

SCUOLA ELEMENTARE BRIGNOLE SALE - SCUOLA D'INFANZIA ALBARO [E195]

VIA MONTEZOVETTO, 7 A - GENOVA

RAPPORTO DI DIAGNOSI ENERGETICA

FONDO KYOTO - SCUOLA 3



Mese/Anno

COMUNE DI GENOVA
STRUTTURA DI STAFF - ENERGY MANAGER



COMUNE DI GENOVA

 energynet

 more
energy
Integrated Engineering

Nell'ambito del servizio di Audit e Diagnosi Energetica, denominato Fondo Kyoto - Scuola 3, il presente foglio di calcolo si pone l'obiettivo di supportare la compilazione del modello di rapporto di diagnosi energetica denominato "DE_Lotto.n - CodiceEdificio", attraverso la predisposizione di grafici e tabelle preordinate. Qualsiasi parere, suggerimento d'investimento o giudizio su fatti, persone o società che possa scaturire dall'utilizzo di questo foglio di calcolo da parte di terzi è di esclusiva responsabilità del soggetto terzo che emana tale parere, suggerimento o giudizio. Il Comune di Genova non si assume alcuna responsabilità per le conseguenze che possano scaturire da qualsiasi uso di questo foglio di calcolo da parte di terzi. Questo documento contiene informazioni riservate e di proprietà intellettuale esclusiva. E' vietata la riproduzione totale o parziale, in qualsiasi forma o mezzo e di qualsiasi parte del presente foglio di calcolo senza l'autorizzazione scritta da parte del Comune di Genova.

CAPITOLO 2

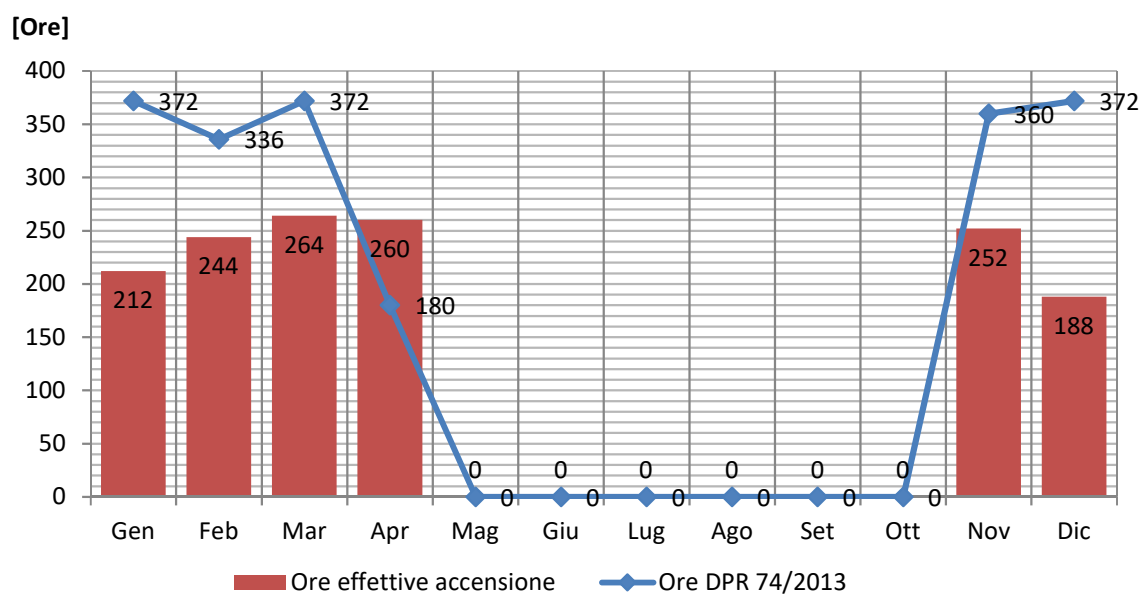
Legenda

Output

Input

mese	Giorni	Giorni riscaldamento DPR 412/93	Ore giornaliere accensione DPR 74/2013	Ore accensione DPR 74/2013	Giorni effettivi accensione impianto	Ore giornaliere accensione	Ore effettive accensione
Gen	31	31	12	372	18	12	212
Feb	28	28	12	336	20	12	244
Mar	31	31	12	372	22	12	264
Apr	30	15	12	180	22	12	260
Mag	31	0			22		
Giu	30	0			22		
Lug	31	0			21		
Ago	31	0			0		
Set	30	0			22		
Ott	31	0			22		
Nov	30	30	12	360	21	12	252
Dic	31	31	12	372	16	12	188
	365	166		1992	227		1420

Figura 2.4 – Andamento mensile delle ore effettive di utilizzo dell'impianto termico



CAPITOLO 3

Legenda

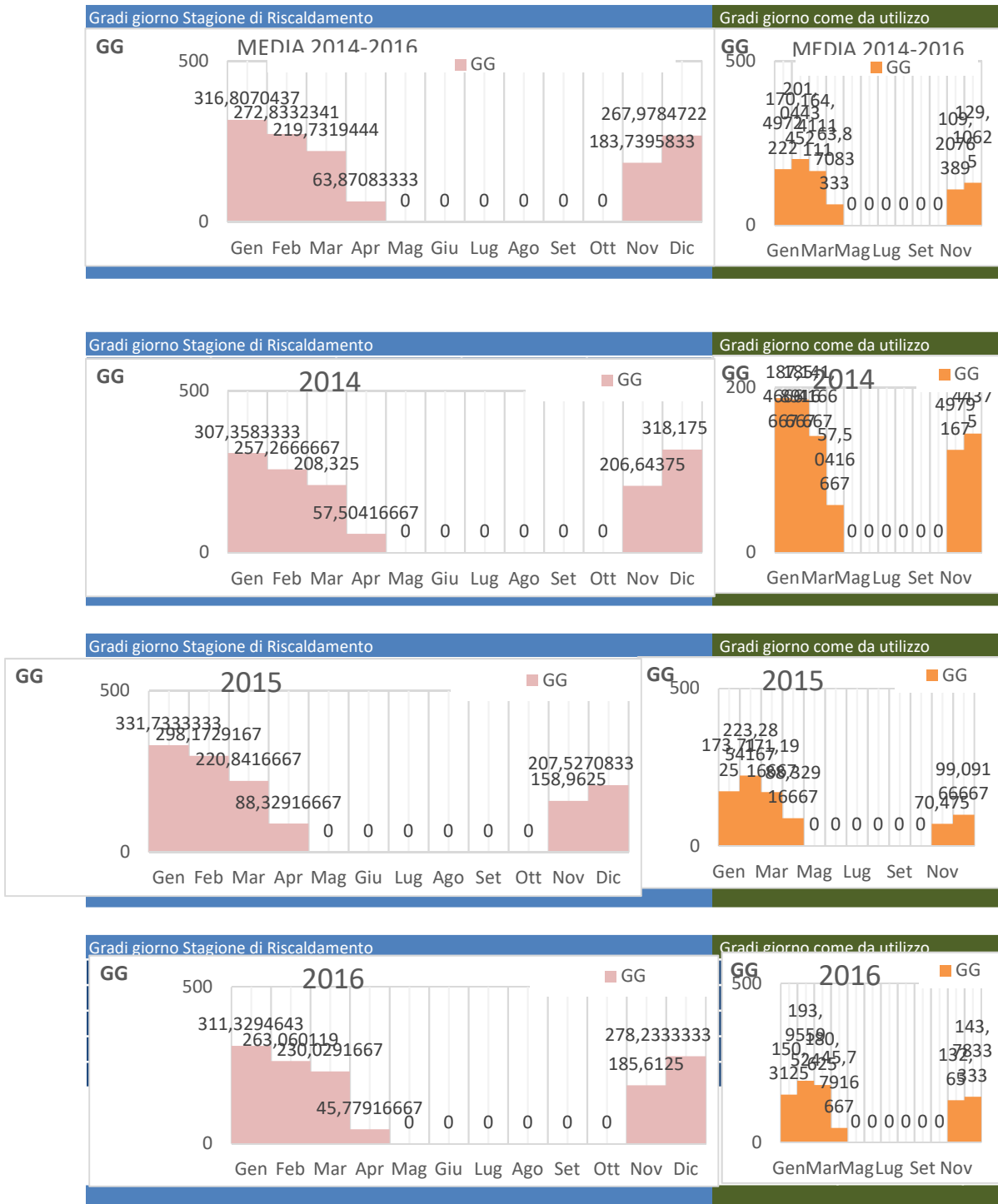
Output

Input

NB: Riferirsi ai grafici riportati all'interno del file GG_lotto.X-EXXX, ottenuti inserendo i dati climatici della centralina considerata

Figura 3.2 – Andamento mensile dei GG reali per il triennio di riferimento

Figura 3.3 – Andamento mensile dei GG reali valutati in condizione di effettivo utilizzo degli impianti, per il triennio di riferimento



CAPITOLO 4

Legenda

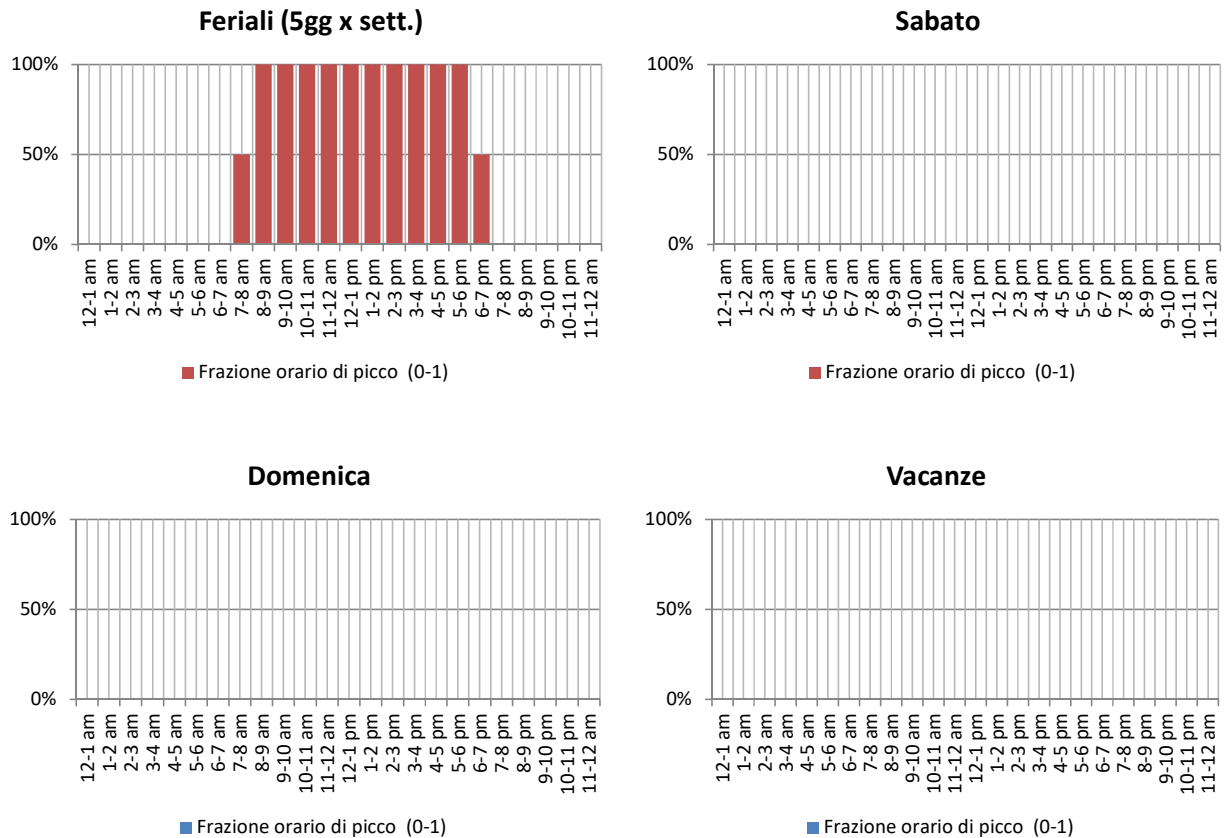
Output
Input

NB: Replicare tabella e grafici per ciascuna zona termica individuata nella diagnosi. Inserire nel report solo grafici con profili significativi (valori non nulli)

1 Zona termica: SCUOLA ELEMENTARE BRIGNOLE SALE

Ore	Feriali (5gg x sett.)	Sabato	Domenica	Vacanze
12-1 am	-	-	-	-
1-2 am	-	-	-	-
2-3 am	-	-	-	-
3-4 am	-	-	-	-
4-5 am	-	-	-	-
5-6 am	-	-	-	-
6-7 am	-	-	-	-
7-8 am	0,50	-	-	-
8-9 am	1,00	-	-	-
9-10 am	1,00	-	-	-
10-11 am	1,00	-	-	-
11-12 am	1,00	-	-	-
12-1 pm	1,00	-	-	-
1-2 pm	1,00	-	-	-
2-3 pm	1,00	-	-	-
3-4 pm	1,00	-	-	-
4-5 pm	1,00	-	-	-
5-6 pm	1,00	-	-	-
6-7 pm	0,50	-	-	-
7-8 pm	-	-	-	-
8-9 pm	-	-	-	-
9-10 pm	-	-	-	-
10-11 pm	-	-	-	-
11-12 am	-	-	-	-

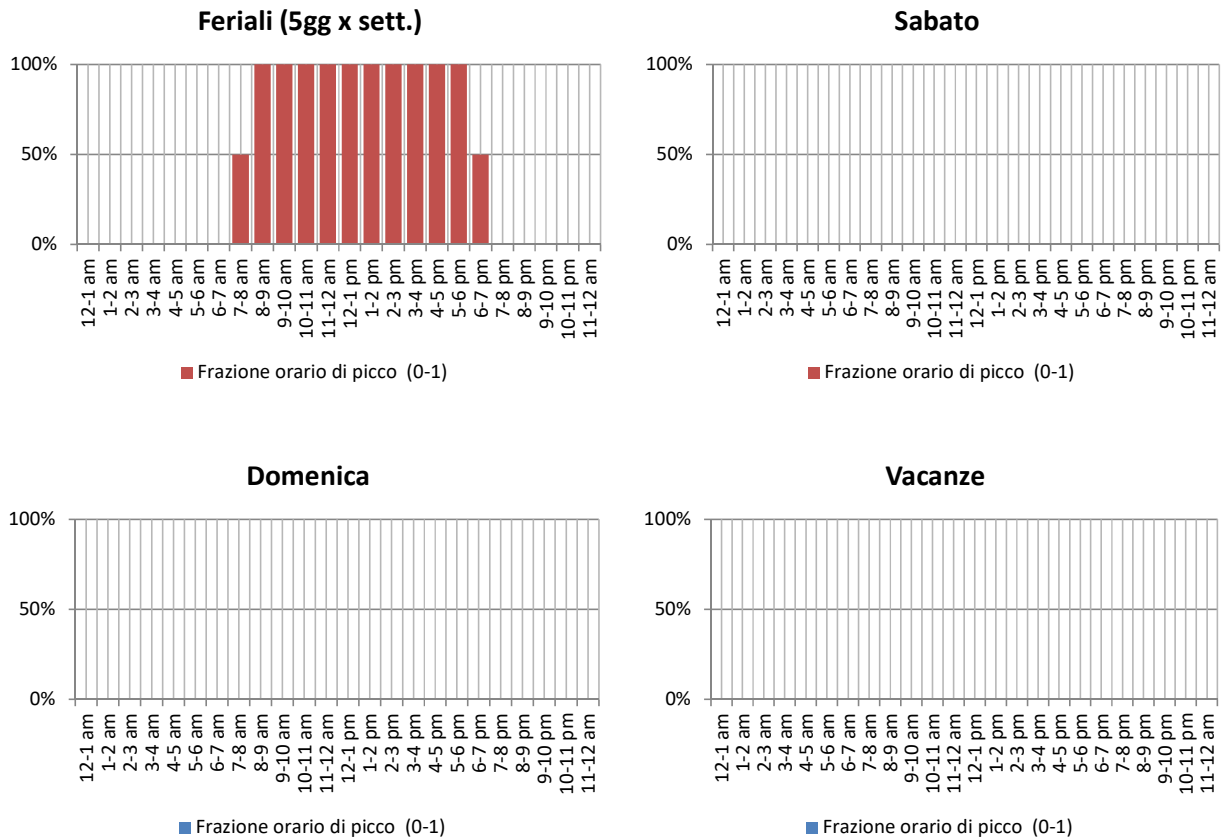
Figura 4.11 - Profili di funzionamento invernale dell'impianto per la zona termica SCUOLA ELEMENTARE BRIGNOLE SALE



2 Zona termica: SCUOLA COMUNALE D'INFANZIA ALBARO

Ore	Feriali (5gg x sett.)	Sabato	Domenica	Vacanze
12-1 am	-	-	-	-
1-2 am	-	-	-	-
2-3 am	-	-	-	-
3-4 am	-	-	-	-
4-5 am	-	-	-	-
5-6 am	-	-	-	-
6-7 am	-	-	-	-
7-8 am	0,50	-	-	-
8-9 am	1,00	-	-	-
9-10 am	1,00	-	-	-
10-11 am	1,00	-	-	-
11-12 am	1,00	-	-	-
12-1 pm	1,00	-	-	-
1-2 pm	1,00	-	-	-
2-3 pm	1,00	-	-	-
3-4 pm	1,00	-	-	-
4-5 pm	1,00	-	-	-
5-6 pm	0,50	-	-	-
6-7 pm	-	-	-	-
7-8 pm	-	-	-	-
8-9 pm	-	-	-	-
9-10 pm	-	-	-	-
10-11 pm	-	-	-	-
11-12 am	-	-	-	-

Figura 4.11 - Profili di funzionamento invernale dell'impianto per la zona termica SCUOLA COMUNALE D'INFANZIA ALBARO



CAPITOLO 5

Legenda

Output

Input

NB: Compilate una tabella per ogni PDR a servizio dell'edificio.
Eliminare i valori dalle tabelle non utilizzate.

PCI, kWh/sm³

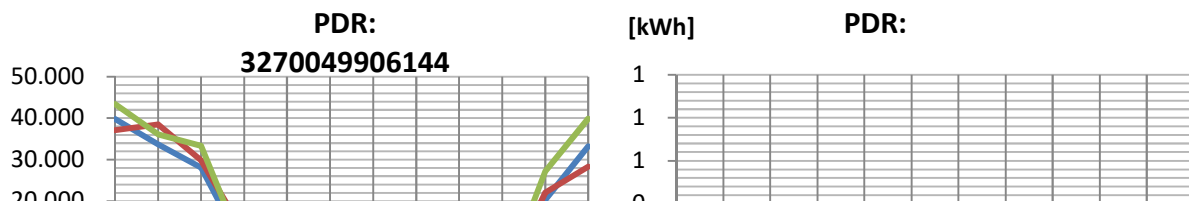
9,42

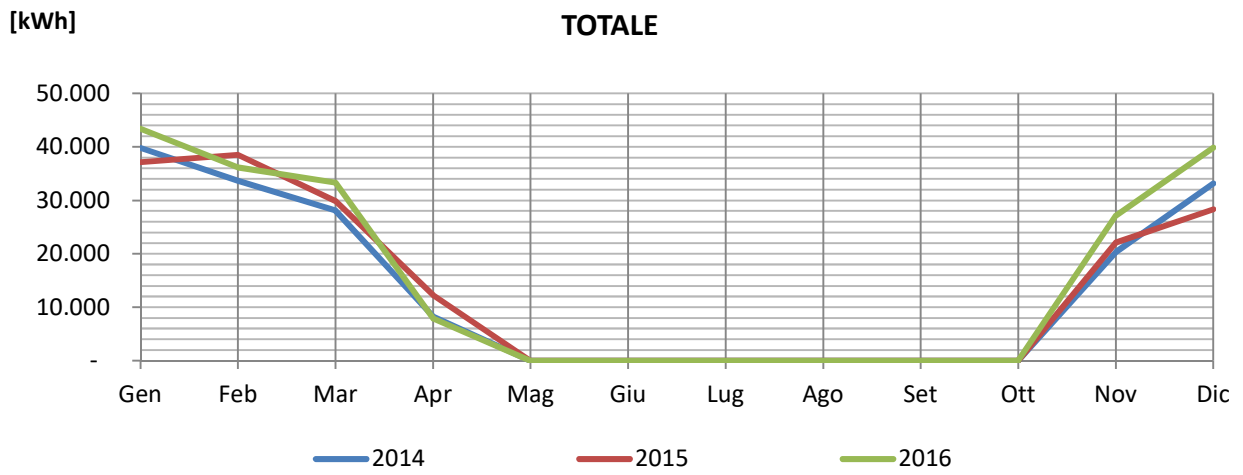
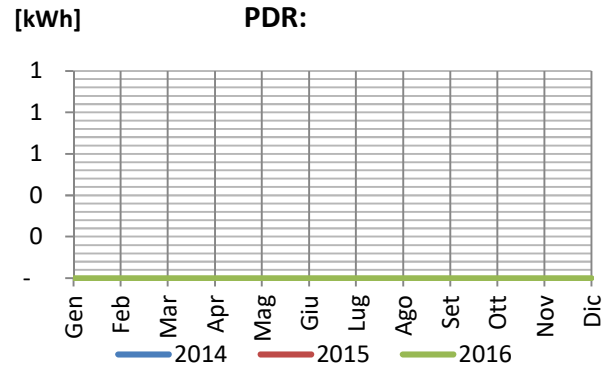
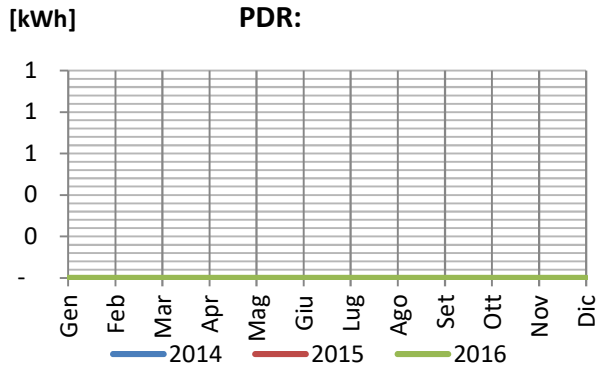
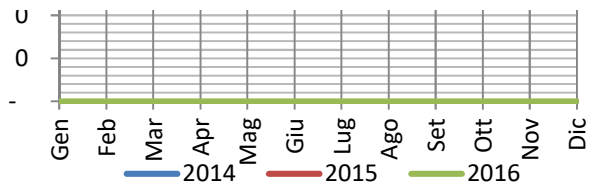
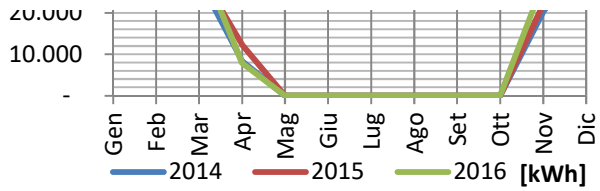
Tabella 5.3 - Consumi mensili di energia termica per il triennio di riferimento – Dati fatturati da società di

PDR: 3270049906144	2014	2015	2016	2014	2015	2016
Mese	[Sm ³]	[Sm ³]	[Sm ³]	[kWh]	[kWh]	[kWh]
Gen	4.225	3.941	4.608	39.795	37.122	43.404
Feb	3.573	4.088	3.837	33.655	38.510	36.149
Mar	2.984	3.167	3.532	28.105	29.836	33.272
Apr	878	1.301	837	8.266	12.258	7.880
Mag	-	-	-	-	-	-
Giu	-	-	-	-	-	-
Lug	-	-	-	-	-	-
Ago	-	-	-	-	-	-
Set	-	-	-	-	-	-
Ott	-	-	-	-	-	-
Nov	2.156	2.345	2.881	20.311	22.088	27.143
Dic	3.523	3.008	4.236	33.182	28.333	39.902
Totale	17.337	17.850	19.931	163.315	168.147	187.750
PDR:	2014	2015	2016	2014	2015	2016
Mese	[Sm ³]	[Sm ³]	[Sm ³]	[kWh]	[kWh]	[kWh]
Gen				-	-	-
Feb				-	-	-
Mar				-	-	-
Apr				-	-	-
Mag				-	-	-
Giu				-	-	-
Lug				-	-	-
Ago				-	-	-
Set				-	-	-
Ott				-	-	-
Nov				-	-	-
Dic				-	-	-
Totale	-	-	-	-	-	-
PDR:	2014	2015	2016	2014	2015	2016
Mese	[Sm ³]	[Sm ³]	[Sm ³]	[kWh]	[kWh]	[kWh]
Gen				-	-	-
Feb				-	-	-
Mar				-	-	-
Apr				-	-	-
Mag				-	-	-

Giu				-	-	-
Lug				-	-	-
Ago				-	-	-
Set				-	-	-
Ott				-	-	-
Nov				-	-	-
Dic				-	-	-
Totale		-	-	-	-	-
PDR:	2014	2015	2016	2014	2015	2016
Mese	[Sm ³]	[Sm ³]	[Sm ³]	[kWh]	[kWh]	[kWh]
Gen				-	-	-
Feb				-	-	-
Mar				-	-	-
Apr				-	-	-
Mag				-	-	-
Giu				-	-	-
Lug				-	-	-
Ago				-	-	-
Set				-	-	-
Ott				-	-	-
Nov				-	-	-
Dic				-	-	-
Totale		-	-	-	-	-
TOTALE	2014	2015	2016	2014	2015	2016
Mese	[Sm ³]	[Sm ³]	[Sm ³]	[kWh]	[kWh]	[kWh]
Gen	4.225	3.941	4.608	39.795	37.122	43.404
Feb	3.573	4.088	3.837	33.655	38.510	36.149
Mar	2.984	3.167	3.532	28.105	29.836	33.272
Apr	878	1.301	837	8.266	12.258	7.880
Mag	-	-	-	-	-	-
Giu	-	-	-	-	-	-
Lug	-	-	-	-	-	-
Ago	-	-	-	-	-	-
Set	-	-	-	-	-	-
Ott	-	-	-	-	-	-
Nov	2.156	2.345	2.881	20.311	22.088	27.143
Dic	3.523	3.008	4.236	33.182	28.333	39.902
Totale	17.337	17.850	19.931	163.315	168.147	187.750

Figura 5.1 – Andamento mensile dei consumi termici fatturati





Legenda
 POD: []
 F1: []
 F2: []
 F3: []

NB: Compilate una tabella per ogni POD a servizio dell'ufficio.
 Eliminare i valori dalle tabelle non utilizzate ed adeguare i grafici di conseguenza.

Tabella 5.7 – Consumi mensili di energia elettrica suddivisi per fase, per il triennio di riferimento

POD: IT001E00098129	F1	F2	F3	TOTALE	POD:	F1	F2	F3	TOTALE	POD:	F1	F2	F3	TOTALE	POD:	F1	F2	F3	TOTALE	SOMMA	F1	F2	F3	TOTALE
anno 2014	[kWh]	[kWh]	[kWh]	[kWh]	anno 2014	[kWh]	[kWh]	[kWh]	[kWh]	anno 2014	[kWh]	[kWh]	[kWh]	[kWh]	anno 2014	[kWh]	[kWh]	[kWh]	[kWh]	anno 2014	[kWh]	[kWh]	[kWh]	[kWh]
Gen-14	2.684	720	1.207	4.611	Gen-14					Gen-14					Gen-14	2.684	720	1.207	4.611	Gen-14	2.684	720	1.207	4.611
Feb-14	2.424	650	1.090	4.164	Feb-14					Feb-14					Feb-14	2.424	650	1.090	4.164	Feb-14	2.424	650	1.090	4.164
Mar-14	2.479	735	1.264	4.478	Mar-14					Mar-14					Mar-14	2.479	735	1.264	4.478	Mar-14	2.479	735	1.264	4.478
Apr-14	1.926	565	1.003	3.494	Apr-14					Apr-14					Apr-14	1.926	565	1.003	3.494	Apr-14	1.926	565	1.003	3.494
Mag-14	2.323	499	834	3.656	Mag-14					Mag-14					Mag-14	2.323	499	834	3.656	Mag-14	2.323	499	834	3.656
Giu-14	1.507	442	762	2.711	Giu-14					Giu-14					Giu-14	1.507	442	762	2.711	Giu-14	1.507	442	762	2.711
Lug-14	556	377	645	1.578	Lug-14					Lug-14					Lug-14	556	377	645	1.578	Lug-14	556	377	645	1.578
Agg-14	387	333	722	1.442	Agg-14					Agg-14					Agg-14	387	333	722	1.442	Agg-14	387	333	722	1.442
Set-14	2.300	513	665	3.478	Set-14					Set-14					Set-14	2.300	513	665	3.478	Set-14	2.300	513	665	3.478
Ott-14	2.879	600	771	4.250	Ott-14					Ott-14					Ott-14	2.879	600	771	4.250	Ott-14	2.879	600	771	4.250
Nov-14	2.787	582	748	4.117	Nov-14					Nov-14					Nov-14	2.787	582	748	4.117	Nov-14	2.787	582	748	4.117
Dic-14	2.790	585	921	4.296	Dic-14					Dic-14					Dic-14	2.790	585	921	4.296	Dic-14	2.790	585	921	4.296
Totale	23.042	6.601	10.612	42.255	Totale					Totale					Totale	23.042	6.601	10.612	42.255	Totale	23.042	6.601	10.612	42.255

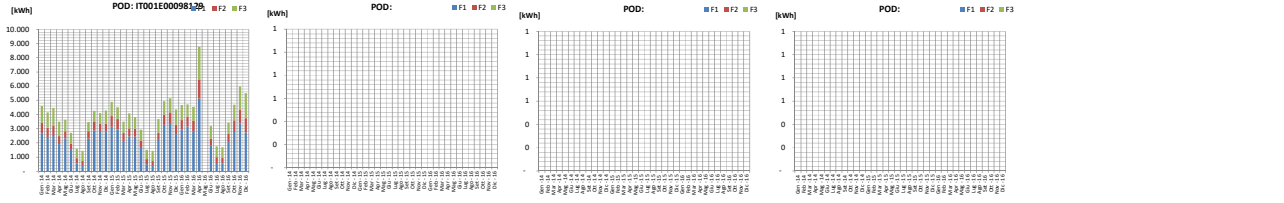


Figura 5.2 – Confronto tra i profili elettrici reali relativi a ciascun POD per il triennio di riferimento

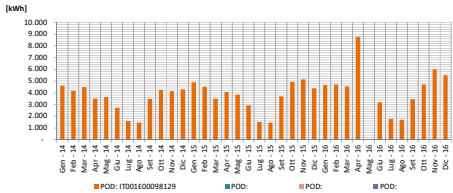


Figura 5.3 – Confronto tra i profili elettrici reali e i valori di Baseline per il triennio di riferimento

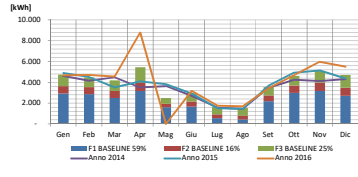
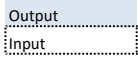


Tabella 5.8 – Consumi mensili elettrici di Baseline

BASILINE	F1	F2	F3	TOTALE
[kWh]	[kWh]	[kWh]	[kWh]	[kWh]
Gen	2.186	616	1.091	4.293
Feb	2.186	616	1.091	4.293
Mar	2.485	676	1.055	4.217
Apr	1.567	824	1.043	3.434
Mag	1.588	399	543	2.480
Giu	1.068	476	600	2.144
Lug	548	380	487	1.415
Agg	442	313	714	1.529
Set	2.186	500	800	3.524
Ott	2.976	710	960	4.647
Nov	2.360	788	1.116	4.264
Dic	2.713	792	1.254	4.759
Totale	26.678	7.301	11.368	45.347

Legenda



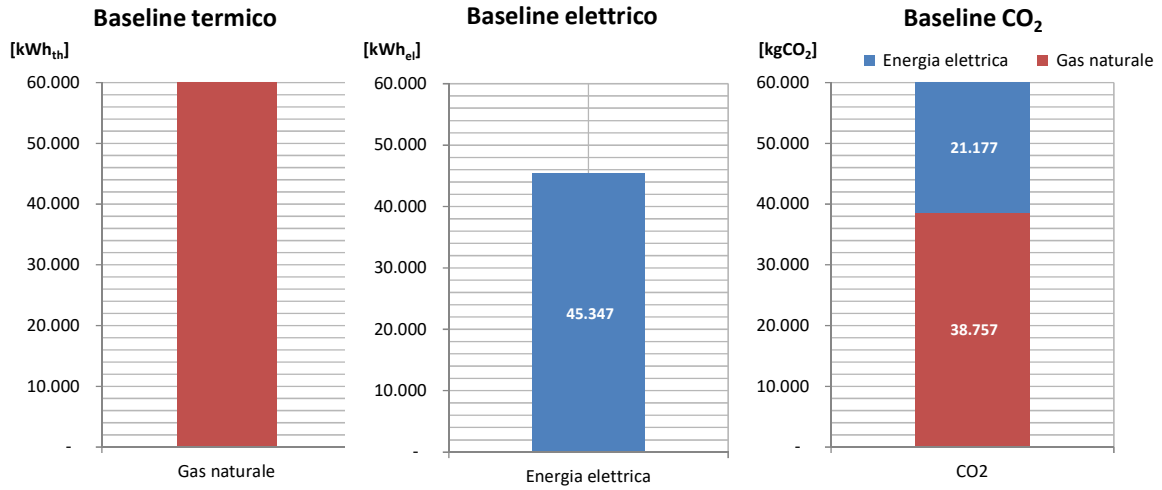
NB: Aggiungere eventuali ulteriori vettori energetici o eliminare quelli non utilizzati

Tabella 5.11 – Baseline delle emissioni di CO₂.

COMBUSTIBILE	CONSUMO DI BASELINE	FATTORE DI CONVERSIONE	EMISSIONI DI CO ₂	Contributo al Baseline
	[kWh]	[kgCO ₂ /kWh]	[kgCO ₂]	
Gas naturale	191.865	0,202	38.757	Qbaseline
Energia elettrica	45.347	0,467	21.177	EEbaseline
GPL	-	0,227	-	Qbaseline
Gasolio	-	0,267	-	Qbaseline
Teleriscaldamento	-	-	-	Qbaseline
Altro Combustibile	-	-	-	Qbaseline
TOTALE			59.934	

Q_{baseline}	191.865
EE_{baseline}	45.347

Figura 5.6 – Rappresentazione grafica della Baseline dei consumi e delle emissioni di CO₂.



Legenda

Output
Input

NB: Aggiungere eventuali ulteriori vettori energetici o eliminare quelli non utilizzati

Tabella 5.15 – Indicatori di performance calcolati con riferimento all'energia primaria non rinnovabile

VETTORE ENERGETICO	CONSUMO ENERGETICO DI BASELINE [kWh/anno]	FATTORE DI CONVERSIONE ENERGIA PRIMARIA NON RINN. [kWh/anno]	CONSUMO DI ENERGIA PRIMARIA NON RINN. [kWh/anno]	INDICATORI DI CONSUMO ENERGIA PRIMARIA NON RINNOVABILE			INDICATORI AMBIENTALI			ENERGIA PRIMARIA [%]	EMISSIONI DI CO ₂ [%]
				FATTORE 1 [kWh/m ²]	FATTORE 2 [kWh/m ²]	FATTORE 3 [kWh/m ²]	FATTORE 1 [Kg CO ₂ /m ²]	FATTORE 2 [Kg CO ₂ /m ²]	FATTORE 3 [Kg CO ₂ /m ²]		
Gas naturale	191.865	1,05	201.458	74,9	74,1	15,0	14,41	14,25	2,88	69%	65%
Energia elettrica	45.347	1,95	88.427	32,9	32,5	6,6	7,87	7,79	1,57	31%	35%
GPL	-	1,05	-	0,0	0,0	0,0	-	-	-	0%	0%
Gasolio	-	1,07	-	0,0	0,0	0,0	-	-	-	0%	0%
Teleriscaldamento	-	1,5	-	0,0	0,0	0,0	-	-	-	0%	0%
Altro Combustibile	-	0	-	0,0	0,0	0,0	-	-	-	0%	0%
TOTALE			289.885	108	107	22	22	22	4	100%	100%

FATTORE1	m2	2.690	FATTORE1 (2690m2)
FATTORE2	m2	2.719	FATTORE2 (2719m2)
FATTORE3	m3	13.467	FATTORE3 (13467m3)

Figura 5.7 – Indici di performance energetica e relative emissioni di CO₂ valutati in funzione della superficie utile riscaldata

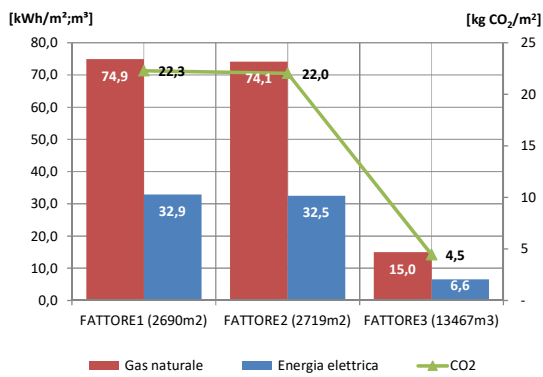
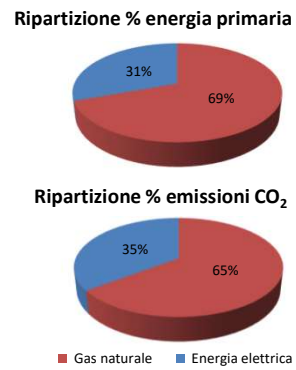


Figura 5.8 – Ripartizione % dei consumi di energia primaria e delle emissioni di CO₂



CAPITOLO 6

Legenda

Output
Input

NB: Inserire in questa tabella i risultati forniti dal software utilizzato per la modellazione energeticadell'edificio. Le descrizioni riportate nel grafico si aggiornano automaticamente. In presenza di Caldaia a condensazione considerare la voce "Energia recuperata". In assenza di rinnovabile termico cancellare il relativo flusso dal diagramma e ridimensionare.

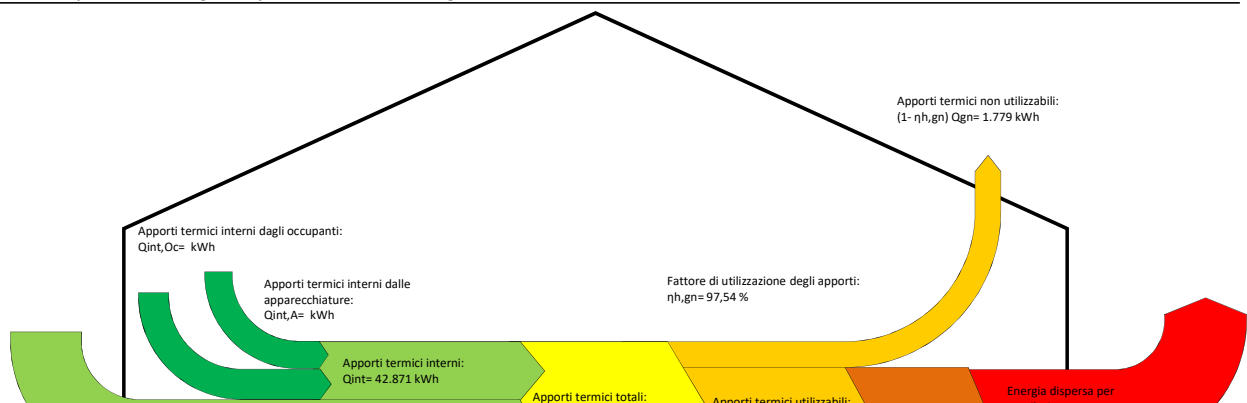
VALORE	U.M.	PARAMETRO
	kWh	Apporti termici interni dagli occupanti: Q _{int,Oc} = kWh
	kWh	Apporti termici interni dalle apparecchiature: Q _{int,A} = kWh
42.871	kWh	Apporti termici interni: Q _{int} = 42.871 kWh
29.353	kWh	Apporti termici solari: Q _{sol} = 29.353 kWh
72.224	kWh	Apporti termici totali: Q _{int} + Q _{sol} = 72.224 kWh
70.445	kWh	Apporti termici utilizzabili: η _{h,gn} x Q _{gn} = 70.445 kWh
1.779	kWh	Apporti termici non utilizzabili: (1- η _{h,gn}) Q _{gn} = 1.779 kWh
98	%	Fattore di utilizzazione degli apporti: η _{h,gn} = 97,54 %
279.611	kWh	Fabbisogno ideale di energia termica utile Q _{h,nd} = 279.611 kWh
113.679	kWh	Energia dispersa per ventilazione Q _{h,ve} = 113.679 kWh
236.377	kWh	Energia dispersa per trasmissione Q _{h,tr} = 236.377 kWh
1.500	kWh	Fabbisogno ideale netto di energia termica utile per riscaldamento Q _h '= 1.500 kWh
-	kWh	Fabbisogno di energia per acqua calda sanitaria Q _w '= kWh
1.500	kWh	Fabbisogno ideale di energia termica per riscaldamento e acqua calda sanitaria Q _h '+Q _w '= 1.500 kWh
0,83	%	Rendimento di utilizzazione Risc. η _{u,h} = 0,83 %
0,93	%	Rendimento di utilizzazione ACS η _{u,w} = 0,93 %
181.723	kWh	Fabbisogno globale di energia per il riscaldamento Q _{h,gn,out} = 181.723 kWh
-	kWh	Fabbisogno globale di energia per acqua calda sanitaria Q _{w,gn,out} = kWh
181.723	kWh	Fabbisogno globale di energia per il riscaldamento e acqua calda sanitaria Q _{gn,out} = 181.723 kWh
	kWh	Energia Rinnovabile per riscaldamento Q _{sol,h,in} = kWh
	kWh	Energia Rinnovabile per acqua calda sanitaria Q _{sol,w,in} = kWh
-	kWh	Energia Rinnovabile per riscaldamento e acqua calda sanitaria Q _{sol,in} = 0 kWh
96,60	%	Rendimento del generatore di calore η _{gn,caldaia} = 96,60 %
188.119,12	kWh	Energia per riscaldamento Q _{h,gn,caldaia,in} = 188.119 kWh
-	kWh	Energia per acqua calda sanitaria Q _{w,gn,caldaia,in} = kWh
188.119	kWh	Energia per riscaldamento e acqua calda sanitaria Q _{gn,caldaia,in} = 188.119 kWh
6.396	kWh	Perdite di Generazione 6.396 kWh
180.223	kWh	Perdite di Utilizzazione Risc. 180.223 kWh
-	kWh	Perdite di Utilizzazione ACS kWh
180.223	kWh	Perdite di Utilizzazione Risc + ACS 180.223 kWh
1	%	Rendimento di utilizzazione Risc. + ACS η _u = 0,83 %
96,6	%	Rendimento di sottosistema di generazione η _{gn} = 96,60 %
96,6	%	Rendimento di sottosistema di generazione per riscaldamento η _{gn,h} = 96,60 %
#DIV/0!	%	#DIV/0!

$EE_{teorico} = E_{del,el} - E_{exp,ren,el}$	
VALIDAZIONE MODELLO	
EE _{baseline}	45.347
EE _{teorico}	45.970
VALIDAZIONE MODELLO ELETTRICO	Ok
1% ≤ 5%	
$Q_{teorico} = Q_{gn,caldaia,in}$	
Q _{baseline}	191.865
Q _{teorico}	188.119
VALIDAZIONE MODELLO TERMICO	Ok
2,0% ≤ 5%	

Figura 6.1 – Diagramma di Sankey relativo al fabbisogno termico dell'edificio allo stato attuale

Grafico con presenza di energia recuperata al sottosistema di generazione

NB: inserire nella relazione solo uno dei due grafici 6.1. Scegliere il primo nel caso in cui la casella B35 sia negativa o il secondo nel caso in cui sia positiva.



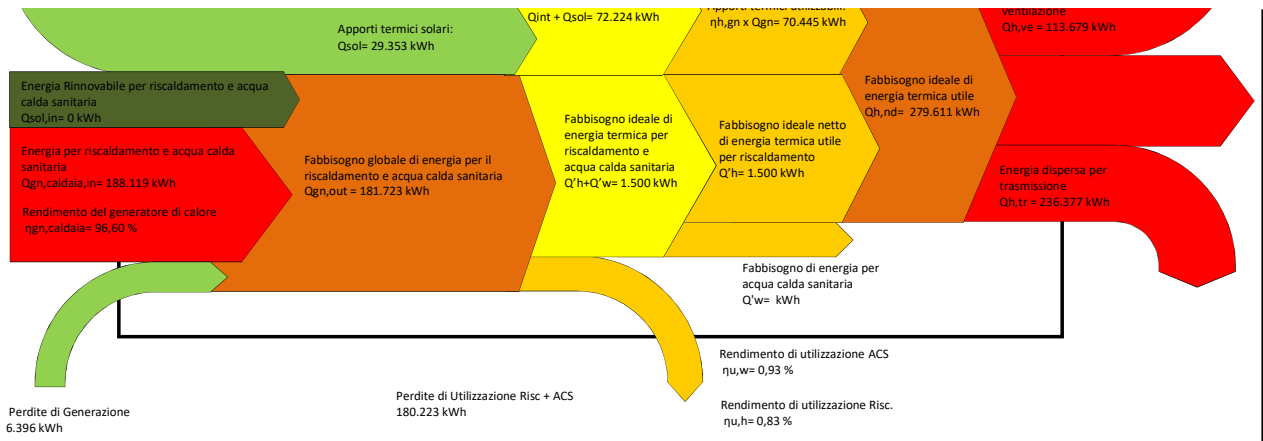
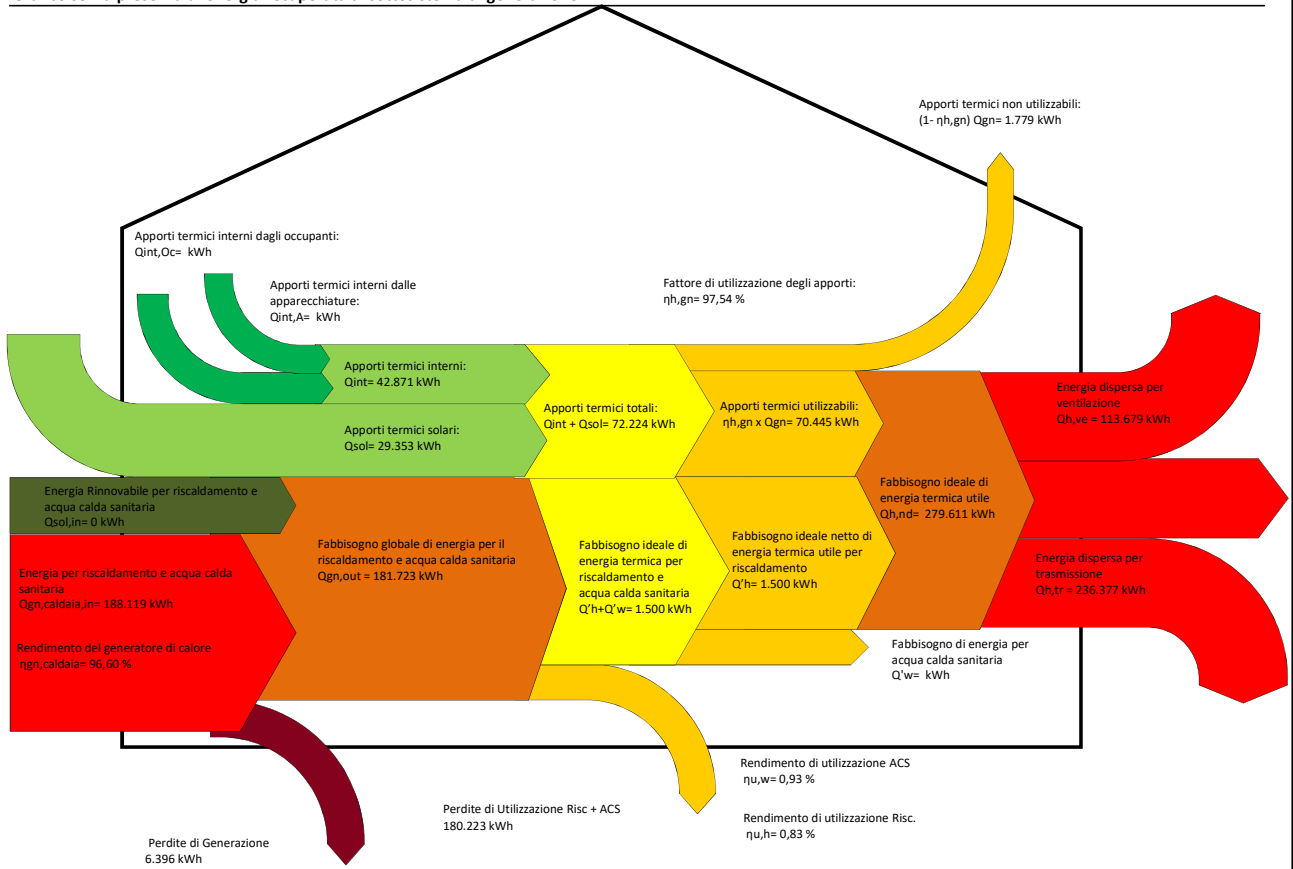


Grafico senza presenza di energia recuperata al sottosistema di generazione



Legenda

Output
Input

NB: Aggiustare le dimensioni dei flussi di sankey attraverso gli spessori delle linee accessibile dal Formato Forma per ciasun flusso. I m² sono quelli di superficie utile delle zone riscaldate e/o climatizzate del modello. In assenza della voce "altro (congruità modello)" segnalare i relativi flussi del diagramma

PARAMETRO	Rif. Norma UNI TS 11300	Fabbisogno elettrico Teorico	Fabbisogno elettrico*	Cons Specifico Energia elettrica	Fabbisogno Termico*	Cons Specifico Energia termica
	(*) contributi non definiti all'interno delle norme UNITS 11300	kWh	kWh	kWh/m ²	kWh	kWh/m ²
Acqua calda sanitaria	$E_{W_{aux,gn}}$	985	972	0,4	-	-
Riscaldamento	$E_{H_{aux,gn}}$	1.218	1.202	0,4	188.119	69,9
Illuminazione interna	$E_{L_{int}}$	38.747	38.243	14,2	n/a	n/a
	$E_{W_{aux,d}} + E_{W_{aux,d}}$	-	-	-	n/a	n/a
	$E_{e,el} + E_{aux,e}$	-	-	-	n/a	n/a
	$Q_{c,aux}$	-	-	-	n/a	n/a
FEM e vari altri carichi interni	$E_T + E_{altro}$ (*)	5.020	4.955	1,8	n/a	n/a
	E_{trasf} (*)	-	-	-	3.746	n/a
Illuminazione esterna	$E_{L_{ext}}$	1.968	-	-	-	1,4
TOTALE	$E_{de,el}$	47.938	45.373	16,9	191.865	71,3
	$E_{exp,ren}$	-	-	-	-	-
Consumo di Baseline			45.373	16,9	191.865	71,3
				-	n/a	n/a

*Aggiustamento del modello	
Energia elettrica*	Energia Termica*
12,80	-
15,83	-
503,55	-
-	-
-	-
-	-
65,24	-
-	-
25,58	-
623	-

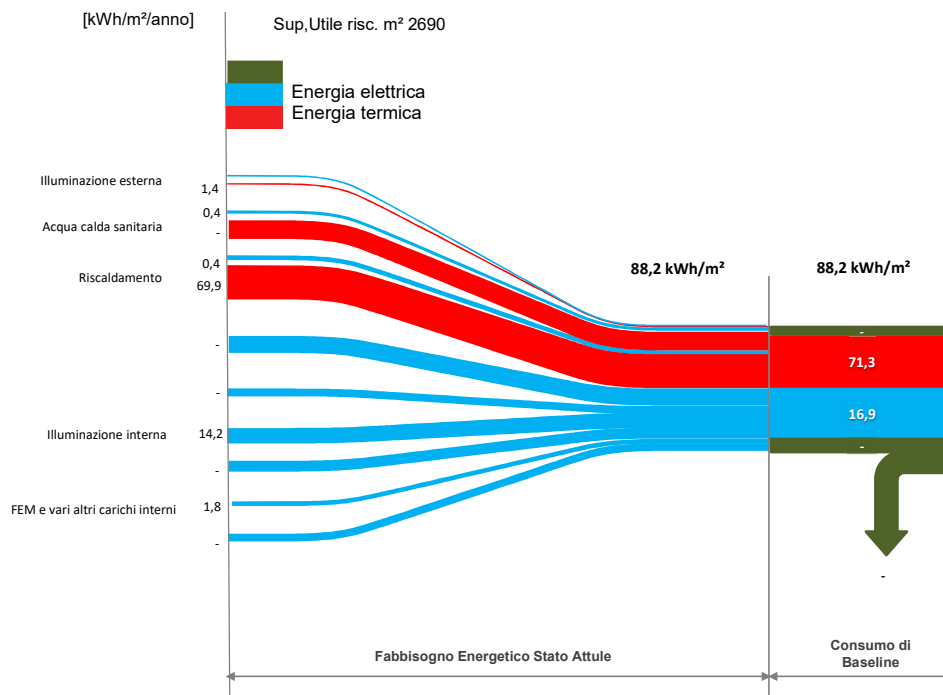
Validazione consumo baseline

Qbaseline	Ok
EEbaseline	Non Validato

88,2 kWh/m²

88,2 kWh/m²

Figura 6.2 – Bilancio energetico complessivo dell'edificio allo stato attuale



Legenda

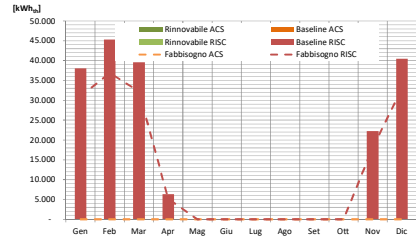
Output

NR:

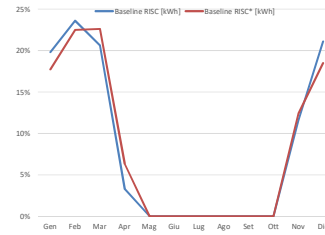
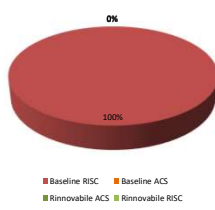
Rinnovabile Risc	[kWh]	-	-
Rinnovabile ACS	[kWh]	-	-
Baseline Termico	[kWh]	100%	191.865
Baseline RISC	[kWh]	100%	191.865
Baseline ACS	[kWh]	0%	-

Mese	Profilo Rinnovabile Risc [kWh]	Rinnovabile Risc [kWh]	Profilo Rinnovabile ACS [kWh]	Rinnovabile ACS [kWh]	Cons.Risc. Qh,gn,caldaia, n [kWh]	Cons ACS Qh,gn,caldaia, in [kWh]	TOTALE Qh,gn,caldaia, in [kWh]	Fabbriogno Risc [kWh]	Fabbriogno ACS [kWh]	TOTALE Fabbriogno Termico [kWh]	Profilo Cons. Risc. Normalizzato [%]	Profilo Cons ACS Normalizzato [%]	Profilo Fabb. Normalizzato Modelli [%]	Baseline RISC [kWh]	Baseline ACS [kWh]	Baseline TOT [kWh]	GIORNI MESE	Ggrif	Profilo RISC Normalizzato ggrif [%]	Profilo ACS Normalizzato ggrif [%]	Profilo Normalizzato ggrif [%]	Baseline RISC* [kWh]	Baseline ACS* [kWh]	Baseline TOT* [kWh]
Gen	0%	0%	0%	0%	30957	30.957	30.957	30.957	-	30.957	20%	ND/ND/01	20%	38.026	ND/ND/01	ND/ND/01	22	154	17%	9%	18%	31.829	-	31.829
Feb	0%	0%	0%	0%	36859	36.859	36.859	36.859	-	36.859	24%	ND/ND/01	24%	45.275	ND/ND/01	ND/ND/01	20	193	21%	8%	22%	40.356	-	40.356
Mar	0%	0%	0%	0%	32205	32.205	32.205	32.205	-	32.205	21%	ND/ND/01	21%	39.559	ND/ND/01	ND/ND/01	22	190	21%	9%	23%	40.573	-	40.573
Apr	0%	0%	0%	0%	5133	5.133	5.133	-	-	5.133	3%	ND/ND/01	3%	6.305	ND/ND/01	ND/ND/01	21	55	6%	9%	6%	11.319	-	11.319
Mag	0%	0%	0%	0%	-	-	-	-	-	-	0%	ND/ND/01	0%	-	ND/ND/01	ND/ND/01	22	-	0%	9%	0%	-	-	-
Giu	0%	0%	0%	0%	-	-	-	-	-	-	0%	ND/ND/01	0%	-	ND/ND/01	ND/ND/01	21	-	0%	9%	0%	-	-	-
Lug	0%	0%	0%	0%	-	-	-	-	-	-	0%	ND/ND/01	0%	-	ND/ND/01	ND/ND/01	22	-	0%	9%	0%	-	-	-
Ago	0%	0%	0%	0%	-	-	-	-	-	-	0%	ND/ND/01	0%	-	ND/ND/01	ND/ND/01	10	-	0%	4%	0%	-	-	-
Set	0%	0%	0%	0%	-	-	-	-	-	-	0%	ND/ND/01	0%	-	ND/ND/01	ND/ND/01	21	-	0%	9%	0%	-	-	-
Ott	0%	0%	0%	0%	-	-	-	-	-	-	0%	ND/ND/01	0%	-	ND/ND/01	ND/ND/01	22	-	0%	9%	0%	-	-	-
Nov	0%	0%	0%	0%	18095	18.095	18.095	18.095	-	18.095	12%	ND/ND/01	12%	22.227	ND/ND/01	ND/ND/01	21	107	12%	9%	12%	22.214	-	22.214
Dic	0%	0%	0%	0%	32950	32.950	32.950	32.950	-	32.950	21%	ND/ND/01	21%	40.474	ND/ND/01	ND/ND/01	22	160	17%	9%	18%	33.155	-	33.155
TOTALE	0%	-	0%	-	156.199	-	156.199	156.199	-	156.199	100%	ND/ND/01	100%	191.865	ND/ND/01	ND/ND/01	249	926	94%	100%	100%	179.446	-	179.446
Validazione					Non Validato	Ok	Non Validato							22,8%	ND/ND/01	ND/ND/01								

Figura 6.3: Confronto tra il profilo mensile della Baseline Termico e il profilo mensile del GG rif



Ripartizione consumi termici



Legenda
 Output: NE Nel caso di un numero di POD maggiore di 1, viene analizzato relativo agli altri
 Input: POD in colonna

Tabella 7.4 - Andamento del costo del vettore elettrico nel triennio di riferimento

POD	VENUTA	DIFACCIAM	RETE	IMPOSTE	I.V.A.	TOTALE	CONSUMO	COSTO	TOTALE	CONSUMO	COSTO	TOTALE	CONSUMO	COSTO	TOTALE	CONSUMO	COSTO
PERIODI	END	END	END	END	END	END	FATTURATO	UNITARIO	PERIODI	FATTURATO	UNITARIO	PERIODI	FATTURATO	UNITARIO	PERIODI	FATTURATO	UNITARIO
2014	2014	2014	2014	2014	2014	2014	2014	2014	2015	2015	2015	2015	2015	2015	2015	2015	2015
Gen-14	250	43	329	44	66	727	4.611	0,014	Gen-15	-	-	-	-	-	-	-	-
Feb-14	261	51	485	52	82	960	4.544	0,016	Feb-15	-	-	-	-	-	-	-	-
Mar-14	323	59	423	56	87	955	4.679	0,015	Mar-15	-	-	-	-	-	-	-	-
Apr-14	302	61	350	44	72	799	3.494	0,013	Apr-15	-	-	-	-	-	-	-	-
Mai-14	278	63	296	45	74	694	2.743	0,010	Mai-15	-	-	-	-	-	-	-	-
Giun-14	265	67	265	38	54	586	2.751	0,010	Giun-15	-	-	-	-	-	-	-	-
Lug-14	-	-	-	-	-	-	1.579	-	Lug-15	-	-	-	-	-	-	-	-
Agg-14	349	56	330	44	64	723	1.403	0,007	Agg-15	-	-	-	-	-	-	-	-
Set-14	-	-	-	-	-	-	3.478	-	Set-15	-	-	-	-	-	-	-	-
Ott-14	249	52	345	44	69	735	4.250	0,013	Ott-15	-	-	-	-	-	-	-	-
Nov-14	242	52	345	44	66	688	4.127	0,010	Nov-15	-	-	-	-	-	-	-	-
Dic-14	-	-	-	-	-	-	4.236	-	Dic-15	-	-	-	-	-	-	-	-
Totale	3.887	603	3.127	487	636	48.205	48.205	0,146	Totale	3.887	603	3.127	487	636	48.205	48.205	0,146

Figura 7.3 - Andamento del costo unitario del vettore elettrico per il triennio di riferimento e per il 2017

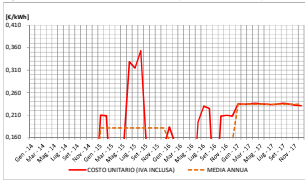
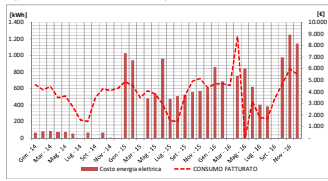


Figura 7.4 - Andamento dei consumi e dei costi dell'energia elettrica



PERIODI	CONSUMO	COSTO
Gen-17	1.025	0,231
Feb-17	1.021	0,231
Mar-17	1.025	0,231
Apr-17	1.021	0,231
Mai-17	1.025	0,231
Giun-17	1.021	0,231
Lug-17	1.025	0,231
Agg-17	1.021	0,231
Set-17	1.025	0,231
Ott-17	1.021	0,231
Nov-17	1.025	0,231
Dic-17	1.021	0,231
Media	1.023	0,231

Legenda

- Output
- Input

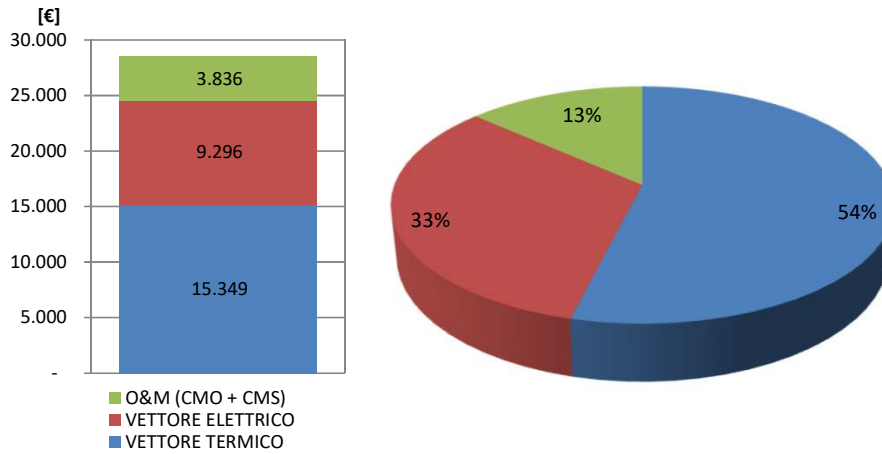
NB: Tutti i costi inseriti devono essere comprensivi di IVA

Tabella 7.8 – Valori di costo individuati per il calcolo della Baseline

CONTRATTO SIE3		VETTORE TERMICO			VETTORE ELETTRICO			O&M (C _{MO} + C _{MS})			TOTALE
Tipo	Valore	Q _{baseline}	C _{uQ}	C _Q	EE _{baseline}	C _{uEE}	C _{EE}	C _M	C _{MO}	C _{MS}	CQ+CEE+CM
[-]	[€]	[kWh]	[€/kWh]	[€]	[kWh]	[€/kWh]	[€]	[€]	[€]	[€]	[€]
Servizio A	19.185	191.865	0,080	15.349	45.347	0,205	9.296	3.836	3.030	805	28.481

- Servizio A
- Altro

Figura 7.5 – Baseline dei costi e loro ripartizione



EEM1: Isolamento pareti verticali con cappotto esterno

Legenda

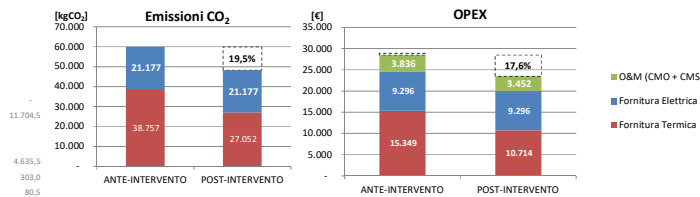
Output
Input

NB: Duplicare il presente foglio tante volte quante sono le EEM analizzate

Tabella 8.1 – Risultati analisi EEM1 – Isolamento pareti verticali con cappotto esterno

CALCOLO RISPARMIO				
	U.M.	ANTE-INTERVENTO	POST-INTERVENTO	RIDUZIONE DAL BASELINE
EM1 [Trasmissione parete]	[W/m²K]	1,26	0,255	79,8%
Q _{trans}	[W/h]	188.119	131.307	30,2%
E _{trans}	[W/h]	45.970	45.970	0,0%
Q _{cond}	[W/h]	191.865	133.922	30,2%
E _{cond}	[W/h]	45.347	45.347	0,0%
Emis. CO2 Termico	[kgCO2]	38.757	27.052	30,2%
Emis. CO2 Elettrico	[kgCO2]	21.177	21.177	0,0%
Emis. CO2 TOT	[kgCO2]	59.934	48.229	19,5%
Fornitura Termica, C ₁	[€]	15.349	10.714	30,2%
Fornitura Elettrica, C ₂	[€]	9.296	9.296	0,0%
Fornitura Energia, C ₃	[€]	24.645	20.010	18,8%
C ₅₀	[€]	3.030	2.727	10,0%
C ₅₅	[€]	805	725	10,0%
O&M (C ₅₀ + C ₅₅)	[€]	3.836	3.452	10,0%
OPEX	[€]	28.481	23.462	17,6%
Classe energetica	[]	D	C	+1 classe

Figura 8.2 – EEM1: Riduzione dei costi operativi (OPEX) e delle emissioni di CO₂ a partire dalla baseline



Vettori energetici	TIPO VETTORE	FATTORE DI CONVERSIONE	C _u
	Tab Capitolo	[kgCO2/kWh]	[€/kWh]
Vettore termico	Gas naturale	0,202	0,080
Vettore elettrico	Elettrica	0,467	0,205

INCENTIVAZIONE	
Incentivo complessivo	72.360 [€]
Durata incentivo	1 [Anni]
Incentivo annuo	72.360 [€/anno]

PARAMETRI FINANZIARI	
Tasso di sconto R	4,0% [%]
Tasso di inflazione vettore energetico f	0,5% [%]
Deriva dell'inflazione vettore energetico F _{va}	0,7% [%]
Tasso di inflazione manutenzioni f	0,5% [%]
Deriva dell'inflazione manutenzioni F _m	0,0% [%]
Tasso di attualizzazione i	3,5% [%]

Figura 9.1 – EEM1: Flussi di Cassa, con e senza incentivi

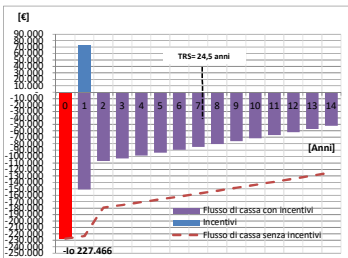


Figura 9.2 – EEM1: Flussi di Cassa Attualizzati, con e senza incentivi

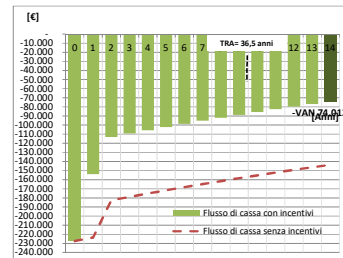


Tabella 9.2 – Risultati dell'analisi di convenienza della EEM1

PARAMETRO FINANZIARIO		U.M.	VALORE
Investimento Iniziale I ₀	€		220.841
Oneri Finanziari N ₀	[%]		3,0%
Aliquota IVA N ₀	[%]		22,0%
Anno recupero erariale IVA n _{va}	anni		3
Vita utile n	anni		30
Incentivo annuo B	€/anno		72.360
Durata incentivo n _e	anni		1
Tasso di attualizzazione i	[%]		3,5%

INDICE FINANZIARIO DI PROGETTO		VALORE SENZA INCENTIVI	VALORE CON INCENTIVI
Tempo di rientro semplice TRS		37,5	24,5
Tempo di rientro attualizzato TRA		58,0	36,5
Valore attuale netto VAN		- 109.837	- 40.260
Tasso interno di rendimento TIR		-1,6%	1,3%
Indice di profitto IP		-0,50	-0,18

TRS= 24,5 anni
TRA= 36,5 anni

Anno	CAPEX		COSTI		RICAVI		Fattore di annuità	Flusso di cassa senza incentivi				Flusso di cassa con incentivi						
	I ₀	OF	OPEX PRE	OPEX POST	INCENTIVI	RISPARMI OPEX		FCFO	FCC	FCA	FCCA	FCFO	FCC	FCA	FCCA			
0	220.841	-	-	-	-	-	1,000	227.466	-	227.466	-	227.466	-	227.466	-	227.466	-	227.466
1	-	-	23.604	19.443	72.360	4.161	0,962	4.161	223.305	4.001	223.465	76.521	150.945	73.578	153.888			
2	-	39.824	23.866	19.657	-	4.209	0,925	44.033	179.272	40.711	182.754	44.033	106.912	40.711	113.177			
3	-	-	24.131	19.873	-	4.258	0,889	4.258	175.015	3.785	178.969	4.258	102.655	3.785	109.392			
4	-	-	24.398	20.092	-	4.307	0,855	4.307	170.708	3.681	175.288	4.307	98.348	3.681	105.711			
5	-	-	24.670	20.313	-	4.356	0,822	4.356	166.352	3.580	171.708	4.356	93.992	3.580	102.131			
6	-	-	24.944	20.538	-	4.406	0,790	4.406	161.946	3.482	168.225	4.406	89.586	3.482	98.648			
7	-	-	25.221	20.764	-	4.457	0,760	4.457	157.489	3.387	164.838	4.457	85.129	3.387	95.261			
8	-	-	25.502	20.993	-	4.508	0,731	4.508	152.980	3.294	161.544	4.508	80.620	3.294	91.967			
9	-	-	25.786	21.225	-	4.560	0,703	4.560	148.420	3.204	158.340	4.560	76.060	3.204	88.763			
10	-	-	26.073	21.460	-	4.613	0,676	4.613	143.807	3.116	155.224	4.613	71.447	3.116	85.647			
11	-	-	26.363	21.697	-	4.666	0,650	4.666	139.141	3.031	152.193	4.666	66.781	3.031	82.616			
12	-	-	26.657	21.937	-	4.720	0,625	4.720	134.421	2.948	149.245	4.720	62.061	2.948	79.668			
13	-	-	26.955	22.180	-	4.774	0,601	4.774	129.647	2.867	146.377	4.774	57.287	2.867	76.801			
14	-	-	27.256	22.426	-	4.829	0,577	4.829	124.817	2.789	143.589	4.829	52.457	2.789	74.012			
15	-	-	27.560	22.675	-	4.885	0,555	4.885	119.932	2.713	140.876	4.885	47.572	2.713	71.299			
16	-	-	27.868	22.926	-	4.942	0,534	4.942	114.991	2.638	138.238	4.942	42.631	2.638	68.661			
17	-	-	28.179	23.180	-	4.999	0,513	4.999	109.992	2.566	135.671	4.999	37.633	2.566	66.095			
18	-	-	28.494	23.438	-	5.056	0,494	5.056	104.936	2.496	133.176	5.056	32.576	2.496	63.599			
19	-	-	28.813	23.698	-	5.115	0,475	5.115	99.821	2.428	130.748	5.115	27.461	2.428	61.171			
20	-	-	29.135	23.961	-	5.174	0,456	5.174	94.647	2.361	128.386	5.174	22.287	2.361	58.810			
21	-	-	29.462	24.228	-	5.234	0,439	5.234	89.413	2.297	126.000	5.234	17.053	2.297	56.513			
22	-	-	29.792	24.497	-	5.294	0,422	5.294	84.119	2.234	123.856	5.294	11.759	2.234	54.278			
23	-	-	30.125	24.770	-	5.356	0,406	5.356	78.763	2.173	121.883	5.356	6.403	2.173	52.106			
24	-	-	30.463	25.046	-	5.418	0,390	5.418	73.345	2.114	119.969	5.418	985	2.114	49.992			
25	-	-	30.805	25.325	-	5.480	0,375	5.480	67.865	2.056	117.514	5.480	4.495	2.056	47.937			
26	-	-	31.151	25.607	-	5.544	0,361	5.544	62.321	2.000	115.514	5.544	10.039	2.000	45.937			
27	-	-	31.500	25.892	-	5.608	0,347	5.608	56.714	1.945	113.569	5.608	15.646	1.945	43.992			
28	-	-	31.854	26.181	-	5.673	0,333	5.673	51.041	1.892	111.677	5.673	21.319	1.892	42.100			
29	-	-	32.212	26.473	-	5.739	0,321	5.739	45.302	1.840	109.837	5.739	27.058	1.840	40.260			

EEM2: Isolamento copertura piana dall'esterno con pannelli

Legenda

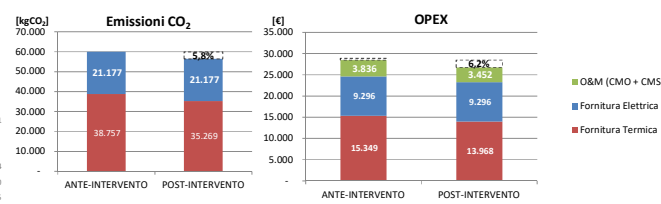
Output
Input

NB: Duplicare il presente foglio tante volte quante sono le EEM analizzate

Tabella 8.1 – Risultati analisi EEM2 – Isolamento copertura piana dall'esterno con pannelli

U.M.	ANTE-INTERVENTO	POST-INTERVENTO	RIDUZIONE DAL BASELINE	
EM2 [Trasmitanza copertura]	[W/m²K]	1,522	0,205	86,5%
Q _{invern}	[kWh]	188.119	171.188	9,0%
Q _{estiva}	[kWh]	45.970	45.970	0,0%
Q _{invern}	[kWh]	191.865	174.597	9,0%
Q _{estiva}	[kWh]	45.347	45.347	0,0%
Emiss. CO2 Termico	[kgCO ₂]	38.757	35.269	9,0%
Emiss. CO2 Elettrico	[kgCO ₂]	21.177	21.177	0,0%
Emiss. CO2 TOT	[kgCO ₂]	59.934	56.446	5,8%
Fornitura Termica, C ₀	[€]	15.349	13.968	9,0%
Fornitura Elettrica, C ₀	[€]	9.296	9.296	0,0%
Fornitura Energia, C ₀	[€]	24.645	23.264	5,6%
C ₀₀	[€]	3.030	2.727	10,0%
C ₀₅	[€]	805	725	10,0%
O&M (C ₀₀ + C ₀₅)	[€]	3.836	3.452	10,0%
OPEX	[€]	28.481	26.716	6,2%
Classe energetica	[]	D	D	+0 classi

Figura 8.2 – EEM2: Riduzione dei costi operativi (OPEX) e delle emissioni di CO₂ a partire dalla baseline



Vettori energetici	TIPO VETTORE	FATTORE DI CONVERSIONE	C ₀
	Tab Capitolo	[kgCO ₂ /kWh]	[€/kWh]
Vettore termico	Gas naturale	0,202	0,080
Vettore elettrico	Elettrica	0,467	0,205

INCENTIVAZIONE	
Incentivo complessivo	29.787 [€]
Durata incentivo	1 [Anni]
Incentivo annuo	29.787 [€/anno]

PARAMETRI FINANZIARI	
Tasso di sconto	R 4,0% [%]
Tasso di inflazione vettore energetico	f 0,5% [%]
Deriva dell'inflazione vettore energetico	F _{in} 0,7% [%]
Tasso di inflazione manutenzioni	f 0,5% [%]
Deriva dell'inflazione manutenzioni	F _m 0,0% [%]
Tasso di attualizzazione	i 3,5% [%]

Figura 9.1 – EEM1: Flussi di Cassa, con e senza incentivi

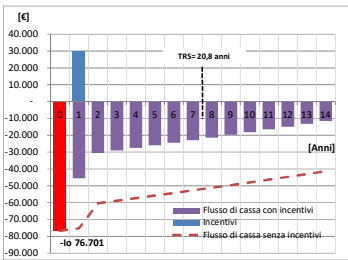


Figura 9.2 – EEM1: Flussi di Cassa Attualizzati, con e senza incentivi

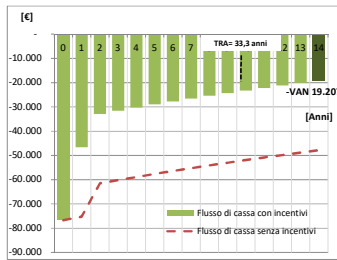


Tabella 9.2 – Risultati dell'analisi di convenienza della EEM1

PARAMETRO FINANZIARIO	U.M.	VALORE
Investimento Iniziale	I ₀	€ 74.467
Oneri Finanziari % ₀	OF	3,0%
Aliquota IVA	%IVA	22,0%
Anno recupero erariale IVA	n _{IVA}	3
Vita utile	n	30
Incentivo annuo	B	€/anno 29.787
Durata incentivo	n _B	1
Tasso di attualizzazione	i	3,5%

INDICE FINANZIARIO DI PROGETTO			
Tempo di rientro semplice	TRS	36,7	20,8
Tempo di rientro attualizzato	TRA	56,8	33,3
Valore attuale netto	VAN	- 36.214	- 7.573
Tasso interno di rendimento	TIR	-1,5%	2,4%
Indice di profitto	IP	-0,49	-0,10

TRS=20,8 anni
TRA=33,3 anni

Anno	CAPEX			COSTI		RICAVI		Fattore di annuità	Flusso di cassa senza incentivi				Flusso di cassa con incentivi			
	I ₀	OF	Rimborso IVA	OPEX PRE	OPEX POST	INCENTIVI	RISPARMI OPEX		FCFO	FCC	FCA	FCCA	FCFO	FCC	FCA	FCCA
0	74.467	-	- 2.234	-	-	-	-	1,000	- 76.701	- 76.701	- 76.701	- 76.701	- 76.701	- 76.701	- 76.701	- 76.701
1	-	-	-	23.604	22.142	29.787	1.462	0,962	1.462	75.239	1.406	75.295	31.249	45.452	30.047	46.654
2	-	-	13.428	23.866	22.388	-	1.477	0,925	14.906	60.333	13.781	61.514	14.906	30.546	13.781	32.873
3	-	-	-	24.131	22.638	-	1.493	0,889	1.493	58.841	1.327	60.187	1.493	29.054	1.327	31.546
4	-	-	-	24.398	22.890	-	1.509	0,855	1.509	57.332	1.290	58.898	1.509	27.545	1.290	30.256
5	-	-	-	24.670	23.145	-	1.524	0,822	1.524	55.808	1.253	57.645	1.524	26.021	1.253	29.003
6	-	-	-	24.944	23.403	-	1.541	0,790	1.541	54.267	1.217	56.427	1.541	24.480	1.217	27.786
7	-	-	-	25.221	23.664	-	1.557	0,760	1.557	52.710	1.183	55.244	1.557	22.923	1.183	26.603
8	-	-	-	25.502	23.929	-	1.573	0,731	1.573	51.137	1.150	54.094	1.573	21.350	1.150	25.453
9	-	-	-	25.786	24.196	-	1.590	0,703	1.590	49.547	1.117	52.977	1.590	19.760	1.117	24.336
10	-	-	-	26.073	24.466	-	1.607	0,676	1.607	47.941	1.085	51.892	1.607	18.154	1.085	23.251
11	-	-	-	26.363	24.740	-	1.624	0,650	1.624	46.317	1.055	50.837	1.624	16.530	1.055	22.196
12	-	-	-	26.657	25.016	-	1.641	0,625	1.641	44.676	1.025	49.812	1.641	14.889	1.025	21.171
13	-	-	-	26.955	25.296	-	1.658	0,601	1.658	43.018	996	48.817	1.658	13.231	996	20.175
14	-	-	-	27.256	25.580	-	1.676	0,577	1.676	41.342	968	47.849	1.676	11.555	968	19.207
15	-	-	-	27.560	25.866	-	1.694	0,555	1.694	39.648	940	46.908	1.694	9.861	940	18.267
16	-	-	-	27.868	26.156	-	1.712	0,534	1.712	37.936	914	46.094	1.712	8.149	914	17.353
17	-	-	-	28.179	26.449	-	1.730	0,513	1.730	36.206	888	45.306	1.730	6.419	888	16.465
18	-	-	-	28.494	26.746	-	1.748	0,494	1.748	34.458	863	44.543	1.748	4.671	863	15.602
19	-	-	-	28.813	27.046	-	1.767	0,475	1.767	32.691	839	43.805	1.767	2.904	839	14.763
20	-	-	-	29.135	27.350	-	1.786	0,456	1.786	30.905	815	42.590	1.786	1.118	815	13.948
21	-	-	-	29.462	27.657	-	1.805	0,439	1.805	29.101	792	41.798	1.805	686	792	13.156
22	-	-	-	29.792	27.967	-	1.824	0,422	1.824	27.277	770	41.028	1.824	2.510	770	12.387
23	-	-	-	30.125	28.282	-	1.844	0,406	1.844	25.433	748	40.280	1.844	4.354	748	11.639
24	-	-	-	30.463	28.600	-	1.863	0,390	1.863	23.570	727	39.553	1.863	6.217	727	10.912
25	-	-	-	30.805	28.922	-	1.883	0,375	1.883	21.687	706	38.847	1.883	8.100	706	10.205
26	-	-	-	31.151	29.247	-	1.903	0,361	1.903	19.783	687	38.160	1.903	10.004	687	9.519
27	-	-	-	31.500	29.577	-	1.924	0,347	1.924	17.859	667	37.493	1.924	11.928	667	8.852
28	-	-	-	31.854	29.910	-	1.944	0,333	1.944	15.915	648	36.845	1.944	13.872	648	8.203
29	-	-	-	32.212	30.247	-	1.965	0,321	1.965	13.950	630	36.214	1.965	15.837	630	7.573

CAPITOLO 9

SCENARIO 2

Legenda

Output
Input

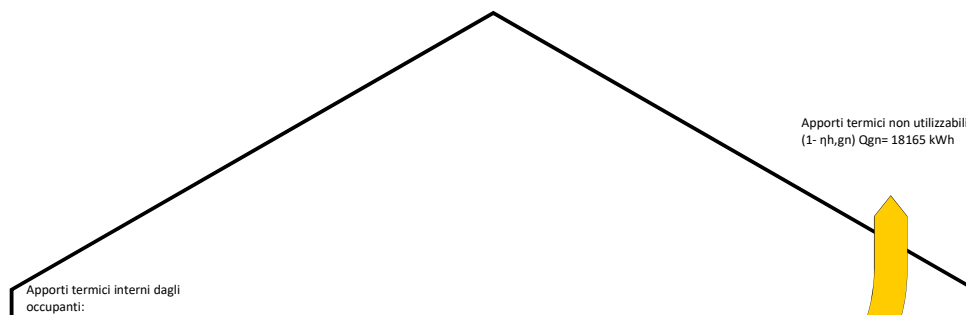
Duplicare il presente foglio creandone uno relativo allo Scenario 2

NB: Inserire in questa tabella i risultati forniti dal software utilizzato per la modellazione energetica dell'edificio, a seguito della simulazione dello scenario. Le descrizioni riportate nel grafico si aggiornano automaticamente. In presenza di Caldaia a condensazione considerare la voce "Energia recuperata". In assenza di rinnovabile termico cancellare il relativo flusso dal diagramma e ridimensionare.

VALORE	U.M.	PARAMETRO
	kWh	Apporti termici interni dagli occupanti: Q _{int,Oc} = kWh
	kWh	Apporti termici interni dalle apparecchiature: Q _{int,A} = kWh
42.871	kWh	Apporti termici interni: Q _{int} = 42871 kWh
29.353	kWh	Apporti termici solari: Q _{sol} = 29353 kWh
72.224	kWh	Apporti termici totali: Q _{int} + Q _{sol} = 72224 kWh
54.059	kWh	Apporti termici utilizzabili: Q _{gn} = 54059 kWh
18.165	kWh	Apporti termici non utilizzabili: (1- η _{h,gn}) Q _{gn} = 18165 kWh
75	%	Fattore di utilizzazione degli apporti: η _{h,gn} = 74,8490806380151 %
198.972	kWh	Fabbisogno ideale di energia termica utile Q _{h,nd} = 198972 kWh
113.679	kWh	Energia dispersa per ventilazione Q _{h,ve} = 113679 kWh
139.352	kWh	Energia dispersa per trasmissione Q _{h,tr} = 139352 kWh
-	kWh	Fabbisogno ideale netto di energia termica utile per riscaldamento Q _h = 0 kWh
-	kWh	Fabbisogno di energia per acqua calda sanitaria Q _w = 0 kWh
-	kWh	Fabbisogno ideale di energia termica per riscaldamento e acqua calda sanitaria Q _h +Q _w = 0 kWh
0,83	%	Rendimento di utilizzazione Risc. η _{u,h} = 0,834360226401095 %
0,93	%	Rendimento di utilizzazione ACS η _{u,w} = 0,925117004680187 %
	kWh	Fabbisogno globale di energia per il riscaldamento Q _{h,gn,out} = kWh
-	kWh	Fabbisogno globale di energia per acqua calda sanitaria Q _{w,gn,out} = kWh
123.495	kWh	Fabbisogno globale di energia per il riscaldamento e acqua calda sanitaria Q _{gn,out} = 123.495 kWh
-	kWh	Energia Rinnovabile per riscaldamento Q _{sol,h,in} = 0 kWh
-	kWh	Energia Rinnovabile per acqua calda sanitaria Q _{sol,w,in} = 0 kWh
-	kWh	Energia Rinnovabile per riscaldamento e acqua calda sanitaria Q _{sol,in} = 0 kWh
91	%	Rendimento del generatore di calore η _{gn,caldaia} = 91,4 %
135.115	kWh	Energia per riscaldamento Q _{h,gn,caldaia,in} = 135.115 kWh
-	kWh	Energia per acqua calda sanitaria Q _{w,gn,caldaia,in} = kWh
135.115	kWh	Energia per riscaldamento e acqua calda sanitaria Q _{gn,caldaia,in} = 135.115 kWh
11.620	kWh	Perdite di Generazione 11.620 kWh
-	kWh	Perdite di Utilizzazione Risc. kWh
-	kWh	Perdite di Utilizzazione ACS kWh
123.495	kWh	Perdite di Utilizzazione Risc + ACS 123.495 kWh
-	%	Rendimento di utilizzazione Risc. + ACS η _u = 0,00 %
91,4	%	Rendimento di sottosistema di generazione η _{gn} = 91,40 %
-	%	Rendimento di sottosistema di generazione per riscaldamento η _{gn,h} = 0,00 %
	%	Rendimento di sottosistema di generazione per ACS η _{gn,w} = 0,00 %

EE _{teorico} = E _{del,el} - E _{exp,ren,el}		
RISPARMIO ENERGETICO		
EE _{baseline}	45.347	kWh/anno
EE _{teorico-pre}	45.970	kWh/anno
EE _{teorico-post}	26.862	kWh/anno
%ΔEE _{SCN1}	41,6%	
ΔEE _{SCN1}	18.849	kWh/anno
VALIDAZIONE MODELLO ELETTRICO		
	1% ≤ 5%	Ok
VALIDAZIONE MODELLO TERMICO		
Q _{teorico} = Q _{gn,caldaia,in}		
Q _{baseline}	191.865	kWh/anno
Q _{teorico-pre}	188.119	kWh/anno
Q _{teorico-post}	135.115	kWh/anno
%ΔQ _{SCN1}	28,2%	
ΔQ _{SCN1}	54.060	kWh/anno
VALIDAZIONE MODELLO TERMICO		
	2% ≤ 5%	Ok

Figura 9.5 – SCN1: Diagramma di Sankey relativo al fabbisogno termico post intervento Grafico con presenza di energia recuperata al sottosistema di generazione



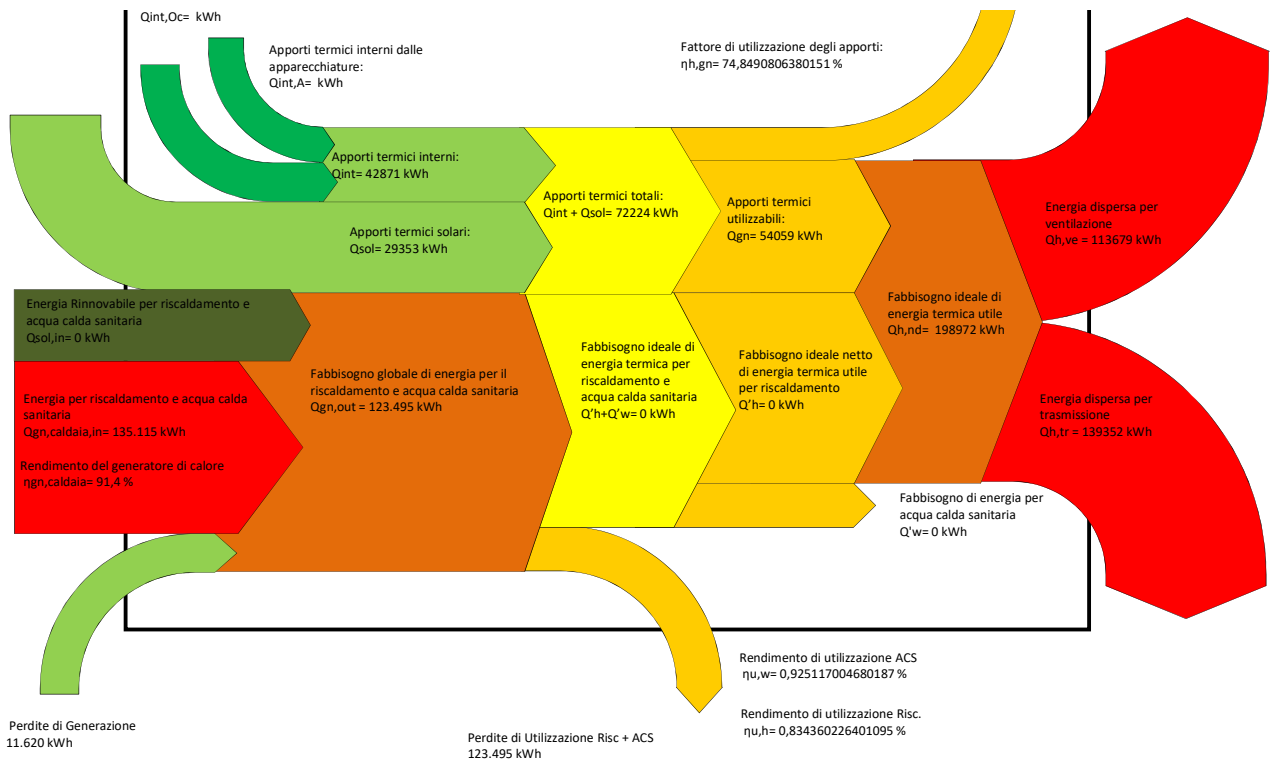
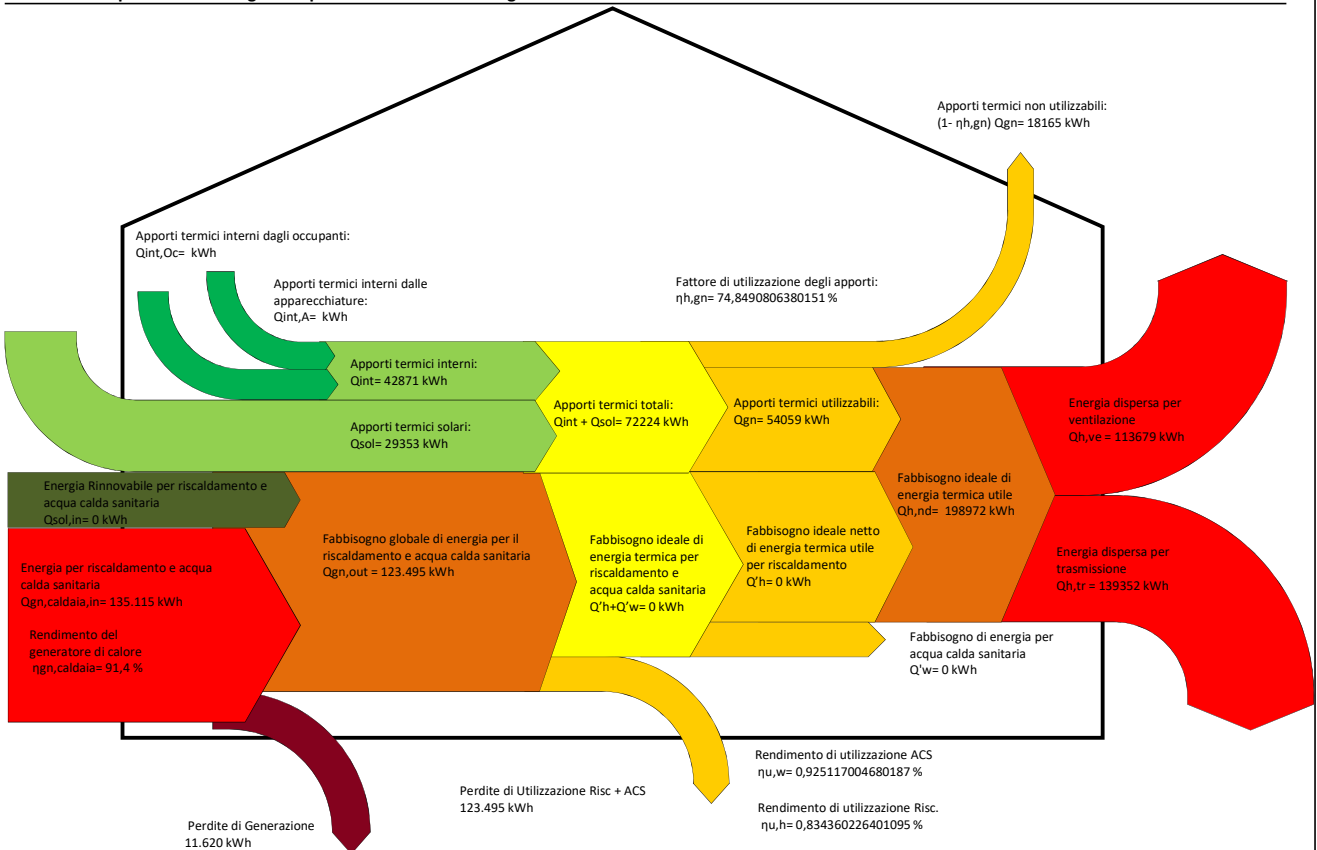


Grafico senza presenza di energia recuperata al sottosistema di generazione



Legenda

Output
Input

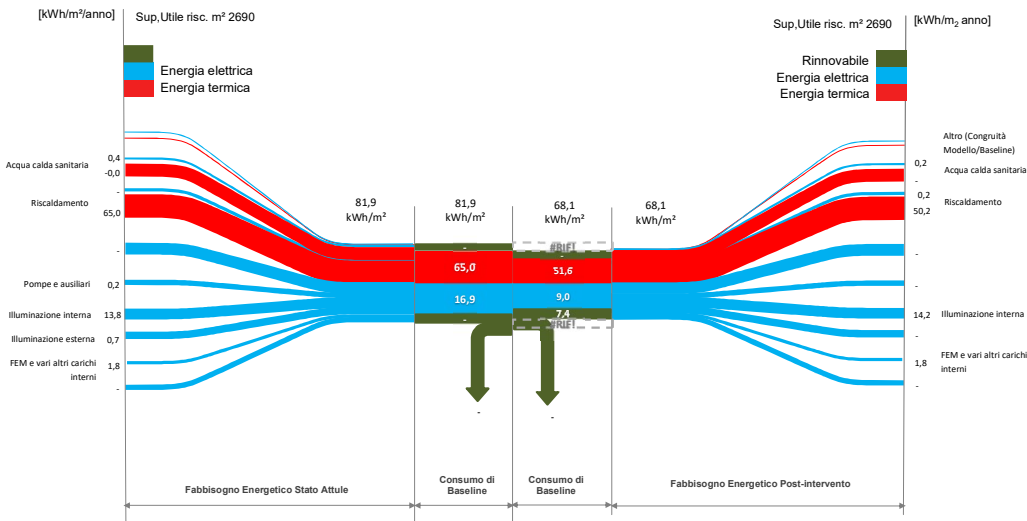
NB: Aggiustare le dimensioni dei flussi di sankey attraverso gli spessori delle linee accessibile dal Formato Forma per ciascun flusso. I m² sono quelli di superficie utile delle zone riscaldate e/o climatizzate del modello. In assenza della voce "altro (congruità modello)" cancellare i relativi flussi dal diagramma.

PARAMETRO	Rif. Norma UNI TS 11300	Sup.Utile risc. m ² 2690			Sup.Utile risc. m ² 2690			Sup.Utile risc. m ² 2690			* Aggiustamento del modello		
		Fabbisogno elettrico Teorico Pre-Intervento	Fabbisogno elettrico Teorico Post-Intervento	Risparmio elettrico	Fabbisogno elettrico post intervento*	Consumo specifico Energia Elettrica* kWh/m ²	Fabbisogno termico teorico Pre-Intervento	Fabbisogno termico Teorico Post-Intervento	Risparmio termico	Fabbisogno Termico post intervento*	Consumo specifico Energia Termica* kWh/m ²	Energia elettrica*	Energia Termica*
(*) contributi non definiti all'interno delle norme UNITS 11300		kWh	kWh	%	kWh	kWh/m ²	kWh	kWh	%	kWh	kWh/m ²		
Acqua calda sanitaria	E _{ACW,aux,gn}	985	534	45,8%	530	0,2	-	-	0,0%	-	-	7,41	-
Riscaldamento	E _{RA,aux,gn}	1.218	622	48,9%	618	0,2	188.119	135.115	28,2%	135.115	50,2	8,63	-
Illuminazione interna	E _{int}	38.747	38.747	0,0%	38.210	14,2	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	537,35	n/a
	E _{int,aux,d} + E _{int,aux,d}	-	-	0,0%	-	-	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	-	n/a
	E _{int,el} + E _{int,th}	-	-	0,0%	-	-	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	-	n/a
	Q _{cl,aux}	-	-	0,0%	-	-	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	-	n/a
FEM e vari altri carichi interni	E _{int} + E _{altro} (*)	5.020	5.020	0,0%	4.950	1,8	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	69,62	n/a
	E _{int,el} (*)	-	-	0,0%	-	-	3.746	3.746	n/a	n/a	n/a	-	n/a
Altro (Congruià Modello/Baseline)		1.968	1.968	0,0%	-	-	-	n/a	n/a	3.746	1,4	-	-
TOTALE	E_{tot,el}	47.938	46.891	2,2%	44.308	16,5	191.865	138.861	27,6%	138.861	51,6	629,0	-
Rinnovabile	E _{renew,el}	-	20.029	n/a	20.029	7,4	-	-	n/a	-	-	-	-
Consumo Post Intervento*		47.938	26.862	49,97%	24.279	9,0	191.865	138.861	27,63%	138.861	51,6	68,1	68,1
		-	-	n/a	-	-	-	-	n/a	n/a	n/a	-	-

* Aggiustamento del modello	
Energia elettrica*	Energia Termica*
7,41	-
8,63	-
537,35	-
-	-
-	-
-	-
69,62	-
-	-
629,0	-

68,1 kWh/m² #RIF!
68,1 kWh/m² #RIF!

Figura 9.6 – SCN1: Bilancio energetico complessivo dell'edificio post intervento



Costo tot € 361.516,91

Incentivato € 102.147,00

NB: Per effettuare l'analisi di sostenibilità finanziaria dello scenario utilizzare il file AnalisiPEF.xls

Legenda

Output

Input

Tabella 9.6 – Risultati analisi SCN2 – Cappotto+isolamento copertura+fotovoltaico

CALCOLO RISPARMIO	U.M.	ANTE-INTERVENTO	POST-INTERVENTO	RIDUZIONE DAI BASELINE	
EM1 [Trasmittanza parete]	[W/m²K]	1,26	0,255	79,8%	
EM2 [Trasmittanza copertura]	[W/m²K]	1,522	0,205	86,5%	
EM3 [Potenza impianto fotovoltaico]	[kW]	0	20	100,0%	
	[W/m²K]				
Q _{basico}	[kWh]	188.119	135.115	28,2%	
EE _{basico}	[kWh]	45.970	26.862	41,6%	
Q _{basico}	[kWh]	191.865	137.805	28,2%	
EE _{basico}	[kWh]	45.347	26.498	41,6%	
Emiss. CO2 Termico	[kgCO ₂]	38.757	27.837	28,2%	
Emiss. CO2 Elettrico	[kgCO ₂]	21.177	12.375	41,6%	
Emiss. CO2 TOT	[kgCO₂]	59.934	40.211	32,9%	19.722,5
Fornitura Termica, C _t	[€]	15.349	11.024	28,2%	
Fornitura Elettrica, C _{el}	[€]	9.296	5.432	41,6%	
Fornitura Energia, C_t	[€]	24.645	16.457	33,2%	8.188,8
C _{td}	[€]	3.030	2.727	10,0%	303,0
C _{td}	[€]	805	725	10,0%	80,5
O&M (C _{td} + C _{td})	[€]	3.836	3.452	10,0%	383,6
OPEX	[€]	28.481	19.908	30,1%	8.572,4
Classe energetica	[]	D	B		+2 classi

Vettori energetici	TIPO VETTORE	FATTORE DI CONVERSIONE	C _u
	Tab Capitolato	[kgCO ₂ /kWh]	[€/kWh]
Vettore termico	Gas naturale	0,202	0,080
Vettore elettrico	Elettricità	0,467	0,205

Figura 9.5 – SCN2: Riduzione dei costi operativi (OPEX) e delle emissioni di CO₂ a partire dalle baseline

