

UNIVERSITÀ POLITECNICA DELLE MARCHE FACOLTÀ DI INGEGNERIA

Corso di Laurea Magistrale in Ingegneria Edile Impianti e Sistemi di Controllo

Valutazione dell'impatto dei sistemi di controllo negli edifici residenziali Evaluation of the impact of control systems in residential buildings

Relatore: Prof. Costanzo Di Perna Tesi di Laurea di: Michele Vecchiarelli

Anno accademico: 2022/23

Sommario

0.	Introduzione	3
1.	Stato dell'arte	4
	1.1 Normativa Europea	4
	1.2 Normativa Italiana	8
2.	UNI EN ISO 52120-1	11
3 A	Analisi del caso di studio	17
-	3.1 Inquadramento generale	17
-	3.2 Inquadramento dell'impianto	20
4.	Termo	23
4	4.1 Analisi con Termo	24
	4.1.1 Dati generali	24
	4.1.2 Modellazione architettonica	26
	4.1.2.1 Componenti opachi	26
	4.1.2.2 Componenti trasparenti	30
	4.1.3 Modellazione impianto	31
	4.1.4 Modellazione edificio	32
	4.1.4.1 Zone termiche riscaldate	32
	4.1.4.1 Zone termiche non calcolate	35
	4.1.4 Risultati Termo	40
5. '	TRNSYS	40
	5.1 TRNBuild	41
	5.1.1 Modellazione in TRNBuild	41
	5.2 Simulation Studio	54
	5.1 Modellazione Simulation Studio	54
	5.1.1 Convalidazione Modello	55
	5.1.2 Modellazione dell'impianto e dei sistemi di controlli	60

9. Bibliografia e Sitografia	
8. Indice delle tabelle	
8. Indice delle figure	
7. Conclusioni	
6.1 Simulazione scenari Simulation Studio	
6.1 UNI EN ISO 52120-1 Metodo dei fattori BAC	
6. Elaborazione risultati	
5.1.3.3 Scenario 3: Classe di efficienza energetica A	
5.1.3.2 Scenario 2: Classe di efficienza energetica B	
5.1.3.1 Scenario 1: Classe di efficienza energetica C	
5.1.3 Definizione dei casi di studio	

0. Introduzione

In Europa il settore edilizio ha superato quello industriale e dei trasporti in termini di consumo energetico ed emissioni di gas serra, in quanto è protagonista del 40% del consumo energetico e del 36% dei gas serra. Anche in Italia il settore edilizio gode di tale primato in quanto risulta responsabile di oltre il 44% dei consumi energetici. Proprio per questo motivo le direttive sulla prestazione energetica nell'edilizia (EPBD) prevedono politiche volte ad ottimizzare la prestazione energetica degli edifici, tramite l'implementazione di soluzioni tecnologiche alle strutture che perseguono tale scopo. Una di queste soluzioni è proprio l'oggetto di lavoro di questa tesi e sono i cosiddetti "Building Automation Control System" (BACS) e "Technical Home and Building Management" (TBM), il cui scopo è adattare il funzionamento dei sistemi tecnici per l'edilizia in base al comportamento reale degli utenti e alle condizioni ambientali esterne. Un ruolo fondamentale per il perseguimento di tali obiettivi è stato svolta dalla norma UNI EN ISO 52120-1. Tale norma fornisce l'elenco delle funzioni BACS, il metodo per individuare le classi di efficienza BACS e il metodo dettagliato e quello semplificato per valutare l'effetto dei sistemi di regolazione e controllo, sulla prestazione energetica dell'edificio.

L'obiettivo di tale lavoro di tesi, svolto presso il DIISM (Dipartimento di Ingegneria Industriale e Scienza Matematiche) dell'Università Politecnica delle Marche, sarà quindi quello di valutare il "Metodo dei fattori BACS" riportato nella norma UNI EN ISO 52120-1 e la sua eventuale divergenza da un caso reale, al fine di valutare l'impatto di tali tecnologie sulla prestazione energetica degli edifici. Il tutto verrà eseguito mediante un software di simulazione dinamica TRNSYS (TRaNsient System Simulation tool), prendendo in esame un intero edificio residenziale degli anni '50 sito a Milano, a differenza della norma in quanto questa fornisce i fattori BACS da un'analisi svolta considerando una singola stanza standardizzata; mentre in riferimento al software di simulazione utilizzato dalla norma è il medesimo.

1. Stato dell'arte

In questo capitolo si analizza e ripercorre l'evoluzione temporale del quadro normativo europeo e del quadro normativo italiano che ha portato alle attuali prescrizioni circa l'installazione delle funzionalità BACS, al fine di evidenziarne i requisiti.

1.1 Normativa Europea

L'Europa ha implementato un solido quadro normativo per promuovere il risparmio energetico ed ha iniziato ad occuparsi dell'efficienza energetica nell'edilizia nel lontano 1993, con l'introduzione della direttiva 1993/76/CE, comunemente nota come SAVE, mirata a limitare le emissioni di biossido di carbonio. Tuttavia, solo a partire dal 2002 sono state promulgate una serie di leggi comunitarie più dettagliate (EPBD I - II - III ed EED) che hanno stabilito obblighi e requisiti prestazionali, facilitando la certificazione energetica degli edifici e la promozione delle fonti rinnovabili e la diversificazione energetica.

Queste misure hanno innescato un cambiamento significativo nell'approccio alla progettazione edilizia, favorendo il recupero e la riqualificazione energetica del patrimonio edilizio esistente e spingendo verso edifici a basso consumo energetico alimentati da fonti pulite come fotovoltaico, geotermico, eolico, idroelettrico e biomasse.

L'Europa ha attuato la principale spinta all'innovazione energetica e ambientale in edilizia. Dal 2002, infatti attraverso misure sempre più sofisticate, si è delineata una prospettiva di cambiamento nel settore edilizio, risultando strategicamente importante per affrontare i cambiamenti climatici e ridurre i costi energetici. Questo cambiamento è stato considerato cruciale per la riqualificazione urbana.

I vistosi cambiamenti climatici, riconosciuti a livello internazionale con l'adozione del Protocollo di Kyoto nel 1997, sono stati fondamentali per affrontare i problemi legati alla riduzione di emissioni di gas serra nei paesi industrializzati, spingendo anche l'Europa ad introdurre direttive mirate a promuovere l'efficienza energetica nel settore edilizio.

La Direttiva 2002/91/CE sul rendimento energetico degli edifici si può considerare l'inizio di un processo che ha sensibilizzato anche l'Italia sull'importanza di migliorare gli standard del settore edilizio e sul suo potenziale contributo alla riduzione delle emissioni dannose per il clima.

Il primo intervento dell'Europa sul rendimento energetico degli edifici può essere considerato la **Direttiva sugli Edifici ad Alte Prestazioni Energetiche 2002/91/CE (EPBD I)**, tale da rappresentare il fulcro nelle politiche europee volte a migliorare l'efficienza energetica degli edifici.

Questa direttiva ha introdotto diverse misure chiave per ridurre il consumo energetico degli edifici e le relative emissioni di gas serra.

L'aspetto più importante è stato l'istituzione di requisiti minimi di efficienza energetica per gli edifici di nuova costruzione e per le grandi ristrutturazioni degli edifici esistenti. Questi requisiti erano estremamente dettagliati e comprendevano norme sull'isolamento termico, l'efficienza dei sistemi di riscaldamento e raffreddamento, nonché l'efficienza dell'illuminazione. Ciò significa che gli edifici dovevano essere progettati e costruiti per ridurre al minimo il consumo energetico, contribuendo così a ridurre l'impatto ambientale e a risparmiare risorse.

La direttiva promuove anche l'adozione di sistemi di certificazione energetica degli edifici, che forniscono informazioni dettagliate sulla prestazione energetica di un edificio e che dovevano essere resi disponibili agli acquirenti o agli inquilini. Questo strumento permetteva alle persone di prendere decisioni sulla base di informazione relative all'efficienza energetica di un edificio al momento dell'acquisto o dell'affitto, promuovendo così l'attenzione nel campo dell'efficienza energetica.

Un altro aspetto che la direttiva riconosce è l'importanza di garantire l'efficienza degli impianti di climatizzazione negli edifici, infatti introdusse l'obbligo di ispezioni periodiche degli impianti che avevano una potenza nominale superiore a 12 kW, volte a garantire che gli impianti fossero efficienti e ben mantenuti, contribuendo all'obiettivo di una maggiore efficienza energetica e a un funzionamento ottimale.

La direttiva inoltre promuove l'uso di tecnologie a basso consumo energetico negli edifici stessi considerati come i sistemi di riscaldamento e raffreddamento a pompa di calore, illuminazione a LED e finestre ad alte prestazioni energetiche, quindi tecnologie avanzate aventi il potenziale per ridurre significativamente il consumo energetico degli edifici e migliorare il loro rendimento energetico complessivo.

Infine la direttiva riconosceva il settore edilizio come protagonista responsabile del 40% del consumo energetico finale nell'Unione Europea ed essendo un settore in costante evoluzione il consumo era destinato a crescere. Per cui l'introduzione e adozione di misure atte a migliorare l'efficienza energetica in questo settore erano di rilevante importanza in maniera tale da conseguire gli obiettivi sulla sostenibilità ambientale.

Quindi la Direttiva sugli Edifici ad Alte Prestazioni Energetiche (2002/91/CE) ha introdotto un quadro normativo dettagliato e completo con l'obiettivo di migliorare l'efficienza energetica e quindi ridurre il consumo energetico insieme alle emissioni di gas serra associate agli edifici nell'Unione Europea. Inoltre con l'introduzione di tale Direttiva 2002/91/CE il Comitato Europeo di Normazione (CEN) è stato incaricato per l'elaborazione di opportune norme di calo e così nel luglio 2007 è nata

la norma EN15232:2007 "Prestazione energetica degli edifici- Incidenza dell'automazione, della regolazione e della gestione tecnica degli edifici" che ha permesso di valutare effettivamente l'influenza di sistemi di controllo ed automazione sull'efficienza energetica degli edifici. Successivamente tale norma è stata aggiornata nel febbraio 2012 con la versione EN15232:2012.

La Direttiva sugli Edifici ad Alte Prestazioni Energetiche (2002/91/CE) successivamente è stata modificata e aggiornata per migliorare ulteriormente l'efficienza energetica degli edifici nell'Unione Europea. Le modifiche e le direttive successive più importati includono:

- Direttiva 2010/31/UE (EPBD II), conosciuta come "Direttiva sull'Efficienza Energetica degli Edifici (recast)," adottata nel 2010 ed entrata in vigore nel 2012, ha modificato e integrato la Direttiva 2002/91/CE per rafforzare gli obiettivi di efficienza energetica degli edifici in Europa. Le principali modifiche hanno incluso:
 - l'introduzione di requisiti minimi di efficienza energetica per gli edifici, nonché l'istituzione di sistemi di certificazione energetica degli edifici.
 - differenziazione del calcolo della prestazione energetica a seconda della categoria di edificio.
 - per gli edifici di nuova costruzione viene data notevole importanza a tecnologie quali sistemi di fornitura energetica decentrati basati su fonti rinnovabili (cogenerazione, teleriscaldamento o teleraffrescamento, pompe di calore).
 - la direttiva stabilisce che a partire dal 1° gennaio 2021 tutti gli edifici di nuova costruzione siano "edifici a energia quasi zero" (NZEB), in cui il fabbisogno energetico deve essere talmente basso, o nullo, da poter essere coperto in misura molto significativa da energia da fonti rinnovabili.
- Direttiva 2012/27/UE: Questa direttiva è stata adottata nel 2018 ed è conosciuta come la "Direttiva sull'Efficienza Energetica." Anche se non è una modifica diretta della Direttiva 2002/91/CE, può essere considerata strettamente correlata ad essa in quanto incentiva l'efficienza energetica in generale, compresa quella degli edifici. Infatti è caratterizzata da un quadro comune volto a garantire il raggiungimento dell'obiettivo relativo al miglioramento dell'efficienza energetica del 20% entro il 2020, fissando anche obiettivi indicativi a livello nazionale ed in Italia, tale direttiva è stata recepita con il DL 102/14.

- Direttiva 2018/844/UE (EPBD III): Questa direttiva è stata adottata nel 2018 ed è la più recente revisione della Direttiva 2010/31/UE (EPBD II). Quindi aggiorna la precedente normativa e la direttiva 2012/27/UE tramite:
 - Incentivazione alla ristrutturazione energetica degli edifici esistenti e l'uso delle tecnologie informatiche e intelligenti (ICT) per garantire agli edifici di operare e consumare in maniera quanto più efficiente,
 - incoraggiamento all'uso di sistemi di automazione per il controllo degli impianti,
 - sostiene la crescita delle infrastrutture di ricarica per veicoli elettrici,
 - introduzione di un indicatore di "prontezza" alle tecnologie smart negli edifici, insieme alla valutazione delle prestazioni energetiche,
 - in merito alla mobilità elettrica, stabilisce requisiti per le nuove costruzioni e ristrutturazioni che includono l'installazione di punti di ricarica o la loro predisposizione.
 - il quale stabilisce le basi legislative per l'attuazione degli obiettivi energetici e climatici europei entro il 2030.

A seguito dell'emanazione della terza edizione della EPBD III (Direttiva 2018/844/UE, nel marzo del 2022 anche la normativa che riguarda i sistemi di automazione e controllo degli edifici a livello europeo è stata nuovamente modificata, con la pubblicazione del nuovo standard EN ISO 52120. Tale standard è diventato norma UNI in Italia il 4 novembre dello stesso anno, andando a sostituire la versione del 2017 della UNI EN 15232, che risulta ad oggi ritirata.

Questa nuova versione della normativa europea è stata implementata secondo le nuove tecnologie disponibili. Per questo motivo contiene più specifiche sui BACS in particolare contiene due funzioni aggiuntive di automazione sugli impianti idronici, ovvero il bilanciamento dinamico delle reti, sia per il riscaldamento che per il raffrescamento. La novità introdotta dalla norma EN ISO 52120 è lo Smart Readiness Indicato (SRI), che esprime l'intelligenza di un edificio con un indice basandosi sulla:

- la capacità di mantenere l'efficienza energetica e il funzionamento dell'edificio mediante l'adattamento del consumo energetico,
- la capacità di adattare la propria modalità di funzionamento in risposta alle esigenze dell'occupante,
- la flessibilità della domanda di energia elettrica complessiva di un edificio.

1.2 Normativa Italiana

L'Italia rispetto all'Europa, in realtà, aveva anticipato le direttive rivolte all'efficientamento energetico imposte a partire dal 1993 già anni prima. Infatti nel 1976, con la Legge 373/76, denominata "Norme per il contenimento del consumo energetico per usi termici negli edifici", aveva introdotto criteri sull'isolamento termico degli edifici e sulla progettazione degli impianti termici. Successivamente, nel 1991, è stata emanata la Legge 10/91, che ha regolamentato ed in parte continua a farlo, le modalità progettuali e la gestione del sistema edificio/impianto con la quale l'Italia gettava le basi per la politica energetica nazionale presentando come soluzione il risparmio e l'uso razionale dell'energia e lo sviluppo e la diffusione delle fonti energetiche rinnovabili. Con questa legge e le successive modifiche ed integrazioni, in particolare con il D.P.R. 26 agosto 1993 n.412 introducendo la suddivisione in zone climatiche del territorio in base ai gradi giorno a cui vengono abbinate informazioni sulla durata della stagione di riscaldamento, sulle ore giornaliere di accensione degli impianti e sulle temperature massime per gli ambienti riscaldati. Inoltre viene introdotta una classificazione degli edifici in base alla destinazione d'uso.

Con il Decreto Legislativo 192/2005, l'Italia poi ha iniziato a seguire la normativa europea, adattando i contenuti della **Direttiva sugli Edifici ad Alte Prestazioni Energetiche (2002/91/CE)**, alle specifiche esigenze nazionali. Le richieste imposte dalla normativa rappresentarono un cambiamento radicale per l'Italia, e il recepimento nazionale della Direttiva attraverso il **Decreto Legislativo 192/2005** rappresenta una svolta fondamentale nell'approccio alla progettazione di sistemi energetici legati all'edilizia edile rispetto alle procedure tradizionali precedenti a questi decreto. La Direttiva impone ai paesi membri lo sviluppo e metodi di calcolo per la certificazione energetica degli edifici uniformi e trasparenti con l'obiettivo di mettere al centro del mercato immobiliare il rendimento energetico. Per seguire la Direttiva europea, quindi il D.Lgs 192/05 "stabilisce i criteri, le condizioni e le modalità per migliorare le prestazioni energetiche degli edifici al fine di favorire lo sviluppo, la valorizzazione e l'integrazione delle fonti rinnovabili e la diversificazione energetica, contribuire a conseguire gli obiettivi nazionali di limitazione delle emissioni di gas a effetto serra posti dal protocollo di Kyoto, promuovere la competitività dei comparti più avanzati attraverso lo sviluppo tecnologico".

Le principali disposizioni di questo decreto includono:

 Metodologia di calcolo energetico: La legge stabilisce una metodologia dettagliata per il calcolo delle prestazioni energetiche integrate degli edifici, fornendo i riferimenti normativi necessari. Tale calcolo tiene conto del consumo energetico effettivo o previsto per soddisfare le diverse esigenze legate all'utilizzo standard degli edifici.

- Requisiti minimi di prestazione energetica: Il decreto stabilisce criteri per l'applicazione di requisiti minimi in materia di prestazioni energetiche per gli edifici e i relativi impianti, garantendo che essi rispettino determinati standard energetici.
- Certificazione energetica: Introduce normative dettagliate per la certificazione energetica degli
 edifici, compresa l'obbligo di redigere l'Attestato di Certificazione Energetica e l'Attestato di
 Qualificazione Energetica. Inoltre, introduce il concetto di diagnosi energetica per valutare le
 prestazioni energetiche degli edifici.
- Ispezioni periodiche degli impianti di climatizzazione: Specifica che le ispezioni periodiche degli impianti di climatizzazione spettano al conduttore dell'impianto, che può essere il proprietario o un terzo responsabile. Questo assicura che gli impianti siano efficienti e ben mantenuti.
- Qualificazione degli esperti: Il decreto stabilisce criteri per la qualificazione e l'indipendenza degli esperti incaricati della certificazione energetica e delle ispezioni degli impianti.
- Raccolta di informazioni: Il decreto promuove la raccolta di dati e informazioni, oltre a ricerche e studi necessari per orientare la politica energetica nel settore edilizio.
- Promozione dell'uso razionale dell'energia: L'iniziativa promuove l'uso razionale dell'energia attraverso campagne di informazione e sensibilizzazione degli utenti finali, la formazione e l'aggiornamento degli operatori del settore.

In sintesi, il Decreto Legislativo 192/05 è uno strumento legislativo molto importante mirato a migliorare l'efficienza energetica nel settore edilizio italiano, in maniera tale da garantire un contributo al raggiungimento degli obiettivi ambientali e a promuovere contemporaneamente la sostenibilità energetica.

La Legge 90/2013 rappresenta il passo successivo all'efficienza energetica nell'edilizia in Italia tramite nell'adozione della Direttiva 2010/31/UE (EPBD II) seguente alla Direttiva 2002/91/CE (EPBD I). Questa legge introduce modifiche e integrazioni significative al Decreto Legislativo 192/2005, il cui recepimento iniziale era stato regolamentato dal Decreto Legislativo 63/2013. Le disposizioni della Legge 90/2013, inoltre, sono state affinate e rese operative attraverso vari decreti attuativi.

Un aspetto molto importante introdotto dalla Legge 90/2013 è la definizione di "edificio a energia quasi zero" (NZEB) caratterizzati da standard energetici molto ambiziosi che gli edifici devono soddisfare per essere considerati quasi a zero consumo energetico, così da seguire gli obiettivi comunitari in materia di edifici a energia quasi zero.

La Legge 90/2013 stabilisce anche nuovi criteri per l'aggiornamento e la programmazione degli standard prestazionali degli edifici, tra i quali sono inclusi requisiti sia per l'involucro edilizio che per

gli impianti, comprese le fonti di energia rinnovabile in modo da allineare l'Italia agli obiettivi fissati a livello europeo per promuovere gli edifici a energia quasi zero.

In sintesi, la Legge 90/2013 completa e arricchisce il quadro normativo in Italia in risposta alla Direttiva 2010/31/UE, intensificando gli sforzi per migliorare l'efficienza energetica nell'edilizia e promuovere la realizzazione di edifici a energia quasi zero nel Paese.

Inoltre, grazie al D. Lgs 63/13 nasce l'Attestato di Prestazione Energetica o APE. Nel calcolo del fabbisogno energetico dell'edificio, oltre a climatizzazione invernale, estiva e produzione dell'acqua calda sanitaria, sono ora considerati anche la ventilazione, l'illuminazione (per il terziario) e l'energia richiesta da eventuali impianti ascensori o scale mobili.

Il 26 giugno 2015 sono stati introdotti tre importanti decreti che completano il quadro normativo nazionale in termini di efficienza energetica degli edifici, definendo il campo di applicazione della legge 90/2013, completando quindi l'attuazione della Direttiva 31/2010/UE iniziato con il Dlgs. 63/13 convertito con tale legge. Questi tre decreti sono:

- DM 26/06/2015 – Requisiti prestazionali minimi, che definisce i requisiti prestazionali minimi degli edifici, imponendo l'obbligo di progettazione degli edificio secondo i dettami della EN15232;
- DM 26/06/2015 – Linee Guida APE (certificazione energetica), che definisce la certificazione energetica degli edifici;

- DM 26/06/2015 – Relazione Tecnica, che definisce le modalità di elaborazione delle relazioni tecniche di progetto.

Successivamente la Direttiva 2018/844/UE (EPBD III) è stata attuata dal D. Lgs 48/2020 e dal D.Lgs 76/2020.

// D. Lgs 48/2020 definisce:

- i criteri per la formulazione di una strategia a lungo termine per la riqualificazione del patrimonio edilizio;
- introduce significative novità per l'Attestato di Prestazione Energetica (APE);
- ridefinisce la definizione di impianto termico;
- esclude dalla sua applicazione gli edifici dichiarati inagibili o pericolanti;
- impone la necessità di integrare infrastrutture per la ricarica dei veicoli elettrici negli edifici;
 promuovendo così la mobilità elettrica.

Per quanto riguarda il **D.Lgs 76/2020**, esso contiene disposizioni che hanno l'obiettivo di migliorare l'efficienza energetica e allo stesso tempo contribuire al risparmio energetico a livello nazionale, seguendo quindi anche gli obiettivi energetico-climatici comunitari a lungo termine legati decarbonizzazione dell'economia da qui al 2050, e adottati dall'Italia con il Piano Nazionale Integrato per l'Energia e il Clima (PNIEC).

A seguito dell'emanazione della terza edizione della EPBD III, come detto anche la EN15232 è stata aggiornata e sostituita tramite la pubblicazione nel dicembre 2021 della ISO 52120, definendo i metodi di calcolo e di verifica per stimare i risparmi ottenibili utilizzando i sistemi di gestione e controllo automatico degli impianti in funzione proprio del loro grado di implementazione definendo anche per essi delle classi (A, B, C, D) correlate al risultato ottenibile, entrata poi in vigore nel marzo 2022. Tale standard è diventato norma UNI il 4 novembre dello stesso anno.



Figura 1 Inquadramento normativo

2. UNI EN ISO 52120-1

Di seguito in questo capitolo verrà fatta un'analisi approfondita della norma UNI EN ISO 52120-1, che si occupa appunto del contributo dei sistemi di automazione, controllo e gestione per le prestazioni energetiche e il comfort degli edifici. Questa norma è stata pubblicata nel marzo 2022 e ha sostituito la precedente norma EN 15232-1 del 2017: Impatto dell'automazione degli edifici, dei controlli e della gestione degli edifici.

Lo standard UNI EN ISO 52120 definisce i sistemi di automazione e controllo degli edifici (BACS) come un sistema che comprende tutti i prodotti, software e servizi di ingegneria per controlli automatici (compresi gli interblocchi), monitoraggio, ottimizzazione, funzionamento, intervento umano e gestione per ottenere energia funzionamento efficiente, economico e sicuro dei servizi dell'edificio.

Pertanto, i BACS sono tutti i sistemi di controllo degli edifici, sistemi di gestione degli edifici e sistemi di gestione dell'energia degli edifici che rispettano i requisiti della norma ISO 16484, che spiega come questi sistemi devono essere progettati e implementati in un edificio.

La norma UNI EN ISO 52120 è suddivisa in quattro parti principali:

• prima parte: contiene un elenco delle funzioni di automazione e controllo degli edifici e delle funzioni tecniche di gestione degli edifici che impattano la prestazione energetica degli edifici, classificate secondo le discipline edilizie;

• seconda parte: contiene un elenco delle classi di efficienza BACS, individuando i requisiti minimi che un edificio deve avere per raggiungere diversi livelli di automazione e controllo;

• terza parte: definisce un metodo basato sui fattori per una prima valutazione dell'impatto delle funzioni BACS su un edificio, usato per una stima approssimativa dell'impatto dell'automazione, del controllo e della gestione degli edifici sulla prestazione energetica di un edificio sulla base di una data prestazione energetica (un consumo misurato o una domanda calcolata) correlata ad una certa classificazione di efficienza BAC dell'edificio,

• quarta parte: definisce cinque metodi di calcolo dettagliati per valutare l'effetto delle funzioni BACS su un edificio, per un'analisi precisa delle prestazioni energetiche di un edificio utilizzabile nel caso in cui siano disponibili informazioni dettagliate sull'edificio, sui sistemi HVAC e in particolare sul tipo di funzioni di automazione, controllo e gestione che possono essere applicate in un metodo di calcolo EPB.

La norma EN ISO 52120 descrive le funzioni di Building Automation and Control (BAC) e Technical Building Management (TBM) che contribuiscono alla prestazione energetica di un edificio. I BACS sono descritti come prodotti, software e servizi di ingegneria per controlli automatici, monitoraggio e ottimizzazione, che consentono il controllo delle funzioni che influiscono l'efficienza energetica. Le funzioni possono essere riscaldamento, raffreddamento, ventilazione, condizionamento dell'aria, acqua calda sanitaria, apparecchi di illuminazione schermature solari. Per ridurre i consumi energetici e le emissioni di CO2 ma contemporaneamente garantendo il comfort termico all'interno dell'ambiente, i BACS sono in grado di adattarsi alle reali abitudini degli utenti dell'edificio.

Per TBM invece si intendono i processi e i servizi legati al funzionamento e alla gestione degli edifici e dei sistemi tecnici di costruzione attraverso le interrelazioni tra le diverse discipline e mestieri, capaci di fornire informazioni sulla manutenzione, funzionamento, servizio e gestione dell'edificio, in particolare sulla gestione energetica dell'edificio per migliorare le sue prestazioni energetiche.

I BAC e TBM possono essere combinati a seconda delle esigenze per raggiungere un livello ottimale di automazione e controllo degli impianti installati in un edificio. È possibile avere un sistema semplice o complesso a seconda delle funzionalità BACS E TBM installate, di cui un elenco è riportato nella Tabella A.1 nell'Appendice A.

Lo standard definisce quattro diverse classi di efficienza BACS a seconda del livello di funzioni implementate.

Il livello da raggiungere dipende dal fatto che l'edificio sia residenziale o meno. Le classi di efficienza BACS sono:

• classe D: livello "non efficiente", il livello più basso. comprende gli impianti tecnici tradizionali e privi di automazione e controllo, non efficienti dal punto di vista energetico;

• classe C: livello "standard". È il livello minimo di controllo e automazione che un edificio deve avere secondo la norma UNI EN ISO 52120. La tabella A.2 nell'Appendice A descrive il livello minimo di ciascuna funzione per poter essere classificato come edificio di classe C, corrisponde agli impianti dotati di sistemi di automazione e controllo degli edifici (BACS) "tradizionali", eventualmente dotati di BUS di comunicazione, comunque a livelli prestazionali minimi rispetto alle loro reali potenzialità;

• classe B: livello "avanzato". comprende gli impianti dotati di un sistema di automazione e controllo (BACS) avanzato e dotati anche di alcune funzioni di gestione degli impianti tecnici di edificio (TBM) specifiche per una gestione centralizzata e coordinata dei singoli impianti. "I dispositivi di controllo delle stanze devono essere in grado di comunicare con il sistema di automazione dell'edificio".

• classe A: livello "ad alta prestazione energetica". Corrisponde a sistemi BAC e TBM "ad alte prestazioni energetiche" cioè con livelli di precisione e completezza del controllo automatico tali da

garantire elevate prestazioni energetiche all'impianto. "I dispositivi di controllo delle stanze devono essere in grado di gestire impianti HVAC tenendo conto di diversi fattori (ad esempio, valori prestabiliti basati sulla rilevazione dell'occupazione, sulla qualità dell'aria ecc.) ed includere funzioni aggiuntive integrate per le relazioni multidisciplinari tra HVAC e vari servizi dell'edificio (ad esempio, elettricità, illuminazione, schermatura solare ecc.)"

Con l'obiettivo di aumentare l'efficienza energetica del patrimonio edilizio, la norma richiede che la classe di efficienza BACS minima sia almeno la classe C per i nuovi edifici e per gli edifici sottoposti a ristrutturazioni importanti, a meno che non siano richiesti requisiti aggiuntivi da parte delle autorità pubbliche.

La classe di efficienza BACS viene determinata esaminando le funzioni che contribuiscono in modo significativo all'efficienza energetica, per essere tali si considerano solo le funzioni che hanno un impatto sui consumi energetici superiore al 5% dell'energia totale utilizzata dall'edificio.

La tabella 6 della norma UNI EN ISO 52120-1 fornisce il livello di implementazione che ciascuna funzione deve avere per raggiungere le diverse classi di efficienza BACS.

Come detto la norma prevede due metodo per valutare l'impatto delle funzioni BACS:

- Metodo dei fattori BAC
- Metodo Dettagliato

Il metodo dei fattori BACS semplifica il calcolo dell'impatto che le funzioni BACS hanno sull'efficienza energetica degli edifici e viene utilizzato generalmente nella fase preliminare della progettazione.

Permette di stimare in modo semplice e su base statistica (definita a partire da un campione rappresentativo di edifici e sotto determinate condizioni, l'impatto dell'applicazione dei sistemi BACS e TBM sull'ammontare di consumo energetico degli impianti tecnici degli edifici in un arco temporale stabilito. L' ammontare di consumo energetico include:

- energia termica e per gli ausiliari in ingresso al sistema di riscaldamento, calcolata secondo la EN 15316;
- energia termica e per gli ausiliari in ingresso al sistema di raffrescamento, calcolata secondo la EN 15255;

- energia termica in ingresso all'impianto dell'acqua calda sanitaria, calcolata secondo la EN 15316;
- energia elettrica in ingresso al sistema di ventilazione, calcolata secondo la EN 15241;
- energia elettrica in ingresso al sistema di illuminazione, calcolata secondo la EN 15193.

L'impatto di ciascuna funzione viene calcolato su un anno e tramite questo metodo si fa riferimento al consumo di energia termica ed elettrica di classe C, al quale poi applicare un fattore correttivo in base alla reale classe BACS dell'edificio per calcolare l'energia termica ed elettrica necessaria alla classe definita.

I fattori correttivi determinati dalla norma EN ISO 52120 sono riepilogati nelle Tabelle A.3, A.4 e A.5 dell'Appendice A. Le tabelle forniscono valori diversi a seconda della destinazione d'uso dell'edificio e della classe di efficienza BACS. Tali valori sono 1 per la classe di riferimento C, tra 1 e 1,5 per la classe D, tra 1 e 0,3 per le classi B e A. Inoltre, i fattori utilizzati per la classe B sono sempre maggiori di quelli utilizzati per la classe A, come si può vedere dalle Tabelle A.3, A.4 e A.5.

Poiché i fattori utilizzati per la classe D sono maggiori di uno, i consumi di energia termica ed elettrica della classe D saranno superiori a quelli della classe di riferimento invece i fattori utilizzati per le classi B e A sono inferiori a uno, quindi i valori di consumi di energia termica ed elettrica di tali classi saranno inferiori a quelli della classe di riferimento.

In accordo con le ipotesi e le condizioni limite riportate nel paragrafo 6.1, gli impatti dei sistemi BACS e TBM (passando da una classe di efficienza all'altra) sono stati quantificati attraverso due set di fattori BACS, per applicazioni in ambito residenziale e non-residenziale:

- f_{BACS,h}: fattore relativo all'energia termica per il riscaldamento;
- f_{BACS,c}: fattore relativo all'energia termica per il raffrescamento;
- f_{BACS,DHW}: fattore relativo all'energia termica per acqua calda sanitaria;
- f_{BACS,el}: fattore relativo all'energia elettrica per la ventilazione, l'illuminazione ed i dispositivi ausiliari.

Il consumo energetico termico ed elettrico di riferimento di un edificio può essere calcolato con qualsiasi algoritmo dedicato, come standard EPB, standard ISO, legislazione nazionale o locale. In ogni caso, la procedura di calcolo scelta per la stima del consumo energetico utilizzato in input al metodo dei fattori BAC varrà per lo specifico edificio, il suo utilizzo e le sue specifiche condizioni climatiche legate all'ubicazione, inoltre i fattori BACS saranno indipendenti dalla procedura scelta.

Calcolo dettagliato del contributo BACS alla prestazione energetica di edifici

Per quanto riguarda invece il calcolo dettagliato la norma EN ISO 52120-1 identifica cinque diversi metodi per valutare analiticamente il contributo del BAC e del TBM nella prestazione energetica di un edificio.

I calcoli di questi metodi dettagliati possono essere effettuati:

- annualmente;
- stagionalmente;
- mensilmente;
- ogni ora.

Inoltre, per tenere conto del reale funzionamento dell'edificio, è possibile applicare il metodo di calcolo dinamico per la valutazione della prestazione energetica dell'edificio.

I cinque diversi approcci per valutare l'impatto delle funzioni BACS sono:

• Metodo diretto: il calcolo delle prestazioni energetiche si basa su un metodo di simulazione dettagliato o un metodo di simulazione oraria basato sulla norma EN ISO 52016-1 [18]. Questo metodo permette di calcolare direttamente l'impatto di varie funzioni.

• Metodo basato sulla modalità operativa: considera le diverse modalità operativo per ogni singolo sistema. L'impatto del controllo automatico sul consumo energetico prevede di calcolare in sequenza il consumo energetico per ogni modalità operativo, ottenendo il totale per somma di ogni modalità operativa.

• Metodo basato sul tempo di funzionamento: utilizzabile quando il sistema di controllo ha un impatto diretto sul tempo di funzionamento di uno dei dispositivi. L'impatto del sistema di controllo è valutato attraverso un coefficiente caratteristico che caratterizza la funzione considerata. Tale coefficiente è calcolato come rapporta fra la durata dell'azione di controllo dei dispositivi e la durata dell'intervallo di tempo considerato.

• Metodo basato sulla temperatura di stanza: utilizzabile quando il sistema di controllo ha un impatto diretto sulla temperatura della stanzao. Ad esempio, tiene conto degli impatti dovuti al controllo delle emissioni del riscaldamento e del raffreddamento o dovuti ai controllori ambientali.

• Metodo del coefficiente di correzione: utilizzabile quando il sistema di controllo agisce in modo combinato su diversi fattori come ad esempio: tempi di funzionamento, set point di temperatura, ecc. Il coefficiente di correzione è determinato, mediante alcune simulazioni, a partire da parametri rilevanti come: tipo di edificio, tipo di sistema, profilo dell'utente; clima ecc.

3 Analisi del caso di studio

3.1 Inquadramento generale

Per il seguente lavoro di tesi l'oggetto di studio è un edificio di metà anni '50 ad uso residenziale, situato in un quartiere residenziale non molto distante dal centro di Milano, in Via A. Comandini . Più precisamente parliamo di un condominio composto da tre unità immobiliari ciascuna di circa 127 mq, un sottotetto non abitabile con ripostigli riservati agli occupanti dei piani sottostanti e un piano seminterrato adibito a garage depositi e centrale termica accessibile sia internamente dal vano scala del condominio, che esternamente passando dalla corte.



Figura 2 Individuazione oggetto di studio

Le tre unità immobiliari risultano essere molto simili dal punto di vista architettonico, le uniche differenze riguardano la destinazione d'uso e la relativa distribuzione interna dei vani dell'appartamento al piano primo rispetto agli altri due e le altezze di interpiano che risultano essere leggermente diverse tra le tre unità, infatti per il piano rialzato l'altezza è di 3,15m mentre per i piani primo e secondo è di 2,95m, l'altra differenza è legata alla destinazione d'uso e ai metri quadri dei vani del piano primo rispetto agli altri due, come è possibile vedere dalle Figure 1,2,3,4.



Figura 3 Pianta Piano Rialzato



Figura 4 Pianta Piano Primo



Figura 5 Pianta Piano Secondo



Figura 6 Sezione A-A

Dato che si sta valutando il comportamento dell'edificio al variare delle condizioni ambientali, sono stati indicati nella tabella seguente anche i principali dati climatici della zona in cui si trova l'edificio oggetto di studio:

Dati	Valore
Zona Climatica	Е
Temperatura esterna di progetto [°C]	-5
Gradi giorno (D.P.R 412/93)	2404
Periodo di riscaldamento [gg]	181

Tabella 1 Dati climatici Milano

3.2 Inquadramento dell'impianto

L'edificio caso di studio presenta una centrale termica localizzata come detto nel cantinato seminterrato. L'impianto termico per il riscaldamento invernale è quindi centralizzato ed è costituito da uni circuito primario e secondario.

- Il circuito primario in tubi di acciaio da 2" coibentati ed è costituito da:
- una caldaia murale a condensazione Buderus Logamax plus-GB 162 70, solo riscaldamento, installabile singolarmente o con sistema a cascata. versione a metano convertibile a GPL (propano) avente una potenza termica nominale di 62,6 kW e una temperatura massima d'esercizio di 95°C;
- uno scambiatore di calore a piastre 16 bar che separa il circuito primario dal secondario,
- un vaso d'espansione da 24 litri;
- una pompa di circolazione ad alta efficienza a bocchettoni regolata elettronicamente Wilo Strato Paro 25 1/8.
- Il circuito secondario che parte dalla centrale termica in tubi di acciaio da 2" e 1/4" coibentati nel cantinato e una di acciaio di 1/4" e 3/8" non coibentati per la distribuzione verticale e orizzontale ai piani ed è costituito da:
- un'altra pompa di circolazione ad alta efficienza a bocchettoni regolata elettronicamente Wilo Strato 30 1/10;
- un vaso di espansione da 80 litri;
- un defangatore;
- un addolcitore;

- un contatore.

Per una maggiore comprensione dell'impianto di seguito vengono riportate delle documentazioni fotografiche e una serie di elaborati realizzati con il software Revit, da cui si può vedere una rappresentazione tridimensionale della centrale termica e una rappresentazione del sistema di distribuzione ai vari piani.



Figura 7 Centrale termica



Figura 8 Mandata-Ritorno circuito secondario centrale termica







Figura 10 Modello impianto di riscaldamento Revit

4. Termo

Note le informazioni architettoniche e impiantistiche dell'edificio (piante, prospetti, sezioni, schema dell'impianto termico ecc..) il primo passo fatto è stato quello di valutare le prestazioni energetiche dello stesso inserendo tali dati nell'interfaccia del primo software utilizzato per tale valutazione ovvero Namirial Termo.

Grazie a questo software è stato possibile ottenere il fabbisogno di energia per il riscaldamento dell'intero edificio, per il quale è garantita la condizione di comfort durante la stagione di riscaldamento che va dal 15 ottobre al 15 di aprile. Questo dato a stato poi utilizzato per la convalidazione del modello dell'edificio in TRNSYS alle medesime condizioni al contorno, così da procedere con gli sviluppi successivi.

Il software termotecnica Namirial Termo è aggiornato al DM 26/06/2015 (DM requisiti minimi) e alle nuove linee guida nazionali e calcola l'indice di prestazione energetica (EPgl) dell'edificio secondo le nuove UNI/TS 11300. Il software è anche conforme alla la UNI/TS 11300 parte 3 per il calcolo dei fabbisogni di energia primaria per la climatizzazione estiva e alla UNI/TS 11300 parte 4 per il calcolo delle prestazioni dell'edificio con l'utilizzo di fonti energetiche rinnovabili.

L'interfaccia di questo software è molto schematica e di facile interpretazione, come è possibile vedere dall'immagine sottostante.





Sono presenti diverse schede come dati generali, strutture, centrali elettriche, centrali termiche, edifici, ecc. All'interno di ognuna ci delle sezioni che vanno compilate.

Una volta completato la compilazione delle varie schede e realizzato il modello con opportuni strumenti di disegno, è stato eseguito il calcolo e quindi la stampa della relazione di calcolo per ottenere il fabbisogno di energia per il riscaldamento. Di seguito sono stati riportati i passaggi salienti utili alla la modellazione dell'edificio, che sono stati eseguiti.

4.1 Analisi con Termo

Per ricavare la relazione di calcolo e quindi il fabbisogno di energia per il riscaldamento è stato necessario compilare le varie schede come dati generali, strutture, centrali termiche ed edifici dell'interfaccia Termo.

4.1.1 Dati generali

Il primo passo è stato quello di compilare la scheda "Dati generali"

Nella sezione "Dati climatici" è stata selezionata la località di Milano dall'archivio dei comuni italiani inserendo di conseguenza i dati climatici caratteristici nel software

Dati località Dati m	ensili					
Comune	Milano					🗊 🔒
Provincia	MI	Codice ISTAT	015146	Codice catastale	F205	
Regione	Lombardia		\sim			
Altitudine	122	m Latitudine	45°27 '00".00	Longitudine	09°11'00".00	
Gradi giorno	2.404	°C Zona climatica	E v			
Zona di vento	1 ~					
Temperatura esterr	na di progetto	Umidità relativa int	erna			
Invernale	-5,0 °C	Invernale	50,0 %			
Estiva	31,9 °C	Estiva	50,0 %			
Zona geografica	Italia Settentri	onale Transpadana	\sim			
Province di riferimento	Milano		V Pavia		\sim	
			Giorni di riscaldar	mento	183	
Coefficiente di schermatura dal vent	Sito ri	parato (centro città)	~	Conduttività terreno	2,0	W/mK
Irradianza sul piano orizzontale nel mese massima insolazione	di	269,7 W/m² 🕠				

Figura 12 Dati climatici Termo

Nella sezione "Informazioni generali" è stata inserita la via dove è localizzato l'edificio il tipo di verifica quindi Legge 10 e la destinazione d'uso dell'edificio ovvero E.1 (1) edificio adibito a residenza con carattere continuo.

Progetto per la realizzazione di						
Comune	Milano			Provincia	MI	
Indirizzo	Via Alfredo	Comandini				
Civico	4			CAP	20100	
Tipo verifica						
∠Legge 10			Detrazioni fiscali			
Tipo calcolo						
Diagnosi en	ergetica					
Titolo abilitativ	0					
Richiesta Perm	nesso di Costri	<i>i</i> re	∨ n°			
Data 20)/02/2023	\sim				
Classificazione e	dificio E	.1 (1) ~	Temperatura di prog	etto invernale	20,0	°C
			Temperatura di proge	etto estiva	26,0	°C

Figura 13 Informazioni generali Termo

L'ultima sezione compilata di questa scheda è "Metodo di calcolo" in cui è stata inserita la normativa di riferimento di riferimento cioè Nazionale D.lgs 192/2005 e UNI-TS 11300, il tipo di intervento ovvero riqualificazione energetica e di impianto ovvero nuovo impianto o ristrutturazione di impianti termici in edifici esistenti, il metodo di calcolo dello scambio termico con il terreno cioè UNI EN ISO 13370 e infine la modalità di inserimento dei dati cioè tramite cad.

Normativa di calcolo	/ verifica								
Data di applicazione	verifiche	06/02/2023 🗸 🕕							
Normativa	Nazionale - D.Lgs 192/2005 - UNI/TS 11300								
Attiva metodo d	inamico orario								
Tipo di intervento									
Edificio	Riqualificazione er	ergetica	\sim						
Impianto	Nuova installazione o ristrutturazione di impianti termici in edifici esistenti								
	Prevede l'isolan	nento termico dall'interno o in intercapedine							
Metodo di calcolo									
Scambi terreno	Analitico - UNI EN	ISO 13370	\sim						
Capacità termica	Analitico - UNI EN	ISO 13786	\sim	1					
Carichi estivi	Nessuno								
Modalità di inserimento	o dati	Inserimento dati tramite CAD	~	0					
		Usa livello medio del terreno							
4odalità di input super	rfici disperdenti	Superfici esterne	\sim	1					

Figura 14 Metodo di calcolo Termo

4.1.2 Modellazione architettonica

Prima di modellare l'edificio per via grafica nella scheda "Edificio" sezione "Layout" è stato necessario inserire i componenti opachi e trasparenti quali tamponature, divisori, solai, copertura e serramenti dell'edificio nella scheda "Strutture" andando a compilare i campi richiesti, facendo fede ai dati dell'edificio.

4.1.2.1 Componenti opachi

I primi componenti inseriti sono quelli opachi che di seguito verranno riportate in elenco:

Tamponatura esterna 33 cm

Tipologia F	arete esterna		~ 0							
Parametri ter	mici noti									
	🔓 Stampa s	cheda		Verifica termo	oigrometr	ica				
Descrizione (dall	interno verso l'es	terno)		R [m ² K/W]	s [cm]					
Resistenza supe	rficiale interna			0,130					-	+
Malta di calce o d	di calce e cemento	2		0,017	1,5	13				+-
Mattoni forati (8	00 kg/m³) spesso	re 80		0,200	8,0					++
Intercapedine d'	aria			0,183	10,0				н.	н
Mattoni forati (8	00 kg/m³) spesso	re 120		0,310	12,0				—	
Malta di calce o d	li calce e cemento			0,017	1,5	12				
Resistenza supe	rficiale esterna			0,040						
			Totale:	0,896	33,0				H	H
Trasmittanza	1,115	W/m²K (D				Escludi dal	le verifiche		
Massa superficial	e 160,10	kg/m²								
Trasmittanza periodica	0,626	W/m²K	Trasmittanza periodica limite		W/m	²K	Caratteristic	he del mate	riale isola	nte
Sfasamento	7,00	h					Inserimento	Nessuno		~
Smorzamento	0,562									
Capacità termica interna	59,097	kJ/m∛K					Tramittanza		-	
							ante operam		W/m 24	2

Figura 15 Tamponatura esterna 33cm Termo

Parete divisoria 28 cm (vano scala)

		_					
Tipologia Pare	ete interna		~ 0				
Parametri termic	i noti						
$\textcircled{1} \textcircled{1} \uparrow \downarrow$	🖶 Stampa s	cheda	==	Verifica termo	igrometr	ica	
Descrizione (dall'inte	erno verso l'es	terno)		R [m ² K/W]	s [cm]		巍 3
Resistenza superfic	iale interna			0,130			
Malta di calce o di ci	alce e cemento)		0,017	1,5	12	
Mattoni forati (800	kg/m³) spesso	re 250		0,890	25,0	2	
Malta di calce o di ci	alce e cemento)		0,017	1,5	12	
Resistenza superfic	iale esterna			0,130			
			Totale:	1,183	28,0		
							Each di dalla verifiche
Trasmittanza	0,845	W/m²K (D				Escual dalle verniche
Massa superficiale	200,00	kg/m²					
Trasmittanza	0,257	W/m ² K	Trasmittanza		W/m	²K	Caratteristiche del materiale isolante
periodica			periodica infile				
Sfasamento	10,22	h					Inserimento Nessuno ~
Smorzamento	0,304						
Consolità terreter							
capacita termica interna	52,672	kJ/m²K					
							Trasmittanza W/m²K
							ante operam

Figura 16 Parete divisoria 28cm (vano scala) Termo

Parete divisoria 15 cm

Tipologia Pare	ete interna		~ 0				
Parametri termici	noti						
D 🗊 🗅 🗸	🖶 Stampa s	cheda	:8	Verifica termo	igrometr	ica	
Descrizione (dall'inte	erno verso l'es	terno)		R [m ² K/W]	s [cm]		
Resistenza superfici	ale interna			0,130			
Malta di calce o di ca	alce e cemento)		0,017	1,5	22	
Mattoni forati (800 k	kg/m³) spesso	re 120		0,310	12,0		
Malta di calce o di ca	alce e cemento)		0,017	1,5	6.8	
Resistenza superfici	ale esterna			0,130			
						_	
			Totale:	0,603	15,0		
Trasmittanza	1,658	W/m²K (D				Escludi dalle verifiche
	.,						
Massa superficiale	96,00	kg/m²					
Trasmittanza	4 488		Trasmittanza				
periodica	1,188	W/m4K	periodica limite		W/m	4 K	Caratteristiche del materiale isolante
Sfasamento	4.60	h					Inserimento Nessuno 🗸
	.,00						
smorzamento	0,716						
Capacità termica nterna	55,702	kJ/m≇K					
							ante operam W/m²K

Figura 17 Parete divisoria 15cm Termo

Solaio controterra

Tipologia Basa	amento		~ ()				
Parametri termici	noti						
$\raim 1 \doteq \uparrow \downarrow$	🖶 Stampa s	cheda	-	Verifica termo	igrometri	ca	
Descrizione (dall'alto	verso il basso	o)		R [m²K/W]	s [cm]		
Resistenza superfici	ale interna			0,170			
Malta di cemento				0,014	2,0	62	
Massetto in calcestre	uzzo ordinario	(1700 kg	(m³)	0,047	5,0	•]	
Calcestruzzo armato	o (con 1% di a	cciaio)		0,043	10,0	1	
Argilla espansa in gr	anuli da 3 a 2	5 mm appli	icata contro il terreno	2,222	20,0	•]	
Resistenza superfici	ale esterna			0,040			
			Totale	2,537	37,0		
Trasmittanza	0,394	W/m²K	D				Esdudi dalle verifiche
Massa superficiale	371,00	kg/m²					
Trasmittanza periodica	0,051	W/m²K	Trasmittanza periodica limite		W/m	²K	Caratteristiche del materiale isolante
Sfasamento	11,64	h					Inserimento Nessuno 🗸
Smorzamento	0,130						
Capacità termica interna	62,802	kJ/m≇K					Trasmittanza ante operam

Figura 18 Solaio controterra Termo

Solaio piano rialzato

Tipologia Sola	aio interno (flusso	o discendente) 🛛 🗸 🕡							
Parametri termici noti									
$\textcircled{1} \ \textcircled{1} \ \uparrow \ \downarrow$	🖶 Stampa sch	heda 😑	Verifica termo	oigrometrica					
Descrizione (dall'alt	o verso il basso)		R [m²K/W]	s [cm]					
Resistenza superfic	iale interna		0,170						
Piastrelle in ceramic	a / porcellana		0,008	1,0 77					
Massetto in calcest	ruzzo ordinario (1	1700 kg/m³)	0,075	8,0					
Soletta (blocchi in la	aterizio + travetti	ti in cls) sp. 16 cm, densità 900	0,286	16,0					
Malta di calce o di c	alce e cemento		0,011	1,0					
Resistenza superfic	iale esterna		0,170						
					== ==== = === = ====				
		Totale	: 0,721	26,0					
T	1 200 14	where o			Escludi dalle verifiche				
Trasmittanza	1,388 W	w/m=k 🕕							
Massa superficiale	303,00 kg	kg/m²							
Trasmittanza		Trasmittanza							
periodica	0,431 W	W/m ² K periodica limite		W/m²K	Caratteristiche del materiale isolante				
Sfasamento	8,39 h	h			Inserimento Nessuno 🗸				
Smorzamento	0.311								
Since concerto	3,511								
Capacità termica	64,423 k	kJ/m™K							
inc/ha					Trasmittanza ante operam W/m²K				

Figura 19 Solaio piano rialzato Termo

Solaio piano primo e secondo

Tipologia Sola	aio interno (flus	so indefin	ito) 🗸 (D			
Parametri termic	i noti						
$\square \ \square \ \uparrow \ \downarrow$	🖶 Stampa s	cheda	E	😑 Verifica term	oigrometri	ca	
Descrizione (dall'alt	o verso il basso	o)		R [m ² K/W]	s [cm]		
Resistenza superfic	iale interna			0,130			
Piastrelle in ceramic	a / porcellana			0,008	1,0	16	
Massetto in calcest	ruzzo ordinario	(1700 kg/	m³)	0,075	8,0	• 2	
Soletta (blocchi in la	aterizio + trave	tti in ds) s	p. 16 cm, densità 9	00 0,286	16,0		
Malta di calce o di c	alce e cemento)		0,011	1,0	6.8	
Resistenza superfic	iale esterna			0,130			
						_	
			Tot	ale: 0,641	26,0		
Trasmittanza	1,561	W/m²K (Ð				esoudi dalle verifiche
Massa superficiale	303,00	kg/m²					
Trasmittanza periodica	0,588	W/m²K	Trasmittanza periodica limite		W/m	²K	Caratteristiche del materiale isolante
Sfasamento	7,91	h					Inserimento Nessuno 🗸
Smorzamento	0,376						
Capacità termica interna	77,511	kJ/m∛K					Traenittaora
							ante operam W/m ² K

Figura 20 Solaio piano primo e piano secondo Termo

Solaio sottotetto

Tipologia	Solaio interno (flus	so indefinit		0				
Parametri te	rmici noti							
🗅 🗓 个	🔶 🚦 Stampa s	cheda		:81	Verifica termo	oigrometr	ica	
Descrizione (da	il'alto verso il bass	o)			R [m²K/W]	s [cm]		
Resistenza sup	erficiale interna				0,130			
Piastrelle in cer	amica / porcellana				0,008	1,0	The	
Massetto in cal	cestruzzo ordinario	(1700 kg/n	n³)		0,075	8,0	•2	
Soletta (blocch	in laterizio + trave	etti in ds) sp	o. 16 cm, densità	900	0,286	16,0	100	
Malta di calce d	di calce e cemento)			0,011	1,0	28	
Resistenza sup	erficiale esterna				0,130			
			Т	otale:	0,641	26,0		
Trasmittanza	1,561	W/m ¥K 🛈						Escludi dalle verifiche
Massa superfici	ale 303,00	kg/m²						
Trasmittanza periodica	0,588	W/m²K	Trasmittanza periodica limite			W/m	²K	Caratteristiche del materiale isolante
Sfasamento	7,91	h						Inserimento Nessuno ~
Smorzamento	0,376							
Capacità termic interna	77,511	kJ/m™K						Trasmittanza ante operam W/m²K

Figura 21 Solaio sottotetto Termo

4.1.2.2 Componenti trasparenti

Una volta realizzati i componenti opachi sono state inserite nella scheda "Finestre" i serramenti che sono presenti. Le tipologie di serramenti sono essenzialmente due:

- serramenti triplo vetro con telaio in PVC/Alluminio al piano rialzato;
- serramenti doppio vetro con telaio in alluminio al piano primo e secondo.

L'inserimento dei dati relativi ai serramenti è avvenuto tramite la scheda opportunamente dedicata nel software Namirial Termo che risulta essere di questo tipo:

Tipologia Finestra esterna 🗸 🛈
Doppio serramento
Trasmittanza finestra 1,056 W/mૠ ① Escludi dalle verifiche 🖶 Stampa scheda
Dati finestra e cassonetto Rieplogo finestra
Dati forniti dal produttore
Area (1.2-2*0.08-2*0.08*(2-1))*(2.4-0.08-0.08-0.08*(1-1))+ = 1,971 m ²
Perimetro (((1.2-2*0.08-2*0.08*(2-1))*1+(2.4-0.08-0.08-0.08*(1-1) = 10,720 m
Struttura Vetro triplo (emis 0, 1 - xeno 90%) 4-12-4-12-4
Trasmittanza vetro 0,600 W/m²K
Pannello opaco
Area m ²
Perimetro = m
Trasmittanza W/m³K Trasmittanza lineica ponte termico W/mK
Telaio
Area 0,909 m ²
Trasmittanza 1,100 W/m*K
Trasmittanza distanziatore 0,080 🔢 W/mK
Trasmittanza 1,056 W/m²K

Figura 22 Scheda finestre Termo

Di seguito viene riportata una tabella con tutte le tipologie di finestre inserite e le loro principali caratteristiche

Caratteristiche tecniche	Ag	Af	Ug	Uf	Uw
	[m ²]	[m ²]	[W/m²K]	[W/m²K]	[W/m²K]
180x160 cm doppio vetro	2,13	0,75	3,10	2,80	3,26

180x160 cm triplo vetro	2,13	0,75	0,60	1,10	0,97
100x160 cm doppio vetro	0,98	0,62	3,10	2,80	3,34
100x160 cm triplo vetro	0,98	0,62	0,60	1,10	1,15
120x240 cm doppio vetro	1,97	0,91	3,10	2,80	3,30
120x240 cm triplo vetro	1,97	0,91	0,60	1,10	1,06
100X240 cm doppio vetro	1,52	0,88	3,10	2,80	3,33
100x240 cm triplo vetro	1,52	0,88	0,60	1,10	1,13
120X160 cm doppio vetro	1,27	0,65	3,10	2,80	3,31
120x160 cm triplo vetro	1,27	0,65	0,60	1,10	1,08

Tabella 2 Caratteristiche serramenti

Legenda:

- Ag = Area del vetro
- Af = Area del telaio
- Ug = Trasmittanza termica dell'elemento vetrato
- Uf = Trasmittanza termica del telaio
- Uw = Trasmittanza termica totale del serramento

4.1.3 Modellazione impianto

Completato l'inserimento delle strutture e dei serramenti, il passaggio successivo è stato quello relativo alla modellazione della centrale termica e dell'impianto andando a compilare la scheda "Centrale Termica".

Dopo quindi una breve descrizione dell'impianto nel software Termo è stato aggiunto il generatore di calore con i relativi dati tecnici presi dalla scheda tecnica della caldaia effettivamente installata ovvero la Buderus Logamax Plus-GB 162 70

Generatore a combustione	Generatore	a combustione
Dati generali Dati tecnici Distribuzione Emissione	Dati generali Da	ti tecnici Distribuzione Emissione
Tipo sistema Solo riscaldamento	Combustibile utiliz 162-70 G20 V2 7736700877 Metodo di calcolo	zzato Metano 2 UNII/TS 11300-2 - Metodo 81 - Direttiva 92/42/CEE ~
Note	Tipo generatore	A condensazione
	Tipologia genera Ubicazione Fluido termovett Ripartizione del d	tore Generatore a parete, generatore in alluminio Centrale termica Acqua Con regolazione di cascata e ripartizione del carico con priorità
Scheda tecnica	Non considera Potenza al focola Potenza utile nor Rendimento term	are le perdite a carico nullo nei mesi di spegnimento () are nominale (64,30) kW minale (62,60) kW nico al 100% (92,8) % () al 30% (98,8) % ()
	Tipo di brudatore	e Bruciatore ad aria soffiata 🗸 🗸

Figura 23 Centrale termica Termo

4.1.4 Modellazione edificio

L'ultimo passaggio prima della modellazione grafica e dell'ottenimento della relazione di calcolo, è la compilazione della scheda "Edifici" dove si creano le zone termiche considerate all'interno dell'edificio.

4.1.4.1 Zone termiche riscaldate

Nella sezione "Edifico" della scheda in trattazione sono dapprima stati definiti i "Subalterni" considerati corrispondenti a ciascun piano che costituisce l'edificio, in quanto in ogni piano è possibile trovare una sola unità immobiliare. Quindi i "Subalterni" saranno:

- Appartamento Piano Rialzato;
- Appartamento Piano Primo;
- Appartamento Piano Secondo;

Successivamente all'interno dei Subalterni sono date definite le zone termiche corrispondenti ad ogni vano. Quindi per ogni zona termica sono stati inseriti i dati richiesti, come fatto nel esempio riportato di seguito, per la camera al piano rialzato:

• Involucro

Involucro	Ventilazione	Impianto	Riscaldamento	Centrali elettriche	Gruppi di trasporto		
Classificaz	ione zona term	nica E.1 ((1) ~	Temperatura di	progetto invernale	20,0	°C
				Temperatura di	progetto estiva	26,0	°C
Produz	zione acqua ca	lda sanitari	a				
Fattore di	ripresa del risc	aldamento		11 W/m2			
r actore ar		aldamento		11 00/00			
Volume lor	do riscaldato		78,125	m³			
Superficie	disperdente lo	rda	63,733	m²			
Rapporto	s/v		0,816	L/m			
Superficie	utile		18,348 n	n²			

Figura 24 Involucro camera piano rialzato Termo

• Ventilazione

Involucro	Ventilazione	Impianto	Riscaldamento	Centrali elet	triche	Gruppi di trasporto		
Tipo di ver	ntilazione			Naturale			\sim	0
Ventilazi	one di riferimer	nto					_	
Efficienz	a convenzional	e		0,800	a a	Assegna portata minima li progetto a tutti i locali	L	
Coefficie	ente correttivo	per impianti	misti	1,000		della zona termica		

Figura 25 Ventilazione camera piano rialzato Termo

• Impianto

	ventilazione	Impianto	Riscaldamento	Centrali elettriche	Gruppi di trasporto
Impia	nto di riscaldam	ento assen	te		
	nto acqua calda	sanitaria a	assente		
Impia	ata di caffranca	mento seco	unte		
- Implai	nto urrannesca	mento asse	site		
Sistemi	di recupero del	calore dai	refiui di scarico d	elle docce	
_	1.112	12.2	00002092	10101-10	
Sist	emi di recupero	del calore	dai reflui di scario	to delle docce	
Sist	emi di recupero	del calore	dai reflui di scario	to delle docce	
Sist	emi di recupero	del calore	dai reflui di scario	co delle docce	
Sist	emi di recupero	del calore	dai reflui di scario	to delle docce	
Sist	emi di recupero	del calore	dai reflui di scario	to delle docce.	
□ Sist	emi di recupero	del calore	dai reflui di scario	to delle docce	
□ Sist Building	emi di recupero automation	odel calore	dai reflui di scario	to delle docce.	Focludi dalle verifiche
□ Sist Building ☑ Esis	emi di recupero automation te impianto di cu Servizi interes	o del calore ontrolio e a sati	dai reflui di scario utomazione	to delle docce. ⊡1	Escludi dalle verifiche
□ Sist Building ☑ Esis	emi di recupero automation te impianto di co Servizi interes	ontrolio e a sati	dai reflui di scario utomazione	co delle docce. ⊡1	Escludi dalle verifiche
□ Sist Building ☑ Esis	emi di recupero automation te impianto di co Servizi interes Riscaldame	ontrolio e a sati ento	dai reflui di scario utomazione	co delle docce. ⊡1	Escludi dalle verifiche
□ Sist Building ⊡ Esis	emi di recupero automation te impianto di cu Servizi interes Riscaldame	ontrolio e a sati ento	dai reflui di scario utomazione	co delle docce	Escludi dalle verifiche

Figura 26 Impianto camera Piano Rialzato Termo

• Riscaldamento

	Centrale termica 🏾 🔁 🤌
stribuzione centrale	Primaria V
ttosistema di emissione	
tezza netta dei locali	fino a 4 m 🗸 🗸
oo di terminali	Radiatori su parete esterna isolata 🗸 🗸
Parete riflettente	✓ Parete esterna non isolata (U > 0,8 W/m ² K)
endimento di emissione	93,0 % () Potenza ausiliari 0,0 W
Unità con arresto del v	entilatore al raggiungimento della temperatura prefissata
imero unità terminali	1 Potenza termica unitaria 2.440 W Calcolata
ttosistema di regolazion	e
oo di regolazione	Solo per singolo ambiente 🗸
ratteristiche	P banda proporzionale 0,5 °C v 0
pianto di riscaldamento	Radiatori, convettori, venticonvettori, strisce radianti
endimento di regolazione	99,0 %
ttosistema di distribuzio	ne
uido termovettore	Acqua 🗸
Note: the second	
Distribuzione acqua	
Distribuzione acqua Metodo di calcolo delle t	emperature di mandata e di ritorno
Distribuzione acqua Metodo di calcolo delle t Temperatura di mandat	emperature di mandata e di ritorno a costante e portata variabile V
Distribuzione acqua Metodo di calcolo delle t Temperatura di mandat Temperatura mandata d	emperature di mandata e di ritorno a costante e portata variabile v i progetto 70,0 °C
Distribuzione acqua Metodo di calcolo delle t Temperatura di mandat Temperatura mandata d Temperatura ritorno di p	emperature di mandata e di ritorno a costante e portata variabile i progetto 70,0 °C rogetto 55,0 °C
Distribuzione acqua Metodo di calcolo delle t Temperatura di mandat Temperatura mandata d Temperatura ritorno di p Metodo di calcolo delle p	emperature di mandata e di ritorno a costante e portata variabile i progetto 70,0 °C rogetto 55,0 °C erdite di distribuzione

Figura 27 Riscaldamento camera piano rialzato Termo

4.1.4.1 Zone termiche non calcolate

Per quando riguarda le zone termiche non calcolate, queste sono state divise in due categorie come richiesto dal software zona termica e zona non riscaldata.

Con zone termiche abbiamo considerato i locali che non sono riscaldati ma che appartengono ai "Subalterni" precedentemente definiti, che sono quindi:

- Disimpegno piano rialzato;
- Disimpegno piano primo;
- Disimpegno piano secondo;
- Ingresso PR.
Per ciascuno dei locali è stata definita la destinazione d'uso cioè E.1 (1) ovvero edificio adibito a residenza a carattere continuativo, impostando quindi la temperatura di progetto invernale a 20°C e la temperatura di progetto estiva a 26°C, come fatto nel esempio di seguito per il disimpegno al piano rialzato.

Classificazione zona termica	E.1 (1) ~	Temperatura di progetto invernale	20,0 °C
		Temperatura di progetto estiva	26,0 °C

Figura 28 Zona termica non calcolata

Mentre come zone non riscaldate sono state individuati i seguenti locali:

- Cantinato, dove tutti i locali sono stati ipotizzati con un'unica zona termica,
- Vano Scala;
- Sottotetto, dove tutti i locali sono stati ipotizzati con un'unica zona termica.

Andando a compilare poi i campi relativi a tale zone non riscaldate definendo i ricambi d'aria paria a 1 vol/h, il tipo di locale e la classificazione della zona termica ovvero E.1(1) cioè edificio adibito a residenza a carattere continuativo, come fatto nell'esempio di seguito per il cantinato.

Calcolo fattor	re di correzione dello scambio termico tra ambiente climatizzato e non climati	zzato
O Zona no	n riscaldata calcolata in base al tipo di locale	
Zona nor	n riscaldata calcolata analiticamente	
⊖ Serra so	lare calcolata analiticamente	
Ricambi d'aria	1,000 vol/h	
Tipo di locale	Piano interrato o seminterrato con finestre o serramenti esterni	~
Classificazione	zona termica E.1 (1) \checkmark	

Figura 29 Zona non riscaldata

Inseriti i dati per ciascuna zona termica riscaldata e non riscaldata, è stato realizzato il modello 3d dell'edificio per via grafica, previa definizione delle altezze di piano di ogni "Subalterno" e importazione delle planimetrie nel formato CAD.



Figura 30 Layout cantinato Termo



Figura 31 Layout piano rialzato



Figura 32 Layout piano primo



Figura 33 Layout piano secondo



Figura 34 Sottotetto Termo



Figura 35 Modello 3D Termo

4.1.4 Risultati Termo

Completato il modello è stato possibile eseguire il calcolo e quindi stampare la relazione di calcolo i cui risultati saranno confrontati con quelli ottenuti da TRNSYS.

In particolare il dato da porre in evidenza è il fabbisogno di energia per il riscaldamento come detto che è pari a 48350,28 kWh per l'intero edificio.

5. TRNSYS

Con l'obiettivo di convalidare i risultati ottenuti con il metodo previsto dalla normativa UNI EN ISO 52120 (BAC factors), sono state svolte delle simulazioni attraverso il software TRNSYS (TRaNsient System Simulation tool), un programma di simulazione energetica dinamica degli edifici. TRNSYS risulta essere un'interfaccia completa ed estensibile di simulazioni dinamiche di sistemi che comprende anche edifici multi-zona, spesso utilizzato da ingegneri e ricercatori per convalidare appunto nuovi concetti energetici. Questo software è tra quelli che permettono di prevedere i consumi energetici degli impianti connessi agli edifici in un esteso periodo di tempo, generalmente annuale.

TRNSYS permette di implementare un modello dinamico considerando tutti i fenomeni fisici al del tempo, a differenza dei modelli stazionari realizzabili con i software più classici in cui ciò non è possibili. I fenomeni fisici che ad esempio possono essere realizzati con un modello dinamico di questo tipo, realizzabile con TRNSYS sono ad esempio, l'irraggiamento negli ambienti, le ombreggiature esterne, i guadagni gratuiti di calore interni; inoltre permette anche le implementazioni quali strategie di controllo ai sistemi modellati, il comportamento degli occupanti, cercando quindi di emulare al meglio la realtà. Il modello che si otterrà con TRNSYS quindi non sarà altro che una rappresentazione matematica del comportamento termo-fisico di ogni elemento dell'edifico, nonostante tutto il modello può non riflettere a pieno il comportamento reale dell'edificio o sistema modellato in quanto si baserà su una serie di ipotesi fondamentali che possono portare a risultati non molto accurati.

Se si vuol simulare un sistema edificio impianto le interfacce principali di TRNSYS da utilizzare, come nel nostro caso, sono due:

- TRNBuild;
- Simulation Studio.

5.1 TRNBuild

L'interfaccia TRNBuild permette di definire le proprietà e le caratteristiche dell'edificio necessarie per simulare il comportamento termico della struttura nella sua interezza, tra le quali ci possono essere le stratigrafie delle pareti e dei solai e il loro orientamento, le tipologie di serramenti, le schedulazioni delle strategie di climatizzazione, i guadagni termici. Per realizzare il modello vengono definite tutte le zone termiche dell'edificio e successivamente selezionate le variabili che si desidera disporre in ingresso ed in uscita, in modo tale da stabilire le correlazioni necessarie con il modello nell'ambiente Simulation Studio. Per garantire tale correlazione il TRNBuild legge ed elabora un file che descrive l'edificio e genera tre file che vengono utilizzati dal Type 56 ovvero uno dei componenti di Simulation Studio, che verrà spiegato in seguito, il primo file (*.INF) è un file di informazioni che descrive gli input e output necessari al Type56, gli altri due invece vengono usati dal Type56 di cui uno contiene la descrizione della struttura (*.BLD) e l'altro contiene i coefficienti delle funzioni di trasferimento per ciascuna parete (*.TRN). Quest'ultimo aspetto è molto importante per il software TRNSYS, in quanto per la modellazione dell'apparecchiatura per il riscaldamento, il raffreddamento, l'umidificazione e la deumidificazione, esistono due modi. Il primo modo è quello semplificato dove le apparecchiature sono definite direttamente nell'interfaccia del TRNBuild, mentre il secondo metodo prevede una modellazione più dettagliata delle apparecchiature dove i componenti per modellarle sono separati dal TRNBuild e in questo caso le uscite delle zone del Type 56 possono essere utilizzate come ingressi ai modelli di apparecchiature, schematizzati con opportuni componenti dell'interfaccia TRNSYS, che a loro volta producono ingressi di riscaldamento alle zone presenti nel Type 56.

5.1.1 Modellazione in TRNBuild

All'interno dell'ambiente TRNBuild, come già anticipato, viene effettuata la modellazione dell'edificio in tutte le sue parti, che nel caso in esame ha previsto la compilazione delle sezioni di seguito definite:

• Orientamento

Viene selezionato l'emisfero (nord/sud) in cui è localizzato l'oggetto di studio utilizzato per calcolare correttamente gli angoli di azimut di orientamento delle superfici. Successivamente vengono impostati gli angoli di azimuth cioè di orientamento e d'inclinazione sull'orizzontale delle superfici dell'edificio, che nel caso in esame sono:

Direzione	Denominazione	Azimuth	Inclinazione
-	-	[°C]	[°C]
Nord	N_165_90	165	90
Est	E_255_90	255	90
Sud	S_345_90	345	90
Ovest	W_75_90	75	90
Falda Nord	N_165_28	165	28
Falda Est	E_255_28	255	28
Falda Sud	S_345_28	345	28
Falda Ovest	W_75_28	75	28

Tabella 3 Orientamenti TRNBuild



Figura 36 Finestra orientamento TRNBuild

• Proprietà

Sono stati impostati i parametri necessari ai fini del calcolo nella seguente schermata relativa alle proprietà lasciando i valori di default di TRNBuild

		10.000
dénsity of air :	1.204	kg/m3
specific heat of air:	1.012	kJ/kgK
pressure of air.	101325	Pa
heat of vaporization of water.	2454	kJ/kg
Stefan Bolzmann Constant	2.041e-007	kJ / h m^2 K^
approx. average surface temp.:	293.15	к
exponent heated floor, if (Tsuffloor-Tairfloor) > 0	0.31	-
constant chilled floor, if [Tsurffloor-Tairfloor] < 0	3.888	kJ∕m^2K
exponent chilled floor, if (Tsurffloor-Tairfloor) < 0	0.31	-
constant heated ceiling, if (Tsurfceiling-Tairceiling) > 0	3.888	kJ / m^2 K
exponent heated ceiling, if (Tsufceiling-Tairceiling) > 0	0.31	-
Contraction and a second s	7.2	kJ / m^2 K
constant chilled ceiling. if (Tsurfceiling-Tarcelling) < 0	0.31	÷
constant chilled ceiling, if (Tsurfceiling-Tairceiling) < 0 exponent chilled ceiling, if (Tsurfceiling-Tairceiling) < 0		k1/m ² K
constant chilled ceiling, if (Tsurfceiling-Tairceiling) < 0 exponent chilled ceiling, if (Tsurfceiling-Tairceiling) < 0 constant vertical surface:	5.76	ine i ni ans

Figura 37 Proprietà TRNBuild

• Materiali e Strutture opache

Prima di inserire le stratigrafie delle strutture opache presenti nell'edificio in esame si sono definiti i materiali impiegati per la realizzazione degli strati che le compongono., Nella scheda "Layer Type Manager" all'interno del TRNBuild, quindi è stato dapprima definito se lo strato interessato fosse uno "Strato con massa" oppure uno "Strato senza massa" e successivamente definite le loro proprietà. Di seguito viene riportata una tabella dei materiali che compongono le strutture con le relative proprietà richieste dall'interfaccia TRNBuild tra le quali:

- Conduttività, λ, [kJ/hmK];
- Calore specifico, C_p, [kJ/kgK];
- Densità, ρ , [kg/m³].

Nome	ρ	λ	Ср
-	Kg/m ³	kJ/(h m K)	kJ/(kg K)
Argilla espansa in granuli	280	0.324	0.92
Malta di calce o di calce e cemento	1800	3.24	1
Massetto in cls ordinario	1700	3.816	1
Intercapedine d'aria	1	1.9656	1.004
Mattoni forati 8 cm	800	1.44	1
Mattoni forati 12 cm	800	1.3932	1

Mattoni forati 25 cm	800	1.008	1
Piastrelle ceramica/porcellana	2300	4.68	0.841

layer t	Layer Type" Manager ype: MATTONI FORATL120M 🗨
<u>B</u>	ulding Massive Layer C. Active Layer C. Chiled Celing Massive Layer
	conductivity: 1.3932 kJ / h m K capacity: 1 kJ / kg K denoty: 800 kg / m [*] 3

Figura 38 Materiali TRNBuild

Inseriti i materiali si passa alla sezione successiva indicata come "Wall Type Manager", dove vengono composte le stratigrafie degli elementi opachi della struttura, come solai di base, di interpiano, di copertura, le tamponature esterne e le pareti divisorie interne. Oltre che definire i vari layer che compongono la singola stratigrafia, sono stati definiti anche i valori dei coefficienti di scambio termico convettivo h_c .

 new Winck BRICK CONCRETE STONE PLASTER FLOOR SILENCE GYPSUM INSUL MATTONI FORAT BCM MATTONI FORAT 12CM MATTONI FORAT 12CM MALTA_D_CEMENTO
 C-new CONCRETE STONE PLASTER FLOOR SULENCE GYPSUM INSUL MATTON, FORATI 12CM MATTON, FORATI 12CM MATTON, FORATI 12CM MATTON, FORATI 12CM MALTA_DLCEMENTO
 C-DRW CONCRETE STONE PLOOR STONE PLASTER FLOOR SILENCE GYFSUM MALTION, FDRATLIZOM MATTON, FDRATLIZOM MALTA_DLCEMENTO
MALTA_CALCE_O_DL_CAL MATTONI FORATT BOM INTERCAPEDINE_ARIA MATTONI_FORATT_12CM MATTONI_FORATT_12CM MATTONI_FORATT_2CM MALTA_DT_CEMENTO
ekij
0.9 -
0.9 - ssivly of inside surfaces are applied by the longwave radiation mode only! tandard model fixed values of 0.9 are used
a la

Figura 39 Stratigrafie TRNBuild

• Strutture trasparenti

Per quanto riguarda i serramenti è stato necessario l'ausilio di un ulteriore software ovvero WINDOW 7.8 dove sono stati creati i serramenti presenti nell'edficio e successivamente importati all'interno del TRNBuild, tramite il file di output "DOE2" del software utilizzato, che ha permesso un'estensione dei dati della libreria Program Window predefinita nel TRNBuild.

Nel nostro caso di studio sono presenti due tipologie di serramenti:

- doppio vetro e telaio in alluminio,
- triplo vetro e telaio in PVC.

Per la creazione dei serramenti e conseguente integrazione alla libreria standard del TRNBuild, è stata seguita un'opportuna procedura riportata nel manuale "Add New Window in Type 56" fornito dalla Tess Library, che spiega appunto come ottenere il report dal software WINDOW 7.8 riferito a ciascun serramento, contenente le sue principali caratteristiche e successivamente vi è anche riportato come inserire il report nella libreria del TRNBuild.

6				
B Window Typ	e" Manager			
window type:	DP_MILANO_1			
Glazing				
ID	60000	WinID	values acc. to	
alana of vindaw	0	Pool LD	glazing library (fr	or
Sope or window.	o uidte 🗌 e heiskt 🗌	0egree	Dispage	
r or r giazing nioba	e waari on negarij	0 11	io space. To pata nom went dat	
Frame				
area	0.18	% / 100	c - value (1/ R): 🔁 2.8 kJ/h	m^2 K
trame/window:		0.5	[without conv. + rad. heat transfer coefficients]	
solar absorptance:		0.5 -	emissivity: 0.9	
Optional Properties	of Shading Devices			
Additional Thermal R	lesistance		Reflection Coefficient of Internal Device	
internal device:	0	h m^2 K/kJ	towards window: 💽 0.5 %/1	00
external device:	D	h m^2 K/kJ	towards zone: D 0.1 % / 1	00
Radiation depending	shading control (internal model)		Emissivity of Internal Device towards zone	
Close if total	1080	kJ/h m^2	0.9 -	
radiation on vindow >				
Open if total	720	kJ/h m^2	Fraction of abs. Solar Radiation to Zone Air Node (CCISHADE)	
window <			0.5 % / 100	
Convective Heat Tra	ansfer Coefficient of Window	(glazing + frame)		
Front (inside)			Back (outside)	
(usedefined	C internal calculation			
ve useidelined	kU	'h m^2 K	72 kJ/h m^2 K	
Userdenhed				

Figura 40 Infissi TRNBuild

• Ventilazione

Dalla normativa UNI TS 11300-1 si è determinato il tasso di ricambio d'aria come il prodotto tra il tasso di ricambio d'aria minimo e un fattore correttivo che rappresenta la frazione di tempo in cui si attua il flusso d'aria e che tiene conto dell'effettivo profilo di utilizzo e delle infiltrazioni che si hanno quando non si opera l'areazione.

Per ciascuna zona è stato quindi assunto il tasso di ricambio d'aria minimo della normativa per le abitazioni civili (come nel caso in esame) di 0,5 vol/h e un fattore correttivo pari a 0,6 dal prospetto E.2 della stessa norma. Il tasso derivato da tale calcolo, pari a 0,3 vol/h, è stato poi inserito all'interno dell'apposita scheda "Ventilation Type Manager" del TRNBuild con la voce "CONDOMINIO_COMANDINI".

Ventilation Type Manager

ventilation type: CONDOMINIO_COM4	ANDI 👻
AirFlow	
🤨 air change rate [🔀 🛛 🔿	1/h
C mass flow rate	
Temperature of Air Flow	
🕫 outside	
Cother	
Humidity of Air Flow	
relative humidity	
absolute humidity	
C other	

Figura 41 Ventilazione TRNBuild

• Riscaldamento

In merito al riscaldamento possiamo dire che in questo lavoro di tesi è stato impostato nell'opportuna scheda nel TRNBuild in due modi diversi.

Per una fase iniziale di convalidazione del modello TRNSYS, come anticipato nel capitolo precedente, utile per valutare la corrispondenza dei risultati del modello realizzato con quelli ottenuti dal modello Termo; nella scheda relativa al riscaldamento, "Heating Type Manager", è stato impostato un set point della temperatura dell'aria di ogni locale pari a 20°C ed una potenza dell'impianto infinita, con l'obiettivo di eseguire una valutazione energetica delle singole zone, valutando il calore sensibile scambiato per trasmissione, ottenibile assegnando a ciascuna di esse l'opportuno output (QSENS), definito come tale.

Mentre per le valutazioni successive coni i relativi interventi, basati sull' integrazione di sistemi di controllo nell'impianto, invece si è utilizzata l'altra interfaccia di TRNSYS, Simulation Studio e nella scheda dedicata del TRNBuild, il riscaldamento è stato impostato su "off".

heating type:	CAMERA_PR	
Room Temperatur	e Control	
set temperature.	20	
Heating Power		
• unlimited		
C limited		
radiative part	0	%/10
Humidification		
(off		
Con		

Figura 42 Riscaldamento TRNBuild

• Apporti interni

Per la determinazione degli apporti termici interni si è svolta una valutazione di progetto adattata all'utenza facendo riferimento agli apporti interni derivanti da sorgenti come occupanti e apparecchiature presenti all'interno di locali di edifici ad uso residenziale, utilizzando i valori medi riportati nel seguente prospetto.

Giomi	Ore	Soggiorno e cucina W/m ²	Altre aree climatizzate (es. stanza da letto) W/m ²
Lunedì - Venerdì	07.00 - 17.00	8,0	1,0
	17.00 - 23.00	20,0	1,0
	23.00 - 07.00	2,0	6,0
	Media	9,0	2,67
Sabato - Domenica	07.00 - 17.00	8,0	2,0
	17.00 - 23.00	20,0	4,0
	23.00 - 07.00	2,0	6,0
2	Media	9,0	3,83
Media		9,0	3,0

Profili temporali degli apporti termici da occupanti ed apparecchiature (edifici residenziali)

Tabella 4 Profili temporali apporti termici

È stato considerato un valore pari a 9 W/m² per i locali Soggiorno e Cucina, mentre per tutti gli altri locali è stato considerato un valore pari a 3 W/m². Tali parametri sono stati moltiplicati poi per la superficie di ogni locale, ottenendo i seguenti riultati:

Diana Dialasta	Superficie	Apporti	Apporti		
Plano Klaizato	[m ²]	[W/m ²]	[kJ/hm ²]		
Camera	22,02	66,06	237,816		
Bagno Grande	7,41	22,23	80,028		
Bagno Piccolo	6,78	20,34	73,224		
Cucina	17,91	161,19	580,284		
Soggiorno	36,35	327,15	1177,74		
Cameretta	17,44	52,32	188,352		
Studio	13,04	39,12	140,832		
Disimpegno	6,86	20,58	74,088		
Ingresso	11,04	33,12	119,232		

Diana Duima	Superficie	Apporti	Apporti		
Plano Primo	[m ²]	$[W/m^2]$	[kJ/hm ²]		
Camera	22,08	66,24	238,464		
Bagno	6,76	20,28	73,008		
Cucina	10,83	97,47	350,892		
Tinello	22,40	201,6	725,76		
Soggiorno	31,35	282,15	1015,74		
Cameretta	17,23	51,69	186,084		
Studio	13,55	40,65	146,34		
Disimpegno	3,55	10,65	38,34		
Ingresso	15,34	46,02	165,672		

	Superficie	Apporti	Apporti		
Plano Secondo	[m ²]	$[W/m^2]$	[kJ/hm ²]		
Camera	22,08	66,24	238,464		
Bagno Grande	7,39	22,17	79,812		
Bagno Piccolo	6,63	19,89	71,604		
Cucina	18,27	164,43	591,948		
Soggiorno	38,85	349,65	1258,74		
Cameretta	17,23	51,69	186,084		
Studio	13,77	41,31	148,716		
Disimpegno	7,17	21,51	77,436		
Ingresso	11,97	35,91	129,276		

I risultati ottenuti sono stati successivamente inseriti nell'apposita scheda del TRNBuild denominata "Gain Type Manager" facendo attenzione di suddividere la componente radiativa (60%) da quella convettiva (40%) per ognuno di essi.

gain lype: AFPORTLO	AMERA PR
tadiative Power	
162.49	kJ/hr
Convective Power	
95.13	kJ/hr
Abs. Humidity	
0	ka/hr

Figura 43 Apporti termici interni TRNBuild

• Zone termiche

A questo punto sono state create le zone termiche nell'apposita scheda, per via tabellare inserendo le informazioni che la descrivono. Innanzitutto c'è da dire che in questo lavoro di tesi, ogni locale, di ogni unità immobiliare è stato considerata come una zona che può essere riscaldata o non riscaldata.

I dati inseriti che descrivono ciascuna zona possono essere divisi in quattro parti principali:

- Dati relativi alla zona in esame:
 - Denominazione della zona;
 - Volume d'aria all'interno della zona;
 - Calore specifico dell'aria all'interno della zona;
- Strutture opache della zona come pareti e solai di cui vengono indicati la categoria (boudary, adjacent, external), la superficie l'orientamento;
- Strutture trasparenti della zona;
- Dati sulle apparecchiature quali riscaldamento, raffrescamento, ventilazione, sugli apporti interni da persone e apparecchiature, sulle condizioni di comfort, definite precedentemente.

Zone: PR_CAMERA - Airnode: PR_C	CAMERA				_	
Airnodes	Airnode Regime Data				Therr	n. Zone
PR_CAMERA PR_CAMERA	volume: 57.423 m^3	📕 Infiltration 🁑	Heating 🧘 Gain	is 📫 Initial Values	<u></u>	Radiation Modes
🕂 📄 🕑 number: 1	capacitance: 68.91 kJ/K	🖄 Ventilation 🖓	Cooling 攱 Comfi	ort 🎇 Humidity	ø	Geometry Modes
Walls		💼	Windows			
Suf Type	Area Category	Surf	Туре	Area Category	u-Value g-Val	ue
10 TAMPONATURA_ESTERNA_33	CM - 18.46 EXTER	NAL A 12	TP_MILAN0_1	2.88 EXTERN/	AL 0.45 0.512	
13 SOLAIO PR 47 PARETE_DIVISORIA_ISCM 49 PARETE_DIVISORIA_ISCM 79 PARETE_DIVISORIA_ISCM 81 PARETE_DIVISORIA_ISCM 99 SOLAIO_P1_P2	District District	NAL IATO_F GNO_GI NO_SC2 IRESSC MERA				
🛨 🗖 🔢 🕅 Surfac	:e-ID	H		12 Surface-ID		
wall type: MPONATURA	ESTERNA_33 < new	▼ windo	w type:	TP_MILAN0_1	< new	•
area:	15.02 m ² incl. windows	area:		2.88	m^2	
category: EXTERNAL	-	categ	ory:	(TERNAL 💽		
monut D		geosu	uf: 📘	0		-
		sufi.g	jain inside: 🗾 📘	0		kJ/h
surt. gain inside: D		kJ/h suif. g	jain outside: 🗾 📘	0		kJ/h
surf. gain outside: 💽 🛛 🛛		kJ/h orienta	ation:	E_255_90	N_165_90	Ŧ
		view f	ac. to sky: 0.5	5		_
orientation: E_2	.55_90 N_165_90	•				
view fac. to sky: 0.5						
		🗔 int	ternal shad. factor: 💽	0		-
		Shadi	ng controt: C	integrated radiation control a external control (included in	cc. to window type shading factor)	
🔲 external shad. factor: 💽 🛛		ex	temal shad. factor 🕟	0		
Shading control: C integrated	d radiation control acc. to wall type	Shadi	ng controt: 🔽	integrated radiation control a	icc. to window type	
 external of 	ontrol (included in shading factor)		େ	external control (included in	shading factor)	

Figura 44 Zona TRNBuild

• Input

Per la modellazione dell'edificio e dell'impianto sono stati creati degli input.

In merito all'edificio gli input creati sono:

- T_CNT_BOTTOM;
- T_CNT_BACK_S;
- T_CNT_LEFT_W;
- T_CNT_FRONT_N;

i quali permettono di considerare la temperatura del terreno a contatto con le strutture opache che delimitano il cantinato (CNT), tramite i collegamenti con il Type 1244 di Simulation Studio. Questo aspetto però verrà analizzato nel capitolo successivo.

In merito all'impianto gli input creati sono:

- RAD_CAMERA_PR;
- RAD_CAMERA_P1;
- RAD_CAMERA_P2;
- RAD_BAGNO_PICCOLO_PR;
- RAD_BAGNO_PICCOLO_P2;
- RAD_CUCINA_PR;
- RAD_CUCINA_P1;
- RAD_CUCINA_P2;
- RAD_TINELLO_P1;
- RAD_SOGGIORNO_PR;
- RAD_SOGGIORNO_P1;
- RAD_SOGGIORNO_P2;
- RAD_CAMERETTA_PR;
- RAD_CAMERETTA_P1;
- RAD_CAMERETTA_P2;
- RAD_BAGNO_GRANDE_PR;
- RAD_BAGNO_GRANDE_P2;
- RAD_BAGNO_P1;
- RAD_STUDIO_PR;
- RAD_STUDIO_P1;
- RAD_STUDIO_P2;
- RAD_INGRESSO_P1;
- RAD_INGRESSO_P2.

I quali permettono di considerare la potenza termica trasferita dai radiatori ai locali in cui sono presenti, tramite i collegamenti con il Type 1231 di Simulation Studio. Anche questo aspetto verrà analizzato nel capitolo successivo.

• Output

In quest'ultima sezione è presente una lista in cui è possibile scegliere le variabili necessarie per il calcolo. In particolare Al fine dello scopo di questo lavoro sono stati selezionati i seguenti output:

• TAIR: temperatura dell'aria della zona termica [°C];

- QSENS: energia sensibile richiesta dalla zona termica [kJ/h];
- QGCONV: guadagno interno convettivo della zona termica [kJ/h];
- QVENT: guadagno di energia sensibile per ventilazione della zona termica [kJ/h];
- QSGL: radiazione solare assorbita su tutti i vetri della finestra [kJ/h];
- QSISH: radiazione solare assorbita dal dispositivo di ombreggiatura interno della finestra [kJ/h];
- o QSOFR: radiazione solare assorbita all'esterno del telaio della finestra esterna [kJ/h].

Una volta determinate tutte quante le sezioni che costituiscono quello che è l'ambiente TRNBuild si è completata la creazione del Type 56 – Multi-Zone Building, che come già detto, rappresenta l'intera struttura nell'altro ambiente di TRNSYS, Simulation Studio; qui si andrà poi ad inserire l'impianto di riscaldamento presente nell'edificio e successivamente, attraverso una serie di simulazioni, si valuterà il funzionamento. Infine una volta accertato che l'impianto svolga correttamente il suo compito verranno implementati una serie di sistemi di controllo e regolazione in modo da soddisfare le classi di efficienza energetica della norma UNI EN ISO 52120-1 in base al quale si calcoleranno i fattori BACS.



Figura 45 Navigator TRNBuild

5.2 Simulation Studio

Questa è l'interfaccia principale di TRNSYS nella quale si hanno a disposizione una serie di componenti denominati Types, caricati da librerie interne al programma, che possono essere inserite per trascinamento nel foglio per creare il modello che interessa simulare. Un Type può essere un componente fisico dell'impianto (una pompa, una tubazione, un radiatore, etc.), un lettore di dati meteo, un controllore, un "plotter" che permette di ottenere un file testo contenente dati utilizzabili in altri programmi di calcolo e quant'altro che viene identificato da un numero e da un'immagine. Ogni Type è descritto inoltre da un modello matematico riportato nelle apposite "Mathematical Reference" del componente stesso.

Il Type scelto prima di essere utilizzato, deve essere configurato nel proprio proforma dove sono raccolte le variabili impiegate dal componente, quali:

- le unità di misura delle variabili in ingresso (input), in uscita (output) e delle costanti di calcolo (parameters);
- il valore numerico delle costanti di calcolo, che resteranno invariate per tutto il periodo di simulazione;
- i valori iniziali degli input e degli output, che il simulatore applicherà in fase di avvio di ogni nuovo ciclo di simulazione per condurre correttamente il modello.

Nella stessa interfaccia tramite la scheda "Control Card" viene scelto l'intervallo temporale (cioè inizio e fine simulazione) e il time-step (passo di simulazione). Al termine del settaggio dei dati e connessi graficamente i Type di interesse secondo la logica di funzionamento che si intende riprodurre è possibile avviare la simulazione.

5.1 Modellazione Simulation Studio

Nel caso in esame l'interfaccia Simulation Studio è stata utilizzata per:

- simulazioni utili ai fini di ottenere il fabbisogno energetico netto dell'edificio, così da validare il modello confrontando i risultati ottenuti con quelli di Termo
- simulazioni utili per valutare il risparmio ottenibile implementando i diversi sistemi di controllo all'impianto di riscaldamento, considerando i diversi passaggi di classe dell'impianto di gestione e controllo individuati dalla norma UNI EN ISO 52120-1.

5.1.1 Convalidazione Modello

Nelle simulazioni per il calcolo del fabbisogno energetico netto dell'edificio i Types che sono stati inseriti e collegati sono i seguenti:

Type 56 (Building), che permette di richiamare e quindi far comunicare il modello costruito in TRNBuild dell'edificio con l'interfaccia Simulation Studio mediante gli input e gli output settati all'interno del modello. Ricordando che in questo caso al modello in TRNBuild per la valutazione dello scambio termico per trasmissione, nell'opportuna sezione, il riscaldamento è stato attivato impostando un set point di 20°C ed una potenza dell'impianto infinita;



Figura 46 Type56 Simulation Studio

- *Type* 99, che ha come scopo principale di leggere i dati metereologici a intervalli di tempo regolari derivanti o da un apposito file standard come il TMY2 usato dalla National Solar Radiation Data Base (USA) ma che possono anche essere generati tramite programmi dedicati come Meteonorm, oppure tramite un file specificato dall'utente realizzato secondo una particolare sintassi. In particolare il file climatico offre i valori orari della temperatura dell'aria esterna dell'umidità relativa e della radiazione diretta e diffusa. Per il caso in esame il file meteo è stato realizzato seguendo la sintassi richiesta da Simulation Studio, nel manuale "04-MathematicalReference" e ci ha permesso di definire le condizioni climatiche del sito dove sorge l'edificio, quindi Milano. L'impostazione del Type è stato fatto come di seguito:
 - nella scheda "Paramenter" in particolare per il secondo parametro è stato dato un valore pari 5 cinque che corrisponde al modello di cielo di Perez del 99 utilizzato per calcolare la radiazione diffusa su superfici inclinate, mentre gli altri parametri sono stati lasciati quelli di default,
 - nella scheda "Input" innanzitutto è stato specificato il numero di superfici per le quali si è calcolato il contributo della radiazione solare cioè 4, e per ognuna di esse sono stati indicati di conseguenza l'azimut e l'inclinazione.

Dopo di che è stato collegato al Type56 associando gli output relativi alla temperatura ambiente, umidità, radiazione solare totale, diretta e diffusa e l'angolo di incidenza della radiazione agli input appositamente dedicati del Type56, in relazione a ciascuna superficie.

Ē CA	G°			Name	Value	Unit	More	Macro	
Ř 🚰		2	9	Slope of surface-1	90	degrees	More		
	1	3	đ	Azimuth of surface-1	345	degrees	More		
ype99	1	4	đ	Slope of surface-2	90	degrees	More		
		5	đ	Azimuth of surface-2	75	degrees	More		
		6	3	Slope of surface-3	90	degrees	More		
		7	3	Azimuth of surface-3	165	degrees	More		
		8	đ	Slope of surface-4	90	degrees	More	\square	
		9	đ	Azimuth of surface-4	255	degrees	More		
		9	Ho	Azimuth of surface-4 w many surfaces are to be evalua	255 Ited by this Type99	degrees	More]

Figura 47 Type99 Simulation Studio

- *Type 1244*, che modella il trasferimento di calore da una superficie orizzontale o verticale al terreno circostante. Il Type si basa su un'ipotesi fondamentale per cui il trasferimento di calore è solo conduttivo e gli effetti dell'umidità non vengono presi in considerazione. Per implementare questo Type si devono seguire due passaggi importanti. Il primo passo è creare il file di input del Type, che definisce la posizione dei nodi del terreno. Il file è stato realizzato seguendo le istruzioni della guida "TESS Type 1244 Basament Model" e viene poi allegato al Type1244 nell'apposita scheda "External File", Il secondo passaggio consiste nel impostare gli input e gli output necessari nel Type56 e collegarli al Type1244, e infine collegare quest'ultimo al file meteo, quindi
 - nel collegamento Type56 Type1244, gli output "T_AIR_CANTINATO", cioè la temperatura della zona e i "QCOMO", cioè flussi di calore che vanno verso l'esterno delle superfici a contatto con il terreno sono dati in input al Type1244 dal Type56;
 - nel collegamento Type1244 Type56, la temperatura del terreno a contato con le pareti sono collegate agli input appositamente creati al Type56 dal Type1244;
 - nel collegamento Type99 Type 1244, vengono collegati in input a quest'ultimo, la temperatura ambiente esterna e la radiazione solare totale sull'orizzontale dal Type99.



Figura 48 Type 1244 Simulation Studio

• *Type34* (Aggetto_Balconi), che calcola radiazione solare su un ricevitore verticale ombreggiato da una sporgenza e/o da una parete alare.

]	(2-Piano	1_V	T) Ag		-		×		
	Paramet	er	Inpu	t Output Derivative Special					
	ත්			Name	Value	Unit	More	Macro	^
		2	ď	Receiver height	3.15	m	More		
	1	3	ď	Receiver width	m	More			
	28	4	ď	Overhang projection	0	m	More		
		5	đ	Overhang gap	0	m	More		
		6	đ	Overhang left extension	0	m	More		
		7	ď	Overhang right extension	0.6	m	More		
		8	ď	Left wingwall projection	1.77	m	More		
		9	ď	Left wingwall gap	0	m	More		5
					i	-i	-		•
Aggetto_Balconi	8								

Figura 49 Type 34 input Simulation Studio

- *Type 65c*, che permette di vedere l'andamento delle variabili selezionate ad intervalli regolari durante la simulazione, ottenendo allo stesso tempo un file txt con i valori delle stesse per ogni instante di tempo definito, per poi eseguire una succesiva elaborazione dei risultati in Excel. In questo primo caso le varibili selezionate, per ogni locale, sono:
 - TAIR, cioè la temperatura di ogni ogni locale;
 - QSENS, cioè le potenze sensibili di ogni zona.

Ê

Тур

đ		\square	Name	Value	Unit	More	Macr
	1	đ	Nb. of left-axis variables	7	-	More	
1 2 💣	đ	Nb. of right-axis variables	7	-	More		
28	3	đ	Left axis minimum	50	-	More	\square
	4	đ	Left axis maximum	1000.0	-	More	
	5	đ	Right axis minimum	0.0	-	More	
	6	đ	Right axis maximum	1000.0	-	More	
	7	đ	Number of plots per simulation	1	-	More	
	8	đ	X-axis gridpoints	12	-	More	

Figura 50 Type 65c Simulation Studio

Così è stato possibile avviare la simulazione del modello riportato di seguito, che ha restituito in output i valori della temperatura di ogni zona e il carico sensibile disperso. Tramite un file txt elaborato su Excel, è stata fatta una somma delle energie sensibili disperse, restituite per ogni ora per ciascun ambiente al fine di avere un totale annuale dal quale ricavare l'energia da confrontare con Termo.



Figura 51 Modello convalidazione Simulation Studio

Successivamente ai fini della convalidazione del modello è stato quindi confrontato il fabbisogno energetico del modello in Termo e quello del modello in TRNSYS, anche se calcolati con riferimenti diversi. Infatti il software Termo fa riferimento alla norma UNI-TS 11300 per la quale il fabbisogno energetico utile per il riscaldamento è dato dalla formula seguente:

$$Q_{H,nd} = Q_{H,ht} - \eta_{H,gn} \times Q_{gn}$$

Dove:

- $Q_{H,ht}$, scambio termico totale (dispersione termica), dato dalla seguente somma:

$$Q_{H,ht} = Q_{H,tr} + Q_{H,ve}$$

Con $Q_{H,tr}$ energia scambiata per trasmissione mentre $Q_{H,ve}$ l'energia scambiata per ventilazione;

- $\eta_{H,gn}$, fattore di utilizzazione degli apporti termici;
- Q_{gn} , apportici termici totali, dati dalla seguente somma:

$$Q_{gn} = Q_{int} + Q_{sol,w}$$

Con Q_{int} energia da apporti gratuiti interni mentre $Q_{sol,w}$ energia da apporti solari interni (superfici trasparenti).

Mentre il software TRNSYS fa riferimento all'ASHARAE e il parametro ricavato dal modello è il carico sensibile (QSENS), definito come l'energia richiesta dalle apparecchiature di riscaldamento

per mantenere la temperatura della zona nelle condizioni di comfort ed è ricavato dalla formula seguente:

$$\dot{Q}_{sens} = \dot{Q}_{Z} + \dot{Q}_{V} + \dot{Q}_{int} + 0.3 \times \dot{Q}_{spepl} + \dot{Q}_{inf} + \sum_{j=1}^{N} h_{c,j} \times A_{j} \times (T_{s,j} - T_{z}) - \frac{CAP \times (T_{ZF} - T_{ZI})}{\Delta t}$$

Dove:

- \dot{Q}_Z , guadagno di energia dovuto alla convezione,
- \dot{Q}_V , guadagno di energia dovuto alla ventilazione,
- \dot{Q}_{int} , guadagno di energia dovuto agli apporti interni come persone e luci,
- \dot{Q}_{spepl} , guadagno di energia dovuto alla presenza di occupanti,
- \dot{Q}_{inf} , guadagno di energia dovuto alle inflitrazioni,
- $h_{c,i}$, coefficiente di convezione superficie interna, superficie j-esima,
- A_i , superficie della parete o della finestra,
- $T_{s,j}$, temperatura superficie j-esima,
- T_Z , temperatura della zona,
- CAP, calore specifico dell'aria ambiente,





Come si può notare nonostante i due software utilizzano riferimenti normativi diversi i risultati ottenuti sono pressoché simili tra di loro per quanto riguarda l'edificio complessivo in termini di

fabbisogno energetico, quindi possiamo considerare il modello in TRNSYS convalidato e si può procedere all'implementazione dei sistemi di controllo ed automazione tramite l'interfaccia Simulation Studio mediante l'uso dei Types opportuni.

5.1.2 Modellazione dell'impianto e dei sistemi di controlli

Una volta convalidato il modello di partenza, si è utilizzata l'interfaccia Simulation Studio per far interagire l'edificio modellato con l'impianto di riscaldamento e i sistemi di controllo previsti per i diversi casi di studio corrispondenti a classi di efficienza energetiche diverse, così da fare valutazioni successive. Prima di iniziare però è stato necessario nell'interfaccia TRNBuild, precisamente nella sezione "Heating" impostare su "off" il riscaldamento per ogni locale, come già accennato precedentemente. Al contempo sono stati creati input appositi per ciascun locale riscaldato, come ad esempio "RAD_CAMERA_PR" utilizzati poi per definire gli apporti di calore dei termosifoni per ciascuna zona nella sezione "Gain Type Manager", andando a scomporre gli apporti in un aliquota pari al 80% per la componente di potenza guadagnata radiativa e del 20% per la componente convettiva, denominando infine l'apporto con la destinazione d'uso della stanza e il piano in cui si trova ad esempio "CAMERA_PR" come si può vedere di seguito per la camera al piano rialzato.

Gain Type Manager	
🔔 "Gain Type" Manager	
gain type: CAMERA_PR	•
Radiative Power	
I: 0.8*RAD_CAMERA_PR	kJ/hr
Convective Power	
I: 0.2"RAD_CAMERA_PR	kJ/hr
Abs. Humidity	
0	kg/hr
Save to User Library	RDCN

Figura 53 Gain Type Manager TRNBuild

5.1.3 Definizione dei casi di studio

L'obiettivo centrale di questo lavoro di tesi come detto nell'introduzione è di confrontare il metodo dei fattori BACS contenuto nella normativa UNI EN ISO 52120-1, che è un metodo che permette di valutare appunto l'impatto delle funzioni BACS in maniera semplificata e quindi più rapida sulle prestazioni energetiche dell'edifico con i risultati ottenuti eseguendo un'analisi tramitw un software di calcolo dinamico quale è TRNSYS dell'edificio e dell'impianto compresi i relativi sistemi di

controllo ed automazione. L'analisi verrà eseguita attraverso il software di simulazione dinamica TRNSYS in quanto è lo stesso che utilizza la norma, inoltre dato che la normativa ha definito questi fattori BACS prendendo in esame una singola stanza di dimensioni predefinite, tramite questa tesi si vuole constatare che i fattori risultano validi per intere unità immobiliari.

I diversi scenari presi in considerazione sono stati definiti utilizzando la Tabella 6 fornita dalla normativa UNI EN ISO 52120-1 in cui vengono riportate le diverse funzioni per ciascun sistema. In particolare in questa tesi si prenderà come riferimento il sistema del riscaldamento ipotizzato funzionante dalle ore 8:00 del mattino alle ore 22:00 della sera e quello delle schermature solari.

Quindi per iniziare è stata definita una condizione di partenza con un sistema di automazione e controllo appartenente ad una classe di efficienza energetica "C", in quanto è la stessa classe di partenza che la normativa ipotizza per la valutazione dei fattori BACS e che viene presa come riferimento per le varie valutazioni successive, che saranno riferite a sistemi di classe di efficienza "B" ed "A"

Quindi si sono delineati tre scenari:

- Classe di efficienza energetica C: per il sistema di riscaldamento in riferimento al sottosistema di emissione sarà previsto un controllo automatico di ogni ambiente. Il generatore di calore avrà un controllo multistadio mentre per il sottosistema di distribuzione è prevista una pompa di circolazione con un funzionamento on/off. Infine per quanto riguarda le schermature solari è previsto un controllo motorizzato ad azionamento manuale.
- Classe di efficienza energetica B: rispetto al caso precedente al sistema di riscaldamento è stata aggiunta una pompa a giri variabili in sostituzione della pompa a funzionamento on/off, in grado di variare la portata del circuito idraulico in cui è installata mediante variazione del numero di giri del motore elettrico, è così possibile variare la porta adeguandola all'esigenza termica dell'utilizzo consentendo che il tempo di funzionamento a pieno carico della pompa sia molto ridotto e altrettanto ridotto sia il consumo elettrico, inoltre permette di ridurre le dispersioni termiche lungo le tubazioni. Per il generatore di calore invece è prevista una regolazione della temperatura del fluido termovettore con compensazione in funzione della temperatura esterna, quindi un generatore avente un bruciatore a modulazione di fiamma che permette la parzializzazione contribuendo ad una riduzione delle perdite di energia nella rete di distribuzione. Mentre per le schermature solari è previsto un controllo motorizzato ad azionamento automatico.

Classe di efficienza energetica A: per raggiungere massima classe di efficienza energetica del sistema di controllo ed automazione è integrato un controllo automatico di ogni ambiente con comunicazione, quindi un controllo della temperatura in ogni locale con possibilità di interrompere il riscaldamento o metterlo in stato di basso consumo in caso di apertura serramenti esterni, il risparmio energetico è ottenuto grazie alla capacità del sistema di adeguarsi alla condizioni reali istantanee di utilizzo del locale, apporti di calore legati all'irraggiamento solare. La presenza di un sistema elettronico che comanda valvole elettrocomandate parzializzabili, ottimizza la precisione del controllo e l'efficacia delle azioni. Quindi anche le schermature solari saranno comunicanti con le valvole termostatiche.

5.1.3.1 Scenario 1: Classe di efficienza energetica C

Per la modellazione di un impianto di riscaldamento e di schermatura solare rientrante nella classe di efficienza energetica "C" è stata presa come riferimento la tabella 6 della norma UNI EN ISO 52120, di seguito riportata, andando ad analizzare le richieste per i sottosistemi presenti nell'impianto oggetto di studio.

	-		_							
	Elenco d	elle funzioni e assegnazione alle cl	assi (li eff	icien	iza B	AC			
					Defi	nizior	e di c	lassi		
			F	Reside	enzial	e	No	n resi	denzi	ale
			D	С	В	Α	D	С	В	Α
Controllo automat	tico									
1	Controllo	del riscaldamento								
1.1 +	Controllo	delle emissioni								
	La funzior	ne di regolazione è applicata al corpo scalo	dante	(radi	itori,	riscal	dame	nto a		
	paviment	vimento, ventilconvettore, unità interna) a livello ambiente per il tipo 1 una funzione p								
	controllar	e più ambienti.								
	0	Nessun controllo automatico	х				х			
	1	Controllo automatico centrale	х				x			
	2	Controllo individuale della stanza	х	х			x	x		
v	2	Camera modulante individuale controllo								
× 3		con la comunicazione	x	x	x	X	x	*	*	X-
b Negli edifici resi	denziali si a 4	applica solitamente solo alle aree pubblici Controllo locale modulante individuale con comunicazione e rilevamento di occupazione non applicato a sistemi di emissione del riscaldamento a reazione lenta, ad es. Riscaldamento a pavimento)	he (es	x scal	e, cor x	ridoi, x	ecc.) x	x	x	x
14 +	Controllo	delle pompe di distribuzione nelle reti								
	Le pompe	controllate possono essere installate a di	iversi	livelli	nella	rete.				
	0	Nessun controllo automatico	x				x			
X	1	Comando acceso spento	x	x			x	x		
	2	Controllo multistadio	x	x	x		x	x	x	
	3	Controllo della pompa a velocità variabile (stime (interne) dell'unità di pompaggio)	x	x	x	x	x	x	x	x
	4	Controllo pompa a velocità variabile (segnale di domanda esterna)	x	x	x	x	x	x	x	x

1.8 +	Controllo del generatore di calore (unità esterna)	ontrollo del generatore di calore (unità esterna)							
	O Controllo on/off del generatore di calore	x				x			
х	Controllo multistadio del generatore di calore	x	x			x	x		
	2 Controllo variabile del generatore di calore	x	x	x	x	x	x	x	x
6 +	Controllo cieco (ombreggiture)	trollo cieco (ombreggiture)							
	0 Operazione manuale	х				х			
x	1 Funzionamento motorizzato con controllo manuale	x	x			x			
	2 Funzionamento motorizzato con controllo automatico	x	x	x		x	x		
	3 Controllo combinato luci/veneziane/ HVAC	x	x	x	x	x	x	x	x

Tabella 5 Classe efficienza energetica C

Le richieste della normativa per un sistema di controllo ed automazione in classe di efficienza energetica "C" sono quindi:

- Controllo automatico di ogni ambiente , che consiste nel controllo della temperatura di ogni singolo locale attraverso un regolatore elettronico, cioè la valolva termostatica;
- Controllo On/Off delle pompe sulla rete di distribuzione, in cui il risparmio energetico è proporzionale al tempo di arresto delle pompe;
- Controllo multistadio del generatore di calore associato al bruciatore che ha diversi stadi di regolazione in funzione della richiesta termica;
- Funzionamento schermature solari motorizzato con controllo manuale.

I Types che vengono aggiunti a quelli di partenza del modello di convalidazione e che vengono utilizzati per rappresentare tale scenario sono di seguito elencati secondo la logica di funzionamento del modello nell'interfaccia Simulation Studio. Per quanto riguarda i Types utilizzati per i sistemi di controllo ed automazione dell'impianto di riscaldamento si ha:

• *Type 62 "Calling Excel, VT_locale",* che implementa un collegamento con Excel e permette ad un foglio di calcolo di scambiare gli input e gli output con gli altri componenti in Simulation Studio. In questo caso il foglio di calcolo Excel, è stato utilizzato per modellare la valvola termostatatica, prima di passare alla sua modellazione viene fatta una descrizione delle sue caratteristche utili a capire il modello della valvola ipotizzato.

Una valvola termostatica è un regolatore di temperatura ambiente che agisce sulla portata d'acqua del radiatore ed è costituita da:

- Testa termostatica, a sua volta costitutita da una sensore, che è a contatto con l'aria ambiente e manopaolo graduata posizionbile da 1 a 5 in base al quale si sceglie la temperatura ambiente desiderata,

- Corpo valvola costituito da un otturatore

Il liquido contenuto nella capsula si dilata e spinge l'asta cetrale e l'otturatore ad essa collegato.



Figura 54 Valvola termostatica

Una valvola termostatica è un regolatore proporzionale di temperatura e la stabilità della regolazione (assenza di oscillazioni) dipenderà soprattutto dal tempo di reazione, infatti più sarà breve il tempo di reazione, più piccola sarà la banda proporzionale senza causare quindi oscillazioni di temperatura. In particolare il funzionamento si basa sui dei concetti fondamentali per i quali riducendo la differenza fra la temperatura impostata e la temperatura ambiente, si ridurrà l'apertura della valvola termostatica con conseguente diminuzione di portata d'acqua e temperatura di ritorno scaldante, ma allo stesso tempo aumenteranno le perdite di carico a cavallo dell'otturatore della valvola e si ridurrà la potenza emessa dal radiatore.

Per modellare quindi la valvola termostatica con il foglio di calcolo Excel è stato apputo ipotizzato un comportamento lineare, quindi con l'apertura della valvola direttamente proporzionale alla temperatura ambiente. Il grado di apertura varia tra un valore massimo del controllo pari a 1, corrispondente ad una valvola completamente aperta quando la temperatura del locale è inferiore a 17 e un valore minimo pari a 0 che corrisponde ad una valvola completamente chiusa quando la temperatura del locale è superiore a 21.



Figura 55 Andamento temperatura ambiente-grado apertura

Il valore di controllo che varia tra 0 e 1, è ottenuto con una semplice interpolazione lineare tra i valori di temperatura effetiva del locale, valore limite di temperatura massimo e minimo. Il valore del controllo viene moltiplicato per la portata nominale del radiatore calcolata in funzione delle sue carattestiche, con la seguente formula:

$$Portata nominale [kg/s] = \frac{Potenza nominale [W]}{Calore specifico [J/kgK] * \Delta T [°C]}$$

Dove la potenza nominale dipende dal radiatore, il calore specifico del fludio termovettore è pari a 4186 [J/kgK] e il Δ T è stato considerato pari a 10°C.

Il modello della valvola in Excel quindi richiede in input la temperatura ambiente e in output restituirà la portata richesta dal radiatore.

Innanzitutto il Type62 utilizzato per l'inserimento della valvola termostatica per i radiatori di ciascun locale in Simulation studio è stato collegato al foglio di calcolo Excel realizzato inserendo nella scheda "Special Cards" il link di destinazione del file, come fatto di seguito per la camera del piano rialzato:



Figura 56 Type 63 "VT_Camera" Simulation Studio

Succensivamente è stato impostato il numero di input e di output nella scheda "Paramenter" denominati poi alla stesso modo del file Excel nelle rispettive schede "Input" e "Output".

In particolare il Type62 della valvola avrà in input la temperatura del locale in cui è installata collengandolo al Type56 che fornirà come output tale valore.

 "New Equation" rinominata "Portata_TOT", permette di fare la somma delle portate richieste dai radiatori appartenti ad un unico piano definendo la portata totale in input al Type6 della caldaia, cioè è possibile impostando all'intermo un'equazione come è possibile vedere nella figura di seguito.

	(1-Piano Ri	alzato VT)	Portata_TO	т			-	×			
Portata TOT	= Flow_Ca Flow_Ba Flow_Cu Flow_Ca Flow_Ba Flow_Ba	Show inpu meta gno_Piccolo cina ggiomo meretta gnoGrande_ putput in Ma	t in Macro Studio	۲ المعرفة المعرفة	Intermediates & Outputs Flow_Tot						
	ABS	ACOS	AND	ASIN	ATAN	[]		С			
	COS	EQL	EXP	GT	INT	7 8	9	/			
	OR	LN	LOG	LT	MAX	4 5	6	×			
	MIN	MOD	NOT	SIN	TAN	1 2	3	•			
	TIME	CONST	START	STOP	STEP	0	-	+			
	GE	LE	NE	AE	CONVERT						
	Plug	jin path :									
						Edit all equation	ns	Close			

Figura 57 New Equation "Portata_TOT" Simulation Studio

• *Type14 "Forcing Function Sequencer, Acc/Spegn"*, che permette di implementare al modello una funzione forzate dipendente dal tempo che si ripente secondo un dato schema in un intervallo temporale scandito da istati, per ciascuno dei quali viene definito un valore della forzate. Quindi questo Type è stato utile nella modellazione in Simulation Studio per definire il programma giornaliero di accessione e spegnimento dell'impianto, ipotizzando che si accenda alle ore 8:00 del mattino e si spenga alle ore 22:00 della sera. In particolare il valore della forzante sarà 1 quando l'impianto è acceso e 0 quando l'impianto è spento. Nella scheda "Parameter" quindi è stato definito il numero di istanti temporali, l'ora a cui corrisponde ciascun istante e il relativo valore della forzante per ciascuno di essi, come è possibile notare nella figura seguente.



Figura 58 Type14 "Acc/Spegn" Simulation Studio

Il Type14 sarà collegato ad una "calcolatrice" denominata "Portata_Input" per definire realmente quando si ha una portata in input alla caldaia e sarà inoltre collegato all'input "Control Function" del Type6 per definire l'accesione e lo spegnimento della caldaia.

• "New Equation" rinominata "Portata_Input", permette di definire la portata in input al Type6 cioè alla caldaia moltiplicando il valore della portata totale richiesta per la forzante temporale, sono entrambi valori di input dell'equazione dati rispettivamente dal Type "Portata_Tot" e dal Type14 "Acc/Spegn; in modo tale da tenere in considerazione sia della richiesta termica che dell'accesione e spegnimento dell'impianto, con un equazione corrispondente a quella di seguito

· [Show inpu	t in Macro		Intermediates & Ou	utputs			
Portata_Tot Acc_Spegn			Controllo_Portata					
Controllo,	_Portata		= Portata	_Tot*Acc_Spegn				
∠ Show	output in Ma	10						
ABS	ACOS	AND	ASIN	ATAN	ſ	1		С
								_
COS	EQL	EXP	GT	INT	7	8	9	1
COS	EQL	EXP LOG	GT LT	INT	7	8	9	/ /
COS OR MIN	EQL LN MOD	EXP LOG NOT	GT LT SIN	INT MAX TAN	7 4 1	8 5 2	9 6 3	/ × ·
COS OR MIN TIME	EQL LN MOD CONST	EXP LOG NOT START	GT LT SIN STOP	INT MAX TAN STEP	7 4 1	8	9 6 3	/ × ·
COS OR MIN TIME GE	EQL LN MOD CONST	EXP LOG NOT START NE	GT LT SIN STOP AE	INT MAX TAN STEP CONVERT	7 4 1	8	9 6 3	/ ×

Figura 59 New Equation "Portata_Input" Simulation Studio

Type6 "Boiler" permette di modellare la caldaia del caso di studio, quindi la Buderus Logamax plus-GB 162 70, funzionando come un compontente in grado di aumentare la temperatura del flusso d'acqua ad una velocità designata, ogni voltra che il controllo esterno in input dal Type14 è uguale a 1 e la temperatura in output del flusso d'acqua è inferiore al set point specificato. Per garantire tale funzionamento come primo passo sono stati definiti i parametri richiesti nell'apposita scheda inserendo quelli effettivi della caldaia e del fluido termovettore considerato, cioè l'acqua, come si può vedere di seguito.



Figura 60 Type6 "Parameter" Simulation Studio

Dopodichè sono stati definiti gli input impostanto la temperatura di mandata di set point pari a 75°C e collegando in input i Type seguenti:

- Type31 "CT_R" all'input "Inlet Fluid Temperature" per definire la temperatura di ritorno del fluido termovettore;
- "Portata_Input" all'input "Fluid mass flow rate" per definire la portata in ingresso alla caldaia del fluido termovettore;
- Type14 "Acc/Spegn"all'input "Control Function" per definire l'accensione e lo spegnimento dell'impianto di riscaldamento.
- *Type742 "Pompa"* che modella una pompa che impone una portata in uscita del fluido termovettore uguale alla portata impostata ed è utile per definire la potenza assorbita di una pompa a giri fissi o giri variabili. La potenza assorbita verrà calcolata in funzione dell'aumento di pressione, dell'efficienza complessiva della pompa, del motore e della portata del fluido termovettore con le relative caratteristche. In particolare nel modello in Simulation Studio è stata considerata una sola pompa rispetto all'impianto orginale per semplificare il modello ed evitare di avere troppe variabili in gioco. La pompa che è stata considerata è quella del circuito secondario cioè la Wilo Strato 30 1/10 ipotizzandola inizialmente a giri fissi, di seguito si possono notare i parametri inseriti nell'apposita scheda riferiti alle caratteristiche della pompa e del fluido termovettore.



Figura 61 Type742 "Parameter" Simulation Studio

In input al Type742 vengono poi collegate dal Type6 relativo alla caldaia, la portata e la temperatura di mandata del fluido termovettore e viene assegnato un valore di salto di pressione calcolando le perdite di carico con un opportuno foglio Excel, applicando i metodi contenuti nel "quaderno 1 Caleffi", utile per la determinazione delle perdite di carico continue e delle perdite di carico

localizzate. Prima di eseguire il calcolo sono stati definiti i parametri fluidodinamici del fluido termovettore, cioè:

- Temperatuda di mandata= 75°C,
- Viscosità cinematica=0,000000409 m²/s,
- Densità=974,15 kg/m³,
- Velocità del fluido, ipotizzata pari a 0,8 m/s secondi i valori consigliati dal quaderno Caleffi per tubazioni secondarie in rame.

Succesivamente sono state determinate le perdite di carico continue suddividendo il circuito secondario in tratti di tubazione che comprende la mandata e il ritorno, della colonna montante e della distirbuzione orizzontale di piano collegata singolo radiatore. Quindi è stata applicata la formula:

$$r = Fa \times \frac{1}{D} \times \rho \times \frac{v^2}{2}$$

Dove:

- r = perdita di carico unitaria, Pa/m;
- Fa = fattore di attrito, adimensionale;
- D = diametro interno del condotto, m;
- ρ = massa volumica del fluido, kg/m³,
- v = velocità media del fluido, m/s.

L'unico parametro da determinare tra questi è il fattore di attrito F_a , che dipende dalla rugosità del tubo e dal modo in cui scorre il fluido. Quindi prima è stato necessario calcolare il numero di Reynolds, che ci ha permesso di definire il regime di moto, con la seguente formula:

$$Re = \frac{v \times D}{v}$$

Dove:

- D = diametro interno del condotto, m;
- v = velocità media del flusso, m/s;
- v = viscosità cinematica del fluido, m²/s.

Ottenendo dai risulta che il flusso è in questo caso turbolento quindi con Re maggiore di 2500. Dopodichè è stato considerato un tubo a media rugosità in quanto le tubazioni sono in acciaio e si è passati al calcolo del fattore di attrito con la seguente formula:

$$Fa = 0.07 \times Re^{-0.13} \times D^{-0.14}$$

Utilizzado questo valore poi nella formula precedente per il calcolo delle perdite di carico continue.

Infine sono state calcolate le perdite di carico localizzate attraverso l'utilizzo del metodo diretto in cui vengono calcolate con la formula:

$$z = \xi \times \rho \times \frac{v^2}{2}$$

Dove:

- z = perdita di carico localizzata, Pa;
- ξ = coefficiente di perdita localizzata, adimensionale;

- $\rho = massa volumica del fluido, kg/m^3;$

- v = velocità media del flusso, m/s.

In particolare il coefficiente ξ risulta dipendere soprattutto dalla forma della resistenza localizzata, ed è, con buona approssimazione, indipendente da altri fattori, quali: il peso specifico, la viscosità e la velocità del fluido; il suo valore può essere determinato sia con formule, sia sperimentalmete, in questo lavoro di tesi per determinare il valore di questo coefficiente è stata utilizzata la tabella 1° "Valori del coefficiente di perdita localizzata ξ (rete di distribuzione), di seguito riportata:
Diametro interno tubi rame	8÷16 mm	18÷28 mm	30÷54 mm	>54 mm		
Diametro esterno	tubi acciaio	3/8"÷1/2"	3/4"÷1"	1 1/4"÷2"	>2"	
Tipo di resistenza localizzata	Simbolo					
Curva stretta a 90° r/d = 1,5	ſ	2,0	1,5	1,0	0,8	
Curva normale a 90° r/d = 2,5		1,5	1,0	0,5	0,4	
Curva larga a 90° r/d > 3,5	C	1,0	0,5	0,3	0,3	
Curva stretta a U r/d = 1,5	Ω	2,5	2,0	1,5	1,0	
Curva normale a U r/d = 2,5	\bigcap	2,0	1,5	0,8	0,5	
Curva larga a U r/d > 3,5	\bigcap	1,5	0,8	0,4	0,4	
Allargamento			1	,0		
Restringimento			0	,5		
Diramazione semplice con T a squadra	-		1	,0		
Confluenza semplice con T a squadra			1	,0		
Diramazione doppia con T a squadra			3	,0		
Confluenza doppia con T a squadra			3	,0		
Diramazione semplice con angolo inclinato (45°-60°)	\prec	0,5				
Confluenza semplice con angolo inclinato (45°-60°)	7	0,5				
Diramazione con curve d'invito			2	,0		
Confluenza con curve d'invito	γ	2,0				

TAB. 1a - Valori del coefficiente di perdita localizzata $\boldsymbol{\xi}$ (rete di distribuzione)



Tabella 6 "Valori del coefficiente di perdita localizzata ξ "

Diametro interno tubi rame	8÷16 mm	18÷28 mm	30÷54 mm	>54 mm		
Diametro esterno	tubi acciaio	3/8"÷1/2"	3/4"÷1"	1 1/4"÷2"	>2"	
Tipo di resistenza localizzata	Simbolo					
Valvola di intercettazione diritta	-124-	10,0	8,0	7,0	6,0	
Valvola di intercettazione inclinata	-24-	5,0	4,0	3,0	3,0	
Saracinesca a passaggio ridotto	-12021-	1,2	1,0	0,8	0,6	
Saracinesca a passaggio totale	-12021-	0,2	0,2	0,1	0,1	
Valvola a sfera a passaggio ridotto	Ř	1,6	1,0	0,8	0,6	
Valvola a sfera a passaggio totale	-22-	0,2	0,2	0,1	0,1	
Valvola a farfalla	⊣≁⊢	3,5	2,0	1,5	1,0	
Valvola a ritegno	Ż,	3,0	2,0	1,0	1,0	
Valvola per corpo scaldante tipo diritto	ō	8,5	7,0	6,0		
Valvola per corpo scaldante tipo a squadra		4,0	4,0	3,0	_	
Detentore diritto	§	1,5	1,5	1,0		
Detentore a squadra		1,0	1,0	0,5		
Valvola a quattro vie	-\$P-	6	6,0	4	.0	
Valvola a tre vie	-\$	10,0 8,0				
Passaggio attraverso un radiatore		3,0				
Passaggio attraverso una caldaia		3,0				

TAB. 1b - Valori del coefficiente di perdita localizzata ξ (componenti impianto)

Tabella 7 "Valore del coefficiente di perdita localizzata"

- *Type31 "Pipe or Duct"* che modella il comportamento termico del flusso di fluido in un tubo
 o condotto e quindi è stato utilizzato per modellare tutti i tratti di tubazione del circuito
 primario ovvero la tubazione che va dalla caldaia alla pompa nel modello realizzato in
 Simulation Studio e il circuito secondoario secondario cosiderando la tubazione ad anello che
 percorre il perimetro dell'edificio, le colonne montanti e la tubazione orizzontale che collega
 ciascun radiatore alla colonna, modellando sia il tratto della mandata che del ritorno. Per
 ciascun tratto di tubazione è stato definito:
 - Diametro interno del tubo [m],
 - Lunghezza del tratto di tubo [m],
 - Coefficiente di scambio termico per le perdite termiche [kJ/hm²K],

- Densità del fluido termovettore [kg/m³],
- Calore specifico del fluido termovettore [kJ/kgK],
- Temperatura inziale del fluido [°C],

come si puo vedere nella figura di seguito per il tratto di tubazione che va dalla pompa di circolazione alla prima colonna montante.



Figura 62 Type31 "Parameter" Simulation Studio

In input ogni Type31 avrà la temperatura e la portata in ingresso riferita a ciascun tratto di tubazione considerato e la temperatura del locale che attraversa cosiderata per tutti i tratti pari a 20°C.

• *Type647 "Flow Diverter"*, modella una valvola deviatrice che divide un flusso del fluido termovettore in flussi frazionari. Il Type647 dunque è stato utilizzato per modellare le connessioni tra la tubazione di mandata che percorre il perimetro dell'edificio nel cantiano e le colonne e le connessioni tra le colonne e la tubazione di mandata dei radiatori di piano.

L'unico parametro da impostare nell'apposita scheda è il numero di porte di uscita. Per ciascuna porta la temperatura di uscita è uguale alla temperatura in ingresso mentre la portata in uscita è la portata in ingresso per la frazione prevista per la specifica porta. In input al Type vengono definite la temperatura in ingresso, la portata e le frazioni di fluido in uscita dalla valvola deviatrice. Le frazioni di fluido in questo caso vengono calcolate tramite un foglio di calcolo Excel inserito in Simulation Studio con il Type62. Più nello specifico sono stati creati due fogli di calcolo uno per le ripartizioni tra la tubazione di mandata nel cantinato e le colonne, e uno per la ripartizione tra le colonne e la tubazione orizzontale di mandata ai radiatori, in entrabi i fogli di calcolo vengono determinate le frazioni di fluido termovettore,

per ciascuna porta del Type definita, in funzione delle portate dei radiatori collegate in input al Type62 che modella le valvole termostatiche.



Figura 63 Type647 "Flow Diverter" Simulation Studio

• *Type649 "Mixing Valve*" che modella una valvola misceltrice che combina i flussi del fluido termovettore in un unico flusso. In particolare è stato utilizzato per modellare le connessioni della tubazione di ritorno che percorre il perimentro dell'edificio nel cantinato e le colonne e le colonne e le connessioni tra le colonne e la tubazioni di ritorno dai radiatori di piano. L'unico parametro da impostare nell'apposita scheda è il numero di porte di ingresso della valvola miscelatrice.



Figura 64 Type649 "Flow Mixer" Simulation Studio

• *Type1231 "Hydronic Heat-Distributing Unit"*, che modella le unità di tramissione del calore idroniche come radiatori, convettori, unità a battiscopa e a tubi alettati, considerando un trasferimento di calore per convenzione e irraggiamento. Il calore trasferito dal radiatore viene definito in termini di potenza, in funzione della differenza di temperatura del locale e della temperatura superficiale dell'unità di riscaldamento e viene calcolato quindi dal Type1231 con la seguente formula:

$$q = c(T_S - T_a)^n$$

Dove c è una costante determinata da test svolti sull'unità di riscladamento e n che dipende dal tipo. In particolare n è stato considerato pari a 1,3, valore tipico per i radiatori in ghisa. Per quanto riguarda il settaggio del Type1231 in modo da modellare i radiatori per ogni singolo locale, il primo passo è stato quello di andare ad inserire i parametri, nell'apposita scheda, definendone:

- Potenza nominale [W], indicando per ciascun radiatore quella specifica,
- Temperatura superficiale di progetto [°C], presa per tutti i radiatori pari 45°C,
- Temperatura dell'aria di progetto [°C], presa per tutti i radiatori pari a 20°C,
- Esponente del radiatore pari a 1,3,
- Numero di tubi nel radiatore, considerato pari a 1,
- Esponente della pressione dell'aria pari a 0,5;

Come si può vedere nella figura di seguito.

	◙.			Name	Value	Unit	More	Macro
	. [1	æ	Design Capacity	2440	w	More	
	1	2	ď	Design Surface Temperature	45	c	More	
	28	3	đ	Design Air Temperature	20	с	More	
		4	đ	Design Delta-T Exponent	1.3	-	More	
.	[5	đ	Number of Pipes	1	-	More	
1	[6	đ	Pipe Inside Diameter	0.02	m	More	
	[7	đ	Air Pressure Exponent	0.5	-	More	

Figura 65 Type "Hydronic Heat-Distributing Unit" Simulation Studio

Successivamente sono stati definiti gli Input del Type1231 collegando rispettivamente:

- All'input "Room Temperature", l'output del Type56 che fornisce la temperatura dell'aria di ogni locale, quindi ad esempio per la camera del piano rialzato T_AIR_CAMERA_PR;
- Agli input "Inlet Water Temperature" e "Water Flowrate", gli output del Type31, che modella il tratto di tubazione che va dalla colonna al radiatore specifico, fornendo in ingresso al radiatore quindi la temperatura e la portata di mandata del fluido termovettore.

Infine sono stati collegati gli output del Type1231. Il primo output è "Heat Transfer Rate", che permette di modellare il trasferimento di potenza termica al locale in cui è installato il radiatore ed è stato collegato al Type56. Più precisamente è stato collegato ad input appositamente creati e definiti nel capitolo precedente in riferimento all'interfaccia del TRNBuild, come ad esempio per la camera al piano rialzato, l'input RAD_CAMERA_PR.

Mentre i successivi output ovvero "Water Outlet Temperature" e "Water Flow Rate" sono stati collegati al Type 31 che modella il tratto di tubazione di ritorno che va dal radiatore alla colonna, definendo quindi la temperatura e la portata di ritorno del fluido termovettore.

In merito al controllo previsto dalla norma UNI EN ISO 52120-1 per il sistema di schermatura solare invece è necessario implementare un azionamento motorizzato manuale cosicché il sistema di controllo nella sua interezza sia in classe di efficienza energetica C in quanto tutti i sottostemi devono

essere di tale classi. Per aggiunger questo controllo è stato necessario intervenire direttamente nell'interfaccia TRNBuild, nella sezione "Window Type Manager". Prima di tutto è stato preso come riferimento le indicazioni dell'Annex A della norma 52016-1 alla tabella NA.24 "Regole per il funzionamento dei dispostivi di schermatura solare", di seguito riportata

Application	All applications ^a	^a							
Control level	Rules	Rules							
0 Manual operation	Closed: if solar irradiance > 300 W/m ² Open: if solar irradiance < 200 W/m ²	Not applicable							
1 Motorized operation with manual control	Same	Not applicable							
2 Motorized operation with automatic control	Closed: if solar irradiance > 200 W/m ² Open: if solar irradiance < 200 W/m ² and \ge 2 hours passed since closing	Not applicable							
3 Combined light/blind/HVAC control	Same ^b	Not applicable							
^a Add more columns if needed									
^b Conservative rule; a level 3 combined and the second s	^b Conservative rule; a level 3 combined control is not covered in this table								

Table NA.24 — Rules for operation of solar shading devices (see G.2.2.1.2)

Tabella 8 Regole per il funzionamento dei dispostivi di schermatura solare "Classe C"

Quindi per un aziomento motorizzato a controllo manuale possono essere considerati i valori relativi all'apertura e chiusura delle schermature solari in funzione dell'irraggiamento solare, più precisamente si considerano chiuse qualndo l'irradiazione solare è maggiore di 300 W/m² pari a 1080kJ/hm², mentre sono aperte quando l'irragiamento solare è minore di 200 W/m² pari a 720kJ/hm².

Agendo direttamente nella sezione "Window Type Manager" dell'interfaccia TRNBuild, in corrispondenza delle "Proprietà opzionali del dispositivo di ombreggiatura" sono stati inseriti i valori della norma opportunamente converti come si può notare nella figura di seguito.

	e Manager			-
window type:	DP_MILANO_1	•		
Glazing				
ID number: slope of window:	602090	VinID Pool Lib degree	u - value: 3.26 W/m^2 K values acc. to glacing library (for reference only)	
For 1 glazing modu	le width: 0 m height:	0 m	ID spacer: 0 Data from w4-lib.dat 💌	
Frame				
area frame/window:	0.18	%/100	c - value (1/ R): 2.8 kJ/h m^2 (without conv. + rad. heat transfer coefficients!)	!K
solar absorptance:		0.5 -	emissivity: 0.9 -	
Optional Properties	of Shading Devices			
Additional Thermal	Resistance		Reflection Coefficient of Internal Device	
internal device:	D	h m^2 K/kJ	towards window: 💽 0.5 % / 100	
external device:	0	h m^2 K/kJ	towards zone: 💽 0.1 % / 100	
Partition dependen	abading control (internal model)		Emissivity of Internal Device towards zone	
Close if total radiation on window >	1080	kJ/h m^2	0.9	
Open if total radiation on	720	kJ/h m^2	Fraction of abs. Solar Radiation to Zone Air Node (CCISHADE)	_
Whilew <			0.5 %/100	
Convective Heat Tr	ansfer Coefficient of Window ((ghzing + frame)		_
Front (inside)			Back (outside)	_
 userdefined 	C internal calculation		userdefined internal calculation	
N 9	kJ/ł	n m^2 K	KJ/h m 2 K	

Figura 66 Window Type Manager "Classe C" TRNBuild

Ottendo quindi nell'interfaccia Simulation Studio il modello, con i Types utilizzati al fine di soddisfare le richieste della norma per la Classe di efficienza energetica C, di seguito riportato.





Figura 67 Modello "Classe C" Simulation Studio

5.1.3.2 Scenario 2: Classe di efficienza energetica B

Per la modellazione di un impianto di riscaldamento e di schermatura solare con sistemi di controllo ed automazione rientrante nella classe di efficienza energetica "B", le funzioni che devono essere aggiunte, al modello di classe efficienza energetica C, sono quelle indicate nella tabella seguente:

	Elenco d	elle funzioni e assegnazione alle cla	assi o	li eff	icier	iza B	AC				
					Defi	nizior	ne di d	lassi			
			F	Reside	enzial	e	No	n resi	idenzi	ale	
			D	С	В	Α	D	С	В	A	
Controllo automat	ontrollo automatico										
1	Controllo del riscaldamento										
- 11 +	Controllo										
	La funzior	ne di regolazione è applicata al corpo scalo	dante	(radi	atori.	riscal	dame	nto a			
	paviment	o, ventilconvettore, unità interna) a livello	amb	iente	: per	l tipo	1 una	a funz	ione	ouò	
	controllar	e più ambienti					-				
	0	Nessun controllo automatico	х				x				
	1	Controllo automatico centrale	х				x				
	2	Controllo individuale della stanza	x	x			x	x			
		Camera modulante individuale controllo		~			~				
X	3	con la comunicazione	х	x	x	xª	x	x	x	×	
a In caso di calore	a reazione	e lenta e sistemi di emissione fredda, ad e	semp	io riso	aldar	hento	o a pa	vimer	nto,		
riscaldamento a p	arete, ecc.	, le funzioni 1.1.3 e 3.1.3 sono assegnate a	alla cl	asse E	BAC A						
b Negli edifici resi	denziali si a	applica solitamente solo alle aree pubblici	he (es	. scal	e, cor	ridoi,	ecc.)				
	4	Controllo locale modulante individuale									
		con comunicazione e rilevamento di								i i	
		occupazione non applicato a sistemi di								i i	
		emissione del riscaldamento a reazione	х	х	x	х х	x	x	х	х	
		lents ad as Dissaldamente a								i i	
		nenta, aŭ es. Riscaldamento a								i i	
1.0	Controllo	della nomen di distribuzione nelle esti			L						
1.8 +	Le nomne	controllate porsono essere installate a di	iverci	livalli	nella	roto					
	ce pompe	Nessun controllo automatico	versi	iiveiii	TICIIO	rete.	v				
	1	Comando accoro coento	~		-		<u>~</u>	~		<u> </u>	
	1	Controllo multistadio	×	· ·			×	×		<u> </u>	
	2	Controllo multistadio	x	x	x		x	x	x	<u> </u>	
		Controllo della pompa a velocita									
	3	variabile (stime (interne) dell'unità di	x	x	×	x	×	×	x	x	
		pompaggio)								<u> </u>	
х	4	Controllo pompa a velocita variabile	x	x	x	х	x	x	x	x	
		(segnale di domanda esterna)								Ĺ	
1.8 +	Controllo	del generatore di calore (unita esterna)						_			
	0	Controllo on/off del generatore di	x				x			l l	
		calore								<u> </u>	
	1	Controllo multistadio del generatore di	x	x			x	x		l l	
		calore								 	
x	2	Controllo variabile del generatore di	x	x	x	x	x	x	x	x	
~		calore	â	î	<u>^</u>	Â	î	^	î	â	
6 +	Controllo	cieco (ombreggiture)									
	0	Operazione manuale	x				х				
	1	Funzionamento motorizzato con	×				v				
	1	controllo manuale	^	^			<u>^</u>				
Y	2	Funzionamento motorizzato con	~	~				v .			
^	2	controllo automatico	^	^	^		^	^			
		Controllo combinato luci/veneziane/									
	3	HVAC	×	×	×	x	×	×	×	×	

Tabella 9 Classe efficienza energetica B

Come si può notare sopra le funzioni da integrare al precedente modello sono relative a:

- pompa di distribuzione nelle reti che deve essere a giri variabili, utile in quando la variazione dei giri del motore, grazie ad un inverter, permette di modulare le caratteristiche idrauliche

della stessa a seconda delle esigenze. Soprattutto per impianti costituiti da valvole termostatiche a due vie, per i quali una loro eventuale chiusura porta a una riduzione della portata idraulica, di conseguenza una pompa a giri fissi lavorerebbe con prevalenze elevatissime, invece una pompa a giri variabili è in grado attraverso un differenziale di pressione di percepire la graduale riduzione della portata, dovuto alla chiusura delle valvole termostatiche e quindi ridurre il numero di giri con limitazione della prevalenza data al circuito;

- Generatore di calore con controllo variabile, ipotizzato correlabile, in questo caso di studio, alla regolazione della temperatura di mandata. La regolazione in esame si basa su un'ipotesi, per la quale il fabbisogno termico è proporzionale alle dispersioni dell'edificio e quindi condizionato dalla temperatura esterna. La temperatura di mandata viene regolata in base alle effettive condizioni climatiche e sarà ricavata da una curva, funzione della temperatura esterna, misurata con una sonda. Questa strategia risulta essere più efficace, dato che riesce a garantire il miglior comfort ambiente adeguandosi alle condizioni climatiche esterne ed è soprattutto utilizzata nei casi come quello in esame in questo lavoro di tesi, ovvero centrali termiche di impianti a radiatori con valvole termostatiche;
- Controllo automatico ombreggiature con funzionamento motorizzato. Il controllo dell'energia solare con ombreggiature automatiche consente il risparmio invernale e allo stesso tempo la protezione contro il sovra-riscaldamento estivo e contro l'abbagliamento; riducendo anche le perdite di calore notturne.

I Types aggiunti al modello di Simulation Studio, per soddisfare la classe di efficienza energetica definita dalla norma, sono quelli riportati di seguito, partendo dalle logiche di controllo dell'impianto di riscaldamento:

- *Type62 "Calling Excel, Perdite di carico"*, si è ipotizzato di implementare una pompa a giri varibile che offrisse un salto di pressione all'impianto in funzione delle perdite di carico che in questo caso varieranno in funzione della velocità del fluido, opportunamente calcolato. Per garantire quanto detto è stato collegato all'interfaccia Simulation Studio lo stesso foglio di calcolo Excel utilizzato precedentemente per il calcolo delle perdite di carico secondo i metodi contenuti nel quaderno 1 Caleffi, ma in questo sono stati definiti degli input ed output. In input al foglio infatti vengono collegati:
 - La temperatura di mandata del fluido termovettore, che varia nel tempo in funzione della temperatura ambientale esterna. Quindi sarà collegato in input il Type62 relativo alla curva climatica della caldaia, descritto successivamente;

- Le portate richieste dai radiatori di ogni locale, e quindi è stata collegate in input le portate calcolate dai Types relativi alle valvole termostatiche.

I valori dati in input vengono utilizzati per l'applicazione delle formule precedentemente esposte, in modo da avere un valore delle perdite di carico totale, comprendente sia quelle distribuite che quelle concentrate, per ogni istante di tempo considerato e che è stato poi definito come output nel foglio di calcolo Excel. Per completare la modellazione della pompa a giri variabili, quindi l'output del foglio di calcolo Excel è stato collegato all'input "Pressure Drop" del Type742, che rappresenta la caduta di pressione che la pompa deve superare per garatire una circolazione corretta del fluido termovettore.



Figura 68 Collegamento Type62-Type742 Simulation Studio

Type62 "Calling Excel, Curva climatica", in questo caso il Type62 è stato utile a collegare l'interfaccia Simulation Studio ad un foglio di calcolo Excel in cui è stata impostata la curva climatica che ha permesso una regolazione della temperatura di mandata della caldaia in funzione delle temparatura esterna.



Figura 69 Type62 Curva Climatica Simulation Studio

In questo lavoro di tesi è stato fatto riferimento alla curva climatica fornita dalla Caleffi, che altro non è che un approssimazione di una curva mediante una retta caratterizzata da tratti con pendenza diversa. In generale si può dire che una retta di questo tipo viene costrutita a partire dagli estremi, quindi per ottenere una curva climatica a tratti come comprevisto da Caleffi, sono state fatte le seguenti ipotesi :

- Se la temperatura esterna è di 20°C la temperatura di mandata è di 45°C;
- Se la temperatura esterna è di 10°C la temperatura di madata è di 57°C;

- Se la temperatura esterna è di -5°C la temperatura di mandata è di 75°C.







Inoltre è stato ipotizzato che quando l'impianto è spento la temperatura di set-point della caldaia è di 30°gradi. Per garantire le condizioni richieste all'interno del foglio di calcolo Excel sono stati impostati come input:

 La temperatura ambientale esterna, collegando al Typ62 della curva climatica l'output del Type99 "Ambient temperature",

Rialzato) Type99 -> Curva_climatica		
able		
Select variable filter : All		
**************************************	<u>K</u>	
Ambient temperature	Inp1	0
relative humidity	Inp2	0

Figura 71 Collegamento Type99-Type62 "Curva climatica" Simulation Studio

- La funzione di controllo che determina l'accensione e lo spegnimento dell'impianto, collegando al Type62 della curva climatica l'output del Type14 "Instantaneous value function over the timestep".



Figura 72 Collegamento Type14-Type62 "Curva climatica" Simulation Studio

Per poi impostare il set-point della temperatura di mandata è stato collegato l'output del Type62 della curva climatica all'input "Set point temperature" del Type6 relativo alla caldaia.

Rialzato) Curva_climatica ->	Boiler	
able		
Select variable filter : All		
X		
Out1	Inlet fluid temperature	60
	Fluid mass flow rate	100
	Control Function	1
	Set point temperature	60
	Temperature of surroundings	20.0

Figura 73 Collegamento Type62 "Curva climatica"-Type6 Simulation Studio

Mentre per quanto riguarda infine il sistema di schermatura solare, per implementare un controllo ad azionamento motorizzato automatico, è stata ripresa di nuovo come rifermento l'Annex A della norma 52016-1 alla tabella NA.24 "Regole per il funzionamento dei dipostivi di schermatura solare", che definisce la schermatura solare chiusa quando la radiazione solare è maggiore di 200 W/m² mentre aperta quando la radiazione solare è minore di 200 W/m², corrispondenti a 720kJ/hm².

Application	All applications ^a	^a
Control level	Rules	Rules
0 Manual operation	Closed: if solar irradiance > 300 W/m ² Open: if solar irradiance < 200 W/m ²	Not applicable
1 Motorized operation with manual control	Same	Not applicable
2 Motorized operation with automatic control	Closed: if solar irradiance > 200 W/m ² Open: if solar irradiance < 200 W/m ² and ≥ 2 hours passed since closing	Not applicable
3 Combined light/blind/HVAC control	Same ^b	Not applicable
^a Add more columns if needed		
^b Conservative rule; a level 3 combi	ned control is not covered in this table	

Table NA.24 — Rules for operation of solar shading devices (see G.2.2.1.2)

Tabella 10 Regole per il funzionamento dei dispositivi di schermatura solare "Classe B"

I valori suggeriti dalla norma quindi sono stati inseriti nell'interfaccia TRNBuild, nella sezione "Window Type Manager", come si può vedere nella figura di seguito:

Vindow Type Manager					_	
🗄 "Window Type" Mana	iger					
window type: DP_MIL4	.NO_1	-				
Glazino						
Ginzarg		WinID				
ID number: 🗾 🔂	0	Pool Lib	u - value:	3.26 W/m^2 K	 values acc. glazing librar 	to y (for
slope of window: [🛛 🗐		degree	g · value:	0.765 %/100	reference or	ily)
For 1 glazing module width	0 m height:	0 m	ID spacer: 0	Data from w4-lib.dat	•	
Frame						
area 🗖 🗖 10 10		~ / 100	c-value (1 / R): 📘	2.8	k	/h m^2 K
frame/window:)	%7100	(without conv. + rad. he	eat transfer coefficients!)		
solar absorptance:		0.5 -	emissivity:		0.9 -	
Optional Properties of Shadir	ng Devices		Pullinian Coefficient of	Televel Device		
Additional Thermal Resistance			Reflection Coefficient of	Internal Device		
internal device: 📘 🛛		h m^2 K/kJ	towards window: 📘	0.5	*	/100
external device: 🔼 🛛		h m^2 K/kJ	towards zone: 下	0.1	%	/ 100
Radiation depending shading o	ontrol (internal model)		Emissivity of Internal De	vice towards zone		
Close if total 💦 📪 🖂						
radiation on 🔛 1720		NJ/1111 2	1	0.5		
Open if total real 720			Fraction of abs. Solar Ra	diation to Zone Air Node	(CCISHADE)	
radiation on window 2		NOTITI 2				
			0.5	3/1	00	
Convective Heat Transfer Co	efficient of Window	(glazing + frame)				
Front (inside)			Back (outside)			
 userdefined international 	al calculation		userdefined C	internal calculation		
9	kJ/	h m^2 K	P 72		— kJ/h m^2 K	
Save to U	ser Library				RIC	

Figura 74 Window Type Manager "Classe B" TRNBuild

Ottenendo quindi un modello di questo tipo:





Figura 75 Modello "Classe B" Simulation Studio

5.1.3.3 Scenario 3: Classe di efficienza energetica A

Infine per la modellazione di un impianto di riscaldamento e di schermatura solare con sistemi di controllo ed automazione corrispondente alla massima classe di efficienza energetica "A" è stata ripresa in esame la tabella 6 della norma UNI EN ISO 52120-1, sotto riportata, per valutare quali fossero i requisiti necessari:

	Elenco d	elle funzioni e assegnazione alle cl	assi (li eff	icien	iza B	AC				
					Defi	nizior	ne di c	lassi			
			1	Reside	enzial	e	No	n resi	idenzi	iale	
		D C B A							В	Α	
Controllo automa	tico										
1	Controllo										
1.1 +	Controllo	delle emissioni									
	La funzior	ne di regolazione è applicata al corpo scal	dante	(radi	atori,	riscal	dame	nto a			
	paviment	o, ventilconvettore, unità interna) a livello	o amb	iente	; per i	il tipo	1 una	a funz	ione	può	
	controllar	e più ambienti.									
	0	Nessun controllo automatico	х				х				
	1	Controllo automatico centrale	х				х				
	2	Controllo individuale della stanza	х	х			х	х			
		Camera modulante individuale controllo									
	3	con la comunicazione	x	x	×	X	x	x	x	X	
a In caso di calore	a reazione	e lenta e sistemi di emissione fredda, ade	ecem	nio rie	scalda	ment	0.2.0	avime	ento		
riscaldamento a n	arete err	le funzioni 1 1 3 e 3 1 3 cono assegnate	alla d	acce F		inchi	oup	u viinte	,		
h Negli edifici resi	donziali ci :	applica solitamente solo alle aree pubblic	ha (ar	cost		ridoi	9001				
b Negireunici resi		applica solitamente solo alle aree pubblici	ie (e:		e, coi	nuoi,	ecc.)				
	4	Controllo locale modulante individuale									
		con comunicazione e rilevamento di									
		occupazione non applicato a sistemi di									
^		emissione del riscaldamento a reazione	^	^	^	^	^	^	^	^	
		lenta, ad es. Riscaldamento a									
		pavimento)									
1.8 +	+ Controllo delle pompe di distribuzione nelle reti										
	Le pompe	controllate possono essere installate a d	iversi	livelli	nella	rete.					
	0	Nessun controllo automatico	х				х				
b	1	Comando acceso spento	х	х			х	x			
	2	Controllo multistadio	х	х	x		х	x	х		
		Controllo della pompa a velocità									
	3	variabile (stime (interne) dell'unità di	x	x	х	x	x x	х	x	x	x
		pompaggio)									
		Controllo pompa a velocità variabile									
	4	(segnale di domanda esterna)	×	×	×	×	×	×	×	×	
1.8 +	Controllo	del generatore di calore (unità esterna)									
		Controllo on/off del generatore di									
	0	calore	×				×				
	1	Controllo multistadio del generatore di									
	1	calore	x	×			×	x			
v		Controllo variabile del generatore di									
×	2	calore	x	×	x	×	x	x	×	×	
6 +	Controllo	cieco (ombreggiture)									
	0	Operazione manuale	х				х				
		Funzionamento motorizzato con									
	1	controllo manuale	×	x			x				
		Funzionamento motorizzato con									
	2	controllo automatico	x	x	x		x	x			
	-	Controllo combinato luci/veneziane/									
×	3	HVAC	x	x	×	×	×	×	×	×	

 Tabella 11 Classe di efficienza energetica A

Si può notare che rispetto allo scenario legato ad una classe di efficienza energetica "B" è necessario integrare:

- Per il sottosistema emissivo, un controllo integrato di ogni locale con comunicazione, questa funzione prevede un controllo della temperatura di ogni locale con possibilità di interrompere il riscaldamento o impostarlo in stato di basso consumo in caso di assenza di persone o apertura schermature solari. Con tale logica di controllo il risparmio energetico è ottenuto grazie alla capacità del sistema di adeguarsi alle condizioni reali istantanee di utilizzo del locale (apporti di calore legati alla presenza di persone, apparecchiature che emettono calore, irraggiamento solare.
- Per le schermature solari invece è previsto un controllo combinato. Un controllo di questo tipo è capace di garantire un risparmio energetico invernale ed una protezione contro il sovra-riscaldamento estivo e l'abbagliamento, grazie al controllo dell'energia solare gratuita. Le perdite termiche notturne inoltre possono essere ridotte con il controllo delle tapparelle, quindi è possibile affermare che la coordinazione, con comunicazione tra i regolatori delle schermature solare e del condizionamento ambientale, permette notevoli risparmi energetici.

Per implementare le funzioni previste dalla norma nell'interfaccia Simulation Studio è stato inserito il Type62, per ogni valvola termostatica di ciascun locale, in modo da collegare l'interfaccia ad un foglio di calcolo Excel creato appositamente a tale scopo. Il foglio di calcolo Excel è lo stesso delle valvole termostatiche, ma a questo è stata introdotta un'ipotesi fondamentale per la quale in funzione della radiazione solare incidente sulla schermatura, la valvola termostatica si imposterà su una condizione di normale funzionamento oppure di funzionamento a basso consumo.

All'interno del foglio di calcolo Excel sono stati impostanti due input. Il primo input è la temperatura del locale in cui si trova la valvola termostatica considerata. Quindi è stato collegato l'output del Type56 che definisce questo valore, come si può vedere nella figura di seguito:



Figura 76 Collegamento Type56-Type62 "VT_Camera" Simulation Studio

Il secondo input è riferito alla radiazione solare incidente sul serramento presente all'interno del locale. Per ottenere questo valore è stata inserito il Type "*New Equation,Rad_Camera*" che permette di eseguire una somma degli output del Type56 appositamente dedicati alla determinazione della radiazione solare incidente, che sono rispettivamente:

- QSGL, radiazione solare dai vetri della finestra;
- QSISH, radiazione solare assorbita dal dispositivo oscurante interno della finestra;
- QSOFR, radiazione solare assorbita dal telaio esterno della finestra.

L'output del Type "*New Equation Rad_Camera*" è stato poi collegato al foglio di calcolo Excel, all'interno del quale è stata impostata un'equazione che permette un funzionamento parzializzato della valvola termostatica ovvero:

- Se la radiazione solare incidente sul serramento è maggiore di 200 W/m², quindi è aperto, il set-point è impostato a 19°C;
- Se la radiazione solare incidente sul serramento è minore di 200 W/m², quindi è chiuso, il setpoint è impostato a 21°C.

I Type62 delle valvole termostatiche quindi forniscono in output la portata richiesta dal radiatore in funzione del set-point impostato ed è stato collegato al Type "Portata_TOT", per determinare la portata in ingresso in caldaia.

L'utilizzo dei Type appena elencati ha permesso la modellazione di un sistema di riscaldamento e di schermatura solare con i relativi sistemi di controllo ed automazione corrispondente alla Classe A, soddisfacendo le richieste della norma UNI EN ISO 52120-1. Si è così ottenuto il modello di seguito riportato.







Figura 77 Modello "Classe A" Simulation Studio

In conclusione però c'è da dire che in Simulation Studio non è stato possibile modellare l'impianto con i sistemi di controllo ed automazione per la classe di efficienza energetica prevista dalla norma nel sua completezza, quindi considerando l'intero edificio nello stesso modello; in quanto le numerose variabili in gioco e lo scambio di queste, tra i vari Types utilizzati, rendono la simulazione molto lenta e complessa con il rischio anche di eventuali errori di convergenza dei valori delle variabili utilizzate per perseguire l'obiettivo di questa tesi. Per cui è stata considerata un'unica unità immobiliare corrispondente a quella del piano rialzato, ritendo comunque soddisfacente il lavoro che si andrà a svolgere in quanto a differenza della norma UNI EN ISO 52120-1 che per la valutazione dei fattori BACS considera una singola stanza, in questo caso invece si andrà a valutare un intera unità immobiliare.

6. Elaborazione risultati

In questo capitolo conclusivo viene fatto un confronto tra i risultati relativi all'impatto dei sistemi di controllo ed automazione integrati all'impianto di riscaldamento e schermatura solare, richiesti per le classi di efficienza energetiche A e B; dapprima valutati attraverso l'applicazione della norma UNI EN ISO 52120-1 mediante il metodo fattori BACS e successivamente ottenuti eseguendo le simulazioni dei scenari modellati attraverso il software TRNSYS. Come già detto nell'introduzione di questa tesi l'obiettivo è quello di valutare l'attendibilità del metodo, analizzandolo per lo specifico edificio oggetto di studio in funzione del suo utilizzo e delle condizioni climatiche relative all'ubicazione essendo questo metodo normativo utilizzato spesso per valutazioni preliminari.

6.1 UNI EN ISO 52120-1 Metodo dei fattori BAC

Il metodo dei fattori BAC, come già detto, è stato stabilito per un calcolo preliminare e semplice dell'impatto delle funzioni di automazione, controllo e gestione sulle prestazioni energetiche dell'edificio e quindi sul consumo energetico degli impianti tecnici in un intervallo di tempo prestabilito.

La norma UNI EN ISO 52120-1 ha valutato l'impatto delle diverse funzioni BAC sulle prestazioni energetiche, analizzando i consumi annuali di una stanza standardizzata (EPBD 2006) per casi caratterizzati da diversi sistemi di controllo ed automazione che rappresentano le classi di efficienza BAC.

La stanza utilizzata dalla Norma come riferimento per questi calcoli ha le seguenti proprietà:

- 1) Dimensioni: 5 m x 4 m x 3;
- 2) Superficie: 20 m²;
- 3) Parete esterna:
 - a) 15 m² (comprese le finestre di 8 m²);
 - b) Orientamento: ovest;
- 4) Valori U:
 - a) $0,34 \text{ W} \text{ m}^{-2} \text{ K}^{-1}$ (parete esterna);
 - b) $0,65 \text{ W m}^{-2} \text{ K}^{-1}$ (parete interna);
 - c) 0,4 W m⁻² K⁻¹ (pavimento/soffitto);
 - d) 1,4 W m⁻² K⁻¹ (finestra, SHGC = 0,58);
- 5) Masse termica: C media = 50 W h m⁻² K⁻¹.

Le ulteriori condizioni al contorno definite dalla norma, aggiuntive a quella appena riportate sono:

- Temperature degli ambienti nelle zone adiacenti, considerate dalla norma tutte identiche in modo che vi sia una condizione adiabatica delle condizioni al contorno per le pareti interne;
- Profili di utilizzo tali da ricoprire quante più destinazioni d'uso degli edifici, come indicato nella norma ISO 52003-1;
- Condizioni metereologiche con riferimento alla stazione di Würzburg, Germania, (Deutscher Wetterdienst DWD, Offenbach).

Dai risultati ottenuti con le simulazioni per la valutazione delle prestazioni energetiche, la norma eseguendo calcoli opportuni, ha definito un set di quattro fattori di efficienza BAC:

- f_{BAC,H}: fattore relativo all'energia termica per il riscaldamento;
- f_{BAC,C'}: fattore relativo all'energia termica per il raffrescamento,
- f_{BAC,DHW}: fattore relativo all'energia termica per acqua calda sanitaria;
- f_{BAC,el}: fattore relativo all'energia elettrica per la ventilazione, l'illuminazione e i dispositivi ausiliari.

Questi sono a disposizione per valutare:

- energia termica per il riscaldamento e il raffrescamento degli ambienti;
- energia termica per la produzione di acqua calda sanitaria;
- energia elettrica per ventilazione, illuminazione e dispositivi ausiliari;

L'energia trasferita agli impianti tecnici degli edifici tiene conto quindi del fabbisogno energetico, delle perdite termiche totali dei sistemi che lo compongono e dall'energia richiesta dalle apparecchiature ausiliarie per far funzionare gli impianti tecnici. In particolare ciascun sistema energetico deve essere valutato con il fattore BAC corretto, quindi nel caso in esame per valutare l'energia termica richiesta dall'edificio vengono utilizzati il fattori $f_{BAC,H'}$ ed $f_{BAC,el}$.

I fattori di efficienza BAC vengono classificati in funzione del tipo di edificio e alla classe di efficienza che rappresenta il sistema BAC considerato. In merito al fattore BAC da utilizzare per valutare l'energia termica per il riscaldamento, per edifici residenziali, si fa riferimento alla tabella A.2 della norma:

Residential building types	Overall BAC efficiency factors $f_{BAC,th}$						
	D	C Reference	В	A			
	Non energy efficient	Standard	Advanced	High energy performance			
Single family houses	1,10	1	0,88	0,81			
Apartment block							
Other residential buildings or similar residen- tial buildings							

Table A.2 — Overall BAC efficiency factors f_{BAC,th} - Residential buildings

Tabella 12 Valori del fattore di efficienza BAC "f_{BAC,H}", per edifici residenziali

Mentre per il fattore BAC relativo all'energia elettrica richiesta dagli ausiliari, per edifici residenziali, si fa riferimento alla tabella A.4

Residential building types	0	Overall BAC efficiency factors f _{BAC.el}				
	D	C Reference	В	A		
	Non energy efficient	Standard	Advanced	High energy performance		
Single family houses	1,08	1	0,93	0,92		
Multi family houses						
Apartment block						
Other residential buildings or similar residen- tial buildings						

Table A.4 — Overall BAC efficiency factors $f_{\rm BAC,el}$ – Residential buildings

Tabella 13 Valori del fattore di efficienza BAC " $f_{BAC,el}$ ", per edifici residenziali

Dopo una breve descrizione del metodo dei fattori BACS, è possibile passare all'applicazione dello stesso per valutare l'impatto dei sistemi di controllo ed automazione sulla prestazione energetica dell'edificio, così da confrontarlo successivamente con i risultati di TRNSYS.

Il primo passaggio consiste nel definire la classe di efficienza energetica di riferimento ed in questo caso è stata presa la classe "C", che corrisponde ad un sistema di automazione e controllo degli edifici all'avanguardia.

Dopo di che per valutare l'impatto dei sistemi di controllo ed automazione per un caso con una classe di efficienza energetica diversa da quella di riferimento si possono applicare le formule della normativa, che per quanto riguarda il sistema di riscaldamento sono:

$$Q_{H,tot,BAC} = \left(Q_{H,nd} + Q_{H,ls}\right) \frac{f_{BAC,H}}{f_{BAC,H,ref}}$$

Dove:

- Q_{H,tot,BAC} è l'energia termica totale riferita alla classe di efficienza BAC;
- Q_{H,nd,B} è il fabbisogno di energia termica dell'edificio, calcolato secondo ISO 52016-1;

- Q_{H,ls} è la perdita di energia dell'impianto di riscaldamento, calcolate secondo la EN 15316 per il sistema di riscaldamento;
- f_{BAC,H} è il fattore di efficienza BAC per l'energia termica (riscaldamento);
- f_{BAC,H,ref} è il fattore di efficienza BAC per l'energia termica (riscaldamento) per BAC di riferimento.

Il primo valore da determinare, al fine di applicare la formula prevista dalla normativa, è il Q_{H,nd,B}, nel caso in esame è stato assunto pari al fabbisogno energetico utile per il riscaldamento che restituisce il software Termo corrispondente a 14045,09 kWh. Le perdite di energia Q_{H,ls} sono state opportunamente stimate con la normativa di riferimento, mediante l'utilizzo di prospetti con dati precalcolati relativi ai sottosistemi dell'impianto di riscaldamento cioè emissione, regolazione, distribuzione, generazione e sono pari a 4004,09 kWh. Quindi l'energia termica totale corrisponde a 18049,18 kWh. Prendendo come detto la classe di efficienza energetica "C", volendo valutare l'impatto per le classi "B" ed "A" dei sistemi di controllo ed automazione, vengono assunti i valori dei fattori BACS riportati dalla normativa che sono rispettivamente:

- $f_{BAC,H,ref} = 1$, classe "C";
- $f_{BAC,H} = 0,88$, classe "B";
- $f_{BAC,H} = 0,81$ classe "A".

A questo punto è possibile applicare la formula della normativa. Ipotizzando di voler integrare all'impianto di riscaldamento, un sistema di controllo ed automazione corrispondente alla classe di efficienza energetica "B", si ottiene il seguente risultato:

$$Q_{H,tot,BAC} = (14045,09 + 4004,09) \frac{0,88}{1} = 15755,69 \ [kWh]$$

Quindi una riduzione rispetto al caso di classe "C", dell'energia termica totale richiesta dall'impianto del 12%.

Mentre andando a valutare il caso in cui si considera un sistema di controllo ed automazione in classe "A", si ottiene che l'energia termica totale richiesta è pari a:

$$Q_{H,tot,BAC} = (14045,09 + 4004,09) \frac{0,81}{1} = 14502,39 \ [kWh]$$

Ovvero una riduzione del 19% rispetto alla classe di efficienza energetica "C".

6.1 Simulazione scenari Simulation Studio

Successivamente sono state eseguite le simulazioni dei modelli realizzati in Simulation Studio, descritti nel capitolo precedente, rappresentanti i tre possibili scenari relativi a un sistema di controllo

ed automazione, integrato all'impianto di riscaldamento, prima in classe di efficienza energetica "C" e successivamente di classe "B" ed "A".

Il periodo di simulazione considerato è pari all'intervallo di calcolo del software Termo, quindi corrispondente alla stagione di riscaldamento che va dal 15 ottobre al 15 aprile.

Nelle simulazioni gli output analizzati sono quelli riferiti al Type56 per quanto riguarda l'edificio nel suo complesso ed il Type6 che modella la caldaia nella centrale termica.

Dal Type56 è stato analizzato l'output T_AIR, per ogni locale del piano rialzato, cioè la temperatura dell'aria all'interno degli stessi, per verificare che il modello funzionasse correttamente.

Per quanto riguarda il Type6 gli output utilizzati al fine di un confronto con il metodo dei fattori BACS, sono:

• "Required Heating Rate" definita nel manuale "04-MathematicalRefernce" Q_aux, ovvero la potenza necessaria per riscaldare il fluido alla temperatura di set-point comprese le perdite e le inefficienze di conversione, dato dalla seguente formula:

$$Q_{aux} = Q_{loss} + Q_{fluid}$$

Dove:

- Q_{loss} = perdite termiche dal riscaldatore all'ambiente [kJ/h];
- Q_{aux} = tasso di perdite termiche disperse nell'ambiente [kJ/h];

Quindi sarà il valore che verrà utilizzato per confrontare i risultati delle simulazioni con i risultati con il metodo della normativa.

• "Losses from the auxiliary heater", Q_{loss} calcolato con la formula seguente:

$$Q_{loss} = UA \times (T - T_{env}) + (1 - \eta_{htr}) \times Q_{max}$$

Dove:

- *UA* coefficiente di perdita complessivo tra il riscaldatore e l'ambiente circostante durante il funzionamento [kJ/h];
- $T = \frac{(T_o + T_{in})}{2}$ con T_o temperatura mandata fluido termovettore [°C], T_{in} temperatura ritorno fluido termovettore [°C];
- *T_{env}* temperatura locale dove il generatore è installato [°C];
- η_{htr} rendimento generatore;

- Q_{max} potenza nominale radiatore [kJ/h].

Per controllare che il modello funzionasse correttamente sono state quindi prima valutate le temperature dei locali del piano rialzato, prendendo un giorno tipo della stagione di riscaldamento, corrispondenti al 26 gennaio verificando che le stesse durante il funzionamento dell'impianto si mantenessero intorno al set-point di 20°C. Come si può notare dalle figure di seguito riportate, le temperature di ogni locale, per ciascun scenario di classe di efficienza energetica, rispettano le condizioni richieste di set-point, con andamento della temperatura oscillatorio a causa dell'accensione e spegnimento dell'impianto. Nonostante tutto durante il periodo di accensione dell'impianto, l'andamento della temperatura è rettilineo il che sta a significare che questa si assesta intorno ai 20°C.



Figura 78 Andamento temperatura locali piano rialzato "classe C"



Figura 79 Andamento temperatura locali piano rialzato "classe B"



Figura 80 Andamento temperatura locali piano rialzato "classe A"

Dopo di che è possibile valutare l'impatto dei sistemi di controllo ed automazione sulle prestazioni energetiche dell'edificio per ciascun scenario. Attraverso i risultati importati dalle simulazioni nel software TRNSYS, ottenuti considerando sempre le stesse condizioni al contorno in termini di struttura e di dati climatici relativamente all'edificio in esame ed ubicazione, partendo dalla classe di efficienza energetica "C" ottenendo un fabbisogno energetico, per mantenere le condizioni di comfort all'interno degli ambienti di 17968,92 kWh, secondo il software TRNSYS.

Successivamente con le implementazioni delle funzioni dei sistemi di controllo ed automazione richieste dalla normativa che garantiscono un passaggio del sistema alla classe di efficienza "B", il fabbisogno energetico si riduce ad un valore di 17278,17 kWh, quindi in termini percentuali una riduzione pari al 3,84%.

Nell'ultimo caso riferito al passaggio ad una classe di efficienza energetica "A", integrando le funzioni dei sistemi di controllo ed automazione richieste dalla normativa, i risultati TRNSYS hanno invece evidenziato una riduzione del fabbisogno energetico corrispondente a 17260,21 kWh, quindi in termini percentuali una riduzione del 3,94%.

7. Conclusioni

In questo capitolo conclusivo del seguente lavoro di tesi, svolto presso il Dipartimento di Ingegneria Industriale e Scienze Matematiche dell'Università Politecnica delle Marche, sono stati analizzati i risultati riguardanti l'impatto dei sistemi di controllo ed automazione sulla prestazione energetica dell'edificio, ottenuti con l'applicazione del metodo dei fattori BAC della norma UNI EN ISO 52120-1 e con il software di simulazione dinamica TRNSYS, prendendo come riferimento un edificio residenziale ubicato a Milano, con lo scopo di valutare e confrontare i due metodi evidenziando le possibili cause dei risultati diversi.

Partendo dallo scenario in cui si è ipotizzato un passaggio dalla classe di efficienza energetica dei sistemi di controllo ed automazione "C" alla "B", tramite il metodo dei fattori BAC la riduzione del fabbisogno energetico è risultato pari al 12%, mentre con la simulazione TRNSYS la riduzione del fabbisogno è pari 3,84%, come si può vedere dal grafico seguente



Figura 81 Impatto classe efficienza energetica "B"

Mentre per il passaggio dalla classe "C" alla "A", tramite il metodo dei fattori BAC la riduzione del fabbisogno energetico è risultata pari 19%, mentre tramite il software TNRSYS la simulazione ha restituito risultati, la cui elaborazione ha evidenziato una riduzione del 3,94%, come si può notare dal grafico seguente.



Figura 82 Impatto classe efficienza energetica "A"

Dalla comparazione dei risultati ottenuti rispettivamente con il metodo dei fattori BAC e con il software TRNSYS, è possibile notare che sussiste una differenza dell'impatto dovuto all'integrazione di questi sistemi di controllo ed automazione corrispondenti alle classi di efficienza energetica

analizzate, seppur portando ad una situazione favorevole in termini energetici con una riduzione del fabbisogno energetico, espressa in entrambi i metodi.

Quindi si può dire che mediante la variazione percentuale dell'impatto dei sistemi di controllo ed automazione sulle prestazioni energetiche degli edifici per ciascun metodo di calcolo, è emerso che il metodo dei fattori BAC della norma porta a sovrastimare i vantaggi che si otterrebbero considerando le condizioni effettive dell'ambiente in cui i sistemi vengono installati.

La sensibile differenza può essere correlata a molteplici cause legate sia alle ipotesi assunte dalla norma per definire il metodo di calcolo, sia alle ipotesi fatte per la modellazione in TRNSYS. In merito alle ipotesi della norma UNI EN ISO 52120-1, le incongruenze possono essere correlate a:

- Condizioni metereologiche: ovvero il metodo normativo fa riferimento ad una stazione meteo localizzata a Würzburg Germania; mentre per il modello realizzato in Simulation Studio, sono state prese in considerazione le condizioni climatiche reali che caratterizzano la città di Milano, sia in termini di temperatura estera, influenzando direttamente l'energia termica dispersa per trasmissione, sia in termini di radiazioni solari incidenti influenti sul funzionamento della schermatura solare e sugli apporti gratuiti ;
- Dimensioni dei locali: la normativa considera un'unica stanza normalizzata, mentre in Simulation Studio viene fatto uno studio di un'intera unità immobiliare, con le relative tamponature, divisori, solaio e serramenti che hanno trasmittanze termiche sensibilmente diverse da quelle di rifermento della norma;
- Condizione al contorno locale: secondo la norma la stanza di riferimento confina con locali che si trovano alla stessa temperatura di quella in esame, quindi le superfici divisorie vengono considerate adiabatiche, mentre del modello di TRNSYS, il piano considerato confina superiormente con un locale riscaldato ed inferiormente con un locale non riscaldato. Inoltre all'interno dell'unità immobiliare ciascun locale ha un controllo individuale della temperatura, quindi per ciascuno di esso le temperature possono essere diverse a seconda dell'impostazione della valvola termostatiche, seppur con una differenza minima delle stesse.

Nel modello in Simulation Studio per implementare le funzioni di controllo richieste per le classi di efficienza energetica "C", "B" ed "A" sono state fatte delle ipotesi sia in merito alle valvole termostatiche per le quali è stata assunta una relazione perfettamente lineare tra il grado di apertura della valvola e la temperatura ambiente. Inoltre è stata adottata per la caldaia una curva climatica ideale approssimandola con una funzione a doppia pendenza che lega linearmente la temperatura di mandata e la temperatura esterna. Infine l'ipotesi più forte è stata fatta per la valvola termostatica, che ha permesso il passaggio del sistema di controllo ed automazione in classe di efficienza energetica "A". Per questa valvola è stato supposto che sia in grado di impostare un regime emissivo del radiatore in funzione della radiazione solare incidente sul serramento, sfruttando quindi gli apporti solari gratuiti, impostandosi nella condizione di basso consumo.

In conclusione si può affermare che il metodo dei fattori BACS, per valutare l'impatto delle funzioni di controllo ed automazione restituisce dati accettabili seppur con una sovrastima di quelli ottenibili con un software di simulazione dinamica oraria. Quindi come definito dalla stessa norma, questo metodo può essere utile in una fase preliminare di progettazione di un impianto con i relativi sistemi di controllo ed automazione. Mentre per eseguire un'analisi più precisa sarà necessario come in questo caso la realizzazione di un modello attraverso adeguati software.

A supporto del lavoro svolto, considerabile come punto di partenza, per uno sviluppo futuro è possibile estendere l'analisi di valutazione del metodo dei fattori BACS, andando ad utilizzare come oggetto di studio edifici caratterizzati da destinazione d'uso diversa da quella residenziale. Inoltre potrebbe essere utile prendere in esame anche strategie di controllo che riguardano impianti tecnici come ad esempio ventilazione e raffrescamento, andando anche a considerare logiche di controllo basate sul profilo di utenza. In ultimo per una migliore modellazione dei sistemi di controllo ed automazione, potrebbe essere utile implementare le condizioni reali di funzionamento dei componenti di un impianto, come in questo caso lo è stato per le valvole termostatiche, la curva climatica della caldaia e il funzionamento della pompa a giri variabili.

8. Indice delle figure

Figura	1 Inquadramento normativo	11
Figura	2 Individuazione oggetto di studio	17
Figura	3 Pianta Piano Rialzato	18
Figura	4 Pianta Piano Primo	18
Figura	5 Pianta Piano Secondo	19
Figura	6 Sezione A-A	19
Figura	7 Centrale termica	21
Figura	8 Mandata-Ritorno circuito secondario centrale termica	21
Figura	9 Modello centrale termica Revit	22
Figura	10 Modello impianto di riscaldamento Revit	22
Figura	11 Interfaccia software Namirial Termo	23
Figura	12 Dati climatici Termo	24
Figura	13 Informazioni generali Termo	25
Figura	14 Metodo di calcolo Termo	25
Figura	15 Tamponatura esterna 33cm Termo	26
Figura	16 Parete divisoria 28cm (vano scala) Termo	27
Figura	17 Parete divisoria 15cm Termo	27
Figura	18 Solaio controterra Termo	28
Figura	19 Solaio piano rialzato Termo	28
Figura	20 Solaio piano primo e piano secondo Termo	29
Figura	21 Solaio sottotetto Termo	29
Figura	22 Scheda finestre Termo	30
Figura	23 Centrale termica Termo	32
Figura	24 Involucro camera piano rialzato Termo	33
Figura	25 Ventilazione camera piano rialzato Termo	33
Figura	26 Impianto camera Piano Rialzato Termo	34
Figura	27 Riscaldamento camera piano rialzato Termo	35
Figura	28 Zona termica non calcolata	36
Figura	29 Zona non riscaldata	36
Figura	30 Layout cantinato Termo	37
Figura	31 Layout piano rialzato	37
Figura	32 Layout piano primo	38

Figura	33 Layout piano secondo	38
Figura	34 Sottotetto Termo	39
Figura	35 Modello 3D Termo	39
Figura	36 Finestra orientamento TRNBuild	42
Figura	37 Proprietà TRNBuild	43
Figura	38 Materiali TRNBuild	44
Figura	39 Stratigrafie TRNBuild	45
Figura	40 Infissi TRNBuild	46
Figura	41 Ventilazione TRNBuild	47
Figura	42 Riscaldamento TRNBuild	48
Figura	43 Apporti termici interni TRNBuild	50
Figura	44 Zona TRNBuild	51
Figura	45 Navigator TRNBuild	53
Figura	46 Type56 Simulation Studio	55
Figura	47 Type99 Simulation Studio	56
Figura	48 Type 1244 Simulation Studio	56
Figura	49 Type 34 input Simulation Studio	57
Figura	50 Type 65c Simulation Studio	57
Figura	51 Modello convalidazione Simulation Studio	58
Figura	52 Confroto Termo-Trnsys	59
Figura	53 Gain Type Manager TRNBuild	60
Figura	54 Valvola termostatica	64
Figura	55 Andamento temperatura ambiente-grado apertura	65
Figura	56 Type 63 "VT_Camera" Simulation Studio	66
Figura	57 New Equation "Portata_TOT" Simulation Studio	66
Figura	58 Type14 "Acc/Spegn" Simulation Studio	67
Figura	59 New Equation "Portata_Input" Simulation Studio	68
Figura	60 Type6 "Parameter" Simulation Studio	68
Figura	61 Type742 "Parameter" Simulation Studio	69
Figura	62 Type31 "Parameter" Simulation Studio	74
Figura	63 Type647 "Flow Diverter" Simulation Studio	75
Figura	64 Type649 "Flow Mixer" Simulation Studio	75
Figura	65 Type "Hydronic Heat-Distributing Unit" Simulation Studio	76
Figura	66 Window Type Manager "Classe C" TRNBuild	78
Figura	67 Modello "Classe C" Simulation Studio	80
--------	---	-----
Figura	68 Collegamento Type62-Type742 Simulation Studio	83
Figura	69 Type62 Curva Climatica Simulation Studio	83
Figura	70 Curva climatica Excel	
Figura	71 Collegamento Type99-Type62 "Curva climatica" Simulation Studio	
Figura	72 Collegamento Type14-Type62 "Curva climatica" Simulation Studio	
Figura	73 Collegamento Type62 "Curva climatica"-Type6 Simulation Studio	85
Figura	74 Window Type Manager "Classe B" TRNBuild	86
Figura	75 Modello "Classe B" Simulation Studio	88
Figura	76 Collegamento Type56-Type62 "VT_Camera" Simulation Studio	
Figura	77 Modello "Classe A" Simulation Studio	94
Figura	78 Andamento temperatura locali piano rialzato "classe C"	100
Figura	79 Andamento temperatura locali piano rialzato "classe B"	
Figura	80 Andamento temperatura locali piano rialzato "classe A"	
Figura	81 Impatto classe efficienza energetica "B"	
Figura	82 Impatto classe efficienza energetica "A"	103

8. Indice delle tabelle

Tabella 1 Dati climatici Milano	20
Tabella 2 Caratteristiche serramenti	31
Tabella 3 Orientamenti TRNBuild	42
Tabella 4 Profili temporali apporti termici	48
Tabella 5 Classe efficienza energetica C	63
Tabella 6 "Valori del coefficiente di perdita localizzata ξ"	72
Tabella 7 "Valore del coefficiente di perdita localizzata"	73
Tabella 8 Regole per il funzionamento dei dispostivi di schermatura solare "Classe C"	77
Tabella 9 Classe efficienza energetica B	81
Tabella 10 Regole per il funzionamento dei dispositivi di schermatura solare "Classe B"	85
Tabella 11 Classe di efficienza energetica A	89
Tabella 12 Valori del fattore di efficienza BAC "fBAC,H", per edifici residenziali	97
Tabella 13 Valori del fattore di efficienza BAC "f _{BAC,el} ", per edifici residenziali	97

9. Bibliografia e Sitografia

- [1].https://www.infobuildenergia.it/approfondimenti/storia-normativa-energetica-settore-edilizio/;
- [2].https://www.filoelettrico.it/2017/09/06/normaen15232/;
- [3]. Normativa UNI EN ISO 52120-1;
- [4].Efficienza Energetica: impatto dell'automazione sulle prestazioni energetiche degli edifici,"Guida Schneider Electric";
- [5].UNI EN ISO 52016-1 "Energy performance of buildings Energy needs for heating an cooling, internal temperatures and sensible and latent head load - Part 1: Calculation procedures;
- [6]. Bilancio Energetico dell'edificio, Corso di Tecnica del Controllo Ambiente A.A. 2012-2013;
- [7]. Volume 4 "Mathematical Reference" TRNSYS 17;
- [8]. Volume 5 "Multizone Building modeling with Type56 and TRNBuild" TRNSYS 17;
- [9]. Volume 06 "HVAC Library Mathematical Reference" TESSLibs 17;
- [10]. Volume 07 "Hydronics Library Mathematical Reference" TESSLibs 17;
- [11]. "Le reti di distribuizone", Mario Doninelli, quaderni caleffi;
- [12]. Dispense "Fabbisogno energetico di un edifico, UNI TS 11300 parte 1", corso Progettazione energetica degli edifici, Prof. Costanzo di Perna;
- [13]. Dispense "Componenti di una rete di distribuzione", corso Impianti di climatizzazione, Prof. Costanzo di Perna;
- [14]. https://www.teknoring.com/guide/guide-impianti/termoregolazione-pompe-di-circolazione-per-impianti-di-riscaldamento/
- [15]. Rivista idraulica Caleffi 57;