

## 0163 Programm Nahwärmeverbunde: Teil 2 Niedertemperatur-Abwärme

Monitoringbericht vom **01.01.2018** bis **31.12.2018**

### Deckblatt

Dokumentversion:	2
Datum:	26.09.2019
Monitoringperiode	2. Monitoringperiode
Beantragte Emissionsverminderungen	<b>148</b> Tonnen CO <sub>2</sub> eq im Jahr <b>2018</b>
Kontoname und Kontonummer im Emissionshandelsregister (EHR) <sup>1</sup>	1096 - Stiftung Klimaschutz und CO <sub>2</sub> -Kompensation KliK CH-100-1096-0
Gesuchsteller (Unternehmen) <sup>2</sup>	Stiftung Klimaschutz und CO <sub>2</sub> -Kompensation KliK
Name, Vorname	Frau Fumeaux, Gaëlle
Strasse, Nr.	Freiestrasse 167
PLZ, Ort	8032 Zürich
Tel.	044 224 60 04
E-Mail-Adresse	gaelle.fumeaux@klik.ch
Projektentwickler (Unternehmen)	Neosys AG Privatstrasse 10 4563 Gerlafingen
Name, Vorname	Herr Liechti, Jürg (Verfasser Monitoringbericht: Herr Martin, Felix)
Kontaktperson für Rückfragen (an Stelle von Gesuchsteller)?	<input checked="" type="checkbox"/> ja <input type="checkbox"/> nein
Tel.	F. Martin: 032 674 45 16
E-Mail-Adresse	felix.martin@neosys.ch

<sup>1</sup> Bescheinigungen werden auf dieses Konto ausgestellt, vgl. Art. 13 Abs. 1 CO<sub>2</sub>-Verordnung.

<sup>2</sup> Hinweis: Sollte der Gesuchsteller im Laufe des Projektes ändern, so ist dies dem BAFU schriftlich mitzuteilen.

## Inhalt

1	Formale Angaben .....	3
1.1	Anpassungen im Bericht gegenüber der Projekt-/Programmbeschreibung bzw. früherer Monitoringberichte .....	3
1.2	FARs aus Validierung, Eignungsentscheid oder früheren Verifizierungen .....	3
1.3	Zeitliche Angaben zum Projekt/Programm .....	4
2	Angaben zum Projekt/Programm.....	5
2.1	Beschreibung des Projekts/Programms .....	5
2.2	Umsetzung des Projekts/Programms .....	5
2.3	Standort und Systemgrenze .....	6
2.4	Eingesetzte Technologie .....	6
3	Abgrenzung zu klima- oder energiepolitischen Instrumenten .....	7
3.1	Finanzhilfen .....	7
3.2	Doppelzählungen.....	7
3.3	Abgrenzung zu Unternehmen, die von der CO <sub>2</sub> -Abgabe befreit sind .....	7
4	Umsetzung Monitoring .....	8
4.1	Nachweismethode und Datenerhebung .....	8
4.2	Formeln zur Berechnung der ex-post erzielten Emissionsverminderungen .....	9
4.3	Parameter und Datenerhebung .....	14
4.3.1	Fixe Parameter .....	14
4.3.2	Dynamische Parameter und Messwerte.....	15
4.3.3	Plausibilisierung von dynamischen Parametern bzw. von Messwerten .....	19
4.3.4	Prüfung von Einflussfaktoren soweit vorgesehen.....	20
4.4	Ergebnisse des Monitorings und Messdaten .....	22
4.5	Prozess- und Managementstruktur .....	23
4.6	Umsetzung des Programms .....	24
5	Ex-post Berechnung anrechenbare Emissionsverminderungen .....	25
5.1	Berechnung der erzielten Emissionsverminderungen.....	25
5.2	Wirkungsaufteilung .....	25
5.3	Übersicht.....	25
5.4	Vergleich Ex-post erzielte und ex-ante erwartete Emissionsverminderungen .....	26
6	Wesentliche Änderungen.....	28
6.1	Wesentliche Änderungen auf Stufe Vorhaben .....	28
7	Sonstiges .....	28
8	Kommunikation zum Gesuch und Unterschriften .....	29
8.1	Einverständniserklärung zur Veröffentlichung der Unterlagen .....	29
8.2	Unterschriften .....	30
	Anhang .....	31

# 1 Formale Angaben

## 1.1 Anpassungen im Bericht gegenüber der Projekt-/Programmbeschreibung bzw. früherer Monitoringberichte

Gab es Änderungen gegenüber dem letzten Monitoringbericht?

- Ja  
 Nein

Monitoringbericht in dem Anpassung statt fand	Kapitel in dem die Anpassung statt fand	Beschreibung der Anpassung
1. Monitoring (von 10.10.2016 bis 31.12.2017)	-	Keine Anpassungen gegenüber der Programmbeschreibung.
2. Monitoring (von 01.01.2018 bis 31.12.2018)	-	Keine Anpassungen gegenüber der Programmbeschreibung.

## 1.2 FARs aus Validierung, Eignungsentscheid oder früheren Verifizierungen

FAR 1 (M17); aus Eignungsentscheid		Erledigt	
Ref. Nr.	-		
Offene Frage (06.09.2018) Die an von der CO <sub>2</sub> -Abgabe befreite Unternehmen gelieferte Wärme und die damit in Zusammenhang stehenden Emissionsverminderungen (tCO <sub>2</sub> eq) sind im Monitoring weiterhin getrennt auszuweisen.			
Antwort Gesuchsteller (14.02.2019) Die an von der CO <sub>2</sub> -Abgabe befreite Unternehmen gelieferte Wärme und die damit in Zusammenhang stehenden Emissionsverminderung (tCO <sub>2</sub> eq) werden im Monitoring getrennt ausgewiesen.			

FAR 2 (M17); aus Eignungsentscheid		Erledigt	
Ref. Nr.	-		
Offene Frage (06.09.2018) Im Monitoring ist zusätzlich die Trassenlänge zu erheben und als dynamischer Parameter unter Kapitel 4.3.2 aufzuführen, sowie auf Vorhaben Ebene zu dokumentieren.			

Antwort Gesuchsteller (14.02.2019)

Die Trassenlänge wird erhoben und als dynamischer Parameter unter Kapitel 4.3.2. aufgeführt, sowie auf Vorhaben-Ebene dokumentiert.

### 1.3 Zeitliche Angaben zum Projekt/Programm

Datum Eignungsentscheid	21.02.2017
Datum und Version der Projekt-/Programm-beschreibung	Version 1.4 vom 14. Dezember 2016
Monitoring-Zeitraum	Monitoring von 01.01.2018 bis 31.12.2018
Monitoringperiode	2. Monitoringperiode

## 2 Angaben zum Projekt/Programm

### 2.1 Beschreibung des Projekts/Programms

Das Programm Nahwärmeverbünde, Teil 2 Niedertemperatur-Abwärme ist ein Programm vom Typ 1.1 Nutzung und Vermeidung von Abwärme.

Ziel des Teilprogramms ist es, Vorhaben zu ermöglichen, welche Wärme in ein Fernwärmenetz einspeisen. Durch den Anschluss von Abnehmern werden dabei deren fossile Heizungen für Komfortwärme ersetzen. Die Energiequelle des Fernwärmenetzes ist dabei industrielle Niedertemperatur-Abwärme.

In diesem Teil des Programms wird die Energie aus Niedertemperaturabwärme der Industrie entnommen, welche mit einer Wärmepumpe auf das nötige Temperaturniveau gebracht wird.

Das Programm wird gemäss Programmbeschreibung betrieben. Es wurden keine Änderungen vorgenommen.

Aktuell ist 1 Vorhaben im Programm.

Im 2018 wurden keine neuen Vorhaben aufgenommen.

### 2.2 Umsetzung des Projekts/Programms

Konnte das Projekt/Programm bezüglich Umsetzungsbeginn, Wirkungsbeginn und Beginn des Monitorings oder Ausbau wie in der Projekt-/Programmbeschreibung umgesetzt werden?

- Ja  
 Nein

Liste der aufgenommenen Vorhaben (siehe auch Monitoring-Programm.xlsx):

Angabe Vorhaben				Aufnahme ins Programm		
Nr.	Standort	PLZ, Gde	Vorhabeninhaber	Erfüllung AK	Umsetzungsbeginn	Wirkungsbeginn
	Name		Firma			
93.107	Nahwärmenetz Colobern Süd (Modellvorhaben)	3007 Bern		Ja (1. MB)	17.06.2016	10.10.2016

Belege Erfüllung Aufnahmekriterien: Siehe 1. Monitoringbericht.

Zusammenfassung der Vorhaben:

Nr.	Name	Kurzbeschreibung
93.107	Nahwärmenetz Colobern Süd (Modellvorhaben)	Aus dem Rechenzentrum Colobern Süd wird die Abwärme mittels WP genutzt, um ein WV zu betreiben. Seit letzter Monitoringperiode keine Änderung. Keine neuen Bezüger; keine neu gebauten Trassenmeter.

Termine	Datum gemäss Projekt-/Programmbeschreibung	Datum effektive Umsetzung	Bemerkungen zu Abweichungen

Umsetzungsbeginn <sup>3</sup>	30.3.2016	30.3.2016	Beleg im Rahmen der Validierung
Wirkungsbeginn <sup>4</sup>	noch nicht bekannt	10.10.2016	Wirkungsbeginn des Vorhabens mit Nr. 93.107
Beginn Monitoring	noch nicht bekannt	10.10.2016	-
Weitere (z.B. Ausbau, Beginn nächster Etappe etc.)	Aufnahme von Vorhaben ins Programm 2016: 3 2017: 6 2018: 5	Effektiv aufgenommene Vorhaben 2016: 1 2017: 0 2018: 0	Die Prognose im Programm beschrieb erscheint rückblickend als zu optimistisch. Akquisitionsanstrengungen werden sowohl von KliK als auch von InfraWatt unternommen. Es finden sich aber einfach weniger Vorhaben als prognostiziert.

### 2.3 Standort und Systemgrenze

Wurde das Projekt am Standort gemäss der Projektbeschreibung umgesetzt?

- Nicht relevant, weil es um Vorhaben eines Programms geht<sup>5</sup>  
 Ja  
 Nein

Entspricht die Systemgrenze des umgesetzten Projekts bzw. der Vorhaben des Programms der in der Projekt-/Programmbeschreibung?

- Ja  
 Nein

### 2.4 Eingesetzte Technologie

Entspricht das umgesetzte Projekt/Programm technisch dem Projekt/Programm gemäss dem letzten Monitoringbericht?

- Ja  
 Nein

<sup>3</sup> Sofern bereits im Rahmen der Validierung oder in der Erstverifizierung Belege zum Umsetzungsbeginn geprüft wurden, müssen die Belege nicht mehr beigelegt werden, aber es muss festgehalten werden, wann die Belege eingereicht und geprüft wurden.

<sup>4</sup> Falls zweckmässig und vorhanden Protokoll der Inbetriebnahme unter Anhang A5 beilegen.

<sup>5</sup> Standort in Programmbeschreibung nicht festgelegt

### 3 Abgrenzung zu klima- oder energiepolitischen Instrumenten

#### 3.1 Finanzhilfen

Stimmen die erhaltenen Finanzhilfen, sowie nicht rückzahlbaren Geldleistungen<sup>6</sup>, bei welchen eine Wirkungsaufteilung notwendig ist, mit den Angaben<sup>7</sup> im letzten Monitoringbericht überein?

- Nicht relevant  
 Ja  
 Nein

Die in der Programmbeschreibung gemachten Angaben stimmen.

Für das Programm selbst werden weder Finanzhilfen noch nicht rückzahlbare Geldleistungen bezogen.

Die Vorhaben hingegen können von Finanzhilfen oder nicht rückzahlbaren Geldleistungen, bei welchen eine Wirkungsaufteilung notwendig ist, profitieren. Die Wirkungsaufteilung wird pro Vorhaben vorgenommen und belegt. Vgl. Kapitel 4.1.

#### 3.2 Doppelzählungen

Entspricht der Sachverhalt bezüglich Doppelzählungen von Emissionsverminderungen der Darstellung im letzten Monitoringbericht? Werden die Massnahmen zu Vermeidung von Doppelzählungen aufgrund anderweitiger Abgeltung des ökologischen Mehrwerts gemäss Projekt-/Programmbeschreibung umgesetzt?

- Nicht relevant  
 Ja  
 Nein

#### 3.3 Abgrenzung zu Unternehmen, die von der CO<sub>2</sub>-Abgabe befreit sind

Stimmt die Abgrenzung zu Unternehmen, die von der CO<sub>2</sub>-Abgabe befreit sind, mit der im letzten Monitoringbericht dargelegten Abgrenzung überein?

- Nicht relevant  
 Ja  
 Nein

---

<sup>6</sup> von Bund, Kantonen oder Gemeinden zur Förderung erneuerbaren Energien, der Energieeffizienz oder des Klimaschutzes

<sup>7</sup> Für Programme umfassen diese Angaben auch die für die Umsetzung einzelner Vorhaben bezogenen Geldleistungen. Erhalten in das Programm aufgenommene Vorhaben noch weitere, in der Programmbeschreibung nicht aufgeführte Finanzhilfen oder Geldleistungen, muss der Monitoringbericht entsprechende Angaben enthalten.

## 4 Umsetzung Monitoring

### 4.1 Nachweismethode und Datenerhebung

Entspricht die angewandte Nachweismethode der im letzten Monitoringbericht beschriebenen Methode?

- Ja  
 Nein

**Pro Vorhaben:** Messung des Energieverbrauchs, des Stromverbrauchs der Wärmepumpe und des Öl-/Gasverbrauchs der Spitzenlastkessel, falls solche vorhanden sind. Darauf basierend werden die Referenz- und Projektemissionen berechnet.

**Programm:** Summe der Emissionen der Referenzentwicklung der Vorhaben, der Projektemissionen der Vorhaben und der Emissionsreduktionen mit/ohne ZV der Vorhaben.

#### Anwendung der Aufnahmekriterien

Die Aufnahmekriterien werden einmalig für jedes Vorhaben anhand des Formulars "Formular-Aufnahmekriterien" geprüft und die Erfüllung - wo notwendig - belegt. Das Formular ist im jeweiligen Vorhaben-Ordner unter A7 mit Bezeichnung "Formular-Aufnahmekriterien" abgelegt. Das Formular wird für jedes Vorhaben separat ausgefüllt.

Für jedes Aufnahmekriterium werden folgende Angaben gemacht:

- Angabe Gesuchsteller: In diesem Feld werden die vom Antragsteller im Dokument (B) gemachten Angaben aufgeführt. Bei Aufnahmekriterien, bei welchen der Antragsteller nur zustimmen muss, wird mit "Selbstdeklaration im Antrag" auf (B) verwiesen.
- Beleg: In diesem Feld werden auf die Dokumente verwiesen, die die Angaben des Gesuchstellers belegen.
- Kommentar: In diesem Feld besteht die Möglichkeit, allfällige Punkte auszuführen oder zu diskutieren.
- AK erfüllt: In diesem Feld wird explizit angegeben, dass das Aufnahmekriterium erfüllt ist.
- Für AK8, Zusätzlichkeit, wurde ein zusätzliches Feld "Resultat" angefügt, in welchem die Eingabewerte und das Resultat der Wirtschaftlichkeitsrechnung zusammengefasst sind.

Mit diesem Vorgehen wird für jedes Aufnahmekriterium gezeigt, dass es erfüllt ist und dass das Vorhaben ins Programm aufgenommen werden kann.

Im 2018 wurden keine neuen Vorhaben aufgenommen. Für bereits aufgenommene Vorhaben kann die Überprüfung der Aufnahmekriterien im entsprechenden Monitoringbericht nachgeschlagen werden. Im Excel "Monitoring-Programm" wird in der Kolonne "Erfüllung AK" die Erfüllung bestätigt und in Klammer der Monitoringbericht angegeben. (Konkret bei Colobern steht 1. MB, was Monitoringbericht 1. Monitoringperiode bedeutet)

#### Präzisierung zu Aufnahmekriterium AK8 - Zusätzlichkeit

Der Nachweis der Zusätzlichkeit eines Vorhabens geschieht in folgenden Schritten:

- 1) Das Excel für die Additionalitätsberechnung wird ausgefüllt.
- 2) Wenn das Vorhaben keine Förderbeiträge bezieht, ist es dann zusätzlich, wenn im Additionalitätsdiagramm der Punkt unter der Kurve mit Bezeichnung "0.95" liegt. (Ist dies nicht eindeutig im Diagramm ersichtlich, wird der Break-Even-Punkt für die Vorhabens-Trassenlänge bestimmt und die resultierende Wärmemenge abzüglich 5% mit der Vorhabens-Wärmemenge verglichen)
- 3) Bezieht das Vorhaben Förderbeiträge, so gilt **zusätzlich zu Punkt 2**: In der 1Punktanalyse muss die Differenz der Gestehungskosten - Gestehungskosten in CHF/kWh der Referenzentwicklung minus Gestehungskosten in CHF/kWh des Projekts - negativ sein (Zeile 25, Titel "Additionell")

Ist Punkt 2 und ggf. - bei Förderbeiträgen - Punkt 3 erfüllt, ist das Vorhaben zusätzlich.

### Monitoring und wesentliche Änderungen

In den Folgejahren wird das Formular "Formular-Monitoring-JJJJ" für die Vorhaben-spezifischen Angaben verwendet. Die Aufnahmekriterien werden nicht mehr geprüft. Hingegen wird gemäss Programmbeschreibung jährlich das Vorhaben auf wesentliche Änderungen überprüft.

### Stichproben

Da keine grosse Anzahl von Vorhaben im Programm aufgenommen ist, sind Stichproben nicht sinnvoll. Alle Vorhaben werden überprüft.

## 4.2 Formeln zur Berechnung der ex-post erzielten Emissionsverminderungen

Entsprechen die Formeln zur Berechnung der erzielten Emissionsverminderungen der im letzten Monitoringbericht beschriebenen Methode?

- Ja  
 Nein

Die Projektemissionen setzen sich aus den Emissionen des Stromverbrauchs und des Brennstoffverbrauchs des Spitzenlastkessels, welcher mit Gas und/oder Erdöl betrieben wird, zusammen

$$PE = V_S \times EF_S + V_{Gas} \times H_{Gas} \times EF_{Gas} + V_{HEL} \times H_{HEL} \times EF_{HEL}$$

mit

Parameter	Name	Einheit	Wert	Quelle, Kommentar
<b>Berechnete Parameter</b>				
PE	Projektemissionen	tCO2/a	berechnet	-
<b>Gemessene Parameter</b>				
V <sub>S</sub>	Stromverbrauch pro Jahr	MWh/a	Eingabe	Stromverbrauch der Wärmepumpe
V <sub>Gas</sub>	Verbrauch Erdgas pro Jahr	Nm3/a	Eingabe	Verbrauch Erdgas Spitzenlastkessel
V <sub>HEL</sub>	Verbrauch Heizöl pro Jahr	L/a	Eingabe	Verbrauch Erdöl Spitzenlastkessel
<b>Fixe Parameter</b>				
EF <sub>S</sub>	Emissionsfaktor Strom	tCO2/MWh	0.0242	Quelle: Mitteilung UV-1315-D, Stand 2015
H <sub>Gas</sub>	Heizwert Gas	MWh/Nm3	0.0102	Quelle: Mitteilung UV-1315-D, Stand 2015
EF <sub>Gas</sub>	Emissionsfaktor Erdgas	tCO2/MWh	0.198	Quelle: Mitteilung UV-1315-D, Stand 2015
H <sub>HEL</sub>	Heizwert HEL	MWh/L	0.01	Quelle: Mitteilung UV-1315-D, Stand 2015
EF <sub>HEL</sub>	Emissionsfaktor Heizöl	tCO2/MWh	0.265	Quelle: Mitteilung UV-1315-D, Stand 2015

Im Referenzfall entstünden die Emissionen aus der Verbrennung von fossilen Brennstoffen zu Heizungszwecken. Besteht noch kein Fernwärmenetz, bei welcher die fossile Heizung im Projektfall ersetzt wird, werden Emissionen der individuellen Heizungen gemäss Anhang F der Mitteilung UV-1315-D, Stand 2015 berechnet.

Fall A: Eine Heizzentrale wird ersetzt.

$$RE = \frac{WB_o}{U_{FWN,w}} \times \left( \frac{HZ_{HEL} \times EF_{HEL}}{U_{FOSS,HEL}} + \frac{HZ_{Gas} \times EF_{Gas}}{U_{FOSS,Gas}} + \frac{HZ_{Kohle} \times EF_{Kohle}}{U_{FOSS,Kohle}} \right) \times R_S$$

Fall B: Dezentrale Heizungen werden ersetzt.

$$RE = \left( W_{40\%-HEL} \times \frac{EF_{HEL}}{U_{FOSS,HEL}} + W_{40\%-Gas} \times \frac{EF_{Gas}}{U_{FOSS,Gas}} + W_{40\%-Kohle} \times \frac{EF_{Kohle}}{U_{FOSS,Kohle}} \right) \times (1 - R_{40\%})$$

$$+ \left( W_{30\%-HEL} \times \frac{EF_{HEL}}{U_{FOSS,HEL}} + W_{30\%-Gas} \times \frac{EF_{Gas}}{U_{FOSS,Gas}} + W_{30\%-Kohle} \times \frac{EF_{Kohle}}{U_{FOSS,Kohle}} \right) \times (1 - R_{30\%})$$

$$+ \left( W_{S-A40\%-HEL} \times \frac{EF_{HEL}}{U_{FOSS,HEL}} + W_{S-A40\%-Gas} \times \frac{EF_{Gas}}{U_{FOSS,Gas}} + W_{S-A40\%-Kohle} \times \frac{EF_{Kohle}}{U_{FOSS,Kohle}} \right) \times 0.6$$

$$+ \left( W_{S-A30\%-HEL} \times \frac{EF_{HEL}}{U_{FOSS,HEL}} + W_{S-A30\%-Gas} \times \frac{EF_{Gas}}{U_{FOSS,Gas}} + W_{S-A30\%-Kohle} \times \frac{EF_{Kohle}}{U_{FOSS,Kohle}} \right) \times 0.7$$

$$+ \left( W_{S-NA-HEL} \times \frac{EF_{HEL}}{U_{FOSS,HEL}} + W_{S-NA-Gas} \times \frac{EF_{Gas}}{U_{FOSS,Gas}} + W_{S-NA-Kohle} \times \frac{EF_{Kohle}}{U_{FOSS,Kohle}} \right)$$

mit

Parameter	Name	Einheit	Wert	Quelle, Kommentar
<b>Berechnete Parameter</b>				
RE	Referenzemissionen	tCO2/a	berechnet	-
<b>Gemessene Parameter</b>				
WB <sub>o</sub>	An Bezüger abgegebene Wärme, die an einem fossilen Wärmeverbund angeschlossen waren.	MWh/a	Eingabe	Es gilt keine 40%-Regel für die Restlebensdauer der fossilen Heizzentrale. Anschliessend muss begründet werden, wieso tatsächlich wieder eine fossile Lösung gewählt würde, evtl. mit Abschlagfaktor. Dies wird auf Stufe Vorhaben begründet.
W <sub>40%-HEL</sub>	Wärme an EFH, HEL ersetzt, kein Schlüsselkunde	MWh	Eingabe	Abgegebene fossile Wärme an EFH, die vor Realisierung des Vorhabens eine individuelle Heizung besaßen. Wärmemenge <= 150 MWh
W <sub>40%-Gas</sub>	Wärme an EFH, Gas ersetzt, kein Schlüsselkunde	MWh	Eingabe	
W <sub>40%-Kohle</sub>	Wärme an EFH, Kohle ersetzt, kein Schlüsselkunde	MWh	Eingabe	
W <sub>30%-HEL</sub>	Wärme an MFH/NWB, HEL ersetzt, kein Schlüsselkunde	MWh	Eingabe	Abgegebene fossile Wärmen an MFH und Nichtwohnbereiche, die vor Realisierung des Vorhabens eine individuelle Heizung besaßen. Wärmemenge <= 150 MWh
W <sub>30%-Gas</sub>	Wärme an MFH/NWB, Gas ersetzt, kein Schlüsselkunde	MWh	Eingabe	
W <sub>30%-Kohle</sub>	Wärme an MFH/NWB, Kohle ersetzt, kein Schlüsselkunde	MWh	Eingabe	
W <sub>S-A30%-HEL</sub>	Schlüsselkunde abgesenkt, HEL	MWh	Eingabe	Abgegebene fossile Wärme an Bezüger mit Wärmemenge > 150 MWh, Heizungsalter > 20 Jahre, Absenkung auf 70%
W <sub>S-A30%-Gas</sub>	Schlüsselkunde abgesenkt Gas	MWh	Eingabe	
W <sub>S-A30%-Kohle</sub>	Schlüsselkunde abgesenkt Kohle	MWh	Eingabe	
W <sub>S-A40%-HEL</sub>	Schlüsselkunde abgesenkt, HEL	MWh	Eingabe	Abgegebene fossile Wärme an Bezüger mit Wärmemenge > 150 MWh, Heizungsalter > 20 Jahre, Absenkung auf 60%
W <sub>S-A40%-Gas</sub>	Schlüsselkunde abgesenkt Gas	MWh	Eingabe	
W <sub>S-A40%-Kohle</sub>	Schlüsselkunde abgesenkt Kohle	MWh	Eingabe	
W <sub>S-NA-HEL</sub>	Schlüsselkunde nicht abgesenkt HEL	MWh	Eingabe	Abgegebene fossile Wärme an Bezüger mit Wärmemenge > 150 MWh, Heizungsalter <
W <sub>S-NA-Gas</sub>	Schlüsselkunde nicht abgesenkt Gas	MWh	Eingabe	

## Monitoringbericht von Projekten/Programmen zur Emissionsverminderung in der Schweiz

WS-NA-Kohle	Schlüsselkunde nicht abgesenkt Kohle	MWh	Eingabe	20 Jahre
<b>Fixe Parameter</b>				
HZ <sub>HEL</sub>	Fossile Heizzentrale wurde mit Heizöl betrieben	-	1 oder 0	War die fossile Heizzentrale mit Heizöl betrieben worden, so gilt HZ <sub>HEL</sub> = 1 und HZ <sub>Gas</sub> = 0 und HZ <sub>Kohle</sub> = 0; Bei Gas gilt HZ <sub>HEL</sub> = 0, HZ <sub>Kohle</sub> = 0 und HZ <sub>Gas</sub> = 1. Bei Kohle gilt HZ <sub>HEL</sub> = 0, HZ <sub>Kohle</sub> = 1 und HZ <sub>Gas</sub> = 0.
HZ <sub>Gas</sub>	Fossile Heizzentrale wurde mit Erdgas betrieben	-	1 oder 0	
HZ <sub>Kohle</sub>	Fossile Heizzentrale wurde mit Kohle betrieben	-	1 oder 0	
R <sub>S</sub>	Absenkung MFH/NWB	-	1 oder 0.7	Ist die ersetzte fossile Heizung der Heizzentrale älter als 20 Jahre, ist R <sub>S</sub> = 0.7, sonst R <sub>S</sub> = 1.
EF <sub>HEL</sub>	Emissionsfaktor Erdöl	tCO <sub>2</sub> /MWh	0.265	Quelle: Mitteilung UV-1315-D, Stand 2015
EF <sub>Gas</sub>	Emissionsfaktor Erdgas	tCO <sub>2</sub> /MWh	0.198	Quelle: Mitteilung UV-1315-D, Stand 2015
EF <sub>Kohle</sub>	Emissionsfaktor Erdgas	tCO <sub>2</sub> /MWh	0.334	Quelle: Anhang B, Mitteilung UV-1317-D, Stand 2014 (Emissionshandelssystem EHS)
U <sub>FOSS,HEL</sub>	Nutzungsgrad fossile Öl-Heizung	-	0.85	Quelle: Mitteilung UV-1315-D, Stand 2015 Nutzungsgrade für kondensierende Kessel werden verwendet. Dies ist konservativ
U <sub>FOSS,Gas</sub>	Nutzungsgrad fossile Gas-Heizung	-	0.9	Quelle: Mitteilung UV-1315-D, Stand 2015 Nutzungsgrade für kondensierende Kessel werden verwendet. Dies ist konservativ
<b>Dynamische Parameter</b>				
U <sub>FWN</sub>	Nutzungsgrad warmes Fernwärmenetz	-	0.9	Quelle: Schätzung Neosys / Durena
R <sub>40%</sub>	Absenkepfad für EFHs	-	0.4*x/15	x = 1 bis 15. Quelle: Mitteilung UV-1315-D
R <sub>30%</sub>	Absenkepfad für MFH/NWB	-	0.3*x/15	x = 1 bis 15. Quelle: Mitteilung UV-1315-D
U <sub>FOSS,Kohle</sub>	Nutzungsgrad fossile Kohle-Heizung	-	0.8	Quelle: Schätzung Durena

Wird Wärme an abgabebefreite Unternehmen geliefert, so müssen die damit verbundenen Emissionen der Referenzentwicklung separat ausgewiesen werden. Die Berechnung der Emissionen der Referenzentwicklung erfolgt analog zu den oben angegebenen Formeln, einfach mit der an die abgabebefreiten Unternehmen gelieferten Wärme. Dies führt zu folgenden Formeln:

Emissionen der Referenzentwicklung ZV:

Fall A: Eine Heizzentrale wird ersetzt.

$$RE_{ZV} = \frac{WB_{O,ZV}}{U_{FWN,w}} \times \left( \frac{HZ_{HEL} \times EF_{HEL}}{U_{FOSS,HEL}} + \frac{HZ_{Gas} \times EF_{Gas}}{U_{FOSS,Gas}} + \frac{HZ_{Kohle} \times EF_{Kohle}}{U_{FOSS,Kohle}} \right) \times R_S$$

Fall B: Dezentrale Heizungen werden ersetzt.

$$RE_{ZV} = \left( W_{40\%-HEL,ZV} \times \frac{EF_{HEL}}{U_{FOSS,HEL}} + W_{40\%-Gas,ZV} \times \frac{EF_{Gas}}{U_{FOSS,Gas}} + W_{40\%-Kohle,ZV} \times \frac{EF_{Kohle}}{U_{FOSS,Kohle}} \right) \times (1 - R_{40\%})$$

$$+ \left( W_{30\%-HEL,ZV} \times \frac{EF_{HEL}}{U_{FOSS,HEL}} + W_{30\%-Gas,ZV} \times \frac{EF_{Gas}}{U_{FOSS,Gas}} + W_{30\%-Kohle,ZV} \times \frac{EF_{Kohle}}{U_{FOSS,Kohle}} \right) \times (1 - R_{30\%})$$

$$+ \left( W_{S-A40\%-HEL,ZV} \times \frac{EF_{HEL}}{U_{FOSS,HEL}} + W_{S-A40\%-Gas,ZV} \times \frac{EF_{Gas}}{U_{FOSS,Gas}} + W_{S-A40\%-Kohle,ZV} \times \frac{EF_{Kohle}}{U_{FOSS,Kohle}} \right) \times 0.6$$

$$+ \left( W_{S-A30\%-HEL,ZV} \times \frac{EF_{HEL}}{U_{FOSS,HEL}} + W_{S-A30\%-Gas,ZV} \times \frac{EF_{Gas}}{U_{FOSS,Gas}} + W_{S-A30\%-Kohle,ZV} \times \frac{EF_{Kohle}}{U_{FOSS,Kohle}} \right) \times 0.7$$

## Monitoringbericht von Projekten/Programmen zur Emissionsverminderung in der Schweiz

$$+ \left( W_{S-NA-HEL,ZV} \times \frac{EF_{HEL}}{U_{FOSS,HEL}} + W_{S-NA-Gas,ZV} \times \frac{EF_{Gas}}{U_{FOSS,Gas}} + W_{S-NA-Kohle,ZV} \times \frac{EF_{Kohle}}{U_{FOSS,Kohle}} \right)$$

mit

Parameter	Name	Einheit	Wert	Quelle, Kommentar
<b>Berechnete Parameter</b>				
RE <sub>ZV</sub>	Referenzemissionen ZV	tCO2/a	berechnet	Referenzemissionen auf Basis der gelieferten Wärme an Unternehmen mit ZV
<b>Gemessene Parameter</b>				
WB <sub>0,ZV</sub>	An Bezüger abgegebene Wärme, die an einem fossilen Wärmeverbund angeschlossen waren und die an abgabebefreite Bezüger geliefert wird.	MWh/a	Eingabe	Es gilt keine 40%-Regel für die Restlebensdauer der fossilen Heizzentrale. Anschliessend muss begründet werden, wieso tatsächlich wieder eine fossile Lösung gewählt würde, evtl. mit Abschlagfaktor. Dies wird auf Stufe Vorhaben begründet.
W <sub>40%-HEL,ZV</sub>	Wärme an EFH, HEL ersetzt, kein Schlüsselkunde, Kunde mit ZV	MWh	Eingabe	Abgegebene fossile Wärme an EFH, die vor Realisierung des Vorhabens eine individuelle Heizung besaßen. Wärmemenge <= 150 MWh
W <sub>40%-Gas,ZV</sub>	Wärme an EFH, Gas ersetzt, kein Schlüsselkunde, Kunde mit ZV	MWh	Eingabe	
W <sub>40%-Kohle,ZV</sub>	Wärme an EFH, Kohle ersetzt, kein Schlüsselkunde, Kunde mit ZV	MWh	Eingabe	
W <sub>30%-HEL,ZV</sub>	Wärme an MFH/NWB, HEL ersetzt, kein Schlüsselkunde, Kunde mit ZV	MWh	Eingabe	Abgegebene fossile Wärmen an MFH und Nichtwohnbereiche, die vor Realisierung des Vorhabens eine individuelle Heizung besaßen. Wärmemenge <= 150 MWh
W <sub>30%-Gas,ZV</sub>	Wärme an MFH/NWB, Gas ersetzt, kein Schlüsselkunde, Kunde mit ZV	MWh	Eingabe	
W <sub>30%-Kohle,ZV</sub>	Wärme an MFH/NWB, Kohle ersetzt, kein Schlüsselkunde, Kunde mit ZV	MWh	Eingabe	
W <sub>S-A30%-HEL,ZV</sub>	Schlüsselkunde abgesenkt, HEL, Kunde mit ZV	MWh	Eingabe	Abgegebene fossile Wärme an Bezüger mit Wärmemenge > 150 MWh, Heizungsalter > 20 Jahre, Absenkung auf 70%
W <sub>S-A30%-Gas,ZV</sub>	Schlüsselkunde abgesenkt Gas, Kunde mit ZV	MWh	Eingabe	
W <sub>S-A30%-Kohle,ZV</sub>	Schlüsselkunde abgesenkt Kohle, Kunde mit ZV	MWh	Eingabe	
W <sub>S-A40%-HEL,ZV</sub>	Schlüsselkunde abgesenkt, HEL, Kunde mit ZV	MWh	Eingabe	Abgegebene fossile Wärme an Bezüger mit Wärmemenge > 150 MWh, Heizungsalter > 20 Jahre, Absenkung auf 60%
W <sub>S-A40%-Gas,ZV</sub>	Schlüsselkunde abgesenkt Gas, Kunde mit ZV	MWh	Eingabe	
W <sub>S-A40%-Kohle,ZV</sub>	Schlüsselkunde abgesenkt Kohle, Kunde mit ZV	MWh	Eingabe	
W <sub>S-NA-HEL,ZV</sub>	Schlüsselkunde nicht abgesenkt HEL, Kunde mit ZV	MWh	Eingabe	Abgegebene fossile Wärme an Bezüger mit Wärmemenge > 150 MWh, Heizungsalter < 20 Jahre
W <sub>S-NA-Gas,ZV</sub>	Schlüsselkunde nicht abgesenkt Gas, Kunde mit ZV	MWh	Eingabe	
W <sub>S-NA-Kohle,ZV</sub>	Schlüsselkunde nicht abgesenkt Kohle, Kunde mit ZV	MWh	Eingabe	
<b>Fixe Parameter</b>				
Siehe oben				
<b>Dynamische Parameter</b>				
Siehe oben				

Die Emissionsverminderungen ergeben sich aus der Subtraktion der Projektemissionen von den Emissionen aus der Referenzentwicklung. Es tritt kein Leakage auf, weshalb dieses in der Formel nicht berücksichtigt wird.

Die Emissionsreduktionen werden wie folgt bestimmt. Die Emissionen der Referenzentwicklung, die aus der Lieferung von Wärme an abgabebefreite Unternehmen entstehen, werden nicht in der Berechnung der Emissionsreduktionen berücksichtigt. Die Referenz-Emissionen im Zusammenhang mit abgabebefreiten Unternehmen werden separat ausgewiesen.

$$ER = RE - PE$$

plus Angabe  $RE_{ZV}$

Die für KliK anrechenbaren Emissionsreduktionen und ggf. die Referenz-Emissionen im Zusammenhang mit abgabebefreiten Unternehmen ergeben sich aus den mit dem Faktor der Wirkungsaufteilung multiplizierten Emissionsreduktionen resp. mit den ZV-Referenz-Emissionen:

$$ER_{KliK} = WA \times ER$$

$$RE_{KliK,ZV} = WA \times RE_{ZV}$$

mit

Parameter	Name	Einheit	Wert	Quelle, Kommentar
ER	Emissionsreduktionen	tCO2	berechnet	Ohne Emissionen der RE an Abnehmern mit ZV.
ER <sub>KliK</sub>	Der KliK anrechenbare Emissionsreduktionen	tCO2/a	berechnet	-
RE RE <sub>ZV</sub>	Referenzemissionen	tCO2	berechnet	Formeln siehe oben
RE <sub>KliK,ZV</sub>	Der KliK anrechenbare Referenzemissionen, Abnehmer der Wärme mit ZV			Werden die ZV-Referenzemissionen dem Programm gutgeschrieben, so können diese vollständig als Emissionsreduktionen angerechnet werden, da die Projektemissionen schon vollständig dem Projekt angerechnet wurden.
PE	Projektemissionen	tCO2	berechnet	Formeln siehe oben
WA	Faktor Wirkungsaufteilung zugunsten KliK	-	Eingabe	Gemäss Wirkungsaufteilung. Wird die Wirkungsaufteilung nicht belegt, wird ein Wert von 0% angenommen. Siehe Kapitel 6.2.3.

N.B. Da die Projektemissionen schon vollständig in der Formel ohne abgabebefreite Unternehmen berücksichtigt wurden, müssen diese nicht nochmals bei den Emissionen der Referenzentwicklung der abgabebefreiten Unternehmen abgezogen werden, sollten diese dem Programm gutgeschrieben werden.

Formeln für das Programm

$$PE_{Programm} = \sum PE_{Vorhaben}$$

$$RE_{Programm} = \sum RE_{Vorhaben}, \quad RE_{Programm,ZV} = \sum RE_{Vorhaben,ZV}$$

$$ER_{Programm} = \sum ER_{Vorhaben},$$

$$ER_{Programm,KliK} = \sum ER_{Vorhaben,KliK}, \quad RE_{Programm,KliK,ZV} = \sum RE_{Vorhaben,KliK,ZV}$$

(Berücksichtigung der Wirkungsaufteilung)

### 4.3 Parameter und Datenerhebung

#### 4.3.1 Fixe Parameter

<b>Fixer Parameter</b>	$EF_s$
Beschreibung des Parameters	Emissionsfaktor Strom
Wert	0.0242
Einheit	tCO <sub>2</sub> /MWh
Datenquelle	Mitteilung

<b>Parameter</b>	$H_{Gas}$
Beschreibung des Parameters	Heizwert Gas
Einheit	MWh/Nm <sup>3</sup>
Datenquelle	Mitteilung
Wert	0.0102

<b>Parameter</b>	$EF_{Gas}$
Beschreibung des Parameters	Emissionsfaktor Erdgas
Einheit	tCO <sub>2</sub> /MWh
Datenquelle	Mitteilung
Wert	0.198

<b>Parameter</b>	$H_{HEL}$
Beschreibung des Parameters	Heizwert HEL
Einheit	MWh/L
Datenquelle	Mitteilung
Wert	0.01

<b>Parameter</b>	$EF_{HEL}$
Beschreibung des Parameters	Emissionsfaktor Heizöl
Einheit	tCO <sub>2</sub> /MWh
Datenquelle	Mitteilung
Wert	0.265

<b>Parameter</b>	$EF_{\text{Kohle}}$
Beschreibung des Parameters	Emissionsfaktor Kohle
Einheit	tCO <sub>2</sub> /MWh
Datenquelle	Anhang B, Mitteilung UV-1317-D, Stand 2014 (Emissionshandelssystem EHS)
Wert	0.334

<b>Parameter</b>	$U_{\text{FOSS,HEL}}$
Beschreibung des Parameters	Nutzungsgrad HEL-Feuerung
Einheit	-
Datenquelle	Fixer Wert Programm
Wert	0.85

<b>Parameter</b>	$U_{\text{FOSS,Gas}}$
Beschreibung des Parameters	Nutzungsgrad Gas-Feuerung
Einheit	-
Datenquelle	Fixer Wert Programm
Wert	0.9

<b>Parameter</b>	$R_s$
Beschreibung des Parameters	Absenkung MFH/NWB (Nichtwohnbauten): Falls Heizzentrale älter als 20a ist $R_s=0.7$ sonst 1
Einheit	-
Datenquelle	Mitteilung
Wert	1 oder 0.7

#### 4.3.2 Dynamische<sup>8</sup> Parameter und Messwerte

<b>Messwert /dynamischer Parameter</b>	$U_{\text{FWN}}$
Beschreibung des Parameters	Nutzungsgrad des Fernwärmenetzes
Wert	Der Parameter wird auf Vorhaben-Ebene im Dokument Formular-Monitoring betrachtet.
Einheit	
Datenquelle	

<sup>8</sup> Beispielsweise jährlich angepasste Energiepreise, soweit die jährliche Anpassung in der Projekt-/Programmbeschreibung vorgesehen ist.

Erhebungsinstrument / Auswertungsinstrument	
Beschreibung Messablauf	
Kalibrierungsablauf	
Genauigkeit der Messmethode	
Messintervall	
Verantwortliche Person	

<b>Messwert /dynamischer Parameter</b>	U <sub>FOSS,KOEHLE</sub>
Beschreibung des Parameters	Wirkungsgrad der typischen fossilen Kohle-Feuerung
Wert	Der Parameter wird auf Vorhaben-Ebene im Dokument Formular-Monitoring betrachtet.
Einheit	
Datenquelle	
Erhebungsinstrument / Auswertungsinstrument	
Beschreibung Messablauf	
Kalibrierungsablauf	
Genauigkeit der Messmethode	
Messintervall	
Verantwortliche Person	

<b>Messwert /dynamischer Parameter</b>	R <sub>40%</sub>
Beschreibung des Parameters	Absenkpfad für EFHs für das Jahr i mit i = 1 bis 15
Wert	Der Parameter wird auf Vorhaben-Ebene im Dokument Formular-Monitoring betrachtet.
Einheit	
Datenquelle	
Erhebungsinstrument / Auswertungsinstrument	
Beschreibung Messablauf	
Kalibrierungsablauf	
Genauigkeit der Messmethode	
Messintervall	
Verantwortliche Person	

<b>Messwert /dynamischer Parameter</b>	R <sub>30%</sub>
Beschreibung des Parameters	Absenkpfad für MFHs/NWB für das Jahr i mit i = 1 bis 15
Wert	Der Parameter wird auf Vorhaben-Ebene im Dokument Formular-Monitoring betrachtet.
Einheit	
Datenquelle	

Erhebungsinstrument / Auswertungsinstrument	
Beschreibung Messablauf	
Kalibrierungsablauf	
Genauigkeit der Messmethode	
Messintervall	
Verantwortliche Person	

<b>Messwert /dynamischer Parameter</b>	Abgegebene Wärme an Bezüger (beim Kunden gemessen), Parameter WX inkl. Angabe des Objekts (WFH / MFH / NWB), des Brennstoffs der ersetzten Heizung (Öl / Gas / Kohle / n.a.), Alter der ersetzten Heizung und Abgabebefreit (EHS / ZV / Nein).
Beschreibung des Parameters	Die gesamte an Kunden abgegebene Wärme wird angegeben. Die Messung erfolgt an der Wärmeübergabestelle beim Kunden. Anhand der zusätzlichen Angaben wird gemäss Anhang F die Emissionsreduktion bestimmt.
Wert	Der Parameter wird auf Vorhaben-Ebene im Dokument Formular- Monitoring betrachtet.
Einheit	
Datenquelle	
Erhebungsinstrument / Auswertungsinstrument	
Beschreibung Messablauf	
Kalibrierungsablauf	
Genauigkeit der Messmethode	
Messintervall	
Verantwortliche Person	

<b>Messwert /dynamischer Parameter</b>	$V_s$
Beschreibung des Parameters	Stromverbrauch Wärmepumpe
Wert	Der Parameter wird auf Vorhaben-Ebene im Dokument Formular- Monitoring betrachtet.
Einheit	
Datenquelle	
Erhebungsinstrument / Auswertungsinstrument	
Beschreibung Messablauf	
Kalibrierungsablauf	
Genauigkeit der Messmethode	
Messintervall	
Verantwortliche Person	

<b>Messwert /dynamischer Parameter</b>	$V_{Gas}$
--	-----------

Beschreibung des Parameters	Bei bivalenter Heizzentrale und Gaskessel: Gasverbrauch des Spitzenlastkessels
Wert	Der Parameter wird auf Vorhaben-Ebene im Dokument Formular-Monitoring betrachtet.
Einheit	
Datenquelle	
Erhebungsinstrument / Auswertungsinstrument	
Beschreibung Messablauf	
Kalibrierungsablauf	
Genauigkeit der Messmethode	
Messintervall	
Verantwortliche Person	

<b>Messwert /dynamischer Parameter</b>	$V_{HEL}$
Beschreibung des Parameters	Bei bivalenter Heizzentrale und Heizölkessel: Heizölverbrauch des Spitzenlastkessels
Wert	Der Parameter wird auf Vorhaben-Ebene im Dokument Formular-Monitoring betrachtet.
Einheit	
Datenquelle	
Erhebungsinstrument / Auswertungsinstrument	
Beschreibung Messablauf	
Kalibrierungsablauf	
Genauigkeit der Messmethode	
Messintervall	
Verantwortliche Person	

<b>Messwert /dynamischer Parameter</b>	Trassenlänge
Beschreibung des Parameters	Trassenlänge des Wärmeverbunds
Wert	Der Parameter wird auf Vorhaben-Ebene im Dokument Formular-Monitoring betrachtet.
Einheit	
Datenquelle	
Erhebungsinstrument / Auswertungsinstrument	
Beschreibung Messablauf	
Kalibrierungsablauf	
Genauigkeit der Messmethode	
Messintervall	
Verantwortliche Person	

#### 4.3.3 Plausibilisierung von dynamischen Parametern bzw. von Messwerten

<b>Parameter zur Plausibilisierung</b>	Jahresarbeitszahl (JAZ) der Wärmepumpe
Beschreibung des Parameters	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Wärmezähler der Wärmepumpe (WWP)</li> <li>• Stromverbrauch der Wärmepumpe (VS)</li> </ul>
Wert	Der Parameter wird auf Vorhaben-Ebene im Dokument Formular-Monitoring betrachtet.
Einheit	
Datenquelle	

<b>Parameter zur Plausibilisierung</b>	Total produzierte Wärme
Beschreibung des Parameters	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Angaben des Wärmezählers des Heizkessels</li> <li>• Summe der Energien der Abnehmer (Wärmezähler)</li> </ul>
Wert	Der Parameter wird auf Vorhaben-Ebene im Dokument Formular-Monitoring betrachtet.
Einheit	
Datenquelle	

<b>Parameter zur Plausibilisierung</b>	Nutzungsgrad FWN
Beschreibung des Parameters	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Angaben des Wärmezählers der Wärmepumpe (WWP)</li> <li>• falls bivalent: Wärmezähler des Spitzenlastkessels (WGas, WHEL)</li> <li>• Summe der Energien der Abnehmer (Wärmezähler)</li> </ul>
Wert	Der Parameter wird auf Vorhaben-Ebene im Dokument Formular-Monitoring betrachtet.
Einheit	
Datenquelle	

<b>Parameter zur Plausibilisierung</b>	Spitzenlastabdeckung
Beschreibung des Parameters	Produzierte Wärme mit fossilem Spitzenlastkessel, falls Heizsystem bivalent
Wert	Der Parameter wird auf Vorhaben-Ebene im Dokument Formular-Monitoring betrachtet.
Einheit	
Datenquelle	

<b>Parameter zur Plausibilisierung</b>	Abgegebene Wärme pro Kunde
Beschreibung des Parameters	Wärme, welche an Abnehmer geliefert wird (Wärmezähler)
Wert	Der Parameter wird auf Vorhaben-Ebene im Dokument Formular-

Einheit	Monitoring betrachtet.
Datenquelle	

Sind die alle unter 4.3.1 und 4.3.2 aufgeführten Parameter plausibel?

- Ja  
 Nein

Die Plausibilität wurde - wo zutreffend - im jeweiligen Formular Monitoring geprüft.

#### 4.3.4 Prüfung von Einflussfaktoren soweit vorgesehen

Diejenigen Einflussfaktoren, die jährlich überprüft werden, gelten für die Vorhaben zum Zeitpunkt der Aufnahme (Unterschrift Dokument (B), Spezifische Projektangaben) und bleiben dann fix für die Dauer der Kreditierungsperiode des Vorhabens.

Das bedeutet, dass die aktualisierten Einflussfaktoren nur für die Vorhaben zur Geltung kommen, die in dem Jahr neu aufgenommen wurden (Stichtag Unterschrift Dokument (B), Spezifische Projektangaben)

<b>Einflussfaktor</b>	Kapitalzinssatz
Beschreibung des Einflussfaktors	Gemäss Variationenanalyse ist der Kapitalzinssatz zentral für den Nachweis der Zusätzlichkeit.
Wirkungsweise auf Projektemissionen bzw. die Emissionen der Vorhaben des Programms oder die Referenzentwicklung	Einfluss auf die Zusätzlichkeit der Vorhaben. Jährliche Überprüfung: 2016: 3% 2017: 3% 2018: 3%
Datenquelle, Referenzen	Mitteilung

<b>Einflussfaktor</b>	Siedlungsstruktur
Beschreibung des Einflussfaktors	Die Siedlungsstruktur bestimmt das in der Praxis zu findende Verhältnis von lieferbarer Wärmemenge zu notwendiger Leitungslänge.
Wirkungsweise auf Projektemissionen bzw. die Emissionen der Vorhaben des Programms oder die Referenzentwicklung	Keine Prüfung im vorgesehen. Die Siedlungsstruktur wird im Rahmen der Zusätzlichkeit betrachtet.
Datenquelle, Referenzen	Eingaben des Vorhabenseigners

<b>Einflussfaktor</b>	Nutzungsgrade der verschiedenen Heizsysteme
Beschreibung des Einflussfaktors	Die Nutzungsgrade der verschiedenen Heizsysteme haben einen grossen Einfluss auf die Energiedimension im Additionalitätsdiagramm.

Wirkungsweise auf Projektemissionen bzw. die Emissionen der Vorhaben des Programms oder die Referenzentwicklung	Einfluss auf die Zusätzlichkeit der Vorhaben.			
	Jährliche Überprüfung:			
	2016:	HEL: 85%	Gas: 90%	Kohle: 80%
	2017:	HEL: 85%	Gas: 90%	Kohle: 80%
	2018:	HEL: 85%	Gas: 90%	Kohle: 80%
Datenquelle, Referenzen	Mitteilung. Ändern sich die Nutzungsgrade der HEL- und Gasheizungen gegenüber dem Vorjahr nicht, wird davon ausgegangen, dass der Nutzungsgrad der Kohleheizung auch nicht ändert.			

<b>Einflussfaktor</b>	Energiepreise (Gas, Öl, Kohle) und Strom																						
Beschreibung des Einflussfaktors	Faktoren relevant für die Zusätzlichkeit Jährliche Überprüfung:																						
Wirkungsweise auf Projektemissionen bzw. die Emissionen der Vorhaben des Programms oder die Referenzentwicklung	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Jahr</th> <th>Gaspreis (exkl. MwSt.) [CHF/MWh]</th> <th>HEL Preis (exkl. MwSt.) [CHF/MWh]</th> <th>Quelle</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>2016</td> <td>91</td> <td>73</td> <td>Anhang C: Energiepreise 2016</td> </tr> <tr> <td>2017</td> <td>91</td> <td>69</td> <td>Anhang C: Energiepreise 2017</td> </tr> <tr> <td>2018</td> <td>88</td> <td>78</td> <td>Anhang C: Energiepreise 2018</td> </tr> <tr> <td>2019</td> <td>93</td> <td>94</td> <td>Anhang C: Energiepreise 2019</td> </tr> </tbody> </table>			Jahr	Gaspreis (exkl. MwSt.) [CHF/MWh]	HEL Preis (exkl. MwSt.) [CHF/MWh]	Quelle	2016	91	73	Anhang C: Energiepreise 2016	2017	91	69	Anhang C: Energiepreise 2017	2018	88	78	Anhang C: Energiepreise 2018	2019	93	94	Anhang C: Energiepreise 2019
	Jahr	Gaspreis (exkl. MwSt.) [CHF/MWh]	HEL Preis (exkl. MwSt.) [CHF/MWh]	Quelle																			
	2016	91	73	Anhang C: Energiepreise 2016																			
	2017	91	69	Anhang C: Energiepreise 2017																			
	2018	88	78	Anhang C: Energiepreise 2018																			
	2019	93	94	Anhang C: Energiepreise 2019																			
	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Jahr</th> <th>Strompreis (exkl. MwSt.) [CHF/MWh]</th> <th>Quelle</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>2016</td> <td>200.00</td> <td><a href="https://www.strompreis.elcom.admin.ch">https://www.strompreis.elcom.admin.ch</a>, Kategorie C2, Mittelwert gelbe Kategorie (19,00 - 21,00)</td> </tr> <tr> <td>2017</td> <td>197.20</td> <td><a href="https://www.strompreis.elcom.admin.ch">https://www.strompreis.elcom.admin.ch</a>, Kategorie C2, Mittelwert gelbe Kategorie (18,73 - 20,71)</td> </tr> <tr> <td>2018</td> <td>200.60</td> <td><a href="https://www.strompreis.elcom.admin.ch">https://www.strompreis.elcom.admin.ch</a>, Kategorie C2, Mittelwert gelbe Kategorie (19.06 - 21.06)</td> </tr> <tr> <td>2019</td> <td>201.50</td> <td><a href="https://www.strompreis.elcom.admin.ch">https://www.strompreis.elcom.admin.ch</a>, Kategorie C2, Mittelwert gelbe Kategorie (19.14 - 21.16)</td> </tr> </tbody> </table>			Jahr	Strompreis (exkl. MwSt.) [CHF/MWh]	Quelle	2016	200.00	<a href="https://www.strompreis.elcom.admin.ch">https://www.strompreis.elcom.admin.ch</a> , Kategorie C2, Mittelwert gelbe Kategorie (19,00 - 21,00)	2017	197.20	<a href="https://www.strompreis.elcom.admin.ch">https://www.strompreis.elcom.admin.ch</a> , Kategorie C2, Mittelwert gelbe Kategorie (18,73 - 20,71)	2018	200.60	<a href="https://www.strompreis.elcom.admin.ch">https://www.strompreis.elcom.admin.ch</a> , Kategorie C2, Mittelwert gelbe Kategorie (19.06 - 21.06)	2019	201.50	<a href="https://www.strompreis.elcom.admin.ch">https://www.strompreis.elcom.admin.ch</a> , Kategorie C2, Mittelwert gelbe Kategorie (19.14 - 21.16)					
	Jahr	Strompreis (exkl. MwSt.) [CHF/MWh]	Quelle																				
	2016	200.00	<a href="https://www.strompreis.elcom.admin.ch">https://www.strompreis.elcom.admin.ch</a> , Kategorie C2, Mittelwert gelbe Kategorie (19,00 - 21,00)																				
	2017	197.20	<a href="https://www.strompreis.elcom.admin.ch">https://www.strompreis.elcom.admin.ch</a> , Kategorie C2, Mittelwert gelbe Kategorie (18,73 - 20,71)																				
	2018	200.60	<a href="https://www.strompreis.elcom.admin.ch">https://www.strompreis.elcom.admin.ch</a> , Kategorie C2, Mittelwert gelbe Kategorie (19.06 - 21.06)																				
	2019	201.50	<a href="https://www.strompreis.elcom.admin.ch">https://www.strompreis.elcom.admin.ch</a> , Kategorie C2, Mittelwert gelbe Kategorie (19.14 - 21.16)																				
	Datenquelle, Referenzen	Siehe Zelle oben.																					

<b>Einflussfaktor</b>	Fördermittel-Politik
Beschreibung des Einflussfaktors	Fördermittel beeinflussen die Wirtschaftlichkeit, da sie bei der Wirtschaftlichkeitsrechnung gemäss Modellvorgaben einzuberechnen sind.
Wirkungsweise auf Projektemissionen bzw. die Emissionen der Vorhaben des Programms oder die Referenzentwicklung	Keine Prüfung vorgesehen. Angabe der Fördermittel im Rahmen der Überprüfung der Zusätzlichkeit.
Datenquelle, Referenzen	Eingaben des Vorhabeneigners

<b>Einflussfaktor</b>	Gesetzesänderung Anschlusspflicht
Beschreibung des Einflussfaktors	Eine Anschlusspflicht würde bewirken, dass weniger Bescheinigungen ausgestellt werden können.
Wirkungsweise auf Projektemissionen bzw. die Emissionen der Vorhaben des Programms oder die Referenzentwicklung	Vorhaben 93.107: Keine Anschlusspflicht vorhanden.
Datenquelle, Referenzen	Kantonale Umsetzung MuKE

<b>Einflussfaktor</b>	Wirkungsaufteilung
Beschreibung des Einflussfaktors	Abgabe additionaler Emissionsminderungen an andere Förderer (insbesondere Kanton)
Wirkungsweise auf Projektemissionen bzw. die Emissionen der Vorhaben des Programms oder die Referenzentwicklung	Keine Prüfung vorgesehen. Die Wirkungsaufteilung wird auf Stufe Aufnahme eines Vorhabens und im Monitoring berücksichtigt.
Datenquelle, Referenzen	-

Entsprechen die Einflussfaktoren des umgesetzten Projekts/Programms denjenigen in der Projekt-/Programmbeschreibung.

- Prüfung nicht vorgesehen  
 Ja  
 Nein

#### 4.4 Ergebnisse des Monitorings und Messdaten

**Zusammenfassende Darstellung der in der Monitoringperiode ins Programm aufgenommenen Vorhaben:**

Nr.	Name Vorhaben	Aufnahmejahr
93.107	Nahwärmenetz Colobern Süd	2016

Im 2018 wurden keine neuen Vorhaben in das Programm aufgenommen.

**Vollständige Zusammenstellung von Daten zu den aufgenommenen Vorhaben:**

Übersicht der Daten der Vorhaben: Siehe Anhang "Monitoring-Programm.xlsx"

Detailangaben der Daten der Vorhaben: Siehe "Formular-Aufnahmekriterien" und "Formular-Monitoring" im Vorhaben-Ordner.

**4.5 Prozess- und Managementstruktur**

Datenerhebung und Plausibilisierung der Monitoringdaten der Vorhaben: Anfangs Jahr werden die benötigten Daten durch Neosys AG von den Vorhabenbetreibern eingefordert. Aufbereitung und Plausibilisierung geschieht durch Neosys AG. Rohdaten der Wärmeverbände werden durch die Vorhabenbetreiber bereitgestellt und Neosys AG übermittelt.

Erstellung Monitoringbericht: Neosys AG

Qualitätssicherung: Der Monitoringbericht mit den dazu gehörigen Anhängen und Beilagen werden von einem Hauptautor der Neosys AG erstellt und intern von einer Zweitperson mit entsprechender fachlicher Kompetenz geprüft.

Datenarchivierung: 10 Jahre. Archiv elektronisch mit Backup-System nach Stand der Technik.

Entsprechen die etablierten Prozess- und Managementstrukturen den im letzten Monitoringbericht definierten Strukturen?

- Ja
- Nein

**Verantwortlichkeiten**

Werden die Verantwortlichkeiten zur Datenerhebung, Qualitätssicherung und Datenarchivierung so wahrgenommen, wie in der Projekt-/Programmbeschreibung (nur Erstverifizierung), bzw. im letzten Monitoringbericht festgelegt?

- Ja
- Nein

Die Kontakte Verfasser Monitoringbericht und Qualitätssicherung wurden angepasst.

Datenerhebung	Vorhaben-Eigner
Kontakt	Siehe Formular Monitoring Vorhaben

Verfasser Monitoringbericht	Neosys AG
Kontakt	Privatstrasse 10 4563 Gerlafingen Felix Martin, 032 674 45 16, felix.martin@neosys.ch

Qualitätssicherung	Neosys AG
Kontakt	Privatstrasse 10 4563 Gerlafingen Reto Amiet, 032 674 45 24, reto.amiet@neosys.ch

Datenarchivierung	Neosys AG, Administration
Kontakt	Privatstrasse 10 4563 Gerlafingen Barbara Lanz, 032 674 20 , barbara.lanz@neosys.ch

#### 4.6 Umsetzung des Programms

Angabe Vorhaben			Aufnahme ins Programm		
Nr.	Standort	PLZ, Gde	Erfüllung AK	Umsetzungs- beginn	Wirkungs- beginn
	Name				
93.107	Nahwärmenetz Colobern Süd (Modellvorhaben)	3007 Bern	Ja (1. MB)	17.06.2016	10.10.2016

Pro Vorhaben werden dem Monitoringbericht folgende Dokumente beigelegt:

- Bei Erstverifizierung des Vorhabens: Formular zur Überprüfung der Erfüllung der Aufnahmekriterien inkl. allfälliger Belege (Mit Buchstaben nummeriert)
  - Formular Monitoring pro Monitoringperiode inkl. allfälliger Nachweise (mit Laufnummern versehen).
- Die Berechnungen pro Vorhaben sind im Excel Monitoring-Tool und im Dokument Formular-Monitoring zu finden

Ist die Programmstruktur (bspw. Infrastruktur zur Verwaltung von Daten zu einzelnen Vorhaben) gegenüber der im letzten Monitoringbericht dargelegten Struktur unverändert?

- Ja  
 Nein

Ist der Prozess für die Anmeldung von Vorhaben, die Überprüfung der Vorhaben auf Einhaltung der in der Programmbeschreibung festgelegten Kriterien und die Aufnahme von Vorhaben ins Programm gegenüber dem im letzten Monitoringbericht beschriebenen Prozess unverändert?

- Ja  
 Nein

## 5 Ex-post Berechnung anrechenbare Emissionsverminderungen

### 5.1 Berechnung der erzielten Emissionsverminderungen

Die Emissionsminderungen auf Vorhabenstufe werden im Excel pro Vorhaben berechnet.

Die Emissionsreduktionen auf Programmstufe werden im Excel Monitoring-Programm.xlsx berechnet.

Zusammenfassung:

**2018**

Angabe Vorhaben		Emissionsreduktionen						
Nr.	Standort	RE	RE_ZV	PE	ER	FW	ER mit WA	RE_ZV mit FW
	Name	[tCO <sub>2</sub> e/a]	[tCO <sub>2</sub> e/a]	[tCO <sub>2</sub> e/a]	[tCO <sub>2</sub> e/a]	[-]	[tCO <sub>2</sub> e/a]	[tCO <sub>2</sub> e/a]
93.107	Nahwärmenetz Colobern Süd (Modellvorhaben)	152	0	5	148	100%	148	0
<b>Total</b>		<b>152</b>	<b>0</b>	<b>5</b>	<b>148</b>		<b>148</b>	<b>0</b>

Parameter	Einheit	2016	2017	2018
RE_Programm	tCO <sub>2</sub> e/a	66	162	152
RE_Programm,ZV	tCO <sub>2</sub> e/a	0	0	0
PE_Programm	tCO <sub>2</sub> e/a	2	5	5
ER_Programm	tCO <sub>2</sub> e/a	64	157	148
ER_Programm, mit ZV	tCO <sub>2</sub> e/a	64	157	148
Prognose	tCO <sub>2</sub> e/a	557	2703	4978
Differenz	tCO <sub>2</sub> e/a	-493	-2546	-4830
Differenz	%	-88%	-94%	-97%
Total ER_Programm mit WA	tCO <sub>2</sub> e/a	64	157	148
Total RE_Programm,ZV mit WA	tCO <sub>2</sub> e/a	0	0	0

**Bemerkung zu Rundungsfehler:** Werden die RE und PE mit Nachkommastellen betrachtet, ist die Berechnung der Emissionsreduktionen korrekt:

RE = 152.39 tCO<sub>2</sub>e

PE = 4.83 tCO<sub>2</sub>e

ER = RE - PE = 147.57 tCO<sub>2</sub>e

Werden die ER gemäss Vorgabe BAFU mathematisch gerundet, ergibt dies 148 tCO<sub>2</sub>e.

(Das mathematische Runden wurde im Zusammenhang von selbst durchgeführten Projekten vom BAFU gefordert. Es ist nicht abschliessend klar, ob dies auch für eigentliche BAFU-Projekte und -Programme gilt. Da Excel das mathematische Runden nicht unterstützt, wird fallweise das Rundungsergebnis angeschaut und ggf. von Hand korrigiert. In der vorliegenden Situation bestehen keine Unterschiede zwischen dem kaufmännischen und dem mathematischen Runden.)

### 5.2 Wirkungsaufteilung

Keine Wirkungsaufteilung auf Programmebene.

Pro Vorhaben: Siehe Formular Aufnahmekriterien der Vorhaben.

### 5.3 Übersicht

Der Gesuchsteller beantragt die Ausstellung der folgenden Mengen an Bescheinigungen:

Kalenderjahr <sup>9</sup>	<i>Erzielte</i> Emissionsverminderungen <i>ohne</i> Wirkungsaufteilung in t CO <sub>2</sub> eq	<i>Anrechenbare</i> Emissionsverminderungen <i>mit</i> Wirkungsaufteilung in t CO <sub>2</sub> eq
Kalenderjahr: 2018	148	148

RE\_Programm,ZV = 0

#### **5.4 Vergleich Ex-post erzielte und ex-ante erwartete Emissionsverminderungen**

---

<sup>9</sup> Anzugeben sind die gesamthaft während eines Kalenderjahres (1.1. bis 31.12.) erwarteten Emissionsverminderungen. Beginnt das Projekt nicht am 1.1. eines Jahres, muss ein 8. Kalenderjahr einbezogen werden. Das 1. und 8. Kalenderjahr sind dann jeweils unterjährig und ergeben zusammen genau 12 Monate.

Monitoringbericht von Projekten/Programmen zur Emissionsverminderung in der Schweiz

Kalenderjahr <sup>10</sup>	Ex-post erzielte Emissionsverminderungen ohne Wirkungs aufteilung in t CO <sub>2</sub> eq	Ex-ante erwartete Emissionsverminderungen <sup>11</sup> ohne Wirkungs aufteilung in t CO <sub>2</sub> eq	Abweichung und Begründung / Beurteilung (ausführlich, wenn die Abweichung >20% beträgt)
1. Kalenderjahr: 2016	64	557	-88%. Es konnte nicht wie geplant 3 Vorhaben aufgenommen werden, sondern nur 1. Die Wärmemenge liegt in der Schätzung der Prognose, da jedoch das Vorhaben erst im Oktober 2016 in Betrieb genommen wurde, sind die erzielten Emissionsminderungen nochmals tiefer im Vergleich zur Prognose.
2. Kalenderjahr: 2017	157	2703	-94%. Im 2017 konnten keine neuen Vorhaben aufgenommen werden. Geplant waren 6 Stück. Die im letzten Jahr weniger aufgenommenen Vorhaben sind in den Folgejahren auch relevant, was die Abweichung noch vergrössert.
3. Kalenderjahr: 2018	148	4978	-97%. Im 2018 konnten keine neuen Vorhaben aufgenommen werden. Geplant waren 5 Stück. Die in den letzten Jahren weniger aufgenommenen Vorhaben sind in den Folgejahren auch relevant, was die Abweichung noch vergrössert.
4. Kalenderjahr: 2019		6595	
5. Kalenderjahr: 2020		7401	
6. Kalenderjahr: 2021		7664	
7. Kalenderjahr: 2022		7586	
8. Kalenderjahr: 2023		1837	

<sup>10</sup> Anzugeben sind die gesamthaft während eines Kalenderjahres (1.1. bis 31.12.) erwarteten Emissionsverminderungen. Beginnt das Projekt nicht am 1.1. eines Jahres, muss ein 8. Kalenderjahr einbezogen werden. Das 1. und 8. Kalenderjahr sind dann jeweils unterjährig und ergeben zusammen genau 12 Monate.

<sup>11</sup> Grundsätzlich ist die ex-ante erwartete Emissionsverminderung aus der Projekt-/Programmbeschreibung zu übernehmen. Wurde diese ex-ante-Schätzung jedoch überarbeitet, z.B. wegen Bauverzögerungen/späterer Inbetriebnahme der Anlage, kann zusätzlich eine neue Spalte eingefügt werden mit einer aktualisierten Prognose, damit bei der Begründung der Abweichungen einfacher ersichtlich ist, was nur Verzögerungen sind und was andere Gründe hat. Eine aktualisierte Prognose ist entsprechend zu kennzeichnen. Aktualisierte Prognosen sind in jedem Fall zu begründen und von der VVS zu beurteilen.

## 6 Wesentliche Änderungen

Kam es in der Monitoringperiode zu wesentlichen Änderungen mit Einfluss auf die Wirtschaftlichkeitsanalyse oder die erzielten Emissionsverminderungen?

- Ja  
 Nein

Die Emissionsreduktions-Prognose im Programm konnte nicht eingehalten werden. Der Grund dafür liegt darin, dass einerseits weniger Vorhaben aufgenommen werden konnten als prognostiziert und andererseits das aufgenommene Vorhaben weniger Energie liefert als die geschätzte mittlere Energie pro Vorhaben in der Prognose

Vergleich Anzahl Neuaufnahmen:

	2018 [Anz.]
Prognose Anzahl Neuaufnahmen	5
Effektiv aufgenommene Vorhaben	0

Vergleich effektive Energielieferung gegenüber mittlere Energie in Prognose:

	2018 [MWh]
Prognose mittlere Energie pro Vorhaben	2621
Effektiv gelieferte Energie	784

In der Programmbeschreibung wurden keine Investitionen, Betriebskosten oder Erträge für das Programm ausgewiesen, da solche nicht anfallen. Die Wirtschaftlichkeitsanalyse auf Stufe Programm ist deshalb nicht möglich.

### 6.1 Wesentliche Änderungen auf Stufe Vorhaben

Auf Stufe Vorhaben werden die wesentlichen Änderungen gemäss dem in der Programmbeschreibung definierten Ansatz überprüft. Siehe Formular Monitoring der Vorhaben.

## 7 Sonstiges

*Hier sonstige relevante Punkte einfügen, die nicht durch die obigen Kapitel abgedeckt werden (z.B. absehbare wesentliche Änderungen).*

## 8 Kommunikation zum Gesuch und Unterschriften

Der Gesuchsteller willigt ein, dass die Geschäftsstelle zu diesem Gesuch mit den folgenden Parteien kommunizieren und Dokumente austauschen kann:

Projektentwickler  ja  nein

Verifizierungsstelle  ja  nein

Standortkanton  ja  nein

### 8.1 Einverständniserklärung zur Veröffentlichung der Unterlagen

Das Bundesamt für Umwelt BAFU kann unter Wahrung des Geschäfts- und Fabrikationsgeheimnisses Gesuchsunterlagen veröffentlichen (Art. 14 CO<sub>2</sub>-Verordnung).

Der Gesuchsteller erklärt sich im Namen aller betroffenen Personen mit der Veröffentlichung folgender Dokumente zum Projekt zur Emissionsverminderung im Inland („Kompensationsprojekt“) auf der Webseite des Bundesamts für Umwelt BAFU einverstanden:

#### Zustimmung zur Veröffentlichung

Ich bin mit der Veröffentlichung dieses Dokuments einverstanden. Das Dokument enthält weder eigene Geschäfts- oder Fabrikationsgeheimnisse noch solche von Dritten.

Ich bin mit der Veröffentlichung einer teilweise geschwärzten Fassung dieses Dokuments einverstanden, welche das Geschäfts- oder Fabrikationsgeheimnis von allen betroffenen Personen wahrt. Diese zur Veröffentlichung bestimmte Fassung befindet sich im Anhang A1. Im Anhang A2 befinden sich die Begründungen, warum die von mir geschwärzten Passagen Geschäfts- oder Fabrikationsgeheimnisse darstellen.

Dokument	Version	Datum	Prüfstelle & Auftraggeber
Verifizierungsbericht (inkl. Checkliste)	Version 1	28.10.2019	INFRAS (im Auftrag der KliK)

#### Zustimmung zur Veröffentlichung

Ich bin mit der Veröffentlichung des Dokuments einverstanden. Das Dokument enthält weder eigene Geschäfts- oder Fabrikationsgeheimnisse noch solche von Dritten.

Ich bin mit der Veröffentlichung einer teilweise geschwärzten Fassung des Dokuments einverstanden, welche das Geschäfts- oder Fabrikationsgeheimnis von allen betroffenen Personen wahrt. Diese zur Veröffentlichung bestimmte Fassung befindet sich im Anhang A3. Im Anhang A4 befinden sich die Begründungen, warum die von mir geschwärzten Passagen Geschäfts- oder Fabrikationsgeheimnisse darstellen.

## 8.2 Unterschriften

Der Gesuchsteller verpflichtet sich, wahrheitsgemässe Angaben zu machen. Absichtlich falsche Angaben werden strafrechtlich verfolgt.

Ort, Datum	Name, Funktion und Unterschrift des Gesuchstellers

*Gegebenenfalls 2. Unterschrift*

Ort, Datum	Name, Funktion und Unterschrift des Gesuchstellers

## Anhang

- A1. Geschwärtzte Fassung Monitoringbericht

*Keine*

- A2. Begründung für Schwärzungen Monitoringbericht

*Keine*

- A3. Geschwärtzte Fassung Verifizierungsbericht

*Keine*

- A4. Begründung für Schwärzungen Verifizierungsbericht

*Keine*

- A5. Belege für Angaben zum Projekt/Programm inkl. Vorhaben.  
(z. B. Umsetzungsbeginn, Protokolle Inbetriebnahme, Standort und Systemgrenzen,  
Produkteblätter und technische Datenblätter)

*Dateinamen aus E-Mail an die Geschäftsstelle:*

- 0163\_Ausstellung\_von\_Bescheinigungen\_2016-2017\_Scan.pdf

- A6. Belege bzgl. Abgrenzung zu anderen Instrumenten  
(z.B. Finanzhilfen, Doppelzählungen, Wirkungsaufteilung)

*Keine*

- A7. Unterlagen zum Monitoring.  
(z.B. Informationen zur Nachweismethode, Belege zu Parametern und zur Datenerhebung,  
Belege zu Messdaten und Vorhaben)

*Dateinamen aus E-Mail an die Geschäftsstelle:*

93-107 Nahwärmenetz Colobern Süd

Monitoring-Programm.xlsx

- A8. Unterlagen zur Berechnung der erwarteten Emissionsverminderungen

*Keine*

- A9. Unterlagen zur wesentlichen Änderungen

*Keine*