

0092 Teleriscaldamento Olivone

Periodo di monitoraggio dal **01.02.2022** al **31.12.2022**

Versione del documento:	V4
Data:	13.06.2023
Periodo di monitoraggio (ciclo)	7 ^o periodo di monitoraggio
Riduzioni delle emissioni richieste ¹	216 tonnellate di CO ₂ eq nel 2022 ;
Nome e numero del conto nel Registro dello scambio di quote di emissione ²	Fondazione per la protezione del clima e la compensazione di CO ₂ Klik Conto n. CH-100-1096-0

Data della decisione sull'idoneità	03.11.2014
Data o date della/e nuova/e convalida/e	01.02.2022
Periodo di credito (attuale)	01.02.2022 – 31.01.2025
Data e versione della descrizione valida per il progetto/programma	0092 Teleriscaldamento Olivone_20211019_V4

Richiedente (impresa) ³	Biomassa Blenio SA
Cognome e nome	Conceprio Fabrizio
Via e numero civico	CP 215
NPA e località	6718 Olivone
Tel.	091 871 28 78
Indirizzo e-mail	fabrizio.conceprio@silma.ch

Sviluppatore del progetto (impresa)	Lucchini-Mariotta e Associati SA
Cognome e nome	Valeria Milone
Persona di contatto in caso di domande (al posto del richiedente)?	<input checked="" type="checkbox"/> sì <input type="checkbox"/> no
Tel.	091 871 28 78
Indirizzo e-mail	valeria.milone@silma.ch

¹ Per facilitare la lettura, nel resto del documento il termine «riduzioni delle emissioni» comprende anche l'aumento dello stoccaggio di carbonio, tranne nel caso di una differenza di trattamento.

² Gli attestati vengono rilasciati su questo conto, cfr. art. 13 cpv. 1 ordinanza sul CO₂.

³ Nota: eventuali variazioni del richiedente nel corso del progetto vanno comunicate all'UFAM per iscritto.

Indice

1	Dati formali.....	3
1.1	Adeguamenti nel rapporto rispetto alla descrizione del progetto/programma o ai rapporti di monitoraggio precedenti	3
1.2	FAR valide per il presente rapporto di monitoraggio	3
2	Dati del progetto/programma	5
2.1	Descrizione del progetto/programma	5
2.2	Realizzazione del progetto/programma.....	7
2.2.1	Aspetti temporali	7
2.3	Ubicazione e limite di sistema	8
2.4	Tecnologia impiegata	8
3	Delimitazione da strumenti di politica climatica o energetica e prevenzione di doppi conteggi	9
3.1	Aiuti finanziari	9
3.2	Delimitazione rispetto alle imprese esentate dalla tassa sul CO ₂	9
3.3	Doppi conteggi a seguito di altri indennizzi del valore aggiunto ecologico	10
4	Attuazione del monitoraggio	11
4.1	Metodo di rilevamento e rilevamento dei dati	11
4.2	Formule per il calcolo delle riduzioni delle emissioni conseguite ex post	11
4.3	Parametri e rilevamento dei dati.....	11
4.3.1	Parametri fissi	11
4.3.2	Parametri dinamici e valori misurati.....	11
4.3.3	Plausibilizzazione di parametri dinamici o valori misurati.....	12
4.3.4	Verifica dei fattori d'influenza.....	13
4.4	Specificità del monitoraggio.....	13
4.5	Accompagnamento scientifico.....	13
4.6	Struttura di processo e di gestione, responsabilità.....	14
5	Calcolo ex post delle riduzioni di emissioni computabili	15
5.1	Calcolo delle riduzioni di emissioni conseguite	15
5.2	Ripartizione degli effetti	15
5.3	Tavola sinottica.....	15
6	Riduzioni delle emissioni e modifiche sostanziali	17
6.1	Confronto delle riduzioni delle emissioni conseguite ex post e attese ex ante	17
6.2	Confronto costi e ricavi	17
6.3	Confronto tra le tecnologie previste e quelle impiegate	18
7	Varie.....	18
8	Comunicazione in merito alla domanda e firme	19
8.1	Dichiarazione di consenso alla pubblicazione dei documenti	19
8.2	Firme.....	20
	Allegati	21

1 Dati formali

1.1 Adeguamenti nel rapporto rispetto alla descrizione del progetto/programma o ai rapporti di monitoraggio precedenti

Vi sono state modifiche rispetto alla descrizione del progetto/programma?

- Sì
 No

Vi sono state modifiche rispetto all'ultimo rapporto di monitoraggio?

- Sì
 No

Di seguito riportiamo le modifiche intervenute dal momento della realizzazione del progetto.

Rapporto di monitoraggio in cui è stato effettuato l'adeguamento	Capitolo in cui è stato effettuato l'adeguamento	Descrizione dell'adeguamento
1. Monitoring (01.09.2014-31.12.2015)	Capitolo 4	In base alle indicazioni dell'BAFU, la formula per il calcolo delle emissioni del progetto è stata modificata.
3° monitoraggio (dal 01.01.2017 al 31.12.2017)	capitolo 4.2	la formula di calcolo delle riduzioni delle emissioni conseguite è stata adeguata rispetto alla descrizione del progetto e al primo monitoraggio, integrando l'evoluzione di riferimento per la legna. Dato che le emissioni della legna sono considerate nulle, non sono state apportate le relative modifiche ai capitoli 4.3 e 5.4.
3° monitoraggio (dal 01.01.2017 al 31.12.2017)	capitolo 4.4	la tabella è stata integrata con il consumo di MWh per la legna nell'evoluzione di riferimento
7° monitoraggio (01.02.2022-31.12.2022)	capitolo 4 e 5	Con la riconvalida si è passati al metodo per il calcolo delle riduzioni delle emissioni di cui all'allegato 3a dell'ordinanza sul CO2
7° monitoraggio (01.02.2022-31.12.2022)	Capitolo 2	Sono stati integrati i sussidi per l'ampliamento 2021/2022 e 2023

1.2 FAR valide per il presente rapporto di monitoraggio

FAR 3 (R22): Al momento della prima verifica del nuovo periodo di credito occorre garantire che tra i due periodi di credito non vengano chieste riduzioni delle emissioni. La data della decisione d'idoneità è posteriore alla fine dell'ultimo periodo di credito; quindi il nuovo periodo di credito inizierà solo dopo l'emissione della nuova decisione d'idoneità (decisione). Nessuna riduzione delle emissioni può essere riconosciuta per il periodo compreso tra i due periodi di credito (cfr. newsletter Compensazione n. 16 del 22.11.2021).

Risposta del richiedente (25.04.2023)

Il calcolo delle ton CO2 abbattute inizia con la data riportata nella nuova decisione, ovvero il 01.02.2022.

2 Dati del progetto/programma

2.1 Descrizione del progetto/programma

Il progetto "Teleriscaldamento Olivone" ha portato alla realizzazione di una nuova centrale termica a cippato di legna della potenza nominale di 1 MW nella sezione di Olivone, Comune di Blenio. Tramite una nuova rete di teleriscaldamento è stato fornito calore a 16 utenze, che sono diventate 22 nel 2015, 26 nel 2016, 28 nel 2017, 31 nel 2018 e 34 nel 2019. Nel 2022 siamo arrivati ad allacciare 39 utenti. Ad oggi la rete è lunga 2600 ml.

Prima della costruzione della centrale termica il riscaldamento degli stabili avveniva tramite sistemi decentralizzati a olio e a energia elettrica.

La caldaia a cippato viene alimentata con truciolo di legna proveniente totalmente dai tagli dei boschi della valle.

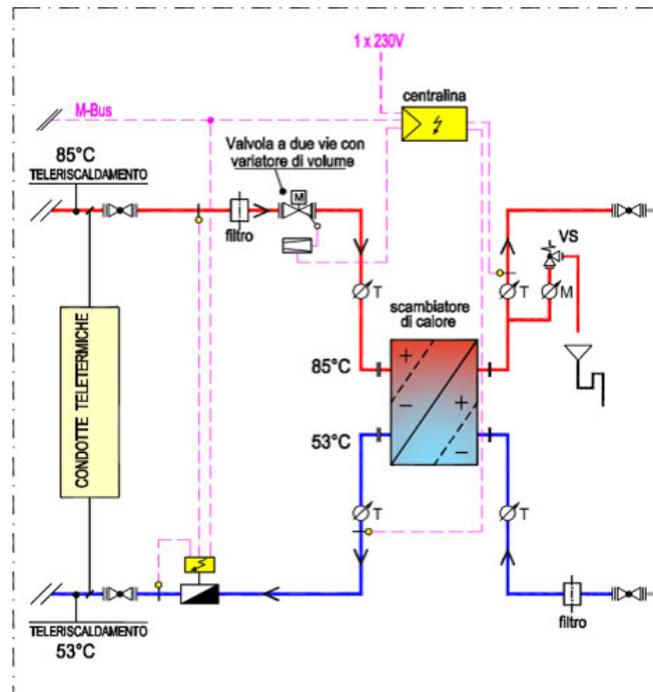
Il progetto si inserisce nel programma della Confederazione dell'abbattimento delle emissioni di CO₂, tramite la fornitura di acqua calda che prima era prodotta con caldaie a olio o energia elettrica.

La centrale termica è entrata in funzione il giorno 01.09.2014.

Centrale termica Olivone: centrale termica a cippato, con bivalenza olio	
Potenza termica installata della caldaia a olio	1000 kW
Potenza termica installata della caldaia a cippato (grado di umidità legna 60%)	550 kW
Capacità di produzione= 550 kW*20 h/g*365g/a	4'000 MWh/a
Energia erogata in rete – 2022	1'647 MWh
Energia prodotta in centrale – 2022	1'676 MWh
Perdite energia in centrale 2022	1.7 %
Energia erogata utenti 2022	1'265 MWh
Perdite energia in rete 2022	23 %
Rete di teleriscaldamento	
Sviluppo rete di teleriscaldamento al 2022	2'600 ml
circuito primario (lato rete teletermica)	85/53 °C
circuito secondario (lato utente)	70/50 °C

I dati riportati in tabella si riferiscono all'intero anno 2022 e sono riscontrabili nell'allegato A6.2.

Rappresentazione schematica



Genere di progetto

Genere di progetto: singolo progetto

Gas a effetto serra: CO₂

Decisione BAFU del 03.11.2014

Tipo di progetto: fornitura di calore tramite centrale a biomassa

Primo periodo di credito: 03.04.2014-02.04.2021

Secondo periodo di credito: 01.02.2022 - 31.01.2025

2.2 Realizzazione del progetto/programma

2.2.1 Aspetti temporali

Per quanto concerne l'inizio della realizzazione, degli effetti e del monitoraggio, il progetto/programma ha potuto essere realizzato come indicato nella descrizione del progetto/programma?

- Sì
 No

Scadenze	Data secondo la descrizione del progetto/programma	Data dell'effettiva realizzazione	Osservazioni relative agli scostamenti
Inizio della realizzazione ⁴	03.04.2014	03.04.2014	Gli investimenti determinanti sono: - 3.04.2014 ordine della caldaia a cippato; - 07.04.2014 firma del contratto di fornitura e posa delle condotte teletermiche. L'Umsetzungbeginn coincide quindi con la data del contratto di fornitura della caldaia a cippato.
Inizio degli effetti ⁵	01.09.2014	01.09.2014	La centrale è stata messa in funzione il 01.09.2014 con fornitura di calore ai primi utenti. Il mese di settembre è stato tuttavia prettamente un mese di collaudo della centrale.
Inizio del monitoraggio	01.09.2014	01.09.2014	Il monitoraggio è stato avviato contemporaneamente all'inizio degli effetti.
Altro (p. es.: ampliamento, inizio della tappa successiva)	Prossima tappa: giugno 2016	Prossima tappa: ottobre-dicembre 2016	L'ampliamento è stato effettuato in base alle capacità d'investimento della società.
Altro (p. es.: ampliamento, inizio della tappa successiva)	Dicembre 2018	Dicembre 2018	L'ampliamento è stato effettuato in base su richiesta di un gruppo di privati e in base alle capacità d'investimento della società.
Altro (p. es.: ampliamento, inizio della tappa successiva)	Dicembre 2021 - Gennaio 2023	Dicembre 2021	L'ampliamento è stato effettuato su richiesta di un gruppo di privati e in base alle capacità d'investimento della società. L'ultimo utente è stato allacciato nel febbraio 2023.
Altro (p. es.: ampliamento, inizio della tappa successiva)	Aprile 2023		E' previsto un ampliamento nella zona sud dell'abitato di Olivone. I lavori cominceranno a luglio 2023 a causa di ritardi delle forniture.

⁴ Se i giustificativi concernenti l'inizio della realizzazione vengono controllati già nel quadro della convalida, non occorre allegare giustificativi.

⁵ Se opportuno e disponibile, allegare il verbale della messa in esercizio all'allegato A.1.

2.3 Ubicazione e limite di sistema

Il progetto/programma è stato realizzato nell'ubicazione secondo la descrizione corrispondente?

Non rilevante, poiché si tratta di progetti di un programma e questo non è stato definito nella descrizione corrispondente

Sì

No

Il limite di sistema del progetto o programma realizzato e dei progetti del programma corrisponde a quello indicato nella descrizione del progetto/programma?

Sì

No

2.4 Tecnologia impiegata

Se si tratta del primo periodo di monitoraggio dopo una convalida: dal punto di vista tecnico, il progetto/programma realizzato corrisponde a quello indicato nella relativa descrizione?

Sì

No

3 Delimitazione da strumenti di politica climatica o energetica e prevenzione di doppi conteggi

3.1 Aiuti finanziari

Se si tratta del primo periodo di monitoraggio dopo una convalida: gli aiuti finanziari e le prestazioni in denaro non rimborsabili ricevuti, per i quali occorre una ripartizione degli effetti, corrispondono alle indicazioni fornite nella descrizione del progetto/programma?

- Non rilevante
 Sì
 No

Non è prevista nessuna ripartizione degli effetti.

Il progetto ha ricevuto sussidi dal Canton Ticino.

Come già accettato dal BAFU nel primo periodo di credito, la Biomassa Blenio SA è l'unico avente diritto sulla vendita degli attestati di riduzione delle emissioni di CO₂, perché il Canton Ticino a tempo indeterminato non si riserva alcun diritto sulle riduzioni di emissioni di CO₂.

I contributi ricevuti vengono da crediti legati all'attuazione dell'efficienza energetica e alla valorizzazione del bosco Ticinese. La quota di emissioni per cui possono essere rilasciati attestati è quindi pari al 100%.

La Biomassa Blenio SA nell'ambito di un nuovo progetto di teleriscaldamento nel Comune di Acquarossa ha chiesto la stessa dichiarazione alla Sezione per la Protezione dell'Aria, dell'Acqua e del Suolo e alla Sezione Forestale ricevendo conferma di quanto sopra esposto rispettivamente il 28.03.2019 e il 04.04.2019. (Allegati A4.1 e A4.4)

In seguito alla riconvalida del progetto (decisione UFAM 01.02.2022) sono stati progettati due ampliamenti della rete. Il primo ampliamento è stato concluso nell'inverno 2022, i lavori del secondo ampliamento inizieranno in giugno 2023.

Si allegano i nuovi finanziamenti ricevuti dal Canton Ticino per questi due ampliamenti.

La Sezione Forestale ha stanziato due crediti diversi, il primo per l'ampliamento 2021/2022 è di CHF 38'625.00 mentre il secondo per l'ampliamento 2023 – SUD è di CHF 69'225.00 (Allegato A4.2 e A4.3).

Le decisioni della SPAAS richiedono invece tempi piuttosto lunghi, per questa ragione si sono accavallate le due richieste (ampliamento 2021/2022 e ampliamento 2023 – SUD) che hanno portato a un'unica decisione (Allegato A4.5), con lo stanziamento di CHF 193'515.00.

Il preventivo di spesa per l'ampliamento 2021/2022 ammonta a CHF 240'000.00 (IVA 7.7% compresa), mentre il preventivo di spesa per l'ampliamento 2023 è pari a CHF 786'210.00 (IVA 7.7% compresa).

3.2 Delimitazione rispetto alle imprese esentate dalla tassa sul CO₂

Se si tratta del primo rapporto di monitoraggio dopo una convalida: la delimitazione rispetto a imprese esentate dalla tassa sul CO₂ corrisponde a quella indicata nella descrizione del progetto/programma?

- Non rilevante
 Sì
 No

Non sono coinvolte imprese esentate dalla tassa sulla CO₂

3.3 Doppi conteggi a seguito di altri indennizzi del valore aggiunto ecologico

Se si tratta del primo periodo di monitoraggio dopo una convalida: i doppi conteggi di riduzioni delle emissioni corrispondono nella realtà dei fatti alla rappresentazione fornita nella descrizione del progetto/programma?

- Non rilevante
- Sì
- No

Non ci sono doppi conteggi.

Se si tratta del primo periodo di monitoraggio dopo una convalida: le misure volte a prevenire i doppi conteggi a seguito di altri indennizzi del valore aggiunto ecologico sono attuate secondo la descrizione del progetto/programma?

- Non rilevante
- Sì
- No

Non ci sono doppi conteggi.

4 Attuazione del monitoraggio

4.1 Metodo di rilevamento e rilevamento dei dati

Se si tratta del primo periodo di monitoraggio dopo una convalida: il metodo di rilevamento utilizzato corrisponde a quello descritto nel piano di monitoraggio della descrizione del progetto/programma, se necessario, compreso il supporto scientifico?

- Sì
 No

4.2 Formule per il calcolo delle riduzioni delle emissioni conseguite ex post

Se si tratta del primo periodo di monitoraggio dopo una convalida: le formule per il calcolo delle riduzioni delle emissioni conseguite corrispondono al metodo descritto nel piano di monitoraggio della descrizione del progetto/programma?

- Sì
 No

4.3 Parametri e rilevamento dei dati

4.3.1 Parametri fissi

Parametro⁶	FE _{olio da riscald}
Descrizione del parametro	Fattore di emissione dell'olio da riscaldamento = 2,65 tCO ₂ eq/1000 l
Valore	2.65
Unità	tCO ₂ eq/1000 l
Fonte dei dati	Ordinanza CO ₂

Parametro⁷	FE _{wv}
Descrizione del parametro	Fattore di emissione forfetario della rete di riscaldamento a distanza
Valore	0.22
Unità	tCO ₂ eq/MWh
Fonte dei dati	Ordinanza CO ₂

4.3.2 Parametri⁸ dinamici e valori misurati

Se si tratta del primo periodo di monitoraggio dopo una convalida: i parametri dinamici (non i valori misurati!) per il calcolo delle riduzioni delle emissioni corrispondono a quelli indicati nella descrizione del progetto/programma?

⁶ Copiare questo blocco per ogni parametro utilizzato nel monitoraggio. Se opportuno, accludere all'allegato A5 ulteriori documenti concernenti il monitoraggio.

⁷ Copiare questo blocco per ogni parametro utilizzato nel monitoraggio. Se opportuno, accludere all'allegato A5 ulteriori documenti concernenti il monitoraggio.

⁸ Per esempio: prezzi dell'energia adeguati annualmente, a condizione che l'adeguamento annuale sia previsto nella descrizione del progetto/programma.

- Sì
 No

Valore misurato / parametro dinamico	$Q_{olio\ da\ riscald.,y}$
Descrizione del parametro	Quantità olio bruciato in centrale
Valore e unità misurati	82'10 litri
Fonte dei dati / giustificativo	Acquisti e scorte olio – vedi Allegato 6.4

Valore misurato / parametro dinamico	$C_{i,y,nuovo}$
Descrizione del parametro	Fornitura di calore agli utilizzatori della rete di teleriscaldamento nell'anno y
Valore e unità misurati	1'081 MWh
Fonte dei dati / giustificativo	Letture contatori – vedi allegato A6.1

Tutti i contatori installati prima del 2018 sono stati sostituiti con nuovi contatori o con contatori calibrati. I giustificativi si trovano agli allegati A5.1, A5.2 e A5.3. Per procedere alla calibrazione dei contatori sono stati acquistati 10 nuovi contatori per sostituire quelli installati alle sottostazioni degli utenti e 3 nuovi contatori per la centrale.

4.3.3 Plausibilizzazione di parametri dinamici o valori misurati

Se si tratta del primo periodo di monitoraggio dopo una convalida: la plausibilizzazione è stata eseguita secondo la direttiva indicata nella descrizione del progetto/programma?

- Sì
 No

Parametri da plausibilizzare	Energia prodotta dalla caldaia a olio
Descrizione del parametro	Energia prodotta dalla caldaia ad olio
Valore	75.09
Unità	MWh
Fonte dei dati	Contatore caldaia ad olio – vedi allegato A5.8
Parametro plausibilizzato con il parametro supplementare	Il parametro $Q_{olio\ da\ riscald.,y}$ viene confrontato con l'energia fornita dalla caldaia ad olio, considerando una resa dell'olio di 0.01 MWh/l. In base agli allegati A5.6, A5.7 e A5.8 il parametro risulta plausibile. Il nostro calcolo è a favore di sicurezza, in quanto consideriamo anche il rendimento della caldaia del 90%. (Vedi allegato A5.8)

Parametri da plausibilizzare	Energia erogata in rete
Descrizione del parametro	Energia erogata in rete, che comprende la perdita sulla rete del teleriscaldamento
Valore	1'437
Unità	MWh
Fonte dei dati	Contatore rete
Parametro plausibilizzato con il parametro supplementare	<p>Confronto fra energia erogata in rete (vedi allegato A5.4) e energia fatturata agli utenti (vedi allegato A5.9 e A5.10). La differenza fra i due valori corrisponde alla perdita in rete.</p> <p>energia erogata in rete = 1'437 MWh energia fatturata utenti = 1'081 MWh</p> <p>$1'437 \text{ MWh} - 1'081 \text{ MWh} = 356 \text{ MWh}$</p> <p>I dati risultano quindi plausibili. La differenza fra l'energia erogata in rete e quella fatturata corrisponde alla perdita in rete, compatibile con la perdita calcolata dalla Technoswiss SA (ca. 23%, vedi Allegato A6.2) La differenza fra l'energia prodotta e quella distribuita è attribuibile alle perdite in centrale (ca. 2%).</p>

Tutti i parametri riportati nei paragrafi 4.3.1 e 4.3.2 sono plausibili?

- Sì
 No

4.3.4 Verifica dei fattori d'influenza

La situazione dei fattori d'influenza del progetto/programma realizzato corrisponde a quella indicata nella descrizione del progetto/programma?

- Verifica non prevista
 Sì
 No

4.4 Specificità del monitoraggio

Come evidenzia l'allegato A7.1 le temperature del 2022 sono state più elevate degli anni precedenti, in media di circa 1.6 °C. Ciò ha ovviamente comportato uno scostamento delle previsioni di energia venduta, comportando una diminuzione di energia venduta e una diminuzione di tonnellate di CO2 equivalenti abbattute.

4.5 Accompagnamento scientifico

Se il progetto/programma è sostenuto da un accompagnamento scientifico, questo ha permesso di ridurre l'incertezza sulla quantificazione della riduzione delle emissioni in misura sufficiente a concludere l'accompagnamento scientifico?

- Sì
 No

4.6 Struttura di processo e di gestione, responsabilità

Se si tratta del primo periodo di monitoraggio dopo una convalida: le strutture di processo e di gestione attuate corrispondono a quelle definite nella descrizione del progetto?

Se si tratta di periodi di monitoraggio successivi (non del primo dopo una convalida): le strutture di processo e di gestione attuate corrispondono a quelle definite nell'ultimo rapporto di monitoraggio?

- Sì
 No

Responsabilità

Se si tratta del primo periodo di monitoraggio dopo una convalida: le responsabilità per il rilevamento e l'archiviazione dei dati nonché per il controllo qualità sono assunte come stabilito nella descrizione del progetto/programma?

- Sì
 No

5 Calcolo ex post delle riduzioni di emissioni computabili

5.1 Calcolo delle riduzioni di emissioni conseguite

Per il calcolo della riduzione delle emissioni conseguite si è utilizzata la formula qui sotto riportata:

$$RE_y = ERif_y - EP_y$$

dove:

RE_y Riduzioni delle emissioni nell'anno y [t CO₂eq]

$ERif_y$ Emissioni dello scenario di riferimento nell'anno y [tCO₂eq]

EP_y = Emissioni attese del progetto o del piano del programma nell'anno y [tCO₂eq];

Considerato che

$$ERif_y = \sum_i C_{i,y,nuovo} * FE_{WV}$$

dove:

$C_{i,y,nuovo}$ = Fornitura attesa di calore ai nuovi utilizzatori della reti di teleriscaldamento nell'anno y [MWh]

FE_{WV} = Fattore di emissione forfetario della rete di riscaldamento a distanza = 0,22 tCO₂eq/MWh.

Le nuove costruzioni e aziende esenti dalla tassa sul CO₂ non sono conteggiate

e

$$EP_y = FE_{2olio\ da\ riscald.} * Q_{olio\ da\ riscald.,y}$$

dove:

$Q_{olio\ da\ riscald.,y}$ = Quantità attesa di olio da riscaldamento bruciato per l'esercizio della centrale di riscaldamento nell'anno y [l];

$FE_{2olio\ da\ riscald.}$ Fattore di emissione dell'olio da riscaldamento = 2,65 tCO₂eq/1000 l.

Il calcolo delle emissioni e delle relative tonnellate di CO₂ si trova nell'allegato A6.1 Elenco clienti. Questo è da verificare con gli allegati A5.9 e A5.10, perché le letture della Technoswiss SA riportate negli allegati A6.2 e A6.3 sono riferite a tutto il 2022 (01.01.2022 – 31.12.2022) e non coincidono con il periodo del 7 ciclo di monitoraggio (01.02.2022-31.12.2022).

5.2 Ripartizione degli effetti

Non è necessaria una ripartizione degli effetti. Vedi cap. 3.1.

5.3 Tavola sinottica

Il richiedente chiede il rilascio dei seguenti attestati nelle quantità indicate:

Rapporto di monitoraggio sui progetti/programmi di riduzione delle emissioni e di sequestro del carbonio

Anno civile ⁹	Riduzioni delle emissioni <i>conseguite senza</i> ripartizione degli effetti (in t di CO ₂ eq)	Riduzioni delle emissioni <i>computabili con</i> ripartizione degli effetti (in t di CO ₂ eq)
2022	216	216

⁹ Indicare il totale delle riduzioni delle emissioni attese nell'arco di un anno civile (1° gennaio - 31 dicembre). Se l'inizio della realizzazione del progetto/programma non coincide con il 1° gennaio di un anno civile, il primo e l'ultimo anno civile sono entrambi di durata inferiore a un anno e sommati danno esattamente 12 mesi.

6 Riduzioni delle emissioni e modifiche sostanziali

Nel periodo di monitoraggio sono intervenute modifiche sostanziali che hanno influenzato l'analisi della redditività, le riduzioni delle emissioni conseguite o la tecnologia impiegata?

- Sì
 No

6.1 Confronto delle riduzioni delle emissioni conseguite ex post e attese ex ante

Anno civile ¹⁰	Riduzioni delle emissioni conseguite ex post senza ripartizione degli effetti in tonnellate di CO ₂ eq	Riduzioni delle emissioni attese ex ante ¹¹ senza ripartizione degli effetti in tonnellate di CO ₂ eq	Scostamento e motivazione/valutazione (in dettaglio se lo scostamento è >20%)
2022	319	216	Non sapevamo che il nuovo periodo di credito non avrebbe considerato l'anno completo. Le emissioni dichiarate erano stimate per tutto l'anno. Se fosse stato contato anche il mese di gennaio saremmo arrivati a 256 ton CO ₂ eq e lo scostamento sarebbe risultato uguale al 20%. (Vedi allegato A6.7 per ton abbattute in tutto l'anno 2022). Lo scostamento delle riduzioni attese è dovuto al fatto che l'anno 2022 è stato molto caldo, vedi capitolo 4.4 e Allegato A7.1
2023	319		
2024	319		
2025			

6.2 Confronto costi e ricavi

Nessuna modifica sostanziale.

¹⁰ Indicare il totale delle riduzioni delle emissioni attese nell'arco di un anno civile (1° gennaio - 31 dicembre). Se l'inizio della realizzazione del progetto/programma non coincide con il 1° gennaio di un anno civile, il primo e l'ultimo anno civile sono entrambi di durata inferiore a un anno e sommati danno esattamente 12 mesi.

¹¹ In linea di principio occorre riprendere la riduzione delle emissioni attesa ex ante dalla descrizione del progetto/programma. Tuttavia, se tale stima ex ante è stata rielaborata (p. es. a causa di ritardi nella costruzione / messa in servizio differita dell'impianto), è possibile inserire una colonna supplementare con una previsione aggiornata, in modo che nella motivazione dello scostamento si possa distinguere chiaramente tra semplice ritardo e altri motivi. La previsione aggiornata deve essere debitamente evidenziata. Le previsioni aggiornate devono in ogni caso essere motivate e valutate dall'organismo di convalida e di controllo.

6.3 Confronto tra le tecnologie previste e quelle impiegate

Nessuna modifica sostanziale.

7 Varie

Nessuna

8 Comunicazione in merito alla domanda e firme

Il richiedente acconsente che la Segreteria Compensazione comunichi e scambi documenti in merito alla presente domanda con le seguenti parti:

Sviluppatore del progetto	<input checked="" type="checkbox"/> sì	<input type="checkbox"/> no
Organismo di controllo	<input checked="" type="checkbox"/> sì	<input type="checkbox"/> no
Cantone di ubicazione	<input checked="" type="checkbox"/> sì	<input type="checkbox"/> no

8.1 Dichiarazione di consenso alla pubblicazione dei documenti

Sempre che siano tutelati il segreto di fabbricazione e il segreto d'affari, l'Ufficio federale dell'ambiente (UFAM) può pubblicare documenti della domanda (art. 14 ordinanza sul CO₂).

A nome di tutte le persone coinvolte, il richiedente acconsente alla pubblicazione dei seguenti documenti relativi al progetto di riduzione delle emissioni in Svizzera («progetto di compensazione») sul sito dell'Ufficio federale dell'ambiente (UFAM):

Consenso alla pubblicazione

- Acconsento alla pubblicazione del presente documento (il presente rapporto di monitoraggio). Il documento non contiene informazioni soggette al segreto di fabbricazione o al segreto d'affari dell'impresa o di terzi. Confermo di avere contattato i terzi interessati, i quali ritengono che il presente documento non contenga segreti di fabbricazione e d'affari. Acconsento alla pubblicazione dei miei dati di contatto.
- Acconsento alla pubblicazione di una versione parzialmente annerita del presente documento, che tutela il segreto di fabbricazione o il segreto d'affari di tutte le persone coinvolte. Confermo di avere contattato i terzi interessati e di avere annerito alcune parti con il loro consenso. I terzi interessati acconsentono alla pubblicazione della versione parzialmente annerita. La versione del documento destinata alla pubblicazione figura nell'allegato A1.

Documento	Versione	Data	Organismo di controllo e committente
Rapporto di verifica (lista di controllo compresa)	V1	13.06.2023	EBP Schweiz AG (su incarico di [Biomassa Blenio SA])
<p>Consenso alla pubblicazione</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> Acconsento alla pubblicazione del presente documento. Il documento non contiene informazioni soggette al segreto di fabbricazione o al segreto d'affari dell'impresa o di terzi. Confermo di avere contattato i terzi interessati, i quali ritengono che il presente documento non contenga segreti di fabbricazione e d'affari.</p> <p><input type="checkbox"/> Acconsento alla pubblicazione di una versione parzialmente annerita del presente documento, che tutela il segreto di fabbricazione o il segreto d'affari di tutte le persone coinvolte. Confermo di avere contattato i terzi interessati e di avere annerito alcune parti con il loro consenso. I terzi interessati acconsentono alla pubblicazione della versione parzialmente annerita. La versione del documento destinata alla pubblicazione figura nell'allegato A2.</p>			

8.2 Firme

Il richiedente s'impegna a fornire informazioni veritiere. Indicazioni volutamente errate saranno perseguite penalmente.

Luogo, data	Nome, funzione e firma del richiedente

Allegati

Decisione UFAM Revalidierung 2022-2024.pdf

0092 Teleriscaldamento_20211019_V4.pdf

2628_ReVal_0092_Teleriscaldamento_Olivone.pdf

A1. Versione annerita del rapporto di monitoraggio

Nessuna

A2. Versione annerita del rapporto di verifica

Nessuna

A3. Giustificativi concernenti i dati del progetto/programma, compresi i progetti inclusi nel programma

(p. es. inizio della realizzazione, verbali della messa in esercizio, ubicazione e limiti del sistema, schede dei prodotti e schede di dati tecnici, basi per la verifica dei criteri di inclusione dei progetti)

Nessuno

A4. Giustificativi concernenti la delimitazione rispetto ad altri strumenti
(p. es. aiuti finanziari, doppi conteggi, ripartizione degli effetti)

A4.1 Dichiarazioni SF

A4.2 Sussidi SF ampliamento 2021

A4.3 Sussidi SF ampliamento 2023

A4.4 Dichiarazioni SPAAS

A4.5 Sussidi SPAAS ampliamento 2021-2023

Nuovi allacciamenti, notifiche di costruzione

A4.44

A4.45

A4.46

A4.47

A4.48

A5. Documenti concernenti il monitoraggio

(p. es. informazioni sul metodo di rilevamento, giustificativi concernenti i parametri e il rilevamento dei dati, giustificativi concernenti i dati di misurazione e i progetti inclusi in un programma)

A5.1 Elenco sostituzione contatori

A5.2 Certificati Nacheichung_1

A5.3 Certificati Nacheichung_2

A5.4 Certificati Nacheichung_3

A5.5 Contatore Rete 01.02.2022-31.12.2022

A5.6 Produzione Holzkessel 01.02.2022-31.12.2022

A5.7 Produzione Ölkessel 01.02.2022-31.12.2022

A5.8 Produzione mensile Ölkessel 2022

A5.9 Produzione mensile 2022_Ölkessel

A5.10 Consumi utenti 01.02.2022

A5.11 Consumi utenti 31.12.2022

A5.12 mail UFAM_0092 - Teleriscaldamento Olivone - Heizölverbrauch gemäss Anhnag 3a CO2-V

A6. Documenti concernenti il calcolo delle riduzioni delle emissioni conseguite 2022

A6.1 Elenco clienti 02-12.2022

A6.2 statistiche Olivone 2022

A6.3 Consumi Olivone 2022

A6.4 Fatturazione olio 2022

A6.5 Fatturazione cippato 2022

Rapporto di monitoraggio sui progetti/programmi di riduzione delle emissioni e di sequestro del carbonio

A6.6 Fatturazione energia elettrica 2022

A6.7 Elenco clienti tutto 2022

A7. Documenti concernenti le modifiche sostanziali

A7.1 Estratto Bollettino UFE_10.01.2023