa l'80% delle emissioni (40% circa ciascuno), mentre il restante 20% è dato dal parco auto, inteso sia come trasporti pubblici che come flotta utilizzata dal comune.

Una significativa azione migliorativa nell'ambito degli edifici pubblici è stata introdotta a partire dal 2008, quando il comune ha deciso di acquistare, per il consumo di elettricità dei suoi edifici, energia prodotta al 100% con fonti rinnovabili, per un risparmio stimato di 2.436 t CO₂e annui, abbattendo di conseguenza circa il 14% di emissioni prodotte dall'Ente.

Altre azioni che si stanno attuando per abbassare le emissioni di gas serra dell'Ente riguardano gli interventi di efficienza energetica sull'illuminazione pubblica (ad es. installando lampade a maggior risparmio energetico), l'installazione di impianti fotovoltaici sui tetti degli edifici di proprietà comunale per la produzione di energia "pulita", oltre che interventi di efficientamento energetico degli edifici, sia in quelli già esistenti (es. ristrutturazioni edifici, sostituzione infissi ecc.) che in quelli di prossima costruzione.

Il Piano del Comune di Ravenna inserisce, come parte non meno importante, le azioni che riguardano la piantumazione di nuovi alberi e l'ampliamento delle zone verdi cittadine: si calcola che entro il 2020 saranno piantati quasi 22.000 nuovi alberi.

2.4 Emissioni indirette del territorio comunale

In questa sezione sono riportate le emissioni generate all'interno dell'intero territorio di pertinenza dell'amministrazione comunale, calcolate con il software per la gestione dell'inventario delle emissioni messo a disposizione dalla Regione Emilia Romagna. Questa sezione comprende, quindi, i settori responsabili delle maggiori emissioni di gas serra nel territorio, quali ad esempio: settore residenziale, commerciale ed industriale (non soggetto ad *Emission Trading* - ETS), i trasporti, i rifiuti e l'agricoltura.

La figura 2.4 riassume tutte le emissioni di gas serra del territorio suddivise nei settori di riferimento.

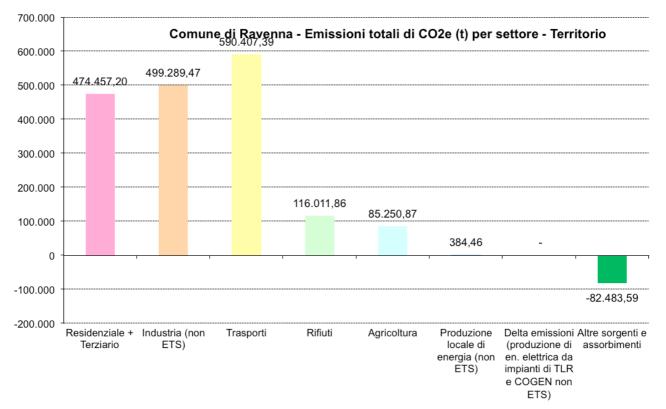


Fig. 2.4 – Grafico delle emissioni di CO2eq (in tonn) divise per settore nel territorio

Il settore dei trasporti è il maggiore responsabile delle emissioni di CO₂ seguito dall'industria e dal settore residenziale. Questi risultati sono coerenti con i dati nazionali e internazionali di distribuzione intersettoriale delle emissioni.

Di seguito sono descritti i diversi settori che contribuiscono alle emissioni indirette del territorio comunale.

2.4.1 Settore residenziale e terziario

Questa parte comprende tutte le emissioni che derivano dal consumo di energia nel settore residenziale e terziario (che include anche i servizi pubblici quali ospedali, scuole, università ecc). Il settore residenziale e terziario è responsabile del 28% delle emissioni di gas serra del territorio comunale. Questo risultato è per lo più conseguenza dell'alto utilizzo di energia per il riscaldamento nelle abitazioni private, molto difficile da ridurre senza interventi di efficienza energetica degli edifici. Pertanto il Comune di Ravenna ha introdotto dei criteri per l'efficienza energetica nel regolamento urbanistico edilizio e in altri strumenti di pianificazione urbanistica territoriale, specie per quanto riguarda le nuove costruzioni e le ristrutturazioni rilevanti.

2.4.2 Settore industriale (non ETS)

Questo settore copre tutte le emissioni generate dal consumo di energia delle aziende operanti sul territorio che non rientrano nel sistema dell'*Emission Trading*. Come già descritto in precedenza, dall'inventario sono state escluse le emissioni di un'azienda ravennate che rientrerà, nel 2014, nel sistema ETS.

Secondo le stime del 2007 all'industria può essere associato circa il 30% delle emissioni climalteranti del comune di Ravenna.

In questo settore si potrebbe intervenire con un'ottimizzazione della considerevole domanda energetica che lo caratterizza; questa si potrebbe ottenere attraverso la programmazione anche di pochi singoli interventi ben strutturati, arrivando così a conseguire notevoli risultati.

Nello specifico, gli interventi che possono essere attuati per ridurre le emissioni di questo settore sono riconducibili a tre principali direttrici:

- adozione di sistemi di cogenerazione e microturbine;
- realizzazione di impianti fotovoltaici sulle coperture delle strutture industriali/artigianali;
- completo utilizzo di eventuali cascami energetici derivanti dalle attività produttive in essere;
- sensibilizzazione e incentivazione all'acquisto di energia elettrica prodotta da impianti alimentati da fonti rinnovabili.

Un contributo significativo alla riduzione delle emissioni in questo settore può, infine, venire dallo sviluppo dell'azione di registrazione EMAS che, dal 2006, coinvolge 17 aziende dell'area chimica industriale ravennate, che nel 2009 hanno già ottenuto il primo Attestato di EMAS d'Area e che sono ora impegnate nella definizione dei meccanismi per l'ottenimento della registrazione EMAS d'Area.

2.4.3 Settore trasporti

Il settore dei trasporti comprende le emissioni dovute al consumo di combustibili di tutti i veicoli all'interno del territorio comunale. Si tratta del settore che ha maggiori emissioni di gas serra e incide per il 35% del totale sulle emissioni.

Le emissioni relative al trasporto, calcolate per i diversi anni, evidenziano come questo settore sia il meno virtuoso; esso mostra infatti un trend continuamente crescente della domanda energetica e delle emissioni associate, in linea con la tendenza registrata in tutta la Regione.

Il settore dei trasporti costituisce la **problematicità più evidente nello scenario ravennate**. La mobilità rappresenta un settore in cui il successo di ogni intervento è reso sempre difficile dalla molteplicità di variabili che condizionano il sistema traffico, e il territorio del Comune di Ravenna non si sottrae a questa regola, nonostante gli interventi attuati in questi anni e programmati per i prossimi , come l'ampliamento delle zone ZTL e delle piste ciclo-pedonali, la creazione di parcheggi scambiatori con possibilità di noleggio bici e/o di utilizzo gratuito di autobus, la creazione di infrastrutture di assi viari a rapido scorrimento e la realizzazione di rotatorie per favorire un fluido scorrimento veicolare in prossimità dei nodi più congestionati.

2.4.4 Settore rifiuti

Questi dati comprendono il totale delle emissioni dovute ai rifiuti prodotti nel territorio, strettamente correlate con la percentuale di raccolta differenziata. L'incremento della raccolta differenziata ha portato, e potrà continuare a portare nei prossimi anni, un beneficio per quanto riguarda l'emissione di gas serra.

2.4.5 Agricoltura

Questo settore comprende tutte le emissioni generate dalle attività agricole e di allevamento, quindi l'energia utilizzata in questo ambito. La Pianura Padana, incluso il territorio ravennate, è una delle zone a più alta vocazione agricola europea e anche l'allevamento è uno dei settori più sviluppati.

Fra le azioni principali che possono ridurre l'impatto di questo settore sulle emissioni locali si possono annoverare:

- promozione, attraverso gli strumenti di regolamentazione e pianificazione del territorio, dell'avvio e della diffusione di filiere bioenergetiche corte, basate su sistemi di approvvigionamento di biomassa locali e finalizzate alla piccola-media produzione termica distribuita ed eventualmente abbinata a cogenerazione e trigenerazione;
- realizzazione di impianti fotovoltaici sulle coperture delle strutture agricole.

2.4.6 Produzione Locale di Energia e trasformazione dei combustibili

Questo settore, nello schema di inventario utilizzato, si riferisce alle emissioni derivanti dagli impianti di produzione di energia del territorio non soggetti a ETS e dalla trasformazione dei combustibili. Naturalmente da queste stime sono escluse tutte le produzioni di energia rinnovabile, come quella prodotta da impianti eolici, fotovoltaici, ecc.

2.4.7 Assorbimenti di gas serra

Questo settore comprende tutte quelle attività non antropiche che generano emissioni e assorbimenti (attività fitologica di piante, emissioni dal suolo, combustione naturale, ecc) e quelle attività gestite dall'uomo che ad esse si ricollegano (foreste gestite, piantumazioni, ripopolamenti, combustione dolosa dei boschi). Le emissioni/assorbimenti di CO₂ delle attività di cui sopra, disponibili a livello provinciale da fonte ISPRA, sono state attribuite ai territori comunali utilizzando come *proxy* la superficie delle aree forestali del comune. Nel comune di Ravenna risultano prevalere gli assorbimenti di CO₂, con un valore pari a 82.483 tonnellate di CO₂e, valore medio-alto se confrontato con quello dei comuni emiliano-romagnoli. Questo dato rispecchia l'estensione notevole di aree verdi all'interno del territorio comunale.

2.4.8 Conclusioni

Il totale delle emissioni derivanti dalle attività svolte sul territorio nel 2007 era pari a 1.683.317,65 t CO₂e.

La ricostruzione dell'inventario delle emissioni climalteranti a livello comunale ha consentito la definizione della Baseline riportata in dettaglio nel template (fig. 2.4.8) fornito dalla Commissione Europea.

Le fonti di emissioni principali nel territorio sono costituite dai trasporti, subito seguite dal settore industriale e quindi residenziale e terziario. Interventi per ridurre le emissioni di questi settori non sono di semplice applicazione, specie per quanto riguarda i trasporti. Il Comune, tuttavia, ha già cominciato a predisporre azioni finalizzate alla riduzione delle emissioni di gas climalteranti.

Esse prevedono, in primo luogo, nuove regole edilizie che consentano un contenimento dei consumi energetici, anche attraverso l'incentivazione di interventi di efficientamento energetico sul patrimonio edilizio esistente. Per quanto riguarda i trasporti, si cerca di contenere l'utilizzo delle autovetture private, attraverso un'incentivazione all'uso delle biciclette e dei mezzi pubblici, l'ampliamento delle zone a traffico limitato, l'introduzione di parcheggi scambiatori con possibilità di noleggio biciclette e/o autobus gratuiti.

Anche il settore industriale, non soggetto a ETS, ha un impatto significativo sulle emissioni di gas serra. Per questo settore le strategie per ridurre il rilascio di emissioni clima-alteranti possono essere l'acquisto di energia verde per i cicli produttivi, l'installazione di impianti fotovoltaici sulle coperture delle strutture industriali, l'adozione di sistemi di cogenerazione e microturbine, l'impiego di eventuali cascami energetici derivanti dalle produzioni in essere, finalizzato al raggiungimento dell'autonomia energetica, oltre che naturalmente l'adozione, ove si ritenga possibile, di tutte le nuove tecnologie che consentano un risparmio energetico e di conseguenza anche economico.

La gestione dei rifiuti, l'agricoltura, l'allevamento e la produzione di energia (no ETS) hanno un impatto modesto sulle emissioni di gas serra. Tuttavia, anche per questi settori si possono apportare dei miglioramenti dati, innanzitutto, da un'accentuazione della raccolta differenziata.

Tra gli interventi che possono essere implementati nel settore allevamento, quelli relativi a tecniche di buona gestione, compreso l'utilizzo di mangimi in grado di ridurre l'emissione di metano.

Oltre ad azioni specifiche per ogni settore, l'installazione di fonti di produzione di energia "verde" e la piantumazione di alberi, ampliamento delle zone verdi naturali, foreste gestite ecc. concorrono alla riduzione e all'assorbimento di gas serra, permettendo di raggiungere più in fretta il traguardo preposto.

Caregoria	Elettricità	Celore/freddo	Gas maturale	Gas ilquido	Olé de réceldemento	Diesel	Bensine	Lignite	Cerbone	combustibili	Olivegetali	Socerburent	Atre biomesse	Energiasolara termica	Energia geotermica
										bssili					•
EDIFIO, ATTREZZATURE/IMPIANTIE INDUSTRIE															
Edfici, attrassature/implanticomunali															
dfici, ettrezzeture/impénti terzieri(noncomuneli)															
Edfici residenciali															
luminazėna pubblica comunala															
hdustrie (escluse le industrie contemplate nel Sistema europeo discembio delle															
supte di emissione - ETS)															
btele parciale edific; attraccature/implantia industria		0	0	0	0		0	0	0	0	0	O.	0	0	
TRASPORTI															
Perco auto comunal e															
Pesporti pubblici															
Pesporti présti e commerciali															
btale partiale trasporti		0	0	0	0	0	C C	0	0	0	0	0	O.	0	
Totale								0		0	0	0		e e	
														-	
		1													
Eventue ii) ecquisti di elettricità verde certificate de pertedel comune (MWh.):		4													
fettore di emissione di CO2 per gli acquisti di elettricità verde certificate (approccio	1	I													
CA):															
S segnala che per la separazione dei decimal ài usa li punta [.]. Non è consentita l'usa	o sepontor pe						Emissionid	CO2 (t]/En	nissėmi equivo	lentidi CO2 (t)					
S segnala che per la separazione dei decimalisi usa I punto [.]. Non è carsentito l'usa	a separation pe					Combusti		CO2 (t]/En	nissēmi equiva				Stergie rinnove	billi	
s segnala che per la separazione dei decimal ai usa il punto []. Non è consentro i lad Canagoria	Elettricità	Celore/fredda	Gas naturale	Gas liquido	Olé de réceldemento			CO2 (t)/En	rissèni equiva	Altri combustibili	Scarburanti	Oi vegetali	Street biomesse	bili Energia solare tarmica	
Catagoria			Gas naturale	Gas liquido		Combustib	ilifossili			Altri		Oi vegetali		Energiesolere	
Gasgoria Golfico, attrezzature/maphantie industrie			Gas naturale	Cas liquido		Combustib	ilifossili			Altri combustibili		Oi vegeteli		Energiesolere	
Categoria Edinicu, ATTREZZATURE/IMPIANTE INDUSTRIE Edidicu, devenuture ingriant economial			Gas naturale	Cas liquido		Combustib	ilifossili			Altri combustibili		Oi vegeteli		Energiesolere	
Qhagaria DIRCU, ATTREZZATURE ANOMANTIE ENDUSTRIE ESTO, envestanie (mp. estoranum)			Gas naturale	Cas Iquido		Combustib	ilifossili			Altri combustibili		Oi vegeteli		Energiesolere	
Categoria OpinCujum Energya June / Amphanyste in Obustone didu, othera standaring in other communil didu, othera standaring in other categoria of incommunil didu, othera standaring in other categoria of incommunil didu madericalii			Ges naturale	Ges liquido		Combustib	ilifossili			Altri combustibili		Oi vegetali		Energiesolere	
			Ges naturale	Ges liquido		Combustib	ilifossili			Altri combustibili		Oi ve getali		Energiesolere	
Categoria DIPICA, attraczazu use / Imprantire in DUSTRIE date, deceasion (implicate commel) date, deceasion (implicate commel) date, deceasion (implicate commel) lichin addenical lichin			Ges naturale	Ges liquido		Combustib	ilifossili			Altri combustibili		Oi vegetali		Energiesolere	
Categoria Direct, artraezzavuse/andrantre industrae afiel, drouastare/implantocomunal afiel, drouastare/implantocomunal afiel, drouastare/implantocomunal international drouastare/implantocomunal international drouastare/implantocomunal international drouastare/implantocomunal activate/implantocomunal activate/implantoco			Ges naturale	Cles Aquido		Combustib	ilifossili			Altri combustibili		Oi ve getali		Energiesolere	
Categoria Direct, artraezzavuse/andrantre industrae afiel, drouastare/implantocomunal afiel, drouastare/implantocomunal afiel, drouastare/implantocomunal international drouastare/implantocomunal international drouastare/implantocomunal international drouastare/implantocomunal activate/implantocomunal activate/implantoco			Ges naturale	Gas liquido		Combustib	ilifossili			Altri combustibili		Oi ve getali		Energiesolere	
Catagoria Collegica entraczychuse/Aneronnie incoluprace catello, entraczychuse/Aneronnie incoluprace catello, entraczychuse/Aneronnie catello, entraczychuse/Aneronnie catello, entraczychuse/Aneronnie Luminaczychuse/Aneronnie Luminaczychuse/Anero			Ges naturale	Ges ilquida		Combustib	ilifossili			Altri combustibili		Oi vegetali		Energiesolere	
Catagoria Collegica entraczychuse/Aneronnie incoluprace catello, entraczychuse/Aneronnie incoluprace catello, entraczychuse/Aneronnie catello, entraczychuse/Aneronnie catello, entraczychuse/Aneronnie Luminaczychuse/Aneronnie Luminaczychuse/Anero			Ges naturale	Gas liquido		Combustib	ilifossili			Altri combustibili		Oi vegetali		Energiesolere	
Chappria collicity as a convey trust / non-vonite in to trust as ability, introductive limit for the convey to the convey trust and convey t			Cas naturale	Gas kquido		Combustib	ilifossili			Altri combustibili		Oi vegesii		Energiesolere	
Categoria OpinCujum tacezzzu Une / Mey Mary te incolustrate piditi, emeratura (migratrocomunal) piditi, emeratura (migratrocomunal) piditi, emeratura (migratrocomunal) piditi anderenial) Umini estinga pubblica comunale punti estinga pubblica comunale punti estinga pubblica comunale punti estinga pubblica comunale punti estinga pubblica (migratrocomunal) punti estinga (migratrocomunal)			Ges neturele	Om Iquido		Combustib	ilifossili			Altri combustibili		Gi vegasii		Energiesolere	
Catagoria colinició est processo de la colonidad de la coloni			Con returnia	Cas liquido		Combustib	ilifossili			Altri combustibili		di vegesiri		Energiesolere	
Catagoria colinició est processo de la colonidad de la coloni			Cas naturale	Ges ktuldo		Combustib	ilifossili			Altri combustibili		Gi vegesii		Energiesolere	
Categoria Colincia, artisezzaturaz, investe involutirane Editi, ottowatura (impliant communi) Editi, ottowatura (impliant communi) Editi, ottowatura (impliant communi)			Con naturale	Gas bquido		Combustib	ilifossili			Altri combustibili		Oi vegesti		Energiesolere	
Chaperia Collect, attraczanturac/amprantie incolustrate Editio, intraczanturac/amprantie incolustrate Editio, intraczanturac/implanticomunali Editio, intraczanturac/implanticomunali Editio, intraczanturac/implanticomunali (Intrinication-pubblicomunali (Intrinication-pubblicomunali Edition pubblicomunali Edit			Ges netunite	Ges Aquido		Combustib	ilifossili			Altri combustibili		di vegesili		Energiesolere	
Chaperia Collegatia Collegat			Ges naturale	Gas Aquido		Combustib	ilifossili	Ugnite O	Cartone	Altri combustibili		Ol vegesili		Energiesolere	
Chaperia Collegatia Collegat			Ges metunale	Cas Squido		Combustib	Benzina 0	Ugnite O	Cartone	Alei ambustilii fasilii	Sicerburenti	di vegesili		Energiasolara bermica	
Obagoria colinical es sezazatura (Anamaria Nobusylania deli di etterascani implentamentali deli di etterascani implentamentali deli di etterascani implentamentali deli di etterascani implentamentali deli etterascani implentamental			Ges neturals	Cas Squido		Combustib	Benzina 0	Ugnite O	Cartone	Alei ambustilii fasilii	Sicerburenti	di vegenii		Energiasolara bermica	Energie geotermin
Categoria Dilincu, attraczzzu Une Anamentrie INDUSTRIE Edite, intreastural impliant occurrunti Edite, intreastural impliant occurrunti Edite, intreastural impliant serial (innocurrunti) Edite Installation and Installation (Installation Installation Installatio			Cas naturale	Cas Aquido		Combustib	Benzina 0	Ugnite O	Cartone	Alei ambustilii fasilii	Sicerburenti	di vegenii		Energiasolara bermica	

Fig. 2.4.8 – Template fornito dalla Commissione Europea





II Piano

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

3.1 Strategia e visione del Comune fino al 2020

Il Comune di Ravenna ha deciso di contribuire attivamente alla lotta ai cambiamenti climatici e alla creazione di un modello europeo di produzione e consumo sostenibile di energia.

Coerentemente con gli obiettivi del Patto dei Sindaci e attraverso gli impegni del PAES riconducibili a 8 settori di intervento (par. 3.2), il Comune si impegna a ridurre le emissioni di CO2 del proprio territorio di 392.405,3 tonnellate al 2020, ossia il 23,3% rispetto alle emissioni nel 2007 (come calcolate nell'inventario delle emissioni). L'insieme delle azioni necessarie a raggiungere questo obiettivo è stato definito a partire dall'analisi delle informazioni contenute nell'Inventario Base delle Emissioni (IBE) e sulla base delle linee di pianificazione strategica comunale già in atto (Regolamento Urbanistico Edilizio - RUE, Piano Operativo Comunale - POC, Piano Energetico Ambientale Comunale – PEAC, ecc.).

In quest'ottica, il Comune si propone, attraverso adeguate strutture organizzative e finanziarie, di implementare importanti azioni e progetti volti al risparmio delle risorse, all'efficientamento energetico e all'utilizzo di energie rinnovabili.

Le tematiche prese in considerazione nel PAES sono trasversali rispetto ai vari settori dell'Amministrazione comunale, pertanto ogni futuro sviluppo a livello urbano dovrà tenere in considerazione quanto previsto dal Piano d'Azione: il raggiungimento degli obiettivi di riduzione della CO₂ avviene infatti, come descritto in dettaglio nelle azioni, mediante l'applicazione di tecnologie convenzionali e attraverso il perseguimento di una razionalizzazione in termini di sinergia degli interventi e di coordinamento a livello di governance.

Tra le principali azioni previste, si sottolineano:

- Interventi sul settore edilizio, rivolti sia alle nuove costruzioni che al parco edilizio esistente; in
 particolare per le nuove costruzioni le misure sono finalizzate ad aumentare gli edifici con
 prestazioni energetiche molto elevate rispetto al patrimonio edilizio esistente, mentre per
 quanto riguarda gli edifici esistenti sono da promuovere la riqualificazione e l'efficientamento
 energetico a vari livelli (edilizia pubblica e privata residenziale, edilizia scolastica, terziario);
- l'impostazione di un sistema di mobilità che promuova all'interno dell'area urbana la accessibilità mediante modalità di trasporto alternative a mezzi privati, privilegiando il trasporto pubblico locale e la mobilità ciclabile e pedonale;
- La diffusione di fonti energetiche rinnovabili, che permettono di ridurre la dipendenza dai
 combustibili fossili, diversificare le fonti di approvvigionamento energetico ed incidere
 significativamente sulle emissioni di gas serra; l'energia solare, da biomasse e la
 cogenerazione, possono infatti essere le chiavi di una politica di generazione locale di energia
 elettrica, che combinata ad una ottimizzazione degli usi e ad una politica di risparmio
 energetico, diminuisca la dipendenza dagli impianti di grossa potenza;
- Un sistema di pianificazione territoriale moderno ed aggiornabile, attraverso la messa a punto di una sinergia (concettuale e temporale) tra piani e programmi e l'inserimento di criteri ambientali ed energetici nei processi di predisposizione degli strumenti urbanistici e di settore;
- Il potenziamento della politica di acquisti verdi di beni e servizi;
- Le iniziative e campagne di sensibilizzazione, formazione e partecipazione dei cittadini e di tutti gli *stakeholder*.

3.2 Azioni pianificate e misure al 2020

Di seguito sono riportate le azioni previste divise in 8 settori d'intervento. Le azioni sono suddivise sulla base del periodo di attuazione: azioni già realizzate (tra il 2008 e il 2011), azioni di breve periodo (da realizzare entro il 2014) e azioni di lungo periodo (da realizzare entro il 2020). Ciascuna azione viene successivamente descritta in schede progetto che a tutti gli effetti costituiscono la parte operativa del Piano. Oltre alla descrizione dell'intervento, in ogni scheda sono indicati anche gli obiettivi e i risultati ottenibili in termini di risparmio energetico e di CO₂ evitata.

Alcune azioni, per le quali non è possibile una stima metodologicamente affidabile della riduzione di CO₂, sono riportate nell'elenco e descritte ma non sono conteggiate.

Tabella riepilogativa delle azioni e riduzioni di emissioni attese per ogni settore di intervento

Settore di intervento del PAES	Numero di azio- ni previste	Tonnellate di CO₂eq ridotte		
1. Edifici, attrezzature/impianti e industrie	6	4.785,3		
2. Illuminazione pubblica	1	1.096,6		
3. Trasporti	8	16.178,5		
4. Produzione locale di energia da fonti rinnovabili	11	341.489,4		
5. Pianificazione territoriale	4	11.416,2		
6. Green Public Procurement (GPP) di prodotti e servizi	1	142,3		
7. Informazione, partecipazione e sensibilizzazione dei cittadini e degli stakeholder	3	342,0		
8. Incremento del verde urbano	2	16.955,0		
Totale	36	392.405		

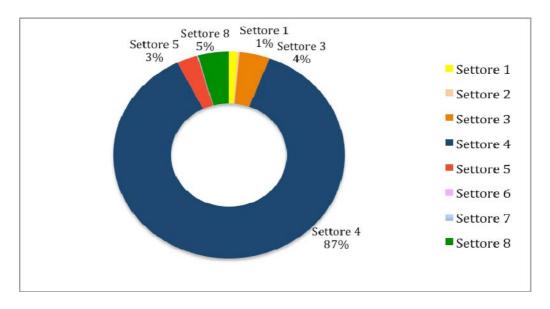


Fig. 3.1 – grafico delle azioni e riduzioni di emissioni attese per ogni settore di intervento

3.2.1 Settore 1 - Edifici, attrezzature/impianti e industrie

Il Comune di Ravenna si sta impegnando per incrementare l'efficienza energetica degli edifici e per uno sviluppo urbanistico che tenga in considerazione le variabili ambientali. L'edilizia è un settore

particolarmente energivoro, sul quale è necessario intervenire programmando e realizzando azioni di efficientamento volte a ridurre sia i consumi che la dipendenza energetica da fonti fossili, con conseguente riduzione delle emissioni di gas climalteranti.

Le azioni previste sono rivolte sia alle nuove costruzioni che al parco edilizio esistente, pubblico e privato. Si promuoveranno anche attività di informazione e sensibilizzazione per gli addetti del settore.

Fra tutti gli interventi possibili per migliorare l'efficienza energetica della città ci si è focalizzati principalmente su quelli inerenti gli edifici comunali. Il miglioramento energetico degli edifici non apporta, infatti, solamente un beneficio ambientale, riducendo le emissioni di CO₂ derivanti dal consumo di energia, ma comporta anche notevoli risparmi in termini economici che possono essere reinvestiti proprio in altri interventi simili.

Dal 2008 molti interventi per favorire l'efficienza energetica degli edifici di proprietà del Comune sono stati già realizzati, come:

- La sostituzione delle vecchie caldaie a gasolio con caldaie a metano a maggiore efficienza energetica;
- La sostituzione di infissi per evitare la dispersione del calore e migliorare la coibentazione degli edifici.

Alcune azioni si sono già realizzate, infatti il nuovo Regolamento Urbanistico Edilizio (RUE), approvato a luglio del 2009, oltre a recepire i nuovi Requisiti Cogenti sul risparmio energetico e sulle fonti rinnovabili approvati dalla Regione Emilia Romagna con Delibera dell'Assemblea Legislativa (DAL) n. 156/2008, ha inserito parametri prestazionali più elevati quali:

- l'obbligo per le nuove costruzioni e le ristrutturazioni rilevanti di produrre il 60% di acqua calda sanitaria da fonte rinnovabile;
- forme di incentivazione, come lo sconto sugli oneri di urbanizzazione e incentivi volumetrici per gli edifici che raggiungono elevate prestazioni energetiche (edifici in classe A) e adottano sistemi di risparmio e recupero della risorsa idrica.

Successivamente nel Piano Operativo Comunale (approvato a febbraio 2011) si è imposto che gli edifici dei nuovi insediamenti con destinazione residenziale o assimilata siano almeno in classe energetica B (indice di prestazione energetica per la climatizzazione invernale non deve essere superiore a 60kWh/mg anno).

A seguito della recente modifica della DAL n. 156/2008, che aumenta la quota di energia che deve essere prodotta da fonti rinnovabili negli edifici, sia per le nuove costruzioni che per le ristrutturazioni rilevanti, è in previsione un aggiornamento del RUE al fine di recepire le modifiche normative sopraggiunte.

In prospettiva altri interventi devono essere realizzati, come l'approvazione di un nuovo appalto "Gestione Calore" dal 2012 che incida positivamente sul risparmio energetico e la *Promozione dell'utilizzo di criteri di risparmio energetico nei progetti di ristrutturazioni degli edifici esistenti.*

Oltre agli interventi sui propri edifici si promuoveranno interventi per la riqualificazione del patrimonio edilizio privato, in particolare nel settore residenziale.

Progetti realizzati dal 2007 al 2011

- > Edifici pubblici
- 1.1 Acquisto di energia elettrica certificata 100% energia verde per tutti gli edifici comunali

Progetti previsti entro il 2014 (2011-2014)

- > Edifici pubblici
- 1.2 Loggetta Lombardesca: sostituzione centrale termica
- > Edilizia pubblica sociale
- 1.4 Interventi di efficienza energetica sugli edifici di edilizia residenziale pubblica
- Terziario
- 1.5 Efficientamento degli impianti di depurazione

Progetti previsti entro il 2020

- > Edifici pubblici
- 1.3 Riqualificazione energetica degli edifici comunali
- > Edifici privati
- 1.6 Nuova normativa regionale sull'efficienza energetica dei nuovi edifici e strumenti di pianificazione comunali

3.2.2 Settore 2 - Illuminazione pubblica

Un servizio di illuminazione pubblica più efficiente significa migliorare le performance energetiche senza creare disagi ai cittadini: risparmio energetico non significa strade più buie ma strade illuminate con lampade più efficienti che utilizzino tecnologie più moderne, come sensori che determinano l'accensione e l'incremento graduale dell'intensità delle luci quando il livello di luminosità ambientale rilevata diminuisce, lampade semaforiche a LED e regolatori di flusso luminoso. Il Comune di Ravenna si era già posto un obiettivo di miglioramento, prevedendo nella fisiologica attività di aumento dei punti luce (circa 32.500 nel 2007) una diminuzione della potenza media per lampada, al fine di non alterare il consumo totale. Tale obiettivo è stato raggiunto, infatti dal 2006 al 2009 i punti luce sono aumentati di 3.347 unità: ne è risultato un significativo trend d'incremento della domanda di energia, che è stato contrastato da interventi volti di fatto al progressivo miglioramento dell'efficienza energetica attraverso l'ammodernamento degli impianti meno efficienti. E' stata anche avviata la sostituzione di tutte le lampade utilizzate nei semafori con lampade a led ed è stato razionato il servizio di pubblica illuminazione nelle zone costiere nei mesi invernali, provvedendo alla accensione dei lampioni a frequenza alternata.

In prospettiva sono necessari ulteriori interventi mirati ai fini del contenimento del consumo energetico e delle emissioni climalteranti, quali il miglioramento del sistema di illuminazione pubblica con lampade ad alta efficienza energetica, completandone la sostituzione e il rinnovamento, la prosecuzione nell'attività di sperimentazione ed estensione dell'utilizzo di soluzioni efficienti a livello energetico, come le lampade a LED, in prospettiva di un futuro utilizzo per la rete di illuminazione pubblica.

Progetti previsti entro il 2020

2.1 Riqualificazione ed efficientamento dell'illuminazione pubblica

3.2.3 Settore 3 - Trasporti

Muoversi liberamente e in modo efficiente per raggiungere altre persone, posti di lavoro, luoghi di svago o servizi senza impedimenti o problemi rappresenta una misura del grado di libertà raggiunto da una comunità e dai suoi abitanti. La mobilità influenza direttamente le condizioni e la qualità della vita e la salute dei cittadini. Disegnare una mobilità moderna e sostenibile è pertanto un obiettivo importante e strategico per una società che ha cura delle persone e del loro benessere. E' innegabile che la mobilità oggi sia uno dei principali fattori di crisi per quanto riguarda le implicazioni ambientali: il sistema dei trasporti a livello locale e nazionale si è sviluppato negli ultimi decenni in modo insostenibile, incidendo profondamente in un contesto costituito da risorse limitate, a partire dal territorio per arrivare all'acqua e all'energia. La crescita della domanda di mobilità, proseguita senza interruzione negli ultimi decenni, ha avuto come conseguenza la crescita della motorizzazione privata (64,93 automobili ogni 100 abitanti), superiore sia a quella regionale che a quella delle altre aree del Nord Italia, e l'intensificarsi del traffico. Sicuramente la crescita della domanda di trasporto è stata influenzata dalla crescita economica, dal cambiamento degli stili di vita, dalla dispersione territoriale delle residenze e dei posti di lavoro. Il traffico purtroppo ha però conseguenze negative non solo sul cambiamento climatico, ma anche sulla qualità dell'aria. Per questo ci impegniamo a sviluppare politiche di mobilità che incentivino sempre più mezzi di trasporto sostenibili contribuendo alla protezione dell'ambiente e della salute.

Si vuole disegnare una città in cui si possano prediligere all'auto mezzi sostenibili e alternativi quali la bicicletta, l'autobus o il treno, a seconda delle diverse esigenze e delle loro possibilità. Si continuerà a: promuovere l'utilizzo del trasporto pubblico (nonostante le carenze di risorse economiche in tale settore) potenziando le infrastrutture già esistenti, migliorare e incrementare le piste ciclabili, creare sinergie con vari attori sul territorio per trovare soluzioni comuni ai problemi della mobilità.

In questo ambito molte azioni sono già state messe in campo dal Comune, tra cui:

- Incremento del trasporto pubblico
- Potenziamento della mobilità ciclo pedonale con ampliamento della rete ciclabile urbana e dei percorsi naturalistici
- Progetto "Centro in bici" con la messa a disposizione di biciclette pubbliche per residenti e turisti (bike sharing)
- Progetto Pedibus
- Rinnovo del parco auto dell'ente con mezzi meno inquinanti
- Approvazione del PGTU (Piano Generale del Traffico Urbano) e relativi Piani Particolareggiati di attuazione
- Realizzazione di numerosi interventi infrastrutturali di mobilità sostenibile: messa in sicurezza dei percorsi ciclopedonali casa-scuola, ampliamento delle ZTL (Zone a traffico Limitato), parcheggi scambiatori e costruzione nuove rotonde quali strumento anche per il miglioramento della sicurezza e fluidità del traffico urbano.

In prospettiva, verranno realizzati sul territorio ulteriori interventi infrastrutturali, approvati nuovi piani (es. piani settoriali per la mobilità pedonale e la mobilità ciclabile) e verranno realizzate campagne di promozione continua sull'uso della bicicletta quale mezzo di trasporto sostenibile - anche nel tragitto casa-lavoro e casa-scuola - e iniziative per il contrasto del furto delle biciclette.

Progetti realizzati dal 2007 al 2011

- > Flotta dell'Ente
- 3.1 Conversione a metano della flotta comunale
- > Trasporto pubblico
- 3.2 Abbonamenti agevolati per i dipendenti comunali per l'utilizzo dei trasporti pubblici nei trasporti casa-lavoro
- 3.3 Conversione dei mezzi di trasporto pubblico a metano
- > Trasporto privato e commerciale
- 3.4 Campagna "Liberiamo l'aria" di incentivazione all'acquisto di auto a metano e alla trasformazione a metano e GPL
- 3.5 Pedibus

Progetti previsti entro il 2020

- > Trasporto privato e commerciale
- 3.5 Pedibus
- 3.6 Incentivazione dell'uso della bici nei trasporti casa-scuola
- 3.7 Ampliamento delle piste ciclabili
- 3.8 Attuazione locale della normativa europea per la riduzione delle emissioni generate da traffico veicolare

3.2.4 Settore 4 - Produzione locale di energia da fonti rinnovabili

I combustibili fossili sono una risorsa limitata, oltre ad essere una delle principali cause del riscaldamento globale. Dobbiamo rinnovare i metodi di generazione di energia e dare un forte impulso alle rinnovabili. Le energie rinnovabili sono e dovranno essere sempre di più un elemento portante delle opere di riqualificazione urbana della nostra città. Ravenna, come dimostrano i dati, sta investendo molto nel fotovoltaico, nelle biomasse (solide e liquide) e biogas, ma queste da sole non bastano a fornire l'energia di cui abbiamo bisogno. E' necessario sviluppare un insieme di fonti rinnovabili che comprendano la geotermia, gli impianti diffusi di cogenerazione, avviare sperimentazioni su nuove tipologie di biomasse (quali per es. le alghe) e dobbiamo rendere sempre più ampia la rete di teleriscaldamento.

Le energie rinnovabili sono vantaggiose anche per l'economia locale e creano un indotto che aiuta le aziende locali a innovarsi e superare la crisi. Puntare sulle energie rinnovabili e sulla autoproduzione di energia a livello locale rende anche il territorio meno esposto alle possibili crisi energetiche e all'aumento dei prezzi.

Gli interventi del piano contribuiranno a ridurre i costi dell'energia utilizzata dal settore residenziale, industriale e pubblico.

Ci impegneremo, quindi, a coinvolgere gli attori economici sul territorio nel creare insieme nuovi modelli di sviluppo, accordi con il mondo produttivo e con il mondo agricolo che perseguano gli obiettivi di lungo periodo che ci siamo prefissi come Comune. Questo non avverrà a discapito dello sviluppo economico ma in sinergia con esso, potenziando l'innovazione tecnologica, le nuove possibilità derivanti dalle energie alternative e mettendo in rete le esperienze già esistenti nel nostro territorio.

Grazie al meccanismo di incentivazione della tecnologia fotovoltaica denominata "Conto energia" la diffusione degli impianti fotovoltaici per la produzione di energia elettrica nel ravennate risulta essersi molto intensificata. Anche il Comune ha effettuato interventi diretti installando diversi impianti fotovoltaici su altrettanti edifici comunali. Inoltre il Comune acquista da Edison Energia S.p.A. il 100% di energia elettrica proveniente da fonti rinnovabili in modo tale da coprire i consumi elettrici annui degli edifici comunali.

Progetti realizzati dal 2007 al 2011

- Fotovoltaico
- 4.1 Impianti fotovoltaici installati nel territorio
- Eolico
- 4.9 Installazione impianto eolico Tozzi (impianto pilota)

Progetti previsti entro il 2014 (2011-2014)

- Fotovoltaico
- 4.2 Installazione di impianti fotovoltaici sulle scuole
- 4.3 Installazione di impianti fotovoltaici sui tetti della sede dell'autorità portuale
- Eolico
- 4.10 Sperimentazione di impianto eolico nella zona del terminal passeggeri a Porto Corsini

Altre FER

4.11 Impianti di energia rinnovabile autorizzati o in corso di autorizzazione con procedimento unico sul territorio comunale

Progetti previsti entro il 2020

Fotovoltaico

- 4.4 Installazione di impianti fotovoltaici su nuova sede ARPA e nuovo edificio comunale
- 4.5 Progetto "Sole per tutti"
- 4.6 Realizzazione di 2 impianti fotovoltaici su edifici di edilizia residenziale pubblica (ERP)
- 4.7 Realizzazione di impianti fotovoltaici su edifici pubblici con Fondi Tozzi Renewable Energy (TRE)
- 4.8 Nuove installazioni di impianti fotovoltaici su edifici esistenti e su nuove superfici territoriali destinate ad attività produttive

3.2.5 Settore 5 - Pianificazione territoriale

Il processo di integrazione della variabile energetica nella pianificazione territoriale consiste innanzi tutto nello sviluppo di un quadro conoscitivo del territorio, che consenta di individuare i consumi di energia, l'offerta di energia esistente e quella potenziale da fonte energetiche rinnovabili e di sviluppare scenari per la valutazione della domanda energetica futura in base alle previsioni demografiche e allo sviluppo urbanistico-territoriale.

L'Amministrazione comunale si è posta obiettivi di gestione sostenibile del proprio territorio evidenziati come elementi di attenzione preventiva negli strumenti di pianificazione e posti alla base della gestione delle proprie attività ed interventi (scelte energetiche, mobilità, gestione rifiuti, riduzione gas serra, ecc).

Negli ultimi anni il Comune di Ravenna ha inoltre avviato e portato a termine molti interventi di riqualificazione urbana, di tutela del proprio patrimonio artistico e architettonico. Attraverso il RUE si è proceduto ad una disciplina particolareggiata attenta alla conservazione dei valori tipologici/architettonici e morfologico ambientali.

Programmare una pianificazione territoriale attenta ai valori ambientali e di sostenibilità del territorio, rimane un obiettivo primario che l'amministrazione persegue attraverso il miglioramento della qualità urbana ed edilizia del territorio prevedendo l'integrazione della dimensione ecologica e di sostenibilità nella nuova strumentazione urbanistica generale.

Le attività di competenza del Comune di Ravenna relative all'organizzazione e all'espletamento del servizio pubblico di gestione dei rifiuti urbani sono svolte dall'Autorità di Ambito Territoriale Ottimale di Ravenna (AATO 7). AATO per lo svolgimento delle sue attività si avvale dell'ausilio di HERA che svolge tutte le attività riguardanti la gestione dei rifiuti urbani.

Nel 2008-2010, il Comune di Ravenna, attraverso il soggetto Gestore (Hera), ha dato avvio a progetti e interventi per il potenziamento delle raccolte differenziate nel territorio comunale. Inoltre, per favorire e sviluppare la cultura della raccolta differenziata e della prevenzione e riduzione dei rifiuti presso le scuole e la cittadinanza, sono stati realizzati numerosi progetti di sensibilizzazione. I buoni dati di raccolta differenziata attestano una positività delle azioni portate avanti nell'ambito del territorio comunale di Ravenna, che da solo registra nel 2010 una percentuale di raccolta differenziata del 54%. Le attività realizzate e previste sono tese a potenziare la raccolta differenziata dei rifiuti sul territorio comunale e negli edifici pubblici dell'ente, alla riduzione della produzione dei rifiuti, ma anche a sensibilizzare e formare la cittadinanza a comportamenti sempre più attenti e rispettosi.

Progetti realizzati dal 2007 al 2011

- Rifiuti
- 5.1 Riduzione della produzione di rifiuti indifferenziati al 2010

Progetti previsti entro il 2020

- Rifiuti
- 5.2 Riduzione produzione rifiuti indifferenziati al 2020
- 5.3 Recupero materie prime al 2020
- Standard per la ristrutturazione e nuovi edifici
- 5.4 Requisiti di risparmio energetico per le ristrutturazioni e nuovi edifici (progetto PATRES)

3.2.6 Settore 6 - Green Public Procurement (GPP) di prodotti e servizi

Il GPP (Green Public Procurement - Acquisti Pubblici Verdi) è definito dalla Commissione europea come "l'approccio in base al quale le Amministrazioni Pubbliche integrano i criteri ambientali in tutte le fasi del processo di acquisto, incoraggiando la diffusione di tecnologie ambientali e lo sviluppo di prodotti validi sotto il profilo ambientale, attraverso la ricerca e la scelta dei risultati e delle soluzioni che hanno il minore impatto possibile sull'ambiente lungo l'intero ciclo di vita".

Si tratta di uno strumento di politica ambientale volontario che intende favorire lo sviluppo di un mercato di prodotti e servizi a ridotto impatto ambientale attraverso la leva della domanda pubblica.

Il Comune di Ravenna promuove gli acquisti verdi e ha introdotto nel proprio sistema di gestione ambientale EMAS una apposita procedura per la gestione di questa attività.

Già in questi anni si è passati all'acquisto di molti prodotti "verdi", quali:

- Carta riciclata, carta ecologica certificata PEFC e FSC;
- Carta igienica, salviettine e rotoli asciugamani in carta riciclata;
- Detergenti liquido ecologico per lavaggio mani;
- Giochi e arredi urbani in legno certificato FSC;
- Compost per manutenzione verde urbano;
- Veicoli a basso impatto ambientale;
- Prodotti biologici nelle mense scolastiche (100% sul totale dei pasti);
- Dispositivi elettronici (PC, stampanti, monitor...) a risparmio energetico (100% sul totale dei monitor acquistati).

In futuro il sistema di acquisti verdi dovrà essere esteso ad altri ambiti, in particolare ai servizi che il Comune affida a soggetti esterni.

Progetti realizzati dal 2007 al 2011

- > Green Public Procurement di prodotti
- 6.1 Acquisto di carta riciclata da parte del Comune

3.2.7 Settore 7 - Partecipazione e sensibilizzazione dei cittadini e degli stakeholder

Il Comune di Ravenna, da tempo impegnato nel promuovere principi e cultura dello sviluppo sostenibile come uno dei suoi riferimenti fondamentali nella costruzione delle politiche ambientali trasversali in tutte le attività dell'ente, rende disponibili e trasparenti le informazioni attinenti all'ambiente e al territorio comunale, favorendo nel contempo la crescita di consapevolezza nei comportamenti individuali e collettivi attuando quanto richiamato D.lgs 195/05 sull'accesso e la partecipazione alle informazioni ambientali.

Dalla iniziale adesione e sottoscrizione dei principi di sostenibilità di Agenda 21 e della Carta di *Aalborg*, con l'istituzione dell'Ufficio Agenda 21, alla attuale impostazione verso la piena attuazione del dettato della Legge Regionale n. 27 del 29 dicembre 2009 "Promozione, organizzazione e sviluppo delle attività di informazione e di educazione alla sostenibilità", l'ente prosegue nella sua attività di progettazione e programmazione annuale di numerose iniziative e progetti per la sensibilizzazione e promozione dell'agire sostenibile anche grazie ad un sito web appositamente costruito (www.agenda21.ra.it).

Sempre in base ai principi di sostenibilità richiamati da Agenda 21 e da tutte le successive normative europee e nazionali sono stati implementati strumenti di partecipazione per il coinvolgimento e la partecipazione degli *stakeholder* nei principali documenti di programmazione dell'ente o nelle azioni tematiche di volta in volta affrontate

Il Comune di Ravenna ha inoltre avviato processi relativi allo sviluppo di significativi strumenti volontari di gestione ambientale: la contabilità ambientale relativa alla rendicontazione delle politiche dell'ente, la certificazione iSO14001 e la Registrazione EMAS.

La cosiddetta "cassetta degli attrezzi" approntata per la sostenibilità è stata pensata e articolata evitando inutili sovrapposizioni e integrando e ottimizzando la portata di ogni strumento sull'intera operatività dell'ente.

Nel corso degli ultimi anni sono state avviate numerose iniziative inerenti lo specifico tema dell'energia:

- dal 2007 è attiva un "Campagna di sensibilizzazione al risparmio idrico ed energetico" al cui interno si sono sviluppati progetti come "A scuola con il sostenibile" con pubblicazione di documento informativo, per orientare gli studenti e la scuola a scelte partecipate verso l'efficienza energetica degli edifici, Ecomapping scuola per illustrare e praticare i primi passi verso una gestione ambientale delle scuole.



- il processo di Agenda 21 junior ha affrontato diversi temi ambientali tra cui anche l'energia proponendo un proprio piano di azione.
- dal 2008 annualmente si realizza una fiera ambientale dal titolo Ravenna (seguito dall'anno di riferimento) 2009 che si occupa di rifiuti, acqua ed energia con incontri di tipo informativo formativo e culturale.
- il Comune ha partecipato al bando ministeriale "Sole a scuola" con progetti educativi formativi in 4 scuole e realizzazione degli impianti fotovoltaici nelle medesime.
- il Comune aderisce ogni anno a giornate tematiche quali "Mi illumino di meno", "Solar Days".
- organizzazione annuale di biciclettate che coinvolgono l'intera cittadinanza per promuovere sempre più l'utilizzo della bici nella mobilità quotidiana.

- sostegno al progetto Gasolare del Gruppo di Acquisto di tecnologie a risparmio energetico con incontri rivolti alla cittadinanza,
- pubblicazioni di brochure informative rivolte alla cittadinanza e a tutti i dipendenti dell'ente dal titolo "La casa ecologica: tu risparmi l'ambiente ci guadagna", "Il nostro ufficio è sostenibile".

Nei prossimi anni il Comune continuerà le attività di partecipazione e sensibilizzazione dei cittadini, con iniziative quali:

- La campagna "Dall'orto in barattolo all'orto energetico"
- Adesione a "mi illumino di meno"
- Solar days
- Biciclettate varie
- Ravenna 2012, 2013, 2014 su tematiche quali rifiuti, acqua ed energia con incontri di tipo informativo formativo e culturale

Progetti realizzati dal 2007 al 2011

- > Informazione e comunicazione
- 7.1 Registrazione EMAS del Comune di Ravenna

Partecipazione e sensibilizzazione dei cittadini e degli stakeholder

7.2 Azioni di informazione e sensibilizzazione sulle tematiche energetiche

Progetti previsti entro il 2020

- > Partecipazione e sensibilizzazione dei cittadini e degli stakeholder
- 7.3 Azioni di sensibilizzazione sul tema della riduzione della produzione rifiuti

3.2.8 Settore 8 - Incremento del verde urbano

Il comune di Ravenna vanta un patrimonio di verde da sistemi naturali di estrema importanza ecologica e conservazionistica riconosciuta a livello nazionale ed internazionale. Complessivamente circa il 30% del territorio comunale (circa 19000 ettari), è protetto: Parco del Delta del Po (legge regionale), Riserve Naturali dello Stato (decreti nazionali). Il buono stato di conservazione di queste aree è testimoniato da alcuni importanti indici di biodiversità, tra cui l'elevato numero di specie ornitiche che nidificano sul territorio comunale e l'alto numero di specie animali e vegetali protette. Il verde urbano offre ai residenti nel comune, una superficie del verde di oltre 31 mq procapite distribuendosi in maniera molto diversificata per tipologia e funzione e innalzando la qualità ambientale del territorio.

Gli obiettivi da perseguire per le aree naturali protette, ponendo la tutela della biodiversità e del paesaggio come base imprescindibile delle scelte, sono: disciplinare la fruizione pubblica, le attività del tempo libero, la promozione e realizzazione di reti ecologiche e rinaturalizzazioni.

Gli obiettivi che si intendono perseguire per le aree verdi pubbliche derivano principalmente dal mantenimento e dalla tutela della qualità di tali aree, dando attuazione al disegno del piano di settore del verde e garantendo un adeguato livello di manutenzione e di sicurezza del patrimonio verde e degli arredi e strutture che lo completano.

Ci impegneremo a rendere la nostra città un luogo più piacevole in cui abitare investendo nella realizzazione di nuove aree verdi. Anche questa scelta è stata promossa grazie ai numerosi benefici generati dall'aumento delle aree verdi nella città: minore CO2, ma anche maggiore purificazione dell'aria e mitigazione degli effetti delle ondate di calore. In particolare, lavoreremo per aumentare e incentivare la piantumazione di nuove e alberature ogni albero assorbe nella sua vita circa700 kg di CO2 e al tempo stesso rende la città più vivibile.

In questi anni, durante il "Mese dell'albero in festa", ogni anno è stata realizzata la piantumazione di circa 1500 piccole nuove alberature. Questa iniziativa sarà portata avanti anche nei prossimi anni.

Progetti realizzati dal 2007 al 2011

- Nuove aree verdi
- 8.1 Mese dell'Albero in Festa

Progetti previsti entro il 2014 (2011-2014)

- Nuove aree verdi
- 8.2 Realizzazione del Parco Baronio

Progetti previsti entro il 2020

- Nuove aree verdi
- 8.1 Mese dell'Albero in Festa

3.3 Tabella riepilogativa delle schede tecniche dei progetti

Settore SEAP	Sottosettore	Azione	Tonnellate di CO₂eq ridotta	Stato Realizzazione
	Edifici pubblici	1.1 Acquisto di energia elettrica certificata 100% energia verde per tutti gli edifici comunali	3.535,25	R
	Edilici pubblici	1.2 Loggetta Lombardesca: sostituzione centrale termica	0,05	BP
1. Edifici, attrezzatu-		1.3 Riqualificazione energetica degli edifici comunali	775,99	LP
re/impianti e industrie	Edilizia pubblica so- ciale	1.4 Interventi di efficienza energetica sugli edifici di edilizia residenziale pubblica	Nq	ВР
	Terziario	1.5 Efficientamento degli impianti di depurazione	474	ВР
	Edifici privati	1.6 Nuova normativa regionale sull'efficienza energetica dei nuovi edifici e strumenti di pianificazione comunali	Nq	LP
2. Illuminazione pubblica	Illuminazione pubbli- ca	2.1 Riqualificazione ed efficientamento dell'illuminazione pubblica	1.096,6	LP
	Flotta dell'Ente	3.1 Conversione a metano della flotta comunale	35,7	R
	Trasporto pubblico	3.2 Abbonamenti agevolati per i dipendenti comunali per l'utilizzo dei trasporti pubblici nei trasporti casa-lavoro		R
		3.3 Conversione dei mezzi di trasporto pubblico a metano	178,9	R
3. Trasporti		3.4 Campagna "Liberiamo l'aria" di incentivazione all'acquisto di auto a metano e alla trasformazione a metano e GPL	7425	R
•		3.5 Pedibus	16,9	R e LP
	Trasporto privato e commerciale	3.6 Incentivazione dell'uso della bici nei trasporti casa-scuola	Nq	LP
	commerciale	3.7 Ampliamento delle piste ciclabili	3906	LP
		3.8 Attuazione locale della normativa europea per la riduzione delle emissioni generate da traffico veicolare	4.520	LP
4. Produzione locale di ener-	Fotovoltaico	4.1 Impianti fotovoltaici installati nel territorio	56.482,30	R
gia da fonti rinnovabili		4.2 Installazione di impianti fotovoltaici sulle scuole	79,15	ВР
		4.3 Installazione di impianti fotovoltaici sui tetti della sede dell'autorità portuale	21,25	ВР
		4.4 Installazione di impianti fotovoltaici su nuova sede ARPA e nuovo edificio comunale	11,6	LP
		4.5 Progetto "Sole per tutti"	57,96	LP

Settore SEAP	Sottosettore	Azione	Tonnellate di CO₂eq ridotta	Stato Realizzazione
		4.6 Realizzazione di 2 impianti fotovoltaici su edifici di edilizia residenziale pubblica (ERP)	18,55	LP
		4.7 Realizzazione di impianti fotovoltaici su edifici pubblici con Fondi Tozzi Renewable Energy (TRE)	568	LP
		4.8 Nuove installazioni di impianti fotovoltaici su edifici esistenti e su nuove superfici territoriali destinate ad attività produttive	33.327	LP
		4.9 Installazione impianto eolico Tozzi (impianto pilota)	8,6	R
	Eolico	4.10 Sperimentazione di impianto eolico nella zona del terminal passeggeri a Porto Corsini	Nq	ВР
	Altre FER	4.11 Impianti di energia rinnovabile autorizzati o in corso di autorizzazione con procedimento unico sul territorio comunale	250.915	ВР
		5.1 Riduzione della produzione di rifiuti indifferenziati al 2010	1.566,3	R
	Rifiuti	5.2 Riduzione produzione rifiuti indifferenziati al 2020	3.074,9	LP
5. Pianificazione territoriale		5.3 Recupero materie prime al 2020	6.775	LP
3. Flammeazione territoriale	Standard per la ri- strutturazione e nuo- vi edifici	5.4 Requisiti di risparmio energetico per le ristrutturazioni e nuovi edifici (progetto PATRES)	Nq	LP
6. Green Public Procurement di prodotti e servizi	Green Public Procu- rement di prodotti	6.1 Acquisto di carta riciclata da parte del Comune	142,31	R
7. Informazione, partecipa-	Informazione e co- municazione	7.1 Registrazione EMAS del Comune di Ravenna	Nq	R
zione e sensibilizzazione dei cittadini e degli stakeholder	Partecipazione e sen- sibilizzazione dei cit-	7.2 Azione di informazione e sensibilizzazione sulle tematiche energetiche	Nq	R
cittauiii e degii stakenoldei	tadini e degli stake- holder	7.3 Azioni di sensibilizzazione sul tema della riduzione della produzione rifiuti	342	LP
8. Incremento del verde ur-	Nuove aree verdi	8.1 Mese dell'Albero in Festa	13.650	R e LP
bano	indove aree veral	8.2 Realizzazione del Parco Baronio	3.304,7	ВР
TOTALE			392.405,3	

4 Principali Riferimenti normativi di settore

4.1.1 Riferimenti Internazionali

RIO DE JANEIRO 1992 – Firma della Convezione sui cambiamenti climatici (UNFCCC). La sottoscrivono anche gli Stati Uniti. il primo vero meeting internazionale su temi di carattere ambientale, un importante risultato della conferenza fu la redazione della Convenzione quadro delle Nazioni Unite sui cambiamenti climatici.

PROTOCOLLO DI KYOTO – Adottato l'11 dicembre 1997 alla terza Conferenza ONU sul clima; entra in vigore il 16 febbraio 2005 A cinque anni di distanza nel dicembre del 1997, in occasione della terza Conferenza delle Parti sulla Convenzione quadro delle Nazioni Unite sui cambiamenti climatici (UNFCCC), viene sottoscritto da 176 Paesi il Protocollo di Kyoto. Esso contiene gli impegni dei industrializzati a ridurre le emissioni di alcuni gas ad effetto serra, responsabili del riscaldamento del pianeta. Le emissioni totali dei paesi sviluppati devono essere ridotte almeno del 5% nel periodo 2008-2012 rispetto ai livelli del 1990. Per l'Europa il taglio è dell'8%, per l'Italia il 6,5%, sempre rispetto ai livelli del 1990.

BALI (INDONESIA) 15 dicembre 2007 – La tredicesima Conferenza ONU sul clima dà il via libera a una road-map per fissare la tempistica dei negoziati. Si riconosce, tra l'altro, la necessità di un'azione internazionale per la lotta ai cambiamenti climatici e per la prima volta si lancia un processo che coinvolge paesi industrializzati e paesi in via di sviluppo.

G8 L'AQUILA 8-10 luglio 2009 – Durante il forum dei governi delle otto principali potenze più industrializzate del mondo del 2009 è stato stabilito l'obiettivo di un taglio dell'80% di emissioni al 2050 per i paesi industrializzati e del 50% al 2050 per tutti gli altri paesi.

COPENAGHEN dicembre 2009 — Quindicesima Conferenza ONU sul clima. È stato adottato l'obiettivo di non superare il limite dei 2 ºC d'aumento della temperatura media ed è stato approvato un fondo d'aiuto di 100 miliardi di dollari (30 di riscossione immediata) per i paesi in via di sviluppo. Si è raggiunto un accordo politico per la riduzione delle emissioni e si è riconosciuta l'importanza della riduzione delle emissioni per evitare la deforestazione. Tuttavia, non si è raggiunto l'obiettivo primario: rendere giuridicamente vincolante per gli stati l'effettiva riduzione delle emissioni, condizione senza la quale sarà molto difficile raggiungere gli obiettivi dichiarati. Tutto è stato rimandato dunque al prossimo vertice di Cancun (Messico) previsto per il dicembre 2010.

CANCUN (MESSICO) dicembre 2010 – Conferenza dell'ONU sul clima che si conclude con un accordo di compromesso accettato da tutti, grandi potenze incluse (con il solo voto negativo della Bolivia, che ha criticato il risultato perché ritenuto troppo debole ed insufficiente a combattere in maniera efficace i cambiamenti climatici, che, però potrebbe avere un peso giuridico importante in quanto queste iniziative internazionali si dovrebbero concludere con una approvazione all'unanimità) e con lista di impegni, seppure non vincolanti, che contengono posizioni di principio ragionevoli su numerosi temi e, soprattutto, condivise anche da quei paesi che, nell'ambito del negoziato internazionale sul clima, avevano sempre anteposto i propri interessi particolari rispetto a quelli collettivi.

Durban, Sud Africa dicembre 2011 - La Conferenza ONU delle Parti sui cambiamenti climatici, tenutasi a Durban, si è conclusa con un rinnovo del Protocollo di Kyoto e una sua estensione per un periodo di 5 anni fino al 31 dicembre 2017. La risoluzione finale di Durban prevede l'avvio di negoziati per raggiungere un nuovo accordo globale sul clima da siglare entro il 2015 e da mettere in pratica entro il 2020. Il percorso, battezzato *Durban Platform for Enhanced Action*, sarà promosso da un gruppo di lavoro che dovrà "sviluppare un nuovo protocollo, un altro strumento legale o un esito concordato dal valore legale che dovrà essere applicato da tutti i componenti la convenzio-

ne". Viene confermato il *Green Climate Fund*, il finanziamento destinato all'adattamento ai cambiamenti climatici per i paesi più poveri deciso lo scorso anno a Cancun: 100 miliardi di dollari l'anno a regime dal 2020. Nel pacchetto di decisioni adottate a Durban sono stati varati programmi di rimboschimento e riduzione della deforestazione, e inoltre si sono prese decisioni concrete sullo stoccaggio sotterraneo della CO₂. Sarà inoltre istituito anche un comitato per l'adattamento ai cambiamenti climatici, composto da 16 membri il cui compito sarà di coordinare le iniziative di adattamento su scala globale.

4.1.2 Riferimenti Europei

Nell'ambito della più generale politica di tutela ambientale, la lotta ai mutamenti climatici costituisce uno dei pilastri dell'azione comunitaria. In questo quadro, l'azione svolta a livello europeo dovrebbe costituire un valido supporto agli sforzi messi in atto da ciascuno Stato membro con l'obiettivo di ridurre le emissioni.

La Commissione Europea ha avviato le prime iniziative collegate al cambiamento climatico già dal 1991, con la **Strategia Comunitaria** per limitare le emissioni di anidride carbonica (CO2) e migliorare l'efficienza energetica. Per rispondere a questa sfida l'UE si è dotata di numerosi strumenti, tra cui il **Programma Europeo per il cambiamento climatico (European Climate Change Program, ECCP)**, lanciato per la prima volta nel 2000 e con il quale la Commissione, gli Stati membri e i diversi portatori d'interesse (stakeholders) hanno identificato un set ampio di misure cost-effective, destinate al contenimento delle emissioni inquinanti. Con tale Programma l'UE individua e sviluppa tutti gli elementi necessari ad attuare efficacemente il Protocollo di Kyoto. Proprio per la sua natura di Programma integrativo della politica europea dell'ambiente esso si fonda sulle attività dell'UE legate alla riduzione delle emissioni, tra cui le misure di incentivazione delle energie rinnovabili13.

Nel 2005 il rilancio della **Strategia di Lisbona** ha portato alla definizione di una seconda fase del **Programma Europeo per il cambiamento climatico (II ECCP)** inserendosi in un più ampio ripensamento dell'azione europea in materia di cambiamenti climatici e confermando quanto già affermato nel 1996, e cioè di ritenere necessario limitare l'aumento delle temperature del pianeta a 2° C rispetto al livello preindustriale. Per l'UE rimanere entro questi limiti sarebbe tecnicamente ed economicamente sostenibile qualora la comunità internazionale mantenesse negli anni fermi gli impegni intrapresi. L'obiettivo prioritario di riduzione delle emissioni di gas serra si è accompagnato tra le altre azioni all'attuazione di meccanismi concreti di contenimento, quali il sistema *Emission Trading*.

Dal 2005 in poi il problema energetico ha assunto un'importanza sempre maggiore, fino a divenire l'aspetto portante delle azioni europee nella lotta ai cambiamenti climatici.

Il Libro Verde del 2006, intitolato "Una strategia europea per un'energia sostenibile, competitiva e sicura" pone il problema energetico alla base dell'azione ambientale e costituisce la premessa affinché l'UE si ponga all'avanguardia della lotta contro il cambiamento climatico.

Nel corso del 2007 l'UE ha intensificato le azioni per l'adozione di standard sempre più ambiziosi al livello comunitario per fronteggiare le attuali problematiche energetiche e ambientali ripensando la politica energetica (e di conseguenza anche ambientale) europea in un'ottica diversa, volta a dare risposta ai maggiori interrogativi che investiranno il continente nei prossimi decenni: sicurezza energetica, cambiamenti climatici e competitività. La Commissione ha quindi adottato una strategia di lungo periodo che vede l'Europa come soggetto trainante di un nuovo approccio alla lotta ai cambiamenti climatici a livello globale presentando un pacchetto integrato di nuovi interventi tesi garantire una politica energetica a livello europeo, che da un lato rispetti gli impegni ambientali sottoscritti (trasformando l'economia europea in una a basso utilizzo e produzione di carbonio) e dall'altro garantisca la sicurezza nell'approvvigionamento energetico e la competitività dell'UE. Ta-

le approccio ha fornito agli Stati membri una serie di obiettivi concreti e quantificabili, dettati dal Consiglio del marzo 2007, e raggruppati in quella che è stata definita la "strategia del 20- 20-20" con riferimento alle percentuali di miglioramento fissate in alcune aree specifiche.

Il pacchetto integrato di nuovi interventi tesi garantire una politica energetica a livello europeo e stato approvato a fine 2008 è e risulta composto da sei provvedimenti legislativi che riguardano: il sistema di scambio delle emissioni di gas a effetto serra; la ripartizione tra gli Stati membri degli sforzi per ridurre le emissioni; la cattura e lo stoccaggio geologico del CO2; l'aumento del ricorso alle energie rinnovabili. E' stato inoltre dato il via libera alla direttiva per la riduzione delle emissioni di CO2 delle autovetture e per la riduzione dei gas a effetto serra derivanti dal ciclo di vita dei combustibili. E' all'interno di questo pacchetto che si colloca il Patto dei Sindaci un'iniziativa rivolta agli enti locali di tutti gli Stati Membri che prevede un impegno dei Sindaci direttamente con la Commissione, per raggiungere almeno una riduzione del 20% delle emissioni di CO2 rispetto ai livelli del 1990, entro il 2020. Entro un anno dalla firma le Amministrazioni sono chiamate a presentare un Piano d'Azione in grado di raggiungere il risultato.

Il **15 dicembre 2011 la Commissione Europea ha adottato la "Energy Roadmap 2050**" (pubblicato nel marzo 2011): una tabella di marcia generale sulla decarbonizzazione che riguarda l'intera economia, nella quale sono stati analizzati tutti i settori: generazione di energia, trasporto, utenti residenziali, industria e agricoltura. La Commissione ha preparato anche tabelle di marcia settoriali, di cui questa per l'energia 2050 è l'ultima della serie e contempla l'intero settore energetico.

4.1.3 Riferimenti Nazionali

Approvato nell'agosto del 1998, il Piano Energetico Nazionale (PEN) si ispira ai criteri di promozione dell'uso razionale dell'energia e del risparmio energetico, nonché dello sviluppo progressivo di fonti energetiche rinnovabili. Attraverso gli obiettivi suggeriti dal Piano Energetico Nazionale si propone di limitare la dipendenza energetica dell'Italia dagli altri Paesi, attualmente maggiore dell'80%. Per il 2000 il PEN ha fissato l'obiettivo di aumentare la produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili del 44%, con una ripartizione interna di questo mercato suddiviso in 300 MW di energia eolica e 75 MW di energia fotovoltaica. In più ha stabilito che tutte le Regioni devono adottare Piani d'Azione per l'utilizzo e la promozione di energie rinnovabili sul proprio territorio.

Discusso ed approvato nell'ambito della Conferenza Nazionale per l'Energia e l'Ambiente, **Il Libro bianco** per la valorizzazione delle fonti rinnovabili, è divenuto strumento di programmazione nazionale con provvedimento CIPE (Comitato Interministeriale per la Programmazione Economica) del 6 agosto 1999. Esso contiene gli obiettivi, le strategie e gli strumenti necessari per dare corso e attuazione, a livello nazionale, al Libro Bianco comunitario e alla delibera CIPE 137/98 relativa alla riduzione delle emissioni di "gas serra" (CO₂ e CO_{2 eq}). Precisamente con la delibera CIPE 137/98, l'Italia recepisce il Protocollo di Kyoto impegnandosi ad una riduzione del 6,5% rispetto al 1990, tra il 2008 e il 2012.

Il Piano d'Azione Nazionale per le Energie Rinnovabili pubblicato nel giugno 2010, ai sensi dell'articolo 4 della direttiva 2009/28/CE, rappresenta un punto di partenza importante per individuare le azioni più opportune per supportare la crescita delle fonti rinnovabili in linea con gli obiettivi comunitari. Il Piano d'azione indica le strategie per il raggiungimento dell'obiettivo 2020 di copertura con fonti rinnovabili del 17% dei consumi lordi di energia consumata nel settore dei trasporti, dell'elettricità e del riscaldamento. Il Piano fornisce altresì indicazioni e requisiti nel settore dell'efficienza energetica inducendo a valutare gli obiettivi della Direttiva 2006/32/CE in un contesto strategico anche al di fuori dei propri ambiti. In effetti, la riduzione del consumo finale lordo di energia al 2020, conseguita mediante programmi e misure di miglioramento dell'efficienza energetica, agevolerà il conseguimento dell'obiettivo di produzione di energia da fonti rinnovabili. In ot-

temperanza alla Direttiva 2006/32/EC (ESD), il Piano per l'efficienza energetica del 2007 è stato aggiornato nel 2011. Il Piano per l'efficienza energetica del 2011, oltre all'ambizioso obiettivo al 2020 di risparmio del 20% rispetto al consumo medio annuo del quinquennio 2001-2006, equivalente a 10,8 Mtep, pone le basi per una pianificazione strategica delle misure, della valutazione quali e quantitativa dei loro effetti, e di reporting per il miglioramento dell'efficienza energetica e dei servizi energetici. Ciò, oltre ad introdurre la buona pratica della valutazione delle politiche, coinvolgendo diversi attori, assicura una buona programmazione ed attuazione di un coerente set di misure mirate a concretizzare il potenziale di risparmio energetico tecnicamente ed economicamente conseguibile in tutti i settori dell'economia nazionale all'orizzonte 2020. Inoltre, contribuisce al perseguimento degli obiettivi strategici della politica energetica nazionale (sicurezza degli approvvigionamenti, riduzione dei costi dell'energia per le imprese e i cittadini, promozione di filiere tecnologiche innovative e tutela ambientale, anche in relazione alla riduzione delle emissioni climalteranti). Il Piano d'Azione Nazionale per le Energie Rinnovabili fornisce ulteriori indicazioni a favore dell'efficienza energetica, come presupposto indispensabile per il raggiungimento degli obiettivi in materia di energie rinnovabili e riduzione della CO2, inducendo quindi a valutare l'attuazione della Direttiva 2006/32/CE in un contesto strategico anche al di fuori del proprio ambito settoriale.

Il **Dlgs 28/2011** (Decreto Romani) prevede la definizione dei sistemi di trasferimento tra Stati Membri (art. 31) ma anche tra regioni per ripianare debiti/crediti per ottemperare il **Burden sharing** (art. 33).

4.1.4 Riferimenti Regionali e Provinciali

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 10/91 "Norme in materia di uso razionale dell'energia, di risparmio energetico e di sviluppo delle fonti rinnovabili di energia". La Legge 10/91, per prima attribuisce alle Regioni il nuovo compito di formulare i Piani energetici regionali. A scala regionale, il tema del risparmio energetico e dell'utilizzo di fonti d'energia rinnovabili, è regolamentato dalla legge regionale del Dicembre 2004 n. 26, relativa alla "Disciplina della programmazione energetica territoriale ed altre disposizioni in materia di energia".

Il Piano Energetico Regionale previsto dalla legge regionale n°26 del 2004, affronta i temi e i problemi che confluiscono nella "questione energetica", traccia lo scenario evolutivo del sistema energetico regionale e definisce gli obiettivi di sviluppo sostenibile, al fine di conseguire gli obiettivi di Kyoto, che in Emilia Romagna si traduce in una riduzione della emissione dei gas serra del 6% rispetto al livello del 1990.

La Delibera dell'Assemblea Legislativa regionale 156/2008 recentemente modificata con **Delibera di Giunta Regionale n. 1366 del 26/09/2011** introduce importanti obblighi di ricorso alle fonti rinnovabili sia negli interventi di nuova costruzione che nelle ristrutturazioni rilevanti.

Nel quadro definito dalla programmazione e pianificazione territoriale della Provincia, il **Piano di risanamento della qualità dell'aria (PRQA)**, approvato il 27/07/2006, individua alcuni obiettivi specifici, tra cui "Uso e gestione consapevole delle risorse energetiche", da applicarsi in maniera differenziata ai diversi settori di azione individuati per la riduzione delle emissioni di inquinanti in atmosfera. Con deliberazione del Consiglio Provinciale n. 21 del 22 marzo 2011 è stato approvato il **Piano di azione per l'energia e lo sviluppo sostenibile della Provincia di Ravenna** (ai sensi dell'art. 27 della l.r. n.20/2000 e s.m.i.). La variante è entrata in vigore il 27 aprile 2011.

Entrambi gli strumenti fissano obiettivi ed individuano strumenti cui si riconducono anche le azioni dei questo Piano.

5 Glossario

AIE (Agenzia Internazionale dell'Energia): organizzazione intergovernativa internazionale fondata dall'Organizzazione per la Cooperazione e lo Sviluppo Economico (OCSE) che ha lo scopo di facilitare il coordinamento delle politiche energetiche dei paesi membri per assicurare la stabilità degli approvvigionamenti energetici al fine di sostenere la crescita economica.

Audit: processo di verifica sistematica e documentata.

IBE – inventario delle emissioni di base: quantificazione delle emissioni di CO2 emesse generate dai consumi energetici nel territorio comunale.

Carbon footprint: (letteralmente impronta di corbone)è la "misura dell'impatto che le attività umane hanno sull'ambiente in termini di ammontare di gas serra prodotti, misurati in unità di CO2".

CORINAIR (COordination INformation AIR): progetto promosso dall'Unione Europea con il fine di raccogliere e organizzare in forma di inventario le informazioni sulle emissioni di sostanze inquinanti disponibili nei Paesi dell'Unione Europea.

EMAS – Eco-Management and Audit Scheme: Sistema comunitario di ecogestione e audit a cui possono aderire volontariamente le imprese e le organizzazioni, sia pubbliche che private, che desiderano impegnarsi nel valutare e migliorare la propria efficienza ambientale. L'obiettivo del programma è promuovere miglioramenti continui nelle performance ambientali delle attività industriali tramite: (a) la definizione e l'attuazione di politiche, programmi e sistemi di gestione ambientali da parte delle aziende, nell'ambito dei propri stabilimenti; (b) la valutazione sistematica, obiettiva e periodica delle performance di tali elementi; (c) la divulgazione al pubblico di informazioni sulle performance ambientali.

ETS (Emission Trading System): Il mercato delle emissioni è uno strumento amministrativo utilizzato per controllare le emissioni di inquinanti e gas serra a livello internazionale attraverso la quotazione monetaria delle emissioni stesse ed il commercio delle quote di emissione tra stati diversi.

Fattori di emissione: coefficienti che quantificano le emissione determinate dalle attività antropiche.

Focus Group: Il Focus Group è una tecnica volta allo sviluppo di discussioni di gruppo guidate da un facilitatore che modera i dialoghi, lasciando i partecipanti liberi di esprimere le loro opinioni e contemporaneamente mantenendo la discussione focalizzata sul tema in esame. Questo metodo si fonda sull'alidea che è possibile ottenere una quantità maggiore di informazioni attraverso il confronto tra i partecipanti di un gruppo, rispetto alla conduzione di interviste individuali, in quanto lo scambio genera nuove idee e spunti diversificati. Il lavoro di gruppo coinvolgere tra le 10 e le 15 persone e può durare da unaliora e mezza alle due ore.

FSC – Forest Stewardship Council: rappresenta un sistema di certificazione forestale riconosciuto a livello internazionale, il cui scopo è la corretta gestione forestale e la tracciabilità dei prodotti derivati. Il logo di FSC garantisce che il prodotto è stato realizzato con materie prime derivanti da foreste gestite in maniera corretta e responsabile secondo rigorosi standard ambientali, sociali ed economici.

GPP - Green Public Procurement (Acquisti Pubblici Verdi): è definito dalla Commissione europea come "... l'approccio in base al quale le Amministrazioni Pubbliche integrano i criteri ambientali in tutte le fasi del processo di acquisto, incoraggiando la diffusione di tecnologie am-

bientali e lo sviluppo di prodotti validi sotto il profilo ambientale, attraverso la ricerca e la scelta dei risultati e delle soluzioni che hanno il minore impatto possibile sull'ambiente lungo l'intero ciclo di vita".

INEMAR – INventario delle Emissioni in ARia: sistema applicativo che si basa su un database progettato per realizzare l'inventario delle emissioni in atmosfera, ovvero permette di stimare le emissioni a livello comunale divise per settore.

IPCC (International Panel on Climate Change): (Gruppo intergovernativo di esperti sul cambiamento climatico) è il foro scientifico formato nel 1988 da due organismi delle Nazioni Unite, l'Organizzazione meteorologica mondiale (WMO) ed il Programma delle Nazioni Unite per l'Ambiente (UNEP) allo scopo di studiare il riscaldamento globale.

ISPRA – Istituto Superiore per la Protezione e la Ricerca Ambientale: svolge attività tecnicoscientifiche di interesse nazionale connesse all'esercizio delle funzioni pubbliche di protezione dell'ambiente nella elaborazione, verifica e promozione di programmi di divulgazione e formazione in materia ambientale, di indirizzo e coordinamento tecnico della formazione ambientale nei confronti delle Agenzie Regionali e delle Province Autonome per la protezione dell'ambiente.

J.R.C – Joint Research Centre: (Centro Comune di Ricerca): servizio della Commissione Europea) fornisce sostegno scientifico e tecnico alla progettazione, allo sviluppo, all'attuazione e al controllo delle politiche dell'Unione Europea.

LAKS – (Local Accountability for Kyoto goalS): ha come obiettivo principale quello di far emergere le potenzialità delle città nel cogliere le opportunità e le sinergie esistenti per contribuire al raggiungimento degli obiettivi di Kyoto e, più recentemente, del pacchetto clima, approvato dal Parlamento Europeo a dicembre 2008. Recentemente LAKS è stato riconosciuto da ISPRA come buona pratica per mitigazione e adattamento ai cambiamenti climatici.

Metodologia Bottom-Up: Approccio utilizzato ai fini della stima delle emissioni in atmosfera. Letteralmente significa "dal basso verso l'alto". Tale metodo permette il calcolo dell'emissione dalle sorgenti puntuali e aerali, al livello dell'unità locale prescelta, mediante il prodotto tra un opportuno indicatore di attività correlato con le quantità emesse ed un fattore di emissione per l'inquinante e l'attività considerati. Per l'applicazione di questo metodo è necessario avere informazioni dettagliate sulle fonti locali di emissione.

Metodologia Top-Down: Approccio utilizzato ai fini della stima delle emissioni in atmosfera. Top-Down letteralmente significa "dall'alto verso il basso". Tale metodo viene utilizzato per ricavare le emissioni sull'unità territoriale di interesse (regione, provincia, comune) a partire dalle stime delle emissioni su unità territoriale più ampia (nazionale), mediante l'utilizzo di variabili fortemente correlate all'attività delle sorgenti emissive (variabili proxy). Si assume che la quantità inquinante sull'intera area abbia la stessa distribuzione spaziale della variabile proxy considerata, realizzando in tal modo la disaggregazione spaziale delle emissioni.

PAES – Piano d'Azione per l'Energia Sostenibile: set di azioni che l'amministrazione intende portare avanti al fine di raggiungere obiettivi di riduzione di CO2 definiti nel BEI.

PEFC – Programme for Endorsement of Forest Certification Schemes (Programma Europeo delle Foreste Certificate): certificazione relativa alla sostenibilità della gestione dei boschi e la rintracciabilità dei prodotti legnosi commercializzati e trasformati che provengono dai boschi certificati PEFC.

PGTU - Piano Generale del Traffico Urbano: è lo strumento di pianificazione del traffico di breve periodo, finalizzato al miglioramento delle condizioni della circolazione e della sicurezza stradale, la riduzione dell'inquinamento acustico ed atmosferico ed il risparmio energetico, in accordo con gli strumenti urbanistici vigenti e con i piani di trasporto nel rispetto dei valori ambientali.

POC - **Piano Operativo Comunale:** E' uno strumento urbanistico che ha per oggetto: - l'assetto urbanistico, le destinazioni d'uso, gli indici di edificabilità dei suoli - le modalità di attuazione - le dotazioni territoriali (verde pubblico, parcheggi, ecc...) - la localizzazione di opere e servizi pubblici Le previsioni che contiene sono di breve termine (coincidenti con il mandato amministrativo - 5 anni)

RUE - **Regolamento Urbanistico e Edilizio:** La parte urbanistica riguarda la disciplina generale delle trasformazioni diffuse, fisiche e d'uso della città esistente e del territorio extraurbano. La parte edilizia riguarda la definizione delle grandezze e dei requisiti igienico, tecnologico, ambientali edilizi, delle procedure di abilitazione, realizzazione e controllo delle attività edilizie, delle regole per il perseguimento della qualità architettonica e urbana.

SEE – Sustainable Energy Europe (Energia Sostenibile Europa): campagna promossa dalla Commissione Europea ed in Italia lanciata dal Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare con il nome "Energia Sostenibile per l'Italia" che mira a sensibilizzare l'opinione pubblica e le parti sociali al fine di sostenere le politiche e misure (sia a livello nazionale che comunitario) in materia di fonti di energia rinnovabile, risparmio energetico, efficienza energetica, mobilità sostenibile e combustibili alternativi.

SGA – Sistema di Gestione Ambientale: parte del sistema di gestione complessivo comprendente la struttura organizzativa, la responsabilità, le prassi, le procedure, i processi e le risorse per definire e attuare la politica ambientale; permette di individuare, tenere sotto controllo e migliorare le proprie interazioni con l'ambiente, riducendone gli impatti.

Stakeholders: In Italiano si può tradurre con "portatori di legittimi interessi" rispetto a un determinato argomento che operano sul territorio.

Variabile PROXY: La variabile proxy si utilizza per dare una rappresentazione quantitativa approssimata di un fenomeno correlato alla variabile ma non direttamente misurabile in maniera più oggettiva.

6 Bibliografia

JRC Scientific and Technical Reports 2010. Linee guida: "Come sviluppare un Piano d'Azione per l'Energia Sostenibile – PAES" (2010). Bertoldi P., Cayuela D. B., Monni S., De Raveshoot R. P.. http://www.eumayors.eu/IMG/pdf/seap guidelines it.pdf

IPCC, 2006. IPCC Guidelines for National Greenhouse Gas Inventories, Prepared by the National Greenhouse Gas Inventories Programme (2006). Eggleston H.S., Buendia L., Miwa K., Ngara T. and Tanabe K.. http://www.ipcc-nggip.iges.or.jp/public/2006gl/index.html

Rete Cartesio 2010. Linee guida per la definizione e attuazione di una strategia riduzione delle emissioni di gas serra da parte delle pubbliche amministrazioni (2010). ERVET, IEFE – Università Bocconi e Scuola Superiore Sant'Anna, CESISP – Centro Interuniversitario per lo Sviluppo della Sostenibilità dei Prodotti, Ambiente Italia.

http://www.retecartesio.it/Documenti/LLGG GHG febbraio2010.pdf

Regione Emilia Romagna e ARPA – Emilia Romagna 2011. Manuale "Inventario territoriale delle emissioni serra per province e comuni e dell'Emilia Romagna" (2011). Gruppo di lavoro: Piani Clima Regione Emilia Romagna.

Gruppo di lavoro LAKS – Local Accountability for Kyoto Goals 2010. Guida alla realizzazione dell'inventario LAKS delle emissioni di gas serra (2010). Gruppo di lavoro LAKS. http://space.comune.re.it/laks/stuff/it/s01_guide_it.pdf

Comune di Ravenna 2007. Piano Energetico Comunale – PEAC (2007). Ambiente Italia – Buffa L., De Bernardi A., Lazzari C., Lo Iodice F., Pasinetti R., Siciliano A., Wolter C..

http://www.comune.ra.it/Aree-Tematiche/Ambiente-Territorio-e-Mobilita/Ambiente-e-Sostenibilita/Energia/Piano-Energetico-Comunale

Comune di Ravenna 2011. Dichiarazione Ambientale 2009-2011 del Comune di Ravenna - seconda revisione (2011). Ufficio Educazione Ambientale, Ag21L e SGA.

http://www.comune.ra.it/Aree-Tematiche/Ambiente-Territorio-e-Mobilita/Ambiente-e-Sostenibilita/Laregistrazione-Emas-del-Comune-di-Ravenna/La-Dichiarazione-Ambientale-del-Comune-di-Ravenna

ISTAT (Istituto Nazionale di Statistica) - www.istat.it

ACI (Automobile Club Italiano) - www.aci.it

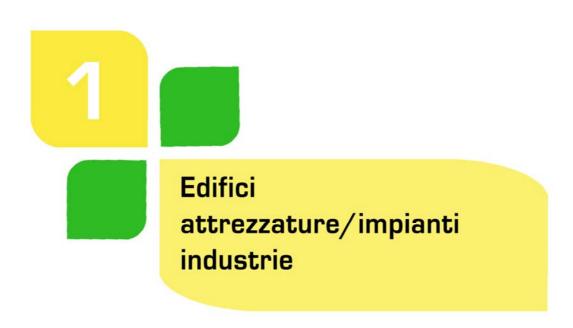
GSE (Gestore Servizi Elettrici) – www.gse.it

ALLEGATO 1: Le Schede dei Progetti del PAES





Le Schede dei Progetti del PAES



Settore 1. Edifici, attrezzature/impianti e industrie

	1. Edifici, attrezzature/impianti e indus	trie						
Edifici pubblici								
Azione 1.1	Acquisto di energia elettrica certificata 100% edifici comunali	energia verde per tutti gli						
PARTE I. Descrizione dell'in	tervento							
Obiettivi	Il Comune di Ravenna stipula già dal 2008 contrat "verde" ossia energia certificata di provenienza comunali. Fino al 2007 l'energia elettrica non era prodotta verde 100% proveniente da fonti energetiche rinn	da fonti rinnovabili per gli edifici da FER. Il passaggio ad energia						
	emissioni non prodotte. Anche per i prossimi anni è prevista la stipula di contratti di fornitura con esplicita richiesta di certificazione di provenienza del 100% dell'energia da fonti rinnovabili.							
Luogo	Edifici comunali							
Destinatari	Utenti e dipendenti Comune di Ravenna							
Azioni specifiche	1. Anno 2008-2009: contratto ENEL EnergiaPo							
Tomani: DEALIZZATO	2. Anno 2010-2011: contratto con Edison Ene							
Tempi: REALIZZATO	Data di inizio: 2008	Data di fine: 2011						
Responsabile politico	Valentina Morigi	Assessore Bilancio, Patrimonio, Aziende partecipate						
Responsabile tecnico	Mazzotti Beatrice	Servizio Appalti, Contratti Ed Acquisti						
Attori esterni coinvolti nell'implementazione dell'intervento	Nome dell'organizzazione	Referente						
Stima dei costi dell'intervento	€ 3.698.821,59 (valore delle fatture per l'utenza er 2010)	nergia elettrica nel triennio 2008-						
PARTE II. Benefici stimati		ļ.						
Risparmi energetici attesi	Metodologia utilizzata per la stima dei risparmi energetici	Totale energia risparmiata (tep/MWh)						
	Dal 2008 l'energia elettrica proviene al 100% da fonte rinnovabile	Non applicabile						
Stima dell'aumento della produzione di energia rinnovabile	Metodologia utilizzata per la stima dell'incremento di produzione di energia rinnovabile	Totale energia rinnovabile prodotta (tep/MWh)						
	Non applicabile	Non applicabile						
Stima della riduzione di CO ₂	Metodologia utilizzata per la stima della riduzione di CO ₂	Stima totale di CO₂ ridotta (ton)						
	Partendo dai dati dei consumi di energia elettrica triennio 2008-2010 (fonte: dichiarazione ambientale EMAS del Comune rev.2), è stato stimato il consumo medio annuo in kWh. Sono state stimate le relative emissioni con il fattore di conversione nazionale come indicato nelle linee guida SEAP.	3.535,25 ton CO₂/anno						
Altri benefici attesi								
PARTE III. Allegati								
Altri informazioni utili	<u> </u>							

1. Edifi	ci, attrezzature/impianti e in	dustrie								
Edifici pubblici Azione 1.2	Lagratia Lagrahanda asa sastitusi	iono controlo torreiro								
Azione 1.2	Loggetta Lombardesca: sostituzi	ione centrale termica								
PARTE I. Descrizione dell'intervento										
Obiettivi	Riduzione emissioni di CO2 attrav termica a gasolio della Loggetta L metano. La Potenza della centrale termica è									
Luogo	Loggetta Lombardesca									
Destinatari	Ente pubblico e fruitori dell'edificio									
Azioni specifiche	 Eliminazione centrale termica gasolio della Loggetta Lombardesca con nuova centrale termica a metano Installazione piccola rete di Teleriscaldamento con scuola nido/materna Garibaldi 									
Tempi: BREVE PERIODO	Data di inizio: 2012	Data di fine:2013								
Responsabile politico	Andrea Corsini	Assessore Lavori Pubblici								
Responsabile tecnico	<i>Ing.</i> Walter Ricci	Area Infrastrutture civili								
Attori esterni coinvolti nell'implementazione dell'intervento	Nome dell'organizzazione	Referente								
Stima dei costi dell'intervento	Non quantificabile all'interno del capitolo generale di area									
PARTE II. Benefici stimati										
Risparmi energetici attesi	Metodologia utilizzata per la stima dei risparmi energetici	Totale energia risparmiata (tep/MWh)								
Stima dell'aumento della	Non applicabile	Non applicabile								
Stima dell'aumento della produzione di energia rinnovabile	Non applicabile Metodologia utilizzata per la stima dell'incremento di produzione di energia rinnovabile	Non applicabile Totale energia rinnovabile prodotta (tep/MWh)								
produzione di energia	Non applicabile Metodologia utilizzata per la stima dell'incremento di	Non applicabile Totale energia rinnovabile								
produzione di energia rinnovabile Stima della riduzione di CO ₂	Non applicabile Metodologia utilizzata per la stima dell'incremento di produzione di energia rinnovabile Non applicabile Metodologia utilizzata per la stima della riduzione di CO ₂ Riduzione di CO2 calcolata a partire dai Fattori di Emissione adottati nel portale del Patto dei Sindaci, come differenza fra emissioni prodotte dalla combustione del gasolio necessario a produrre 764,20 kW e da un equivalente volume di gas metano.	Non applicabile Totale energia rinnovabile prodotta (tep/MWh) Non applicabile Stima totale di CO ₂ ridotta (ton) 0,05 ton CO ₂ /anno								
produzione di energia rinnovabile Stima della riduzione di CO ₂ Altri benefici attesi	Non applicabile Metodologia utilizzata per la stima dell'incremento di produzione di energia rinnovabile Non applicabile Metodologia utilizzata per la stima della riduzione di CO ₂ Riduzione di CO ₂ calcolata a partire dai Fattori di Emissione adottati nel portale del Patto dei Sindaci, come differenza fra emissioni prodotte dalla combustione del gasolio necessario a produrre 764,20 kW e da un equivalente volume di gas	Non applicabile Totale energia rinnovabile prodotta (tep/MWh) Non applicabile Stima totale di CO ₂ ridotta (ton) 0,05 ton CO ₂ /anno								
produzione di energia rinnovabile Stima della riduzione di CO ₂	Non applicabile Metodologia utilizzata per la stima dell'incremento di produzione di energia rinnovabile Non applicabile Metodologia utilizzata per la stima della riduzione di CO ₂ Riduzione di CO2 calcolata a partire dai Fattori di Emissione adottati nel portale del Patto dei Sindaci, come differenza fra emissioni prodotte dalla combustione del gasolio necessario a produrre 764,20 kW e da un equivalente volume di gas metano.	Non applicabile Totale energia rinnovabile prodotta (tep/MWh) Non applicabile Stima totale di CO ₂ ridotta (ton) 0,05 ton CO ₂ /anno								

	1. Edifici, attre	zzature/impianti e	industrie						
Edifici pubblici									
Azione 1.3	Riqualificazio	one energetica degli ed	lifici comuna	li					
PARTE I. Descrizione de	ell'intervento								
Obiettivi				con interventi volti a punto di vista termico che					
Luogo	tipologia.	-	ali oggetto di	diagnosi energetica per					
	• 4 Asili								
		iole materne							
		ole elementari							
		uti superiori							
	• 1 Bibli								
	1 Centro sportivo								
	3 Centri sociali								
Destinatori		gazioni e uffici comunali	a di Davianna	الم المناورية من ومورة والمعادة					
Destinatari	e di Kavenna,	cittadinanza in qualità di							
Azioni specifiche		fruitori Il Comune ha commissionato una studio per l'analisi e la valutazione							
	5000 mc de Qualificazione 66 edifici com si è conclusa a	dell'efficienza energetica degli edifici di proprietà con consumi superiori a 5000 mc denominato "Definizione ed elaborazione del Programma di Qualificazione Energetica nel Comune di Ravenna". Tale analisi, condotta su 66 edifici comunali destinati ad uso scolastico, attività terziaria ed usi collettivi si è conclusa a Novembre 2011, permettendo di classificare, in base all'indice di prestazione energetica complessivo calcolato, i 66 edifici analizzati come							
	segue:	e energetica complessive	calcolato, i						
	segue.	CLASSE ENERGETICA	N° EDIFICI	VALORE Eptot (kWh/mc anno)					
		С	2	16 < Eptot < 30					
		D	21	30 < Eptot < 44					
		E	19	44 < Eptot < 60					
		F	22	60 < Eptot < 80					
	Nell'ambito	G	1	Eptot > 80					
	Nell'ambito di questo studio sono state condotte le seguenti attività: 1. ogni edificio è stato oggetto di sopralluogo nel periodo dicembro aprile 2011, mirato alla raccolta dei dati necessari alle certirenergetiche nell'ambito del quale sono state raccolte informazio impianti ed è stato fatto il rilievo dei dettagli costruttivi u programmazione di interventi di manutenzione, sia sugli impianti ti di condizionamento, sia sull'involucro e sugli infissi degli immobili. 2. si sono poi individuati per 25 edifici particolarmente critici, gli interrealizzare per ridurre i consumi energetici e promuovere il ricorso a rinnovabili con la stima dei costi di realizzazione e dei relativi benefi in termini di risparmio di energia primaria (kWh/anno) e di risparemissioni di CO2eq (tonn CO2eq/anno). Nella tabella allegata alla per scheda sono sintetizzati i principali interventi preventivati con relativati con relativati con relativati principali interventi preventivati con relativati con relat								

e benefici declinati per ogni edificio.

attuazione.

3. la fase successiva consiste nel reperire i fondi necessari all'attuazione degli interventi preventivati e nella loro successiva progettazione esecutiva ed

Tempi: LUNGO PERIODO	Data di inizio: 2012	Data di fine: 2020		
Responsabile politico	Andrea Corsini	Assessore ai Lavori pubblici		
Responsabile tecnico	Ing. Walter Ricci	Area Infrastrutture Civili		
Attori esterni coinvolti	Nome dell'organizzazione	Referente		
nell'implementazione	.	9		
dell'intervento				
Stima dei costi	€. 4.	.268.220,00		
dell'intervento				
PARTE II. Benefici stimati				
Risparmi energetici attesi	Metodologia utilizzata per la stima dei risparmi energetici	Totale energia risparmiata (MWht/anno)		
	In base alle diagnosi energetiche	3.785,97* MWh/anno *		
	realizzate su 66 edifici comunali	*questa quota comprende anche l'energia		
	ed alle caratteristiche tipologiche	rinnovabile prodotta dagli impianti FV		
	e costruttive degli edifici coinvolti	preventivati nei vari edifici che non è stato		
	nell'ambito delle schede di	possibile disaggregare		
	diagnosi energetica su 25 edifici			
	si sono proposti interventi			
	sull'involucro edilizio e			
	sull'impianto di riscaldamento			
	nonché l'introduzione in molti			
	casi di impianti FV.			
	Nelle schede di diagnosi degli edifici si sono riportate nel			
	dettaglio le metodologie di			
	calcolo impiegate. A titolo			
	esemplificativo si allega una			
	scheda di diagnosi energetica			
	realizzata.			
Stima dell'aumento della	Metodologia utilizzata per la	Totale energia rinnovabile prodotta		
produzione di energia	stima dell'incremento di	(tep/MWh)		
rinnovabile	produzione di energia rinnovabile			
	Non applicabile	Non applicabile		
Stima della riduzione di CO ₂	Metodologia utilizzata per la	Stima totale di CO₂ ridotta (ton/anno)		
	stima della riduzione di CO₂			
	Dati reperiti dalle diagnosi	775,99 ton CO₂/anno		
	energetiche			
Altri benefici attesi	 Minori costi di gestione deg 			
		derivanti dagli impianti di climatizzazione;		
	<u> </u>	ioni di benessere climatico all'interno degli		
	edifici.			
PARTE III. Allegati				
Altri informazioni utili		dettaglio sono reperibili dalle schede di		
	_	u 66 edifici nell'ambito del progetto		
		rogramma di Qualificazione Energetica nel		
		sionato dal Comune di Ravenna al		
		nprese composto da Ecuba srl, Igeam srl e		
	dall'Agenzia per lo Sviluppo Sosteni			
		degli interventi suggeriti dalle diagnosi rticolari criticità e a seguire, a titolo di		
		ata per la Scuola Materne "Il gabbiano".		
	escripio, i ariansi energenca realizz	ata per la seudia Materile II gabbiano.		

Allegato scheda azione 1.3

COMUNE DI RAVENNA - DIAGNOSI ENERGETICHE: SINTESI DATI PRIORITARI DI 25 EDIFICI COMUNALI CON PROPOSTA DI INTERVENTI DI EFFICIENTAMENTO ENERGETICO

N° progr	N° scheda diagnosi	Edificio	Indirizzo	Caratteristic	he edificio	Fotovoltaico	Consumo 2009	Classe	Ep totale	Tipologia interventi suggeriti dalla diagnosi	Costo totale interventi proposti	Risparmio energia primaria ottenibile	Risparmio di emissioni CO2
	diagnosi			Involucro	Infissi	solare termico	(kW/h)	energetica	kWh/mc anno	energetica	€	[kWh/anno]	[t/anno]
1	306	Biblioteca S.Stefano	Via Cella n. 488 – S.Stefano	MURATURA PORTANTE	LEGNO E VETRO SINGOLO/CAMER A		119.106	D	42,87	Isolamento solaio, sostituzione infissi, sostituzione caldaia con caldaia a condensazione	€ 59.000,00	30.000,00	6
2	1317	Materna PETER PAN Ponte Nuovo	Via 55 Martiri n. 129 – Ponte Nuovo	C.A. TAMPONATO IN PANNELLI PREF. 25 cm.	ALLUMINIO E VETRO SINGOLO	inserimento possibile	136.411	F	72,43	isolamento copertura	€ 23.800,00	67.928,00	13,75
3	1301	Materna Aniene	Via Aniene n. 52 - Ravenna	C.A. TAMPONATO IN PANNELLI PREF. 30 cm.	ALLUMINIO E VETRO SINGOLO	proposto impianto da 3,3 kWp	69.142	F	61,71	cappotto esterno, isolamento copertura, sostituzione caldaia con caldaia a condensazione, impianto FV da 3,3kWp	€ 63.768,00	95.961,20	19,03
4	1619	Media Ricci Muratori	Piazza Ugo La Malfa n.1 - Ravenna	C.A. TAMPONATO IN MATTONI	ALLUMINIO E VETROCAMERA	inserimento possibile	514.090	D	42,68	isolamento copertura	€ 40.000,00	318.666,60	68,56
5	1308	Materna LAMETTA	Via Marconi n. 7 - Ravenna	C.A. TAMPONATO IN PANNELLI PREF. 30 cm	ALLUMINIO E VETRO SINGOLO	presenti 5 kW	140.359	E	52,03	isolamento copertura	€ 24.000,00	233.334,00	47,64
6	1035	Elementare Palestra Ricci	Via Sant'Alberto n. 46 - Ravenna	C.A. TAMPONATO IN MATTONI	ALLUMINIO E VETRO SINGOLO	inserimento possibi l e	284.714	F	75,46	sostituzione caldaia con caldaia a condensazione, sostituzione infissi	€ 333.500,00	393.222,00	78
7	1307	Materna IL GABBIANO	Via Rotta n. 44 - Ravenna	MURATURA PORTANTE 30 cm.	ALLUMINIO E VETROCAMERA	inserimento possibile	136.052	D	41,06	cappotto esterno, isolamento copertura, sostituzione caldaia con caldaia a condensazione	€ 170.790,00	289.552,00	57,43
8	1622	Media Piangipane	Piazza 22 Giugno Piangipane	MURATURA PORTANTE 40 cm.	ALLUMINIO E VETROCAMERA	inserimento possibile	181.943	D	41,08	cappotto esterno, isolamento copertura, sostituzione infissi, sostituzione caldaia con caldaia a condensazione	€ 49.743,00	108.248,00	22
9	1327	Materna Piangipane	Via Piangipane, 101 – Piangipane	MURATURA PORTANTE 30 cm	ALLUMINIO E VETROCAMERA	proposto impianto da 9 kWp	76.475	F	61,10	isolamento copertura, sostituzione caldaia con caldaia a condensazione, fotovoltaico da 9kWp	€ 77.035,00	83.321,00	17

COMUNE DI RAVENNA - DIAGNOSI ENERGETICHE: SINTESI DATI PRIORITARI DI 25 EDIFICI COMUNALI CON PROPOSTA DI INTERVENTI DI EFFICIENTAMENTO ENERGETICO

N° progr	N° scheda diagnosi	Edificio	Indirizzo	Caratteristic	he edificio	Fotovoltaico	Consumo 2009	Classe energetica	Ep totale	Tipologia interventi suggeriti dalla diagnosi	Costo totale interventi proposti	Risparmio energia primaria ottenibile	Risparmio di emissioni CO2
	ulagilosi			Involucro	Infissi	solare termico	(kW/h)	energetica	kWh/mc anno	energetica	€	[kWh/anno]	[t/anno]
10	1060	Elementare Casalborsetti	Piazza Marradi n. 4 - Casalborsetti	MURATURA PORTANTE 30 cm	ALLUMINIO E VETROCAMERA	proposto impianto da 10 kWp (attenzione alberatura)	91.481	E	46,61	cappotto esterno, isolamento copertura, sostituzione infissi, sostituzione caldaia con caldaia a condensazione, fotovoltaico da 10kWp	€ 149.000,00	82.100,00	17
11	1058	Elementare San Zaccaria	Via Dismano n. 464 – San Zaccaria	MURATURA PORTANTE 30 cm	LEGNO E VETROCAMERA	inserimento NON possibile	114.305	F	61,45	cappotto esterno, isolamento sottotetto	€ 33.565,00	94.962,00	18,84
12	1618	Media San Pietro in Campiano	Via Petrosa n. 375 – S.Pietro in Campiano	C.A. TAMPONATO IN MATTONI	FERRO E VETRO SINGOLO	inserimento possibile	599.916	D	36,87	isolamento copertura solaio, sostituzione infissi	€ 454.000,00	scheda non chiara	scheda non chiara
13	1057	Elementare LIDO ADRIANO	Viale Marino n. 4 – Lido Adriano	C.A. TAMPONATO IN MATTONI	ALLUMINIO E VETROCAMERA	proposto impianto da 35 kWp	164.687	E	44,41	Cappotto esterno, isolamento copertura solaio, sostituzione caldaia con caldaia a condensazione, impianto FV da 35 kWh di picco	€ 212.683,00	124.543,00	25
14	1503	Materna Statale LIDO ADRIANO	Via Ariosto n. 32 – Lido Adriano	MURATURA PORTANTE 30 cm	ALLUMINIO E VETRO SINGOLO	proposto impianto da 11 kWp	97.223	F	77,37	isolamento copertura, impianto FV da 11 kWh di picco	€ 67.000,00	89.883,00	18,8
15	1323	Materna PUNTA MARINA	Via Del Gabbiano 32 – Punta Marina	C.A. TAMPONATO IN MATTONI	ALLUMINIO E VETROCAMERA	OK già presente 5kW con proposta di aggiungere altro impianto da 28 kWp	96.952	F	69,50	Cappotto esterno, isolamento copertura solaio, sostituzione caldaia con caldaia a condensazione, ACS con solare termico, Impianto FV da 28 kWp	€ 156.900,00	72.473,00	15,94
16	1059	Elementare MARINA DI RAVENNA	Viale Trieste n. 438 – Marina di Ravenna	C.A. TAMPONATO IN MATTONI	FERRO E VETRO SINGOLO	proposto impianto da 12 kWp	452.088	E	57,06	isolamento copertura, sostituzione infissi, sostituzione caldaia con caldaia a condensazione, impianto FV da 12 kWh di picco	€ 411.800,00	159.000,00	33

COMUNE DI RAVENNA - DIAGNOSI ENERGETICHE: SINTESI DATI PRIORITARI DI 25 EDIFICI COMUNALI CON PROPOSTA DI INTERVENTI DI EFFICIENTAMENTO ENERGETICO

N° progr	N° scheda diagnosi	Edificio	Indirizzo	Caratteristic	he edificio	Fotovoltaico	Consumo 2009	Classe	Ep totale	Tipologia interventi suggeriti dalla diagnosi	Costo totale interventi proposti	Risparmio energia primaria ottenibile	Risparmio di emissioni CO2
	diagnosi			Involucro	Infissi	solare termico	(kW/h)	energetica	kWh/mc anno	energetica	€	[kWh/anno]	[t/anno]
17	1315	Materna PASI	Via Rasponi n. 29/31 - Ravenna	C.A. TAMPONATO IN MATTONI	ALLUMINIO E VETRO SINGOLO	proposto impianto da 4 kWp	159.080	F	76,28	cappotto esterno, isolamento copertura, sostituzione caldaia con caldaia a condensazione, impianto FV da 4kWp	€ 97.013,00	115.162,00	24
18	1505	Materna Statale San Michele	Via Faentina n. 360 – S.Michele	MURATURA PORTANTE 40 cm.	ALLUMINIO E VETROCAMERA	proposto impianto da 3 kWp	58.103	D	38,90	cappotto esterno, isolamento copertura, sostituzione caldaia con caldaia a condensazione, impianto FV da 3kWp	€ 55.015,00	41.738,00	9
19	1623	Media Novello	Piazza Caduti per la Libertà - Ravenna	MURATURA PORTANTE 50 cm. MURATURA PORTANTE 65 cm. C.A. TAMPONATO IN MATTONI 48-35 cm	ALLUMINIO E VETROCAMERA	proposto impianto da 20 kWp	1.200.559	D	37,92	isolamento copertura, sostituzione infissi, sostituzione caldaie con caldaie a condensazione, realizzazione impianto FV da 20 kW	€ 547.200,00	266.000,00	55
20	1063	Elementare Mordani	Via Mordani n. 5 - Ravenna	MURATURA PORTANTE 30 cm	LEGNO E VETRO SINGOLO	proposto impianto da 12 kWp	458.519	D	31,91	isolamento copertura, sostituzione infissi, sostituzione caldaia con caldaia a condensazione, impianto FV da 12kWp	€ 347.725,00	173.500,00	36
21	1322	Materna FUSCONI	Via Lario n. 23 – Borgo Montone	C.A. TAMPONATO IN PANNELLI PREF. 30 cm	ALLUMINIO E VETRO SINGOLO	proposto impianto da 14 kWp	124.005	E	54,20	cappotto esterno, isolamento copertura, sostituzione infissi, sostituzione caldaie con caldaie a condensazione, realizzazione impianto FV da 14 kW	€ 197.282,00	111.053,00	26
22	403	Casa delle Culture	Piazza Medaglie d'Oro n.4 - Ravenna	C.A. TAMPONATO IN MATTONI 40 cm	ALLUMINIO E VETRO SINGOLO	proposto impianto da 4 kWp	112.656	E	50,40	cappotto esterno, isolamento copertura, sostituzione infissi, sostituzione caldaie con caldaie a condensazione, realizzazione impianto FV da 4 kW	€ 53.921,00	49.456,00	11

COMUNE DI RAVENNA - DIAGNOSI ENERGETICHE: SINTESI DATI PRIORITARI DI 25 EDIFICI COMUNALI CON PROPOSTA DI INTERVENTI DI EFFICIENTAMENTO ENERGETICO

N°	progr	N° scheda diagnosi	Edificio	Indirizzo	Caratteristic	he edificio	Fotovoltaico	Consumo 2009	Classe energetica	Ep totale	suggeriti dalla diagnosi	Costo totale interventi proposti	Risparmio energia primaria ottenibile	Risparmio di emissioni CO2
		ulagilosi			Involucro	Infissi	solare termico	(kW/h)	energenca	kWh/mc anno	energetica	€	[kWh/anno]	[t/anno]
	23	1319	Materna Trieste 2	Via Caorle n. 28 - Ravenna	C.A. TAMPONATO IN PANNELLI PREF. 30 cm	ALLUMINIO E VETRO SINGOLO	proposto impianto da 10 kWp	69.811	F	70,79	cappotto esterno, isolamento copertura, sostituzione caldaia con caldaia a condensazione, impianto FV da 10kWp	€ 96.500,00	70.000,00	15
	24	1614		Via Castello n. 35 S.Pietro in Vincoli	MURATURA PORTANTE 30 cm. (scuola materna) C.A. TAMPONATO IN MATTONI	ALLUMINIO E VETROCAMERA	inserimento possibile	692.551	D	35,92	cappotto esterno, sostituzione caldaia con caldaia a condensazione	€ 443.300,00	592.887,00	117,61
	25	1048	Elementare Savio	Via Orfane ll e - Savio	MURATURA PORTANTE 30 cm	ALLUMINIO E VETRO SINGOLO	inserimento possibile (attenzione alberatura)	110.648	F	63,92	cappotto esterno, isolamento solaio, sostituzione caldaie con caldaie a condensazione	€ 103.680,00	122.978,00	24,39
		•	•				Totale	6.260.876,00				€ 4.268.220,00	3.785.967,80	775,99

Esempio: Analisi energetica Scuola Materna "Il Gabbiano"



	I		Selezionare
Ambito	Dati richiesti		se il dato è
			presente
	Anno di costruzion		
Stato generale	Altre destinazioni		
dell'edificio	Anno di ultima ris		
	Interventi receni (Ampliamenti,		
	ecc dopo il 2004	ristrutturazioni,	
		Tipo di	
		combustibile	х
		Potenza	Х
	Caldaia	Anno di	
Riscaldamento	esistente	installazione	
		2007	
	Consumi	2008	x
	Termici (ultimi 3 anni)	2009	x
	Radiatori	2003	^
			X
Sistema di	Ventil convettori		
diffusione del	Pannelli		
calore	Radianti		
	Zonizzazione		
	dell'impianto termico?		
	Muratura portant		х
	In muratura di blo		
	calcestruzzo Strutture (pilastri		
	cemento armato		
	Costi nastanti i		
	Setti portanti in c. Struttura (pilastri		
Descrizione	Altro tipo, specific		
involucro			
edilizio e Solai	Solai in c.a. e later		
(da selezionare)	Calal and and "		
	Solai con putrelle		
	Solai in legno		
	Muratura in lateri	Х	
	Muratura con inte isolante	rcapedine	
	Tramezzi in murat	х	
	Legno lamellare		
	Altro tipo, speci	ficare	
	Esistono		
	impianti d'estrazione o	Numero	
Impianti	ricircolo aria		
	Impianto di aria		
	centralizzata		
	Impianti a fonti	rinnovabili	

Ambito	Dati richiesti	Selezionar e se il dato è presente
Consumi	2007	х
Elettrici (ultimi	2008	X
3 anni)	2009	X
Impianti d'estrazione	Numero	
aria	Potenza	
Impianto di	Potenza	
condizioname	Potenza	
nto dell'aria centralizzato	Consumi Elettrici	
Illuminazione	Tipo illuminazione Aule	
	Tipo illuminazione spazi comuni	
Infissi e Serramenti	Tipologia infissi	×
·	Tipologia serramenti	x
	Esistono vetri doppi o doppi serramenti?	x
Mappe e dati numerici	Pianta quotata con altezze in formato .dwg	
	Altre Piante e prospetti in forma cartacea	
	Superfici utili	х
	Superficie dei solai	x
	Volume riscaldato	х
	Planimetria catastale (in pdf)	×
	Mappale e Sub	х
	Layout impianti termici	
Layout e certificazioni	Layout implanti elettrici	
	Diagnosi energetica ex L. 10/91	×

	CONTESTO
ID: 1307	
Nome:	Scuola Materna "Il Gabbiano"
Indirizzo:	Via Rotta, 44
Località:	Ravenna
Fg:	46
Mappale.	919
Sub:	
Anno di costruzione:	
Superficie Utile [m²]	1.161,99
Volume Lordo [m³]	4.067
Anno di Ristrutturazione	
Destinazione d'uso	Edificio scolastico
Consumo medio Combustibile [m³/anno]	21,119

DATI UTILI PER L'INQUADRAMENTO ENERGETICO						
Componente Consumi	Stimati (da calcolo)	Rilevati 2007	Rilevati 2008	Rilevati 2009	Limiti Normativi	
Termico [kWh/anno]	386.365	N/D	147.774	137.454	80.973	
ACS [kWh/anno]	N/D	N/D	N/D	N/D		
Elettrico [kWh/anno]		27.450	20.390	30.860		
Raffrescamento [kWh/anno]	N/D	N/D	N/D	N/D		

INDICATORI DI PERFORMANCE							
Energia Primaria per Riscaldamanto Invernale Calcolata secondo Norme UNI-TS 11300 [kWh/m³/anno]	Energia Primaria per Riscaldamento Invernale Calcolata in base ai consumi reali rilevati nel 2009 [kWh/m³/anno]	Indice Consumi Elettrici (in base a consumi reali rilevati nel 2009) [kWhe/m³/anno]	Scostamento Rispetto al Valore Mediano dei Consumi Elettrici rilevati nel 2009 (5,5kWhe/m³/anno)				
86	34	7,58	+34%				

VERIFICA DEI DATI RICEVUTI PER L'EDIFICIO IN ESAME

Struttura	Involucro Edilizio	Trasmittanza [W/m2 °K]	Fonte delle informazioni sui dati di Trasmittanza*	Limiti Trasmittanza (Atto di Indirizzo 156/08)	Valutazione
Chiusura opaca verticale	Parete Esterna	1.76	Relazione Tecnica	0,34	Pessimo
Chiusura opaca orizzontale superiore	Copertura	2,00	Relazione Tecnica	0,30	Pessimo
Chiusura opaca orizzontale inferiore	Solaio a terra	1,70	Relazione Tecnica	0,33	Pessimo
Infissi Chiusure Trasparenti	Serramenti Esterni	3,10	Relazione Tecnica	2,2	Insufficiente

*1) Metodo "Relazione Tecnica" stima i valori di trasmittanza in base ai dati di rilievo o eventuale progetto termotecnico basandosi sulla taballe IINIT-TS11300 Parte 1

2) Metodo "Ipotizzato" utilizzato in caso di mancanza di dati di rilievo o di progetto (vedi allegato 6)

			IMPIANTI			
Impianto	Apparecchi /Macchine	Sistema	Rendimento Globale Medio Stagionale [%]	Metodo di Calcolo*	Limite Rendimento Globale Medio Stagionale [%]	Valutazio ne
Termico	Impianto Ternico centralizzato per Riscaldamento Ambienti	Generatore di Calore Acqua Calda Alimentare e Gas Metano di rete	67,0	Relazione Tecnica	81,5	Buono
ACS	Boiler a gas autonomo	Gas Metano	-	• •		 -
Illuminazione	-		-		-	
Raffrescamento	N/D	N/D	N/D			 -

INVOLUCRO EDILIZIO

Componente	Descrizione Intervento	Tempi di esecuzione	Investimento singolo intervento [Euro]	Tempo di ritorno semplice [Anni]	Risparmio d'Energia ottenibile sul fabbisogno termico [%]
Parete Esterna	Realizzazione Cappotto Esterno	3 mesi	24.000,00	3,8	20%
Solaio inferiore					
Solaio Superiore	Realizzazione coibentazione	1 mese	23.240,00	3,8	11%
Infissi		· · ·			
Termico	Sostituzione Caldaia Standard con Caldaia a condensazione	1 mese	23.550,00	3,8	15%
ACS		 			[
Illuminazione					
Raffrescamento		! !	ļ		<u> </u>
Altro	Realizzazione Impianto Fotovoltaico sulle coperture degli edifici (22 kWp)	12 mesi	110.000,00	13	100%*
Totale Investime	ento	:	180.790,00		

INTERVENTI

BENEFICI ATTESI

Beneficio	Valutazione
Risparmio energia Primaria [kWh/anno]	289.552*
Risparmio di emissioni CO2 [t/anno]	57,43*
Qualità	Miglioramento delle condizioni di benessere climatico all'interno dell'edificio scolastico.
Vantaggi economici	Riduzione dei consumi energetici annuali con tempi di ritorno raggionevolmente buoni.
Vantaggi nella gestione	
Commenti finali	Gli interventi proposti sull'involucro edilizio e sull'impianto di riscaldamento porterebbero ad un buon miglioramento dell'efficienza energetica dell'edificio. L'intervento sugli infissi non risulta conveniente dal punto di vista economico avendo del tempi di ritorno capitale molto alti. La realizzazione dell'impianto fotovoltaico, con i prezzi attuali di mercato, risulta avere dei tempi di ritorno del capitale alti.

^{*}I valori di risparmio si riferiscono solo agli interventi sull'involucro edilizio

ALLEGATI

A1) Poteri Calorifici Combustibili e Fattori di emissione CO2

Combustibile	Potere	Calorifico
Gas naturale (a press. atm. a 15 °C)	8250 kcal/m3	9.6 kWh/m ³
Gas di petrolio liquefatti GPL (a press. atm. a 15 °C)	27000 kcal/m³	31.4 kWh/m³
Gasolio	10210 kcal/kg	11.9 kWh/kg
Olio combustibile	9870 kcal/kg	11.5 kWh/kg

^{*}Valori secondo Norma UNI10389

1kWh=860kCal

Combustibile	Fattore di emissione CO2
Gas naturale (kgCO2/mc)	1.96
Gas di petrolio liquefatti GPL (kgCO2/mc)	7.1
Gasolio (kgCO2/kg)	3.17
Olio combustibile (kgCO2/kg)	3.028

^{*} Fonte IPCC

A2) Determinazione indici di valutazione dell'involucro

Elmento dell'involucro	Limite regionale	pessimo	insufficiente	sufficiente	buono	ottimo
Chiusure verticali opache	0,34	Maggiore di 1,70	Tra 1,69 e 1,20	Tra 1,19 e 0,60	Tra 0,50 e 0,34	Minore di 0,34
Chiusure orizzontali opache di copertura	0,30	Maggiore di 1,70	Tra 1,69 e 1,20	Tra 1,19 e 0,60	Tra 0,50 e 0,30	Minore di 0,30
Chiusure orizzontali opache inferiori	0,33	Maggiore di 1,70	Tra 1,69 e 1,20	Tra 1,19 e 0,60	Tra 0,50 e 0,33	Minore di 0,33
Chiusure trasparenti comprensive degli infissi	2,20	Maggiore di 4,00	Tra 3,99 e 3,00	Tra 2,99 e 2,00	Tra 1,99 e 2,20	Minore di 2,20

${\bf A3)}$ Determinazione indici di valutazione dell'involucro e del rendimento globale dell'impianto

	Limite regionale	Pessimo	Insufficiente	Sufficiente	Buono	Ottimo
		Inferiore al		Tra 84% e	Tra 92% e	Maggiore
Rendimento	Ng=	75% del	Tra 76% e	91% del	100% del	del 100%
globale	75+3log	limite di	83% del limite	limite di	limite di	del limite
dll'impianto	Pn)%	legge	di legge	legge	legge	di legge

${\bf A4})$ Determinazione costi medi di realizzazione degli interventi di miglioramento energetico

Intervento	Costo
Realizzazione di isolamento a cappotto delle facciate, in polistirolo dello spessore di cm. 6-8, compreso oneri di ponteggio.	60,00 euro/mg
Realizzazione di isolamento a cappotto interno alle murature permetrali, o a controsoffitto, mediante applicazione di controparete in cartonegsso isolata con pannelli in fibra minerale dello spessore di cm. 8.	
Sostituzione infissi con altri in legno o alluminio a taglio termico, compreso vetrate; trasmittanza toatle infisso non superiore a 2,20 w/mqk.	400,00 euro/mq
Realizzazione di isolamento di sottotetto praticabile ma non utilizzato mediante stesa di rotolo di lana di roccia dello spessore di cm. 10 .	15,00 euro/mq
Realizzazione di isolamento di copertura a terrazza con sistema a tetto rovescio, mediante applicazione sulla copertura esistente di isolamento in	
polistirene dello spessore di cm. 8-10 adeguatamente ??????. Ponteggio escluso)	20,00 euro/mq
Rifacimento del tetto con tegole, mediante sua rimzione, isolamento con polistirene da cm. 8-10, nuovi lamierati, nuovo manto di copertura e ponteggio.	80,00 euro/mg
	150-200 euro a kw di
Sostituzione caldaia centralizzata senza adeguamento normativo del locale.	potenza
Impianto fotovoltaico per la produzione di energia elettrica. Tempo di ritorno standardizzato: 13 anni Energia mediamente producibile a Ravenna: 1.100 kWh/kWp	
Risparmio di tonn. CO2/ kWp	5.000 euro / KWn

A5) Dimensionamento Impianto Termico per Riscaldamento Invernale
I dati dell'impianto si ricavano dal progetto termotecnico, per gli edifici per i quali tale progetto è
stato prodotto, o vengono rilevati in fase di sopralluogo.
Nei casi in cui mancano i dati di progetto termotecnico, o in assenza di sopralluogo di rilievo sugli
impianti, si assumono i seguenti dati di dimensionamento:

> Sistemi di Generazione: Generatore di Calore ad acqua calda alimentato a gas metano di
rote

- rete
 Sistemi di termoregolazione: Su 2 livelli nell'arco delle 24 ore
 Sistemi di distribuzione del vettore Termico: Impianto a circolazione forzata tipo
 tradizionale a due tubi con colonne montanti

 $^{{}^*}Questo\ dato\ percentuale\ \grave{e}\ calcolato\ SOLO\ sul\ consumo\ elettrico, non\ ha\ quindi\ relazione\ con\ alcuna\ delle\ percentuali\ sovrastanti.$

4 Falifici atturantuus /insuianti a industria			
1. Edifici, attrezzature/impianti e industrie			
Edifici pubblica residenziale			
Azione 1.4	Interventi di efficienza energetica sugli edifici di edilizia residenziale		
	pubblica		
PARTE I. Descrizione dell'in			
Obiettivi	Nell'ambito del PRUACS (alloggi canone sostenibile), è previsto da parte de Comune di Ravenna la realizzazione di n.2 nuovi fabbricati da 9 alloggi ciascuno di edilizia sostenibile (2013). ACER Ravenna/M.P.R. ne ha curato la progettazione.		
	DATI DELL'IMMOBILE	DATI GENERALI	
	Comune: Ravenna (RA)	Zona Climatica: E	
	Indirizzo: Ravenna	Gradi Giorno: 2227	
	Piano-interno:	Volume lordo riscaldato: 2468,28 m³	
	Foglio-Particella-Sub:	Superficie utile riscaldata: 613,37 m ²	
	Proprietario: Destinazione d'uso: E.1(1) - Edificio adibito a con carattere continuativo	residenza Superficie disperdente: 1500,81 m² Rapporto S/V: 0,61	
	INDICI DI PRESTAZIONE ENERGETICA		
	INDICE	VALORE (kWh/m²/anno) LIMITE (kWh/m²/anno)	
	TOTALE (EP _{inv} + EP _{est} + EP _{acs} + EP _{iil}) CLIMATIZZAZIONE INVERNALE	EP _{tot} 45,80 EP _{tot-lim} 76,03 EP _{inv} 39,06 EP _{inv-lim} 68,53	
	CLIMATIZZAZIONE ESTIVA(non calcolata)	EP _{est} 0,00 EP _{est-lim} 0,00	
	PRODUZIONE ACQUA CALDA SANITARIA	EP _{acs} 6,74 EP _{acs-lim} 7,50	
	ILLUMINAZIONE (non calcolata)	EP _{ill} EP _{ill-lim}	
Luogo	Ravenna – Quartiere S. Giuseppe Chiavica Romea - via Gamberini		
Destinatari	Residenti negli edifici di edilizia residenziale pubblica		
Azioni specifiche	Azioni su involucro:		
	- Isolamento "a cappotto" in polistirene espanso di 10 cm su blocco di		
	laterizio da 30 cm;		
	- isolamento solaio di copertura/terrazza con polistirene espanso (10 cm);		
	- isolamento solaio di copertura con lana di roccia (8 cm);		
	 utilizzo di serramenti in PVC con vetro LoE (trasmittanza dell'infisso circa 1,64 W/m²K). 		
	Azioni su Impianti:		
	 impianto di riscaldamento centralizzato con caldai a condensazione alimentata a metano; 		
	- sistema di emissione a pannelli rad	ianti al pavimento;	
	- impianto centralizzato per la produ	zione di acqua calda sanitaria;	
	 Contabilizzazione calore; 		
	- Utilizzo delle fonti energetiche rin	novabili (secondo quanto stabilito DAL	
	156/08 (energia elettrica e termica	•	
Tempi: BREVE PERIODO	Data di inizio: 2012	Data di fine: 2014	
Responsabile politico	Guido Guerrieri	Assessore Ambiente	
Responsabile tecnico	Luana Gasparini	Responsabile SGA EMAS	
Attori esterni coinvolti	Nome dell'organizzazione	Referente	
nell'implementazione	ACER	Ing. Salvatore Pillitteri	
dell'intervento		<i>3</i> • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	
Stima dei costi	Circa € 2 I	500.000.00	
dell'intervento	Circa € 2.600.000,00		
PARTE II. Benefici stimati	<u></u>		
Risparmi energetici attesi	Metodologia utilizzata per la stima	Totale energia risparmiata	
moparim energetici attesi	dei risparmi energetici	(tep/MWh)	
	Non applicabile	Non applicabile	

Non applicabile

Non applicabile

Stima dell'aumento della produzione di energia rinnovabile	Metodologia utilizzata per la stima dell'incremento di produzione di energia rinnovabile	Totale energia rinnovabile prodotta (tep/MWh)
	Non applicabile	Non applicabile
Stima della riduzione di CO ₂	Metodologia utilizzata per la stima della riduzione di CO₂	Stima totale di CO₂ ridotta (ton)
	Non quantificabile	Non quantificabile
Altri benefici attesi	 Riduzione delle emissioni inqui Miglioramento del comfort clir del terziario Riduzione della dipendenza en 	natico degli edifici ad uso abitativo e
PARTE III. Allegati		
Altri informazioni utili		

1.	Edifici, attrezzature/impianti e i	industrie	
Terziario			
Azione 1.5	Efficientamento degli impianti di de	purazione	
PARTE I. Descrizione dell'interv	ento		
Obiettivi	Azioni volte al risparmio energetico all'interno di 2 grandi interventi che insisteranno sui depuratori di Ravenna e Marina di Ravenna: 1. Intervento di revamping e potenziamento dell'impianto di depurazione d Ravenna da 240.000 AE (abitanti equivalenti) a 305.000 AE. 2. Intervento di adeguamento dell'impianto di depurazione di Marina d Ravenna.		
Luogo	Ravenna e Marina di Ravenna		
Destinatari	Residenti e turisti Ravenna e Marina di	Ravenna	
Azioni specifiche	Azione 1: Depuratore di Ravenna: LOTTO N. 01: Sostituzione di n. 2 coclee delle 4 coclee esistenti di sollevamento iniziale con n. 2 pompe sommergibili ad alta efficienza energetica. LOTTO N. 02: Sostituzione del sistema di ossigenazione della sezione di ossidazione linea vecchia con un sistema di ossigenazione con soffianti e distribuzione a bolle fini. LOTTO N. 03: Sostituzione di n. 2 coclee delle 4 coclee esistenti di sollevamento iniziale con n. 2 pompe sommergibili ad alta efficienza energetica. Azione 2: Depuratore di Marina di Ravenna Sostituzione del sistema di ossigenazione della sezione di ossidazione con un sistema di ossigenazione con soffianti e distribuzione a bolle fini.		
Tempi: BREVE PERIODO	Data di inizio: 2012	Data di fine: 2014	
Responsabile politico	Guido Guerrieri	Assessore Ambiente	
Responsabile tecnico	Luana Gasparini	Responsabile SGA EMAS	
Attori esterni coinvolti nell'implementazione dell'intervento	Nome dell'organizzazione: Gruppo HERA	Referente: Tiziano Mazzoni - Direttore Struttura Operativa Territoriale di Ravenna Vanessa Pezzi - Resp.SGQSA	
Stima dei costi dell'intervento	Importo investimento presso il depuratore di Ravenna € 900.000,00 Importo investimento presso il depuratore di Marina Ravenna € 400.000,00 Parte dei costi indicati sono già finanziati per il 2012, la restante parte sarà da prevedere nel prossimo Piano d'Ambito ATO.		
PARTE II. Benefici stimati			
Risparmi energetici attesi	Metodologia utilizzata per la stima dei risparmi energetici Il gruppo Hera ha stimato un risparmio energetico di 120 TEP per l'azione 1 e di 20 TEP per l'azione 2 derivanti dal minore consumo di gasolio per il funzionamento delle nuove pompe.	Totale energia risparmiata (tep/MWh) 140 tep	

Stima dell'aumento della produzione di energia rinnovabile	Metodologia utilizzata per la stima dell'incremento di produzione di energia rinnovabile	Totale energia rinnovabile prodotta (tep/MWh)
	Non applicabile	Non applicabile
Stima della riduzione di CO ₂	Metodologia utilizzata per la stima della riduzione di CO₂	Stima totale di CO₂ ridotta (ton)
	140 TEP sono stati convertiti in litri di gasolio risparmiati con un conseguente risparmio di CO2 (Fonte Fattori Emissione applicati: NIR National Inventory Report ISPRA 2010 table A6.2)	474 ton CO₂/anno
Altri benefici attesi	Miglioramento delle prestazioni degli ir	mpianti
PARTE III. Allegati		
Altri informazioni utili		

1. i	Edifici, attrezzature/impianti e industrie
Edifici privati	
Azione 1.6	Nuova normativa regionale sull'efficienza energetica dei nuove edifici e strumenti di pianificazione comunali
PARTE I. Descrizione dell'inte	
Obiettivi	 Ridurre le emissioni specifiche di CO2 eq/mq di nuovo edificato e per gli edifici soggetti a ristrutturazione rilevante. Incrementare la diffusione di fonti energetiche rinnovabili.
Luogo	Territorio del Comune di Ravenna
Destinatari	Cittadinanza, enti pubblici, imprese
Azioni specifiche	La Delibera dell'Assemblea Legislativa regionale 156/200/ recentemente modificata con Delibera di Giunta Regionale n. 1366 de 26/09/2011 introduce importanti obblighi di ricorso alle font rinnovabili sia negli interventi di nuova costruzione che nelle ristrutturazioni rilevanti.
	Si sintetizzano nel seguito i nuovi obblighi imposti dalla normativ regionale:
	OBBLIGHI PARTE TERMICA Per tutte le categorie di edifici, è fatto obbligo di prevedere l'utilizzo de fonti rinnovabili a copertura di quota parte dei consumi di energi termica dell'edificio. A tal fine: a) nel caso di interventi di nuova installazione di impianti termici o de ristrutturazione degli impianti termici in edifici esistent l'impianto termoidraulico deve garantire la copertura, tramite ricorso ad energia prodotta da impianti a fonti rinnovabili, del 50% dei consumi previsti per l'acqua calda sanitaria; b) nel caso di edifici di nuova costruzione o di edifici sottoposti ristrutturazioni rilevanti e nei casi di ampliamento per il soli ampliamento, l'impianto termoidraulico deve essere progettato realizzato in modo da garantire il contemporaneo rispetto dell copertura, tramite il ricorso ad energia prodotta da impianti fonti rinnovabili, del 50% dei consumi previsti per l'acqua cald. sanitaria e delle seguenti percentuali dei consumi di energi termica: b1) per gli interventi per i quali la richiesta di titolo edilizio presentata dal 31 maggio 2012 fino al 31 dicembre 2014: - de 35% della somma dei consumi complessivamente previsti per l'acqua calda sanitaria, il riscaldamento e il raffrescamento b2) per gli interventi per i quali la richiesta di titolo edilizio presentata a partire dal 1º gennaio 2015: - del 50% della somma dei consumi complessivamente previsti per l'acqua calda sanitaria, il riscaldamento e il raffrescamento I limiti di cui alle precedenti lett. a) e lett. b) sono: • ridotti del 50% per gli edifici situati nei centri storici di cuall'art. A-7 della L.R. n. 20/00; • incrementati del 10% per gli edifici pubblici.

OBBLIGHI PARTE ELETTRICA

Per tutte le categorie di edifici, nel caso di edifici di nuova costruzione o di edifici sottoposti a ristrutturazioni rilevanti, è fatto obbligo in sede progettuale di prevedere l'utilizzo delle fonti rinnovabili a copertura di quota parte dei consumi di energia elettrica dell'edificio.

A tale fine è obbligatoria l'installazione sopra o all'interno dell'edificio o nelle relative pertinenze di impianti per la produzione di energia elettrica alimentati da fonti rinnovabili, asserviti agli utilizzi elettrici dell'edificio, con caratteristiche tali da garantire il contemporaneo rispetto delle condizioni seguenti:

- a) potenza elettrica P installata non inferiore a 1 kW per unità abitativa e 0,5 kW per ogni 100 m2 di superficie utile energetica di edifici ad uso non residenziale;
- b) potenza elettrica P installata non inferiore a:
- P = Sq /65, quando la richiesta del pertinente titolo edilizio è presentata dal 31 maggio 2012 e fino al 31 dicembre 2014,
- P = Sq /50, quando la richiesta del pertinente titolo edilizio è presentata a partire dal 1° gennaio 2015,

dove Sq è la superficie coperta dell'edificio misurata in m2.

I limiti di cui alle precedenti lett. a) e lett. b) sono:

- ridotti del 50% per gli edifici situati nei centri storici di cui all'art. A-7 della L.R. n. 20/00;
- incrementati del 10% per gli edifici pubblici.

Tali obblighi dovranno essere recepiti dai pertinenti strumenti di pianificazione comunale.

Si ricorda però che il Comune di Ravenna nel Regolamento Urbanistico Edilizio approvato nel luglio 2009 aveva imposto che il 60% dell'energia necessaria per la produzione di l'acqua calda sanitaria derivasse da impianti a fonti rinnovabili (limite superiore rispetto alla vigente normativa regionale).

Si ricorda inoltre che nel Piano Operativo Comunale (approvato a Febbraio 2011) si sono imposte una serie di norme per promuovere la sostenibilità energetica degli insediamenti quali:

- 1) la preventiva realizzazione dell'analisi del sito per i Piani Urbanistici Attuativi (PUA) comportanti interventi di nuova urbanizzazione o di riqualificazione al fine di prevedere, nella progettazione dell'assetto urbanistico, il recupero in forma "passiva" della maggior quantità possibile di energia necessaria a garantire le migliori prestazioni per i diversi usi finali delle funzioni insediate (riscaldamento, raffrescamento, illuminazione, ecc.)
- 2) Al fine di incrementare la sostenibilità energetica dei nuovi insediamenti residenziali e/o assimilabili l'indice di prestazione energetica per la climatizzazione invernale per m² di superficie utile dei singoli edifici (Epi), fermo restando il rispetto del requisito cogente 6.1.1 previsto dal RUE, non dovrà in ogni caso essere superiore a 60 kWh/m² anno. Ciò corrisponde a dire che i nuovi edifici dovranno essere in classe almeno in classe B.

Tempi: LUNGO PERIODO	Data di inizio: maggio 2012	Data di fine: 2020
Responsabile politico	Nome	Contatti /Servizio
	Assessore Gabrio Maraldi	Assessorato Pianificazione
		territoriale

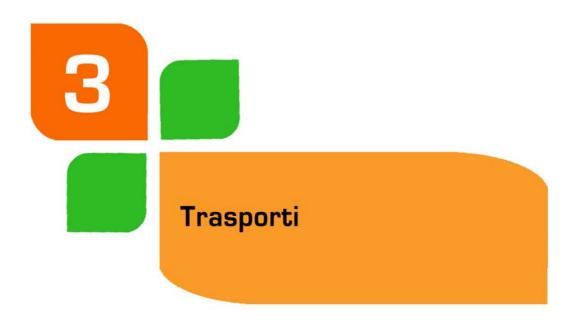
Responsabile tecnico	Nome	Contatti /Servizio	
	Dott.ssa Paola Bissi	Area Economia e Territorio	
	Arch. Flavio Magnani	Servizio Sportello Unico per	
		l'Edilizia	
Attori esterni coinvolti	Nome dell'organizzazione	Referente	
nell'implementazione	Regione Emilia Romagna		
dell'intervento			
Stima dei costi dell'intervento	Non quai	ntificabile	
PARTE II. Benefici stimati			
Risparmi energetici attesi	Metodologia utilizzata per la	Totale energia risparmiata	
	stima dei risparmi energetici	(tep/MWh)	
	Non applicabile	Non applicabile	
Stima dell'aumento della	Metodologia utilizzata per la	Totale energia rinnovabile	
produzione di energia	stima dell'incremento di	prodotta (tep/MWh)	
rinnovabile	produzione di energia rinnovabile		
	Non applicabile	Non applicabile	
Stima della riduzione di CO ₂	Metodologia utilizzata per la	Stima totale di CO₂ ridotta (ton)	
	stima della riduzione di CO₂		
	Non applicabile	Non quantificabile	
Altri benefici attesi	 Riduzione delle emissioni in 	nquinanti	
	 Miglioramento del comfort climatico degli edifici ad uso 		
	abitativo e del terziario		
	 Riduzione della dipendenza energetica dalle fonti fos 		
PARTE III. Allegati			
Altri informazioni utili			



Settore 2. Illuminazione pubblica

2. Illuminazione pubblica			
Illuminazione pubblica			
Azione 2.1	Riqualificazione ed efficientamento dell'illuminazione pubblica		
PARTE I. Descrizione dell'interven	to		
Obiettivi	servizio di pubblica illuminazione di iniziali di riqualificazione da eseguir al 12,4%. Il servizio verrà affidato tramite gal interventi saranno effettuati a segu Il risparmio è quanto ragionevol	mente ottenibile dalla riqualificazione minazione pubblica e semaforici on	
Luogo	 Comune di Ravenna 		
Destinatari	Comune e Cittadinanza		
Azioni specifiche	 Sostituzione di sorgenti luminose composte da lampade a vapori di mercurio con lampade e/o moduli a LED che a parità di flusso luminoso equivalente hanno un consumo nettamente inferiore (moduli a LED, lampade al sodio alta pressione, lampade alogenuri metallici). Inserimento di nuovi regolatori di flusso luminoso con funzione di risparmio energetico. 		
Tempi: LUNGO PERIODO	Data di inizio: 2013	Data di fine: 2020	
Responsabile politico	Andrea Corsini	Assessore Lavori Pubblici	
Responsabile tecnico	Marco Silvestrini	Servizio Strade e Viabilità	
Attori esterni coinvolti nell'implementazione dell'intervento	Nome dell'organizzazione	Referente	
Stima dei costi dell'intervento	€ 5.000.000 (50% per interventi di risparmio energetico e 50% per messa in sicurezza degli impianti) di cui € 339.269,40 da finanziamento regionale Bando Green Energy Ravenna (Delibera 826/2010).		
PARTE II. Benefici stimati			
Risparmi energetici attesi	Metodologia utilizzata per la stima dei risparmi energetici La percentuale di risparmio sulla spesa di energia è stata calcolata con riferimento ai consumi annuali elettrici riferiti agli impianti di illuminazione pubblica.	Totale energia risparmiata (tep/MWh) 2.270,392 MWh (12% del consumo 2007)	
Stima dell'aumento della produzione di energia rinnovabile	Metodologia utilizzata per la stima dell'incremento di produzione di energia rinnovabile Non applicabile	Totale energia rinnovabile prodotta (tep/MWh) Non applicabile	

Stima della riduzione di CO ₂	Metodologia utilizzata per la stima della riduzione di CO ₂	Stima totale di CO₂ ridotta (ton)
	Si stima un risparmio di energia elettrica pari al 12% rispetto al consumo 2007, cioè 18.919.932 kWh consumati, pari ad un risparmio di 2.270.392 kWh, convertiti in CO2eq con Fattore di emissione nazionale Linee guida SEAP.	1.096,6 ton CO₂/anno
Altri benefici attesi	 Miglioramento della qualità del servizio di illuminazione pubblica Risparmio energetico ed economico Riduzione dell'inquinamento luminoso (ai sensi della legge region dell'Emilia Romagna n.19 del 29 settembre 2003 e successive dirett e determinazioni) Rispetto dei requisiti tecnici di sicurezza degli impianti e delle al norme vigenti in materia 	
PARTE III. Allegati		
Altri informazioni utili		



Settore 3. Trasporti

3. Trasporti				
Flotta dell'Ente				
Azione 3.1	Conversione a metano della flotta comunale			
PARTE I. Descrizione dell'interven	ito			
Obiettivi	Conversione del parco veicolare di proprietà del Comune verso il metano attraverso nuovi acquisti di mezzi a metano o gpl. Il parco autoveicoli è stato negli ultimi anni rinnovato con la sostituzione dei veicoli mano a mano più obsoleti con nuovi di caratteristiche eco-compatibili. Per i vari servizi comunali sono stati sostituiti autoveicoli a benzina con altri natural power (alimentazione a metano). Per la Polizia Municipale è stato avviato un programma progressivo di sostituzione di tutti gli automezzi più obsoleti con altri a minore impatto ambientale. Il programma di rinnovo del parco autoveicoli continua in funzione delle risorse disponibili a bilancio. La gestione dell'autoparco comunale è attualmente effettuata da un ufficio preposto all'interno dell'Area Infrastrutture Civili attraverso un supporto informatico.			
Luogo	Flotta comunale			
Destinatari	Dipendenti del Comune di Ravenna			
Azioni specifiche	 Sostituzione progressiva dei mezzi della flotta dell'ente con mezzi a basso impatto ambientale Messa a punto di un software informatico per la gestione del parco auto Manutenzione regolare con verifiche periodiche di legge relativamente all'emissione del bollino blu e delle revisioni di collaudo 			
Tempi: REALIZZATO	Data di inizio: 2008	Data di fine: 2010		
Responsabile politico	Andrea Corsini	Assessore Lavori Pubblici		
Responsabile tecnico	Ing. Walter Ricci	Area Infrastrutture Civili		
Attori esterni coinvolti nell'implementazione dell'intervento	Nome dell'organizzazione	Referente		
Stima dei costi dell'intervento	€ 200.000 (stima cos	ti 2008-2010)		
PARTE II. Benefici stimati	PARTE II. Benefici stimati			
Risparmi energetici attesi	Metodologia utilizzata per la stima dei risparmi energetici (tep/MWh) Non applicabile Non applicabile			
Stima dell'aumento della produzione di energia rinnovabile	Non applicabile Metodologia utilizzata per la stima dell'incremento di produzione di energia rinnovabile Non applicabile Totale energia rinnovabile prodotta (tep/MWh)			
	Non applicabile	Non applicabile		

Stima della riduzione di CO ₂	Metodologia utilizzata per la stima	Stima totale di CO₂ ridotta
	della riduzione di CO₂	(ton)
	Le emissioni sono state stimate	35,7 ton CO₂/anno
	partendo dai dati del Comune relativi	
	ai consumi di carburanti dell'anno	
	2007 e dell'anno 2010 per i mezzi	
	della flotta dell'ente. Sono stati	
	confrontati i consumi di benzina, gpl,	
	gasolio e metano nel 2010 rispetto al	
	2007.	
	La stima è stata ottenuta come	
	differenza delle emissioni tra gli anni	
	di riferimento in seguito agli	
	interventi di metanizzazione del parco	
	mezzi.	
	I fattori di emissione utilizzati per i	
	carburanti sono quelli riportati per	
	l'anno 2007 alle tab.A6.1, tab.A6.2,	
	tab. A6.3 del NIR National Inventory	
	Report 2010 di ISPRA.	
Altri benefici attesi	Miglioramento della qualità dell	
	Riduzione delle emissioni inquir	nanti
PARTE III. Allegati		
Altri informazioni utili		

2 Turanani			
	3. Trasporti		
Trasporto pubblico			
Azione 3.2	Abbonamenti agevolati per i dipendenti comunali per l'utilizzo dei trasporti pubblici nei trasporti casa-lavoro		
PARTE I. Descrizione dell'interver	nto		
Obiettivi	Incentivare l'utilizzo dei trasporti pubblici da parte dei dipendenti comunali nei trasporti casa-lavoro attraverso abbonamenti agevolati per i mezzi pubblici. Nel 2010 sono 59 i dipendenti comunali che usufruiscono del job ticket (abbonamento agevolato per utilizzo mezzi pubblici), di cui 21 per trasporto extraurbani e i restanti per trasporto urbano.		
Luogo	 Territorio comunale 		
Destinatari	Dipendenti dell'ente		
Azioni specifiche	Attivazione abbonamenti per il tras dipendenti pubblici	porto pubblico per 59	
Tempi: REALIZZATO	Data di inizio: 2008	Data di fine: 2010	
Responsabile politico	Andrea Corsini	Assessore Lavori Pubblici	
Responsabile tecnico	Ing. <i>Ennio Milia</i>	Mobility Manager	
Attori esterni coinvolti nell'implementazione	Nome dell'organizzazione	Referente	
dell'intervento			
Stima dei costi dell'intervento	Non quantific	cabile	
PARTE II. Benefici stimati			
Risparmi energetici attesi	Metodologia utilizzata per la stima dei risparmi energetici	Totale energia risparmiata (tep/MWh)	
	Non applicabile	Non applicabile	
Stima dell'aumento della produzione di energia rinnovabile	Metodologia utilizzata per la stima dell'incremento di produzione di energia rinnovabile	Totale energia rinnovabile prodotta (tep/MWh)	
	Non applicabile	Non applicabile	
Stima della riduzione di CO ₂	Metodologia utilizzata per la stima della riduzione di CO ₂	Stima totale di CO₂ ridotta (ton)	
Altri benefici attesi	Nel 2010, si stimano 60 km (tra andata e ritorno) medi giornalieri per i 21 dipendenti con tratta extraurbana e 30 km medi giornalieri per i restanti 38 dipendenti con tratta urbana. I 2.400 km giornalieri complessivi vengono moltiplicati per i 250 giorni lavorativi all'anno. Il totale dei km è stato moltiplicato per il fattore di conversione di 0,16 kg CO ₂ /km (fonte:http://mycarbonfootprint.eu) • Sensibilizzazione dei dipendenti sulle tematiche ambientali		
PARTE III. Allegati	Sensializazione dei dipendenti	The contractor animicitum	
Altri informazioni utili			

3. Trasporti				
Trasporto pubblico				
Azione 3.3	Conversione dei mezzi di trasporto pubblico a metano			
PARTE I. Descrizione dell'interven	to			
Obiettivi				
	A.T.M. (Azienda Trasporti e Mobilità spa), azienda gestrice gestore del servizio di trasporto pubblico per il bacino di Ravenna, è stata in Italia una delle aziende promotrici dell'uso del metano nel trasporto pubblico: già nell'anno 2004 circa il 60% della flotta urbana era alimenta a metano.			
	Negli anni successivi è stata continuata l'opera di conversione a metano dei mezzi di trasporto pubblico: nel 2010 si stima che il 95% dei km percorsi sui tragitti urbani e sub-urbani sia stato effettuato con mezzi a metano. Nei primi mesi del 2011 sono stati acquistati 12 nuovi autobus a metano: il 65% dei costi di 3 dei 12 nuovi mezzi è stato sostenuto con fondi della Regione Emilia Romagna, la percentuale rimanente è stata coperta da A.T.M.			
Luogo	Comune di Ravenna			
Destinatari	Cittadinanza e utenti del servizio	o di trasporto pubblico		
Azioni specifiche	Sostituzione graduale della flotti metano	·		
Tempi: REALIZZATO	Data di inizio: 2008	Data di fine: 2011		
Responsabile politico	Andrea Corsini Guido Guerrieri	Assessore Lavori Pubblici, Traffico Assessore Ambiente		
Responsabile tecnico	Luana Gasparini	Responsabile SGA EMAS		
Attori esterni coinvolti	Nome dell'organizzazione:	Referente		
nell'implementazione dell'intervento	A.T.M.	Ing. Pietramala		
Stima dei costi dell'intervento	I costi sono stati sostenuti da A.T.M. in parte con l'aiuto di finanziamenti pubblici (15% circa dell'importo complessivo per l'acquisto di mezzi a metano).			
PARTE II. Benefici stimati				
Risparmi energetici attesi	Metodologia utilizzata per la stima dei risparmi energeticiTotale energia risparmia (tep/MWh)Non applicabileNon applicabile			
Stima dell'aumento della produzione di energia rinnovabile	Metodologia utilizzata per la stima dell'incremento di produzione di prodotta (tep/MWh) energia rinnovabile			
	Non applicabile	Non applicabile		

Stima della riduzione di CO ₂	Metodologia utilizzata per la stima	Stima totale di CO₂ ridotta	
	della riduzione di CO₂	(ton)	
	Le emissioni sono state stimate	178,9 ton CO₂/anno	
	partendo dai dati A.T.M. relativi ai		
	consumi di carburanti dell'anno 2007 e		
	dell'anno 2010 per i mezzi del servizio		
	urbano. Sono stati confrontati i		
	consumi di gasolio e metano nel 2010		
	rispetto al 2007.		
	La stima è stata ottenuta come		
	differenza delle emissioni tra gli anni di		
	riferimento in seguito agli interventi di		
	metanizzazione del parco mezzi.		
	I fattori di emissione utilizzati per i		
	carburanti sono quelli riportati per		
	l'anno 2007 alle tab.A6.1, tab.A6.2, del		
	NIR National Inventory Report 2010 di		
	ISPRA.		
Altri benefici attesi	 Miglioramento della qualità dell'aria 		
	Riduzione delle emissioni inquinanti		
PARTE III. Allegati			
Altri informazioni utili			

3. Trasporti							
Trasporto privato e commerci	ale						
Azione 3.4	Campagna "Liberiamo L'aria" di incentivazione all'acquisto di auto a metano e alla trasformazione a metano e GPL						
PARTE I. Descrizione dell'interve	nto						
Obiettivi	• Favorire la					ina a ca	rburanti a
Luogo	basso impat Territorio co		entale (m	etano, g	рі)		
Destinatari	Persone fisiche residenti nel Comune di Ravenna e persone giuridiche						
	con sede operativa						
Azioni specifiche	 Erogazione di incentivi per l'acquisto di mezzi commerciali a metano (dal 2008 al 2010 si sono erogati 90 contributi) Erogazione di incentivi per l'acquisto di veicoli ad uso taxi a metano (dal 2008 al 2010 si sono erogati 19 contributi) Erogazione di incentivi per la trasformazione di mezzi a metano 4. Erogazione di incentivi per la trasformazione di mezzi a GPL La campagna di trasformazione dei veicoli a metano e GPL è finanziata con fondi regionali e prevede il coinvolgimento attivo delle officine che installano gli impianti. Nella seguente tabella si riepilogano i contribuiti alla trasformazione erogati dal 2008 fino al 30 giugno 2011 per la trasformazione dei veicoli a metano e GPL suddivise per la classe ambientale del veicolo trasformato. 						
		Classe	ambient	ale auto	vetture (E0/E1/E2	2/E3/E4)
	Tipologia trasformazione	N. E0	N. E1	N. E2	N. E3	N. E4	N. E5
	n. totale trasform Metano 34 77 139 80 6 15					15	
	n. totale trasform GPL	92	124	348	286	69	217
	Nell'ambito della campagna di incentivazione alla trasformazione a metano e GPL "Liberiamo L'aria" dal 2008 al 30 giugno 2011 il Comune di Ravenna ha erogato contributi per complessivi 628.050,00 Euro per la trasformazione a metano/GPL di 1487 autoveicoli. Rimangono ancora da erogare circa 62.000,00 Euro. L'erogazione dei contributi continuerà fino ad esaurimento dei fondi e comunque non oltre il 31 dicembre 2012. Attualmente non vi sono nuove previsioni di rifinanziamento della campagna di trasformazione dei veicoli a metano-GPL da parte della Regione Emilia Romagna.						
Tempi: REALIZZATO	Data di inizio: 1 gennaio 2008 Data di fine: 31 dicembre 2011			e 2011			
Responsabile politico	Ass. Gianluca Dradi (2007-2010) Assessorato all'Ambiente Ass. Guido Guerrieri (2011-2011)			e			
Responsabile tecnico	D.ssa Angela Vistoli Servizio Ambiente ed Energia D.ssa Silvia Ulazzi						

Attori esterni coinvolti nell'implementazione dell'intervento Stima dei costi dell'intervento	Nome dell'organizzazione Regione Emilia Romagna in qualità di soggetto finanziatore Consorzio Ecogas in qualità di referente tecnico amministrativo che coadiuva l'attività del Comune € 690.000,00 per le € 180.000 per l'acquisto de € 57.000 per l'acquisto de € € € € € € € € € € € € € € € € € €	dei veicoli commerciali
PARTE II. Benefici stimati		
Risparmi energetici attesi	Metodologia utilizzata per la stima dei risparmi energetici Non applicabile	Totale energia risparmiata (tep/MWh) Non applicabile
Stima dell'aumento della produzione di energia rinnovabile	Metodologia utilizzata per la stima dell'incremento di produzione di energia rinnovabile	Totale energia rinnovabile prodotta (tep/MWh)
	Non applicabile	Non applicabile
Stima della riduzione di CO ₂	Metodologia utilizzata per la stima della riduzione di CO ₂ Il calcolo del risparmio di CO2 è stato effettuato utilizzando il Fattore	Stima totale di CO₂ ridotta (ton) 7.425 ton CO₂/anno
	di emissione delle auto APAT. E' stata calcolata la differenza fra la CO2 che sarebbe stata emessa dai veicoli a benzina rispetto a quella emessa dai veicoli convertiti a metano, ipotizzando un percorso medio annuo di 22.750 km (fonte APAT).	
Altri benefici attesi	Riduzione delle emissioni inquinantiRiduzione del costo carburante a Km percorso	
PARTE III. Allegati		
Altri informazioni utili		

	3. Trasporti			
Trasporto privato e commercia				
Azione 3.5	Pedibus			
PARTE I. Descrizione dell'interven	to			
Obiettivi	Il Comune di Ravenna, partendo dalla verifica di alcune situazioni di criticità in relazione alla congestione delle zone circostanti l'ingresso di edifici scolastici cittadini, nel 2008 ha avviato il progetto Pedibus in alcune scuole del territorio. Il Pedibus è così diventato un modo più ecologico, sano, sicuro, divertente per andare e tornare da scuola. Una sorta di autobus umano con suo itinerario, orari e fermate precisi, formato da un gruppo di bambini "passeggeri" e da alcuni adulti "autisti" e "controllori". Gli obiettivi generali sono quelli di coinvolgere altre scuole			
Luogo	nell'avvio del pedibus scolastico. • Comune di Ravenna			
Destinatari	Studenti scuola primaria e genitori			
Azioni specifiche	 Avvio sperimentazione pedibus presso la Scuola Torre Gestione diretta dell'Amministrazione della sperimentazione nel primo anno di vita del progetto Responsabilizzazione dei genitori che gestiscono autonomamente il pedibus della scuola Torre Avvio di un nuovo pedibus alla Scuola Mordani (2009) Avvio di un nuovo pedibus alla Scuola Randi (2009) Monitoraggio dei pedibus e attivazione di un tavolo di lavoro con i genitori 			
Tempi: REALIZZATO E LUNGO PERIODO	Data di inizio: 2008	Data di fine: progetto mantenuto e da sviluppare nel corso dei prossimi anni		
Responsabile politico	Elettra Stramboulis/Gianluca Dradi (2008-2010) Ouidad Bakkali/Guido Guerrieri (2011)	Assessore Pubblica Istruzione e Infanzia/ Assessore Ambiente		
Responsabile tecnico	Mirella Borghi /Luana Gasparini	Servizio Istruzione/Servizio Ambiente		
Attori esterni coinvolti nell'implementazione dell'intervento	Nome dell'organizzazione Referente: Soc. Coop. Impronte Sara Lunghi			
Stima dei costi dell'intervento	€ 10.000 anno 2008 € 4.000 anno 2009 € 4.000 anno 2010 € 4.000 anno 2011			
PARTE II. Benefici stimati				
Risparmi energetici attesi	Metodologia utilizzata per la stima dei risparmi energetici Non applicabile	Totale energia risparmiata (tep/MWh) Non applicabile		
Stima dell'aumento della produzione di energia rinnovabile	Metodologia utilizzata per la stima dell'incremento di produzione di energia rinnovabile	Totale energia rinnovabile prodotta (tep/MWh)		

	Non applicabile	Non applicabile	
Stima della riduzione di CO ₂	Metodologia utilizzata per la stima della riduzione di CO₂	Stima totale di CO₂ ridotta (ton)	
	Si è stimata la riduzione di CO2 attribuita alla riduzione dei km percorsi dalle auto per raggiungere la scuola. Il numero di auto è pari al numero dei bambini partecipanti, la tipologia di combustibile per autotrazione è quella relativa al comune di Ravenna (61% a benzina, 26% diesel e 13% metano+gpl), i Fattori di Emissione per la CO2 da fonte APAT. FASE 1: 2007 – 2010 – Numero bambini e percorso per le 3 scuole partecipanti come da allegato, con riduzione di 6,2 t CO2. FASE 2: inserimento di altre 4 scuole nel progetto, con numero di bambini medio rispetto al biennio 2009 – 2010 (23 bambini) e percorso medio a	16,9 ton CO₂/anno	
	bambino (128 km annui), con un risparmio di 10,7 t CO2.		
Altri benefici attesi	 Riduzione della congestione di traffico in alcune particolari zone della città Sviluppo di una nuova attitudine al movimento fisico come tutela della salute e lotta all'obesità Sviluppo nel tempo di nuovi Pedibus sulla base della progettualità avviata che stimola e sensibilizza i giovani studenti a parteciparvi 		
PARTE III. Allegati			
Altri informazioni utili	In allegato si riporta il Report relativo al progetto Pedibus		

Allegato scheda azione 3.5

REPORT PEDIBUS - Ravenna

SCUOLA A. TORRE

	2007-2008		2009-2010	
Anno scolastico	(febbraio-marzo)	2008-2009	(*)	2010-2011
passeggeri	40	39	43	47
percorso m	370	370	370	370
viaggi (a+r)	182	7022	8327,5	9633
m percorsi	67340	2598140	3081175	3564210

NOTE:

Per gli anni scolastici: 2007/2008, 2008/2009, 2010-2011: i dati sono stati ottenuti direttamente dai giornali di bordo; per l'a.s 2009-2010 su 56 iscritti si è stimato un numero di presenti ogni giorno pari a 43 passeggeri (facendo una media lineare tra l'anno precedente ed il successivo). Nello stesso modo sono stati calcolati i viaggi effettuati (*).

SCUOLA F. MORDANI

	2008-2009 (marzo-	
m percorsi (stimati):	giugno)	2009-2010
	387900	698400

Dati ricavati dai due percorsi attivati: il primo partiva da p.zza Baracca ed il secondo da p.zza Kennedy.

Per l'anno scolastico 2008/2009: il Pedibus è partito a marzo e si è concluso a giugno, si sono stimati circa 60 giorni di progetto (esclusi sabato e domenica). Si è stimato che ogni anno scolastico dura circa 8 mesi, pari circa a 160 giorni (esclusi sabato domenica).

p.zza Baracca		
Anno scolastico	2008-2009 (marzo-giugno)	2009-2010
passeggeri *	9	6
percorso m	540	540
viaggi SOLO andata	60	160
m stimati	275400	518400

p.zza Kennedy		
Anno scolastico	2008-2009 (marzo-giugno)	2009-2010
passeggeri *	8	5
percorso m	250	250
viaggi SOLO andata	60	160
m stimati	112500	180000

* NOTA

Considerando eventuali assenze (dovute a malattie, imprevisti, frequenze non assidue..) per ogni anno scolastico è stato stimato un numero medio di partecipanti: p.zza Baracca: per l'anno scolastico 2008/2009 su 15 iscritti si è stimato un numero di presenti ogni giorno pari a 9 passeggeri e per l'anno scolastico 2009-2010 su 10

iscritti si è stimato un numero di presenti ogni giorno pari a 6 passeggeri. <u>p.zza Kennedy:</u> per l'anno scolastico 2008/2009 su 13 iscritti si è stimato un numero di presenti ogni giorno pari a 8 passeggeri e per l'anno scolastico 2009-2010 su 7 iscritti si è stimato un numero di presenti ogni giorno pari a 5 passeggeri.

SCUOLA V. RANDI

Sc. V. Randi			
	2008-2009		
m percorsi (stimati):	(maggio-giugno)	2009-2010	2010-2011
·	257400	2202400	3847200

Dati ricavati dai due percorsi attivati: il primo parte da p.zza Bernini ed il secondo da p.zza Brigata Pavia. Per l'anno scolastico 2008/2009: il Pedibus è partito a maggio e si è concluso a giugno, si sono stimati circa 30 giorni di progetto (esclusi sabato e domenica). Si è stimato che ogni anno scolastico dura circa 8 mesi, pari circa a 160 giorni (esclusi sabato e domenica).

p.zza Brigata Pavia			
	2008-2009		
Anno scolastico	(maggio-giugno)	2009-2010	2010-2011
passeggeri *	5	5	12
percorso m	940	940	940
viaggi andata e ritorno	30	320	320
m stimati	141000	752000	1729600

p.zza Bernini			
	2008-2009		
Anno scolastico	(maggio-giugno)	2009-2010	2010-2011
passeggeri *	4	5	5
percorso m	970	970	970
viaggi SOLO andata	30	160	80 **
m percorsi	116400	698400	388000

NOTE

- * Considerando eventuali assenze (dovute a malattie, imprevisti, frequenze non assidue..) per ogni anno scolastici è stato stimato un numero medio di partecipanti: Brigata Pavia: per gli anni scolastici 2008/2009 e 2009-2010 su 8 iscritti si è stimato un numero di presenti ogni giorno pari a 5 passeggeri, per l'anno scolastico 2010 2011 su 21 iscritti si è stimato un numero di presenti ogni giorno pari a 12 passeggeri; p.zza Bernini: per l'anno scolastico 2008/2009 su 6 iscritti si è stimato un numero di presenti ogni giorno pari a 4 passeggeri e per gli anni scolastici 2009-2010 e 2010-2011 su 8 iscritti si è stimato un numero di presenti ogni giorno pari a 5 passeggeri.
- ** Durante l'anno scolastico 2010-2011 il Pedibus da p.zza Bernini si è interrotto durante l'inverno (novembre-febbraio); si può ipotizzare che abbia funzionato circa 4 mesi, ovvero pari a circa 80 giorni.

3. Trasporti					
Trasporto private e commerciale					
Azione 3.6	Incentivazione dell'uso della bici nei trasporti casa-scuola				
PARTE I. Descrizione dell'interven	to				
Obiettivi	Favorire una mobilità sostenibile (uno dei principi ispiratori della riorganizzazione della rete scolastica) pedonale e ciclabile attraverso specifiche iniziative e azioni es. bicibus, pedibus, ecc, da realizzarsi lungo gli itinerari ciclopedonali nell'intorno dei plessi scolastici del centro città e del forese				
Luogo	 Comune di Ravenna 				
Destinatari	Studenti e genitori				
Azioni specifiche	 Analisi dei dati del Piano di mobilità ciclabile su piste ciclabili già presenti sul territorio e in progetto Verifica della potenzialità delle piste quale servizio alle scuole del capoluogo e del forese Valutazione della possibilità di attuazione di progetti di mobilità sostenibile (es. pedibus, bicibus, ecc) 				
Tempi: LUNGO PERIODO	Data di inizio: 2012	Data di fine:2020			
Responsabile politico	Ouidad Bakkali	Assessore Pubblica Istruzione e Infanzia			
Responsabile tecnico	Rita Taroni	Servizio Istruzione			
Attori esterni coinvolti nell'implementazione dell'intervento	Nome dell'organizzazione	Referente			
Stima dei costi dell'intervento	Non quai	ntificabile			
PARTE II. Benefici stimati					
Risparmi energetici attesi	Metodologia utilizzata per la stima dei risparmi energetici Non applicabile	Totale energia risparmiata (tep/MWh) Non applicabile			
Stima dell'aumento della produzione di energia rinnovabile	Metodologia utilizzata per la stima dell'incremento di produzione di energia rinnovabile				
Stima della riduzione di CO ₂	Non applicabile Metodologia utilizzata per la stima della riduzione di CO ₂ Non applicabile Stima totale di CO ₂ ridotta (tor				
	Non applicabile Non quantificabile				
Altri benefici attesi	 Sensibilizzazione degli studenti sulle tematiche ambientali Riduzione degli spostamenti con auto private a favore delle mobilità ciclabile 				
PARTE III. Allegati					
Altri informazioni utili					

3. Trasporti				
Trasporto privato e commerciale				
Azione 3.7	Ampliamento delle piste ciclabili			
PARTE I. Descrizione dell'interver	ito			
Obiettivi	Ampliare la rete delle piste ciclabili per favorire la mobilità ciclabile rispetto all'utilizzo del mezzo privato. I percorsi le piste ciclopedonali e ciclabili di progetto previsti da RUE (Regolamento Urbanistico Edilizio) sono circa 58 km.			
Luogo	 Territorio comunale 			
Destinatari	Fruitori percorsi ciclopedonali			
Azioni specifiche				
Tempi: LUNGO PERIODO	Data di inizio: 2012	Data di fine: 2020		
Responsabile politico	Andrea Corsini	Assessore Lavori Pubblici		
Responsabile tecnico	Ing. Ennio Milia	Servizio Pianificazione Mobilità		
Attori esterni coinvolti nell'implementazione dell'intervento	Nome dell'organizzazione Marcegaglia	Referente		
Stima dei costi dell'intervento	Non quan	tificabile		
PARTE II. Benefici stimati				
Risparmi energetici attesi	Metodologia utilizzata per la stima dei risparmi energetici Non applicabile	Totale energia risparmiata (tep/MWh) Non applicabile		
Stima dell'aumento della produzione di energia rinnovabile	Metodologia utilizzata per la stima dell'incremento di produzione di energia rinnovabile	Totale energia rinnovabile prodotta (tep/MWh)		
	Non applicabile	Non applicabile		
Stima della riduzione di CO ₂	Metodologia utilizzata per la stima della riduzione di CO ₂	Stima totale di CO₂ ridotta (ton)		
	Dal risparmio energetico si sono stimati i consumi di combustibile per autotrazione considerando la composizione percentuale del parco auto comunale: 61% a benzina, 26% diesel, 13% metano + gpl (considerato come tutto gas metano). Si è perciò stimata una riduzione di: 557.064 l di gasolio, 1.046.856 l di benzina e 438 m3 di metano, convertiti in CO2eq con fattore di emissione del NIR National Inventory Report 2010 adottato da ISPRA.	3.906 ton CO₂ /anno		
Altri benefici attesi	Diminuzione traffico veicolarePromozione mobilità sostenil			
PARTE III. Allegati				
Altri informazioni utili				
	1			

3. Trasporti				
Trasporto privato e commerciale				
Azione 3.8	Attuazione locale della normativa europea per la riduzione delle			
emissioni generate da traffico veicolare				
PARTE I. Descrizione dell'inter		Calculation II and CIVI and a Civil at		
Obiettivi	Attraverso campagne informative e poli			
	Comune promuoverà l'attuazione locale del Regolamento UE 443/2009 che obbliga i produttori a commercializzare modelli automobilistici che			
	mediamente emettano 120 gCO2/km, riducendo perciò rispetto alla media			
	nazionale del 2005 (180 gCO2/Km) d	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		
	generate dal traffico privato.			
Luogo	 Comune di Ravenna 			
Destinatari	Cittadinanza e attori di territorio			
Azioni specifiche		mirate all'informazione dei cittadini		
	2. Monitoraggio del numero di vei			
Tempi: LUNGO PERIODO	Data di inizio: 2013	Data di fine: 2020		
Responsabile politico	Guido Guerrieri	Assessore Ambiente		
Responsabile tecnico Attori esterni coinvolti	Luana Gasparini Nome dell'organizzazione	Responsabile SGA EMAS		
nell'implementazione	ACI – Automobile Club Italiano	Referente		
dell'intervento	The Theomosile elab tellario			
Stima dei costi	Non quanti	ficabile		
dell'intervento	,			
PARTE II. Benefici stimati				
Risparmi energetici attesi	Metodologia utilizzata per la stima dei			
	risparmi energetici	Totale energia risparmiata		
	N 19	(tep/MWh)		
Chines dell'economic delle	Non applicabile	Non applicabile		
Stima dell'aumento della produzione di energia	Metodologia utilizzata per la stima dell'incremento di produzione di	Totale energia rinnovabile prodotta (tep/MWh)		
rinnovabile	energia rinnovabile	ριομοτία (τερ/Μιννιή)		
· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	Non applicabile	Non applicabile		
Stima della riduzione di CO ₂	Metodologia utilizzata per la stima	Stima totale di CO₂ ridotta (ton)		
	della riduzione di CO ₂	,		
	Per gli anni dal 2013 al 2020 si è	4.520 ton CO₂/anno		
	ipotizzato:			
	> rapporto iscrizioni /radiazioni al PRA			
	pari a 1/3 (dato provinciale 2010);			
	parco auto sul territorio comunale numericamente uguale al 2010;			
	> riduzione del 30% sui nuovi acquisti			
	causa crisi economica.			
	2333 3.3. 333			
	Considerando un Fattore di Emissione			
	medio di 180 gCO2/Km per le auto			
	vecchie, un Fattore di Emissione			
	medio di 120 gCO2/km per le auto			
	nuove e una percorrenza media delle auto di 15.000 km/anno (dato APAT			
	2002) si stima la riduzione di CO2			
	2002) Si Suilla la Huuziolle ul COZ			

	come differenza fra le emissioni al 2020 senza rinnovo del parco auto e le emissioni al 2020 con rinnovo del parco auto secondo le ipotesi adottate.		
Altri benefici attesi	 incentivo per le case automobilistiche ad innovare la loro offerta tenendo in considerazione parametri ambientali 		
PARTE III. Allegati			
Altri informazioni utili	Regolamento n. 443/2009 definisce i livelli di prestazione in materia di		
	emissioni delle autovetture nuove e ha come scopo quello di incentivare l'industria automobilistica a investire in tecnologie avanzate e migliorative.		



Settore 4. Produzione locale di energia da fonti rinnovabili

4. Produzione locale di energia da fonti rinnovabili								
Fotovoltaico								
Azione 4.1	Impiant	Impianti fotovoltaici installati sul territorio						
PARTE I. Descrizione del	l'intervent	to						
Obiettivi		ntare la produz			_		•	
		sul territorio co	munale con i	l seco	ndo,	terzo e qua	rto conto e	nergia.
Luogo	Territorio	comunale						
Destinatari	Privati ci	tadini, organizz	azioni, enti p	ubbli	ci e ii	mprese		
Azioni specifiche	Introduzione di norme specifiche nel Regolamento Urbanistico Edilizio finalizzate a semplificare le procedure amministrative per l'installazione di impianti fotovoltaici e ad individuare chiaramente le aree idonee e non alla loro installazione al fine di stimolare il mercato del fotovoltaico. Grazie agli importanti contributi in conto energia introdotti dal 2007 in poi e alle politiche di semplificazione del Comune di Ravenna, nel nostro territorio si sono installati circa 97,5 MWp di fotovoltaico (dati da statistiche GSE aggiornati al 30/11/2011).							
	CONTO ENERGIA	Anni di riferimento	Produzione elettrica media annuale per kwp installato (in kWh/anno) per un impianto installato nel Nord Italia	ettrica media innuale per vp installato kWh/anno) r un impianto installati *		Produzione di Energia elettrica attesa (MWh/anno)	Fattore di emissione CO2 evitata in kgCO2/kWh prodotto (Linee Guida SEAP pag 96)	Tonn di CO2eq risparmiate
	II	Impianti in esercizio ai sensi del DM 19/02/2007	1200	460	036,00	55243,2	0,483	26682,47
	Ш	Impianti in esercizio ai sensi del DM 6/8/2010	1200	109	987,84	13185,4	0,483	6368,55
	IV	Impianti in esercizio ai sensi del DM 5/5/2011	1200	40-	426,65	48512,0	0,483	23431,29
		TOTALE		9745		116.940,59		56482,30
	*Questi dati	sono stati reperiti da	l sito del GSE le cu				30/11/2011.	
Tempi: REALIZZATO	Data di ir	nizio: 2008			Dat	ta di fine: 31	ottobre 20	11
Responsabile politico	Nome Contatti /Servizio							
Responsabile tecnico	Silvia Ulazzi Servizio Ambiente ed Energia			gia				
Attori esterni coinvolti nell'implementazione dell'intervento	Soggetti che hanno installato gli impianti (soggetti responsabili) GSE							
Stima dei costi dell'intervento	I costi sono esclusivamente privati							
PARTE II. Benefici stimat	ti							

Risparmi energetici attesi	Metodologia utilizzata per la stima dei risparmi energetici	Totale energia risparmiata	
attesi	Non applicabile	(tep/MWh) Non applicabile	
Stima dell'aumento della produzione di energia rinnovabile	Metodologia utilizzata per la stima dell'incremento di produzione di energia rinnovabile	Totale energia rinnovabile prodotta (tep/MWh)	
Ü	La potenza installata è stata moltiplicata per 1200 kW che rappresenta la produzione elettrica media annuale per kWp installato (espressa in kWh prodotti/anno) nel Nord Italia (fonte: JRC Ispra).	116.940,59 MWh/anno	
Stima della riduzione di CO ₂	Metodologia utilizzata per la stima della riduzione di CO2	Stima totale di CO₂ ridotta (ton)	
	Il valore di dell'energia prodotta dall'impianto è stato moltiplicato per il fattore di emissione nazionale per l'Italia come indicato nelle Linee guida SEAP pag. 96 pari a 0,483 tonn CO2/MWhe prodotto.	56.482,3 ton CO ₂ /anno	
Altri benefici attesi	 Ottimi rendimenti dell'investiment Incremento dell'indipendenza ene territorio in generale; Minori emissioni specifiche di inque considerando anche la fase di prodese proteste contributo alla sensibilizzazione. 	Ottimi rendimenti dell'investimento; Incremento dell'indipendenza energetica del soggetto attuatore e del	
PARTE III. Allegati			
Altri informazioni utili			

4. Produzione locale di energia da fonti rinnovabili			
Fotovoltaico			
Azione 4.2	Installazione di impianti fotovoltaici sulle scuole		
PARTE I. Descrizione dell'interven	to		
Obiettivi	Produzione locale di energia elettri	ca da fonte rinnovabile.	
	Installazione di impianti fotovoltai	ici su edifici scolastici di proprietà	
	comunale		
Luogo	Edifici scolastici di proprietà comun	ale	
Destinatari	Studenti e Utenti scuole		
Azioni specifiche	 Impianto Fv da 20 kW presso Scuola Materna Ottolenghi Impianti Fv da 16,56 kW l'uno presso la Scuola Materna Porto Corsini Impianto Fv da 20 kW presso Scuola Media Ricci Muratori Impianti Fv da 20 kW l'uno presso Scuola Materna Pasi, Asilo Nido Lovatelli, Asilo Nido e Scuola Materna Mezzano, Asilo 		
Tempi: BREVE PERIODO	Nido e Scuola Materna Sava Data di inizio: 2011	Data di fine: 2014	
Responsabile politico	Assessore Andrea Corsini	Assessorato Lavori Pubblici	
Responsabile tecnico	Walter Ricci	Area Infrastrutture Civili	
Attori esterni coinvolti	Nome dell'organizzazione	Referente	
nell'implementazione dell'intervento	Nome den organizzazione Rejerente		
PARTE II. Benefici stimati	 Scuola Materna Ottolenghi: € 35.000 (iva e spese tecniche comprese) Scuola Materna Porto Corsini: € 95.000€ (iva e spese tecniche comprese) Scuola media Ricci Muratori (costo FV non quantificabile in quanto compreso nel costo totale di ampliamento della scuola) Scuola Materna Pasi, Asilo Nido Lovatelli, Asilo Nido e Scuola Materna. Mezzano, Asilo Nido e Scuola Materna Savarna: per queste strutture sarà bandita una gara per la bonifica delle coperture nella quale si permetterà al vincitore di installare pannelli fotovoltaici in copertura. Il costo dell'impianto sarà coperto dalla quota incentivante che sarà percepita dall'esecutore, mentre al Comune sarà erogata gratuitamente l'energia elettrica prodotta (scambio sul posto) 		
	Metodologia utilizzata per la	Totalo anoraia ricnarmiata	
Risparmi energetici attesi	stima dei risparmi energetici	Totale energia risparmiata (tep/MWh)	
	Non applicabile	Non applicabile	
Stima dell'aumento della	Metodologia utilizzata per la	Totale energia rinnovabile	
produzione di energia	stima dell'incremento di	prodotta (tep/MWh)	
rinnovabile	produzione di energia rinnovabile		
	La potenza installata è stata moltiplicata per il fattore di conversione che fornisce l'energia elettrica prodotta da un pannello fotovoltaico nel Nord Italia (fonte: JRC Ispra).		

Stima della riduzione di CO ₂	Metodologia utilizzata per la stima della riduzione di CO2		
	Il valore di dell'energia prodotta dall'impianto è stato moltiplicato per il fattore di emissione nazionale per l'Italia come indicato nelle Linee guida SEAP pag. 96		
Altri benefici attesi	 Minori emissioni specifiche di inquinanti emesse per kWh prodotto Sensibilizzazione della popolazione sulle tematiche riguardanti la produzione di energia da fonti rinnovabili 		
PARTE III. Allegati			
Altri informazioni utili			

4. Produzione locale di energia da fonti rinnovabili		
Fotovoltaico		
Azione 4.3	Installazione di impianti foto dell'autorità portuale	ovoltaici sui tetti della sede
PARTE I. Descrizione dell'intervento		
Obiettivi	Produzione locale distribuita di energia elettrica da fonte rinnovabile. Installazione di pannelli FV nei tetti della sede dell'autorità portuale.	
Luogo	Sede Autorità Portuale di Ravenna	
Destinatari	Dipendenti Autorità Portuale	
Azioni specifiche	 Installazione campo FV su copertura tetto della sede: copertura piana, con moduli flessibili in silicio amorfo, incollati su guaina impermeabilizzante, per una potenza nominale di 17 kWp, per una produzione di circa 19.000 kWh/anno. Installazione campo FV su copertura posti auto: moduli in silicio policristallino montati con struttura di supporto in profilati di acciaio, per una potenza nominale di 23 kWp, per una produzione di 25.000 kWh/anno. 	
Tempi: BREVE PERIODO	Data di inizio: 2012	Data di fine: 2014
Responsabile politico	Guido Guerrieri	Assessore Ambiente
Responsabile tecnico	Luana Gasparini	Responsabilie SGA EMAS
Attori esterni coinvolti	Nome dell'organizzazione	Referente
nell'implementazione	Autorità Portuale di Ravenna	Roberta Migani – Resp. Area
dell'intervento		Sicurezza, Ambiente e Igiene del Lavoro
Stima dei costi dell'intervento	€ 300.000	
PARTE II. Benefici stimati		
Risparmi energetici attesi	Metodologia utilizzata per la	Totale energia risparmiata
	stima dei risparmi energetici	(tep/MWh)
	Non applicabile	Non applicabile
Stima dell'aumento della produzione di energia rinnovabile	Metodologia utilizzata per la stima dell'incremento di produzione di energia rinnovabile	Totale energia rinnovabile prodotta (tep/MWh)
	La potenza installata è stata moltiplicata per il fattore di conversione che fornisce l'energia elettrica prodotta da un pannello fotovoltaico nel Nord Italia (fonte: JRC Ispra).	44 MWh/anno
Stima della riduzione di CO ₂	Metodologia utilizzata per la stima della riduzione di CO ₂	Stima totale di CO₂ ridotta (ton)

	Il valore di dell'energia prodotta dall'impianto è stato moltiplicato per il fattore di emissione nazionale per l'Italia come indicato nelle Linee guida SEAP pag. 96.	21,25 ton CO2/anno
Altri benefici attesi		
PARTE III. Allegati		
Altri informazioni utili	L'intervento in oggetto è individuato tra le Azioni per il raggiungimento dell'obiettivo di miglioramento del SGA relativo alla promozione e sensibilizzazione all'uso razionale dell'energia favorendo il risparmio energetico.	

4. Produzione locale di energia da fonti rinnovabili			
Fotovoltaico Caracteria de la caracteria			
Azione 4.4	Installazione di impianti fotov	oltaici su nuova sede ARPA e	
	nuovo edificio comunale		
PARTE I. Descrizione dell'interven			
Obiettivi		e di energia elettrica da impianti	
	fotovoltaici installati sulle coperture di nuovi edifici che ospiteranno		
	Uffici Comunali e la sede di ARPA. Tale impianto è finalizzato a coprire		
	i fabbisogni energetici dei suddetti edifici.		
Luogo	Nuova sede ARPA e nuova sede con	nunale	
Destinatari	Comune e cittadinanza		
Azioni specifiche		potenza 20kWp sulla copertura dei	
	nuovi edifici comunali e di ARPA.		
		durre 24 MWhe/anno di energia	
Tempi: LUNGO PERIODO	elettrica. Data di inizio: 2015	Data di fine: 2020	
Responsabile politico	Nome	Contatti /Servizio	
nesponsable politico	Assessore Andrea Corsini	Assessorato Lavori Pubblici	
Responsabile tecnico	Nome	Contatti /Servizio	
	Ing Walter Ricci	Area Infrastrutture Civili	
Attori esterni coinvolti	Nome dell'organizzazione	Referente	
nell'implementazione	-	-	
dell'intervento			
Stima dei costi dell'intervento	€ 50.0	000,00	
PARTE II. Benefici stimati			
Risparmi energetici attesi	Metodologia utilizzata per la	Totale energia risparmiata	
	stima dei risparmi energetici	(tep/MWh)	
Ctions dell'accompanie della	Non applicabile	Non applicabile	
Stima dell'aumento della produzione di energia	Metodologia utilizzata per la stima dell'incremento di	Totale energia rinnovabile prodotta (tep/MWh)	
rinnovabile	produzione di energia rinnovabile	ριοαστία (τερ/ινινντή	
Tilliovabile	La potenza installata è stata	24 MWh/anno	
	moltiplicata per 1200 kW che	24 19199117 (111110	
	rappresenta la produzione		
	elettrica media annuale per kWp		
	installato (espressa in kWh		
	prodotti/anno) nel Nord Italia		
	(fonte: JRC Ispra).		
Stima della riduzione di CO ₂	Metodologia utilizzata per la	Stima totale di CO₂ ridotta (ton)	
	stima della riduzione di CO ₂	_	
	Il valore dell'energia elettrica	11,6 ton CO₂/anno	
	prodotta dall'impianto è stato		
	moltiplicato per il fattore di emissione nazionale per l'Italia		
	come indicato nelle Linee guida		
	SEAP pag. 96 pari a 0,483 tonn		
	CO2/MWh prodotto.		
Altri benefici attesi	, , , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	1	
PARTE III. Allegati			
Altri informazioni utili			
1	l .		

4. Produzione locale di energia da fonti rinnovabili			
Fotovoltaico			
Azione 4.5	Progetto "Sole per tutti"		
PARTE I. Descrizione dell'interven			
Obiettivi	Produzione locale distribuita di energia elettrica da fonte rinnovabile. Progetto "Sole per tutti": installazione FV sui tetti di almeno 5 scuole (impianto con potenza da 20 kW per scuola)		
Luogo	Edifici scolastici di proprietà del con	nune	
Destinatari	Utenti scuole aderenti al progetto		
Azioni specifiche	 Riqualificazione del tetto delle scuole con inserimento strato di coibentazione termica per garantire un risparmio energetico per riscaldamento e un miglioramento del confort termico estivo ed invernale Installazione sul tetto di impianto fotovoltaico che garantisca una copertura del 100% del fabbisogno della scuola stessa. 		
Tempi: LUNGO PERIODO	Data di inizio: 2015	Data di fine: 2020	
Responsabile politico	Guido Guerrieri Andrea Corsini	Assessore Ambiente Assessore Lavori Pubblici	
Responsabile tecnico	Luana Gasparini	Responsabile SGA EMAS	
	Davide Cavallini	Servizio Edilizia	
Attori esterni coinvolti nell'implementazione dell'intervento	Nome dell'organizzazione	Referente	
Stima dei costi dell'intervento	Non quar	 	
PARTE II. Benefici stimati	i Non quar	пілсавне	
Risparmi energetici attesi	Metodologia utilizzata per la stima dei risparmi energetici Non applicabile	Totale energia risparmiata (tep/MWh) Non applicabile	
Stima dell'aumento della produzione di energia rinnovabile	Metodologia utilizzata per la stima dell'incremento di produzione di energia rinnovabile	Totale energia rinnovabile prodotta (tep/MWh)	
	La potenza installata è stata moltiplicata per il fattore di conversione che fornisce l'energia elettrica prodotta da un pannello fotovoltaico nel Nord Italia (fonte: JRC Ispra).	120 MWh/anno	
Stima della riduzione di CO ₂	Metodologia utilizzata per la stima della riduzione di CO₂	Stima totale di CO₂ ridotta (ton)	
	Il valore di dell'energia prodotta dall'impianto è stato moltiplicato per il fattore di emissione nazionale per l'Italia come indicato nelle Linee guida SEAP pag. 96.	57,96 ton CO₂/anno	
Altri benefici attesi			
PARTE III. Allegati Altri informazioni utili			

4. Produzione locale di energia da fonti rinnovabili			
Fotovoltaico			
Azione 4.6	Realizzazione di 2 impianti fo residenziale pubblica (ERP)	tovoltaici su edifici di edilizia	
PARTE I. Descrizione dell'interven	to		
Obiettivi	Produzione locale distribuita di energia elettrica da fonte rinnovabile. Installazione di complessivi n. 8 impianti FV (n.7 in via Patuelli e n.1 in via T. Gulli a Ravenna) che entreranno in funzione nel medio-lungo periodo per un totale di circa 32kWp ed una energia presunta di circa 38.000 kWh/anno.		
Luogo	ERP Ravenna		
Destinatari	Residenti ERP		
Azioni specifiche			
Tempi: LUNGO PERIODO	Data di inizio: 2015	Data di fine: 2020	
Responsabile politico	Guido Guerrieri	Assessore Ambiente	
Responsabile tecnico	Luana Gasparini	Responsabile SGA EMAS	
Attori esterni coinvolti	Nome dell'organizzazione	Referente	
nell'implementazione	ACER	Ing. Salvatore Pillitteri	
dell'intervento			
Stima dei costi dell'intervento	Circa €100.000,00		
PARTE II. Benefici stimati			
Risparmi energetici attesi	Metodologia utilizzata per la stima dei risparmi energetici	Totale energia risparmiata (tep/MWh)	
Stima dell'aumento della	Metodologia utilizzata per la	Totale energia rinnovabile	
produzione di energia	stima dell'incremento di	prodotta (tep/MWh)	
rinnovabile	produzione di energia rinnovabile	, , , ,	
	La potenza installata è stata moltiplicata per il fattore di conversione che fornisce l'energia elettrica prodotta da un pannello fotovoltaico nel Nord Italia (fonte: JRC Ispra).	38,4 MWh/anno	
Stima della riduzione di CO ₂	Metodologia utilizzata per la stima della riduzione di CO₂	Stima totale di CO₂ ridotta (ton)	
	Il valore di dell'energia prodotta dall'impianto è stato moltiplicato per il fattore di emissione nazionale per l'Italia come indicato nelle Linee guida SEAP pag. 96.	18,55 ton CO₂/anno	
Altri benefici attesi			
PARTE III. Allegati			
Altri informazioni utili			

4. Produzione locale di energia da fonti rinnovabili					
Fotovoltaico	_	_			_
Azione 4.7	Realiza	zazione di im	pianti fotovoltaici	su edifici pubb	olici con Fo
		Renewable En	•	·	
PARTE I. Descrizione del			- 0/ \ /		
Obiettivi		ione locale d	istribuita di energia	a elettrica da fo	nte rinnova
			nti erogati da privati.		
			nti FV su edifici pubb	lici dal 2012 al 203	30 con fondi
		•	totale di 80.000,00 e		
		•	lizzazione di impianti		•
.uogo			o installati su edifici p	<u> </u>	
	scolast				
Destinatari	II Com	une di Ravenn	a e i fruitori degli	edifici che sarann	o oggetto d
	interve		J		00
Azioni specifiche	Nell'an	nbito del rila:	scio dell'autorizzazi	one unica per	la realizzazi
•			aico proposta dalla		
		•	di Ravenna, durante	•	
		•			
	provinc	ha chiesto ed ottenuto l'inserimento nell'atto di Autorizzazione Unio provinciale di misure compensative da realizzare sul territorio comunale ch			
		consistono nella realizzazione di impianti FV su coperture di edifici pubbli			io comunaie
	consist		•		
		ono nella reali:	zzazione di impianti	FV su coperture d	
	finanzia	ono nella reali: ati direttamento	zzazione di impianti e dalla società TRE S. _l	FV su coperture d o.A.	li edifici publ
	finanzia Le misi	ono nella reali: ati direttamento ure compensati	zzazione di impianti	FV su coperture d o.A. Istallazione di pani	li edifici publ nelli fotovolta
	finanzia Le misi per aln	ono nella realiz ati direttamento ure compensati neno 19 annual	zzazione di impianti e dalla società TRE S. ive consistono nell'in	FV su coperture d o.A. stallazione di pani 80.000 €/anno, a _l	li edifici publ nelli fotovolt partire dal 20
	finanzia Le miss per aln Nella se	ono nella realiz ati direttamento ure compensati neno 19 annual	zzazione di impianti e dalla società TRE S. ive consistono nell'in lità, per un valore di a si riportano i dati re	FV su coperture d o.A. stallazione di pani 80.000 €/anno, a _l	li edifici publ nelli fotovolt partire dal 20
	finanzia Le miss per aln Nella se	ono nella reali: ati direttament ure compensati neno 19 annual eguente Tabella	zzazione di impianti e dalla società TRE S. ive consistono nell'in lità, per un valore di a si riportano i dati re	FV su coperture d o.A. stallazione di pani 80.000 €/anno, a _l	li edifici publ nelli fotovolt partire dal 20
	finanzia Le miss per aln Nella se	ono nella realizati direttamento ure compensati neno 19 annual eguente Tabella RE S.p.A. dal 20 kW di FV	zzazione di impianti e dalla società TRE S. ive consistono nell'in lità, per un valore di a si riportano i dati re	FV su coperture do.A. stallazione di pani 80.000 €/anno, a plativi agli impianti Produzione di	li edifici publ nelli fotovolti partire dal 20 FV finanziati Tonn di
	finanzia Le miss per aln Nella se	ono nella realizati direttamento ure compensati neno 19 annual eguente Tabella RE S.p.A. dal 20	zzazione di impianti e dalla società TRE S. ive consistono nell'in lità, per un valore di a si riportano i dati re 12 al 2030. Costo investimento cumulativo (Fondi	FV su coperture d o.A. stallazione di pani 80.000 €/anno, a _l lativi agli impianti	nelli fotovolti partire dal 20 FV finanziati Tonn di CO2eq
	finanzia Le miss per aln Nella so fondi T	ono nella reali: ati direttamento ure compensati neno 19 annual eguente Tabella RE S.p.A. dal 20 kW di FV cumulativi	zzazione di impianti e dalla società TRE S. ive consistono nell'in lità, per un valore di a si riportano i dati re 112 al 2030.	FV su coperture do.A. Istallazione di pani 80.000 €/anno, a i Ilativi agli impianti Produzione di Energia elettrica	li edifici publ nelli fotovolti partire dal 20 FV finanziati Tonn di
	finanzia Le missi per aln Nella si fondi T	ono nella realizati direttamento ure compensationeno 19 annual eguente Tabella RE S.p.A. dal 20 kW di FV cumulativi installati confondi TRE SpA	zzazione di impianti e dalla società TRE S. ive consistono nell'in lità, per un valore di a si riportano i dati re 112 al 2030. Costo investimento cumulativo (Fondi TRE S.p.A.)	FV su coperture do.A. Istallazione di pani 80.000 €/anno, a plativi agli impianti Produzione di Energia elettrica attesa (kWh/anno)	nelli fotovolti partire dal 20 FV finanziati Tonn di CO2eq evitate ogni anno
	finanzia Le missi per aln Nella si fondi T	ono nella realizati direttamento ure compensationeno 19 annual eguente Tabella RE S.p.A. dal 20 kW di FV cumulativi installati con	zzazione di impianti e dalla società TRE S. ive consistono nell'in lità, per un valore di a si riportano i dati re 12 al 2030. Costo investimento cumulativo (Fondi TRE S.p.A.) € 80.000,00	FV su coperture do.A. Istallazione di pani 80.000 €/anno, a pari Ilativi agli impianti Produzione di Energia elettrica attesa (kWh/anno) 42.000	nelli fotovolti partire dal 20 FV finanziati Tonn di CO2eq evitate ogni anno
	finanzia Le misi per aln Nella si fondi T Anno	ono nella realizati direttamento ure compensationeno 19 annual eguente Tabella RE S.p.A. dal 20 kW di FV cumulativi installati confondi TRE SpA	zzazione di impianti e dalla società TRE S. ive consistono nell'in lità, per un valore di a si riportano i dati re li12 al 2030. Costo investimento cumulativo (Fondi TRE S.p.A.) € 80.000,00 € 160.000,00	FV su coperture do.A. Istallazione di pani 80.000 €/anno, a i lativi agli impianti Produzione di Energia elettrica attesa (kWh/anno) 42.000 84.000	Tonn di CO2eq evitate ogni anno 20,3 40,6
	finanzia Le missi per aln Nella si fondi T Anno 2012 2013 2014	ono nella realizati direttamento ure compensationeno 19 annual eguente Tabella RE S.p.A. dal 20 kW di FV cumulativi installati confondi TRE SpA	zzazione di impianti e dalla società TRE S. ive consistono nell'in lità, per un valore di a si riportano i dati re 112 al 2030. Costo investimento cumulativo (Fondi TRE S.p.A.) € 80.000,00 € 160.000,00 € 240.000,00	FV su coperture do.A. Istallazione di pani 80.000 €/anno, a i lativi agli impianti Produzione di Energia elettrica attesa (kWh/anno) 42.000 84.000 126.000	Tonn di CO2eq evitate ogni anno 20,3 40,6 60,9
	finanzia Le misi per aln Nella si fondi T Anno 2012 2013 2014 2015	ono nella realizati direttamento ure compensationeno 19 annual eguente Tabella RE S.p.A. dal 20 kW di FV cumulativi installati confondi TRE SpA 35 70 105 140	zzazione di impianti e dalla società TRE S. ive consistono nell'in lità, per un valore di a si riportano i dati re 12 al 2030. Costo investimento cumulativo (Fondi TRE S.p.A.) € 80.000,00 € 160.000,00 € 240.000,00 € 320.000,00	FV su coperture do.A. Istallazione di pani 80.000 €/anno, a pari Ilativi agli impianti Produzione di Energia elettrica attesa (kWh/anno) 42.000 84.000 126.000 168.000	Tonn di CO2eq evitate ogni anno 20,3 40,6 60,9 81,1
	finanzia Le misi per aln Nella si fondi T Anno 2012 2013 2014 2015 2016	ono nella realizati direttamento ure compensationeno 19 annual eguente Tabella RE S.p.A. dal 20 kW di FV cumulativi installati con fondi TRE SpA 35 70 105 140 175	zzazione di impianti e dalla società TRE S. ive consistono nell'in lità, per un valore di a si riportano i dati re 12 al 2030. Costo investimento cumulativo (Fondi TRE S.p.A.) € 80.000,00 € 160.000,00 € 240.000,00 € 320.000,00	FV su coperture do.A. Istallazione di pani 80.000 €/anno, a politici agli impianti Produzione di Energia elettrica attesa (kWh/anno) 42.000 84.000 126.000 168.000 210.000	Tonn di CO2eq evitate ogni anno 20,3 40,6 60,9 81,1 101,4
	finanzia Le misi per aln Nella si fondi T Anno 2012 2013 2014 2015 2016 2017	ono nella realizati direttamento ure compensationeno 19 annual eguente Tabella RE S.p.A. dal 20 kW di FV cumulativi installati confondi TRE SpA 35 70 105 140 175 210	zzazione di impianti e dalla società TRE S. ive consistono nell'in lità, per un valore di a si riportano i dati re 112 al 2030. Costo investimento cumulativo (Fondi TRE S.p.A.) € 80.000,00 € 160.000,00 € 240.000,00 € 320.000,00 € 400.000,00	FV su coperture do.A. Istallazione di pani 80.000 €/anno, a i lativi agli impianti Produzione di Energia elettrica attesa (kWh/anno) 42.000 84.000 126.000 168.000 210.000 252.000	Tonn di CO2eq evitate ogni anno 20,3 40,6 60,9 81,1 101,4 121,7
	finanzia Le missi per aln Nella si fondi T Anno 2012 2013 2014 2015 2016 2017 2018	ono nella realizati direttamento ure compensationeno 19 annual eguente Tabella RE S.p.A. dal 20 kW di FV cumulativi installati confondi TRE SpA 35 70 105 140 175 210 245	zzazione di impianti e dalla società TRE S. ive consistono nell'in lità, per un valore di a si riportano i dati re i12 al 2030. Costo investimento cumulativo (Fondi TRE S.p.A.) € 80.000,00 € 160.000,00 € 240.000,00 € 320.000,00 € 400.000,00 € 480.000,00 € 560.000,00	FV su coperture do.A. Istallazione di pani 80.000 €/anno, a pari lativi agli impianti Produzione di Energia elettrica attesa (kWh/anno) 42.000 84.000 126.000 168.000 210.000 294.000	Tonn di CO2eq evitate ogni anno 20,3 40,6 60,9 81,1 101,4 121,7 142,0
	finanzia Le misi per aln Nella si fondi T Anno 2012 2013 2014 2015 2016 2017 2018 2019	ono nella realizati direttamento ure compensationeno 19 annual eguente Tabella RE S.p.A. dal 20 kW di FV cumulativi installati confondi TRE SpA 35 70 105 140 175 210 245 280	zzazione di impianti e dalla società TRE S. ive consistono nell'in lità, per un valore di a si riportano i dati re 12 al 2030. Costo investimento cumulativo (Fondi TRE S.p.A.) € 80.000,00 € 160.000,00 € 240.000,00 € 320.000,00 € 400.000,00 € 480.000,00 € 560.000,00 € 640.000,00	FV su coperture do.A. Istallazione di pani 80.000 €/anno, a i lativi agli impianti Produzione di Energia elettrica attesa (kWh/anno) 42.000 84.000 126.000 168.000 210.000 252.000	Tonn di CO2eq evitate ogni anno 20,3 40,6 60,9 81,1 101,4 121,7 142,0 162,3
	finanzia Le missi per aln Nella si fondi T Anno 2012 2013 2014 2015 2016 2017 2018	ono nella realizati direttamento ure compensati neno 19 annual eguente Tabella RE S.p.A. dal 20 kW di FV cumulativi installati con fondi TRE SpA 35 70 105 140 175 210 245 280 315	zzazione di impianti e dalla società TRE S. ive consistono nell'in lità, per un valore di a si riportano i dati re il 2 al 2030. Costo investimento cumulativo (Fondi TRE S.p.A.) € 80.000,00 € 160.000,00 € 240.000,00 € 320.000,00 € 400.000,00 € 480.000,00 € 560.000,00 € 640.000,00	FV su coperture do.A. stallazione di pani 80.000 €/anno, a i lativi agli impianti Produzione di Energia elettrica attesa (kWh/anno) 42.000 84.000 126.000 168.000 210.000 252.000 294.000 336.000 378.000	Tonn di CO2eq evitate ogni anno 20,3 40,6 60,9 81,1 101,4 121,7 142,0 162,3 182,6
	finanzia Le misi per aln Nella si fondi T Anno 2012 2013 2014 2015 2016 2017 2018 2019 2020	ono nella realizati direttamento ure compensationeno 19 annual eguente Tabella RE S.p.A. dal 20 kW di FV cumulativi installati confondi TRE SpA 35 70 105 140 175 210 245 280	zzazione di impianti e dalla società TRE S. ive consistono nell'in lità, per un valore di a si riportano i dati re i12 al 2030. Costo investimento cumulativo (Fondi TRE S.p.A.) € 80.000,00 € 160.000,00 € 240.000,00 € 320.000,00 € 400.000,00 € 480.000,00 € 560.000,00 € 640.000,00 € 800.000,00	FV su coperture do.A. Istallazione di pani 80.000 €/anno, a palativi agli impianti Produzione di Energia elettrica attesa (kWh/anno) 42.000 84.000 126.000 168.000 210.000 252.000 294.000 336.000	Tonn di CO2eq evitate ogni anno 20,3 40,6 60,9 81,1 101,4 121,7 142,0 162,3

455 €

490 €

525 €

560 €

595 €

630 €

665 €

1.040.000,00

1.120.000,00

1.200.000,00

1.280.000,00

1.360.000,00

1.440.000,00

1.520.000,00

2024

2025

2026

2027

2028

2029

2030

263,7

284,0

304,3

324,6

344,9

365,1

385,4

546.000

588.000

630.000

672.000

714.000

756.000

798.000

	Le mellementare di tronto di foto di tra	:		
	La realizzazione di impianti fotovoltaici			
	altre tipologie di edifici pubblici di proprietà comunale. Le modalità			
	d'attuazione degli interventi compensativi previsti dovranno essere definite			
	con apposita convenzione tra le parti, in corso di stesura, in accordo con il			
	Comune di Ravenna.			
Tempi: LUNGO PERIODO	Data di inizio: 2012	Data di fine: 2030		
Responsabile politico	Nome	Contatti /Servizio		
	Assessore Gabrio Maraldi	Assessorato Pianificazione		
	Assessore Andrea Corsini	Urbanistica		
		Assessorato Lavori Pubblici		
Responsabile tecnico	Nome	Contatti /Servizio		
	Ing. Walter Ricci	Area Infrastrutture Civili		
Attori esterni coinvolti	Nome dell'organizzazione	Referente		
nell'implementazione	Società TRE S.p.A. (Tozzi Renewable	Dott. Franco Tozzi (Presidente della		
dell'intervento	Energy)	TRE S.p.A.)		
Stima dei costi	80.000 €/anno per 19 ann	ualità dal 2012 al 2030		
dell'intervento				
PARTE II. Benefici stimati				
Risparmi energetici attesi	Metodologia utilizzata per la stima dei	Totale energia risparmiata		
	risparmi energetici	(tep/MWh)		
	Non applicabile	Non applicabile		
Stima dell'aumento della	Metodologia utilizzata per la stima	Totale energia rinnovabile prodotta		
produzione di energia	dell'incremento di produzione di			
rinnovabile	energia rinnovabile			
	Considerando un costo di installazione			
	medio di 2300,00 €/kWh installato	378 MW/anno al 2020		
	prezzo chiavi in mano, si è stimato che			
	ogni anno sarà possibile installare circa	798 MW/anno al 2030		
	35 kWp. Questa stima è cautelativa			
	perché probabilmente i prezzi si			
	abbasseranno ulteriormente, pertanto			
	sarà possibile installare anche più di 35			
	kWp all'anno. La potenza cumulativa			
	installata (vedi Tabella in Azioni			
	specifiche) è stata moltiplicata per			
	1200 kW che rappresenta la			
	produzione elettrica media annuale per			
	kWp (espressa in kWh prodotti/anno)			
	per un impianto installato nel Nord			
	Italia (fonte: JRC Ispra).			
Stima della riduzione di CO ₂	Metodologia utilizzata per la stima	Stima totale di CO2 ridotta (ton)		
	della riduzione di CO ₂			
	Il valore dell'energia elettrica prodotta			
	dagli impianti FV è stato moltiplicato	182,6 ton CO₂/anno al 2020		
	per il fattore di emissione nazionale per	202,0 ton 202, anno ai 2020		
	l'Italia come indicato nelle Linee guida	385,4 ton CO₂/anno al 2020		
	SEAP pg. 96 pari a 0,483 tonn	303,4 ton CO2/ anno at 2020		
Altri benefici attesi	CO2/MWh prodotto. • Riduzione del costo della bolletta	a energetica dell'ente		
הונון שכווכוונו מנופאו	Thiadzione dei costo dena sonette	_		
DARTE III Allegati	Incremento dell'indipendenza en	reigetica dell'effice		
PARTE III. Allegati				
Altri informazioni utili				

4. Produzione locale di energia da fonti rinnovabili				
Fotovoltaico				
Azione 4.8	Nuove installazioni di impianti su nuove superfici territoriali de	fotovoltaici su edifici esistenti e estinate ad attività produttive		
PARTE I. Descrizione dell'interven	to			
Obiettivi	Incrementare la produzione locale distribuita di energia elettrica da fonte fotovoltaica anche a servizio di zone produttive e su edifici esistenti attraverso semplificazione e chiarezza normativa e attraverso norme che consentono l'installazione di impianti FV a terra anche in zone produttive.			
Luogo	Territorio comunale			
Destinatari	Imprese e cittadinanza operanti ne	l territorio comunale		
Azioni specifiche	Imprese e cittadinanza operanti nel territorio comunale Sia nel RUE (Regolamento Urbanistico Edilizio) che nel POC (Piano Operativo Comunale) 2010-2015 si è ammessa la possibilità di installare impianti fotovoltaici a terra anche nelle aree classificate come prevalentemente produttive. Considerato che in base alle previsioni urbanistiche del nuovo POC (approvato a febbraio 2011) le superfici territoriali delle aree classificate come produttive ammontano a 214,63 ha e che, stante la negativa congiuntura economica e le forti limitazioni introdotte dalle norme regionali all'installazione di impianti FV a terra nelle zone rurali (vedi Delibera Assemblea Legislativa Regione Emilia Romagna n. 28/2010), è assai probabile che almeno il 35% di queste aree saranno destinate a tale scopo. Pertanto si è ipotizzato che su almeno 75 ha di aree classificate dal POC come aree di nuovo impianto prevalentemente produttivo saranno installati dal 2012 al 2020 impianti fotovoltaici per una potenza complessiva cumulata pari a 37.5 MWp che annualmente produrranno circa 45.000 MWh/anno di energia elettrica. In base poi all'andamento negli anni passati degli impianti fotovoltaici installati sul territorio comunale, si stima che al 2020 l'installazione di impianti fotovoltaici su edifici esistenti (commerciali e residenziali) avrà un incremento minimo di 20MWp con una produzione di EE stimata pari a circa 24.000 MWh/anno.			
		1		
Tempi: LUNGO PERIODO	Data di inizio: 2012	Data di fine: 2020		
Responsabile politico	Nome	Contatti /Servizio		
Posnonsohilo tosuiss	Assessore Gabrio Maraldi	Area Pianificazione Territoriale		
Responsabile tecnico	Nome Silvia Ulazzi	Contatti /Servizio		
Attori esterni coinvolti nell'implementazione	Nome dell'organizzazione	Servizio Ambiente ed Energia Referente		
dell'intervento				
Stima dei costi dell'intervento	Finanziata	ı dai privati		
PARTE II. Benefici stimati				
Risparmi energetici attesi	Metodologia utilizzata per la stima dei risparmi energetici Non applicabile	Totale energia risparmiata (tep/MWh) Non applicabile		
Stima dell'aumento della	Metodologia utilizzata per la	Totale energia rinnovabile		
produzione di energia rinnovabile	stima dell'incremento di	prodotta (tep/MWh)		
TITITIOVADITE	produzione di energia rinnovabile			

	La potenza installata è stata	69 000 MWha/anna	
	•	69.000 MWHe/anno	
	moltiplicata per 1200 kW che		
	rappresenta la produzione		
	elettrica media annuale per kWp		
	installato (espressa in kWh		
	prodotti/anno) nel Nord Italia		
	(fonte: JRC Ispra).		
Stima della riduzione di CO ₂	Metodologia utilizzata per la	Stima totale di CO₂ ridotta (ton)	
	stima della riduzione di CO₂		
	Il valore di dell'energia prodotta	33.327 ton CO ₂ /anno	
	dall'impianto è stato moltiplicato		
	per il fattore di emissione		
	nazionale per l'Italia come		
	indicato nelle Linee guida SEAP		
	pag. 96 pari a 0,483 tonn		
	CO2/MWhe prodotto.		
Altri benefici attesi	Ottimi rendimenti dell'inves	stimento	
	Incremento dell'indipendenza energetica del soggetto		
	attuatore e del territorio in	9	
	Minori emissioni specifiche di inquinanti emesse per kWh		
	prodotto considerando anche la fase di produzione del		
	pannello solare		
		pilizzazione della popolazione sulle	
	_	produzione di energia da fonti	
	rinnovabili		
PARTE III. Allegati			
Altri informazioni utili			

4. Produzione locale di energia da fonti rinnovabili			
Eolico			
Azione 4.9	Installazione impianto eolico To	azzi (impianto nilota)	
PARTE I. Descrizione dell'interven		zzi (iiripianto pilota)	
Obiettivi	Incremento della produzione local	e distribuita di energia elettrica da etti sperimentali di installazione di	
Luogo	Diga foranea sud a Marina di Raven		
Destinatari	Autorità Portuale, cittadinanza		
Azioni specifiche	potenza di 10 kW da parte della di produttrice dell'impianto) ed in presso la diga foranea sud di Ma altezza al mozzo di 18 m e un diame L'impianto è entrato in produzione energia è stata la seguente: Produzione dal 01/01/2010 al 3 Produzione dal 01/01/2011 al 0 Trattandosi di una macchina utilizza è stata oggetto di fermi per la	a gennaio 2010 e la produzione di 31/12/2010 pari a 17.800 kWh;	
Tempi: REALIZZATO	Data di inizio: 2010	Data di fine: 2020 sperimentazione in corso	
Responsabile politico	Nome Assessore Guido Guerrieri	Contatti /Servizio Assessorato Ambiente ed Energia	
Responsabile tecnico	Nome Silvia Ulazzi	Contatti /Servizio Servizio Ambiente ed Energia	
Attori esterni coinvolti nell'implementazione dell'intervento	Nome dell'organizzazione Società TOZZI Nord S.r.I.	Referente Dott. Tozzi Franco	
Stima dei costi dell'intervento	Costi sostenuti dal	la TOZZI Nord S.r.l.	
PARTE II. Benefici stimati			
Risparmi energetici attesi	Metodologia utilizzata per la stima dei risparmi energetici Non applicabile	Totale energia risparmiata (tep/MWh) Non applicabile	
Stima dell'aumento della	Metodologia utilizzata per la	Totale energia rinnovabile	
produzione di energia	stima dell'incremento di	prodotta (tep/MWh)	
rinnovabile	produzione di energia rinnovabile		
	I dati di produzione sono stati forniti dalla società TOZZI Nord S.r.l. che ha prodotto e installato l'impianto e che lo tiene costantemente monitorato.	17.800 kWh/anno (dato misurato al 2010)	
Stima della riduzione di CO ₂	Metodologia utilizzata per la stima della riduzione di CO₂	Stima totale di CO₂ ridotta (ton)	

	Il valore di dell'energia prodotta dall'impianto è stato moltiplicato per il fattore di emissione nazionale per l'Italia come indicato nelle Linee guida SEAP pag. 96.
Altri benefici attesi	 Incremento dell'indipendenza energetica del soggetto attuatore e del territorio in generale; Minori emissioni specifiche di inquinanti emesse per kWh prodotti considerando anche la fase di produzione dell'impianto eolico; Forte contributo alla sensibilizzazione della popolazione sulle tematiche riguardanti la produzione di energia da fonti rinnovabili.

PARTE III. Allegati

Altri informazioni utili

Si allega foto dell'impianto



4. Produzione locale di energia da fonti rinnovabili				
Eolico				
Azione 4.10	Sperimentazione di impianto	eolico nella zona del terminal		
	passeggeri a Porto Corsini			
PARTE I. Descrizione dell'interven	,			
Obiettivi	Produzione locale distribuita di ene	rgia elettrica da fonte rinnovabile.		
	Installazione di impianti di microed	olico e minieolico nella zona dello scalo		
	crociere di Porto Corsini (sottoscriz	ione di un accordo di collaborazione tra		
	Provincia di Ravenna e Autorità Por	tuale di Ravenna collegato allo sviluppo		
	dei progetti europei Wico)			
Luogo	Terminal Passeggeri – Porto Corsini			
Destinatari	Utenti scalo turistico			
Azioni specifiche	•	roeolico ad asse verticale della potenza		
		erminal passeggeri. L'energia prodotta		
	compenserà in parte i cons			
	1	ita procedura di gara e del rispetto delle		
		ore minieolico sul molo guardiano di		
		orto Corsini) per il monitoraggio delle		
	I ·	a zona particolare collocata tra il mare e		
	_	prodotta verrà immessa in rete e		
	· ·	ell'area del porto passeggeri di Porto		
Townsia DDEVE DEDIODO	Corsini. Data di inizio: 2012	Data di fina: 2011		
Tempi: BREVE PERIODO	Guido Guerrieri	Data di fine: 2014 Assessore Ambiente		
Responsabile politico				
Responsabile tecnico Attori esterni coinvolti	Luana Gasparini	Responsabile SGA EMAS		
nell'implementazione	Nome dell'organizzazione Provincia di Ravenna	Referente Alberto Rebucci		
dell'intervento	Autorità Portuale di Ravenna	Roberta Migani – Resp. Area		
dell'intervento	Autorità i ortane di Naverina	Sicurezza, Ambiente e Igiene del		
		Lavoro		
Stima dei costi dell'intervento	Non quantificabile			
PARTE II. Benefici stimati				
Risparmi energetici attesi	Metodologia utilizzata per la	Totale energia risparmiata (tep/MWh)		
	stima dei risparmi energetici	, , , ,		
	Non applicabile	Non applicabile		
Stima dell'aumento della	Metodologia utilizzata per la	Totale energia rinnovabile prodotta		
produzione di energia	stima dell'incremento di	(tep/MWh)		
rinnovabile	produzione di energia rinnovabile			
	Non applicabile	Non applicabile		
Stima della riduzione di CO ₂	Metodologia utilizzata per la	Stima totale di CO₂ ridotta (ton)		
	stima della riduzione di CO₂			
	Non applicabile	Non quantificabile		
Altri benefici attesi		olontà di coniugare qualità ed efficienza		
	1	pio di sostenibilità ambientale che deve		
	sottendere ogni azione finalizzata a	lla realizzazione di un "green port".		

PARTE III. Allegati

Altri informazioni utili

Si allega foto dell'inaugurazione dell'impianto



Azione 4.11 Impianti di energia rinnovabile autorizzati o in corso di autorizzazione con procedimento unico sul territorio comunale PARTE I. Descrizione dell'intervento Obiettivi Incrementare la produzione locale distribuita di energia elettrica de fonte rinnovabile (biomassa, bioliquidi, biogas, geotermia) attraverso la chiara individuazione delle aree idonee e non alla loro installazione l'introduzione di criteri prescrittivi che favoriscano il contemporaneo utilizzo di energia elettrica e del calore prodotto e limitino le emission inquinanti (PMI0 e Nox), nelle norme di attuazione del Regolamento Urbanistico Edilizio (RUE) e del Piano Operativo Comunale (POC). Luogo Territorio comunale Destinatari Cittadinanza e imprese Azioni specifiche Attraverso l'introduzione di prescrizioni per gli impianti a biomasse/biogas nelle norme di attuazione del Regolamento Urbanistico Edilizio (RUE) e del Piano Operativo Comunale (POC) sono voluti privilegiare nello Spazio rurale e nelle aree produttive dello Spazio urbano gli impianti a biomasse/biogas di piccola taglia (massimo 3MWe o 5 MWt) finalizzati alla contemporanea produzione di energia termica ed elettrica ed alimentati a biomassa locale (prodotta entro un raggio di 70 km). In particolare nelle aree produttive dello spazio urbano si è stabilito che sia possibile installare un impianto a biomasse/biogas solo se viene dimostrato, attraverso un bilancio energetico, che almeno il 51% dell'energia prodotta viene autoconsumata nell'area produttiva stessa attraverso, per esempio la realizzazione di minireti di teleriscaldamento. Nello Spazio portuale, che già dal 2003 ospita 2 central termoelettriche a ciclo combinato alimentate a gas metano per una potenza installata complessiva di circa 2000 MW, si è vietata l'installazione di nuovi impianti a bioliquidi/biogas, senza limitizationi sulle taglia dell'impianto purchè: - l'attività di produzione energetica sia integrata con l'attività produttiva dia vengrita non puù essere l'attività energia non puù essere l'att	4. Produzione locale di energia da fonti rinnovabili		
Azioni specifiche Attraverso l'introduzione di prescrizioni per gli impianti a biomasse/biogas no voluti privilegiare nelle aree produttive dello Spazio urbano gli (massimo 3MWe o 5 MWt) finalizzati alla contemporanee (prodotte entre qui energia elettrica e del catione productive delle specifica e del catione produttive dello spazio urbano si è stabilità che sia possibile installare un impianto a biomasse/biogas solo se viene dimostrato, attraverso, per esempio la realizzazione di minierti di teleriscaldamento. Nello Spazio produtale, che già dal 2003 ospita 2 central termoelettriche a ciclo combinato alimentate a gas metano per una potenza installara con l'introluzione di nicora solo impossibile installare impianti a biomasse/biogas, senza limitazione produttiva sulta dell'impianti a biomasse/biogas solo se viene dimostrato, attraverso un bilancio alimentate a gas metano per una potenza installare con possibile installare uni mipianti a gas metano per una potenza installara complessiva di circa 2000 MW, si è vietate l'installare impianti a bioliquidi/biogas, senza limitazioni sulla taglia dell'impianto purchè: - l'attività di produzione energetica sia integrata con l'attività del produzione energetica sia integrata con l'attività di produzione energetica sia integrata con l'attività di produzione energetica sia integrata con l'attività del produzione energetica sia integrata con l'attività di produzione energetica sia integrata con l'attività dell'ampianto purchè:			
PARTE I. Descrizione dell'intervento Obiettivi Incrementare la produzione locale distribuita di energia elettrica de fonte rinnovabile (biomassa, bioliquidi, biogas, geotermia) attraverso la chiara individuazione delle aree idonee e non alla loro installazione l'introduzione di criteri prescrittivi che favoriscano il contemporaneo utilizzo di energia elettrica e del calore prodotto e limitino le emission inquinanti (PM10 e Nox), nelle norme di attuazione del Regolamento Urbanistico Edilizio (RUE) e del Piano Operativo Comunale (POC). Luogo Territorio comunale Destinatari Attraverso l'introduzione di prescrizioni per gli impianti a biomasse/biogas nelle norme di attuazione del Regolamento Urbanistico Edilizio (RUE) e del Piano Operativo Comunale (POC) sono voluti privilegiare nello Spazio rurale e nelle aree produttive dello Spazio urbano gli impianti a biomasse/biogas di piccola taglia (massimo 3MWe o 5 MWt) finalizzati alla contemporanea produzione di energia termica ed elettrica ed alimentati a biomassa locale (prodotta entro un raggio di 70 km). In particolare nelle aree produttive dello spazio urbano si è stabilito che sia possibile installare un impianto a biomasse/biogas solo se viene dimostrato, attraverso un bilancio energetico, che almeno il 51% dell'energia prodotta viene autoconsumata nell'area produttiva stessa attraverso, per esempio la realizzazione di minireti di teleriscaldamento. Nello Spazio portuale, che già dal 2003 ospita 2 central termoelettriche a ciclo combinato alimentate a gas metano per una potenza installata complessiva di circa 2000 MW, si è vietate l'installazione di nuovi impianti alimentati a fonti fossili, mentre è possibile installare impianti a bioliquidi/biogas, senza limitazioni sulla taglia dell'impianto purchè: - l'attività di produzione energetica sia integrata con l'attività	Azione 4.11		
fonte rinnovabile (biomassa, bioliquidi, biogas, geotermia) attraverso la chiara individuazione delle aree idonee e non alla loro installazione l'introduzione di criteri prescrittivi che favoriscano il contemporane utilizzo di energia elettrica e del calore prodotto e limitino le emission inquinanti (PM10 e Nox), nelle norme di attuazione del Regolamento Urbanistico Edilizio (RUE) e del Piano Operativo Comunale (POC). Luogo Territorio comunale Destinatari Cittadinanza e imprese Azioni specifiche Attraverso l'introduzione di prescrizioni per gli impianti a biomasse/biogas nelle norme di attuazione del Regolamento Urbanistico Edilizio (RUE) e del Piano Operativo Comunale (POC) s sono voluti privilegiare nello Spazio rurale e nelle aree produttive delle Spazio urbano gli impianti a biomasse/biogas di piccola taglia (massimo 3MWe o 5 MWt) finalizzati alla contemporanea produzione di energia termica ed elettrica ed alimentati a biomassa locale (prodotta entro un raggio di 70 km). In particolare nelle aree produttive dello spazio urbano si è stabilito che sia possibile installare un impianto a biomasse/biogas solo se viene dimostrato, attraverso un bilancio energetico, che almeno il 51% dell'energia prodotta viene autoconsumata nell'area produttiva stessa attraverso, per esempio la realizzazione di minireti di teleriscaldamento. Nello Spazio portuale, che già dal 2003 ospita 2 central termoelettriche a ciclo combinato alimentate a gas metano per una potenza installata complessiva di circa 2000 MW, si è vietata l'installazione di nuovi impianti alimentati a fonti fossili, mentre è possibile installare impianti a bioliquidi/biogas, senza limitazioni sulla taglia dell'impianto purchè: - l'attività di produzione energetica sia integrata con l'attività taglia dell'impianto purchè: - l'attività di produzione energetica sia integrata con l'attività di produz	PARTE I. Descrizione dell'interven		
Destinatari Cittadinanza e imprese Azioni specifiche Attraverso l'introduzione di prescrizioni per gli impianti a biomasse/biogas nelle norme di attuazione del Regolamento Urbanistico Edilizio (RUE) e del Piano Operativo Comunale (POC) s sono voluti privilegiare nello Spazio rurale e nelle aree produttive dello Spazio urbano gli impianti a biomasse/biogas di piccola taglia (massimo 3MWe o 5 MWt) finalizzati alla contemporanea produzione di energia termica ed elettrica ed alimentati a biomassa locale (prodotta entro un raggio di 70 km). In particolare nelle aree produttive dello spazio urbano si è stabilito che sia possibile installare un impianto a biomasse/biogas solo se viene dimostrato, attraverso un bilancio energetico, che almeno il 51% dell'energia prodotta viene autoconsumata nell'area produttiva stessa attraverso, per esempio la realizzazione di minireti di teleriscaldamento. Nello Spazio portuale, che già dal 2003 ospita 2 central termoelettriche a ciclo combinato alimentate a gas metano per una potenza installata complessiva di circa 2000 MW, si è vietata l'installazione di nuovi impianti alimentati a fonti fossili, mentre è possibile installare impianti a bioliquidi/biogas, senza limitazioni sulla taglia dell'impianto purchè: - l'attività di produzione energetica sia integrata con l'attività	Obiettivi	fonte rinnovabile (biomassa, bioliquidi, biogas, geotermia) attraverso la chiara individuazione delle aree idonee e non alla loro installazione l'introduzione di criteri prescrittivi che favoriscano il contemporaneo utilizzo di energia elettrica e del calore prodotto e limitino le emission inquinanti (PM10 e Nox), nelle norme di attuazione del Regolamento	
Azioni specifiche Attraverso l'introduzione di prescrizioni per gli impianti a biomasse/biogas nelle norme di attuazione del Regolamento Urbanistico Edilizio (RUE) e del Piano Operativo Comunale (POC) si sono voluti privilegiare nello Spazio rurale e nelle aree produttive dello Spazio urbano gli impianti a biomasse/biogas di piccola taglia (massimo 3MWe o 5 MWt) finalizzati alla contemporanea produzione di energia termica ed elettrica ed alimentati a biomassa locale (prodotta entro un raggio di 70 km). In particolare nelle aree produttive dello spazio urbano si è stabilito che sia possibile installare un impianto a biomasse/biogas solo se viene dimostrato, attraverso un bilancio energetico, che almeno il 51% dell'energia prodotta viene autoconsumata nell'area produttiva stessa attraverso, per esempio la realizzazione di minireti di teleriscaldamento. Nello Spazio portuale, che già dal 2003 ospita 2 central termoelettriche a ciclo combinato alimentate a gas metano per una potenza installata complessiva di circa 2000 MW, si è vietata l'installazione di nuovi impianti alimentati a fonti fossili, mentre è possibile installare impianti a bioliquidi/biogas, senza limitazioni sulla taglia dell'impianto purchè: - l'attività di produzione energetica sia integrata con l'attività	Luogo	Territorio comunale	
biomasse/biogas nelle norme di attuazione del Regolamento Urbanistico Edilizio (RUE) e del Piano Operativo Comunale (POC) s sono voluti privilegiare nello Spazio rurale e nelle aree produttive dello Spazio urbano gli impianti a biomasse/biogas di piccola taglia (massimo 3MWe o 5 MWt) finalizzati alla contemporanea produzione di energia termica ed elettrica ed alimentati a biomassa locale (prodotta entro un raggio di 70 km). In particolare nelle aree produttive dello spazio urbano si è stabilito che sia possibile installare un impianto a biomasse/biogas solo se viene dimostrato, attraverso un bilancio energetico, che almeno il 51% dell'energia prodotta viene autoconsumata nell'area produttiva stessa attraverso, per esempio la realizzazione di minireti di teleriscaldamento. Nello Spazio portuale, che già dal 2003 ospita 2 central termoelettriche a ciclo combinato alimentate a gas metano per una potenza installata complessiva di circa 2000 MW, si è vietata l'installazione di nuovi impianti alimentati a fonti fossili, mentre è possibile installare impianti a bioliquidi/biogas, senza limitazioni sulla taglia dell'impianto purchè: - l'attività di produzione energetica sia integrata con l'attività	Destinatari	Cittadinanza e imprese	
principale); - l'impianto sia cogenerativo anche a servizio di minireti d teleriscaldamento e/o integrati con impianti solari termici; - sia assicurato un saldo almeno zero a livello di emission inquinanti per il PM10 e gli Nox in conformità agli obiettivi de Piano di Risanamento della Qualità dell'Aria.	Azioni specifiche	biomasse/biogas nelle norme di attuazione del Regolamento Urbanistico Edilizio (RUE) e del Piano Operativo Comunale (POC) s sono voluti privilegiare nello Spazio rurale e nelle aree produttive dello Spazio urbano gli impianti a biomasse/biogas di piccola taglia (massimo 3MWe o 5 MWt) finalizzati alla contemporanea produzione di energia termica ed elettrica ed alimentati a biomassa locale (prodotta entro un raggio di 70 km). In particolare nelle aree produttive dello spazio urbano si è stabilito che sia possibile installare un impianto a biomasse/biogas solo se viene dimostrato, attraverso un bilancio energetico, che almeno il 51% dell'energia prodotta viene autoconsumata nell'area produttiva stessa attraverso, per esempio la realizzazione di minireti di teleriscaldamento. Nello Spazio portuale, che già dal 2003 ospita 2 central termoelettriche a ciclo combinato alimentate a gas metano per una potenza installata complessiva di circa 2000 MW, si è vietata l'installazione di nuovi impianti alimentati a fonti fossili, mentre e possibile installare impianti a bioliquidi/biogas, senza limitazioni sulla taglia dell'impianto purchè: - l'attività di produzione energetica sia integrata con l'attività produttiva (la vendita di energia non può essere l'attività principale); - l'impianto sia cogenerativo anche a servizio di minireti di teleriscaldamento e/o integrati con impianti solari termici; - sia assicurato un saldo almeno zero a livello di emission inquinanti per il PM10 e gli Nox in conformità agli obiettivi de	

	 autorizzazione 7 impianti a biogas 5 impianti a bioliquidi 1 impianto a biomasse 2 impianti geotermici per una potenza complessiva cu proposito la tabella scheda 4.11 all 	mulata pari a 83,5 MW, vedi in egata. di autorizzazione saranno realizzati
Tempi: REALIZZATO E BREVE PERIODO	Data di inizio: 2008	Data di fine: 2014
Responsabile politico	Nome Assessore Guido Guerrieri	Contatti /Servizio Assessorato Ambiente ed Energia
Responsabile tecnico	Nome Silvia Ulazzi	Contatti /Servizio Servizio Ambiente ed Energia
Attori esterni coinvolti	Nome dell'organizzazione	Referente
nell'implementazione dell'intervento	Provincia di Ravenna	Dott. Bacchini Marco
Stima dei costi dell'intervento	Costi sostani	ıti dai privati
PARTE II. Benefici stimati	Costi sostent	iti dai privati
Risparmi energetici attesi	Metodologia utilizzata per la	Totale energia risparmiata
Rispariii energetici attesi	stima dei risparmi energetici	(tep/MWh)
	La potenza termica installata è stata moltiplicata per le ore di funzionamento annue oppure si è reperito il dato di produzione annua direttamente dalla relazione di progetto dell'impianto.	482.682 MWht/anno
Stima dell'aumento della	Metodologia utilizzata per la	Totale energia elettrica
produzione di energia	stima dell'incremento di	rinnovabile prodotta (tep/MWh)
rinnovabile	produzione di energia rinnovabile	
	La potenza elettrica installata è stata moltiplicata per le ore di funzionamento annue.	638.650 MWh/anno

Stima della riduzione di CO ₂	Metodologia utilizzata per la	Stima totale di CO₂ ridotta (ton)
	stima della riduzione di CO ₂	454 224 1 2 2 4
	Per ottenere i quantitativi di CO2	154.234 ton CO₂/anno da
	evitati da produzione di energia	produzione di energia elettrica
	elettrica da FER il valore	
	dell'energia elettrica prodotta	96.681 ton CO₂/anno da
	annualmente dall'impianto è stato moltiplicato per il fattore di	produzione di energia termica
	emissione nazionale per l'Italia	TOTALE CO₂ RIDOTTA
	come indicato nelle Linee guida	250.915 ton CO₂/anno
	SEAP pag. 96 pari a 0.483	
	tonnCO2/MWhe prodotto e	
	successivamente il valore	
	ottenuto è stato dimezzato al fine	
	di considerare i dispendi	
	energetici dovuti all'attività di	
	produzione, lavorazione e	
	trasporto della biomassa	
	impiegata.	
	Per ottenere i quantitativi di CO2	
	evitati da produzione di energia	
	termica da FER il valore	
	dell'energia termica prodotta	
	annualmente dall'impianto è	
	stato moltiplicato per il fattore di	
	emissione nazionale per l'Italia	
	come indicato nel National	
	Inventory Report 2010 di ISPRA	
	(Table A6.1) pari a 0.2003	
	tonnCO2/MWht	
Altri benefici attesi	 Incremento dell'indipende generale; 	enza energetica del territorio in
	· ·	e di inquinanti emesse per kWh
	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	iche la fase di produzione della
	biomassa;	
		bilizzazione della popolazione sulle produzione di energia da fonti
PARTE III. Allegati		
Altri informazioni utili	Vedi Tabella scheda 4.11	

Tabella scheda 4.11 - Elenco degli impianti autorizzati con procedimento unico o in corso di autorizzazione alimentati a biogas , bioliquidi, biomasse e geotermici nel Comune di Ravenna

N. progr.	Proponente	località	Tipologia di Fonte	Stato del procedimento al 07/12/2011	Ore annue di esercizio	Potenza eletrica (kWe)	Producibilità elettrica attesa (MWhe/anno)	Potenza termica (kWt)	Producibilità termica attesa (MWht/anno)	CO2 evitata per produzione di EE da FER (tonn CO2evitata/anno)	CO2 evitata per produzione di ET da FER (tonn CO2evitata/anno)
1	DITTA AGRISFERA SOC. COOP. AGRICOLA DI S. ALBERTO, AZIENDA MARCABO	MANDRIOLE	BIOGAS	REALIZZATO	8000	999	7.992	2.460	19.680 energia impiegata per migliorare la resa del digestore	1.930	
2	AGRIEUROPA S.R.L. E CONSORZIO AGRIENERGY	S.PIETRO IN CAMPIANO	BIOGAS	REALIZZATO	8000	990	7.920		-	1.913	
	COOPERATIVA LIBERTA' E LAVORO	RAVENNA	BIOGAS	REALIZZATO	8000	250	2.000	595	4760 energia impiegata per migliorare la resa del digestore e per riscaldamento stalla	483	
4	DITTA ICQ HOLDING SPA DI ROMA	RAVENNA	BIOGAS DA DISCARICA	REALIZZATO	8000	836	6.688	2.154	17232 il calore non viene impiegato trattandosi di impianto in discarica	1.615	
5	EUROFORAGGI Società agricola a.r.l. via Serachieda 1/C località Casemurate 47010 Forlì (FC)	S. Pietro in Campiano	BIOGAS	REALIZZATO	8000	999	7.992	?		1.930	
6	Società Agricola Casagrande Energy s.s. sede legale via Cervese n. 265 47100 Forlì	La Caserma	BIOGAS	PROCEDIMENTO IN CORSO	8000	999	7.992	?		1.930	
/	DITTA ICQ HOLDING SPA DI ROMA	RAVENNA	BIOGAS DA DISCARICA	PROCEDIMENTO CONCLUSO	7500	836	6.270	?		1.514	
1 1	MICRONMINERAL S.p.A LLOYD Ravenna S.p.A.	Ravenna	BIOLIQUIDI	REALIZZATO	7500	7.190	46.735	21.570	91.133	11.287	18253,99
	BUNGE ITALIA S.p.A. sede legale via Flaminia 888 Roma	Porto Corsini	BIOLIQUIDI	REALIZZATO	7500	7.900	59.250	17.200	129.000	14.309	25838,70
3	Euroterminal srl	Ravenna	BIOLIQUIDI	REALIZZATO	7600	7.124	54.142	15.500	117.800	13.075	23595,34
4	Castellanina Due snc	Casa Bosco	BIOLIQUIDI	REALIZZATO	7830	960	7.517	2.440	19.105	1.815	3826,77
5	Carburanti del Candiano	Area Portuale	BIOLIQUIDI	PROCEDIMENTO IN CORSO	7782	53.500	416.352		104.000	100.549	20831,20
1	Sorgenia	San Romualdo	BIOMASSE	PROCEDIMENTO CONCLUSO	7800	1.000	7.800	2.700	21.600	1.884	4326,48
1	Condominio Sede Movimento Cooperativo	Ravenna	GEOTERMI A	REALIZZATO	4000	0	0	5	22	-	4,33
2	Ditta Siar	Ravenna	GEOTERMI A	REALIZZATO	4000	0	0	5	22	-	4,33
		Totale				83.583	638.650	64.630	482.682	154.234	96.681



Settore 5. Pianificazione territoriale

5. Pianificazione territoriale				
Rifiuti				
Azione 5.1	Riduzione della produzione di rifiuti in	ndifferenziati al 2010		
PARTE I. Descrizione dell'in	1			
Obiettivi	 Diminuzione emissione di CO₂ conferiti in discarica dal 2008 al 2 	legata alla diminuzione dei rifiuti 010		
Luogo	 Territorio comunale 			
Destinatari	Tutta la cittadinanza			
Azioni specifiche	 Campagne di informazione e sensibilizzazione rivolte alla cittadinanza e alle scuole da parte del comune e del gestore Campagne capillari di distribuzione materiali informativi sulla raccolta differenziata Introduzione della raccolta differenziata porta a porta in alcune zone del forese Progetti con premialità ai cittadini per incentivare il conferimento di rifiuti differenziati nelle stazioni ecologiche Distribuzione kit per la raccolta differenziata a scuole e uffici comunali Campagna per la promozione del ritiro gratuito a domicilio degli ingombranti e del conferimento presso le stazioni ecologiche contro il fenomeno gli scarichi abusivi. Campagna informativa per lo smaltimento del cemento amianto derivante da nuclei domestici Campagna informativa per la raccolta differenziata del rifiuto organico "Aumenta l'organico dei contenitori marroni" Costruzione Isola ecologica interrata Piazza A. Costa Registrazione EMAS e ISO14001 del gestore e miglioramento continuo 			
	delle prestazioni dell'azienda	T		
Tempi: REALIZZATO	Data di inizio: 2008	Data di fine 2010		
Responsabile politico	Guido Guerrieri	Assessore Ambiente		
Responsabile tecnico	Luana Gasparini	Responsabile SGA EMAS		
Attori esterni coinvolti nell'implementazione dell'intervento	Nome dell'organizzazione Hera Ravenna Direttore Hera Struttura operativa di Ravenna: Tiziano Mazzoni Responsabile SGQSA Hera Struttura operativa di Ravenna Vanessa Pezzi			
Stima dei costi dell'intervento	Anno 2010: € 843.582 Investimenti per promuovere la raccolta differenziata, campagne di sensibilizzazione e laboratori didattici € 587.932 Adeguamenti SE di Ravenna e lavori per IEI in Piazza Garibaldi Anno 2009: € 741.332 Investimenti per promuovere la raccolta differenziata, campagne di sensibilizzazione e laboratori didattici € 525.391 Realizzazione IEI Costa; adeguamenti normativa SE di Ravenna Anno 2008: € 857.592 Investimenti per promuovere la raccolta differenziata, campagne di sensibilizzazione e laboratori didattici			

	€ 525.391 Realizzazione IEI Costa; adeguamenti normativa SE di Ravenna			
PARTE II. Benefici stimati				
Risparmi energetici attesi	Metodologia utilizzata per la stima dei risparmi energetici Non applicabile	Totale energia risparmiata (tep/MWh) Non applicabile		
Stima dell'aumento della produzione di energia rinnovabile	Metodologia utilizzata per la stima dell'incremento di produzione di energia rinnovabile	Totale energia rinnovabile prodotta (tep/MWh)		
	Non applicabile	Non applicabile		
Stima della riduzione di CO ₂	Metodologia utilizzata per la stima della riduzione di CO₂	Stima totale di CO₂ ridotta (ton)		
	Riduzione stimata in base alla riduzione di tonnellate di rifiuti conferiti in discarica nel 2010 rispetto al dato 2007 in conseguenza delle politiche adottate. Dai dati HERA si deducono 1.636 tonnellate di rifiuti in meno. Il calcolo della riduzione di CO2 è stato effettuato con il fattore di emissione medio regionale RER ricavato dall'inventario Arpa Emissioni Gas Serra 2007, calcolato applicando la metodologia INEMAR (Fattore di emissione: 0,957641 tCO2eq/t).	1.566,3 ton CO₂/anno		
Altri benefici attesi	-			
PARTE III. Allegati				
Altri informazioni utili				

	5. Pianificazione territoriale	:
Rifiuti		
Azione 5.2	Riduzione produzione rifiuti ind	lifferenziati al 2020
PARTE I. Descrizione dell'interver	nto	
Obiettivi	Obiettivo di raccolta differenziaConseguente riduzione delle	
Luogo	Territorio comunale	
Destinatari		
Azioni specifiche	 Tutta la cittadinanza e turisti Ampliamento della raccolta differenziata porta a porta nel forese Introduzione della raccolta differenziata porta a porta in alcune zone del centro storico Progetti con premialità ai cittadini per incentivare il conferimento di rifiuti differenziati nelle stazioni ecologiche Ristrutturazione e ampliamento stazione ecologica esistente Campagne di informazione e sensibilizzazione rivolte alla cittadinanza e alle scuole da parte del comune e del gestore sulla raccolta differenziata Progetto "RICICLANDINO": coinvolgimento delle scuole e delle famiglie per il conferimento dei rifiuti differenziate presso le stazioni ecologiche – circa 13.000 famigli coinvolte all'anno) Campagne capillari di distribuzione kit e materiali informativi sulla raccolta differenziata Progetto di raccolta differenziata in spiaggia (denominato "Gestione Imballaggi Differenziati Utenze Turistiche" – G.I.D.U.T.) Input da parte del Comune al gestore per azioni di miglioramento 	
Towns: LUNCO DEDICEO	e incremento della raccolta dif	
Tempi: LUNGO PERIODO	Data di inizio: 2011	Data di fine: 2020
Responsabile politico Responsabile tecnico	Guido Guerrieri	Assessore Ambiente
Altri attori coinvolti nell'implementazione dell'intervento	Luana Gasparini Nome dell'organizzazione Hera Ravenna	Responsabile SGA EMAS Referente Direttore Hera Struttura operativa di Ravenna: Tiziano Mazzoni Responsabile SGQA Hera Struttura operativa di Ravenna Vanessa Pezzi
Stima dei costi dell'intervento	·	lividuata negli anni precedenti: 0.000 al 2020
PARTE II. Benefici stimati		
Risparmi energetici attesi	Metodologia utilizzata per la stima dei risparmi energetici Non applicabile	Totale energia risparmiata (tep/MWh) Non applicabile
Stima dell'aumento della produzione di energia rinnovabile	Metodologia utilizzata per la stima dell'incremento di produzione di energia rinnovabile Non applicabile	Totale energia rinnovabile prodotta (tep/MWh) Non applicabile

Stima della riduzione di CO ₂	Metodologia utilizzata per la	Stima totale di CO₂ ridotta (ton)	
	stima della riduzione di CO₂		
	La stima si basa sul calcolo della	3.074,9 ton CO₂/anno	
	riduzione di CO2 prevista per il		
	mancato conferimento in		
	discarica dei rifiuti a seguito		
	dell'aumento della % di raccolta		
	differenziata. Per una Raccolta		
	Differenziata (RD) del 54% (dato		
	2010) sono state conferite in		
	discarica 7143 t di rifiuti; con		
	proporzione lineare si stima che		
	per una RD del 70% (al 2020)		
	siano conferite 5568 t, per una		
	riduzione di 1575 t di rifiuti (Il		
	calcolo della riduzione di CO2 è		
	stato effettuato utilizzando il		
	fattore di emissione medio		
	regionale RER ricavato		
	dall'inventario Arpa Emissioni Gas		
	Serra 2007, calcolato applicando		
	la metodologia INEMAR (FE =		
Altui hanafisi attasi	0,957641 tCO2eq/t).		
Altri benefici attesi	-		
PARTE III. Allegati	CEO(1:	2 distribute Constantal Disc	
Altri informazioni utili	65% di raccolta differenziata al 2012: obiettivo fissato dal DIgs		
	152/2006 e ss.mm.ii, dalla Legge finanziaria n.299 del 27/12/2006 e		
	dal Piano rifiuti provinciale.		

	5. Pianificazione territoriale		
Rifiuti			
Azione 5.3	Recupero materie prime al 2020		
	i i		
PARTE I. Descrizione dell'interven			
Obiettivi	L'amministrazione comunale vuole favorire ed incentivare opportunamente sul proprio territorio l'opera di riciclo dei rifiuti e riutilizzo dei materiali che possono andare a costituire materie prime secondarie riutilizzabili, con conseguente minore utilizzo di materie prime e minore dispendio energetico e di emissioni.		
Luogo	Comune di Ravenna		
Destinatari	Cittadinanza e attori del territorio		
Azioni specifiche	 Progettazione nuova stazione ecologica nella zona ovest di Ravenna con annesso centro e punto di raccolta materiale a fine vita per riuso Azioni di sensibilizzazione ed educazione ambientale rivolte alla cittadinanza e alle scuole Rimborso monetario riconosciuto in bolletta della quota parte di materie riciclabili conferite nelle stazioni ecologiche Messa a disposizione della cittadinanza e delle scuole di compostiere e distribuzione di un opuscolo contenente le istruzioni per un corretto compostaggio domestico 		
Tempi: LUNGO PERIODO	Data di inizio: 2008	Data di fine: 2020	
Responsabile politico	Guido Guerrieri	Assessore Ambiente	
Responsabile tecnico	Luana Gasparini	Responsabile SGA EMAS	
Attori esterni coinvolti	Nome dell'organizzazione	Referente	
nell'implementazione dell'intervento	Hera Ravenna Direttore Hera Struttura operativa di Ravenna: Tiziano Mazzoni Responsabile SGQSA Hera Struttura operativa di Ravenna: Vanessa Pezzi		
Stima dei costi dell'intervento Non quantificabili			
PARTE II. Benefici stimati			
Risparmi energetici attesi	Metodologia utilizzata per la stima dei risparmi energetici Non applicabile	Totale energia risparmiata (tep/MWh) Non applicabile	
Stima dell'aumento della produzione di energia rinnovabile	Metodologia utilizzata per la stima dell'incremento di produzione di energia rinnovabile Non applicabile	Totale energia rinnovabile prodotta (tep/MWh) Non applicabile	

A.I. I.II. II. II. II.		0.1
Stima della riduzione di CO ₂	Metodologia utilizzata per la	Stima totale di CO₂ ridotta (ton)
	stima della riduzione di CO₂	
	Il Piano energetico comunale	6.775 ton CO₂/anno
	prevede una riduzione di 15.000 t	-
	di CO2 connessa al recupero di	
	materie prime per una % di	
	raccolta differenziata nel	
	territorio comunale pari al 60%.	
	FASE 1 : dal 2007 al 2010 la % di	
	RD è passata dal 43 al 54%, per un	
	risparmio di 2780 t CO2eq.	
	FASE 2: Obiettivo di	
	raggiungimento del 70% di RD al	
	2020, per un risparmio di 3995 t	
	CO2eq.	
Altri benefici attesi	-	
PARTE III. Allegati		
Altri informazioni utili		

	5. Pianificazione territoriale			
Standard per le ristrutturazioni e nuovi edifici				
Azione 5.4	Requisiti di risparmio energetico per le ristrutturazioni e nuovi edifici (progetto PATRES)			
PARTE I. Descrizione dell'interven	to			
Obiettivi	 In considerazione delle notevoli possibilità di risparmio energetico collegato agli interventi sulle strutture edilizie, il piano identifica come obiettivo minimo quello di non incrementare i consumi energetici totali di fonti fossili collegati alle strutture edilizie, nonostante le consistenti previsioni di crescita dei comparti urbanistici. Migliorare le prestazioni energetiche e la sostenibilità ambientale del patrimonio edilizio esistente e dei nuovi interventi. Incrementare l'utilizzo delle FER oltre gli obblighi di legge. Diffondere l'utilizzo di buone pratiche in materia di ecosostenibilità attraverso strumenti normativi di facile comprensione e applicazione. 			
Luogo	Territorio comunale			
Destinatari	Cittadinanza			
Azioni specifiche	Il Comune di Ravenna è stato selezionato a partecipare al programma formativo PATRES (Public Administrator Training and Coaching on Renewable Energy System), finanziato dal Programma Europeo Intelligent Energy Europe, che coinvolge 7 paesi (Austria, Croazia, Estonia, Italia, Repubblica Ceca, Romania e Spagna) in un programma integrato di formazione e assistenza tecnica rivolto ad enti locali e ad enti di gestione di edilizia residenziale pubblica con l'obiettivo di supportare politiche attive volte all'introduzione di sistemi basati sulle rinnovabili negli edifici privati e pubblici e nei comparti urbanistici, attraverso la redazione e l'aggiornamento di codici e regolamenti di competenza comunale. La prima fase del progetto, attualmente conclusa, prevedeva l'analisi delle tecniche per la redazione di codici e regolamenti, governance dei processi, quadro giuridico e regolamentare, meccanismi e schemi di supporto per la promozione e la diffusione delle Fonti Energetiche Rinnovabili, aspetti tecnici e di mercato delle principali tecnologie legate alle FER. Tale fase si è conclusa con la proposta, da parte del Comune di Ravenna in cooperazione con altri Comuni, di un "azione pilota" finalizzate alla redazione di un nuovo "REGOLAMENTO TIPO IN MATERIA DI SOSTENIBILITA' ENERGETICA ED AMBIENTALE DEGLI INTERVENTI URBANISTICI ED EDILIZI". Nell'ambito del progetto PATRES il Comune di Ravenna riceverà, per lo sviluppo dell'azione pilota, assistenza professionale, attività di coaching e significative opportunità di cooperazione internazionale e networking per condividere esperienze e meglio comprendere come promuovere l'introduzione delle rinnovabili e gli interventi di efficientamento energetico attraverso i propri strumenti di pianificazione e regolamentazione.			

Attraverso l'adozione di questo nuovo regolamento il Comune di

Ravenna intende perseguire le seguenti finalità:

- incremento degli interventi di efficientamento energetico del patrimonio edilizio esistente e riduzione dell'impatto ambientale dei nuovi comparti urbanistici.
- incremento della realizzazione di impianti a fonti rinnovabili oltre agli obblighi di legge vigenti anche grazie all'introduzione di meccanismi incentivanti;
- definizione di parametri prestazionali in ordine all'applicazione delle fonti rinnovabili differenziati tra interventi sul patrimonio edilizio esistente e interventi di nuova costruzione;
- diffusione di un nuovo approccio alla progettazione maggiormente orientato alla ecosostenibilità degli interventi edilizi ed urbanistici;
- promuovere l'inserimento degli impianti a fonti rinnovabili attraverso una progettazione attenta ai valori paesaggistici e ambientali del territorio interessato;
- predisporre uno strumento normativo flessibile, facilmente adattabile a cambiamenti legislativi e tecnologici;aumentare la conoscenza e la consapevolezza sui vantaggi e sulle opportunità offerte dall'impiego di FER e dall'efficientamento energetico nella cittadinanza e nei principali stakeholder;
- predisporre un allegato normativo allo strumento urbanistico generale chiaro, preciso, linguisticamente accessibile al cittadino, al fine di garantire la qualità delle norme e la certezza del diritto perché un enunciato non intelligibile o scarsamente intelligibile costituisce un fattore di non fattibilità;
- definire elementi prescrittivi ed elementi incentivanti;
- definire un sistema di valutazione della sostenibilità per l'attribuzione degli incentivi;
- definire le modalità di verifica e controllo degli interventi e il correlato regime sanzionatorio;
- prevedere un monitoraggio periodico al fine di valutare l'efficacia del regolamento rispetto alle finalità poste dall'amministrazione.

Grazie all'introduzione di meccanismi incentivanti per gli interventi di ristrutturazione degli edifici esistenti e dei loro impianti termici e a norme cogenti in materia di efficienza energetica, sempre più stringenti per i nuovi edifici si stima che sarà possibile compensare se non addirittura ridurre i consumi energetici totali di fonti fossili collegati alle strutture edilizie, nonostante le importanti previsioni di crescita dei comparti urbanistici.

	C. Coorta del Comparti di Damono.	
Tempi: LUNGO PERIODO	Data di inizio: 2011	Data di fine: 2020
Responsabile politico	Nome	Contatti /Servizio
	Assessore Gabrio Maraldi	Assessorato Pianificazione
		territoriale
Responsabile tecnico	Nome	Contatti /Servizio
	Dott.ssa Paola Bissi	Area Economia e territorio
Attori esterni coinvolti	Nome	Contatti /Servizio
nell'implementazione	Dott. Fabio Tomasi	AREA Science Park
dell'intervento		

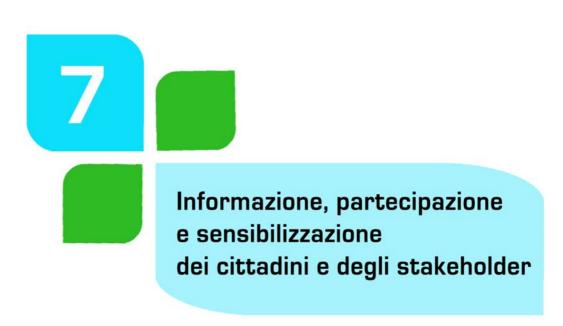
Stima dei costi dell'intervento	Non quantificabili		
PARTE II. Benefici stimati			
Risparmi energetici attesi	Metodologia utilizzata per la	Totale energia risparmiata	
	stima dei risparmi energetici	(tep/MWh)	
	Non applicabile	Non applicabile	
Stima dell'aumento della	Metodologia utilizzata per la	Totale energia rinnovabile	
produzione di energia	stima dell'incremento di	prodotta (tep/MWh)	
rinnovabile	produzione di energia rinnovabile		
	Non applicabile	Non applicabile	
Stima della riduzione di CO ₂	Metodologia utilizzata per la	Stima totale di CO₂ ridotta (ton)	
	stima della riduzione di CO2		
	Non applicabile Non quantificabile		
Altri benefici attesi			
PARTE III. Allegati			
Altri informazioni utili	Informazioni utili sul progetto patres sono reperibili dal sito:		
	www.patres.net		



Settore 6. Green Public Procurement di prodotti e servizi

6. Green Public Procurement di prodotti e servizi					
Green Public Procurement di prodotti					
Azione 6.1 Acquisto di carta riciclata da parte del Comune					
DARTE L Descriptions dell'internant					
PARTE I. Descrizione dell'interven Obiettivi		attraverso politiche di acquisti Verdi			
Objettivi	Riduzione delle emissioni di CO2 attraverso politiche di acquisti Verdi pubblici (GPP) da parte del Comune. Il Comune di Ravenna da anni persegue politiche di acquisti verdi pubblici. In particolare acquista i seguenti prodotti verdi: - Carta: riciclata, bianca ecologica certificata PEFC, carta certificate FSC, certificata 100% ECF PULP (element chlorine FREE) - Bicchieri di plastica biodegradabile - Detergenti liquidi ecologici - Arredi per strutture scolastiche: poltroncine, sedie, banchi, armadi, tavoli, panche, appendiabiti, lavagne. Articoli in legno: fabbricati con pannelli in legno certificato FSC Parti in plastica: costituite da materiali riciclato Parti in acciaio: costituite da materiali riciclato >20%. Fornisce inoltre prodotti biologici alle mense scolastiche. E' stato possibile contabilizzare le emissioni di CO2 associate all'acquisto di				
Luogo	carta riciclata e FSC/PEFC rispetto al Ente comunale	racquisto di carta vergine.			
Destinatari	Dipendenti dell'ente	Dipendenti dell'ente			
Azioni specifiche	 Anno 2008: acquisto di risme di carta A4 riciclata ed ecologica PEFC, buste in carta riciclata e carta riciclata per uso igienico/sanitario. Anno 2009: acquisto di risme di carta A4 e A3 riciclata ed ecologica PEFC, buste in carta riciclata, carta riciclata per uso igienico/sanitario, arredi per strutture scolastiche. Anno 2010: acquisto di risme di carta A4 e A3 riciclata ed ecologica PEFC, buste in carta riciclata, carta riciclata per uso igienico/sanitario, arredi per strutture scolastiche, Detergente liquido ecologico, Bicchieri di plastica da 200 cc biodegradabili, Calendari da tavolo - planning settimanali in carta certificata PEFC, Rotoli carta lettino per fasciatoio riciclata. 				
Tempi: REALIZZATO e LUNGO TERMINE	Data di inizio:2008	Data di fine: 2020			
Responsabile politico	Guido Guerrieri	Assessore Ambiente			
Responsabile tecnico	Beatrice Mazzotti Luana Gasparini	Servizio Appalti, Contratti e Acquisti Responsabile SGA EMAS			
Attori esterni coinvolti nell'implementazione dell'intervento	Nome dell'organizzazione	Referente			
Stima dei costi dell'intervento	€ 114.060,06 (t	riennio 2008-2010)			

PARTE II. Benefici stimati		
Risparmi energetici attesi	Metodologia utilizzata per la stima dei risparmi energetici	Totale energia risparmiata (tep/MWh)
	Non applicabile	Non applicabile
Stima dell'aumento della produzione di energia rinnovabile	Metodologia utilizzata per la stima dell'incremento di produzione di energia rinnovabile	Totale energia rinnovabile prodotta (tep/MWh)
	Non applicabile	Non applicabile
Stima della riduzione di CO ₂	Metodologia utilizzata per la stima della riduzione di CO ₂	Stima totale di CO₂ ridotta (ton)
	In base agli acquisti di carta negli anni 2008-2010 è stato calcolato in kg il consumo medio annuo di carta riciclata. Sono state stimate le ton di CO2 evitate con l'acquisto di carta ecologica e PEFC/FSC rispetto all'acquisto di carta vergine (fattori da Ecoinvert per carta valore medio, carta Recycling-deinked, carta LWC - woodcontaining)	142,31 ton CO₂/anno
Altri benefici attesi	Sensibilizzazione dei dipendenti sulle tematiche ambientali	
PARTE III. Allegati		
Altri informazioni utili		



Settore 7. Informazione, partecipazione e sensibilizzazione dei cittadini e degli stakeholder

7. Informazione, partecipazione e sensibilizzazione dei cittadini e degli stakeholder			
Informazione e comunicazi	Informazione e comunicazione		
Azione 7.1	Registrazione EMAS del Co	mune di Ravenna	
PARTE I. Descrizione dell'inte	tervento		
Obiettivi	Mantenimento e sviluppo del sistema di gestione ambientale ISO 14001 ed EMAS (ottenuta nel dicembre 2010) utili a garantire la documentazione del miglioramento continuo delle azioni e quindi anche di quelle del PAES e verifiche interne ed esterne sul raggiungimento dei miglioramenti prefissati.		
Luogo	Ente e Territorio comunale		
Destinatari	Cittadini e dipendenti dell'ente		
Azioni specifiche	 L'amministrazione comunale di Ravenna, ponendo EMAS come strumento fondamentale per la governance territoriale e per la gestione dei problemi territoriali, ha conseguito: 2009: Ottenimento Certificazione ISO14001:2004 08/09/2009: Convalida Dichiarazione Ambientale 14/12/2010: Ottenimento Registrazione EMAS 10/02/2011: Convalida della 1^ Revisione della Dichiarazione Ambientale (dati al 30 giugno 2010) e allineamento al nuovo Regolamento (CE) 1221/2009 24/06/2011: Convalida della 2^ Revisione della Dichiarazione Ambientale EMAS (dati al 31 dicembre 2010) Novembre 2011: Vincita premio European EMAS Awards 2011 – Categoria: Large Organisation (Theme: Stakeholder involvement leading to continuous environmental performance improvement) 		
Tempi: REALIZZATO e LUNGO PERIODO	Data di inizio: 2009	Data di fine: 2020	
Responsabile politico	Guido Guerrieri	Assessore Ambiente	
Responsabile tecnico	Luana Gasparini	Responsabile SGA EMAS	
Attori esterni coinvolti nell'implementazione dell'intervento	L'intera struttura EMAS dell'ente (più di 100 persone) e i referenti esterni del sistema	Vedi SGA EMAS	
Stima dei costi dell'intervento	€ 12.000 (triennio 2009-2011)		
PARTE II. Benefici stimati			
Risparmi energetici attesi	Metodologia utilizzata per la stima dei risparmi energetici	Totale energia risparmiata (tep/MWh)	
Stima dell'aumento della produzione di energia rinnovabile	Non applicabile Metodologia utilizzata per la stima dell'incremento di produzione di energia rinnovabile	Non applicabile Totale energia rinnovabile prodotta (tep/MWh)	
0	Non applicabile	Non applicabile	
Stima della riduzione di CO ₂	Metodologia utilizzata per la stima della riduzione di CO₂	Stima totale di CO ₂ ridotta (ton)	
	Non applicabile	Non quantificabile	

Altri benefici attesi	 Migliorare il controllo delle prestazioni ambientali dell'ente (comprendenti tutte le azioni previste dal Piano). Rendere trasparenti e diffondere I dati su aspetti/impatti ambientali. Valido strumento di monitoraggio e controllo del PAES rispondente a normativa specifica e valicato da verificatori interni ed esterni
PARTE III. Allegati	
Altri informazioni utili	Link alla pagina web del sito internet del Comune di Ravenna dedicata alla registrazione EMAS: http://www.comune.ra.it/Aree-Tematiche/Ambiente-Territorio-e-Mobilita/Ambiente-e-Sostenibilita/La-registrazione-Emas-del-Comune-di-Ravenna

7. Informazione, partecipazione e sensibilizzazione dei cittadini e degli stakeholder

stakeholder		
Partecipazione e sensibilizzazione dei cittadini e degli stakeholder		
Azione 7.2	Azioni di informazione	e sensibilizzazione sulle
	tematiche energetiche	
PARTE I. Descrizione dell'inte		
Obiettivi	Sviluppo di attività di educazione alla sostenibilità che	
	coinvolgano la comunità e che attraverso la realizzazione di azioni concrete aumentino la consapevolezza e conoscenza sul	
	tema dei cambiamenti climatici e	
Luogo	Territorio comunale	our common groups
Destinatari	Cittadini e studenti	
Azioni specifiche	 "Ecomapping". "Processo Agenda 21 junior" risparmio energetico. Convegno dal titolo "Ene architettuta biclimatica, roem scelte. Dal 2008 annualmente fiera sull'anno di riferimento) su rifiu di tipo informativo formativo e educativi formativi in 4 scuole fotovoltaici nelle medesime. Adesione giornate tematiche Days". Organizzazione di n. 3 grat coinvolgimento l'intera cittadi della bici nella mobilità quotidia Sostegno al progetto Gaso tecnologie risparmio energi Romagna con incontri rivolti al Brochure "La casa ecologie guadagna". Brochure Il nostro ufficio è "sos Dall'orto in barattolo all'or partecipata. 	piano di azione con proposte rigia rinnovabile comfort ed tare la scuola partecipante a Ravenna 2009 ecc(declinato ati, acqua ed energia con incontri culturale. Pando del ministero con progetti e e cofinanziamento per impianti "MI illumino di meno", "Solar andi biciclettate ogni anno con nanza per promozione utilizzo ana. Polare del Gruppo di acquisto petico della Regione Emilia la cittadinanza.
Tempi: REALIZZATO	• Data di inizio: 2008	Data di fine: 2011
Responsabile politico	Guido Guerrieri	Assessore Ambiente
Responsabile tecnico	Luana Gasparini	Responsabile Ufficio agenda 21, educazione sostenibilità e sistemi gestione ambientale
Attori esterni coinvolti nell'implementazione dell'intervento	Scuole del territorio ravennate : insegnanti, studenti e famiglie Legambiente, Soc. Coop. Impronte. FIAB Ravenna, Associazioni sportive della città.	Referente
Stima dei costi dell'intervento	Non quai	ntificabile

PARTE II. Benefici stimati		
Risparmi energetici attesi	Metodologia utilizzata per la stima dei risparmi energetici	Totale energia risparmiata (tep/MWh)
	Non applicabile	Non applicabile
Stima dell'aumento della produzione di energia rinnovabile	Metodologia utilizzata per la stima dell'incremento di produzione di energia rinnovabile	Totale energia rinnovabile prodotta (tep/MWh)
	Non applicabile	Non applicabile
Stima della riduzione di CO ₂	Metodologia utilizzata per la stima della riduzione di CO ₂	Stima totale di CO ₂ ridotta (ton)
	Non applicabile	Non quantificabile
Altri benefici attesi	 Sviluppo delle conoscenze e competenze sul tema dell'energia e dei cambiamenti climatici veicolati concretamente da attività ludiche, ricreative o formative/informative. Sviluppo della consapevolezza della importanza che ognuno riveste nell'affrontare e cercare di risolvere le problematiche dei cambiamenti climatici anche nei propri gesti quotidiani. 	
PARTE III. Allegati		
Altri informazioni utili	Link al sito dell'ufficio Educazione Ambientale e Agenda 21 locale del Comune di Ravenna: www.agenda21.ra.it	

7. Informazione, partecipazione e sensibilizzazione dei cittadini e degli stakeholder

Partecipazione e sensibilizzazione dei cittadini e degli stakeholder			
Azione 7.3	Azioni di sensibilizzazione sul tema della riduzione della		
71210110 710	produzione rifiuti		
PARTE I. Descrizione dell'inte			
Obiettivi	Riduzione stimata del 5% di produzione di rifiuti attraverso azioni di		
	sensibilizzazione rivolte alla citta	dinanza.	
Luogo	Territorio comunale		
Destinatari	Tutta la cittadinanza		
Azioni specifiche	 Progetti e iniziative di sensibilizzazione rivolte alla cittadinanza anche in base alla normativa. Progettazione nuova stazione ecologica nella zona ovest di Ravenna con annesso centro e punto di raccolta materiale a fine vita per riuso. Verifica fattibilità nuove azioni e progettualità volte al riuso (es. utilizzo piattaforma informatica). 		
Tempi: LUNGO PERIODO	Data di inizio: 2007	Data di fine: 2020	
Responsabile politico	Guido Guerrieri	Assessore Ambiente	
Responsabile tecnico	Luana Gasparini	Responsabile SGA EMAS	
Attori esterni coinvolti nell'implementazione dell'intervento	Nome dell'organizzazione Hera Ravenna	Referente Direttore Hera Struttura operativa di Ravenna: Tiziano Mazzoni Responsabile SGQSA Hera Struttura operativa di Ravenna Vanessa Pezzi	
Stima dei costi dell'intervento	Non quantificabile		
PARTE II. Benefici stimati			
Risparmi energetici attesi	Metodologia utilizzata per la stima dei risparmi energetici Non applicabile	Totale energia risparmiata (tep/MWh) Non applicabile	
Stima dell'aumento della produzione di energia rinnovabile	Metodologia utilizzata per la stima dell'incremento di produzione di energia rinnovabile	Totale energia rinnovabile prodotta (tep/MWh)	
	Non applicabile	Non applicabile	

Stima della riduzione di CO ₂	Metodologia utilizzata per la stima della riduzione di CO₂	Stima totale di CO ₂ ridotta (ton)
	Si è considerato che nel territorio comunale il 12% (dato 2010) del rifiuto prodotto viene conferito in discarica, si è stimato che tale % rimanga inalterata al 2020. La riduzione del 5% della produzione di rifiuti comporta, al 2020, una riduzione di 357 t di rifiuti all'anno conferiti in discarica, per un totale di 342 t di CO2eq (Il calcolo della riduzione di CO2 è stato effettuato con il fattore di emissione medio regionale RER ricavato dall'inventario Arpa Emissioni Gas Serra 2007, calcolato applicando la metodologia INEMAR (Fattore di emissione: 0,957641 tCO2eq/t).	342 ton CO ₂ /anno
Altri benefici attesi	-	
PARTE III. Allegati		
Altri informazioni utili		



Settore 8. Incremento del verde urbano

8. Incremento del verde urbano		
	o. moremento dei verde di	Barro
Nuove aree verdi		
Azione 8.1	Mese dell'Albero in Festa	
PARTE I. Descrizione dell'in	ntervento	
Obiettivi		ımazione di 1500 nuovi alberi in
GDIGHTI	occasione dell'iniziativa con le scuole "Mese dell'Albero in festa".	
	Per tale iniziativa, svolta ormai da 25 anni dal Comune di Ravenna,	
	vengono considerati (dal 2007 al 20	
Luogo	Parchi, aree verdi e zone naturali d	lel Comune di Ravenna
Destinatari	Studenti delle scuole del Comune d	
Azioni specifiche	1. Selezione aree per i nuovi inter	
		econdo logiche che riprendano i
		mbiente e in modo tale da conferire
	maggiore naturalità all'area rim	
Tempi: REALIZZATO E	Data di inizio: 1 gennaio 2008	Data di fine: 31 dicembre 2020
LUNGO PERIODO	Cuida Cuamiani	Accessor Ambients
Responsabile politico Responsabile tecnico	Guido Guerrieri	Assessore Ambiente
Attori esterni coinvolti	Angela Vistoli Nome dell'organizzazione:	Servizio Ambiente ed Energia Referente
nell'implementazione	ENI, ATM, HERA, Corpo	heierente
dell'intervento	Forestale, Associazioni	
den intervento	Venatorie, Gruppo Micologico,	
	Associazioni Ambientaliste	
Stima dei costi		,00 all'anno
dell'intervento		,
PARTE II. Benefici stimati		
Risparmi energetici attesi	Metodologia utilizzata per la	Totale energia risparmiata
	stima dei risparmi energetici	(tep/MWh)
	Non applicabile	Non applicabile
Stima dell'aumento della	Metodologia utilizzata per la	Totale energia rinnovabile prodotta
produzione di energia	stima dell'incremento di	(tep/MWh)
rinnovabile	produzione di energia rinnovabile	N
	Non applicabile	Non applicabile
Stima della riduzione di	Metodologia utilizzata per la	Stima totale di CO₂ ridotta (ton)
CO ₂	stima della riduzione di CO ₂ Si stima che ogni nuovo albero nel	13.650 ton CO ₂ /anno
	suo intero ciclo di vita (50 anni)	13.050 ton CO ₂ /anno
	assorba circa 0,7 tonnellate di CO2.	
	(fonte CNR Ibimet, Bologna). In	
	questo caso sono stati	
	considerati 1500 alberi per 13	
	anni = 19.500 alberi entro il 2020.	<u> </u>
Altri benefici attesi	Miglioramento dell'ambiente urbano	
	Effetti di mitigazione dell'isola di calore	
	Assorbimento di altri inquinanti (pm10 ecc.) Ingramento della biadi (aggità)	
DADTE III Allegati	Incremento della biodiversità	
PARTE III. Allegati Altri informazioni utili	Dol cito unusu lifogoia cui à possibi	llo gogrigoro lo cobodo descrittivo di
Aitti iiiioiiiiazioni utiii	Dal sito www.lifegaia.eu è possibile scaricare le schede descrittive di ogni specie arborea selezionata con il totale di CO ₂ che viene assorbito	
	nell'intero ciclo di vita.	
	monimitara alaia di vita.	

8. Incremento del verde urbano			
Nuove aree verdi			
Azione 8.2	Realizzazione del Parco Baronio		
PARTE I. Descrizione dell'inte	prvento		
Obiettivi		o urbano della dimensione di circa	
	Realizzazione di un nuovo parco urbano della dimensione di circa 170.000 mq e relativa piantumazione di 4.721 nuovi alberi. Il progetto di recupero e riqualificazione paesaggistica, si inserisce nell'ambito del progetto "cintura verde" prevista dal Comune di Ravenna e rappresenterà il parco urbano più importante di Ravenna perché situato tra la zona prossima al centro e la zona di più grande sviluppo urbanistico.		
Luogo	Area urbana di Ravenna		
Destinatari	Cittadini		
Azioni specifiche	 Movimenti terra, impianto 		
	 Realizzazione prati, impianto vegetale parte centrale, realizzazione percorsi e reti tecnologiche Realizzazione arredi, recinzioni, aree gioco 		
Tempi: Lungo periodo	Data di inizio: 2012	Data di fine: 2020	
Responsabile politico	Guido Guerrieri	Assessore Ambiente	
Responsabile tecnico	Enrico Cavezzali	Servizio Ambiente ed Energia	
Attori esterni coinvolti	Nome dell'organizzazione	Referente	
nell'implementazione dell'intervento	Thomas don organizations		
Stima dei costi	€ 3.500.000,00		
dell'intervento			
PARTE II. Benefici stimati	Metodologia utilizzata per la	Totala anaraja rianarmiata	
Risparmi energetici attesi	stima dei risparmi energetici	Totale energia risparmiata (tep/MWh)	
	Non applicabile	Non applicabile	
Stima dell'aumento della	Metodologia utilizzata per la	Totale energia rinnovabile prodotta	
produzione di energia	stima dell'incremento di	(tep/MWh)	
rinnovabile	produzione di energia		
	rinnovabile	Nieus and Bankilla	
0	Non applicabile	Non applicabile	
Stima della riduzione di CO ₂	Metodologia utilizzata per la stima della riduzione di CO2	Stima totale di CO₂ ridotta (ton)	
	Si stima che ogni nuovo albero nel suo intero ciclo di vita (50 anni) assorba circa 0,7 tonnellate di CO2. (fonte CNR lbimet, Bologna).	3.304,7 ton CO₂/anno	
Altri benefici attesi	Nell'intento di sviluppare il parco nel modo più sostenibile possibile si valuterà la possibilità di integrare la struttura con accorgimenti e tecnologie di risparmio ed efficientamento energetico.		
PARTE III. Allegati	1 tostioigio di rioparinio da cindic		
Altri informazioni utili			
Aiti iiiiviiiiaziviii utiii	l		