

Trademark: ®GUPC (General Utilities Performance Contract),

http://www.expotv1.com/GUPC_TM.pdf (copyrights project and know-how); [view1](#), [view2](#)

GUPC®

- Attraverso il **General Utilities Performance Contract** ci si affianca al Cliente, conducendo per lui fattibilità ed intervento più sobrio, dal punto di vista tecnico, economico e finanziario su: acqua, luce, gas, reflui, umido e connettività.
- Gli interventi vengono effettuati dando priorità all'utilizzo di aziende locali, previa analisi delle competenze ed economie.
- Ogni risparmio conseguito tra prima e dopo l'intervento, viene ripartito tra le parti per la durata pluriennale del contratto.
- Risalto e priorità all' inclusività e valenze socio-ambientali.

Vantaggi

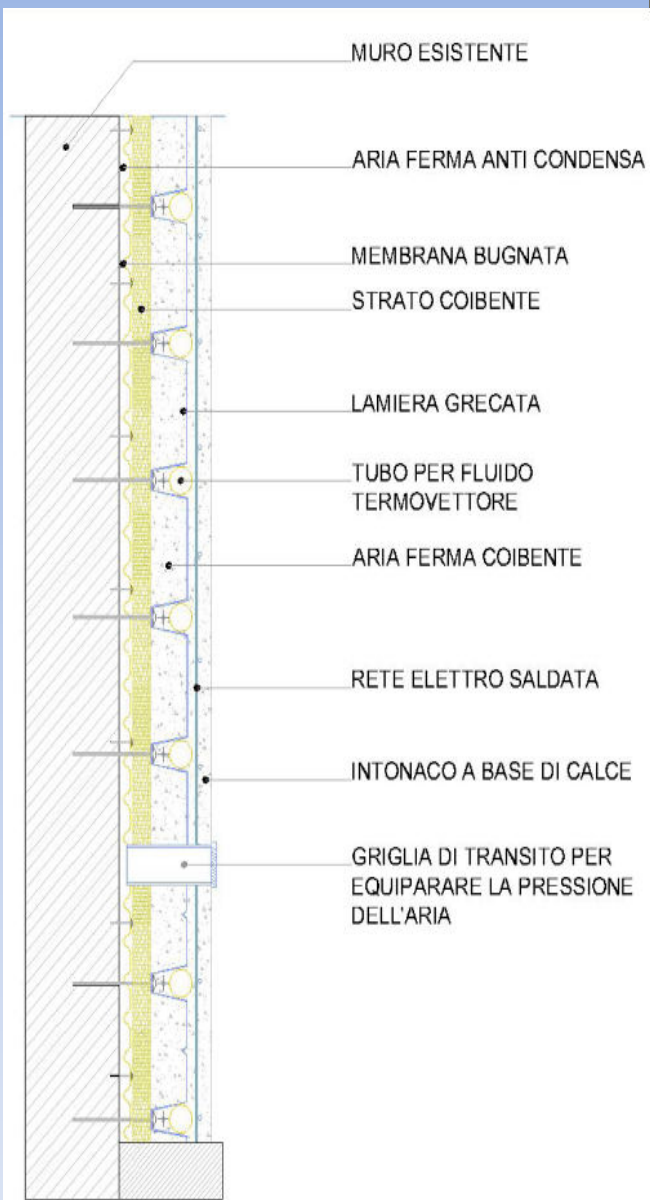
- Contiene accesso ad ogni Licenza USO brevetti
- Fornitura in continuo di energia elettrica, riscaldamento e raffrescamento
- Forte sinergia con tecnologie edili su recupero e gestione energie (es. TP, TCC, CMTC, SIDR)
- Agisce in modo distribuito e pervasivo, per acquisire risorse rinnovabili e smaltimento rifiuti, carburanti BIO (no emissione CO₂)
- Condivide i risultati con l'utenza

TCC

Sistema di cattura energia termica esterna
superiore a 0°

TCC™ - Termo Cappotto Captante
(Thermal Coat Catch, system to catch energy
and building efficiency in rebuilding)

Il Termo Cappotto Captante è una stratigrafia. È costituito da un primo strato d'aria (creato da guaine bugnate che ostacolano i moti convettivi) eventualmente integrato da strato coibentante canonico (EPS e simili); segue un secondo strato costituito da una lamiera grecata (con intradosso verso l'interno, ospitante all'interno della greca un tubo contenente il termovettore, la lamiera ed in specifico la greca costituisce un micro-concentratore di energia termica attorno al tubo, favorendone le funzioni di scambio); quindi un congruo strato di intonaco (supportato da leganti e reti elettrosaldate, inerti, con funzione di massa volumica funzionale alla captazione / radiazione energetica, all'isolamento acustico ed al consolidamento strutturale della parte esterna).



Il sistema ha impiego su superfici
in muratura verticali di fabbricati
in genere

In realizzazione di strutture
captanti

Vantaggi

- Abbattimento costi di energia termica ed elettrica
- Forte isolamento acustico
- Ottimizzazioni delle traspirazioni murarie
- Forte protezione da elettrosmog
- Deciso bilanciamento dello sfasamento termico tra esterno ed interno
- Facciate ad alta resistenza a finiture con inerti
- Cattura e convogliamento per stoccaggio energia termica

TP

Sistema interrato di stoccaggio e
rilascio naturale di energia termica

TP™ - Termo Pozzo (Thermal storage system,
with low cost unit energy each kWh)

Si tratta di un vano chiuso, stagno idricamente, arginato da contenitori ad elevata conducibilità termica, contenente pezzature di inerti (di congrua granularità) che assolvono ad una elevata capacità di stoccaggio e scambio (grazie all'elevata superficie esposta). Il liquido termovettore impiegato permette, drenando negli inerti, la funzione di scambio verso le utenze esterne, attraverso adeguate aree di raccolta ed omogeneizzazione dello stesso, grazie a tecnica idraulica consolidata.

Impiego del sistema

In tutte le strutture che necessitano di riscaldamento e/o raffrescamento.

Es.: Condomini, Case di riposo, Ospedali, Uffici, Fabbricati industriali, Supermercati, Palestre, ecc.

Energy Supply-Chain Plan Srl

ESCP Srl - Sede Legale: Via Socrate 26 - 20128 MILANO, C.F. e P.I. 09168620962, R.E.A MI - 2073266, Cap.Soc. € 10.000,00, Pec: escp@pec.it



ATTESTATO DI REGISTRAZIONE PER MARCHIO DI IMPRESA

DI

PRIMO DEPOSITO

N. 0001652183

Il presente attestato viene rilasciato per il marchio di impresa oggetto della domanda

num. domanda	anno	C.C.I.A.A.	data pres. domanda
011277	2014	MILANO	09/12/2014

TITOLARE/I LAVANGA VITO
RHO (MI)

DOM. ELETT. LAVANGA VITO

INDIRIZZO VIA TERRAZZANO, 85
20017 RHO (MI)

IMMAGINE MARCHIO

GUPC

CLASSI 35: VEDERE ELENCO ALLEGATO
36: VEDERE ELENCO ALLEGATO
37: VEDERE ELENCO ALLEGATO
38: VEDERE ELENCO ALLEGATO



CAMERA DI
COMMERCIO
MILANO

12 GEN. 2016

L'Ufficiale Rogante
G. SURACI

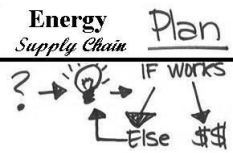
Roma, 28/10/2015



COPIA CONFORME ALL'ORIGINALE
FIRMATA DIGITALMENTE DAL
DIRIGENTE DELL'UIBM

IL DIRIGENTE
Dr.ssa Paola Ferri

La registrazione dura dieci anni a partire dalla data di deposito della domanda



Energy Supply-Chain Plan Srl

ESCP Srl - Sede Legale: Via Socrate 26 - 20128 MILANO, C.F. e P.I. 09168620962, R.E.A MI - 2073266, Cap.Soc. € 10.000,00, Pec: escp@pec.it

CLASSE 35


abbonamento ai servizi di telecomunicazione per i terzi; affari (assistenza
nelle direzione degli ---); affari (consulenze per l'organizzazione e la
5 direzione degli ---); affari (consultazione professionale di---); affari
(consultazioni per la direzione degli ---); affari (informazioni di---); affari
(investigazioni per ---); affari (perizie in materia di ---); affari (ragguagli di--
-); affari (ricerche per ---); affari commerciali(stime in materia di -); affitto
di distributori automatici; agenzie di import-export; agenzie di informazioni
10 commerciali; agenzie di pubblicità; alberghi (gestione amministrativa di ---
); amministrazione commerciale di licenze di prodotti e di servizi di terzi;
analisi del prezzo di costo; approvvigionamento per conto terzi (servizi di -
-); archivi informatici (gestione di ---); assistenza nella direzione degli
affari; attività artistiche (direzione professionale delle ---); commerciali
15 (assistenza nella direzione di imprese industriali o ---); comparazione dei
prezzi (servizi di ---); comunicazione (presentazione di prodotti in tutti i
mezzi di ---) per la vendita al dettaglio; consulenza
commerciale(informazioni e ---) ai consumatori; consulenza per
l'organizzazione e la direzione degli affari; consultazione professionale di
20 affari; consultazioni per la direzione degli affari; consultazioni per
questioni riguardanti il personale; consumatori (informazioni e consulenza
commerciale ai ---); contabilità; dichiarazioni fiscali(stesura di ---);
diffusione di materiale pubblicitario [volantini, prospetti, stampati, campioni];
dimostrazione pratica di prodotti; direzione amministrativa di alberghi;
25 direzione degli affari (assistenza nella ---); direzione degli affari (servizi di



[Handwritten signature]

Energy Supply-Chain Plan Srl

ESCP Srl - Sede Legale: Via Socrate 26 - 20128 MILANO, C.F. e P.I. 09168620962, R.E.A MI - 2073266, Cap.Soc. € 10.000,00, Pec: escp@pec.it

- 
- consulenza per la ---); direzione degli affari(consultazioni per la ---);
 direzione di imprese commerciali o industriali(assistenza nella ---);
 distributori automatici(locazione di ---); elaborazione di statistiche;
 esposizioni (organizzazione di---) per scopi commerciali o pubblicitari;
 5 estratti di conti (stesura di ---); export (agenzie d'import- ---); fatturazione;
 fiere (organizzazione di ---) per scopi commerciali o pubblicitari; fiscali
 (stesura di dichiarazioni ---); gestione aziendale per conto degli sportivi;
 gestione di archivi informatici; giornali (servizi di abbonamento ai ---) per i
 terzi; import-export (agenzie di ---); imprese (servizi di rialloggio per le ---);
 10 imprese commerciali o industriali (assistenza nella direzione di ---);
 indossatrici (servizi di ---) a fini pubblicitari o di promozione delle vendite;
 industriali (assistenza nelle direzione di imprese commerciali o ---);
 informazioni commerciali(agenzie di---); informazioni di affari; informazioni
 e consulenza commerciale ai consumatori; informazioni in archivi
 15 informatici (ricerche d'---) per i terzi investigazione per affari; layout per
 scopi pubblicitari; libri (tenuta dei ---); licenze di prodotti e di servizi di
 terzi(amministrazione; commerciale di ---); locazione di spazi pubblicitari;
 marketing; mercato (ricerche di ---); mercato (studi di ---); opinione
 (sondaggio di---); ordini di acquisti (trattamento amministrativo di ---);
 20 organizzazione degli affari (consulenza per l' ---); organizzazione di
 esposizioni per scopi commerciali o pubblicitari; organizzazione di sfilate
 di moda a fini promozionali; perizie in materia di affari; personale
 (consultazioni per questioni riguardanti il ---); personale (reclutamento di --
 -); personale (selezione di ---); presentazione di prodotti con qualsiasi
 25 mezzo di comunicazione per la vendita al dettaglio previsioni economiche;

[Handwritten signature]

MI 2014 CD 11277

Energy Supply-Chain Plan Srl

ESCP Srl - Sede Legale: Via Socrate 26 - 20128 MILANO, C.F. e P.I. 09168620962, R.E.A MI - 2073266, Cap.Soc. € 10.000,00, Pec: escp@pec.it

- 01 MILANO
- Ministero dell'Economia e delle Finanze
 MARCA DA BOLLO €16,00
 SEDICI/00
 Socrate
 00026388 00000EF6 4096F001
 00105622 00/12/2014 00:57:02
 0576-00001 22E0B4C5EA1840B1
 IDENTIFICATIVO 93136521014057
 0 1 43 052101 405 7
- prezzi (servizi di comparazione di ---); prezzo di costo (analisi del ---);
 progetti [assistenza nella direzione degli affari]; promozione delle vendite
 per i terzi; pubblicazione di testi pubblicitari; pubbliche (relazioni ---);
 pubblicità; pubblicità on line su rete informatica; pubblicità per
 5 corrispondenza; pubblicità per corrispondenza; pubblicità radiofonica;
 pubblicità televisiva; pubblicitari (diffusione di annunci ---); pubblicitari
 (locazione di spazi ---); pubblicitari (pubblicazione di testi ---); pubblicitaria
 (aggiornamento di documentazione ---); pubblicitario (diffusione di
 materiale ---) [volantini, prospetti stampati, campioni]; raccolta di dati in
 10 uno schedario centrale; ragguagli d'affari; rassegne stampa (servizi di ---);
 reclutamento di personale; redazione di testi pubblicitari; relazioni
 pubbliche; rialloggio per imprese (servizi di ---); ricerca di sponsor;
 ricerche d'informazioni su schedari informatici per i terzi; ricerche di
 mercato; ricerche per affari; riproduzione di documenti; schedario centrale
 15 (raccolta di dati in uno ---); schedario centrale (sistemazione di dati in uno
 ---); segreteria (servizi di ---); servizi di telemarketing; sondaggio di
 opinione; sponsor (ricerca di ---); spot pubblicitari (produzione di -);
 statistiche (compilazione di ---); stime in materia di affari commerciali;
 studi di mercato; subappalto (servizi di ---) [assistenza commerciale];
 20 telecomunicazione (servizi di abbonamento ai servizi di ---) per i terzi;
 televisiva (pubblicità ---); tenuta dei libri; testi pubblicitari (redazione di ---);
 trattamento amministrativo di ordinazioni d' acquisti; ufficio (noleggio di
 macchine e attrezzature per ---); vendita al dettaglio (presentazione di
 prodotti con qualsiasi mezzo di comunicazione per la ---); vendita all'asta;
 25 vendite (promozione delle ---) per i terzi; verifica di conti;

Luigi AB

Energy Supply-Chain Plan Srl

ESCP Srl - Sede Legale: Via Socrate 26 - 20128 MILANO, C.F. e P.I. 09168620962, R.E.A MI - 2073266, Cap.Soc. € 10.000,00, Pec: escp@pec.it

CLASSE 36



- affari bancari; affari finanziari; affari monetari B; affitto di appartamenti; affitto di beni immobili; affitto di imprese agricole; agenzie di credito;
- 5 agenzie di locazione[proprietà immobiliari]; agenzie di recupero di crediti; agenzie immobiliari; agricole (affitto di aziende --); amministrazione di immobili; amministrazione di patrimoni; analisi finanziaria; appartamenti (affitto di ---); assegni (verifica degli ---); assicurazioni; assicurazioni (consulenza in materia di---); assicurazioni (informazioni in materia di---);
- 10 aziende agricole (affitto di---); bancari (affari ---); beneficenza (collette di -); beni immobiliari (affitto di ---); beni immobiliari (gestione di ---); beni immobiliari (mediazione in ---); beni immobiliari (valutazione[stima] di ---); Borsa (mediazione in ---); Borsa (quotazione di ---); brokeraggio; buoni di valore (emissione di ---); cambio (operazioni di ---); capitali (costituzione
- 15 di ---); capitali (investimento di---); carte di credito (servizi di ---); carte di debito (servizi di ---); casseforti (deposito in ---); cauzioni [garanzie]; collette; collette di beneficenza; compensazione (operazioni di ---)[cambio]; consulenza in materia computer; consulenza in materia di assicurazioni; contratti d'affitto (istituto per ---); costi di riparazione(stime
- 20 finanziarie dei ---); costituzione di capitali; crediti (agenzie di recupero di -); credito; deposito di valori; deposito in casseforti; dogana (agenzie in --); emissione di buoni di valore; emissione di carte di credito; fiduciari (servizi ---); finanziamento (servizi di ---); finanziari (affari ---); finanziaria (consulenza in materia ---); finanziarie (informazioni ---); finanziarie (stime
- 25 ---) [assicurazioni, banche, immobili]; fiscali (perizie ---); fiscali (stime ---);

Scampato

Energy Supply-Chain Plan Srl

ESCP Srl - Sede Legale: Via Socrate 26 - 20128 MILANO, C.F. e P.I. 09168620962, R.E.A MI - 2073266, Cap.Soc. € 10.000,00, Pec: escp@pec.it



fondi (costituzione di ---); fondi (impiego di ---); fondi (trasferimento elettronico di ---); garanzia di beni mobili (prestito su ---); garanzie [cauzioni]; gestione di beni immobiliari; home-banking; immobili (amministrazione di ---); immobiliari (affitto di beni ---); immobiliari (agenzie ---); immobiliari (gestione di beni ---); immobiliari (stime ---); immobiliari (valutazione[stima] di beni ---); incendi (assicurazione contro gli ---); incidenti (assicurazione contro gli ---); informazioni finanziarie; informazioni in materia di assicurazioni; intermediazione di crediti di carbonio; investimento di capitali; leasing; liquidazione di imprese (servizi di ---) affari finanziari]; locazione di uffici [immobili]; malattia (assicurazione ---); marittima (assicurazione ---); mediazione in assicurazioni; mediazione in beni immobiliari; mediazione in borsa; monetari (affari ---); operazioni di cambio E; operazioni finanziarie; operazioni monetarie; pagamento a rate; pagamento delle pensioni (servizi di ---); patrimoni (amministrazione di -); perizie fiscali; pigioni (riscossione di ---); prestiti [finanziamenti]; prestiti contro sicurezza; prestito su garanzia di beni mobili; quotazioni di Borsa; rate (pagamento a ---); recupero di crediti (agenzie di ---); riscossione crediti; riscossione di pigioni; risparmio; servizi attuari; servizi di cassa di previdenza; servizi di fondo di previdenza; servizi di prestito su pegno; sponsorizzazione finanziaria; stime finanziarie dei costi di riparazione; stime finanziarie[assicurazioni, banche, immobili]; stime fiscali; stime immobiliari; transazioni finanziarie; trasferimento elettronico di fondi; valori (deposito di ---); verifica degli assegni; viaggio (emissione di assegni di ---); vita (assicurazione sulla ---);

Luigi

Energy Supply-Chain Plan Srl

ESCP Srl - Sede Legale: Via Socrate 26 - 20128 MILANO, C.F. e P.I. 09168620962, R.E.A MI - 2073266, Cap.Soc. € 10.000,00, Pec: escp@pec.it



CLASSE 37

- aerei (manutenzione e riparazione di ---); animali nocivi (distruzione degli ---) eccetto per l'agricoltura; aria (installazione e riparazione di apparecchi per il; condizionamento dell'---); ascensori (installazione e riparazione di---); asfaltatura; assistenza di veicoli in caso di guasti [riparazione]; attrezzatura per cucine; automobili (lavaggio di --); automobili (manutenzione e riparazione di --); automobili (pulizia di ---); biancheria (lavaggio della ---); biancheria (stiratura della ---); bruciatori (manutenzione e riparazione di ---); bulldozer (noleggio di --); caldaie (pulitura e riparazione di ---); caldaie (pulitura e riparazione di ---); camere blindate (manutenzione e riparazione di ---); camini (ripulitura di ---); cantiere (noleggio di macchine di ---); carte da parati (montaggio di ---); cartucce d'inchiostro [toner] (servizi di ricarica di ---); casseforti (manutenzione e riparazione di ---); cave (sfruttamento di ---); chiodatura; cinematografici (riparazione e manutenzione di proiettori ---); computer (installazione, manutenzione e riparazione di ---); condizionamento dell'aria (installazione e riparazione di; apparecchi per il ---); consulenza edilizia; costruzione (informazioni in materia di ---); costruzione (supervisione[direzione] dei lavori di ---); costruzione; costruzione di stand di fiere e di negozi; costruzione navale; costruzioni (demolizione di ---); cucine (attrezzatura per ---); demolizione di costruzioni; depositi (installazione e riparazione di ---); derattizzazione; disinfezione; ebanisteria (lavori di ---) [riparazione]; edifici (pulitura di ---)[interni]; edifici (pulizia di---)[superficie esterna]; elettrici (installazione e riparazione di

Luigi Alf

Energy Supply-Chain Plan Srl

ESCP Srl - Sede Legale: Via Socrate 26 - 20128 MILANO, C.F. e P.I. 09168620962, R.E.A MI - 2073266, Cap.Soc. € 10.000,00, Pec: escp@pec.it



apparecchi ---); eliminazione delle interferenze in impianti elettrici;
 escavatori (noleggio di ---); estrazioni minerarie; fabbriche (costruzione di
 ---); finestre (installazione di porte e di ---); finestre (pulizia di ---); fornelli
 (installazione e riparazione di ---); fotografici (riparazione di apparecchi ---
 5); frigoriferi (installazione e riparazione di ---); furto (installazione e
 riparazione di dispositivi di allarme in caso di ---); gesso (lavori in ---);
 guasti di veicoli(assistenza in caso di ---) [riparazione]; idraulico (lavori di -
 ---); imbottitura di mobili; impalcature (montaggio di ---); impermeabilità
 (servizi per ---) [costruzione]; incendio (installazione e riparazione di
 10 dispositivi segnalanti l'---); informazioni in materia di costruzione;
 informazioni in materia di riparazione; innevamento artificiale(servizi di---);
 insegne (pittura o riparazione d'---); installazione di porte e di finestre;
 irrigazione (installazione e riparazione di dispositivi d'---); isolamento
 (servizi '---)[costruzione]; lavaggio; lavaggio a secco; lavaggio della
 15 biancheria; lavaggio di automobili; lavaggio di tessuti [biancheria];
 lavaggio di veicoli; lavanderia; lavori di copertura di tetti; lubrificazione di
 veicoli; lucidatura di veicoli; macchine (installazione, manutenzione e
 riparazione di ---); manutenzione di piscine; mobili (imbottitura di ---);
 mobilia (manutenzione della ---); mobilia (restauro di ---); mole
 20 (costruzione di ---); montaggio di carte da parati; montaggio di
 impalcature; muratura; navale (costruzione ---); noleggio di bulldozer;
 noleggio di escavatori; noleggio di gru [macchine da cantiere]; noleggio di
 macchine di cantiere; noleggio di macchine per pulire; noleggio di
 macchine spazzatrici; oleodotti (installazione e manutenzione di ---);
 25 ombrelloni (riparazione di ---); piscine (manutenzione di ---); pittura (lavori

Luigi AT

Energy Supply-Chain Plan Srl

ESCP Srl - Sede Legale: Via Socrate 26 - 20128 MILANO, C.F. e P.I. 09168620962, R.E.A MI - 2073266, Cap.Soc. € 10.000,00, Pec: escp@pec.it



- di ---); pneumatici (ricopertura di ---); pneumatici (vulcanizzazione di ---);
 pomiciatura; pompe (riparazione di ---); porte e di finestre (installazione di
 ---); posa di mattoni [muratura]; pozzi (trivellamento di ---); pulitura di abiti;
 pulitura di automobili; pulitura di edifici [interni]; pulitura di finestre;
 5 pulitura di veicoli; pulizia di edifici [superficie esterna]; pulizia di strade;
 restauro di mobilia; restauro di opere d'arte; ricopertura di pneumatici;
 rimessa a nuovo di macchine usate o parzialmente distrutte; rimessa a
 nuovo di motori usati o parzialmente distrutti; riparazione (informazioni in
 materia di ---); riparazioni di serrature; riparazioni subacquee; ripulitura di
 10 camini; riscaldamento (installazione e riparazione di impianti di ---);
 ristagnatura; rivestimenti stradali(realizzazione di ---); scarpe (riparazioni
 di ---); serrature (riparazione di ---); servizi di falegnameria; servizi di
 lavanderia; servizio (stazioni di ---) [rifornimento di carburante e
 manutenzione]; sfruttamento di cave; stazioni di servizio [rifornimento di
 15 carburante e manutenzione]; stiratura a vapore di abiti; stiratura della
 biancheria; stradali (realizzazione di rivestimenti ---); subacquea
 (riparazione ---); supervisione [direzione] di lavori di costruzione;
 tappezzeria (lavori di ---); tappezzeria (riparazione di ---); telefoni
 (installazione e riparazione di ---); tessuti [biancheria] (lavaggio di ---);
 20 trattamento contro la ruggine; trivellamento di pozzi; trivellamento di pozzi
 profondi di petrolio o di gas; veicoli (assistenza in caso di guasti di ---)
 [riparazione]; veicoli (lavaggio di ---); veicoli (lubrificazione di ---); veicoli
 (lucidatura di ---); veicoli (manutenzione di ---); veicoli (pulizia di ---);
 verniciatura (lavori di ---); vestiario (pulitura di ---); vetri (pulitura di ---);
 25 vulcanizzazione di pneumatici[riparazione];

Sergio A.

MI 2014 C 01 1277

Energy Supply-Chain Plan Srl

ESCP Srl - Sede Legale: Via Socrate 26 - 20128 MILANO, C.F. e P.I. 09168620962, R.E.A MI - 2073266, Cap.Soc. € 10.000,00, Pec: escp@pec.it

CLASSE 38



- 5 accesso a delle reti informatiche mondiali (noleggio di tempi d'---);
 agenzie di informazioni [notizie]; agenzie di stampa; allacciamento [per
 5 telecomunicazioni] ad una rete informatica mondiale; chiamata
 radioelettrica (servizi di --) [radio, telefono o altri mezzi di comunicazione
 elettronica]; collegamento (servizi di inoltro e di ---) per
 telecomunicazioni; computer (comunicazioni tramite terminali di --);
 computer (trasmissione di messaggi e di immagini con l'aiuto di un ---);
 10 comunicazioni radiofoniche; comunicazioni telefoniche; comunicazioni
 telegrafiche; comunicazioni tramite reti di fibre ottiche; comunicazioni
 tramite terminali di computer; diffusione di programmi televisivi; emissioni
 radiofoniche; emissioni televisive; fornitura di accesso a delle banche
 dati; fornitura di accesso a una rete informatica mondiale; fornitura di
 15 canali di telecomunicazione per l'acquisto di articoli proposti in
 televendita fornitura di forum di discussione su internet; forum di
 discussione(fornitura di---) su internet; informazioni [notizie] (agenzie di ---
); informazioni in materia di telecomunicazioni; inoltro (servizi di ---) e di
 collegamento per telecomunicazioni; inserzione pubblicitaria elettronica
 20 (servizi di---); [telecomunicazioni]; messaggia elettronica; messaggia
 vocale (servizi di ---); messaggi (trasmissione di ---); noleggio dei tempi
 d'accesso a delle reti informatiche mondiali; noleggio di apparecchi di
 telecomunicazione; noleggio di apparecchi per la trasmissione di
 messaggi; noleggio di macchine per fax; noleggio di modem; noleggio di
 25 telefoni; programmi radiofonici (diffusione di ---); programmi televisivi

Scarp

MI 2014 C 01 1277

Energy Supply-Chain Plan Srl

ESCP Srl - Sede Legale: Via Socrate 26 - 20128 MILANO, C.F. e P.I. 09168620962, R.E.A MI - 2073266, Cap.Soc. € 10.000,00, Pec: escp@pec.it

- (diffusione di ---); radiodiffusione; radiotelefonica mobile; satellite
(trasmissione via ---); servizi di diffusione senza fili; spedizione di dispacci;
stampa (agenzie di ---); telecomunicazione (fornitura di canali di ---) per
l'acquisto di; articoli proposti in televendita; telecomunicazioni
5 (informazioni in materia di ---); teleconferenze (servizi di---); telecopie
(trasmissione di ---); telefoniche (comunicazioni ---); telefonici (servizi ---);
telegrafiche (comunicazioni ---); telegrafici (servizi ---); telegrammi
(trasmissione di ---); televendita (fornitura di canali di telecomunicazione
per l'acquisto di articoli proposti in ---); televisione via cavo; televisivi
10 (diffusione di programmi ---); telex (servizi di ---); trasmissione di biglietti di
auguri on-line; trasmissione di dispacci; trasmissione di file digitali;
trasmissione di messaggi; trasmissione di messaggi e di immagini con
l'aiuto di un; computer; trasmissione di messaggi(noleggio di apparecchi
per la---); trasmissione di telecopie; trasmissione di telegrammi;
15 trasmissione on-line di biglietti di auguri; trasmissione via satellite;

[Handwritten signature]



MI 2014 C 0 1 1 2 7 7



Ministero dello Sviluppo Economico
Direzione generale per la lotta alla contraffazione
Ufficio Italiano Brevetti e Marchi

ATTESTATO DI REGISTRAZIONE PER MARCHIO DI IMPRESA

DI

PRIMO DEPOSITO

N. 0001652183

Il presente attestato viene rilasciato per il marchio di impresa oggetto della domanda

num. domanda	anno	C.C.I.A.A.	data pres. domanda
011277	2014	MILANO	09/12/2014

TITOLARE/I LAVANGA VITO
RHO (MI)

DOM. ELETT. LAVANGA VITO

INDIRIZZO VIA TERRAZZANO, 85
20017 RHO (MI)

IMMAGINE MARCHIO

GUPC

CLASSI 35: VEDERE ELENCO ALLEGATO
36: VEDERE ELENCO ALLEGATO
37: VEDERE ELENCO ALLEGATO
38: VEDERE ELENCO ALLEGATO



CAMERA DI
COMMERCIO
MILANO

12 GEN. 2016

L'Ufficiale Rogante
G. SURACI

Roma, 28/10/2015



COPIA CONFORME ALL'ORIGINALE
FIRMATA DIGITALMENTE DAL
DIRIGENTE DELL'UIBM

IL DIRIGENTE
Dr.ssa Paola Ferri

La registrazione dura dieci anni a partire dalla data di deposito della domanda



MINISTERO DELLO SVILUPPO ECONOMICO
DIREZIONE GENERALE PER LA LOTTA ALLA CONTRAFFAZIONE
UFFICIO ITALIANO BREVETTI E MARCHI

UIBM



menu

Ricerca

il risultato della ricerca delle domande è limitato alle **1000** occorrenze più recenti.

ricerca per **combinazione di criteri**

Risultati ricerca (1 occorrenze)

302014902315230

Stampa Visura

Informazioni identificative della domanda di marchio d'impresa numero 302014902315230 presentata il 09/12/2014 (MI2014C011277)

Data deposito	Tipo domanda	Stato finale	Data registrazione	Numero registrazione	Tipo deposito
09/12/2014		titolata	28/10/2015	0001652183	deposito presso la camera di commercio

GUPC

Natura marchio ⓘ

non definito

Tipo marchio ⓘ**Tipo registrazione** ⓘ

primo deposito

Titolo/Descrizione ⓘ

IL MARCHIO CONSISTE NELLA DICITURA GUPC. (MARCHIO VERBALE)

Colori rivendicati ⓘ

NESSUNA RIVENDICAZIONE

Bollettini 2 ⓘ

Numero bollettino	Data pubblicazione	Sezione
53	27/11/2015	Registrazioni
46	22/04/2015	Domande registrabili

Classi 4 ⓘ**Numero classe:** 35 **Declaratoria classe:** Pubblicità; gestione di affari commerciali; amministrazione commerciale; lavori di ufficio.**Servizi oggetto di protezione non inclusi nella classificazione Nizza-MGS**

VEDERE ELENCO ALLEGATO

Numero classe: 36**Declaratoria classe:** Assicurazioni; affari finanziari; affari monetari; affari immobiliari.**Servizi oggetto di protezione non inclusi nella classificazione Nizza-MGS**

VEDERE ELENCO ALLEGATO

Numero classe: 37**Declaratoria classe:** Costruzione; riparazione; servizi d'installazione.**Servizi oggetto di protezione non inclusi nella classificazione Nizza-MGS**

VEDERE ELENCO ALLEGATO

Numero classe: 38**Declaratoria classe:** Telecomunicazioni.**Servizi oggetto di protezione non inclusi nella classificazione Nizza-MGS**

VEDERE ELENCO ALLEGATO

Titolare 1**Denominazione/Cognome****Nome****Tipo società****Diritti %****CAP****Città****Provincia****Nazione**

LAVANGA

VITO

0

20017

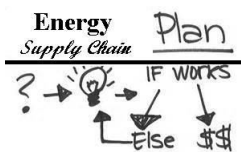
Rho

Milano

Domicilio Elettivo 1

Denominazione/Cognome e nome	Via	Numero civico	CAP	Città	Provincia	Nazione	E-Mail	PEC
non presente	VIA TERRAZZANO, 85	non presente	20017	Rho	Milano	non presente	non presente	non presente

MINISTERO DELLO SVILUPPO ECONOMICO (<http://www.mise.gov.it>)
Direzione generale per la lotta alla contraffazione - UIBM (<http://www.uibm.gov.it>)
Via Molise 19
0187 Roma



Energy Supply-Chain Plan Srl

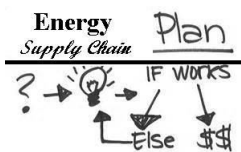
ESCP Srl - Sede Legale: Via Socrate 26 - 20128 MILANO, C.F. e P.I. 09168620962, R.E.A MI – 2073266, Cap.Soc. € 10.000,00, Pec: ESCP @pec.it



VI WORLD CONGRESS OF AGRONOMISTS
14-18 Settembre / Cibo ed identità
 La professione dell'agronomo per la responsabilità sociale nello sviluppo sostenibile delle diversità dei territori e delle comunità locali



Sessione e tavolo di lavoro	Contributo
<p>Marrone – Cambiamenti climatici e territori di produzione I cambiamenti climatici e i territori di produzione rappresentano l'indicatore dell'adattabilità delle colture all'ambiente di produzione. L'adattabilità ai diversi ambienti di produzione rispetto ai cambiamenti climatici misura la capacità di perpetuazione della produzione agricola.</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Strategie di produzione e mitigazione dei cambiamenti climatici 2. Previsione e monitoraggio agrometeorologico 3. Adattabilità delle specie agricole ai cambiamenti: esperienze a confronto 4. Fitopatie e cambiamenti climatici 5. Sistemi informativi territoriali 6. Sistemazione dei terreni e cambiamenti climatici: best practice 7. Foreste e cambiamenti climatici 8. Progettazione per l'adattamento ai cambiamenti climatici: metodi a confronto 	<p>TITOLO: GUPC, Riqualficazione Energetica ed Edile verso "LabFarm 2.0"</p> <p>V. Lavanga, R. Ferro, S. Farnè, GM. Bardoni, M. Cavagna, P. Broglio, F. Arpaia, M. Parilli ESCP Srl, Via Socrate 26 - 20128 MILANO, Italy, areatecnica@ESCP.it, www.ESCP.it</p> <p>Criticità del Fattoria 1.0</p> <p>Isolamento tecnologico delle realtà rurali; La Fattoria ed il suo insediamento immobiliare, non brilla per implementazioni tecnologiche, per retaggio culturale e distanze che creano isolamento, essendo per lo più insediata in aree rurali. Anche la densità di presenza antropica non crea le opportunità di relazione e scambio di pratiche sociali come nei centri cittadini, ciò sarà più sostenuto con l'aumento demografico e soprattutto con l'avvento delle "Città Metropolitane".</p> <p>Attuale dipendenza dai fossili di importazione (combustibili ed energia elettrica); L'intero processo produttivo e strutturale della Fattoria, è fortemente dipendente da combustibili di origine fossili, essenzialmente di importazione, ed in genere cospicua voce di bilancio (indebitamento verso l'estero) per molti paesi.</p> <p>Patrimonio immobiliare rurale non efficiente nell'utilizzo delle Utilities in genere (acqua, luce, gas, reflui, umido e connettività); Al pari dell'intero patrimonio immobiliare esistente, anche la Fattoria è dotata di immobili non efficienti, sia sul piano energetico che in generale sulle utilities, ovvero quel gruppo di servizi ritenuti essenziali per la vita contemporanea. Inefficienza che si estende agli involucri ed impianti (meccanici ed elettrici) degli edifici e spesso negli stessi specifici processi produttivi, Ciò genera voci di costi che si riverberano sui prezzi rendendo precaria l'esistenza stessa della Fattoria.</p> <p>Carenza di know-how innovativo e trasversale; L'isolamento culturale delle realtà rurali unitamente ad una scarsa cultura trasversale generale, rende insufficienti i tenori di know-how innovativi e trasversali congrui alla competizione, sia sui mercati locali che globali.</p> <p>Carenze di capacità organizzativa e pianificazione economica finanziaria in micro-aziende (<5 t/plv, <10 ha); Analisi funzionale e del valore scarseggiano ampiamente, in particolare nelle piccole realtà, sia verso i processi produttivi specifici che nell'organizzazione e pianificazione economica finanziaria. Con scarsi contributi da parte della associazioni di categoria, anch'esse al plagio di politiche economiche non congrue, nonostante i diversificati strumenti incentivanti e di sussidiarietà. Ciò che è carente resta la redditività dei processi specifici, carenti di innovazione e capacità di finalizzare le produzioni direttamente al consumatore, accorciando la filiera commerciale (nonostante l'era delle comunicazioni digitali e non).</p> <p>Sviluppi da LabFarm2.0</p> <p>GUPC (Gestione Utilities Performance Contract) affianca "LabFarm 2.0" su tutto il fronte delle utilities consolidate (acqua, luce, gas, reflui, umido e connettività web/tv/tel) ed in sviluppo (lavanderie condominiali, gestione di spazi conviviali per minori o terza-età e fragilità in genere, laboratori bricolage-artigianali e di sostegno alla riduzione degli isolamenti e conseguenti patologie sociali), mettendo a disposizione tutto il know-how innovativo e trasversale non presente in azienda, che quindi può</p>



Energy Supply-Chain Plan Srl

ESCP Srl - Sede Legale: Via Socrate 26 - 20128 MILANO, C.F. e P.I. 09168620962, R.E.A MI - 2073266, Cap.Soc. € 10.000,00, Pec: ESCP@pec.it

concentrarsi sui propri processi, fruendo di rilevanti tenori di connettività e dialogo con il territorio; La proposta scaturisce dalla compartecipazione al rischio d'impresa, attraverso una consueta fornitura di consulenza remunerata a consuntivo e sotto l'egida del "costo zero". Fornitore e committenza accedono parimenti alle performance conseguite (detratti gli oneri sostenuti) nella gestione dell'intero parco di utilities, redigendo piani strategici tecnico-economici e di approvvigionamento finanziario, il fornitore conduce gli interventi assicurando i risultati con garanzie pecuniarie.

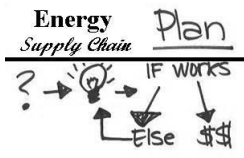
Opportunità di accedere a strategie a "costo zero" per riqualificare il patrimonio immobiliare ed anche di specifici processi produttivi; Il progetto redatto, avrà il pregio di essere remunerato dalle performance conseguite, esonerando la committenza da capacità finanziarie extra, prospettando anche di attualizzare i risparmi ed impiegarli ora (solo se capitalizzati sugli immobili o in processi strumentali alla vita aziendale). Questo porta spesso a poter procedere all'intera riqualificazione dell'immobile (energetica, utilities ed edile) con piani a "costo zero". Un articolato mix di competenze, tecnologiche, economiche e finanziarie, quindi panacea non di una persona ma di team coesi che hanno efficacemente cooperato su diverse discipline.

Sviluppare l'autonomia ed indipendenza da terzi (con maggiore libero arbitrio nella scelta della vita relazionale); La prospettiva sociale di tali processi è imponente, LabFarm 2.0 si appresta così ad implementare indipendenza energetica ed autonomia, premesse per sostanziali processi di convivenza democratica, in cui le relazioni sortiscono dal libero arbitrio e non da condizionamenti esistenziali. Il presupposto sta nel fatto che ogni energia necessaria è già distribuita dalla natura, di fatto è questo che ha decretato l'insediamento delle comunità in alcuni siti piuttosto che altri. Le condizioni igrotermiche al riparo da escursioni estreme sono il presupposto per gli insediamenti umani in golfi, insenature di fiumi e valli (non certo su promontori inaccessibili o deserti), a noi manipolarle correttamente senza importarne di estranee.

Soluzioni mirate per pianificare, sia sotto il profilo finanziario che tecnologico, le annose bonifiche di amianto; La peculiarità della proposta ("costo zero") diviene la chiave di volta per LabFarm 2.0 ed affrontare l'annosa questione delle diffuse coperture in amianto sulla "Fattoria 1.0", da tempi memorabili rinviate (grazie a proroghe obbligate, stante le indisponibilità di liquidità necessarie) ed ora possibili. L'intervento viene pianificato in GUPC e ripagato dalle performance conseguite sulle utilities gestite e congruamente attualizzate. L'azione viene inserita in un più vasto intervento di riqualificazione ed innovazione dei processi produttivi.

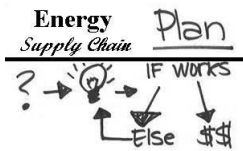
Il rilevante tenore di automazione e connettività permette il potenziamento delle relazioni sociali, creando premesse per attività ludico-ricreative a supporto del sociale in genere e delle fragilità; L'intervento selezionato da GUPC tiene in ampia considerazione aspetti ambientali e tecnologici di rilievo, con elevata attenzione ai comfort abitativi e contrasto alle barriere sociali ed architettoniche, magari anche compensando alcune disabilità sensoriali. L'occasione di agire globalmente sull'immobile consente di pianificare spazi conviviali, in cui ridare vitalità ai rapporti sociali, contrastando isolamento e sue degenerazione in patologie comportamentali, un rischio elevato e correlato agli aumenti demografici attesi e loro conseguenti densità di convivenza.

Segue un approfondimento sulle potenzialità di un'azione sistemica sostenuta da un gruppo di ricercatori e sviluppatori attraverso una recente entità: ESCP Srl (Energy Supply-Chain Plan).



Energy Supply-Chain Plan Srl

ESCP Srl - Sede Legale: Via Socrate 26 - 20128 MILANO, C.F. e P.I. 09168620962, R.E.A MI - 2073266, Cap.Soc. € 10.000,00, Pec: ESCP @pec.it



Energy Supply-Chain Plan Srl

ESCP Srl - Sede Legale: Via Socrate 26 - 20128 MILANO, C.F. e P.I. 09168620962, R.E.A MI - 2073266, Cap.Soc. € 10.000,00, Pec: ESCP @pec.it

GUPC™ - Proposta ESCP Srl

Premesso che ESCP Srl, si occupa di ricerche e studi per il risparmio di energie primarie in ambito agro-zootecnico ed alimentare, industriale, residenziale e terziario, nell'ottica di attuare il Trasferimento Tecnologico al mercato di queste attività, si rende disponibile per consulenze di carattere strategico a terze parti, supportato da rilevanti relazioni industriali ed accademiche.

GUPC (Gestione Utilities Performance Contract) è un servizio organizzato e gestito da ESCP, rivolto ad ogni comparto e di ogni dimensione, tutti i diritti sono riservati.

ESCP Srl, tra le proprie attività include lo sviluppo di bioenergie, ed in particolare contempla tra le proprie soluzioni (inserite in **GUPC**) **MBGC (MiniBioGasContinuous)** ed **PBRC (PhotoBioReactorContinuous)**. Eccellenza italiane nella produzione italiana di mini impianti per la produzione di biogas e biometano, da reflui, umido e sfalci urbani, attraverso propri know-how e brevetti supportati da importanti relazioni industriali e scientifiche, in stretta sinergia con soluzioni di coltivazioni microalgali verso scopi affini alle filiere alimentari, agro-zootecnici, energetiche e chimiche (industriali e farmaceutiche).

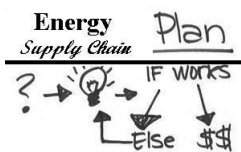
"all-in-one" - La formula esprime l'eccellenza di ESCP SRL nella conduzione del progetto "on-site" sotto le linee guida di accordi di fornitura in EPC (Engineering Procurement Construction), alla luce del quale si esprime l'attitudine al ruolo di System Integrator, fornendo alla committenza un reale servizio "turnkey" privo di ansie ed affanni nella realizzazione della catena del valore (analisi dei bisogni, selezione della "vendor list", iter amministrativi, esecuzione e collaudo). Questa eccellenza potrà essere corredata di altrettanta eccellenza nella gestione del progetto, mediante GUPC (Gestione Utilities Performance Contract), in cui ESCP SRL cura l'intero investimento dalla definizione, implementazione, collaudo e conduzione, affrancando la committenza dal gestire ed acquisire tematiche e specifiche competenze, condividendo solo i risultati con ESCP SRL.

Immediato da attivare – **GUPC** è attivato mediante accordo quadro, non comporta obblighi ed è sempre sospendibile (previa saldo attività ed impegni in corso). Un servizio di "system integration" che ricorre a collaborazioni e prodotti consolidati sul mercato, con ridotti costi e tempi di collaudo. Le maestranze per l'installazione, prove di funzionamento, messa a regime dell'impianto sono temi ampiamente programmati con elevate affidabilità, quindi anche supportate da congrue polizze a copertura.

Trafile burocratiche – Il piano di interventi ricorre a consuete DIA/SCIA con tempi di autorizzazione molto rapidi, senza rilevanti vincoli procedurali verso l'accesso ad agevolazioni ed incentivi. Enti ed ispettorati preposti (ASL, VV.FF., ...) saranno agevolmente attivati e preventivamente informati, ottenendo pareri preliminari e snellimento per gli sviluppi operativi.

Scalabile e rispettoso dell'ambiente - **GUPC** è inoltre facilmente estensibile in caso di accresciuto fabbisogno di servizi ed energia per lo sviluppo della committenza. Nell'ottica di una elevata sostenibilità, prospetta eccellenti soluzioni con rispetto di tematiche di impatto paesaggistico e ambientale, tanto per i comparti aziendali che residenziali o agro-industriali.

Monitoraggio costante - La portata innovativa dell'intervento risiede anche nelle particolari tecnologie messe a punto e selezionate da ESCP SRL: il controllo remoto dei maggiori parametri operativi, biologici, chimici e fisici, ed in generale dell'efficienza di gestione e produzione



Energy Supply-Chain Plan Srl

ESCP Srl - Sede Legale: Via Socrate 26 - 20128 MILANO, C.F. e P.I. 09168620962, R.E.A MI - 2073266, Cap.Soc. € 10.000,00, Pec: ESCP@pec.it dell'energia elettrica, termica e di ogni altro servizio annesso (acqua, condizionamento igro-termico degli ambienti di processo o residenziali, reflui, umido e di connettività), con rilevante ricorso a FER e risorse disponibili, peculiari del territorio.

Piano strategico e tecnologie

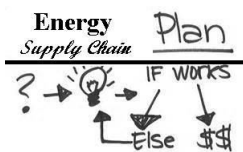
GUPC è un rapporto di consulenza, tra fornitore e cliente, in cui il fornitore cura alcuni servizi del cliente (tra: **acqua, luce, gas, reflui, umido, ...e connettività web/tv/tel**, indicizzati ISTAT/GAS e GG/volume). Per la durata del contratto, coerente agli interventi relativi ai servizi presi in carico (almeno decennale con opzione di uscita anticipata ed aggiornando i proventi desunti dal primo triennio), i contraenti ripartiscono equamente i proventi del risparmio conseguito nella gestione (tecnica, economica e fiscale), tra prima e dopo gli interventi (se nuovo si valuta il mercato contiguo). Nei computi si valutano GradiGiorno, m^2/m^3 , persone ed ogni dato oggettivo e sensibile, relativi ai servizi presi in carico. Piano operativo e priorità di interventi emergono da studio di fattibilità (il cui onere, a titolo di anticipazioni, non eccede il corrente esercizio annuale, verrà computato in acconto prezzo nel piano generale varato). Si conviene il ricorso prevalente al proprio network (che redige capitolati e partecipa alle gare, preservando un diritto del 3%) ed al mercato locale, con gare private e prelazioni ai contraenti (previo impegno alla tutela delle rispettive proprietà intellettuali). **GUPC** procede come da seguenti fasi:

- a) Sottoscrizione dell' accordo quadro
- b) Audit preliminare e pre-fattibilità (non onerosa, il presente studio)
- c) Audit avanzato e Fattibilità (fasi onerose, con anticipazioni del cliente o con prefinanziamento, in quest' ultimo caso il piano diviene impegnativo), culminano nella stesura della proposta tecnologica e pertinente piano economico finanziario (con garanzia di rendimento energetico, attraverso polizza fideiussoria di primaria società), che sarà sottoposto agli aventi causa. L'onere sarà comunque computato in acconto prezzo sull' intera commessa varata. Il cliente preserva il diritto ad indirizzare la fattibilità, con eventuale reimpiego della sua quota, eventualmente aggiornata, verso interventi opportuni (riqualificazione edile o altro).
- d) Implementazione e collaudo della proposta tecnologica
- e) Coordinamento, monitoraggio e manutenzione predittiva ed implementativa, governo delle performance
- f) Gestione economica e rendicontazione con regolamento degli emolumenti (su basi trimestrali).

Tecnologie

Acqua – Acquisiti i regimi di fabbisogni ed implementazioni pertinenti, si provvede all' individuazione dell' intervento più congruo. Si persegue sia l' obiettivo di efficienza che recupero da risorse naturali, ricorrendo a principi comportamentali e tecnologici (quali brevetti proprietari di dissalazione solare ed altro). Saranno valutate opportunità di recupero e congruo stoccaggio di acque piovane o di risulta diverse, loro trattamento e possibilità di impiego nei servizi secondari (in relazione agli impianti esistenti o implementabili). Sarà vagliata anche l' opzione di integrazione con le acque di riciclo da eventuali trattamenti di risorse locali (acque salmastre e non, digestione anaerobica o da processi fitodepurativi o coltivazioni algali, separazione da reflui). Lo scopo perseguito è quello di ricorrere allo stretto indispensabile da servizi terzi (privati o pubblici, con il beneficio di ridurre alla fonte eventuali oneri diversi, acqua in primis, oneri di rete fognaria e depurazione).

Luce – Si porge qui l' attenzione alla pregiata risorsa di energia elettrica. Acquisiti i regimi di fabbisogni (sia puntuali che generali) e pertinenti implementazioni, si studia l' intervento più congruo. Si persegue sia l' obiettivo di efficienza che recupero da risorse naturali (cascami diversi, solare fotovoltaico, eolico, da biogas derivante da reflui ed umido, ...). Saranno valutate opportunità di recupero e congruo stoccaggio delle FER disponibili in loco. Verranno vagliate opportunità di



Energy Supply-Chain Plan Srl

ESCP Srl - Sede Legale: Via Socrate 26 - 20128 MILANO, C.F. e P.I. 09168620962, R.E.A MI - 2073266, Cap.Soc. € 10.000,00, Pec: ESCP@pec.it

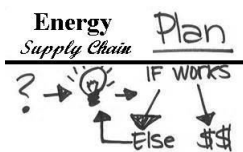
bilanciare con il ricorso a tecnologie di micro-cogenerazione distribuita (da FER o comunque da risorse disponibili presso il sito), implementando virtuose soluzioni HSM (Hierarchical Storage Management). Il ricorso a tecnologie di illuminotecnica avanzata (led e fibre ottiche) con gestioni domotizzate (videosorveglianza, controlli accessi, monitoraggio) permetterà di ridurre il fabbisogno alle origini, aumentando pesantemente gli indici di indipendenza energetica da terzi. L' integrazione con i sistemi di produzione e stoccaggio, consentirà anche un rilevante sostegno alla mobilità sostenibile (elettrica e/o metano), compatibilmente alla disponibilità in loco di idrogeno e fuel cell.

Gas – In questo comparto si analizza la gestione del condizionamento ambientale (freddo, caldo, ACS), con previo e fondamentale congruo adeguamento dell'efficienza degli involucri. Acquisiti i regimi di fabbisogni (sia puntuali che generali) e pertinenti implementazioni, si definisce l'intervento più idoneo. Si persegue sia l' obiettivo di efficienza che recupero da risorse naturali (solare termico, geotermico ed ambientale), nonché dei cascami locali derivanti da virtuosi processi micro-cogenerativi o altro. Saranno valutate opportunità di recupero e congruo stoccaggio delle FER disponibili in loco. Verranno vagliate opportunità di integrazione e bilanciamento della produzione energetica con il ricorso a tecnologie di produzione distribuita (da FER o comunque disponibili presso il sito, ad esempio da reflui ed umido), implementando virtuose soluzioni HSM (Hierarchical Storage Management). Il ricorso a tecnologie di captazione da FER e loro gestione ottimizzata mira alla copertura dei bisogni di raffrescamento, riscaldamento ed ACS. Saranno vagliati interventi strutturali di efficientamento (involucro, sia pareti opache che trasparenti) prima a carattere edile (coibentazioni e infissi) e poi impiantistico (gruppi generativi, stoccaggio e distribuzione).

Reflui – Vagliato l' attuale assetto e layout degli impianti di raccolta e pretrattamento dei fluidi pluviali e reflui di varia provenienza, si valutano interventi per una più efficace gestione e valorizzazione delle componenti organiche ed inorganiche presenti. Questo verrà proiettato ad una immediata separazione e condizionamento dei sottoprodotti, caratterizzandoli quanto basta per essere destinati ad ulteriori processi produttivi (CO₂, CH₄, NPK e/o concimi liquidi per agro-processi contigui al territorio). Il loro efficace trattamento potrà comportare anche implementazioni e migliorie delle prassi comuni nei rapporti con enti ambientali del territorio (società di spurghi e manutenzione vasche e fosse biologiche). Ciò produrrà un rilevante minore contributo all'effetto serra dovuto a CO₂ e CH₄ comunemente rilasciati in atmosfera (e non percepiti in quanto inodori), già nei primi contigui stadi dei processi di degradazione organica in vani di ristagno preliminare, rete locali e pubbliche, depuratori poi.

Umido - Vagliato l' attuale assetto e layout degli impianti di raccolta e pretrattamento dell' umido (collettivo ed individuale), si valutano interventi per una più efficace gestione e valorizzazione delle componenti organiche ed inorganiche presenti nel sito. Questo verrà proiettato ad una immediata separazione e condizionamento degli output, caratterizzati quanto basta per essere destinati ad ulteriori processi produttivi (CO₂, CH₄, NPK e concimi liquidi per agro-processi contigui al territorio). Il loro tempestivo ed efficace trattamento (ad esempio mediante dissipatori) potrà comportare anche implementazioni e migliorie della condizione sanitaria generale (meno impatti odoriferi e funzionali, nelle unità abitative e spazi comuni). Convogliati assieme ai reflui in fosse imhoff verranno trattati e separati in componenti direttamente indirizzate a processi di valorizzazione. Ciò produrrà un rilevante minore contributo all'effetto serra dovuto a CO₂ e CH₄ comunemente rilasciati in atmosfera (e non percepiti in quanto inodori), già nei primi stadi dei processi di degradazione organica in vani di ristagno preliminare, rete locali e pubbliche, depuratori poi.

Connettività – Con l'analisi di quest' area, ci si proietta verso uno assetto ideale per fruire della comunicazione integrata coerente con i tempi moderni e le criticità sociali derivanti. Si valuta la



Energy Supply-Chain Plan Srl

ESCP Srl - Sede Legale: Via Socrate 26 - 20128 MILANO, C.F. e P.I. 09168620962, R.E.A MI - 2073266, Cap.Soc. € 10.000,00, Pec: ESCP@pec.it
possibilità di allestire servizi comuni ed efficaci per la fruizione di Internet, Telefonia, Radio e TV, unitamente ad una maggiore connettività interna. Strumenti che potranno migliorare la comunicazione sociale, maggiore integrazione e quindi contrasto all'isolamento e pertinenti rischi autistici e sempre più in crescita. Il trend di crescita ESCP grafica, vedrà sempre più intensificarsi la densità e condivisione delle risorse urbane (nel 2050 saremo 10 MLD, l'80% della comunità vivrà in aree molto dense, circa 8 MLD).

Welfare – Nello studio troveranno spazio anche proposte verso lo stato sociale, valutando il valore generato da spazi comuni, ludico ricreativi per anziani, bambini, oltre che funzionali alla vita comune: lavanderie condominiali, servizi e laboratori (bricolage).

Real Estate – Dove ne ricorreranno i termini, valutare implementazioni delle infrastrutture, con programmi di elevazione o saturazione di indici volumetrici, in modo da produrre emolumenti per gli interventi di interesse comune (sia verso necessità energetico ambientali che di sviluppo economico), senza ricorrere a liquidità altrimenti scarsamente reperibili. Compatibilmente con i piani urbanistici locali, l'intervento di riqualificazione generale diviene l'occasione (avendo già attivato apertura cantiere e sicurezza) per l'espansione immobiliare in altezza (1 piano), ricorrendo a prodotti e tecnologie innovative e compatibili con le criticità strutturali (prodotti innovativi, coibenti, efficienti, leggeri, ...), tenendo in considerazione lo sviluppo sociale e di convivialità.

La manutenzione, grazie a controlli remoti sarà essenzialmente predittiva, coordinata direttamente dalla rete di **ESCP SRL** e sue officine convenzionate su tutto il territorio nazionale ed estero, integrato da un elevato livello di supervisione dalle proprie sedi operative. **GUPC** si avvale di eccellenti strumenti e sw dedicati (ZEM). Tutti gli interventi si avvalgono della articolata rete di partner dei settori specifici, vagliando con attenzione ogni profilo di convenienza economico-tecnica.

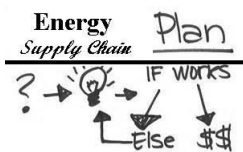
Dimensionamento - ESCP SRL, attraverso propri tecnici ed addetti provvederà ai dimensionamenti preliminari ed alla loro ratifica mediante analisi puntuali, in funzione delle disponibilità delle risorse edotte e con potenziali piani di conferimento attraverso analisi del territorio. In fase esecutiva di sviluppo della fase di gestione, sarà parte diligente nel redigere incisivi accordi di forniture, certe e longeve.

Iter amministrativi - ESCP SRL, provvede ad ogni adempimento ed supporta la committenza all'ottenimento dei permessi necessari, previa disponibilità di dati e referenti della committenza.

Analisi dell'investimento

Guadagnare con GUPC - ESCP SRL crea ricchezza, generando un reddito nuovo e sicuro per la committenza: l'attuale regime di aiuti, in conto capitali ed interessi, rendono virtuoso l'intervento, mantenendo una sua propria auto-sostenibilità. Per ogni utilities vengono prospettate le migliori soluzioni e tariffe disponibili, con il conseguente miglior assetto di ritorno dell'investimento, soprattutto quando integrato da altre proposte di intervento del portafoglio di ESCP SRL ed in forza della massa critica evinta.

Il "distribuito" conviene - Da oggi, grazie anche alla cultura e tecnologie disponibili, l'azione pervasiva e distribuita risulta efficace (tanto nella produzione di risorse che nella valorizzazione dei loro sottoprodotti), le masse critiche evinte da più servizi, rende virtuoso il recupero di energie da fonti rinnovabili in modo distribuito, nonché la soluzione di annosi problemi sui sottoprodotti, che pure valorizzati e selezionati in loco per specifici processi, accrescono il valore ambientale dell'



Energy Supply-Chain Plan Srl

ESCP Srl - Sede Legale: Via Socrate 26 - 20128 MILANO, C.F. e P.I. 09168620962, R.E.A MI - 2073266, Cap.Soc. € 10.000,00, Pec: ESCP@pec.it
intervento proposto. Molte regioni europee si stanno attivando per sostenere le imprese con varie tipologie di sostegno, anche a fondo perduto. Investire in **GUPC** produce una elevata rendita netta. Senza contare che l'intervento, valorizzando sottoprodotti, con piani pluriennali di accordi di filiera economica ed ambientale, diventa una fonte di reddito.

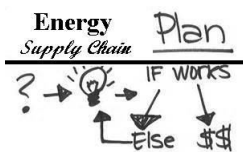
GUPC puoi finanziarlo scegliendo tra svariati pacchetti finanziari. ESCP SRL ed i suoi partner ti consentiranno di accedere ai migliori prodotti finanziari delle maggiori istituzioni dedicate allo sviluppo economico dei comparti agro ed industria, in Italia, in Europa e nel Mondo.

NB - Di seguito si emula l'intervento per ente che sostiene circa 40.000 € di spesa energetica annua.

L'investimento è stimato in 400.000 €, con possibilità di produrre liquidità per 200.000€ da destinare a riqualificazione edile o incombenti spese diverse. Produce anche un avanzo di cassa per 18.000 €/anno. L'intervento produce una rivalutazione immobiliare per un valore di 600.000€. In conclusione l'operazione proposta implementa la ricchezza di **1.200.000€**, a fronte del solo impegno a sostenere i costi attuali (40.000 €/anno) ed assecondare i piani di gestione e fiscali previsti da normative nazionali.

Conclusioni

ESCP SRL, dalle potenzialità edotte, propone un approfondimento mediante analisi puntuali. Attraverso un adeguato piano di indagini condotte da nostri referenti, sia amministrativi che tecnici, predisporre prelievi e congrue analisi sui campioni o realtà in essere, per poter procedere ad una proposta operativa, costituita da piano tecnico-economico (completo di specifici capitolati), economico-finanziario (completo dei pareri degli enti erogatori e di coperture dei rendimenti prospettati). I capitolati saranno redatti da società incaricata da ESCP, che, direttamente o con sue rappresentanze, al pari di altre (anche su istanze del cliente) procederanno in gare private (qualora non si aggiudicassero i lavori, si vedranno riconosciuti gli oneri di stesura, 3%, dagli aggiudicatari).



Energy Supply-Chain Plan Srl

ESCP Srl - Sede Legale: Via Socrate 26 - 20128 MILANO, C.F. e P.I. 09168620962, R.E.A MI - 2073266, Cap.Soc. € 10.000,00, Pec: ESCP@pec.it

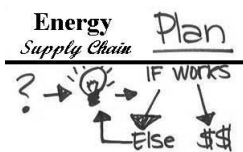
ESCP Srl	GUPC	20	Y	Gestione Utilities Performance Contract	
2015	Analisi economica			W/m2.K	0,33
	Lab. Farm 2.0 /Milano			CO2 t/y	96,77
Tipo di intervento	Full (acqua, luce, gas, reflui, umido, it/ict)			Tep/y	41,00
Strategie e Tecnologie	Efficienza, STG, COGEA, ...			gg	2524,00
CO2 - evitata Ton.	1.935		c€/gg.m3 0,3302	m3	4800,00

Prezzo di impianto TOTALE	401.625	Euro
1 Op. Efficienza	144.900	Euro
2 Op. Impianti	79.695	Euro
3 Op. Generazione	65.205	Euro
4 Op. Controllo (rem.)	36.225	Euro
5 Op. Altro (GUPC, h2o, social...)	36.225	Euro
6 Coordinamento Prj	39.375	Euro

Ricavi di esercizio TOTALE	66.000	Euro/a
1 Canone	40.000	Euro/a
2 Cr.Imp. Riq. Energetica	26.000	Euro/a
3 Cr.Imp. Riq. Edile	0	Euro/a
4 Pr. Servizi vari (laundry, ...)	0	Euro/a
5 Pr. Altri 1	0	Euro/a
6 Pr. Altri 2	0	Euro/a

Costi di esercizio TOTALE	9.990	Euro/a
1 Manutenzione ed assicuraz. €/a	0	Euro/a
2 Personale €/a	0	Euro/a
3 Materiali ed energia €/a	9.990	Euro/a
4 Costi diversi €/a	0	Euro/a
5 Altro 1 €/a	0	Euro/a
6 Altro 2 €/a	0	Euro/a
Utile lordo	56.010	Euro/a

Piano economico-finanziario	20	y	2013
1 Progetto	401.625		Euro
2 Equity quota (%)	0		%
3 Equity	0		Euro
4 Finanziamento	401.625		Euro
5 Ricavi da progetto	66.106		Euro/a
6 Costi da progetto	-9.990		Euro/a
7 Rateo finanziamento	-26.996		Euro/a
8 Avanzo di cassa	29.120	Euro/a	
9 PBP (Pay Back Period), anni	7,16	0,00 PBP/Equity	VAN 209.796,58

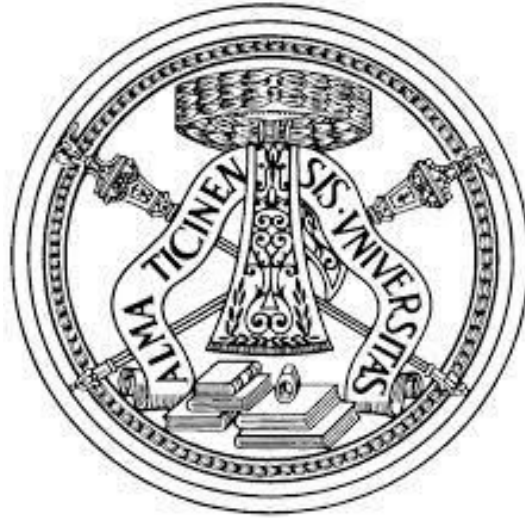


Energy Supply-Chain Plan Srl

ESCP Srl - Sede Legale: Via Socrate 26 - 20128 MILANO, C.F. e P.I. 09168620962, R.E.A MI - 2073266, Cap.Soc. € 10.000,00, Pec: ESCP @pec.it

Gestione UPC			
Spesa in "Gestione UPC" €/y	40.000	600.000	€ Prj UPC
Riq. UPC - CapEx €	400.000	600.200	€ Riv.Imm.
Riq. Extra - CapEx €	200.000	1.200.200	€ GUPC
Cash flow €/y	18.005	18.005	€/y cash

Spesa in "Gestione UPC" €/y	40.000		
Riq. UPC - CapEx €	400.000		
Riq. Extra - CapEx €	200.000		
Condominio			
cc dedicato - senza intervento	40.000	40.000	
tax	0		
Cash flow €/y	0		
cc dedicato/UPC <10 anni			
	In	Out	
pre-UPC	40.000	9.990	Esercizio
Cr.Imp. UPC	26.000	20.000	F. UPC
		18.005	G. UPC
Cr.Imp. Extra	10.000	10.000	F. Extra
Totali Parz.	76.000	57.995	
Tax	0		
Cash flow €/y	18.005		
cc dedicato/UPC >10 anni			
	In	Out	
pre-UPC	40.000	9.990	Esercizio
		20.000	F. UPC
		10.000	F. Extra
Totali Parz.	40.000	39.990	
Tax	0		
Cash flow €/y	10		
cc dedicato/UPC >20 anni			
	In	Out	
pre-UPC	40.000	9.990	Esercizio
		0	F. UPC
		0	F. Extra
Totali Parz.	40.000	9.990	
Tax	0		
Cash flow €/y	30.010		

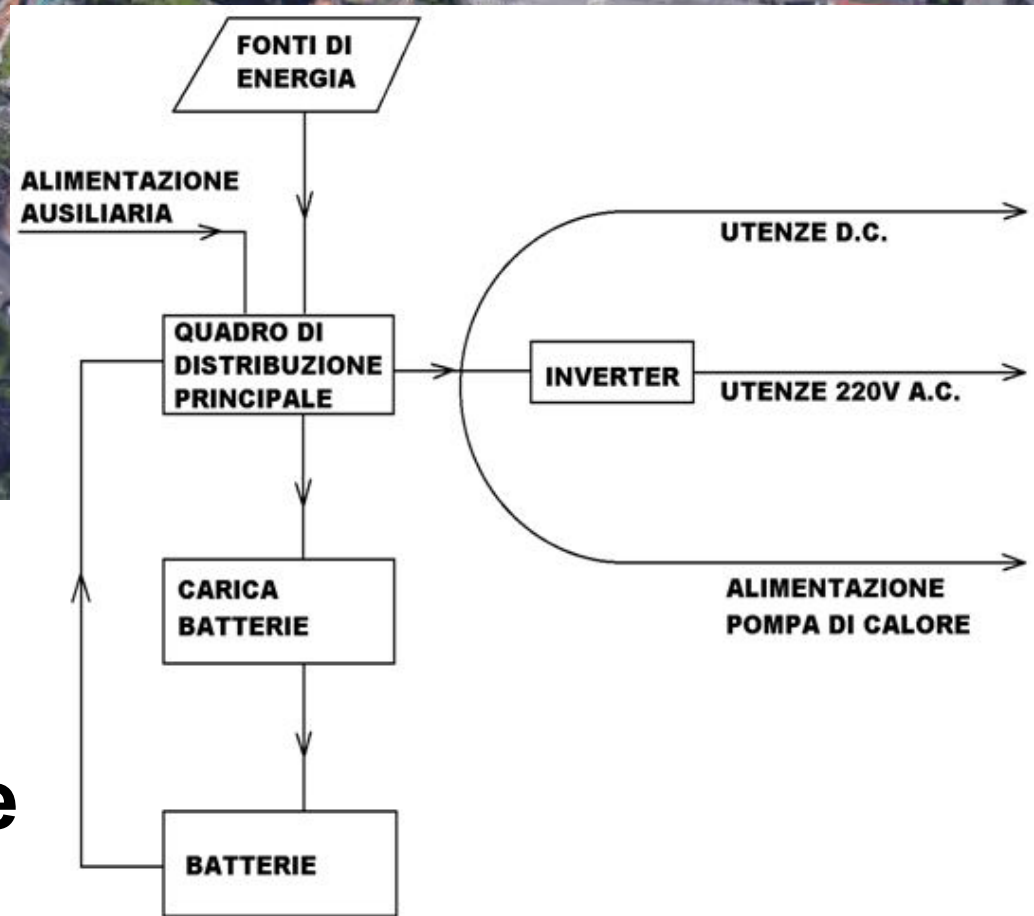
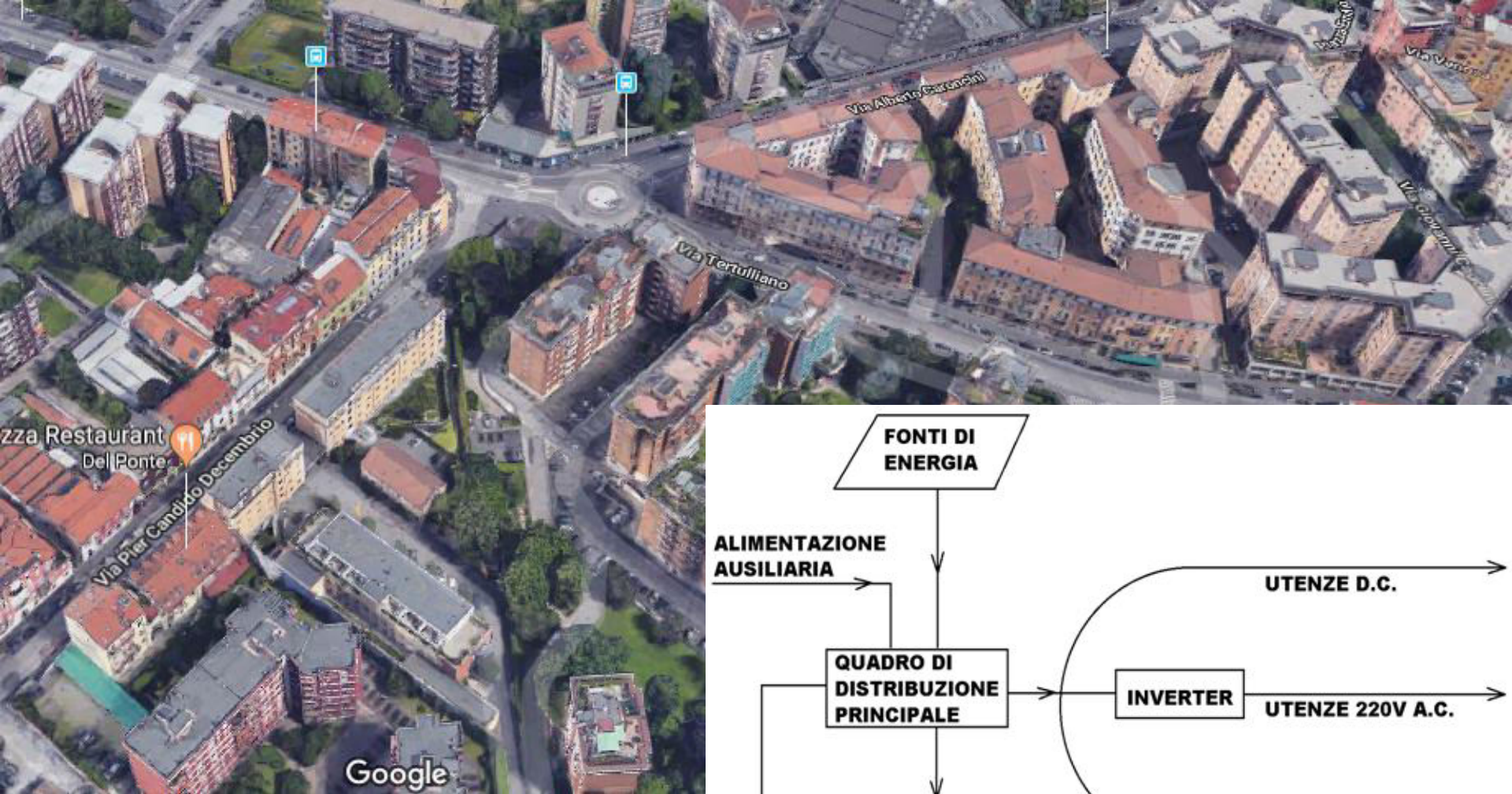


STOCCAGGIO DI CORRENTE CONTINUA PER UTENZE PRIVATE

Candidato: Davide Rota

Relatore: Prof. Stefano Farnè

Correlatore: Ing. Vito Lavanga

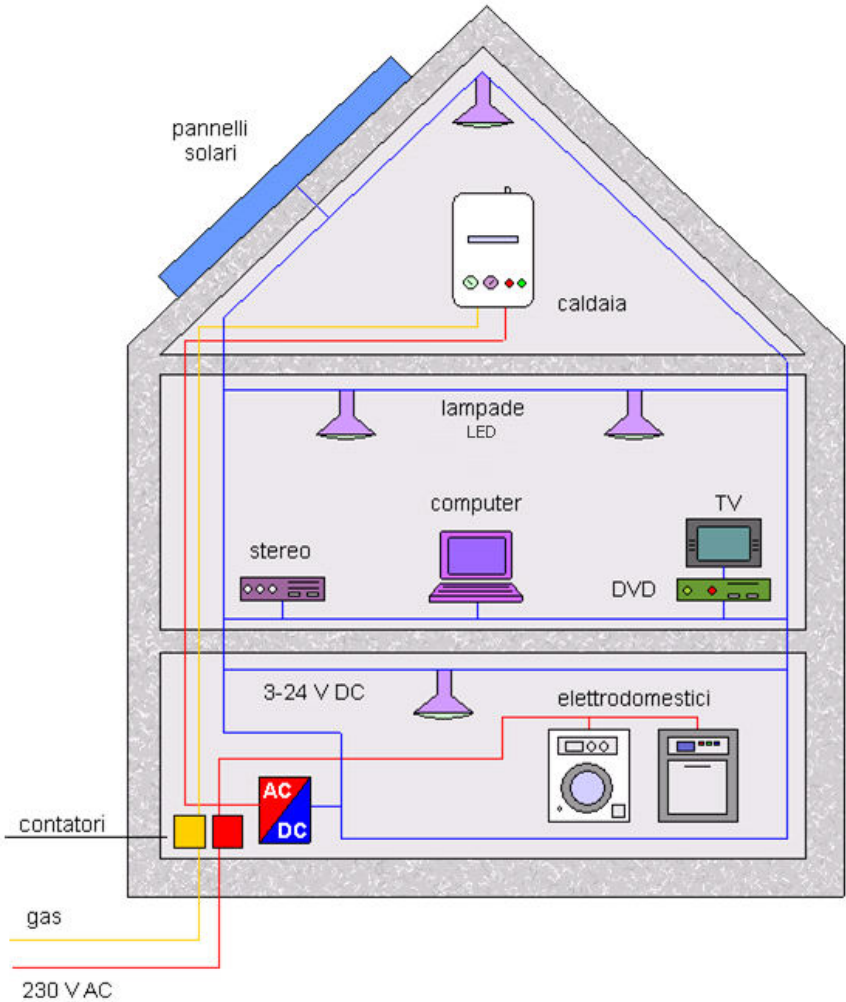


...nel 2050 saremo 10 Mld
servono strategie:

Distribuite&Pervasive

- Questo impianto è innovativo e si basa su tecnologie già esistenti con il vantaggio che non bisogna sostenere costi per la ricerca ma si tratta di unire e dimensionare ciò che c'è già in commercio
- Ecco alcuni esempi di fonti di energia utilizzabili:
 - pannelli solari
 - microeolico
 - pico idroelettrico
 - microgeneratore

DISTRIBUZIONE IBRIDO AC-DC



- prevedendo di fianco alle tradizionali prese a 230 V AC, anche delle prese a 3-6-9-12-15-18-24 V DC
- questo renderebbe obsoleti gli innumerevoli alimentatori (che hanno perdite del 30-40%)

- Vi è sicuramente un maggior costo iniziale dell'impianto a causa della doppia distribuzione alternata e continua (approssimativamente un 50% in più)
- Nonostante questo aspetti negativo, poiché le nuove tecnologie vengono tutte sviluppate su base elettronica e quindi alimentate in continua, può diventare un forte elemento di efficienza energetica il fatto di fornire una parte di elettricità anche in corrente continua.

LED

- I LED mantengono il 70% dell'emissione luminosa iniziale ancora dopo 50.000 ore, dopo tale periodo, se tale riduzione non crea eccessivi fastidi si possono tranquillamente utilizzare fino alla completa perdita di luminosità, stimata in 100.000 ore.

- la vita media di una lampadina a filamento è di circa 1000/1500 ore (250 giorni)
- la vita media di una lampada a scarica è di 4.000 ore circa (666 giorni)
- la vita media di una lampada fluorescente è di 6.000 ore (1.000 giorni)
- la vita media di una lampada a led è di 50.000 ore (8.333 giorni)

- Attualmente i led hanno un efficienza luminosa fino a 120 lm/W, rispetto ai:
- 13 lm/W delle lampade ad incandescenza
- 16 lm/W per le alogene
- 50 lm/W per le fluorescenti

Esempio condominio milanese

- Per semplificare il lavoro si considera in primis un singolo appartamento, per vedere il fabbisogno energetico di una famiglia tipo milanese e come coprire le loro necessità.
- Una volta svolti i calcoli per un singolo appartamento saremo in grado di trovare il fabbisogno energetico dell'intero condominio moltiplicando per il numero delle famiglie

QUANTO CONSUMA UNA FAMIGLIA TIPO MILANESE?

- L'esperienza ci fornisce il dato.
- In media consuma 3,40 MWhe e 15 MWht l'anno, i MWhe sono suddivisi in questo modo:
 - 2,7 MWhe per la luce, forza elettromotrice, ecc.
 - 0,3 MWhe per le utenze condominiali
 - 0,4 MWhe per il clima estivo

- considerando un rendimento del GSE (gestione dei servizi energetici) del 35%, la centrale elettrica dovrà essere alimentata da 9,71 MWh di materia prima ($3,40 \times 0,35$) e ipotizzando che la centrale sia alimentata da metano essa dovrà essere rifornita da 994,30 m³ CH₄ (considerando che per produrre 1Mwh ho bisogno di circa 102 m³ CH₄)

- Facendo un discorso analogo per i 15 MWht, considerando di avere una buona caldaia con rendimento del 90%, ad essa devo fornire 16,67 MWh di materia prima ovvero 1705,9 m³ CH₄
- Quindi in media per coprire il fabbisogno energetico di una famiglia tipo Milanese ho bisogno di 26,38 MWh di materia prima, ovvero di 2700,2 m³ CH₄

COME DIMINUIRE QUESTI VALORI?

- L'impianto supportato da migliorie riguardo l'isolamento termico dell'appartamento, la sostituzione della caldaia con una pompa di calore, luci LED, fornelli elettrici può essere la soluzione
- Con le migliorie apportate avrò i seguenti consumi annui (a parità di servizi utili forniti):
 - Pompa di calore 1,67 Mwhe ($16,67 / (2 \times 5)$)
 - Impianto di illuminazione 0,07 Mwhe ($3,40 \times 0,10 \times 0,2$)
 - Forza motrice 2,38 MWhe ($3,40 \times (1 - (0,10 + 0,20))$)

QUANTA ENERGIA PRODUCE L'IMPIANTO?

Per ogni appartamento avrò a disposizione:

- 0,07 kW di bio gas (potenza ipotizzata avendo 3 kg di materiale organico al giorno, per famiglia)
- 1,5 kW saranno forniti da pannelli sul tetto inclinati di 35 gradi
- 0,5 kW forniti da pannelli sulle finestre quindi verticali i quali hanno una migliore resa d'inverno

- Annualmente il bio gas mi fornirà 0,57 MWhe ipotizzando 8000 ore di esercizio
- i pannelli fotovoltaici, ipotizzando 1200 ore di esercizio, mi forniranno rispettivamente 1,80 MWhe e 0,60 MWhe

RIESCO A SODDISFARE IL FABBISOGNO DI UNA FAMIGLIA TIPO?

Sommando gli output (energia richiesta) e gli input (energia prodotta) assumendo quest'ultimi negativi per meri computi algebrici ottengo 1,15 MWhe.

Questo non vuol dire che il sistema è fallimentare infatti, considerando che 1,15 Mwhe corrispondono a 3,28 MWh di energia di fonte primaria la quale, a sua volta, corrisponde a 335,89 m³ CH₄ ho un risparmio di metano pari a 2364,31 (2700,2 - 335,89) e un'immissione di CO₂ notevolmente inferiore, circa 4213 kg di CO₂ in meno

IL PES

La validità di un impianto del genere si verifica tramite un parametro, il PES acronimo di Primary Energy Saving ovvero Risparmio di Energia Primaria, direttamente correlati ai risparmi economici (Euro) ed ambientali (CO₂).

Il PES esprime il risparmio relativo di energia primaria realizzabile da un impianto rispetto a un impianto tradizionale.

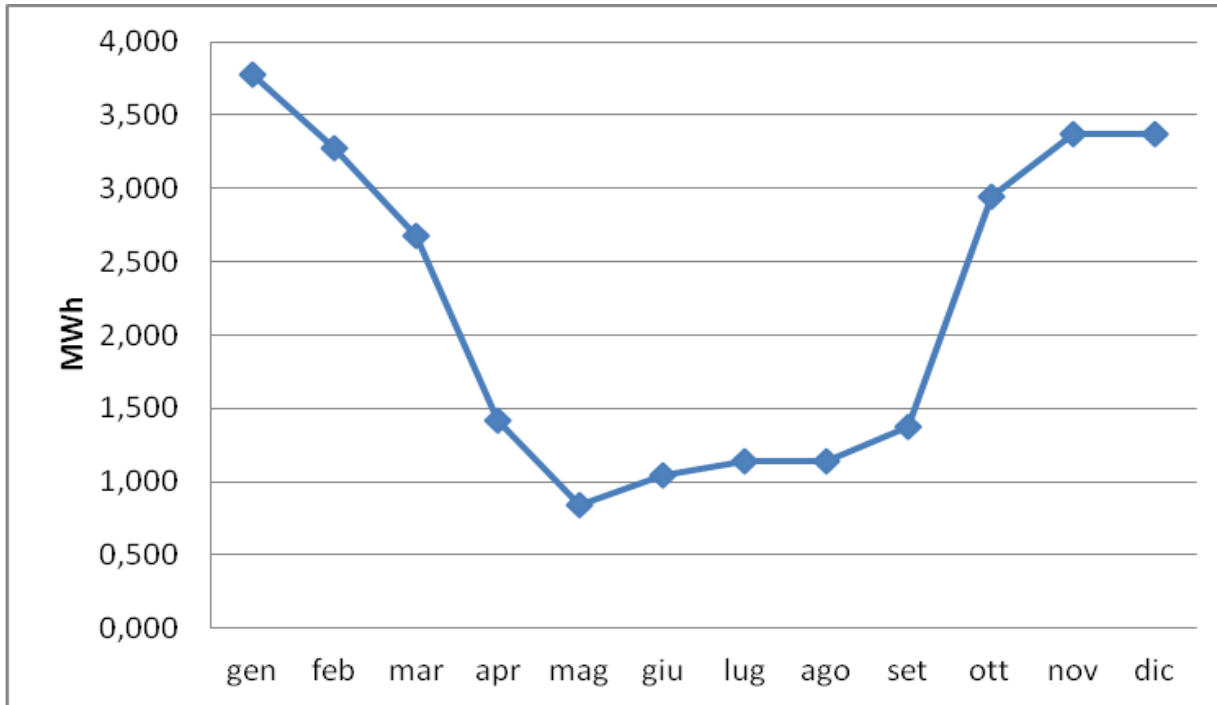
- In questo caso il PES vale $0,88$ ($(2700,2 - 335,89) / 2700,2$) questo vuol dire che possiamo avere accesso ad incentivi ed agevolazioni.

IMPIANTO DI STOCCAGGIO

- le batterie del impianto devono avere una capacità pari alla metà del fabbisogno energetico giornaliero, ovvero devono essere in grado di immagazzinare 6 kWh (il dato emerge da esperienze e tenori di copertura giornaliera)

COMPORTAMENTO IMPIANTO DURANTE L'ANNO

- Tramite una matrice fornita dal cliente con le percentuali raffiguranti la quantità di energia elettrica e termica richiesta si può risalire al fabbisogno dei vari mesi avendo il fabbisogno annuo, in pratica questa matrice mi rappresenta la distribuzione del fabbisogno annuo nei vari mesi.



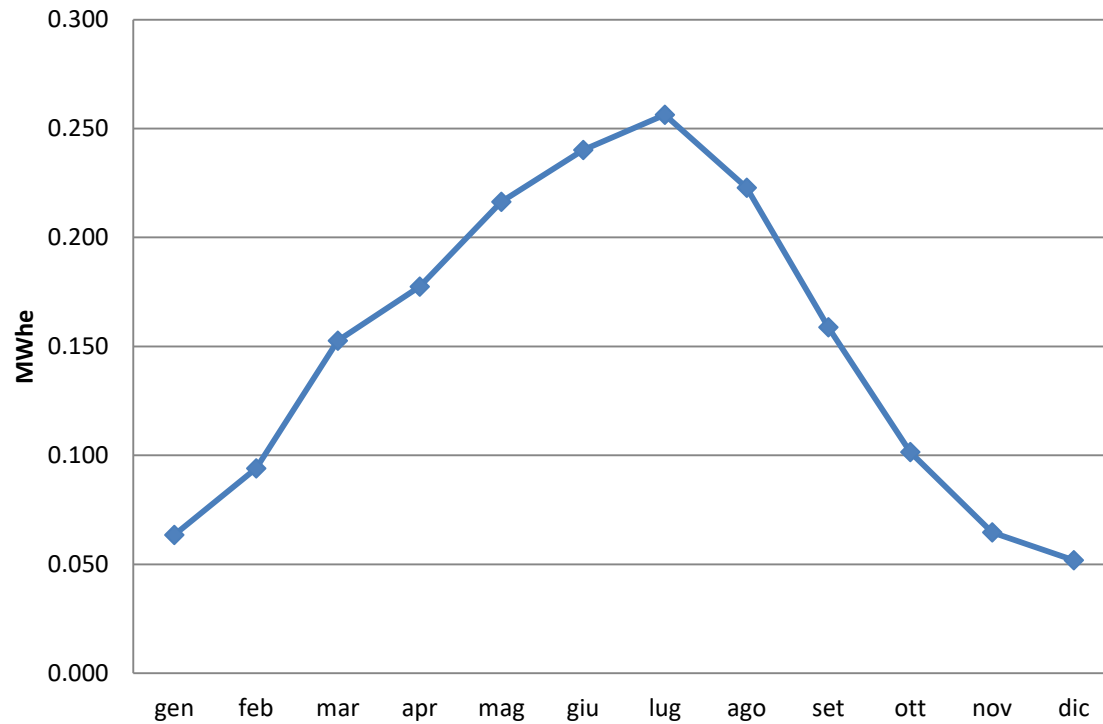
Consumo totale di energia primaria

Produzione energia

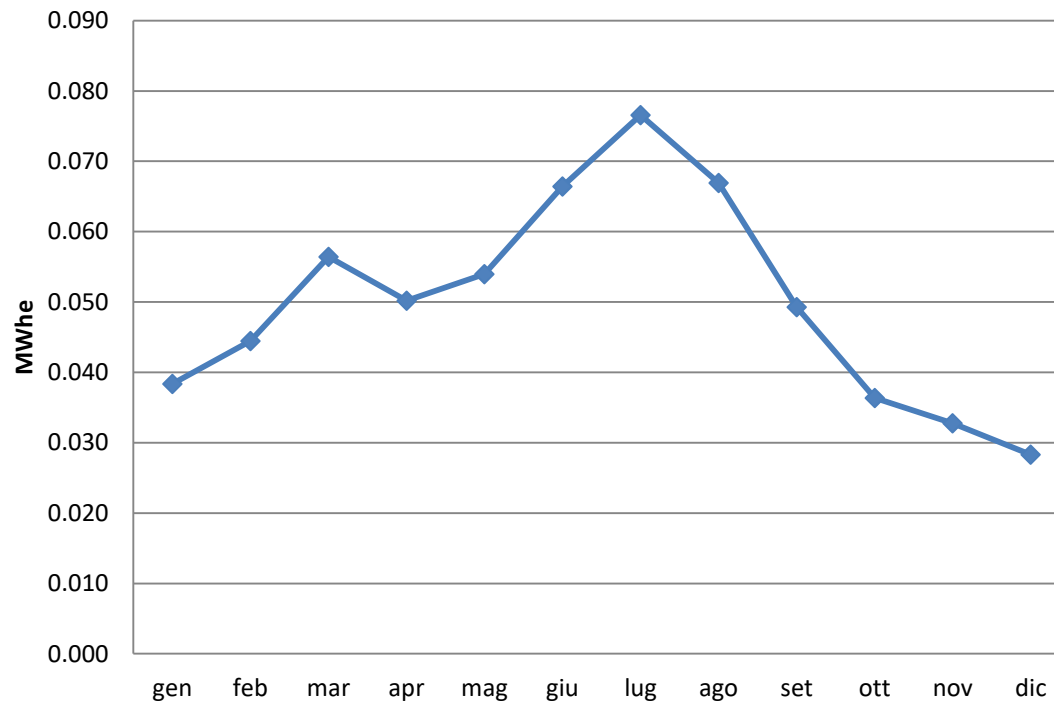
46	68	110	128	157	174	185	161	115	73	47	38	1302,2
1,5	2,4	3,7	4,3	5,1	5,8	6	5,2	3,8	2,4	1,6	1,2	42,86
2,9	3,7	4,4	3,9	4,1	5,2	5,8	5,1	3,9	2,8	2,6	2,1	46,37
90	104	132	118	126	156	179	157	116	85	77	66	1406,4

Dove le righe in verde rappresentano i kWh/m² che interessano i pannelli sul tetto, le righe in giallo i kWh/m² che interessano i pannelli sulle finestre

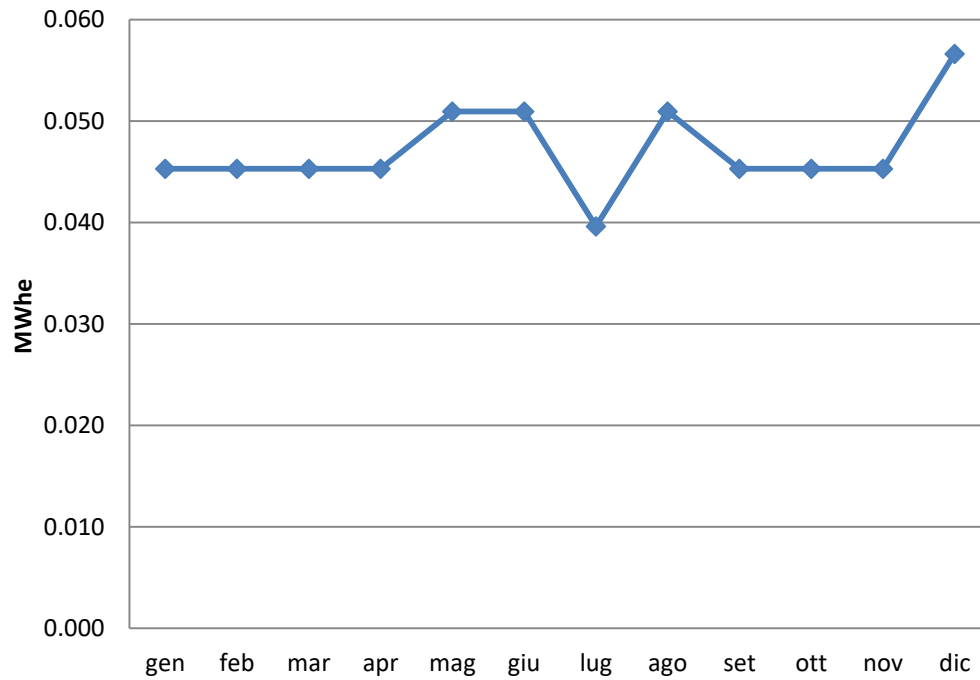
- Energia elettrica prodotta dai pannelli solari sul tetto



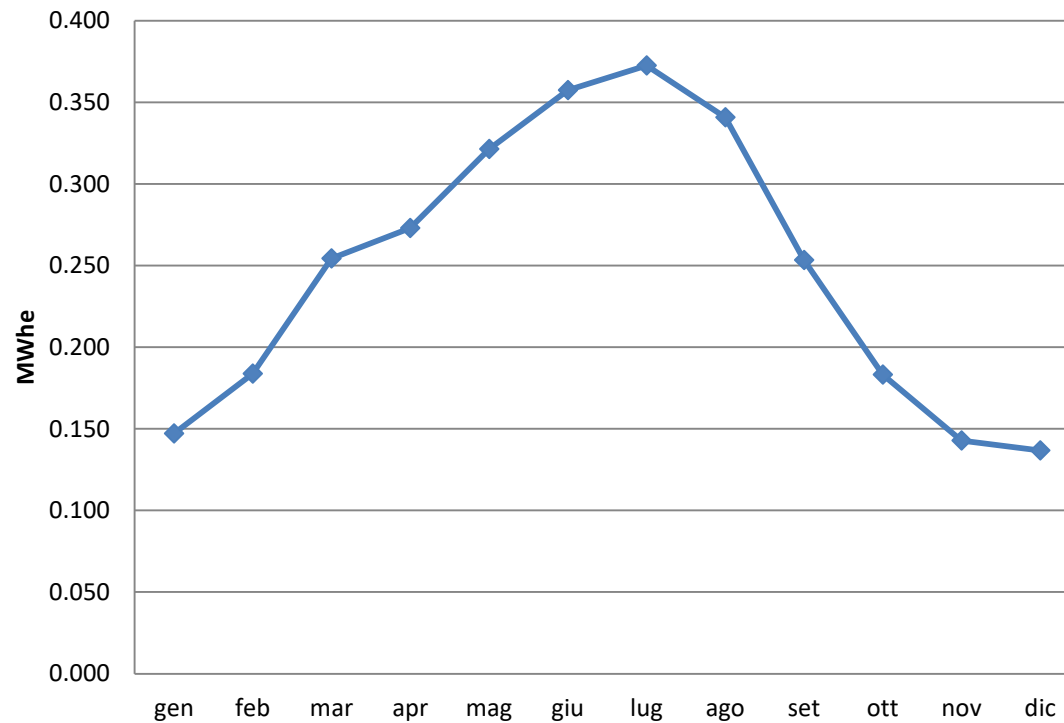
- Energia elettrica prodotta dai pannelli sul muro



- il biogas avrà il seguente andamento:

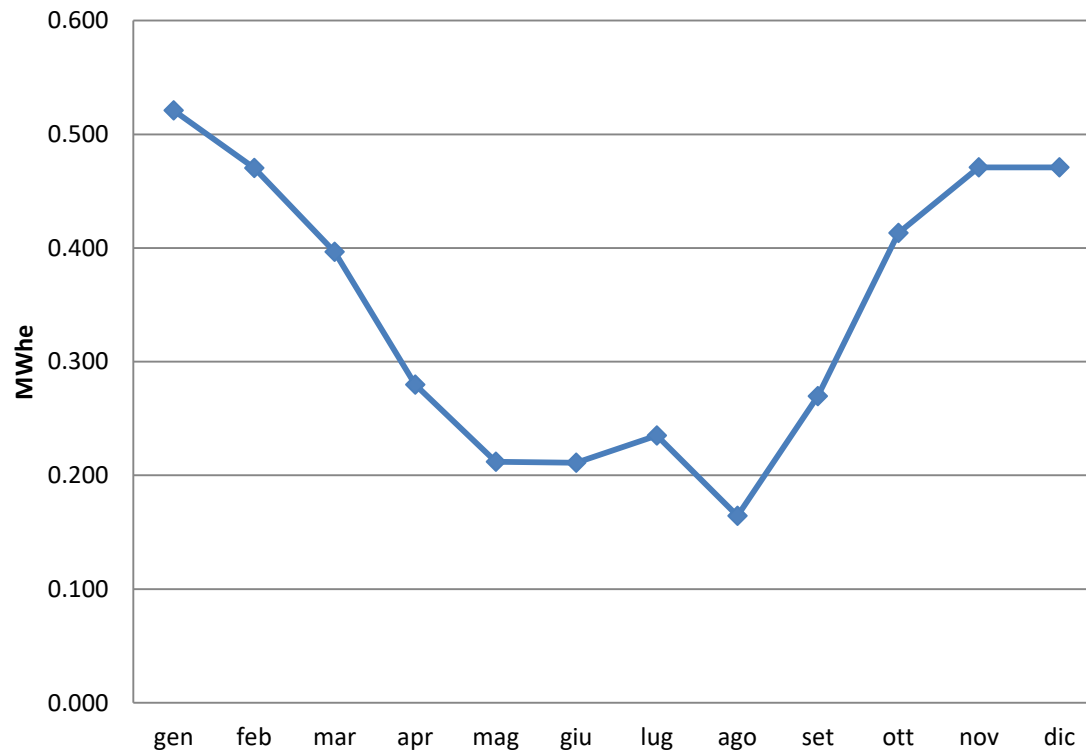


- L'energia elettrica totale prodotta dall'impianto

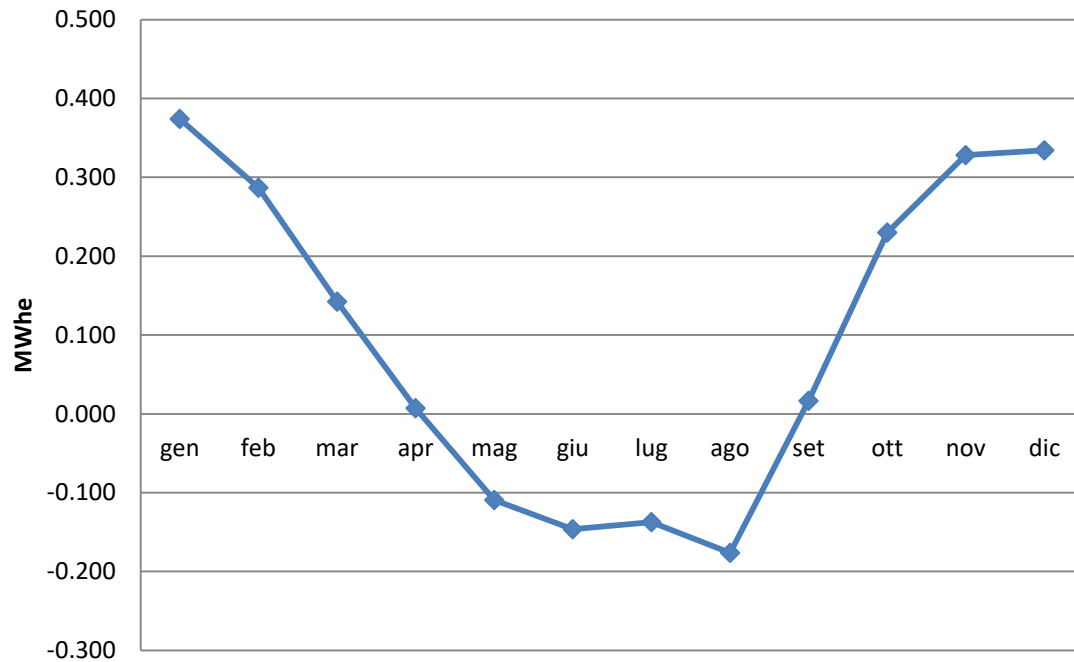


gli output

- Energia elettrica totale richiesta dall'utenza

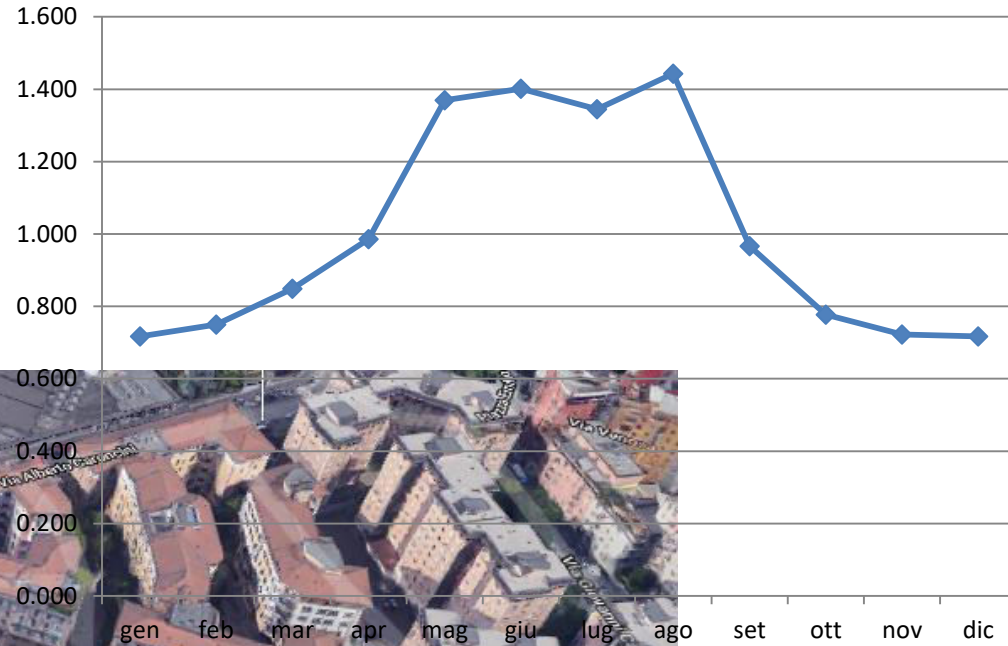


- L'energia elettrica richiesta alla rete nazionale:



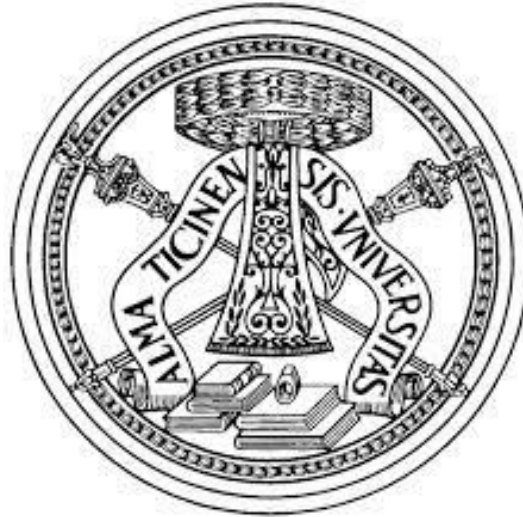
Il PES atteso a **Milano sarà 1**, con il seguente andamento:

PES



Grazie per la vostra attenzione





UNIVERSITA' DEGLI STUDI DI PAVIA
FACOLTA' DI INGEGNERIA
DIPARTIMENTO DI INGEGNERIA INDUSTRIALE DELL'INFORMAZIONE

CORSO DI LAUREA IN INGEGNERIA INDUSTRIALE

TESI DI LAUREA

STOCCAGGIO DI CORRENTE CONTINUA PER UTENZE PRIVATE

stoccaggio energia elettrica

Candidato: Rota Davide

Relatore: Prof. Stefano Farnè

Correlatore: Vito Lavanga

A.A. 2017/2018

SOMMARIO

1.	INTRODUZIONE	4
2.	SISTEMA DI PRODUZIONE E DISTRIBUZIONE DELL'ENERGIA ELETTRICA	5
3.	COGENERAZIONE E CENNI ALLA TRIGENERAZIONE	7
4.	BIOMASSA	8
4.1	Tipologie	8
4.2	Vantaggi e svantaggi della risorsa	9
4.3	Impianti con biomassa e trattamenti	10
5.	MICROCOGENERAZIONE	11
5.1	Quale combustibile utilizzare?	12
5.2	Vantaggi della micro cogenerazione	13
5.3	Limiti e rischi della micro cogenerazione	13
5.4	Le tecnologie disponibili	13
5.5	Un esempio di microcogeneratore domestico: "Ecowill"	14
6.	CENNI PANNELLI SOLARI	15
6.1	Il funzionamento di un impianto fotovoltaico	18
6.2	Funzionamento di impianti ad isola	19
6.3	Cella fotovoltaica	21
7.	GENERATORE EOLICO	23
	7.1 I sistemi di regolazione e controllo	24
8.	MICRO EOLICO	25
8.1	I Costi	28
8.2	Gestione e manutenzione	28
8.3	I vantaggi del micro eolico	28
9.	MICRO, PICO E MINI IDROELETTRICO	29
10.	INVERTER	31
11.	LUCI A LED	32
12.	DISTRIBUZIONE IBRIDO AC-DC	35
13.	PROGETTO	38
14.	CONSIDERAZIONI FINALI	47

1. INTRODUZIONE

La casa è il luogo in cui passiamo la maggior parte della nostra esistenza.

Per rendere tale luogo più confortevole e adatto alle nostre esigenze l'abbiamo dotata di impianti di riscaldamento, climatizzatori, elettrodomestici, dispositivi elettronici vari (come televisori e computer), ecc.

In questo modo siamo diventati e stiamo diventando sempre più dipendenti dall'elettricità e dal gas. Solo per il riscaldamento invernale nelle case, gli italiani consumano ogni anno circa 14 miliardi di metri cubi di gas naturali, 4,2 milioni di tonnellate di gasolio e 2,4 milioni di tonnellate di combustibili solidi. L'effetto dell'uso di tali combustibili fossili ha una conseguente emissione di circa 40 milioni di tonnellate di CO_2 dispersi nell'atmosfera. In estate invece, per ottenere un clima confortevole nelle abitazioni, si utilizzano una decina di migliaia di condizionatori: solo nell'anno 2012 sono state installate circa 700.000 nuovi impianti di climatizzazione. I consumi per un impianto di condizionamento con potenza inferiore a 7kW (ovvero la potenza richiesta per climatizzare un appartamento di medie dimensioni), sono di circa 11TWh l'anno, producendo un emissione di CO_2 di circa 6 milioni di tonnellate l'anno, e dato che la climatizzazione estiva viene prodotta utilizzando energia elettrica disponibile dalla rete di distribuzione elettrica (al contrario del riscaldamento invernale che viene prodotta prevalentemente da energia ricavata dalla combustione di combustibili fossili), fanno in modo che la domanda di energia elettrica di punta estiva sia maggiore rispetto a quella invernale.

In seguito all'avvento della rivoluzione industriale, l'uomo ha sempre ricercato e studiato metodi e tecnologie al fine di rendere più agevole la vita umana (comfort domestico, trasporti etc...).

Infatti al giorno d'oggi disponiamo di una quantità di energia apparentemente illimitata, basata principalmente su l'utilizzo del petrolio e altre fonti fossili.

D'altronde, è anche vero che l'utilizzo incondizionato di tali fonti di energia che non sono rinnovabili, sta portando l'umanità verso una serie di emergenze ambientali e sanitarie: la continua dispersione di CO_2 nell'atmosfera ha causato il cosiddetto effetto serra, il quale ha conseguenze catastrofiche sull'ambiente. Si stanno verificando cambiamenti climatici che hanno conseguenze catastrofiche su specie animali ed eco sistemi. Questi sconvolgimenti hanno riversamenti, procurano del danno alla vita umana. Ogni anno ci sono innumerevoli morti causate dallo smog. Non vanno sottovalutati neanche gli effetti socioeconomici dell'utilizzo del petrolio e del gas naturale come fonte primaria. Gli effetti lo si vedono nei continui conflitti politici mirati al controllo delle risorse petrolifere le quali stanno portando ad una nuova forma di colonialismo.

Contemporaneamente la domanda di energia globale è in continuo aumento, soprattutto per quei paesi in via di sviluppo (come la Cina e l'India), le quali hanno un tasso di crescita economica notevolmente maggiore rispetto alla media mondiale.

Il continuo aumento dei prezzi delle fonti di energia fossile, ha messo in evidenza che essi sono sensibili agli squilibri del mercato nel breve periodo ed hanno inoltre reso l'opinione pubblica più consapevole del fatto che tali risorse sono limitate.

Negli ultimi anni c'è stato un aumento della sensibilizzazione dell'opinione pubblica riguardo il riscaldamento globale, l'effetto serra, e i problemi legati all'inquinamento atmosferico. Questo ha aperto ampi scenari al settore dell'edilizia e ha incentivato lo sviluppo di metodi innovativi e il miglioramento di tecnologie già esistenti finalizzate alla produzione di energia.

Una soluzione a questi problemi può essere lo stoccaggio di energia elettrica, questo sistema tramite l'ausilio di pannelli solari, microgeneratori, pale eoliche e altre fonti rinnovabili può rendere un'abitazione indipendente, o quasi, dalla rete elettrica e, quindi, dai classici combustibili fossili.

Raggiungendo l'autonomia elettrica diventa superfluo anche il gas, infatti fornendo la casa di fornelli elettrici, pompa di calore in corrente continua, microgeneratori e pannelli solari termici non sono più necessari il gas e la caldaia.

2. SISTEMA DI PRODUZIONE E DISTRIBUZIONE DELL'ENERGIA ELETTRICA

L'impianto preesistente deve essere modificato per andare incontro alle tecnologie proposte. Bisognerà aggiungere tecnologie per la produzione di energia elettrica e modificare il sistema di distribuzione della corrente elettrica per poter fare in modo che possa circolare anche tensione a corrente continua. Volendo utilizzare fonti di energia rinnovabili, le quali non garantiscono in qualsiasi condizione atmosferica la produzione di energia, viene installato un accumulatore di energia elettrico per lo stoccaggio.

Le fonti di energia utilizzabili per produrre energia sia elettrica che termica nell'abitazione sono: pannelli fotovoltaici, pannelli solari (utilizzati per lo più per la produzione di acqua calda sanitaria), micro eolico, pico idroelettrico, eccetera e nel caso le fonti di energia rinnovabile vengano meno quando le batterie sono scariche si può installare un microgeneratore oppure ricorrere alla classica linea elettrica.

La scelta di fare circolare nell'impianto corrente a tensione continua è dovuta dal fatto che la maggior parte dei dispositivi elettronici sono alimentati da tale elettricità, basti pensare alla pompa di calore, la quale assorbe da sola la maggior parte della potenza, si preferisce adeguare l'impianto agli utilizzatori al fine di rendere l'intero sistema energetico più efficiente.

Nello schema sottostante viene raffigurata la schema elettrico (figura n°1), dalla produzione di energia alla sua distribuzione.

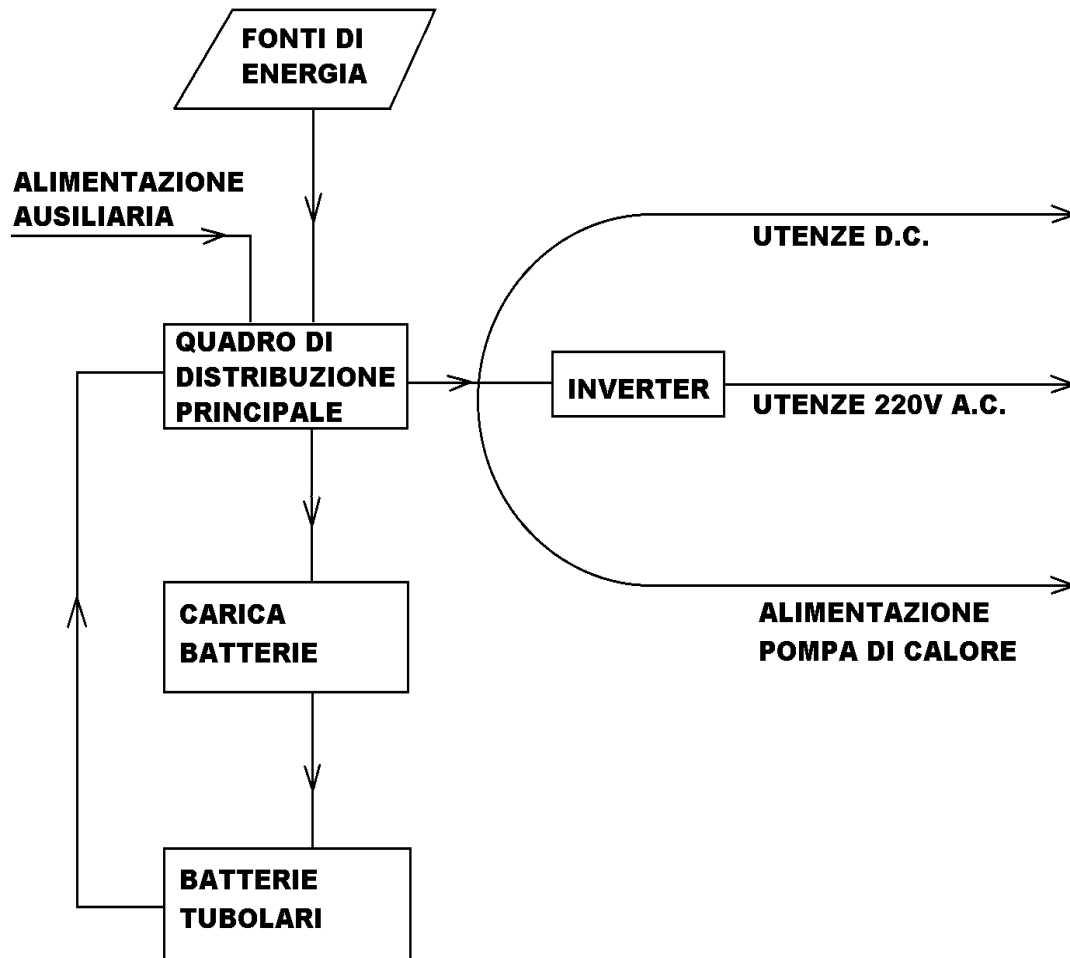


Figura n°1: schema elettrico.

L'energia prodotta o eventualmente assorbita dalla rete, come detto prima, è a corrente continua. L'impianto è centralizzato. La corrente passa in un quadro di distribuzione elettrico principale, il quale devia la corrente mediante teleruttori e commutatori ed in seguito ai regolatori di carica. In seguito la corrente va al gruppo batterie dove l'energia viene stoccata per poi essere utilizzata al momento della necessità. Volendo ottimizzare l'utilizzo e la distribuzione dell'energia elettrica l'impianto possiede differenti linee di distribuzione della corrente a seconda dell'impiego richiesto. Un'uscita è a corrente continua: viene utilizzata per le utenze in cui si può utilizzare tale tipo di elettricità: per esempio tutte le lampadine saranno di tipo led.

Un'uscita è dotata di inverter, il quale porta la corrente da 48 V D.C. a 220 V A.C.. Questa uscita serve per l'utilizzo delle utenze che per necessità costruttiva sono a corrente alternata.

Infine, una terza uscita, va ad alimentare direttamente il gruppo compressori del sistema a pompa di calore.

Di seguito vedremo alcune tecnologie, esistenti e già in commercio, applicabili al nostro impianto.

3. COGENERAZIONE E CENNI ALLA TRIGENERAZIONE

La maggior parte degli impianti per produzione di energia elettrica hanno scarsa efficienza energetica, infatti le centrali che hanno le migliori prestazioni riescono a sfruttare al massimo il 40-45% dell'energia primaria, proveniente per lo più dai combustibili fossili, mentre tutto il resto viene perso in parte nel mezzo dei processi industriali e in parte viene buttato via senza essere utilizzato.

L'energia termica che non viene sfruttata può essere utilizzata ancora nei processi industriali oppure può essere impiegata in ambito civile, ad esempio per il riscaldamento degli edifici.

Si parla di Cogenerazione quando un impianto utilizza una fonte primaria di alimentazione, come biomassa, e ne ricava sia energia elettrica e sia energia termica.

Gli impianti in assetto cogenerativo riescono a sfruttare l'80-85% dell'energia posseduta dalla fonte primaria e questo porta al vantaggio di poter utilizzare una quantità minore di combustibile, quindi abbiamo un risparmio sul suo approvvigionamento e una diminuzione, di conseguenza, delle emissioni degli inquinanti e dei gas serra.

(La produzione di energia elettrica combinata con quella termica è riconosciuta come un provvedimento importante anche dal Parlamento Europeo in quanto aiuterebbe a raggiungere gli obiettivi che il Trattato di Kyoto ha prefissato.

La direttiva 2004/8/CE promuove la cogenerazione basata sulla domanda di calore utile e viene introdotto il concetto di Cogenerazione ad Alto Rendimento (CAR), ovvero la produzione di energia elettrica e termica con un sostanziale risparmio di fonte primaria rispetto agli impianti di produzione separata, con le modalità definite dal decreto Legislativo 8 febbraio 2007, n. 20 come integrato dal DM 4 agosto 2011.)

Gli impianti di cogenerazione tendono a essere costruiti in prossimità di un utilizzatore termico, ad esempio nel settore civile quando siamo di fronte a temperature relativamente basse e il calore viene utilizzato per il riscaldamento di ambienti o teleriscaldamento urbano (acqua in funzione di fluido termovettore solitamente), oppure nel settore industriale quando le temperature e le pressioni sono piuttosto elevate e il calore viene utilizzato in lavorazioni industriali.

Il motivo per il quale si tende a costruire l'impianto di cogenerazione vicino ad un utilizzatore termico è che la trasmissione di calore a grande distanza non è realizzabile in quanto ci sarebbero troppe dissipazioni termiche nel momento del passaggio di calore tra la fonte e chi utilizza quell'energia (che sia un altro impianto o una residenza).

Esistono anche situazioni in cui l'impianto cogenerativo produce calore ma a diversi livelli di temperatura, e anche in questi casi il luogo di utilizzo è sempre nelle vicinanze del nostro impianto, come può essere un industria dove i flussi di temperature più elevati vengono utilizzati per le lavorazioni e i flussi a temperatura più bassa vengono utilizzati per il riscaldamento degli ambienti di produzione.

La forma più semplice di impianto di cogenerazione è composta da un motore primo, che può essere una turbina o un motore a combustione interna, e un generatore elettrico. Nel caso di una turbina a vapore, un combustibile viene fatto bruciare in caldaia in modo da cedere la sua energia termica all'acqua, che si trasforma in vapore. Parte dell'energia contenuta dal vapore viene utilizzata, una volta passata in turbina, per produrre energia elettrica, mentre la rimanente parte viene utilizzata come energia termica nei vari impieghi civili e industriali.

La Trigenerazione viene identificata con sigla CCHP che sta per Combined Cooling, Heating and Power.

Un impianto di cogenerazione alla quale viene abbinata un impianto frigorifero per la produzione di freddo, per utilizzi di tipo civile o industriale, è chiamato Trigeneratore.

4. BIOMASSA

4.1 Tipologie

La Biomassa è una qualsiasi sostanza che sia di matrice organica, vegetale o animale che è destinata alla produzione di ammendante agricolo o a fini energetici.

Una fonte di energia è considerata rinnovabile se è naturalmente rifornita ad un tasso maggiore o uguale al consumo, quindi per avere un utilizzo sostenibile dal punto di vista ambientale della biomassa, è necessario il ripristino della risorsa stessa una volta che se ne è beneficiato.

Il periodo di ripristino di tali sostanze sono molto brevi e fanno in modo che la biomassa rientri tra le fonti energetiche rinnovabili, da momento che il tempo di sfruttamento della sostanza è paragonabile a quello di rigenerazione.

I materiali inclusi nella definizione di biomassa sono molti, possono essere vergini o residui di lavorazioni agricole e industriali, e presentano un ampio spettro di poteri calorifici.

La biomassa include:

- Legna da ardere: sono assortimenti e sottoprodotti forestali (cimali e ramaglie) ottenute da interventi di gestione e miglioramento boschivo;
- Colture ligno-cellulosiche: vi sono specie annuali quale il sorgo da fibra, le erbacce perenni come la canna comune e tra quelle perenni a turno breve di taglio ci sono la robinia, il pioppo e l'eucalipto;
- Colture oleaginose: soprattutto girasole e colza in Europa e soia negli Stati Uniti, utilizzate nella produzione di biodiesel;
- Colture zuccherine: barbabietola, sorgo zuccherino;
- Colture amidacee: mais, cereali e patate;

- Sottoprodotti di colture erbacee e arboree: tra le erbacee ci sono le paglie di cereali e pannocchie, tra le arboree ci sono la potatura di alberi da frutto e di siepi;
- Residui agro-industriali: vinacce, scarti di legno non trattato (segatura/trucioli) da segheria, falegnameria e mobilifici, scarti di cartiera e scarti di fibra naturale derivanti dall'industria tessile (cotone, lana, seta).
- Deiezioni: residui animali derivanti da allevamenti zootecnici, impiegati nella produzione di biogas;
- Frazione organica dei rifiuti solidi urbani: se opportunamente trattata offre buone opportunità per la produzione di biogas.

La Biomassa può essere classificata in base alla sua origine in

- Biomassa derivante da residui;
- Biomassa ottenuta attraverso le coltivazioni dedicate.

Il recupero della biomassa derivante da residui per la produzione di energia ha il doppio vantaggio di ridurre la dipendenza dai combustibili fossili e di poter alleviare i problemi ambientali riguardanti il loro smaltimento e le emissioni di metano che si verificano nel loro processo di degrado.

La biomassa ottenuta attraverso le coltivazioni dedicate può essere classificata in

- Colture oleaginose, da cui si ricavano oli vegetali e biodiesel;
- Colture da barbabietola e canna d zucchero, utilizzate nella produzione di bioetanolo;
- Colture ligno-cellulosiche, dedicate alla produzione di combustibile solido.

4.2 Vantaggi e svantaggi della risorsa

Ci sono numerosi motivi di carattere ambientale, sociale ed economico che giustificano l'utilizzo crescente della biomassa per la produzione di energia.

Un vantaggio che condivide con tutte le altre fonti rinnovabili è quello che riguarda le emissioni praticamente nulle di anidride carbonica.

I vantaggi che riguardano la biomassa sono

- Abbondanza e ottima distribuzione della risorsa sul pianeta;
- Possibilità di accumulare la risorsa;
- È possibile convertire la risorsa in combustibile allo stato solido, liquido o gassoso e poi utilizzata nei processi di combustione: in questo modo è possibile produrre potenza elettrica e termica, differentemente dalle altre fonti rinnovabili che sono per la maggior parte usate per la sola produzione di energia elettrica;

- Sfruttamento di aree non ancora impiegate con l'insediamento di colture dedicate o conversione dei terreni agricoli.

L'utilizzo della biomassa comporta anche degli svantaggi, che però non ne stanno compromettendo l'utilizzo, che sono

- Bassa intensità energetica, sia per quanto riguarda il potere calorifico inferiore (LHV), che per la biomassa deumidificata è circa 15-20 MJ/kg (contro i 50 MJ/kg del metano), e in termini di produttività della terra in quanto sono necessarie vaste aree per una produzione significativa delle materie prime;
- Conseguentemente al primo punto vi sono problemi per le operazioni di trasporto e organizzazione che risultano complesse e costose;
- Produzione non costante durante l'anno e dipendenza dalle condizioni meteorologiche e ambientali;
- Le colture necessitano di ulteriori costi che sono le spese legate all'irrigazione e ai fertilizzanti.

Per determinare il valore del potere calorifico di una biomassa bisogna prestare attenzione a tre fattori che sono il contenuto di acqua, la frazione di materiale inerte e un eventuale processo di conversione alla quale la biomassa è sottoposta.

4.3 Impianti con biomassa e trattamenti

In impianti di produzione di potenza elettrica pari a 1MW si ha un consumo di 5000 tonnellate di biomassa deumidificata all'anno e questo implica che per soddisfare questo approvvigionamento è necessaria un'area coltivata che va dai 200 ai 350 ettari. Questo calcolo è stato effettuato su colture dedicate e quindi se si parla di rifiuti e scarti delle industrie le quantità richieste risultano essere ancora maggiori.

Le considerazioni appena fatte portano alla conclusione che le taglie degli impianti alimentate con la biomassa sono limitate e si aggirano ad un massimo di 20 MW.

Lo sfruttamento della biomassa è molto interessante in impianti di taglia uguale o inferiore a 1 MW dove è inoltre possibile sfruttare la risorsa anche dal punto di vista cogenerativo, quindi oltre la produzione di potenza elettrica è realizzabile di può ricavare anche quella termica con i vantaggi legati alla cogenerazione.

Quindi diventa molto interessante sfruttare la risorsa in assetti microgenerativi, con taglie di alcune centinaia di kW o meno che riforniscono con energia elettrica e con energia termica ad esempio un comparto residenziale, quindi teleriscaldamento o raffrescamento.

La conversione della biomassa avviene in diversi modi, ma ci si riconduce prima sempre ad una trasformazione in una forma più "comoda" per il suo sfruttamento, sia allo stato solido, liquido o gassoso.

Il processo di conversione è influenzato notevolmente dalla composizione della biomassa, in particolare dal contenuto di umidità e il rapporto tra il carbonio e l'azoto (C/N) che vi è presente.

Durante i processi termochimici, in cui è coinvolto lo scambio di calore, si preferisce avere un contenuto di umidità inferiore al 30% e un rapporto tra carbonio e azoto superiore a 30.

In presenza di umidità inferiore al 30% e C/N inferiore a 30 sono preferibili i processi biochimici.

Per le biomasse ricche di oli (per le coltivazioni più usate raggiungono 35-50% della composizione totale) si utilizzano processi chimico-fisici con l'obiettivo di estrarre gli oli vegetali grezzi, che tramite altri processi possono essere convertiti in biodiesel.

Gli usi principali per i prodotti ottenuti sono la generazione di potenza elettrica, generazione di potenza termica e la produzione di combustibili per i trasporti.

La conversione energetica delle biomasse viene fatta nei seguenti processi termochimici:

- Combustione: consiste nell'ossidazione completa del combustibile;
- Gassificazione: trasformazione di un combustibile solido o liquido in gassoso attraverso una decomposizione termica ad alta temperatura (800-1400 °C);
- Pirolisi: processo di degradazione termica di un materiale in assenza di agenti ossidanti (aria o ossigeno) a temperatura elevate (400-600 °C).

Le biomasse più adeguate a subire processi termochimici sono la legna e suoi derivati come segatura o trucioli, i più comuni sottoprodotti colturali di tipo ligno-cellulosico e alcuni scarti di lavorazione.

5. MICROCOGENERAZIONE

La microcogenerazione è la produzione combinata di elettricità e di calore da un unico impianto di piccola taglia (inferiore a 50 kW elettrici).

La microcogenerazione viene spesso identificata dalla sigla inglese MCHP, acronimo di micro combined heating and power.

La configurazione più comune di un microgeneratore consiste nell'abbinamento tra un motore a gas, la cui energia meccanica viene trasformata in energia elettrica e un sistema di recupero del calore di scarto per la produzione di energia termica ma come accennato prima, per restare nel campo del rinnovabile, esistono microcogeneratori a biocombustibile.

La microcogenerazione costituisce un tassello fondamentale per la transizione verso un nuovo modello energetico basato sulla generazione distribuita, caratterizzato da un gran numero di piccoli impianti decentrati sul territorio.

Rispetto a tutti gli altri tipi di impianti (caldaie, sistemi fotovoltaici, solare termico, ecc.), i microcogeneratori presentano una sostanziale peculiarità: elettricità e calore vengono prodotti contemporaneamente e devono quindi trovare un adeguato utilizzo.

L'energia termica (sotto forma di vapore, aria o acqua calda) è un "sottoprodotto" pregiato del lavoro dei motori cogenerativi; soltanto un suo proficuo utilizzo giustifica l'acquisto di un microcogeneratore.

A seconda dell'utenza a cui si applica, l'energia termica dei microcogeneratori può diventare acqua calda sanitaria e per il riscaldamento, in sostituzione delle tradizionali caldaie, oppure calore di processo per utenze industriali.

Il calore prodotto dai microcogeneratori può essere in alcuni casi opportunamente accumulato, per un utilizzo posticipato rispetto alla produzione. L'accumulo del calore è realizzabile grazie a dei serbatoi di acqua calda termicamente isolati, ai quali è possibile collegare non soltanto il microcogeneratore, ma anche altri eventuali generatori di calore come pannelli solari e pompe di calore (e caldaie).

Poiché la produzione di calore costituisce il vero valore aggiunto della cogenerazione, il suo mancato utilizzo costituirebbe una vera follia sia dal punto di vista energetico che economico. Bisogna considerare che, in media, un microcogeneratore produce 1/3 di energia elettrica e 2/3 di calore. Questo significa che un microcogeneratore con rendimento complessivo (termico + elettrico) del 90%, avrà mediamente un rendimento elettrico del 30% e un rendimento termico del 60%. Risulta quindi evidente l'importanza di un corretto dimensionamento dell'impianti.

E' chiaro che l'utenza ideale di un impianto di microcogenerazione deve presentare fabbisogni termici ed elettrici abbastanza costanti nel corso delle diverse stagioni.

Nel settore residenziale difficilmente le utenze corrispondono a questo profilo ideale. La maggior parte di queste utenze infatti è caratterizzata da un utilizzo discontinuo di energia elettrica e dall'assenza di richiesta di calore al di fuori della stagione di riscaldamento.

Un modo per prolungare l'utilizzo del calore oltre la stagione invernale è quello di abbinare il microcogeneratore con macchine frigorifere per il condizionamento estivo. Come accennato in precedenza in questi impianti, in cui si produce in maniera combinata calore, elettricità e freddo, si parla di "trigenerazione"

5.1 Quale combustibile utilizzare?

La convenienza di un impianto di microcogenerazione dipende anche dal combustibile o dalla fonte di calore utilizzata.

Nella stragrande maggioranza dei casi, i microcogeneratori sono alimentati a gas metano. Si tratta di un combustibile fossile dalle interessanti caratteristiche energetiche e ambientali, il cui prezzo

però è in continuo e incontrollato aumento. I costi crescenti, inoltre, risultano svantaggiosi soprattutto per i piccoli utilizzatori, che non hanno il potere di stipulare contratti di fornitura del gas a prezzi scontati.

In questo contesto, diventano sempre più interessanti combustibili alternativi come il biogas, l'olio vegetale e, per i motori a combustione esterna e per i turbogeneratori ORC, fonti pulite come l'energia solare e le biomasse da legno. Tecnologie particolarmente avanzate come le celle a combustibile possono utilizzare anche l'idrogeno.

5.2 Vantaggi della microgenerazione

- risparmio energetico ed economico, grazie al minor utilizzo di combustibile
- nessuna perdita per il trasporto e la distribuzione dell'energia elettrica (sono circa il 7%)
- minori rischi di black-out e di sovraccarico per le reti ad alta tensione
- maggiore autonomia e sicurezza nell'approvvigionamento energetico
- riduzione delle emissioni inquinanti e di CO₂ in atmosfera
- viene meno la necessità di costruire ulteriori grandi centrali elettriche

5.3 Limiti e rischi della microgenerazione

- contemporaneità nella produzione di energia elettrica e termica
- vicinanza tra il luogo di produzione e quello di utilizzo del calore
- costi di investimento elevati
- necessità di frequente gestione e manutenzione dell'impianto
- utilizzo prevalente di combustibili fossili

5.4 Le tecnologie disponibili

In Italia sono disponibili diversi modelli di microgeneratori, di taglia compresa tra 5 kW e 50 kW elettrici. Si tratta di macchine che presentano valori di rendimento elettrico compresi tipicamente tra il 22% e il 32%, e rendimenti complessivi (elettrico + termico) nell'ordine dell'85-90%.

Dal punto di vista della tecnologia utilizzata, i microgeneratori in commercio sono riconducibili a tre tipologie:

- Motori a combustione interna alimentati a gas (ad esempio *Senertec*, *Tandem*)
- Motori stirling a combustione esterna (ad esempio *Whispergen*)
- Microturbine a gas (ad esempio *Capstone*)
- Microgeneratori con celle a combustibile

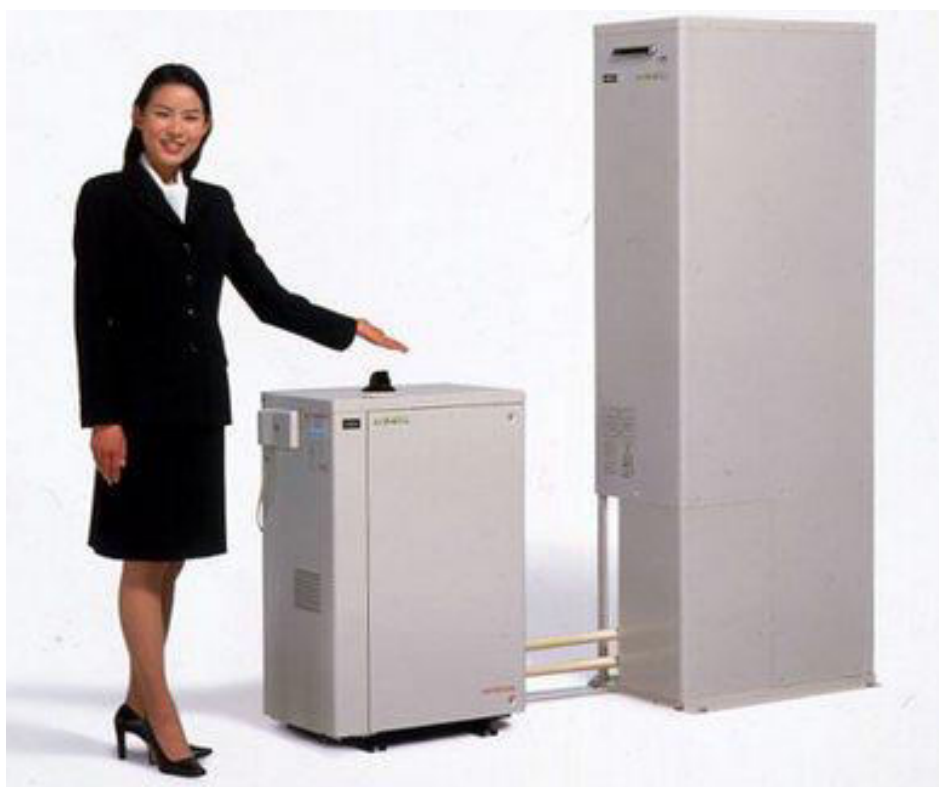
Non è possibile fornire informazioni sui costi che siano valide per tutte le taglie e per le diverse tecnologie. In ogni caso, non si scende al di sotto dei 1.000 € / kW elettrico. Come per tutte le altre

tecnologie avanzate, anche nel caso dei cogeneratori i costi specifici diminuiscono all'aumentare della taglia.

5.5 Un esempio di microgeneratore domestico: Ecowill

In alcuni paesi sono state realizzate importanti iniziative finalizzate alla produzione su grande scala di microgeneratori domestici, per l'alimentazione elettrica e termica di singoli edifici residenziali. L'esempio più famoso di microgeneratore domestico è senza dubbio l'Ecowill, realizzato in Giappone grazie a una partnership tra Honda e Osaka Gas.

Si tratta di un motore a combustione interna di 163 cm³ alimentato a gas, con potenza di 1 kW elettrico e di 2,8 kW termici e con un'efficienza complessiva superiore all'85%. Il rumore e le vibrazioni sono ridotte al minimo.



Il prezzo dell'Ecowill è di circa 6.000 €, sui quali il governo giapponese offre un contributo di 1.500 €. Ottimo il tempo di ritorno dell'investimento, che è intorno ai 5 anni.

All'interno di un'abitazione, il microgeneratore Ecovill funziona in media 2.000 ore/anno e necessita di un intervento di manutenzione ogni 6.000 ore. Per un funzionamento ottimale, sono indispensabili il collegamento alla rete elettrica e la presenza di una caldaia integrativa/di emergenza e di un serbatoio di accumulo del calore (che è già compreso nell'Ecowill, come si può vedere dalla foto).

Grazie all'elevato livello tecnologico e al risparmio economico garantito, nel solo Giappone tra il 2003 e il 2008 sono state venduti oltre 70mila esemplari di Ecowill. Dal 2006 questo microgeneratore è presente anche sul mercato statunitense.

6. CENNI PANNELLI SOLARI

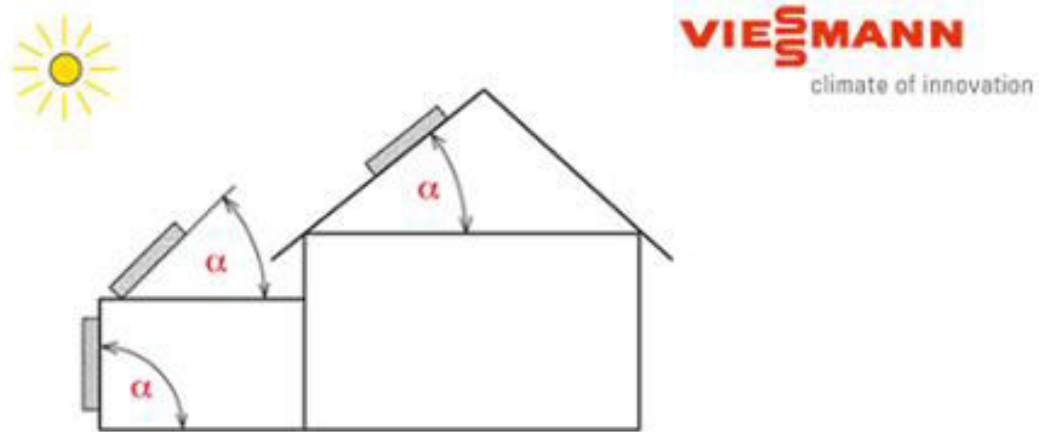
Sappiamo tutti com'è fatto un pannello solare, siamo ormai abituati a vederne sopra i tetti delle case; conosciamo il suo aspetto estetico, ma ciò che ci sfugge è il suo funzionamento e la struttura interna. Nel momento in cui ci affacciamo al mondo del solare è opportuno fare una fondamentale distinzione. Sono due le tecnologie che sfruttano l'energia del sole, con funzioni totalmente diverse, e queste sono: il **Fotovoltaico** e il **Solare Termico**.

- Il **pannello solare termico** utilizza l'energia del sole per produrre energia termica, a sua volta utilizzata per riscaldare l'acqua a una temperatura variabile. Questo pannello viene utilizzato sia per l'integrazione con il riscaldamento dell'edificio, che per quella dell'acqua calda sanitaria. Si trova solitamente installato sovrategola o ad incasso nel tetto, è scuro e può essere sia piano, sia a tubi sottovuoto.
- Il **pannello solare fotovoltaico** utilizza l'energia del Sole per produrre energia elettrica, è piano, di colore scuro e si può riconoscere perché diviso in quadratini dal bordo argentato all'interno.

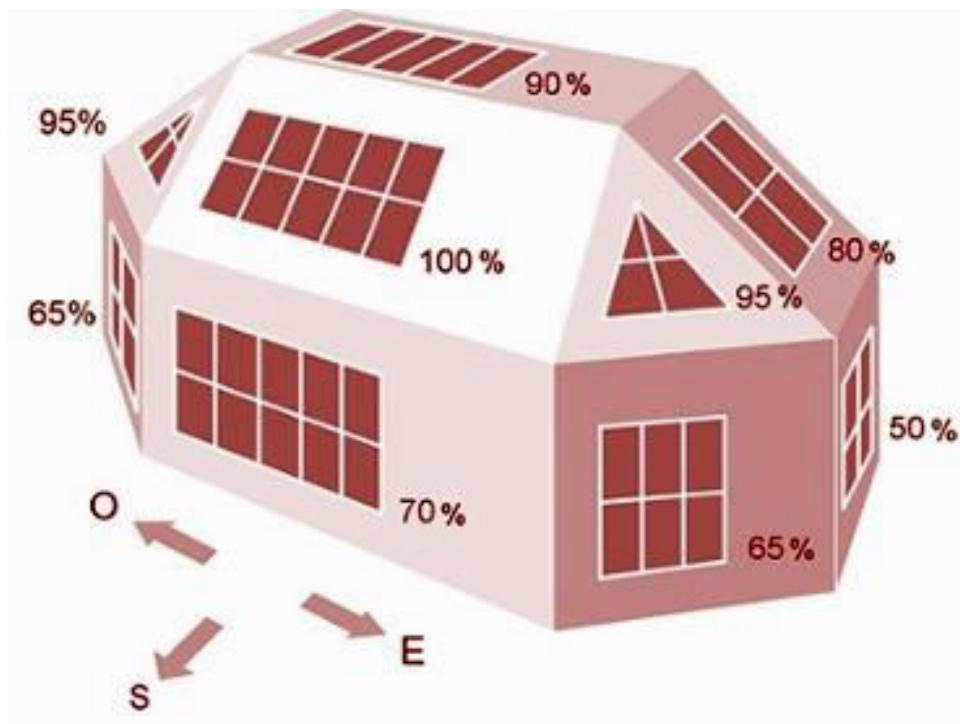
Il 75% del consumo energetico domestico di una famiglia è dovuto al riscaldamento della propria abitazione e questo è un aspetto importante da tenere in considerazione..



La disponibilità di energia solare è determinata dalla posizione geografica in cui ci si trova e la sua captazione dipende dall'orientamento del pannello rispetto al sole e dalla nuvolosità del cielo. Di norma la posizione migliore per installare il pannello è nel lato sud del tetto, così da captare il sole durante tutto l'arco della giornata. Vediamo insieme quali sono, generalmente, i gradi d'inclinazione dei pannelli solari termici:



- Angolo di inclinazione α (angolo compreso tra il pannello e il piano orizzontale)
- Ideale in Italia: tra 30° e 45°
- Funzionale in Italia: tra 25° e 60°



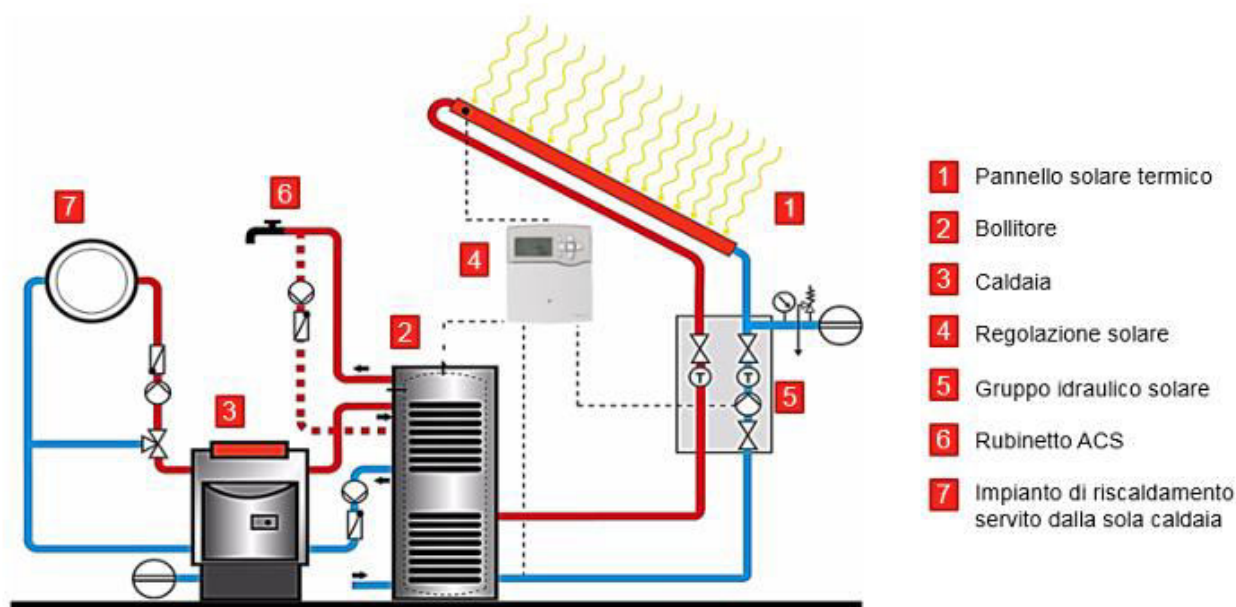
Il pannello solare è costituito da diversi componenti, ognuno con una funzione ben precisa:

- **Un assorbitore di luce solare**, costituito da una lastra in alluminio o rame su cui viene depositato il materiale che serve ad assorbire l'energia.
- **Una lastra di vetro trasparente** (posta sopra all'assorbitore).
- **Un telaio**, in alluminio, che serve per contenere il materiale di cui è costituito il pannello.

L'energia del sole, passando attraverso il vetro, incontra l'assorbitore, il quale, scaldandosi, trasferisce il calore al fluido termovettore che scorre nei tubi sotto lo stesso.

Questo calore serve per riscaldare l'acqua contenuta nel bollitore, che verrà usata per il riscaldamento, per l'acqua calda sanitaria (come nell'immagine sottostante) o per entrambe le cose.

Il fluido (detto glicole) è solitamente acqua mista ad antigelo, soluzione resistente al freddo invernale senza rischio di congelamento.



In questo esempio, il fluido circola nelle tubature del pannello, viene scaldato dall'energia solare e tramite il circuito cede il calore al bollitore dell'acqua calda sanitaria. In funzione del fabbisogno dell'utenza, l'acqua calda sanitaria viene distribuita tramite i diversi rubinetti. Un impianto di questo tipo viene gestito tramite una regolazione solare, che governa in maniera intelligente l'intero sistema, in modo che la caldaia si attivi solo quando la richiesta termica è superiore a quella fornita dai soli pannelli solari.

Alcune specifiche per comprendere meglio il funzionamento del sistema solare termico:

- Il **rendimento** è la percentuale di energia solare captata dalla superficie del collettore, che può essere trasformata in energia termica utile (ACS o acqua calda per il riscaldamento).

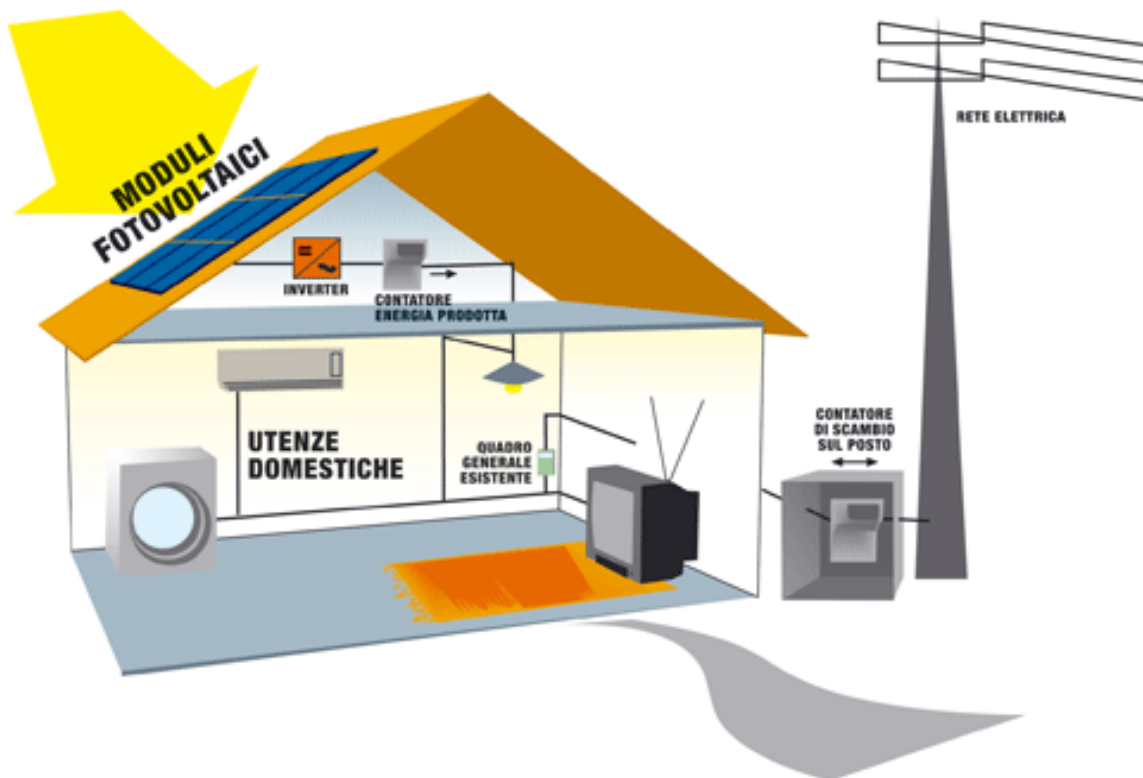
- La **flessibilità d'installazione**: il pannello solare si installa con meno difficoltà rispetto al fotovoltaico, perchè meno legato ad orientamento e inclinazione.

6.1 Il funzionamento di un impianto fotovoltaico

Un impianto fotovoltaico trasforma direttamente l'energia solare in energia elettrica. E' composto essenzialmente da:

- pannelli o moduli fotovoltaici;
- gli inverter, che trasformano la corrente continua generata dai pannelli fotovoltaici in corrente alternata;
- I quadri elettrici e i cavi di collegamento.

I pannelli fotovoltaici sono costituiti da celle in materiale semiconduttore. Il materiale più utilizzato è il silicio cristallino.



Schema che rappresenta l'impianto fotovoltaico connesso alla rete elettrica in un'abitazione.

Qui si possono distinguere i diversi dispositivi che rendono funzionale l'impianto:

- **Generatore fotovoltaico**: è costituito dal collegamento di moduli fotovoltaici ed è in grado di trasformare l'irraggiamento solare in corrente elettrica continua.
- **Convertitore statico DC/AC**: converte la corrente elettrica continua prodotta dai moduli in corrente elettrica alternata, quella cioè, normalmente usata in ogni edificio. Il convertitore è

anche in grado di allineare la corrente elettrica alla frequenza di rete normalmente 50 Hz e alla tensione di funzionamento (230V monofase, 400V trifase).

- Quadro elettrico: è l'elemento di protezione in lato continuo ed in lato alternato dell'impianto. E' costituito prevalentemente da scaricatori di tensione e da interruttori automatici.
- Contatori: solitamente vengono installati due contatori. Il primo contatore, installato subito dopo l'inverter, monitora tutta la corrente prodotta dall'impianto fotovoltaico. A questo primo contatore è associato il meccanismo di finanziamento statale. Il secondo contatore sostituisce quello della rete di distribuzione: è bidirezionale, per cui è in grado di fare un bilancio tra l'energia immessa dall'impianto verso la rete elettrica e quella prelevata dalla rete elettrica verso l'utenza. A questo secondo contatore è associato il risparmio sulla bolletta elettrica.

6.2 Funzionamento di impianti ad isola

Si ricorre a questa tipologia di impianto solamente quando il fotovoltaico diventa un'esigenza. Alcuni esempi possono essere: baite montane, camper, barche, case isolate e non raggiunte dalla rete elettrica. Inoltre fanno parte di questa tipologia di impianto anche tutte quelle applicazioni quali ad esempio l'illuminazione della segnaletica stradale o l'illuminazione nei giardini domestici.

In questo caso lo schema di riferimento diventa quello di figura 3.

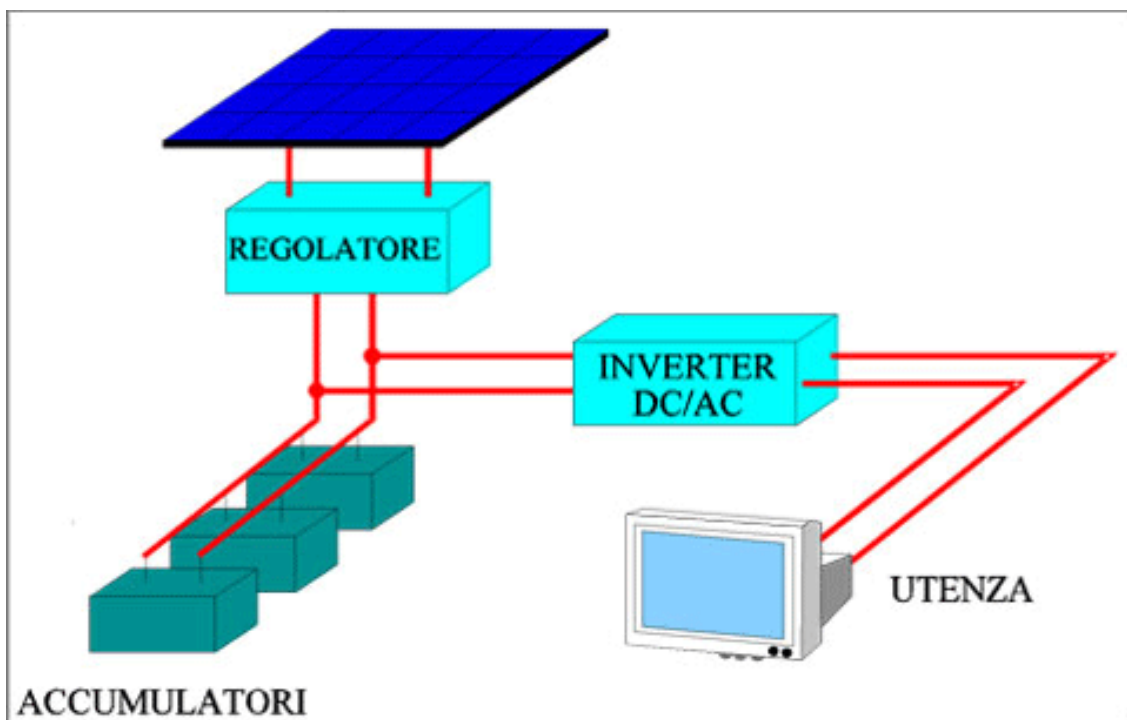


Figura 3: schema a blocchi di un impianto ad isola

I componenti fondamentali di questa tipologia di impianto fotovoltaico sono i seguenti:

- Pannelli fotovoltaici: trasformano l'irraggiamento solare in corrente elettrica continua
- Convertitore statico: in questo caso il convertitore può essere del tipo DC/DC (chopper) o DC/AC (inverter) a seconda delle applicazioni. In alcuni sistemi, dove la tensione di alimentazione è già in linea con i moduli fotovoltaici, il convertitore può non essere presente
- Regolatore di carica: è il dispositivo che in qualche modo protegge gli accumulatori impedendo, ad esempio, che al loro interno si verifichino eccessi di carica o scariche troppo veloci.
- Accumulatori: sono una parte fondamentale dell'impianto ad isola, infatti sono loro che accumulano l'energia necessaria quando i moduli non sono in grado di produrne a causa delle condizioni ambientali (ad esempio nelle giornate estremamente nuvolose o nelle ore notturne). Il problema principale di questi componenti è che a causa dei frequenti cicli di carica/scarica devono essere sostituiti almeno 3 o 4 volte nel tempo di vita dell'impianto (circa 25 anni).

Dimensionamento di un impianto fotovoltaico Per progettare correttamente un impianto fotovoltaico si devono considerare due aspetti principali: * Economico * Tecnico

Dal punto di vista economico, infatti, è possibile oggi ricorrere a molti incentivi statali o comunali (per esempio per gli impianti connessi in rete è in vigore il decreto denominato "Conto Energia") e a volte persino regionali. Può succedere che questi siano incompatibili tra di loro, oppure no. Per poter accedere a tali finanziamenti è necessario, chiaramente, presentare una documentazione appropriata. Dal punto di vista tecnico, invece, si deve tener conto di diversi fattori. I principali sono:

- Dimensionamento appropriato al consumo medio annuo dell'utenza connessa
- Posizionamento ottimale dei pannelli sia in termini di inclinazione che in termini di orientamento
- Determinazione del fattore di ombreggiamento a seguito di un accurato studio delle ombre
- Dimensionamento del generatore fotovoltaico in accordo con le specifiche dell'inverter
- Dimensionamento dell'accumulatore per garantire la giusta autonomia al sistema ad isola

Altre tipologie di impianto fotovoltaico Esistono, oltre a quelle descritte, altre tipologie di impianto fotovoltaico, per esempio:

- Impianti orientabili: sono sistemi in grado di "seguire" l'andamento giornaliero del sole garantendo così che i moduli siano sottoposti alla migliore condizione di irraggiamento possibile. Questi impianti possono muoversi o su un singolo asse o addirittura su più assi (in questo caso correggono entrambi gli angoli fondamentali, tilt e azimut). A fronte di un irraggiamento sempre ottimale, però, questo tipo di impianto ha un costo iniziale elevato e richiede manutenzione continua nel tempo.
- Impianti a concentrazione: è la nuova concezione degli impianti fotovoltaici. In questo caso si cerca di aumentare il rendimento delle celle anche di fattori di diverse unità (10 – 50) attraverso

a dei sistemi di specchi e lenti (molto costosi) che di fatto moltiplicano il numero dei raggi solari incidenti sulle celle (questa tecnica viene comunemente chiamata “i cento soli”). In questo caso si può ridurre notevolmente l’area di silicio esposta al sole. Le controindicazioni di questa tipologia di impianti, però, sono ancora tante, ma la più problematica riguarda il sistema di raffreddamento delle celle indispensabile per garantirne l’integrità nel tempo.

- Sistemi per alimentazione diretta: in questo caso il pannello alimenta direttamente il dispositivo a cui è associato, ma il sistema non prevede la possibilità di immagazzinare energia. Di questa categoria fanno parte, ad esempio, le calcolatrici solari.

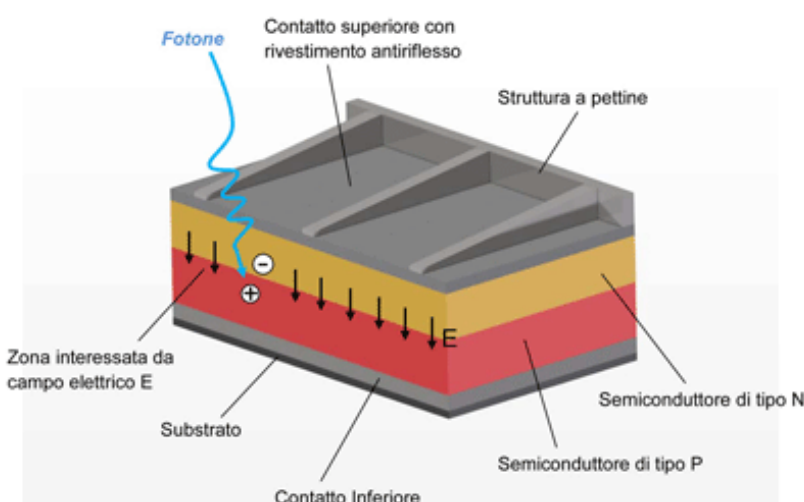
Aspetti fisici del fotovoltaico Effetto fotoelettrico L’effetto fotoelettrico è stato osservato per la prima volta da Alexandre Edmond Becquerel nel 1839. Questo effetto è legato alla proprietà di alcuni materiali semiconduttori, opportunamente trattati, che riescono ad assorbire fotoni rilasciando elettroni; questa conversione può determinare un flusso di corrente elettrica.

L’impianto che serve al nostro scopo è molto simile all’impianto a isola, il quale è già presente in commercio, la differenza e l’innovazione del nostro impianto, come detto in precedenza, sta nel non trasformare tutta la corrente continua prodotta dai pannelli solari in alternata.

L’energia verrà convogliata in un quadro di distribuzione principale, il quale la dirigerà dove richiesto, ci saranno due linee di distribuzione una per le utenze a corrente continua una, preceduta da un inverter, per le utenze a corrente alternata.

L’energia in eccesso verrà convogliata nella batteria per essere “ripescata” quando la produzione è inferiore alla richiesta.

6.3 Cella fotovoltaica



La cella fotovoltaica è l’elemento di base che costituisce i moduli fotovoltaici nella quale avviene l’effetto fotoelettrico. La cella fotovoltaica è costituita da un sottile strato, di circa tre decimi di mm, di materiale semiconduttore. Quasi sempre tale materiale è il silicio (amorfo o cristallino) che, nonostante non si trovi libero in

natura, è l'elemento più diffuso sulla Terra dopo l'ossigeno. La fetta di silicio viene, di norma, intrinsecamente drogata, mediante l'inserimento nella struttura cristallina di atomi di tipo P, solitamente boro, e di atomi di tipo N, spesso fosforo.

Nella zona di contatto tra i due strati a diverso drogaggio (zona di svuotamento), quando la cella è esposta al sole, si generano delle cariche elettriche, in misura tanto maggiore quanto più elevato è l'irraggiamento solare. Attraverso a dei contatti elettrici posti alle estremità superiore ed inferiore della cella è possibile collegare la cella stessa ad un utilizzatore (carico) e così si avrà in esso un flusso di elettroni sotto forma di corrente elettrica continua.

Efficienza della cella fotovoltaica Si caratterizza ogni cella fotovoltaica in base alla sua efficienza che è definita come il rapporto tra la potenza elettrica fornita rispetto all'irraggiamento solare. Tale efficienza è limitata da vari fattori di perdita, quali ad esempio:

- Riflessione dei raggi solari incidenti
- Dispersione degli elettroni inizialmente eccitati dai fotoni che non riescono a produrre corrente elettrica
- Resistenze parassite associate, ad esempio, ai contatti elettrici

Tipologie comuni di celle fotovoltaiche Ad oggi, nel mercato del fotovoltaico, si possono trovare comunemente tre tipi di cella con caratteristiche differenti in base alla struttura del silicio che la compone:

- Silicio monocristallino: è la cella che ha il rendimento maggiore (compreso tra 13% - 16 %), ma anche il maggior costo. E' ottenuta partendo dai wafer di silicio purissimo monocristallino
- Silicio policristallino: è la cella costituita da silicio caratterizzato da un grado di purezza inferiore rispetto al silicio monocristallino. Il suo rendimento è leggermente inferiore (11% - 14%) a fronte però di un costo inferiore.
- Silicio amorfo: è la cella costituita da un sottile strato di silicio (film) che viene depositato chimicamente su un supporto. La forma chimica dello strato non è più cristallina. Il rendimento di questo tipo di cella è molto più basso rispetto al silicio cristallino (6%-8%), ma il costo è nettamente il più favorevole.

In generale un'altra caratteristica delle celle fotovoltaiche cristalline è che il loro rendimento si mantiene nel tempo tanto che oggi i costruttori garantiscono che le perdite dei loro prodotti saranno inferiori al 20% dopo 25 anni. Per quanto riguarda le celle di silicio amorfo, invece, si hanno perdite stimabili attorno al 30% nei primi due anni; solo dopo questo periodo il rendimento delle celle amorfè mostra un assestamento quasi costante nel tempo.

Le celle fotovoltaiche sono quasi sempre di forma quadrata (10 cm di lato), ma con gli spigoli leggermente arrotondati. L'area della cella così composta è di circa 100 cm² e le sue caratteristiche elettriche a vuoto, cioè in assenza di carico, sono:

- Tensione 0.6 V
- Corrente 2 A
- Potenza = $I \cdot V = 1.2 \text{ W}$

7. GENERATORE EOLICO

Al di là delle particolarità che differenziano alcune macchine eoliche rispetto ad altre, in linea generale tutti gli aerogeneratori ad asse orizzontale (micro, mini e grandi) condividono i medesimi principi di funzionamento (solitamente solo i micro eolici possono essere ad asse verticale).

Le pale iniziano a muoversi quando il vento raggiunge la **velocità minima di avvio** (*cut-in wind speed*). Le soglie di *cut-in* sono variabili in funzione della taglia del generatore: di solito per l'avvio di aerogeneratori di piccolissima taglia sono sufficienti velocità del vento molto basse, anche soltanto di **2-3 metri al secondo**.

Il rotore è collegato ad un albero di trasmissione, che ruota all'interno della navicella. Grazie a un generatore elettrico l'energia rotazionale, cioè meccanica, dell'albero di trasmissione si trasforma in energia elettrica. L'elettricità prodotta viene convogliata nei cavi che corrono all'interno della torre e che provvedono a distribuirla all'utenza o alla rete elettrica.

Rotore e generatore elettrico possono essere direttamente collegati oppure associati ad un **moltiplicatore di giri**. Indispensabile nei grandi aerogeneratori, il moltiplicatore di giri fa sì che la lenta rotazione delle pale permetta comunque una corretta alimentazione del generatore elettrico. Le macchine eoliche più piccole, caratterizzate da alte velocità di rotazione delle pale, possono anche fare a meno del moltiplicatore di giri.

La maggior parte degli impianti eolici, sia isolati che connessi alla rete, sono dotati di un **inverter**. L'inverter trasforma la corrente continua (CC) in corrente alternata (CA) a 220 Volt, rendendola adatta per l'immissione in rete o per l'autoconsumo. Soltanto nel caso di piccole utenze isolate e alimentate direttamente in CC, è possibile fare a meno dell'inverter.

All'aumentare della velocità del vento corrisponde un progressivo aumento della potenza istantanea erogata dalla macchina, fino al raggiungimento della **velocità nominale** (*rated wind speed*), cioè della velocità del vento nella quale il generatore raggiunge la potenza di targa.

Il picco di potenza erogata rimane costante fino alla **soglia massima** (*cut-out wind speed*) di velocità del vento tollerata dalla macchina. Oltre questa soglia, il generatore smette di produrre energia e si mette in sicurezza, ricorrendo a sistemi attivi o passivi di protezione, al fine di evitare danni alle componenti meccaniche.

7.1 I sistemi di regolazione e controllo

Tutti i generatori eolici possiedono sistemi più o meno sofisticati di regolazione e controllo, in grado di adeguare istantaneamente le condizioni di lavoro della macchina al variare della velocità e della direzione dei venti. I generatori eolici inoltre sono dotati di sistemi frenanti e di altri meccanismi che proteggono il buon funzionamento e l'integrità della turbina in caso di vento eccessivo.

Il controllo della potenza

Il sistema di controllo della potenza ha la funzione di ottimizzare la potenza erogata, al variare della velocità del vento.

Esistono due tipologie di sistemi di controllo della potenza:

- **Controllo di passo:** le pale sono realizzate in modo da poter ruotare intorno al proprio asse. Si tratta di una forma automatizzata di controllo, che aumenta o riduce la superficie esposta al vento e modifica in questo modo l'efficienza aerodinamica delle pale.
- **Controllo di stallo:** le pale non ruotano intorno al proprio asse, poichè sono vincolate al mozzo. Si sfrutta quindi il disegno aerodinamico delle pale per il controllo della potenza, oppure (ma solo per le turbine di potenza inferiore ai 10 kW) si sfrutta la deformazione delle piccole pale alle alte velocità del vento. Si tratta in ogni caso di un controllo della potenza di tipo passivo.

Inoltre, per la protezione della turbina da venti ad alte velocità, sono previsti diversi dispositivi di sicurezza. Le turbine sono dotate di **sistemi frenanti**, che provvedono a rallentare la velocità di rotazione del rotore, fino alla soglia massima di vento tollerata (*cut-out wind speed*). Oltrepassata la velocità di *cut-off*, la turbina smette di produrre energia e si mette in sicurezza attraverso:

- il completo **arresto** del rotore

oppure

- il **disallineamento** tra l'asse del rotore e quello di rotazione della pala

I micro e mini generatori utilizzano soprattutto quest'ultima soluzione, poiché si tratta di meccanismo passivo che non richiede la presenza di dispositivi elettronici. Semplicemente, alla

velocità di *cut-off* il rotore, grazie alla presenza di una "cerniera", ruota verticalmente sul proprio asse.

La regolazione di imbardata

L'imbardata è la rotazione della turbina intorno al proprio asse verticale, indispensabile per posizionare il rotore secondo la direzione del vento. Il controllo dell'imbardata contribuisce anche a regolare la potenza prodotta.

I due principali sistemi di controllo e regolazione dell'imbardata sono:

- **Regolazione attiva dell'imbardata:** le turbine di media e grande taglia sono dotate di un sofisticato servomeccanismo, regolato da un anemometro, che garantisce l'allineamento ottimale tra l'asse del rotore e la direzione del vento.
- **Regolazione passiva dell'imbardata:** per orientare la navicella in base alla direzione del vento, le turbine di piccola taglia sono dotate di un semplice timone (o banderuola) direzionale.

8. MICRO EOLICO

Il mercato offre attualmente una vasta gamma di **micro generatori eolici**, sia ad asse orizzontale che ad asse verticale, **fino a 20 kW di potenza**.

Si tratta di macchine ideali per l'alimentazione di utenze residenziali, agricole e industriali di piccole-medie dimensioni.



A seconda che siano o meno dotati di un collegamento con la rete elettrica, i micro impianti eolici possono configurarsi come:

- **Impianti in rete:** l'energia prodotta viene valorizzata attraverso i meccanismi dello Scambio sul posto.
- **Impianti in isola:** le utenze isolate dalla rete elettrica (baite montane, comunità rurali, ecc.) possono trarre grandi benefici dalla tecnologia eolica, anche in abbinamento ad altre fonti di energia rinnovabili e/o convenzionali.

Primo requisito: il vento

L'installazione di un generatore eolico, anche di piccola taglia, non può prescindere da valutazioni sulle caratteristiche del vento. In linea di massima, l'Italia centro-meridionale presenta le condizioni più favorevoli; tuttavia anche alcune zone dell'Italia settentrionale si prestano allo sfruttamento dell'energia eolica.

Per valutare la ventosità di un sito e stimare quindi la quantità di energia elettrica che se ne può ricavare, si possono percorrere due strade:

- Realizzare campagne anemometriche di misurazione
- Consultare l'Atlante eolico on-line (<http://atlanteeolico.rse-web.it>)

Nel caso del micro eolico ci si affida nella maggior parte dei casi agli atlanti eolici o ad altre fonti di dati, dal momento che una campagna di misurazione realizzata ad hoc presenterebbe costi proibitivi.

I micro generatori eolici sono ideali per l'utilizzo in siti caratterizzati da venti a **velocità medio-basse**, intorno ai 5 m/s.

Dove installare

Una volta appurato che le caratteristiche locali del vento sono sufficienti per un buon numero di ore/anno di funzionamento della turbina, non rimane che procedere con l'installazione. La scelta del sito è spesso il risultato di un indispensabile compromesso tra diverse esigenze.

Se si installa un generatore molto (troppo) vicino all'utenza, c'è il rischio che la presenza di edifici e altri manufatti possa interferire con il vento. Inoltre, il rumore del rotore potrebbe risultare fastidioso.

La qualità di una turbina influisce molto sull'impatto acustico in fase di esercizio. A titolo indicativo, il rumore prodotto da un buon micro impianto di 1 kW, a distanze superiori ai 15-20 metri, non supera i rumori dell'ambiente circostante.

Se invece si installa un generatore molto (troppo) distante dall'utenza, si risolvono i problemi legati al rumore e alle interferenze, ma aumentano considerevolmente i costi per l'interramento e il cablaggio dei cavi elettrici.

L'installazione sul tetto o sul terrazzo, pensabile soltanto per generatori eolici davvero "micro" (inferiori a 1 kW), è tecnicamente realizzabile e possiede un indiscutibile appeal. Tuttavia è un'opzione che va attentamente valutata, poiché può presentare alcuni inconvenienti. In primo luogo le vibrazioni prodotte dall'azione del generatore rischierebbero di venire trasmesse all'edificio. Inoltre, la vicinanza a ostacoli naturali o artificiali influisce negativamente sulla direzione e sulla potenza dei venti, causando fenomeni di turbolenza.



Infine un parametro da non sottovalutare è quello dell'**altezza** della torre: qualche metro in più in altezza consente di sfruttare venti più potenti e regolari, aumentando la producibilità dell'impianto. Per evitare i flussi di aria turbolenta, l'altezza minima consigliata per una torre è di 10 metri.

Un ostacolo di 10 metri, come un edificio o un albero, crea intorno a sé una zona di turbolenza che può essere due volte l'altezza dell'ostacolo stesso. Nell'esempio in questione, per un funzionamento ottimale della turbina l'altezza della torre deve essere di almeno 20 metri.

L'impatto ambientale del micro eolico è assolutamente **limitato**, non solo per la taglia ridotta, ma anche perché di norma le turbine sono poste in prossimità dell'utenza, e quindi in un ambiente già modificato dall'uomo. L'installazione in aree utilizzate per altri scopi, come l'agricoltura o la pastorizia, **non** modifica la destinazione d'uso del terreno.

8.1 I costi

L'installazione di un micro impianto eolico, completo di tutti gli accessori indispensabili (inverter, quadri elettrici, ecc.), comporta un investimento iniziale abbastanza oneroso. Tuttavia nel giro di pochi anni, grazie ai risparmi in fase di esercizio (il vento è gratis!) e agli eventuali incentivi, l'investimento viene recuperato.

In linea generale vale la regola per cui il costo specifico (per ogni kW installato) cresce in maniera inversamente proporzionale alla potenza installata. Un micro generatore da 500 watt costa, in proporzione, molto più di uno da 20 kW. A causa del grande numero di case produttrici e dell'assenza dei benefici propri delle economie di scala, i **prezzi** sul mercato risultano molto **variabili**. Nella tabella seguente sono riportate delle forbici di prezzo puramente indicative.

Taglia	€ / kW installato
< 10 kW	3.000 - 4.000
10-20 kW	2.000 - 3.000
20 kW	1.500 - 2.000

8.2 Gestione e manutenzione

I micro generatori eolici sono macchine semplici e robuste, in grado di funzionare autonomamente senza la necessità di alcun intervento esterno.

Generalmente si realizzano **due interventi** all'anno di controllo e manutenzione, ad un costo pari a circa il **2-3%** dell'investimento complessivo.

Vita utile

Il tempo di vita di un impianto è di almeno **20 anni**.

8.3 I vantaggi del micro eolico

- Fonte energetica pulita e rinnovabile
- Grande disponibilità di spazi e terreni adatti all'installazione
- Impatto ambientale minimo
- Poca manutenzione
- Risparmio energetico ed economico

9. MICRO, PICO E MINI IDROELETTRICO

In Italia facciamo poca distinzione tra **micro, pico e mini idroelettrico**. In generale tendiamo a classificare qualsiasi centrale idroelettrica dalla potenza inferiore ai 100 kW come un impianto **mini idroelettrico**. In realtà ci sono tre differenti classificazioni ma che cambiano di Stato in Stato.

Pico idroelettrico: si riferisce a impianti che producono energia idroelettrica dalla potenza inferiore ai 5 kW. In genere si tratta di piccole centrali idroelettriche destinate all'autoconsumo di utenze isolate.

Micro idroelettrico: si riferisce a impianti idroelettrici dalla potenza compresa tra 5 kW a 100 kW.

Mini idroelettrico: si riferisce a impianti idroelettrici dalla potenza compresa tra 100 kW a 1000 kW.

Micro idroelettrico, che cos'è

Anche se in entrambi i casi si produce energia a partire da una turbina mossa dall'acqua, un impianto di **micro elettrico** non può essere paragonato a una vera **centrale idroelettrica**.

Il **micro elettrico** non prevede la costruzioni di **dighe** perché sfrutta il moto dell'acqua che fluisce in corsi naturali: l'acqua che scende fa girare la turbina atta alla generazione di energia elettrica.

L'acqua, scorrendo, muove una turbina, l'energia meccanica fa girare un alternatore che trasforma questa energia cinetica in energia elettrica.

Con la disponibilità di un corso d'acqua, un impianto **micro idroelettrico** può produrre elettricità per utenze isolate. Un sistema molto comodo per le baite di montagna e per le soluzioni abitative quali fattorie o alberghi isolati che non possono attingere alla rete elettrica nazionale.

Le centrali di energia micro idroelettrica possono essere installate in diversi contesti, anche in corsi d'acqua artificiali o vasche. Gli impianti di **pico elettrico** dalle dimensioni di 2- 5 kW, dispongono di un'unica turbina posta direttamente nel corso d'acqua mentre per gli impianti di **micro idroelettrico** è necessario realizzare appositi canali di adduzione, vasche di carico o deviazioni con condotta forzata grazie alle quali si preleva parte dell'acqua corrente del corso per azionare la turbina. Dopo aver azionato la turbina, l'acqua viene restituita al corso principale re-immettendosi più a valle.

Micro idroelettrico e costi di realizzazione

I **costi** per la realizzazione di una centrale idroelettrica micro o pico variano non solo in base alle potenze installate. Come premesso, per le centrali **micro idroelettriche** si ha la necessità di realizzare opere civili (canali, vasche di carico, condotte forzate, opere di presa...) e il costo può oscillare molto in base alle condizioni in cui si vanno a costruire. In genere, il rientro dei costi è

tanto più immediato tanto più è poca l'energia generata. In un impianto **pico idroelettrico** dalla capacità di 3 – 5 kW, con la posa della turbina direttamente in acqua, si ha un ritorno economico in tempistiche inferiori ai 6 anni. Per potenze installate superiori ai 10 kW, per pareggiare l'investimento si dovranno attendere almeno 10 anni.

Così come avviene per le altre rinnovabili (energia eolica, solare termico e fotovoltaico), anche nel settore del **pico idroelettrico** non mancano kit preconfezionati. In genere, i kit contengono una turbina (la componente principale dell'impianto), il generatore, l'inverter (quadro elettrico) e gli accumulatori per lo stoccaggio del surplus energetico prodotto.

Per quanto riguarda i **requisiti** di installazione, è necessario disporre di un salto d'acqua sufficiente per l'azionamento della turbina. In genere basta un dislivello anche di pochi metri per produrre energia soddisfacente. E' necessario che la portata d'acqua sia costante e non condizionata dalla stagionalità (quindi immune alle secche estive). Nei periodi di secca la portata dovrà presentare una costanza minima di 0,5 litri al secondo. Grazie al salto e alla portata si potrà dimensionare al meglio l'impianto e calcolare i ritorni economici.

Per la realizzazione delle strutture civili atte a deviare l'acqua destinata all'impianto **micro idroelettrico**, sarà necessario fare richiesta del rilascio di Concessione rivolgendosi alla Provincia (l'iter autorizzativo è gestito interamente dalla provincia per impianti di **mini idroelettrico** dalla potenza inferiore ai 3 MW).

Idroelettrico domestico: produrre energia dallo scarico del wc

“Scendendo” di classificazione e tornando a parlare di **pico idroelettrico**, i ricercatori della Seoul National University e Korea Electronics Technology Institute (KETI), hanno messo a punto un dispositivo in grado di generare elettricità dall'acqua che scorre attraverso lo scarico del wc rendendo lo sciacquone una fonte di energia elettrica pulita.

Anche in questo caso l'energia cinetica del flusso d'acqua è convertita in energia elettrica ma secondo un differente principio. Il dispositivo sviluppato dai ricercatori del KETI non usa alcuna turbina bensì un materiale dielettrico, cioè capace di sviluppare una carica elettrica al passaggio dell'acqua.

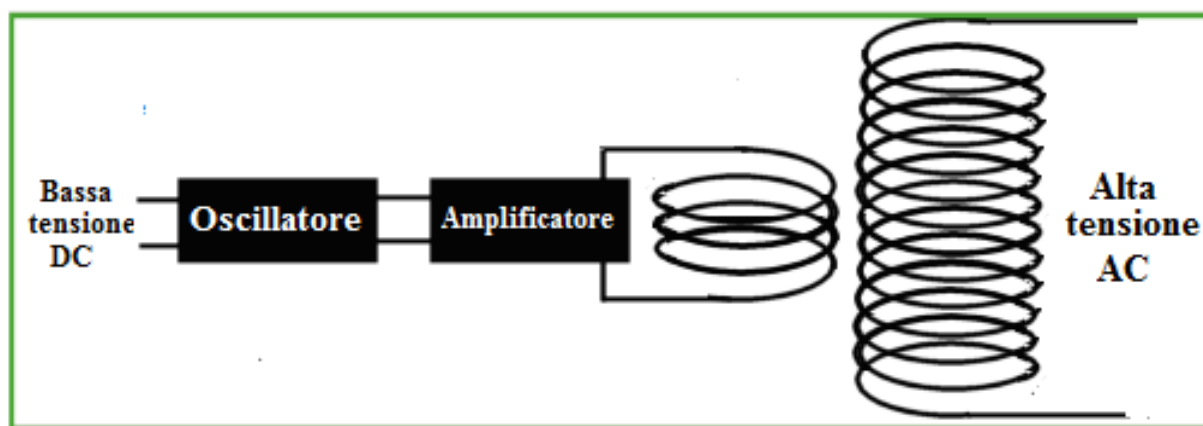
La stessa invenzione può essere applicata non solo allo scarico del wc ma anche a qualsiasi rubinetto della casa.

10. INVERTER

Un **inverter** è un apparato elettronico che ha la funzione di trasformare una corrente continua (*DC*), in corrente alternata (*AC*) a una determinata tensione e frequenza.

Il suo impiego è indispensabile per alimentare, tramite corrente continua, i dispositivi elettrici che funzionano in corrente alternata.

Nello specifico, *come fa un inverter a ottenere una corrente alternata partendo da una corrente continua?* Per comprendere il **funzionamento di un inverter** dovremmo spiegare, in via preliminare, come funziona un alternatore e un trasformatore. Solo a scopo descrittivo, l'**inverter** può essere visto come un trasformatore “modificato” con l’aggiunta di un circuito a transistor.



L’alternatore riesce a trasformare energia meccanica in elettricità in forma di corrente alternata attraverso il fenomeno *dell’induzione elettromagnetica*, l’esempio più comune è dato dall’alternatore della bicicletta che illumina le luci o dalla ruota del criceto che girando riesce ad azionare una bobina in grado di alimentare una lampadina; infatti, nella sua forma più semplice, l’alternatore è dato da una bobina di filo con un magnete rotante.

Quando il polo del magnete si avvicina alla bobina si crea una corrente indotta nella stessa bobina e questa fluirà nella direzione opposta alla rotazione del magnete producendo corrente alternata.

Molto più complesso è il **funzionamento** di un trasformatore che, proprio come l’alternatore produce corrente alternata indotta in una bobina ma questa volta in campo magnetico variabile è realizzato da un’ulteriore bobina detta “bobina primaria”.

Le due bobine sono entrambe attraversate da corrente elettrica alternata: se la direzione della corrente cambia, la polarità del campo magnetico cambia. Nel trasformatore, la bobina secondaria può modificare la tensione prodotta dalla bobina primaria.

Visualizzate la bobina come una spirale, se la bobina secondaria sarà composta da un avvolgimento doppio rispetto alla bobina primaria, la bobina secondaria riuscirà a generare il doppio della tensione applicata alla bobina primaria. Così, grazie al trasformatore si può ottenere qualunque tensione vogliamo andando a variare le dimensioni delle bobine.

Se nell'alternatore, la bobina primaria è attraversata da corrente continua (come quella prodotta da un **modulo fotovoltaico**), nella bobina secondaria non si formerà nessuna corrente indotta in quanto il campo magnetico non varia, ma se si riesce a ottenere un cambio della direzione alla corrente continuamente e rapidamente, allora si ha un **inverter**: l'inversione della direzione si ottiene grazie a circuiti a transistor o tiristori (più recenti ed efficienti).

11. LUCI A LED

Nel nostro impianto torna più conveniente usare lampadine a led, perché funzionano con corrente continua e consumano meno.

Il Led è un componente elettronico che, al passaggio di una minima corrente, emette una luce priva di infrarossi ed ultravioletti, accendendosi immediatamente.

La tecnologia LED (*Light-Emitting Diodes*) rappresenta l'evoluzione dell'illuminazione allo stato solido, in cui la generazione della luce è ottenuta mediante semiconduttori anziché utilizzando un filamento o un gas. L'illuminazione LED è più efficiente dal punto di vista energetico, ha una durata maggiore ed è più sostenibile.

Inoltre consente innovative e creative soluzioni di utilizzo che integrano la luce nelle nostre case, nelle automobili, nei negozi e nelle città. I LED sono destinati, nel tempo, a sostituire le lampade tradizionali ad incandescenza e le lampade a fluorescenza.

Risparmio Energetico

Grazie all'elevato illuminamento caratteristico delle lampade e lampadine a led, è possibile sostituire con esse anche le lampade fluorescenti (compatte o al neon) con equivalenti a led che consumano molta meno energia, cioè di potenza (in watt) decisamente inferiore, conseguendo un rilevante risparmio economico.

Ad esempio, è possibile sostituire una normale lampada al neon da 40 W (del tipo T8 da 26 mm di diametro e 120 cm di lunghezza) con un "tubo a led" (composto da quasi 300 piccoli led) che consuma non più di 17 W.

Durata

I LED mantengono il 70% dell'emissione luminosa iniziale ancora dopo 50.000 ore, secondo gli standard EN50107. Con ciò non è detto che bisogna necessariamente sostituirli dopo tale periodo, se tale riduzione non crea eccessivi fastidi si possono tranquillamente utilizzare fino alla completa perdita di luminosità, stimata in 100.000 ore.

Confrontando la durata dei led rispetto alle lampade tradizionali e ipotizzando un funzionamento medio di 6 ore al giorno, notiamo che:

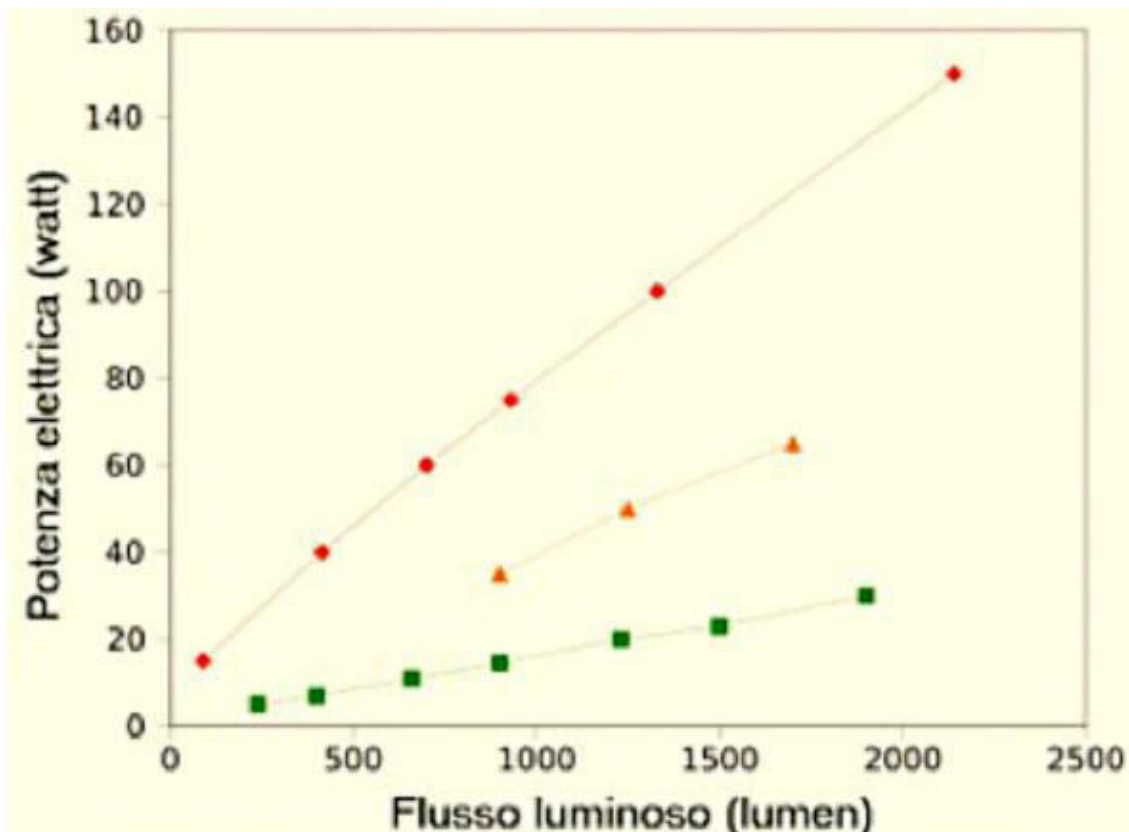
- la vita media di una lampadina a filamento è di circa 1000/1500 ore (250 giorni)
- la vita media di una lampada a scarica è di 4.000 ore circa (666 giorni)
- la vita media di una lampada fluorescente è di 6.000 ore (1.000 giorni)
- la vita media di una lampada a led è di 50.000 ore (8.333 giorni)

Alta Efficienza Luminosa

L'efficienza luminosa di una sorgente di luce è il rapporto tra il flusso luminoso e la potenza in ingresso. La dimensione è espressa in lumen/watt. Il flusso luminoso è definito in base alla percezione soggettiva dell'occhio umano medio e corrisponde ad una particolare curva all'interno dello spettro della luce visibile. Una lampadina emette radiazioni anche al di fuori della banda visibile, in genere nell'infrarosso e nell'ultravioletto, che non contribuiscono alla sensazione di luminosità. Una lampada ha una maggiore efficienza luminosa quanto più è in grado di emettere uno spettro adatto alla percezione umana.

Attualmente i led hanno un'efficienza luminosa fino a 120 lm/W, rispetto ai:

- 13 lm/W delle lampade ad incandescenza
- 16 lm/W per le alogene
- 50 lm/W per le fluorescenti



Non inquina e non contiene sostanze pericolose

Il led contiene polvere di silicio, non contiene gas nocivi alla salute e non ha sostanze tossiche, a differenza delle fluorescenti e delle lampade a scarica (alogenuri metallici e vapori di sodio).

Totale assenza di inquinamento luminoso; il led brilla, ma non satura l'ambiente.

Zero sono le emissioni di raggi U.V. (ultravioletto) che in via generale sono dannosi per l'uomo per lunghe esposizioni nel tempo. Zero sono anche le emissioni di raggi I.R. (radiazione infrarossa), dannosi agli occhi per esposizioni dirette.

Tali emissioni sono molto dannose anche per il commercio del tessile e del pellame, materiali questi molto sensibili ai raggi U.V. Perdita di brillantezza dei colori e sclerotizzazione dei materiali, in particolare quelli naturali e quindi più pregiati, sono spesso l'inevitabile conseguenza di una lunga esposizione alla luce artificiale: un motivo in più per utilizzare i Led nell'illuminazione dei locali commerciali.

I LED non emettono luce calda

I LED generano calore, ma lo trattengono al loro interno, difatti l' involucri è in grado di controllare il calore generato e di smaltirlo verso dissipatori esterni. La potenza usata viene così impiegata al meglio per l'illuminazione, ottimizzando l'efficienza. La temperatura media raramente è superiore a 50°. I led possono quindi essere installati a contatto con legno, plastica, e tutti quei materiali che temono l'eccessivo calore.

Notevole può rivelarsi il risparmio nel climatizzare un ambiente molto illuminato: infatti una lampada ad incandescenza o alogena produce una notevole quantità di calore disperso nell'ambiente e normalmente, quando si eseguono dei calcoli per la progettazione di un impianto di climatizzazione, viene considerata come una fonte di calore da abbattere di circa 75 W. L'equivalente fonte di luce, ma a LED, viene valutata con margine ridondante a circa 15 W.

Assenza di manutenzione

I costi di manutenzione degli apparati di illuminazione a LED sono stimati nell'ordine di un centesimo rispetto agli impianti al sodio attualmente in uso, quindi praticamente nulli.

Compatibilità con tutti gli attacchi

Le tipologie di led in commercio sono compatibili con dimensioni / attacchi / tensioni di alimentazione esistenti: basta svitare ed avvitare, sfilare ed infilare al posto delle altre lampade.

12. DISTRIBUZIONE IBRIDO AC-DC

Visto che le fonti energetiche citate sopra producono corrente continua, come ad esempio i pannelli solari, è conveniente pensare di abbracciare un sistema dotato di una doppia canalizzazione elettrica: in parallelo all'alternata distribuire anche la continua, prevedendo quindi di fianco alle tradizionali prese a 230 V AC, anche delle prese a 3-6-9-12-15-18-24 V DC (figura 1).

Tutto questo renderebbe obsoleti gli innumerevoli alimentatori (che hanno perdite del 30-40%) presenti in ogni ambiente e presupporrebbe che vengano costruite e commercializzate apparecchiature prive di schede di conversione AC/DC.

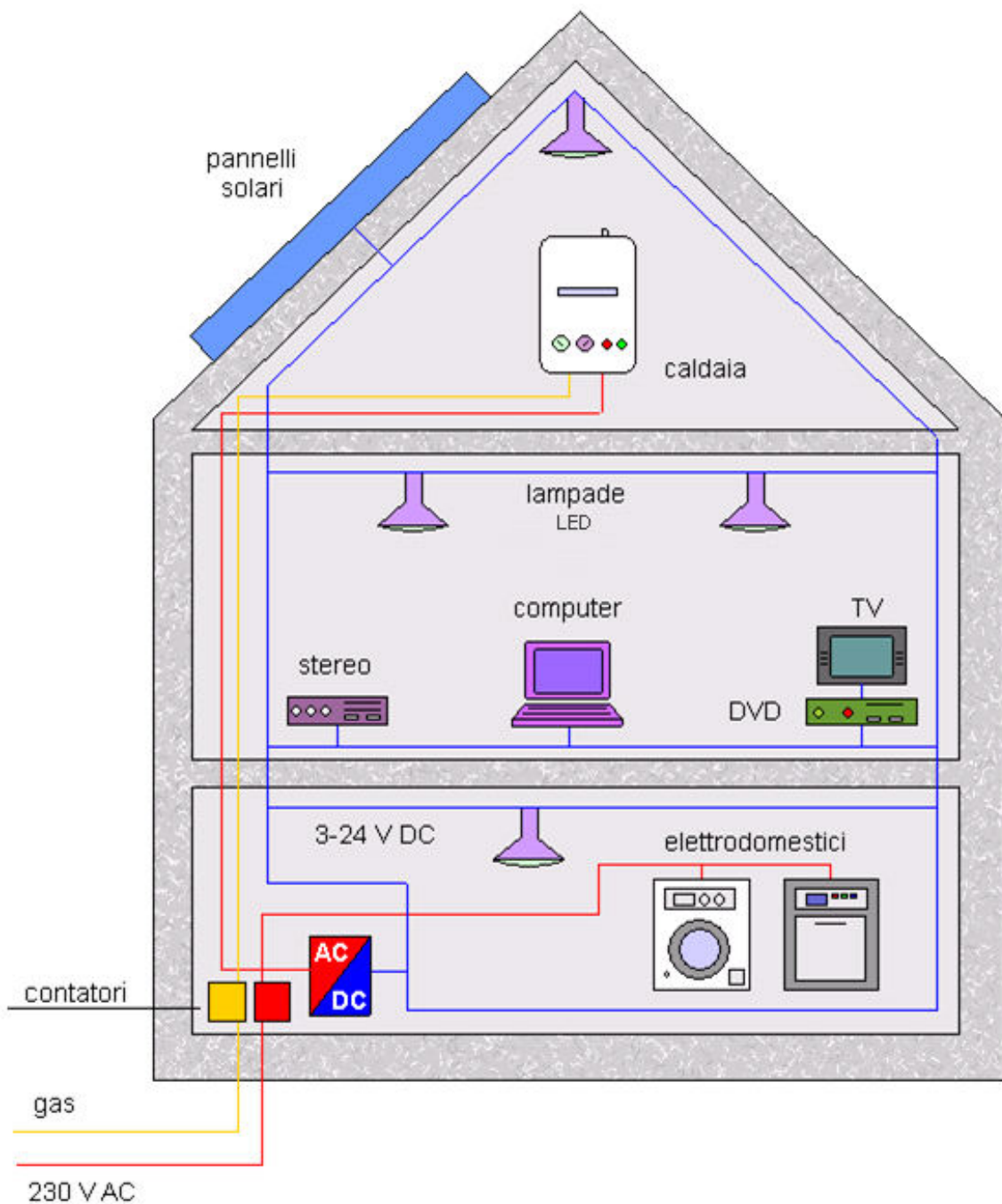


Figura 1 – Esempio di un sistema di distribuzione ibrido AC-DC all'interno di una abitazione

E' forse uno scenario troppo futuribile, ma che porterebbe una serie di vantaggi notevoli:

- Tutte le apparecchiature funzionanti in continua verrebbero collegate direttamente alla rete in continua riducendo così i consumi e le perdite dovute alle singole conversioni AC/DC
- Un sistema in corrente continua necessita di meno spazio rispetto ad un sistema con i diversi trasformatori, che sono richiesti per un sistema basato solo sulla corrente alternata

- La corrente continua generata attraverso sistemi locali, quali i pannelli solari, può essere direttamente utilizzata senza la doppia perdita causata dalla conversione in alternata da un inverter e dalla nuova conversione in continua nell'utilizzatore (es. un PC)
- Un sistema di immagazzinamento di energia elettrica in corrente continua attraverso batterie, permette di avere già in casa una valida alternativa all'installazione di UPS come riserva di energia
- In un'ottica di invecchiamento progressivo della popolazione, un sistema parallelo AC-DC che mantenga in funzionamento dispositivi indispensabili ad una popolazione anziana, quali equipaggiamenti per la respirazione artificiale, sistemi di monitoraggio e comunicazione, servoscale, etc. consente una maggiore sicurezza
- Viene aumentato il livello di sicurezza elettrica perché moltissime apparecchiature non sarebbero più collegate alla rete a 230 V AC

Non dobbiamo però nascondere che questo scenario porterebbe anche una serie di problematiche:

- I carichi più pesanti funzionano solamente se collegati alla rete a 230 V AC e quindi il risparmio energetico si avrebbe solo sulle apparecchiature meno potenti.
- I produttori di apparecchiature elettroniche dovrebbero mettere in commercio dispositivi privi della parte di conversione AC/DC e muniti di particolari prese DC. Occorrerebbero, a questo proposito un accordo a livello internazionale per fissare dei valori standard di alimentazione di rete in corrente continua. In alternativa potrebbero essere realizzati dispositivi in grado di rilevare il livello di tensione presente e di conseguenza assestare ed ottimizzare automaticamente la tensione interna.
- Vi è sicuramente un maggior costo iniziale dell'impianto a causa della doppia distribuzione alternata e continua (approssimativamente un 50% in più)

Nonostante questi aspetti negativi, poiché le nuove tecnologie vengono tutte sviluppate su base elettronica e quindi alimentate in continua, può diventare un forte elemento di efficienza energetica il fatto di fornire una parte di elettricità anche in corrente continua.

Come indicato in figura 1, si tratterebbe di installare, subito dopo il contatore, un unico convertitore AC/DC dal quale far partire la linea di distribuzione in corrente continua per alimentare i vari stereo, PC, LED, fax, DVD, telefoni, etc.

13. PROGETTO

In questo caso l'impianto da progettare è per un condominio a Milano, dopo un breve studio sulle possibili fonti di energia si opta per proposte e simulazioni con pannelli fotovoltaici e biogas (per gli approvvigionamenti da fonti rinnovabili), aleatorio il primo, modulabile il secondo (potendo agire sugli stoccaggi di prodotti da trasformazione intermedia, CH₄). Prima di questo è indispensabile agire sull'efficienza degli involucri ed impiantistica che ridimensionano pesantemente i bisogni. Molti parametri ed indici sono euristici (assunti arbitrariamente da addetti del settore o letteratura pertinente) in relazione alla progettazione tenendo conto della collocazione dell'impianto in un determinato territorio.

Per semplificare il lavoro abbiamo deciso di considerare in primis un singolo appartamento, per vedere il fabbisogno energetico di una famiglia tipo milanese e come coprire le loro necessità.

Una volta svolti i calcoli per un singolo appartamento saremo in grado di trovare il fabbisogno energetico dell'intero condominio, considerando che esso ospita 10 o 100 famiglie, con migliori economie di scala ed assorbimento di picchi.

QUANTO CONSUMA UNA FAMIGLIA TIPO MILANESE?

L'esperienza ci fornisce il dato.

In media consuma 3,40 MWhe e 15 MWht l'anno, i MWhe sono suddivisi in questo modo:

_2,7 MWhe per la luce, forza elettromotrice, ecc.

_0,3 MWhe per le utenze condominiali

_0,4 MWhe per il clima estivo

Ciò vuol dire che, considerando un rendimento del GSE (gestione dei servizi energetici) del 35%, la centrale elettrica dovrà essere alimentata da 9,71 MWh di materia prima ($3,40 \times 0,35$), ipotizzando che la centrale sia alimentata da metano essa dovrà essere rifornita da 994,30 m³ CH₄ (considerando che per produrre 1Mwh ho bisogno di circa 102 m³ CH₄) e il prodotto di questa combustione è composto anche da circa 1772 Kg di CO₂.

Facendo un discorso analogo per i 15 MWht, considerando di avere una buona caldaia con rendimento del 90%, ad essa devo fornire 16,67 MWh di materia prima ovvero 1705,9 m³ CH₄ che comportano ad un'emissione di circa 3040 Kg di CO₂.

Quindi in media per coprire il fabbisogno energetico di una famiglia tipo Milanese ho bisogno di 26,38 MWh di materia prima, ovvero di 2700,2 m³ CH₄ con un'emissione totale di circa 4812 Kg di CO₂.

COME DIMINUIRE QUESTI VALORI?

Il nostro impianto sopportato da migliorie riguardo l'isolamento termico dell'appartamento, la sostituzione della caldaia con una pompa di calore, luci LED, fornelli elettrici e, in questo caso, adattamenti "strutturali" dell'appartamento, come per esempio impianti per alimentare il biogas (dissipatori annessi ai lavelli della cucina), può essere la soluzione unitamente anche alla formazione dell'utenza con attenzione verso migliori funzionalità ed inclusività sociale con maggiore sostenibilità e responsabilità ambientali.

Con le migliorie apportate avrò i seguenti consumi annui (a parità di servizi utili forniti):

- _ Pompa di calore 1,67 MWhe: $16,67 / 2 \times 5$ dove il primo numero rappresenta i MWh necessari per il riscaldamento (citati prima), il secondo numero rappresenta l'efficienza del cappotto e 5 è il COP della Pdc;
- _ Impianto di illuminazione 0,07 MWhe: $3,40 \times 0,10 \times 0,20$ dove il primo numero rappresenta i MWh necessari per il fabbisogno elettrico standard (citato prima), il secondo numero moltiplicato per il primo è la quantità di energia usata solitamente per l'illuminazione e l'ultimo membro è il fattore che rappresenta il risparmio energetico dato da i LED;
- _ Forza motrice 2,38 MWhe: $3,40 \times (1 - (0,10 + 0,20))$ dove il primo numero rappresenta i MWh necessari per il fabbisogno elettrico standard, 0,1 è il fattore dell'illuminazione appena citato, 0,2 è il fattore del raffreddamento estivo. Così facendo non considero nella FM il climatizzatore che non sarà quindi presente perché il suo compito verrà svolto dalla Pdc.

QUANTA ENERGIA PRODUCE L'IMPIANTO?

Per ogni appartamento avrò a disposizione 0,07 kW di bio gas (potenza ipotizzataa vendo 3 kg di materiale organico al giorno, per famiglia) e 2 kW di pannelli solari, 1,5 kW saranno forniti da pannelli sul tetto inclinati di 35 gradi e 0,5 kW forniti da pannelli sulle finestre quindi verticali i quali hanno una migliore resa d'inverno.

Annualmente il bio gas mi fornirà 0,57 MWhe ipotizzando 8000 ore di esercizio ($0,07 \times 8000 / 1000$), i pannelli fotovoltaici, ipotizzando 1200 ore di esercizio, mi forniranno rispettivamente 1,80 MWhe e 0,60 MWhe (potenza [kW] x ore di esercizio / 1000).

RIESCO A SODDISFARE IL FABBISOGNO DI UNA FAMIGLIA TIPO?

Sommando gli output (energia richiesta) e gli input (energia prodotta) assumendo quest'ultimi negativi per meri computi algebrici e pervenire i bisogni residui, ottengo 1,15 MWhe.

Questo vuol dire che l'impianto non produce tutta l'energia richiesta e 1,15 MWh dovranno essere acquistati dalla rete nazionale che ben si può prestare come risorsa modulabile ed integrativa per perseguire la sostenibilità ambientale.

Questo non vuol dire che il sistema è fallimentare infatti, considerando che 1,15 MWh corrispondono a 3,28 MWh di energia di fonte primaria la quale, a sua volta, corrisponde a 335,89 m³ CH₄ ovvero un'immissione di circa 599 kg di CO₂, ho un risparmio di metano pari a 2364,31 (2700,2 - 335,89) e un'immissione di CO₂ notevolmente inferiore, circa 4213 kg di CO₂ in meno.

La validità di un impianto del genere si verifica tramite un parametro, il PES acronimo di Primary Energy Saving ovvero Risparmio di Energia Primaria, direttamente correlati ai risparmi economici (Euro) ed ambientali (CO₂).

Il PES esprime il risparmio relativo di energia primaria realizzabile da un impianto rispetto a un impianto tradizionale.

Nel nostro caso il PES vale 0,88 ((2700,2 - 335,89) / 2700,2) questo vuol dire che possiamo avere accesso ad incentivi ed agevolazioni.

IMPIANTO DI STOCCAGGIO

Abbiamo deciso che le batterie del impianto devono avere una capacità pari alla metà del fabbisogno energetico giornaliero, ovvero devono essere in grado di immagazzinare 6 kWh (il dato emerge da esperienze e tenori di copertura giornaliera e diversi obiettivi sono perseguibili nelle coperture settimanali).

Un sovradimensionamento non recherebbe problemi all'impianto ma sarebbe una spesa inutile al contrario una sottodimensionamento ci obbligherebbe a dare via l'energia prodotta quando le batterie sono piene.

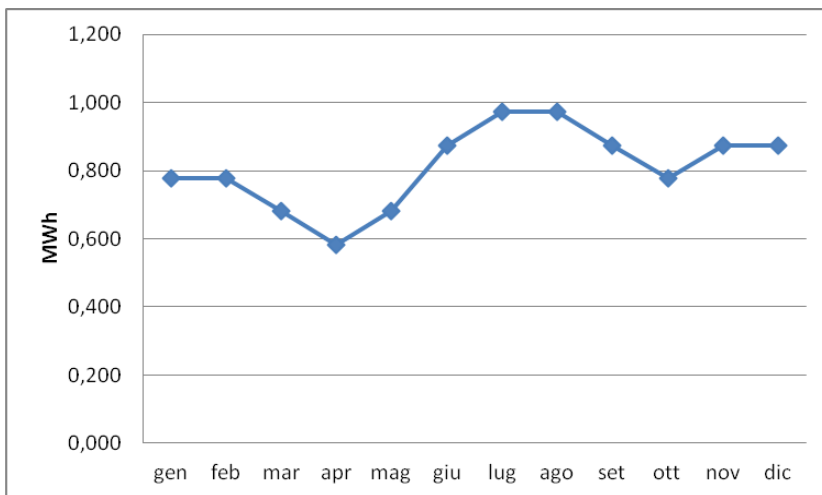
COMPORAMENTO IMPIANTO DURANTE L'ANNO

Durante l'anno la domanda di energia varia e varia anche l'energia prodotta dai pannelli solari.

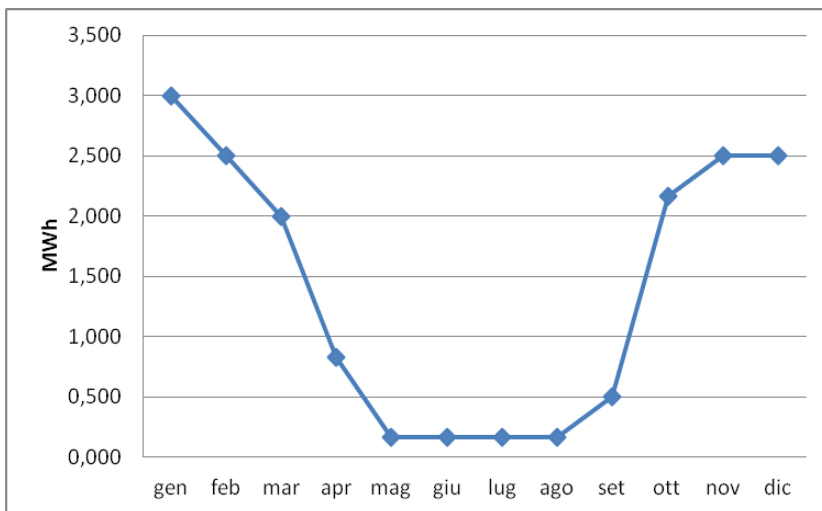
Andiamo ora a rifare il ragionamento fatto nel paragrafo precedente analizzando i singoli mesi al posto dell'intero anno, confrontando sempre l'impianto standard e il nostro.

Tramite una matrice fornita dal cliente con le percentuali raffiguranti la quantità di energia elettrica e termica richiesta si può risalire al fabbisogno dei vari mesi avendo il fabbisogno annuo, in pratica questa matrice mi rappresenta la distribuzione del fabbisogno annuo nei vari mesi.

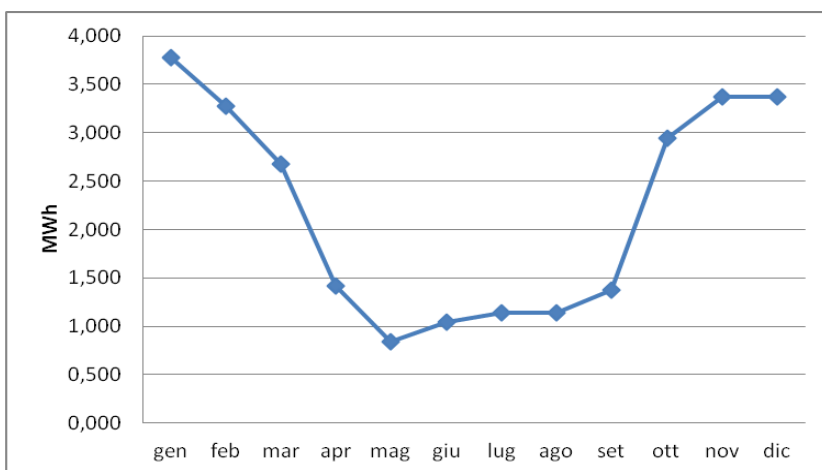
Ragionando in termini di energia primaria otterremo i seguenti grafici:



Consumo energia primaria per il fabbisogno elettrico



Consumo di energia primaria per il fabbisogno termico



Consumo totale di energia primaria

Invece con il nostro impianto avremo questa situazione:

I pannelli solari avranno questa produzione di energia:

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
0,063	0,094	0,153	0,177	0,216	0,240	0,256	0,223	0,159	0,102	0,065	0,052
0,038	0,044	0,056	0,050	0,054	0,066	0,077	0,067	0,049	0,036	0,033	0,028

La prima riga rappresenta l'energia prodotta dai pannelli sul tetto e la seconda l'energia prodotta dai pannelli sulle finestre, tutto in MWhe.

Questi profili di distribuzione annua sono stati ricavati da una tabella fornita dalla NASA, la quale rappresenta i kWh/m² al giorno forniti dai raggi solari su una superficie orizzontale e una verticale alle coordinate geografiche di Milano.

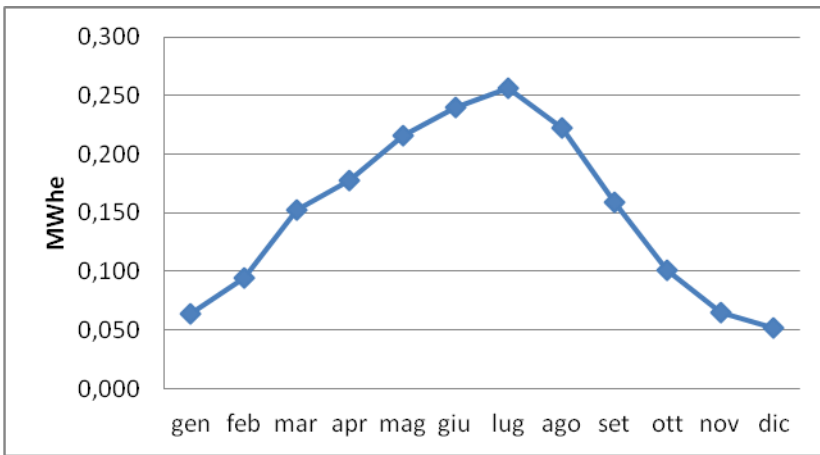
46	68	110	128	157	174	185	161	115	73	47	38	1302,2
1,5	2,4	3,7	4,3	5,1	5,8	6	5,2	3,8	2,4	1,6	1,2	42,86
2,9	3,7	4,4	3,9	4,1	5,2	5,8	5,1	3,9	2,8	2,6	2,1	46,37
90	104	132	118	126	156	179	157	116	85	77	66	1406,4

Dove le righe in verde rappresentano i kWh/m² che interessano i pannelli sul tetto, le righe in giallo i kWh/m² che interessano i pannelli sulle pareti; nelle due righe centrali sono riportati i kWh/m² al giorno, nelle righe esterne sono riportati i kWh/m² al mese ottenuti moltiplicando i kWh/m² al giorno per il numero dei giorni di ogni mese.

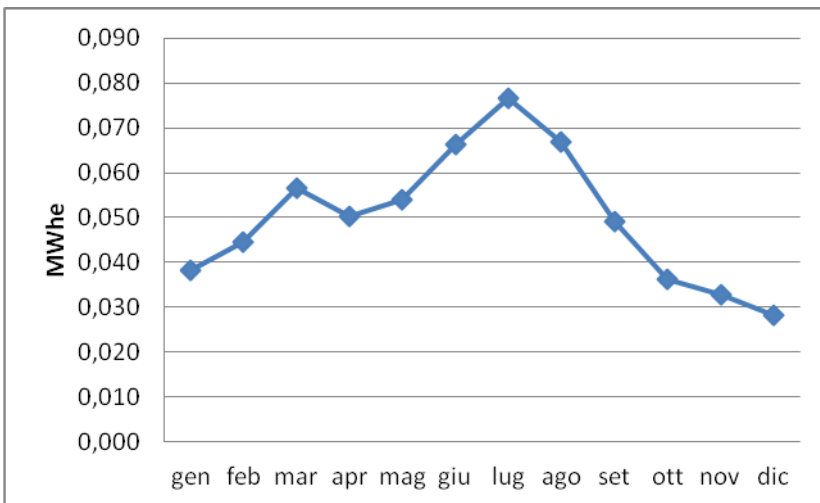
E con questi dati si può ricavare la matrice con le percentuali raffiguranti la produzione mensile dei pannelli solari.

4	5	8	10	12	13	14	12	9	6	4	3	Panelli tetto
6	7	9	8	9	11	13	11	8	6	5	5	Pannelli muro

Quindi per esempio a gennaio i miei pannelli solari sul tetto mi forniscono il 4% di energia di tutta l'energia prodotta durante l'anno che però ci permette di ben quotare gli assetti verticali, approdando a recuperi significativamente maggiori, proprio quando più se ne ha bisogno: novembre, dicembre, gennaio e febbraio. I profili riportano stati di fatto sul territorio (statistiche su 20 anni, contemplano medie condizioni meteo come piovosità, umidità, inquinamento, aria ecc.).

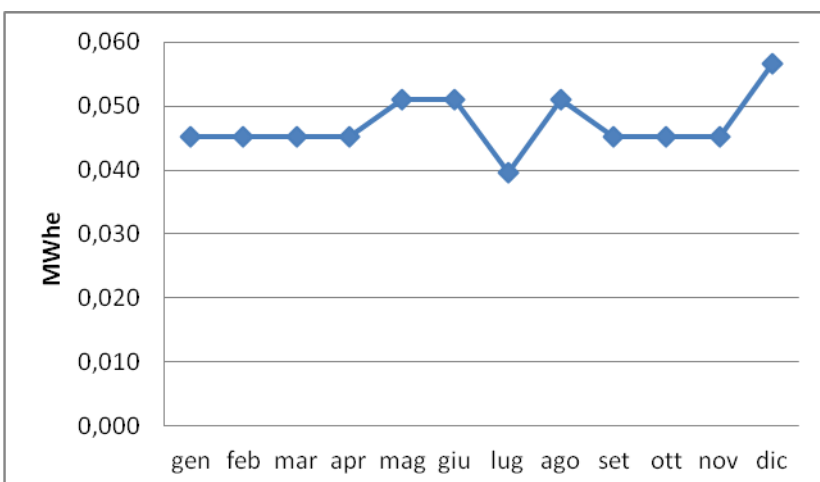


Energia elettrica prodotta dai pannelli solari sul tetto

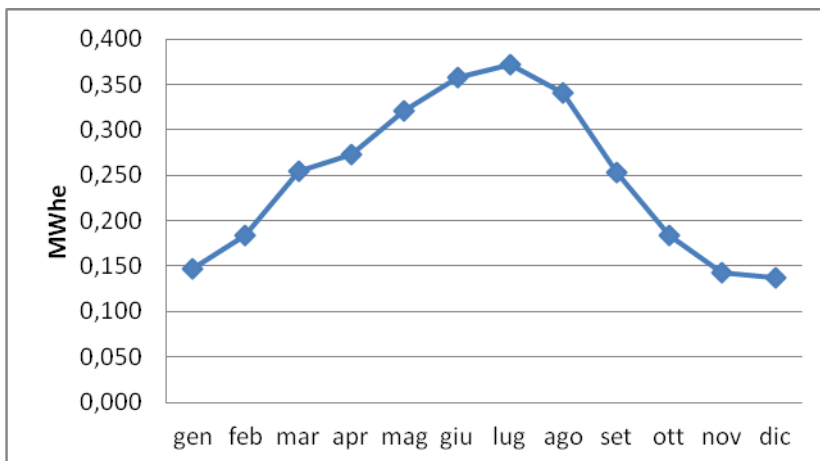


Energia elettrica prodotta dai pannelli sul muro

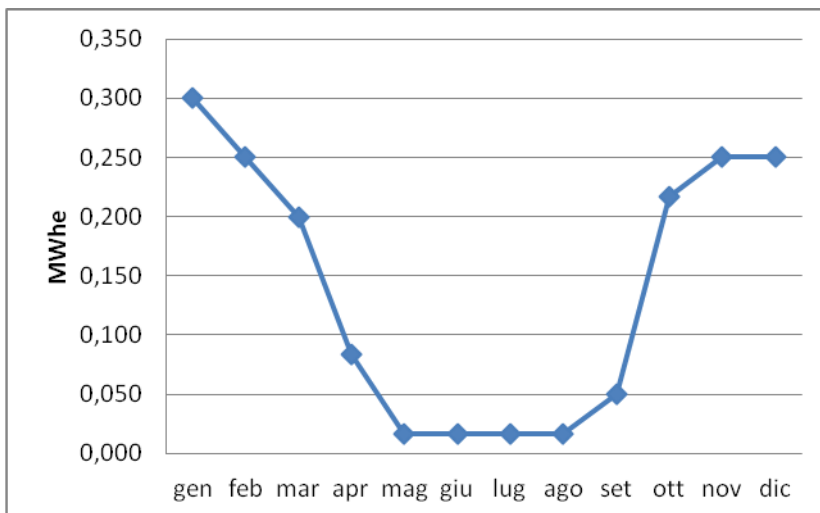
Il biogas a differenza dei pannelli solari ha un andamento più costante grazie a propri sistemi di stoccaggio del metano prodotto e diviene modulabile per supportare specifici profili complementari ad altre fonti con vincoli propri ed inalterabili; in questo caso il biogas avrà il seguente andamento:



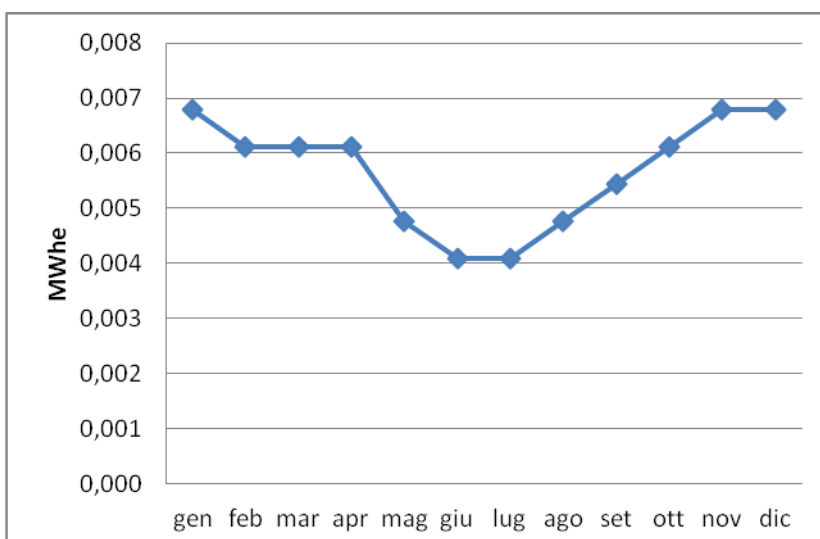
L'energia elettrica totale prodotta dall'impianto, quale somma dell'energia prodotta dai pannelli solari e dal biogas ha il seguente andamento.



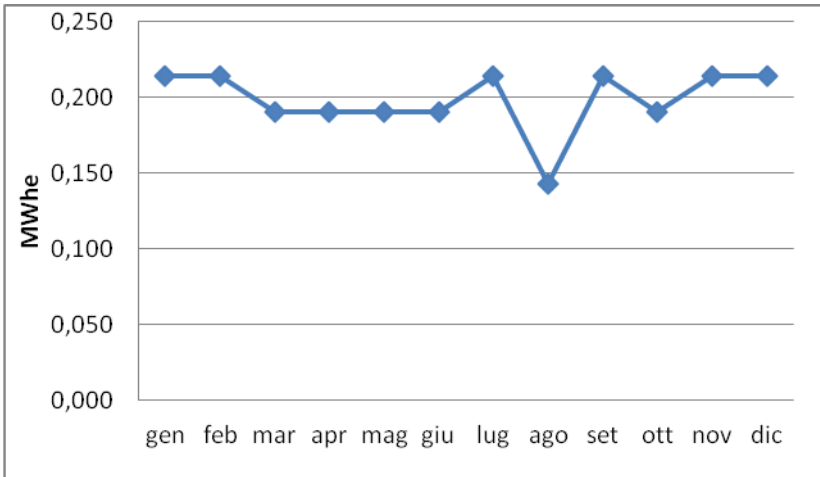
Passiamo ora ad analizzare gli output, data la matrice con le percentuali raffigurante la disposizione del fabbisogno energetico annuo per i 12 mesi otterremo:



Energia elettrica richiesta dalla pompa di calore.

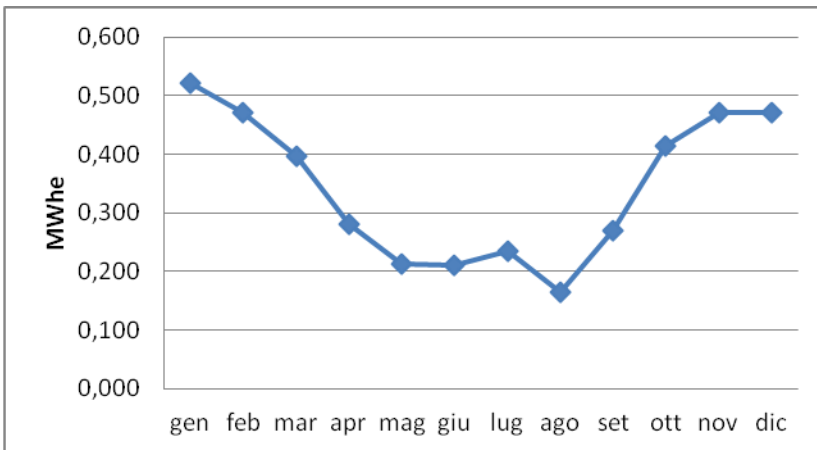


Energia elettrica richiesta per l'illuminazione

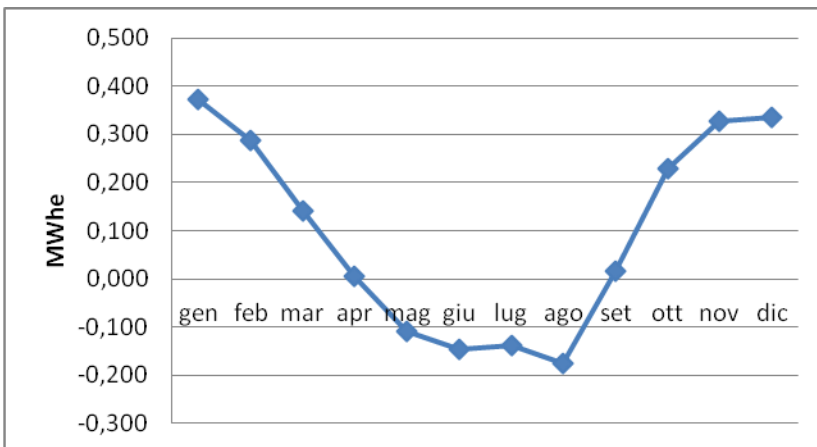


Energia elettrica richiesta per la forza motrice

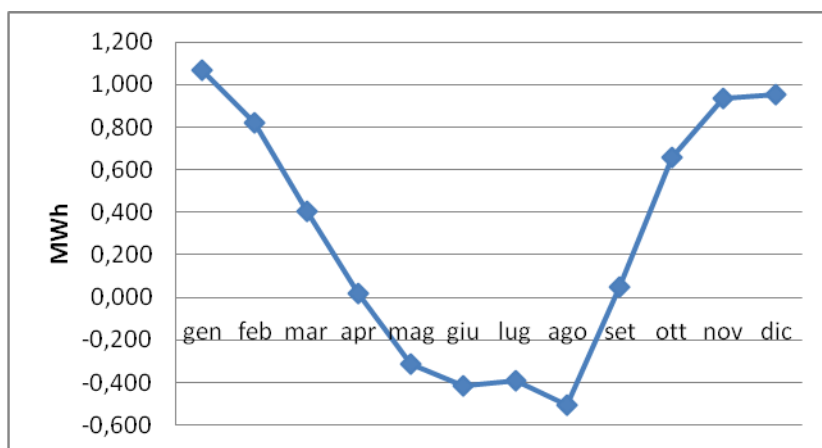
Energia elettrica totale richiesta



L'energia elettrica richiesta alla rete nazionale:

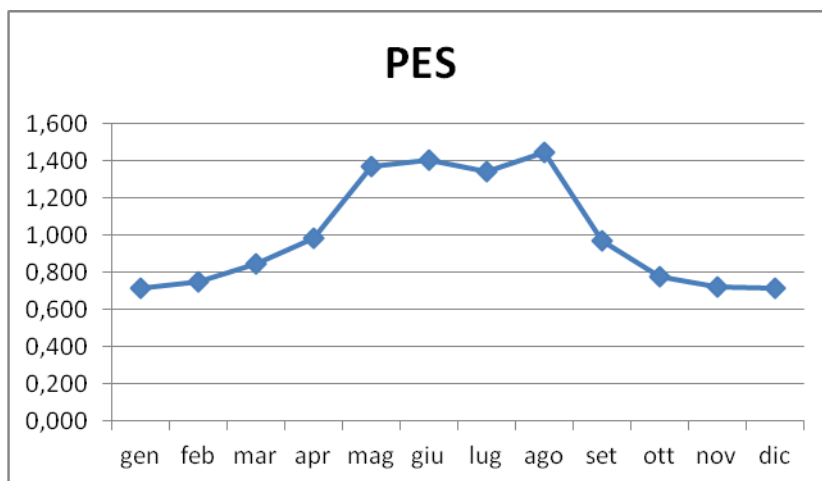


Ovvero l'energia primaria richiesta alla rete nazionale:



Notiamo da questi grafici che a maggio, giugno, luglio e agosto ho energia in surplus, la quale può essere impiegata per altri utilizzatori, come per esempio la ricarica di auto o bici elettriche o altri profili utenza integrandone i reali bisogni a piacimento (da GSE/ENEL, al pari di altri fonti modulabili, come biogas, idrogeno, gruppi elettrogeni ed altro), estendendo congruamente i sistemi di stoccaggio e riconversione verso l'utenza (DC o AC).

Il PES avrà il seguente andamento:



Si può vedere che nei mesi citati prima il PES supera addirittura l'unità il che non è cosa da poco ci basti pensare che PES = 1 vuol dire 0 energia primaria utilizzata. Con gestione oculata delle fonti modulabili si tenderà a livellare al meglio i PES puntuali e ridurre gli esuberanti.

14. CONSIDERAZIONI FINALI

La realizzazione di questo progetto è stata intrapresa con l'obiettivo di diminuire l'utilizzo dei combustibili fossili e questo traguardo è stato ampiamente superato con valori del PES inaspettatamente alti.

Infatti, per poter godere degli incentivi e delle agevolazioni fiscali per un impianto della potenza pari a questo progetto bastava un PES di poco superiore a 0 e, considerando che per gli esperti un impianto con PES di poco superiore a 0 è da "premiare", possiamo dire di aver raggiunto un ottimo obiettivo in quanto il nostro PES è molto vicino all'unità (PES=1 vuol dire zero combustibili fossili usati) e, anzi, in alcuni mesi dell'anno la supera.

Dal progetto scaturisce anche un enorme beneficio ambientale ed economico fornito dal sistema in quanto le tecnologie per rendersi indipendenti dalle fonti fossili già ci sono.

Inoltre, se dovesse aumentare l'impiego degli impianti alternativi si rivelerebbe anche una prospettiva di risparmio a seguito di un beneficio economico collegato all'economia di scala delle aziende che potrebbero ridurre i prezzi dei loro prodotti, ripartendo i costi di ricerca e sviluppo su più unità.

Attualmente è da considerare anche che il problema maggiore per la realizzazione di questa tipologia di impianti è la mancanza di sensibilizzazione della popolazione riguardo l'utilizzo delle fonti energetiche alternative che, oltre ad un beneficio economico per l'utenza, sarebbe annesso ad una riduzione dell'inquinamento.

Fonti bibliografiche e sitografia

www.gse.it/ – Gestori Servizi Energetici.

Rossetti-Armanasco-Lucchini 2012 - Analisi tecnico economica di impianti turbogas di piccola-media taglia con combustibili di biomassa e combustibili fossili, Milano 2012

www.nextville.it – Energie rinnovabili ed Efficienza Energetica. Contributo scientifico di Gianni Silvestrini (Kyoto Club) e Giuliano Dall’O’ (Politecnico di Milano).

<https://residenziale.viessmannitalia.it/come-funziona-un-pannello-solare-la-parola-agli-esperti> - Viessmann, Sergio Cucchiara, 2 giugno 2016, Come funziona un Pannello Solare? La parola agli Esperti.

www.ubisol.it – “Ubiservice S.r.l.” - Impianti fotovoltaici a Rimini e tutta Italia.

www.ideegreen.it/micro-idroelettrico-72333.html - Micro idroelettrico, tutte le informazioni, di Anna De Simone, 21 marzo 2016.

www.progemaenergia.it/luci-a-led-cosa-sono-e-come-funzionano/ - Luci a LED. Cosa sono e come funzionano? di Alberto Mancini, 8 giugno 2012.

www.elektro.it/ - Impianti - Prodotto da Elektro 2000, 18 Luglio 2014.

Ringraziamenti

Al termine del percorso universitario è doveroso da parte mia ringraziare le persone che mi sono state vicine durante questo lungo e tortuoso percorso di studi partendo dai professori Farnè e Lavanga che mi hanno assistito nella stesura della tesi.

Un ringraziamento speciale va dedicato anche ai miei familiari che mi hanno sempre supportato nella prosecuzione degli studi sostenendo le mie scelte ed infondendo in me la fiducia necessaria per superare i traguardi più difficili.

Infine, non posso dimenticare di ringraziare i miei compagni di corso con i quali ho condiviso questa esperienza e mi che hanno assistito nel percorso accademico.

Dedico questo traguardo ai miei nonni la cui vicinanza morale ed affettiva ha continuato a sostenermi anche dopo la loro “assenza”.

Development of an Energetically Self-Sufficient Building: Theoretical Model and Experimental Results

Stefano Farné¹ & Vito Lavanga²¹Industrial, Electrical, Computer and Biomedical Engineering, Università di Pavia, Italy. ²ESCP S.r.l.

DOI: Under assignment

Copyright: ©2021 Stefano Farné & Vito Lavanga. This is an open access article distributed under the terms of the Creative Commons Attribution License, which permits unrestricted use, distribution, and reproduction in any medium, provided the original author and source are credited.

Article Received: 19 January 2021

Article Accepted: 26 February 2021

Article Published: 30 March 2021

ABSTRACT

The research in renewable energy applications is becoming more and more important due to environment pollution and fossil sources costs. This paper present an innovative system of a building heating plant based on solar thermal technology and geothermic energy storage. This system combines the possibility to reach almost total energy coverage with limited costs. The results of the mathematical model, developed to properly dimension the plant, are in accordance with the experimental results obtained by the measurement on the real applications. This correspondence encourages the continuation of the research in order to optimize the system.

Keywords: Thermal solar, Thermo-well, Heat-pump.

1. Introduction

The environment pollution and the increase of the energy consumptions, together with the reduction of the fossil fuel reserves, make the search and the use of renewable energy sources a problem of great topical interest. In 2007, the Eu Commission has presented the integrated program on energy and climate changes, aiming at the XXI century emission reduction. The program consists of a considerable set of measures finalized at a new European energy policy, able to assure the restriction of the CO₂ emissions and to strengthen the energy security and the competitiveness. This target will require a considerable increase in the fields using renewable energy sources: the generation of electric energy, the bio-fuel and the buildings heating. The present paper proposes a building model energetically nearly self-sufficient. The concept is to exploit the energy that collide with the buildings from the environment, using the energy transfer physical laws, aiming at a considerable reduction of the electric energy costs and joining the almost complete energetic self-sufficiency. Another goal has been the limitation of the plant's realization costs, using common materials and components that the technologies in the van of energy saving and renewable sources usually don't use. Even a small thermal difference is able to hold in useful energy and to make possible winter heating, warm water production and summer refreshment. It is estimated an incidence of 1,48 kWh/m²day of solar radiation on a horizontal surface during the coldest month in Milan, Italy. This assures, respecting the transmissive coefficients indicated in the laws, the possibility of almost total energy coverage.

2. The Plant System

The plant is formed by the following fundamental systems: the thermo-surface, the thermo-well, the heat-pump, the heating/refreshing plant (Fig.1).

The energetic collection

The first important element, to collect the heat necessary for the plant operating, is the thermo-surface that is the surface able to catch the solar radiation. A catching surface of 65 m², receives a quantity of energy equal to 10 m³ of

gas per day, even in the worst climatic conditions in the month of January. The innovation consists in the low cost and in the large availability of the material used for the thermo-surface: the alveolate poly-carbonate, able to create an ideal greenhouse effect for the solar radiation utilization. The thermo-carrier fluid (water and glycol) pass through a coil (made of resin pipes), costing 1 €/m and applied on a black sheet. The modularity of the system allows the combination with the photovoltaic technology, by the introduction of a panel under the poly-carbonate that doesn't modify the photovoltaic cell performances. In this way, the surface needed is the half. The thermo-surface can be placed on the roof, but also on a vertical external surface: it becomes a well ventilated front that reverse its operating during the winter season, in which the air is kept still, assuring a good thermal insulation. Another mineral- wool layer, inserted between the wall and the thermo- surface, combines the properties of the wall thermal insulating with the energy absorption by the poly- carbonate element: the whole thickness it's only 90 mm (even less, about 40 mm, considering the high insulating level of the air contained, that is almost still).

The storage and the autonomous distribution

Winter operation: during the day, the hot water from the roof warms up the water for sanitary use, while the remaining heat is used by the heat-pumps, to serve the heating plants of each flat that is thermally autonomous without the traditional hot water boiler. The remaining warm water from the roof goes inside the thermo-well, realized in reinforced concrete and filled up with gravel and water that assures a higher heat transfer capacity. During the night the process is inverted: the water is warmed by the ground that is at a higher temperature, feeding the heat pumps.

Summer operation: the heat is extracted by the flat and given up to the fresh thermo-carrier fluid passing through the fan-coils. A heat pump for each flat allows a better use even in the middle seasons: it is possible to switch on or to switch off its own heating plant, related to the specific needs, even by a remote control. The ideal terminals are fan-coils, but good results are possible also with aluminum or cast iron radiators, using them at a continuous operation state and offering, in this way, important performances to the existing real estate.

3. The Mathematical Model

It has been developed a mathematical model, based on the heat transfer equations, in order to dimension correctly the system's components and to evaluate theoretically the system's behaviour.

Radiation of heat on the thermo-surface

The irradiation power on the ground, for surface unit is given by:

$$\dot{E} = \int_0^{\infty} \dot{e}_{\lambda} d\lambda$$

As known, it is not an integral analytically solvable, but it is necessary to use a database indicating the solar radiation filtered by the atmosphere (distinguishing the radiation on a horizontal surface and on a vertical surface, depending on the panel arrangement). Then, it is necessary to calculate the energy actually trapped by the panels:

$$\dot{E} = \int_0^{\infty} \dot{e}_{\lambda} \tau_{\lambda} \alpha_{\lambda} d\lambda = \dot{Q}$$

The heat trapped by the thermo-surface won't be the whole radiation, but the radiation filtered by the polycarbonate and absorbed by the sheet at the various wave-lengths of the solar spectrum.

A. Heat carried away by the coil

We have considered the heat transfer conditions in the steady state, when the thermo-carrier fluid removes the same heat quantity trapped by the thermo-surface (the thermo-carrier fluid will have to maintain an input temperature lower than the atmospheric temperature). Given the thermo-carrier fluid, it is possible to obtain the Reynolds and Prandtl numbers, dependent upon its thermo-physics properties:

Prandtl numbers, dependent upon its thermo-physics properties:

$$\text{Re} = \frac{\rho v D}{\mu}$$

$$\text{Pr} = \frac{C_p \mu}{k}$$

By the Dittus-Boelter relation, it is possible to obtain the Nusselt number value:

$$\text{Nu} = C_1 \text{Re}^{C_2} \text{Pr}^{C_3}$$

The coefficients that appear in the relation have to be evaluated related to the fluid movement and to the thermal exchange type. Obtained the Nusselt number, from its expression it is possible to get the convective coefficient for the fluid:

$$h_r = \frac{\text{Nu} \cdot k}{D}$$

Known the conductive coefficient of the tube, it is possible to express the thermal power exchanged by a coil of length L:

$$\dot{Q} = \frac{\Delta T_{\infty}}{R_{\text{conductive}} + R_{\text{convective}}}$$

Where:

ΔT_{∞} is the temperature difference joined by the sheet in balance conditions and the temperature of the undisturbed fluid (fluid input temperature).

$$R_{\text{conductive}} = \frac{1}{kL2\pi} \ln \frac{R_{\text{ext}}}{R_{\text{int}}}$$

$$R_{\text{convettiva}} = \frac{1}{hL2\pi R_{\text{int}}}$$

The thermal power exchanged, considering the thermo-carrier fluid, is also equal to:

$$\dot{Q} = \dot{m} C_p (T_{\text{output}} - T_{\text{input}})$$

B. Heat Pump Work

The heat pump differs its function according to the plant's target: winter heating or summer refreshment. In the case of winter operating:

$$\text{COP} = \frac{\dot{Q}_H}{\dot{L}} = \frac{\dot{Q}_H}{\dot{Q}_H - \dot{Q}_C}$$

While, in the case of the summer refreshment, the refrigeration cycle efficiency is:

$$\varepsilon = \frac{\dot{Q}_C}{\dot{L}} = \frac{\dot{Q}_C}{\dot{Q}_H - \dot{Q}_C}$$

The heat pump COP and the refrigeration cycle efficiency are linked by the following relation:

$$\text{COP} = \varepsilon + 1$$

Whatever is the configuration, to find the heat exchanged by the heat pump's exchangers, it is possible to use the formulas for the heat exchangers at parallel flow:

$$\dot{Q} = US \frac{\Delta T_{out} - \Delta T_{in}}{\ln \frac{\Delta T_{out}}{\Delta T_{in}}}$$

Where, ΔT is the temperature differences between a fluid and the other one in input and output of the exchanger. Besides, the heat exchanged on each side (in absence of phase transitions) can be obtained by:

$$\begin{aligned} \dot{Q}_H &= \dot{m} C_p (T_{out} - T_{in}) \\ \dot{Q}_C &= \dot{m} C_p (T_{out} - T_{in}) \end{aligned}$$

These are the ideal operating conditions for the machine; in reality, there are some thermal losses, and the machine's work can be influenced by thermal efficiencies, as well as current efficiencies (of course, the electric power is not entirely transformed in useful work).

C. The thermo-well

The thermo-well is schematized by a cylinder of reinforced concrete, containing gravel balls of known dimension. We have supposed a ball disposition similar to the metal crystalline grid; in this way, the balls volume is the 70% of the total. Considering the thermo-well as an heat exchanger, the exchange surface is equal to:

$$S_{\text{exchange}} = \frac{0.7 \cdot V_{\text{well}}}{V_{\text{gravel}}} S_{\text{gravel}} = \frac{0.7 \cdot \pi R_{\text{well}}^2 H_{\text{well}}}{(4/3) \cdot \pi R_{\text{gravel}}^3} \cdot \pi 4 R_{\text{gravel}}^2$$

As for the thermal flows, the well acts as an exchanger, but it doesn't use a continual flow, but a mass. It can be considered the steady state exchange for an infinitesimal vertical height dh of the well, for which the water and the gravel inside has joined the thermal balance:

$$\dot{Q} = \frac{T_{\text{ext}} - T_{\text{int}}}{R_{\text{conductive}}}$$

Where,

$$R_{\text{conductive}} = \frac{1}{\pi 2kdh} \ln \frac{R_{\text{ext}}}{R_{\text{int}}}$$

The well works properly only in transitory conditions and it is possible to calculate the quantity of energy that it can accumulate (within the gravel and not considering the surrounding ground):

$$Q = m_{\text{gravel}} C_p (T_{\text{max}} - T_{\text{min}})$$

Where, the ΔT is between the maximum gravel temperature (temperature of the hot water in input) and the minimum reachable temperature (temperature of the cold water in input).

The mathematical model put in evidence that the heat flows are marked by extremely low power levels and temperature differences of few degrees. For example, in a winter day in Milan, it is possible to join a radiation power peak of 250 W/m^2 ; about 200 W/m^2 are effectively snared in the thermo-surface. Using these data it's possible to calculate that, in a steady state, the thermo-carrier fluid is able to carry away the power of 200 W/m^2 using a temperature difference of less than 20°C .

Besides, the water in output presents a temperature difference, with respect to the input, of 3°C arriving at 10°C . As said, the power is slow, but the integral of this power flow during the day results energy enough to meet the requirements. The thermal power necessary for the sanitary and heating requirements is supplied by the heat-pump, able to maintain the water in the heating plant at the temperature of 50°C , with power absorption of about 2 kW .

The thermo-well model is based on the possibility to store energy instead of the thermal power exchanged. As a matter of fact, the exchanger is particularly efficient and the temperature differences are limited; therefore the water in output has joined the thermal balance with the ground. The energy stored by 1 m^3 of the thermo-well is about 0.8 kWh for each degree of temperature increase. That value is acquired considering only the volume of the thermo-well; if it is also considered the possibility to exchange heat with the surrounding ground, it is possible to consider a stored heat of $1 \text{ kWh/m}^3 \cdot \text{k}$.

In winter days in Milan, the heating system has to face a power flow due to a difference of temperature of 20°C . If we suppose a typical flat of 100 m^2 with walls' thermal conductivity of $0.37 \text{ W/m}^2 \cdot \text{k}$, there is a flow of 600 W towards the external. This means a requirement of 14.5 kWh per day. Besides, a family (of 3 members) needs about 6.5 kWh per day to heat sanitary water. In the coldest months the lowest radiation in Milan on horizontal surface is 1.48 kWh/day (source: NASA). So, theoretically, it will be needed a 14 m^2 collecting surface to obtain the whole energy requirement (in practice, the system will be oversized, of course).

At present, there are already self-sufficient buildings used to test different kind of solutions. Data taken from these buildings show that a collecting surface of 65 m^2 is enough to make the system work in a 4 floors building of about 400 m^2 . In winter months the temperature of the solar collector never reaches 20°C according to the results of the theoretical mathematical model and the temperature of the output water is about 10°C . In these conditions the

power absorbed by the heat pumps is less than 2 kW for each one. The thermo-well volume used is equal to 8 m³, according to the theoretical model of 2 m³ for a 100 m² flat.

In the following table 1, there is a comparison between the mathematical model and the data taken from the system working in the above-stated building.

Table 1

		Model	House	Unit
Collecting surface (1)	Thermal surface	58.17	65	m ²
	Output water avg. temp.	11.86	10	°C
Heat pump (2)	Thermal Power	10.76	12.2	kW
	Electric Power	2.69	4.4	kW
Thermo-well (3)	Volume	8.61	8	m ³

Notes:

Every data used in the mathematical model refers to the most critical month of the year (January).

- ❖ Thermal surface must be oversized in practice (as shown). The temperatures are heavily influenced by the weather. Output water can reach much higher temperatures in particular sunny days, as it may happen that the output water has no significant temperature variation in particular cloudy or rainy days.
- ❖ The thermal power of the heat pump is the power required to guarantee the water heating in the heating plant right in the period when it's needed.
- ❖ The electric power absorbed by the heat pump is oversized to make the pump work with higher temperature differences (fewer COP). Besides, in the house, the electric power includes the power required to make the hot water circulate in the heating plant.
- ❖ The thermo well volume in the model is the volume needed to stock the whole thermal energy by insolation during a day (using a temperature difference of 10 °C). So the well is already oversized in the model.
- ❖ The geometric dimensions (diameter and height) of the well will be chosen on the base of the purpose the well has mostly to reach (exchanger or storage).

4. Advantages and Innovative Aspects

At present, almost the whole of the sanitary water and heating plants, based on the thermal solar technology, are not able to provide entirely to the energetic requirements of a flat in the coldest months of the year. Usually it is proposed a solution based on the simultaneous use of the thermal solar panels with a traditional boiler during the winter season, despite of the average solar radiation is enough to meet the energy requirements in any month of the year. This because of the impossibility to receive a power adequate to the human necessities in any moment in

which it should be necessary. For example, it should be impossible to switch off the heating plant for 3 consecutive rainy days. Therefore, it can be stated that the most innovative component is the thermo-well, which has the possibility to store the energy in surplus during sunny days and to recover it afterwards, in case the primary source is lacking. It should be noted that the gravel has a specific heat that is about the half of the specific heat of the water, but its density is almost double. The result is the possibility to store the same heat quantity of an equal water volume. It should also be noted that the thermo-well is contained in a reinforced concrete structure, a heat conductor that allows the interactions with the surrounding ground that becomes an energy stock.

In summer, when the target is the heat dispersion the well becomes a cold source, as the subsoil has a lower temperature with reference to the external environment. It has also another advantage in its capacity to be an excellent heat exchanger of limited dimensions. The gravel pebbles have a thermal conductivity double respect the conductivity of the water and the well configuration allows a high exchange surface. Besides, the water filters in the gravel, in order to cross the well slowly. In this way, the water in output from the well has joined the thermal balance with the subsoil.

The little dimensions of the well are an advantage in respect of the traditional geothermic drills. As a matter of fact, the geothermic drills with horizontal development require an extended surface (not always available) and there are limitations for its use (for example it is not possible to plant trees); there are also high costs for the earth moving. The vertical drills have not this problem but require a deeper excavation that implies high costs.

In conclusion, we believe that the system, presented in this paper, shows several advantages respect to the traditional ones and, therefore, it is worth to continue the research in order to optimize it.

5. Patents

Lavanga Vito, Quadrini Roberto, Sparacino Antonio Cesare, Cogenerazione Geotermicamente Assistita,
<https://patentscope.wipo.int/search/en/detail.jsf?docId=IT231105241&tab=NATIONALBIBLIO>

Lavanga Vito, Sparacino Antonio Cesare, Termocappotto Captante,
https://patentscope.wipo.int/search/en/detail.jsf?docId=IT231123428&_cid=P10-KEB6NW-05650-3

Lavanga Vito, Sparacino Antonio Cesare, Termopozzo,
https://patentscope.wipo.int/search/en/detail.jsf?docId=IT231125005&tab=NATIONALBIBLIO&_cid=P10-KEB6NW-05650-3

Declarations

Source of Funding

This research did not receive any specific grant from funding agencies in the public, commercial, or not-for-profit sectors.

Competing Interests Statement

The authors declare no competing financial, professional and personal interests.

Ethical Approval

All experiments were carried out as per institutional guidelines.

Consent to participate

Not Applicable

Consent for publication

We declare that we consented for the publication of this research work.

Availability of data and material

Authors are willing to share data and material according to the relevant needs.

References

Books:

- [1] Kern D.Q., Process Heat Transfer, McGraw-Hill, 1950.
- [2] Guilizzoni, M., La Fisica Tecnica e il rasoio di Ockham, Clup, 2007.
- [3] Giambelli G., Fisica Tecnica, Masson, 1985.
- [4] Andreini P., Manuale dell'Ingegnere Meccanico, Hoepli, 2005.

Journals:

- [5] De Carli M, Carrella A., Zecchin R., Analisi di pompe di calore geotermiche orizzontali, Il riscaldamento urbano, n.28 giugno 2007.
- [6] Lazzarin R., Ground as a possibile heat pump source, Geotermische Energie 32/33.

Conference or Symposium Proceedings:

- [7] De Carli M., Del Bianco R., Fellin F., Manente M., Tonon M., Zecchin R., Sviluppi nelle pompe di calore: il terreno come sorgente termica, Convegno AiCARR, Padova, Giugno 2003.

References sourced via the World Wide Web:

- [8] www.polyu.it
- [9] www.gallina.it