

# **Leitfaden Zuteilung 2021–2030**

## **Teil 3 b**

**Spezielle Zuteilungsregeln für Restgase –  
spezifische Datenerfordernisse**

## Impressum

### Herausgeber

Deutsche Emissionshandelsstelle (DEHSt)

im Umweltbundesamt

Bismarckplatz 1

14193 Berlin

Telefon: +49 (0) 30 89 03-50 50

Telefax: +49 (0) 30 89 03-50 10

[emissionshandel@dehst.de](mailto:emissionshandel@dehst.de)

Internet: [www.dehst.de](http://www.dehst.de)

Stand: Mai 2019

# Inhaltsverzeichnis

<b>1</b>	<b>Einleitung</b>	<b>6</b>
<b>2</b>	<b>Definitionen und Zuteilungsregeln</b>	<b>8</b>
2.1	Erläuterungen zur Definition von Restgasen	9
2.2	Energetische Nutzung	10
2.3	Prozessemissionen Typ b und Typ c	10
2.4	Fackeln und Sicherheitsfackeln	11
<b>3</b>	<b>Anwendung der Zuteilungsregeln und Daten für den Zuteilungsantrag</b>	<b>12</b>
3.1	Zuteilungssystematik für Restgase	13
3.1.1	Zuteilung bezogen auf die Entstehung von Restgasen	13
3.1.2	Zuteilung bezogen auf die Nutzung von Restgasen	16
3.1.3	Zuteilungsübersichten für die Entstehung und Nutzung von Restgasen	17
3.2	Zuteilung für die Emissionen aus Sicherheitsfackeln	20
3.3	Die Restgasbilanz	22
3.4	Zusammenfassung	29
<b>4</b>	<b>Fallbeispiele</b>	<b>30</b>
4.1	Beispiel 1: Zuckerindustrie	31
4.2	Beispiel 2: Eisen- und Stahlindustrie	32
4.3	Beispiel 3: Chemische Industrie	33
4.4	Beispiel 4: Komplexe Industrieanlagen	35

## Versionshinweise

Nr.	Datum	Abschnitt	Seite	Bemerkung
1	03.04.2019			Erstveröffentlichung
2	24.05.2019	Kapitel 3.3	24–28	Aktualisierung der Tool-Tipps ( <i>Tabellen</i> )
		Kapitel 4.3	34	Fallbeispiel 4.3 (Chemische Industrie): Korrektur der Anlagenbezeichnung ( <i>Fließtext</i> )

## Abbildungsverzeichnis

Abbildung 1:	Zuteilung für die Restgasnutzung differenziert nach verschiedenen Nutzungsarten. ....	16
Abbildung 2:	Überblick über die Zuteilung für die Entstehung und Nutzung eines innerhalb der Systemgrenzen eines Produkt-Emissionswerts entstandenen Restgases. ....	17
Abbildung 3:	Überblick über die Zuteilung für Entstehung und Nutzung eines außerhalb der Systemgrenzen eines Produkt-Emissionswerts entstandenen Restgases. ....	18
Abbildung 4:	Beispiel für die Zuteilung des Reinigungsprozesses in der Zuckerindustrie. ....	31
Abbildung 5:	Zuteilung für Restgase, die innerhalb eines Zuteilungselements mit Produkt-Emissionswert entstanden sind (hier: Produkt-Emissionswert „Flüssiges Roheisen“). ....	32
Abbildung 6:	Zuteilung für Restgase, die außerhalb eines Zuteilungselements mit Produkt-Emissionswert entstanden sind. ....	33
Abbildung 7:	Zuteilung für Restgase, die innerhalb eines Zuteilungselements mit Produkt-Emissionswert entstanden sind. ....	35
Abbildung 8:	1. Schritt – Berücksichtigung der im Zuteilungselement mit Produkt-Emissionswert (markierter Prozess P2, CL-gefährdet) hergestellten Restgase. ....	36
Abbildung 9:	2. Schritt – Berücksichtigung der außerhalb des Zuteilungselements mit Produkt-Emissionswert hergestellten und in Dampferzeugern H1 und H2 genutzten Restgase. ....	37
Abbildung 10:	3. Schritt – Berücksichtigung der Nutzung der Restgase in den Dampferzeugern zur anlageninternen Nutzung der Wärme in CL-gefährdeten Prozessen. ....	38
Abbildung 11:	3. Schritt – Berücksichtigung der Nutzung der Restgase in den Dampferzeugern zur externen Nutzung der Wärme in nicht CL-gefährdeten Prozessen. ....	38
Abbildung 12:	4. Schritt – Abfackeln von Restgasen. ....	39
Abbildung 13:	5. Schritt – Berücksichtigung der Restgase im Zuteilungselement mit Brennstoff-Emissionswert, CL-gefährdet. ....	40

## Tabellenverzeichnis

Tabelle 1:	Formular „Restgase“ .....	23
Tabelle 2:	Formular „Restgas“, Abschnitt „Beschreibung des Restgases“ (Seite 1) .....	23
Tabelle 3:	Formular „Restgas“, Abschnitt „Beschreibung des bezogenen oder erzeugten Restgases“ (Seite 2) .....	24
Tabelle 4:	Formular „Restgas“, Abschnitt „Status des Restgases“ (Seite 3) .....	24
Tabelle 5:	Formular „Restgas“, Abschnitt „Menge und Eigenschaften des Restgases“ (Seite 4).....	25
Tabelle 6:	Formular „Restgas“, Abschnitt „Nutzung des Restgases“ (Seite 5) .....	26
Tabelle 7:	Formular „Restgas“, Abschnitt „Beschreibung der angewandten Methoden“ (Seite 6) .....	27
Tabelle 8:	Formular „Restgas“, Abschnitt „Energetische Nutzung des Restgases“ (Seite 7).....	28
Tabelle 9:	Formular „Restgas“, Abschnitt „Energetische Nutzung des Restgases“ (Seite 8).....	28
Tabelle 10:	Zusammenfassung der Zuteilungsansätze für innerhalb oder außerhalb der Grenzen eines Produkt-Emissionswerts entstandene und verwendete Restgase .....	29

## Hinweise im Dokument



Besondere Hinweise auf mögliche Fehler.



Hinweis auf weitere Informationen in anderen Teilen des Leitfadens.



Hinweis auf erhebliche Neuerungen gegenüber der letzten Handelsperiode.

Neu

Die grauen Linien am Seitenrand geben den Hinweis auf Änderungen im Dokument.

- ▶ **Angepasst:** Der Text wurde überarbeitet.
- ▶ **Ergänzung:** Im Text wurde z. B. ein Absatz ergänzt.
- ▶ **Neu:** Es wurde z. B. ein neuer Infokasten eingefügt.
- ▶ **Korrektur:** Eine Korrektur wurde vorgenommen.

# 1

## Einleitung

---

Mit dem „Leitfaden für das Zuteilungsverfahren 2021–2030“ (im Folgenden „Leitfaden“) bieten wir eine Hilfestellung für das Antragsverfahren und informieren über die Anwendung der gesetzlichen Bestimmungen. Im vorliegenden Teil 3b erläutern wir im Detail die besonderen Zuteilungsregeln für Restgase und Sicherheitsfackeln.

Der Begriff „Restgase“ bezieht sich entsprechend Artikel 2 Nummer 11 der EU-Zuteilungsverordnung (EU-ZuVO) auf Gase, die in bestimmten Prozessen entstehen und unvollständig oxidierten Kohlenstoff enthalten. Sie werden in den folgenden Abschnitten definiert.



Dieser Teil des Leitfadens ist daher für die Erstellung und Verifizierung von Zuteilungsanträgen von Anlagen relevant, in denen einer der folgenden Fälle vorliegt:

- ▶ Restgase, die innerhalb oder außerhalb der Systemgrenzen eines Produkt-Emissionswerts entstanden sind und exportiert oder importiert werden
- ▶ Restgase, die außerhalb der Systemgrenzen eines Produkt-Emissionswerts entstanden sind und in der Anlage energetisch genutzt werden
- ▶ Prozess- oder Restgase, die in einer Sicherheitsfackel abgefackelt werden
- ▶ Restgase, die innerhalb der Systemgrenzen eines Produkt-Emissionswerts entstanden sind und innerhalb oder außerhalb dieses Zuteilungselements abgefackelt werden (außer Sicherheitsfackel)
- ▶ Restgase, die in einem anderen Zuteilungselement genutzt werden, als in dem sie entstanden sind

Angaben zu Restgasen sind nicht nur gefordert, um die kostenlose Zuteilung zu berechnen, sondern auch als Datengrundlage für die Aktualisierung der Emissionswerte. Dabei werden nun gemäß Anhang VII Abschnitt 10.1.5 der EU-Zuteilungsverordnung (EU-ZuVO) auch Informationen über den Austausch von Restgasen zwischen Zuteilungselementen benötigt.



Folgende Punkte werden in diesem Teil des Leitfadens thematisiert:

- ▶ Definitionen
- ▶ Zuteilungsregeln für Restgase und Sicherheitsfackeln
- ▶ Abbildung von Restgasen und Sicherheitsfackeln im FMS-Formular „Restgase“ und im Unterformular „Restgas“
- ▶ Beschreibung der Datenerfordernisse für die Zuteilung und die Aktualisierung der Emissionswerte
- ▶ Erläuterung der Zuteilungsregeln anhand von Fallbeispielen

Die Informationen in **Leitfaden Teil 3b** beziehen sich nur auf den Teilaspekt zum Umgang mit Restgasen und Fackeln und sind nicht in jedem Fall hinreichend für die Erstellung eines vollständigen Zuteilungsantrags und dessen Prüfung. Hierfür sind die zusätzlichen Informationen aus den weiteren Teilen des Leitfadens unerlässlich. Eine Übersicht über die verschiedenen Teile des Leitfadens finden Sie in **Leitfaden Teil 1**.



Dieser Leitfaden gibt allgemeine Hinweise zum Zuteilungsverfahren und ersetzt nicht die Entscheidung im konkreten Einzelfall.



# 2

## Definitionen und Zuteilungsregeln

---

2.1	Erläuterungen zur Definition von Restgasen .....	9
2.2	Energetische Nutzung .....	10
2.3	Prozessemissionen Typ b und Typ c .....	10
2.4	Fackeln und Sicherheitsfackeln .....	11

## 2.1 Erläuterungen zur Definition von Restgasen

Nach Artikel 2 Nummer 11 der EU-ZuVO ist ein Restgas ein Gas, das unter Standardbedingungen im gasförmigen Zustand vorliegt, unvollständig oxidierten Kohlenstoff enthält und aus einem der unter Artikel 2 Nummer 10 der EU-ZuVO aufgeführten Prozesse hervorgegangen ist. Hierbei sind unter „Standardbedingungen“ gemäß Artikel 3 Nummer 50 der Verordnung (EU) 601/2012 der Kommission (Monitoring-Verordnung) eine Standardtemperatur von 273,15 Kelvin (K) und ein Standarddruck von 101 325 Pascal (Pa) zu verstehen, die einen Normkubikmeter (Nm<sup>3</sup>) definieren.

Damit ein Gas als Restgas im Sinne der EU-ZuVO gilt, müssen also drei Bedingungen erfüllt sein:

1. Unvollständig oxidiertes Kohlenstoff muss enthalten sein.
2. Das Gas muss bei den oben genannten Standardbedingungen im gasförmigen Zustand vorliegen.
3. Das Gas muss bei einem der in Artikel 2 Nummer 10 der EU-ZuVO definierten Prozesse entstanden sein.

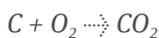
Zusätzlich beachten Sie bitte die folgenden Hinweise zur Einordnung eines Gases als Restgas nach Artikel 2 Nummer 11 der EU-ZuVO:

### Erfüllung der Bedingung 1:

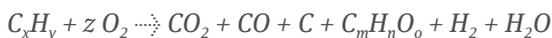
Eine unvollständige Oxidation des Kohlenstoffs, der mit Sauerstoff reagiert, erfolgt überwiegend nach der folgenden chemischen Reaktionsgleichung:



Demgegenüber ist eine vollständige Oxidation durch die nachfolgende Reaktionsgleichung gekennzeichnet:



Unvollständig oxidiertes Kohlenstoff kann auch aus partiell oxidierten organischen Produkten nach der folgenden (vereinfachten) Reaktion bestehen:



Restgase sind häufig Gemische verschiedener Gase einschließlich CO<sub>2</sub>, die von einem Prozess, in dem sie entstehen, zu anderen Prozessen weitergeleitet werden. Das inhärente CO<sub>2</sub> in diesen Gasgemischen wird also grundsätzlich als Teil des gesamten Restgasstroms behandelt, der aus den Prozessen gemäß Artikel 2 Nummer 10 der EU-ZuVO stammt. Bezogen auf den Kohlenstoffanteil im Gas gilt: Je höher der Anteil von nicht- und unvollständig oxidiertem Kohlenstoff im Restgas ist, desto höher ist der Heizwert des Restgases. Der Heizwert des vollständig oxidierten Kohlenstoffs (CO<sub>2</sub>) ist Null.

Unvollständig oxidiertes Kohlenstoff tritt also in Form von CO oder C<sub>m</sub>H<sub>n</sub>O<sub>o</sub> auf. Der Anteil des unvollständig oxidierten Kohlenstoffs im Gas sollte im Mittel mehr als einem Massenprozent betragen. Aus diesem Grund wird ein rein kohlenwasserstoffhaltiges Gas, das nur bis zu einem Massenprozent Verbindungen mit Sauerstoff (z. B. 99 Prozent reines Ethylen) enthält, nicht als Restgas betrachtet. Auch ein vollständig oxidiertes CO<sub>2</sub>-Strom mit 99 Prozent Reinheit kann nicht als Restgas angesehen werden.

### Erfüllung der Bedingung 2:

Diese Bedingung fordert, dass das Gas bei den in Artikel 2 Nummer 11 der EU-ZuVO referenzierten Standardbedingungen im gasförmigen Zustand vorliegt. Dies bedeutet nicht, dass bestimmte Fraktionen der organischen Stoffe im Restgas bei diesen Standardbedingungen nicht auch kondensieren können. Im Mittel sollte die Summe dieser Fraktionen jedoch zehn Massenprozent bezogen auf die Gesamtmasse des Gases nicht überschreiten. Allerdings gilt: Wenn ein bestimmter Teil eines Restgases im vorliegenden Prozess kondensiert und vom restlichen Restgas getrennt wird, gehört dieser kondensierte Anteil nicht mehr zum Restgas.

### Erfüllung der Bedingung 3:

Um ein Gas als Restgas einzuordnen, muss es aus einem der in Artikel 2 Nummer 10 der EU-ZuVO definierten, nachfolgend aufgeführten Prozesse stammen:

- a) chemische, elektrolytische oder pyrometallurgische Reduktion von Metallverbindungen in Erzen, Konzentraten und Sekundärstoffen, deren Hauptzweck nicht die Wärmeerzeugung ist
- b) Entfernung von Unreinheiten aus Metallen und Metallverbindungen, deren Hauptzweck nicht die Wärmeerzeugung ist
- c) Zersetzung von Karbonaten, ausgenommen Karbonate für die Abgasreinigung, deren Hauptzweck nicht die Wärmeerzeugung ist
- d) chemische Synthesen von Produkten und Zwischenprodukten, bei denen das kohlenstoffhaltige Material an der Reaktion teilnimmt und deren Hauptzweck nicht die Wärmeerzeugung ist
- e) Verwendung kohlenstoffhaltiger Zusatzstoffe oder Rohstoffe, deren Hauptzweck nicht die Wärmeerzeugung ist
- f) chemische oder elektrolytische Reduktion von Halbmetalloxiden oder Nichtmetalloxiden wie Siliciumoxiden und Phosphaten, deren Hauptzweck nicht die Wärmeerzeugung ist

## 2.2 Energetische Nutzung

Im Zusammenhang mit der Zuteilung für Prozessemissionen aus Restgasen spielt die energetische Verwertung der Restgase eine entscheidende Rolle. Als energetische Verwertung zählt die Erzeugung von

- ▶ messbarer Wärme,
- ▶ nicht messbarer Wärme (ausgenommen Betriebs- und Sicherheitsfackeln) und
- ▶ Strom.

Die Erzeugung von messbarer und nicht messbarer Wärme kann dabei auch in einem Produktionsprozess mit Produkt-Emissionswert erfolgen. Dabei ist es nicht erforderlich, dass für die erzeugte Wärme auch eine Zuteilung innerhalb dieser Anlage erfolgt. Maßgeblich ist, dass die erzeugte Wärme genutzt wird. In welchen Fällen für die energetische Nutzung auch eine Zuteilung erfolgt, ist in Kapitel 3.1.2 dargestellt.

Das Abfackeln von Restgasen in Sicherheits- und Betriebsfackeln ist damit keine energetische Nutzung im Sinne von Artikel 2 Nummer 10 der EU-ZuVO.

## 2.3 Prozessemissionen Typ b und Typ c

Bei Prozessemissionen des Typ b handelt es sich um CO<sub>2</sub>, das außerhalb von Zuteilungselementen mit Produkt-Emissionswert direkt in den Prozessen a) bis f) nach Artikel 2 Nummer 10 der EU-ZuVO im Anwendungsbereich des EU-ETS entstanden ist.

Prozessemissionen des Typs c werden verursacht durch die Verbrennung von Restgasen, die außerhalb von Zuteilungselementen mit Produkt-Emissionswert entstanden sind und aus den Prozessen a) bis f) nach der Definition in Artikel 2 Nummer 10 der EU-ZuVO im Anwendungsbereich des EU-ETS stammen. Bereits im Restgas vorhandenes inhärentes CO<sub>2</sub>, das nicht direkt in die Atmosphäre entlassen wird, wird als Teil des Restgases behandelt.



Es können in einem Zuteilungselement mit Prozessemissionen nur solche Gasgemische als Restgase angesehen werden, die mehr als einen zu vernachlässigenden Anteil (d. h. mehr als ein Massenprozent) an unvollständig oxidiertem Kohlenstoff enthalten.

Eine Zuteilung für Emissionen aus der Verbrennung von Restgasen nach Prozessemissionen vom Typ c ist darüber hinaus nur möglich, wenn die Restgase effizient zur Produktion von messbarer Wärme, nicht messbarer Wärme oder Strom genutzt werden, also energetisch genutzt werden. Sie sollten entsprechend einen Energieinhalt aufweisen, der allein ausreichend für die Produktion von Wärme oder Strom ist. Dieses Kriterium gilt als erfüllt, wenn mindestens eine der beiden nachfolgenden Bedingungen gegeben ist:

1. Der Heizwert des Gasgemischs ist hoch genug, sodass das Gasgemisch ohne Zufuhr von zusätzlichem Brennstoffeinsatz brennt.
2. Der Heizwert des Gasgemischs ist hoch genug, sodass es bei Mischung mit anderen Brennstoffen höheren Heizwerts signifikant zum Gesamtenergieeinsatz beiträgt.

## 2.4 Fackeln und Sicherheitsfackeln

Im Zusammenhang mit dem Anspruch auf eine Zuteilung kostenloser Berechtigungen bei der Abfackelung von Gasen ist die Abgrenzung von Betriebsfackeln und Sicherheitsfackeln entscheidend.

Zur Abgrenzung zwischen Betriebsfackeln und Sicherheitsfackeln wird gemäß Artikel 2 (13) EU-ZuVO die Sicherheitsabfackelung definiert als die *„Verbrennung von Pilotbrennstoffen und sehr variablen Mengen an Prozess- oder Restgasen in einer atmosphärischen Störungen ausgesetzten Einheit, die in den relevanten Genehmigungen der Anlage aus Sicherheitsgründen ausdrücklich vorgesehen ist“*.

Fackeln können als Sicherheitsfackeln angesehen werden, wenn alle drei folgenden Bedingungen erfüllt werden:

1. Die Fackel ist genehmigungsrechtlich aus Sicherheitsgründen vorgesehen.
2. Die Verbrennung findet in einer zur Atmosphäre offenen Einheit statt (eine Verbrennung in anderen Einheiten wird nicht berücksichtigt).
3. Die Mengen der Prozess- oder Restgase unterliegen starken Schwankungen.

Bitte beachten Sie, dass die in einer Genehmigung formulierten und festgelegten Anforderungen nicht allein ausreichen, eine Fackel als Sicherheitsfackel im Sinne der genannten Definition gelten zu lassen, da auch das Kriterium der hohen Schwankung der verbrannten Gasmengen erfüllt sein muss. Diese Voraussetzung ist erfüllt, wenn die Fackel nicht kontinuierlich betrieben wird. Beispiele von Fackeln, die nicht kontinuierlich betrieben werden, sind periodisch betriebene Fackeln entweder für geplante oder ungeplante Tätigkeiten wie Wartung und Tests oder ungeplante Ereignisse wie Notsituationen.

Im Fall einer kontinuierlich betriebenen Fackel gilt die Anforderung als erfüllt, wenn nachgewiesen werden kann, dass die täglich verbrannten Prozess- oder Restgasmengen erhebliche Schwankungen aufweisen, d. h. die Prozess- oder Restgase nicht in den unter Normalbetrieb üblichen Mengen anfallen. Für den Nachweis sollten die abgefackelten Gasmengen über den gesamten Bezugszeitraum bewertet und statistisch analysiert werden.

Während grundsätzlich keine Zuteilung für Emissionen aus Betriebsfackeln erfolgt, kann für die Verbrennung von Gasen (d. h. für die Verbrennung von Prozessgasen und Restgasen) in Sicherheitsfackeln in ETS-Anlagen eine Zuteilung beantragt werden.

Die Zuteilung erfolgt im Fall der Sicherheitsfackel abhängig von der Herkunft des Restgases innerhalb eines Zuteilungselements mit Produkt-Emissionswert oder Brennstoff-Emissionswert.

Die konkreten Anforderungen für die Berücksichtigung der Sicherheitsabfackelung im Zuteilungsantrag werden in Kapitel 3.2 in diesem Teil des Leitfadens beschrieben.

# 3

## Anwendung der Zuteilungsregeln und Daten für den Zuteilungsantrag

---

<b>3.1</b>	<b>Zuteilungssystematik für Restgase .....</b>	<b>13</b>
3.1.1	Zuteilung bezogen auf die Entstehung von Restgasen .....	13
3.1.2	Zuteilung bezogen auf die Nutzung von Restgasen.....	16
3.1.3	Zuteilungsübersichten für die Entstehung und Nutzung von Restgasen .....	17
<b>3.2</b>	<b>Zuteilung für die Emissionen aus Sicherheitsfackeln .....</b>	<b>20</b>
<b>3.3</b>	<b>Die Restgasbilanz .....</b>	<b>22</b>
<b>3.4</b>	<b>Zusammenfassung .....</b>	<b>29</b>

Im Unterschied zur dritten Handelsperiode werden die mit dem Zuteilungsantrag erhobenen Daten auch für die Aktualisierung der Produkt-Emissionswerte durch die Europäische Kommission benötigt. Daher werden Informationen zu den entstandenen, ausgetauschten und verbrauchten Restgasen von deutlich mehr Anlagen benötigt als in der Vergangenheit.

Für die Zuteilung kostenloser Berechtigungen im Zusammenhang mit Restgasen ist entscheidend, ob das Restgas innerhalb oder außerhalb eines Prozesses mit Produkt-Benchmark entstanden ist und ob es energetisch genutzt wird.

Im Kapitel 3.1 wird zunächst die grundlegende Zuteilungssystematik für Restgase beschrieben. Kapitel 3.2 erläutert dann die Zuteilungsregeln für Sicherheitsfackeln. Eine Darstellung und Erläuterung der Restgasbilanz, die Sie im FMS anlegen müssen, ist in Kapitel 3.3 enthalten.

Die zuteilungsrelevanten Daten werden teilweise im FMS im Formular „Restgase“ ermittelt und teilweise aus der Zuordnung der Inputs, Outputs und diesbezüglichen Emissionen berechnet.

Bei der Aktualisierung der Emissionswerte werden die Emissionen der Restgase gemäß Abschnitt 10 Anhang VII der EU-ZuVO verschiedenen Zuteilungselementen zugeordnet. Die Zuordnung der Inputs, Outputs und diesbezüglichen Emissionen erfolgt mit Hilfe eines Excel-Tools und wird ausführlich in **Leitfaden Teil 2** beschrieben.



## 3.1 Zuteilungssystematik für Restgase

Als Besonderheit bei Restgasen wird unterschieden zwischen einer möglichen Zuteilung für

- ▶ die Restgasentstehung (Kapitel 3.1.1) und
- ▶ die Restgasnutzung (Kapitel 3.1.2).

Deshalb muss eine Doppelzuteilung durch klare Abgrenzung ausgeschlossen werden. Für die Zuteilung sind die Herkunft des Restgases (d. h. Entstehung innerhalb oder außerhalb der Systemgrenzen eines Produkt-Emissionswerts) und die Art der Nutzung maßgeblich.

### 3.1.1 Zuteilung bezogen auf die Entstehung von Restgasen

Die auf die Entstehung oder Erzeugung des Restgases bezogene Zuteilung berücksichtigt nur die Emissionen, die zusätzlich zu den bei der Verwendung von Erdgas als Referenzbrennstoff entstehenden Emissionen auftreten würden (vergleiche Anhang VII Nummer 10.1.5 der EU-ZuVO).

Im Vergleich zu anderen Brennstoffen weisen Restgase oftmals einen niedrigeren Heizwert und eine höhere Emissionsintensität auf. Daher ist die Effizienz bei ihrer Nutzung in der Regel geringer als bei anderen Brennstoffen. Deshalb wird bei den Emissionen für die Entstehung des Restgases auch der geringere Wirkungsgrad des Restgases gegenüber dem Referenzbrennstoff Erdgas über einen Korrekturfaktor berücksichtigt.

Die Entscheidung, ob die Zuteilung für die Emissionen aus der Restgasentstehung beim Restgaserzeuger oder -nutzer erfolgt, hängt davon ab, ob das Restgas innerhalb oder außerhalb eines Zuteilungselements mit Produkt-Emissionswert entstanden ist.

## Innerhalb der Systemgrenzen eines Produkt-Emissionswerts entstandene Restgase

Wenn ein Restgas innerhalb der Systemgrenzen eines Produkt-Emissionswerts entsteht, berücksichtigt bereits der Produkt-Emissionswert die auf die Restgasentstehung bezogene Zuteilung. Damit erfolgt die Zuteilung für die Restgasentstehung bereits über den Produkt-Emissionswert beim Restgaserzeuger. Der Restgasverbraucher erhält keine zusätzliche Zuteilung für die Entstehung des Restgases. Der Verbraucher kann jedoch eine zusätzliche Zuteilung für die Restgasnutzung erhalten (siehe Kapitel 3.1.2).



Sofern ein Restgas aus einem Zuteilungselement mit Produkt-Emissionswert aus betrieblichen Gründen abgepackelt wird (also nicht aus Sicherheitsgründen), ist ab dem Zuteilungszeitraum 2026 bis 2030 ein Abzug bei der vorläufigen Zuteilungsmenge des Zuteilungselements mit Produkt-Emissionswert vorgesehen. Die vorläufige Zuteilungsmenge wird dann um die Emissionsmenge der Betriebsfackel gekürzt. Gemäß Anhang IV der EU-ZuVO werden die dafür notwendigen Daten bereits für den Zuteilungszeitraum 2021 bis 2025 erfasst.

## Außerhalb der Systemgrenzen eines Produkt-Emissionswerts entstandene Restgase mit energetischer Nutzung

Wenn ein Restgas außerhalb der Systemgrenzen eines Produkt-Emissionswerts in einer ETS-Anlage entsteht und wenn dieses Restgas energetisch genutzt wird, kann eine Zuteilung für die Restgasentstehung innerhalb eines Zuteilungselements mit Prozessemissionen vom Typ c erfolgen. Diese Zuteilung erfolgt beim Verbraucher des Restgases.

Die historische Aktivitätsrate des Restgases  $HAR_{RG}$  berechnet sich dabei zu

$$HAR_{RG} = \text{arithmetischer Mittelwert}_{\text{Bezugszeitraum}} [V_{RG} * Hu_{RG} * (EF_{RG} - EF_{Erdgas} * \text{Korrektur}_{\eta})]$$

wobei

$V_{RG}$  ist die Menge des nicht abgepackelten Restgases

$Hu_{RG}$  ist der untere Heizwert des Restgases

$EF_{RG}$  ist der Emissionsfaktor des Restgases

$EF_{Erdgas}$  ist der Emissionsfaktor von Erdgas (56,1 t CO<sub>2</sub>/TJ)

$\text{Korrektur}_{\eta}$  ist ein Faktor, der den Unterschied zwischen dem Wirkungsgrad der Restgasverwendung und dem der Erdgasverwendung (Referenzbrennstoff) berücksichtigt. Der Standardwert dieses Faktors ist 0,667. Dabei wird für Erdgas eine Effizienz von 52,50 Prozent und für Restgas 35,00 Prozent zugrunde gelegt. Sofern andere Effizienzwerte genutzt werden sollen, müssen Sie diese hinreichend nachweisen.

Falls der Emissionsfaktor des Restgases niedriger ist als der Emissionsfaktor des Erdgases multipliziert mit dem Standardkorrekturfaktor, ist die historische Aktivitätsrate  $HAR_{RG}$  Null.

Der Standardkorrekturfaktor ( $\text{Korrektur}_{\eta}$ ) von 0,667 wird für die Berechnung der Zuteilung für die Entstehung von Restgasen genutzt, unabhängig von der Nutzung des Restgases zur Wärme- oder zur Stromerzeugung. Sollte ein Betreiber nachweisen, dass ein anderer Korrekturfaktor mit anderen Effizienzwerten für die Wärme oder Stromerzeugung maßgeblich ist, so müssen für dieses Restgas zwei separate Formulare „Restgas“ angelegt werden. Auf Seite 7 des Formulars können dann die maßgeblichen Effizienzwerte für die entsprechende Nutzungsform (Strom, Wärme) angegeben. Die Nachweise für die von den Standardwerten (52,50 Prozent und 35,00 Prozent) abweichenden Effizienzwerte müssen in einem separaten Begleitdokument geführt werden.

Mithilfe des FMS werden alle Daten für die Ermittlung der HAR erfasst. Im Fall, dass Restgase bereits vollständig oxidierten Kohlenstoff als CO<sub>2</sub> enthalten, wird auch dieses grundsätzlich als Teil des Restgases behandelt. Für dieses CO<sub>2</sub> ist eine Zuteilung als Prozessemissionen Typ b ausgeschlossen.

Im Fall der Mischung von Restgasen mit anderen Gasen ist zu beachten:

- ▶ Findet eine energetische Nutzung des Gasgemischs statt, werden die bereits enthaltenen CO<sub>2</sub>-Anteile in den Emissionsfaktor des als Restgas betrachteten Mischgases einbezogen. Somit ist CO<sub>2</sub>, das beispielsweise Karbonaten entstammt, die in einem Stoffstrom zusammen mit unvollständig verbranntem organischen Kohlenstoff enthalten sind, über den Emissionsfaktor als Bestandteil des Restgasstroms bei der Zuteilung berücksichtigt.
- ▶ Brennstoffanteile, die dem Restgas zugemischt werden, um z. B. den Heizwert anzuheben, werden aus der Bilanzierung des Restgases heraus gerechnet und erhalten keine Zuteilung innerhalb eines Zuteilungselements mit Prozessemissionen.
- ▶ Sofern das Restgas CO<sub>2</sub> enthält, das nicht aus den in Artikel 2 Absatz 10 Buchstabe a) bis f) der EU-ZuVO genannten Prozessen stammt (z. B. CO<sub>2</sub> aus dem Einsatz kohlenstoffhaltiger Stoffe, deren Hauptzweck die Wärmeerzeugung ist), darf dieser CO<sub>2</sub>-Anteil nicht als zuteilungsfähiges Restgas betrachtet werden und wird bei der Angabe der Restgasparameter herausgerechnet.

Entsprechende Beispiele zu diesen Themen finden sich in Kapitel 4.3 und Kapitel 4.4.

Sofern nur ein Teil des Restgases energetisch genutzt wird, kann auch nur für diesen Teil eine Zuteilung nach Prozessemissionen Typ c beantragt werden.

### **Außerhalb der Systemgrenzen eines Produkt-Emissionswerts entstandene Restgase ohne energetische Nutzung**

Entsteht ein Restgas außerhalb der Systemgrenzen eines Produkt-Emissionswerts und wird es nicht energetisch genutzt, besteht auch kein Zuteilungsanspruch für die Emissionen aus der Entstehung dieses Restgases nach Prozessemissionen Typ c. In diesem Fall besteht nur ein Zuteilungsanspruch nach Prozessemissionen Typ b für die im Restgas enthaltenen CO<sub>2</sub>-Emissionen in der Anlage, in der die Prozessemissionen Typ b entstanden sind.

Die Zuteilung für Prozessemissionen Typ b wird ausführlich in **Leitfaden Teil 2** beschrieben.



In Artikel 10 Absatz 5 Buchstabe i der EU-ZuVO ist eine Sonderregel für eine kostenlose Zuteilung vor allem für so genannte offene Öfen aufgeführt, in denen CO sowohl innerhalb des Reduktionsprozesses als auch zugleich in der offenen Atmosphäre zu CO<sub>2</sub> oxidiert. Dort ist als Voraussetzung für die Anwendbarkeit dieser Sonderregel aufgeführt, dass die CO<sub>2</sub>-Emissionen aus einem der Prozesse nach Artikel 2 Absatz 10 Buchstaben a bis f der EU-ZuVO resultieren. Für CO<sub>2</sub>-Emissionen aus einer Abfackelung der an andere Anlagen oder Anlagenteile weitergeleiteten Restgase, ergibt sich nach dieser Regel kein Zuteilungsanspruch, da die bei einer separaten Abfackelung entstehenden CO<sub>2</sub>-Emissionen nicht von einem der Prozesse nach Artikel 2 Absatz 10 Buchstaben a) bis f) der EU-ZuVO verursacht werden.

Sofern die Bedingungen nach Artikel 10 Absatz 5 Buchstabe i der EU-ZuVO erfüllt sind, geben Sie bitte im FMS-Formular „Zuteilungselement mit Prozessemissionen“ den Gesamtkohlenstoffgehalt des entsprechenden Restgases in CO<sub>2</sub>-Äquivalenten in den Feldern „Jahreswert der Prozessemissionen nach Artikel 10 Absatz 5 Buchstabe i EU-ZuVO“ an und reichen Sie die Beschreibung und die Nachweise mit dem Zuteilungsantrag ein.

Wenn Sie eine Zuteilung nach Artikel 10 Absatz 5 Buchstabe i der EU-ZuVO beantragen, dürfen Sie die entsprechenden CO<sub>2</sub>-Emissionen nicht – auch nicht anteilig – bei den Prozessemissionen vom Typ b oder Typ c erneut berücksichtigen.



### 3.1.2 Zuteilung bezogen auf die Nutzung von Restgasen

Je nach Nutzung des Restgases können Emissionsberechtigungen auf Basis einer für die Restgasnutzung anwendbaren Zuteilungsmethode zugeteilt werden. Hierbei wird Restgas unabhängig von der Zusammensetzung und der Herkunft wie jeder andere Brennstoff behandelt:

- ▶ Wenn Restgas zur Herstellung eines unter einen Produkt-Emissionswert fallenden Produkts verwendet wird, ist die Zuteilung für die Restgasnutzung bereits im Emissionswert dieses Produkts berücksichtigt.
- ▶ Wenn Restgas zur Erzeugung messbarer Wärme verwendet wird, wird die Verwendung dieser Wärme auf Basis des Wärme-Emissionswerts zugeteilt (sofern der Wärmeverbrauch nicht bereits unter einen Produkt-Emissionswert fällt oder zur Stromerzeugung genutzt wird).
- ▶ Wenn Restgas als Brennstoff zur Erzeugung nicht-messbarer Wärme und nicht zur Stromerzeugung verwendet wird, erhält das Zuteilungselement, das diesen Brennstoff verbraucht, eine Zuteilung auf Basis des Brennstoff-Emissionswerts.
- ▶ Wenn Restgas zur Stromerzeugung verwendet oder abgefackelt wird, erfolgt keine Zuteilung für diese Nutzung. Davon ausgenommen ist die Verbrennung von außerhalb der Systemgrenzen eines Produkt-Emissionswerts entstandenen Restgasen in einer Sicherheitsfackel. In diesem Fall findet eine Zuteilung auf Basis des Brennstoff-Emissionswerts statt (vergleiche Kapitel 3.2).

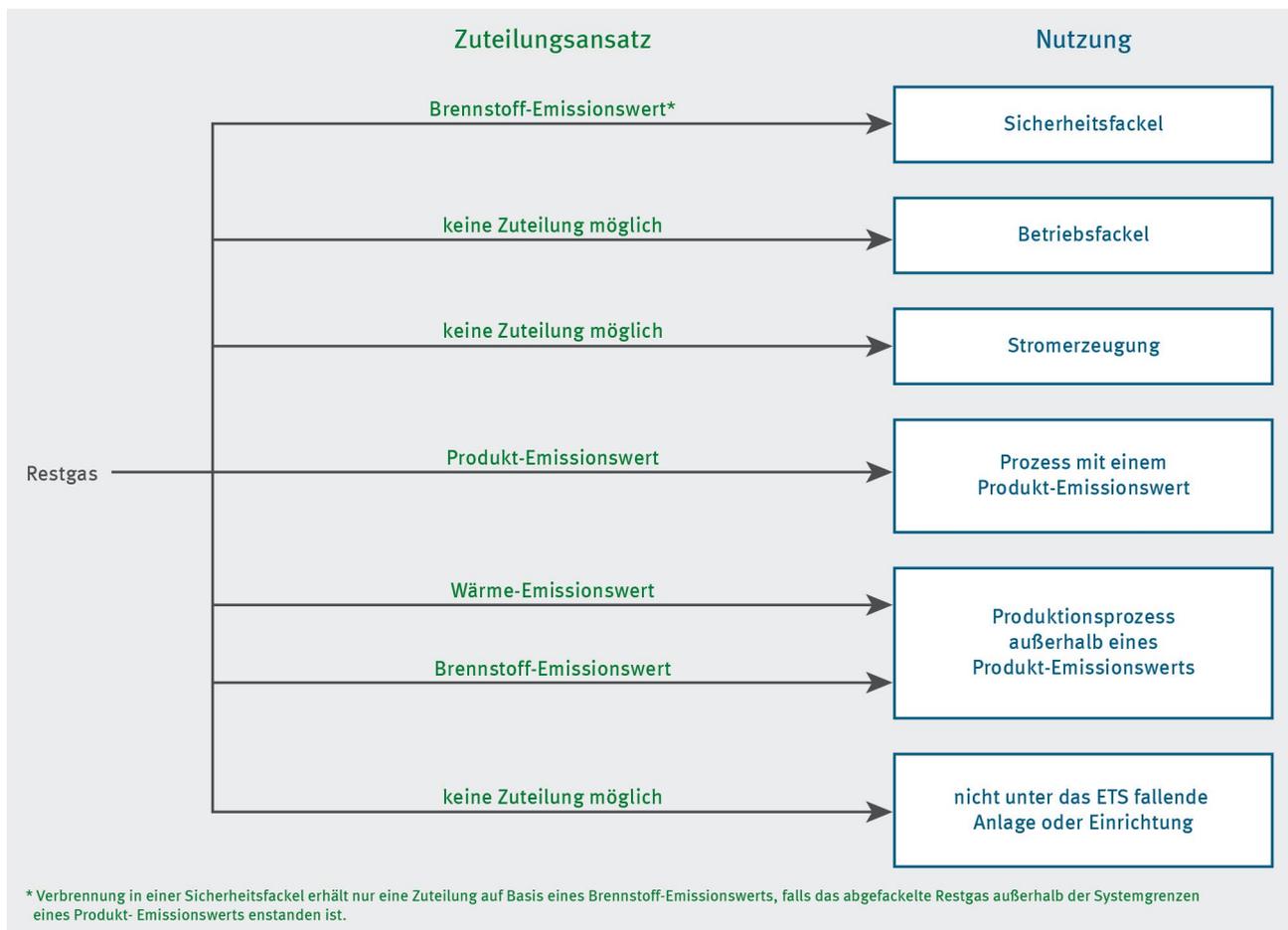


Abbildung 1: Zuteilung für die Restgasnutzung differenziert nach verschiedenen Nutzungsarten.

Die Zuteilung für die Emissionen aus der Nutzung des Restgases auf Basis seines Energiegehalts erfolgt immer beim Verbraucher. Der Carbon-Leakage-Status (CL-Status) richtet sich dabei nach dem Prozess, in dem die Restgase genutzt werden. In vielen Fällen werden Restgase „vor Ort“ verbraucht, damit sind Verbraucher und Erzeuger dieselbe Anlage. Im Fall einer Zuteilung nach Prozessemissionen Typ c erhält der Verbraucher sowohl die Emissionen für die Entstehung des Restgases als auch die Emissionen aus der Nutzung des Restgases. Bitte beachten Sie folgende Besonderheiten:

- ▶ Für Emissionen von betrieblich abgepackelten Restgasen kann kein Zuteilungselement mit Prozessemissionen gebildet werden – es besteht kein Zuteilungsanspruch für die Nutzung des Restgases, da keine energetische Nutzung vorliegt.
- ▶ Dagegen kann für Emissionen aus Sicherheitsfackeln eine Zuteilung für die Emissionen aus der Verbrennung der Restgase auf Basis eines Zuteilungselements mit Brennstoff-Emissionswert erfolgen (siehe dazu Kapitel 3.2).

### 3.1.3 Zuteilungsübersichten für die Entstehung und Nutzung von Restgasen

#### Innerhalb der Systemgrenzen eines Produkt-Emissionswerts entstandene Restgase

Abbildung 2 gibt einen Überblick über die verwendeten Zuteilungsansätze, wenn die Restgase innerhalb der Systemgrenzen eines Produkt-Emissionswerts entstehen:

- ▶ Die Zuteilung für Restgasentstehung wird im Produkt-Emissionswert berücksichtigt. Diese Zuteilung geht an den Erzeuger des Restgases.
  - ▶ Die Zuteilung für die zuteilungsfähige Restgasnutzung geht an den Verbraucher des Restgases.
- Abbildung 2 zeigt, welche Zuteilungsansätze für die verschiedenen Nutzungsarten verwendet werden.

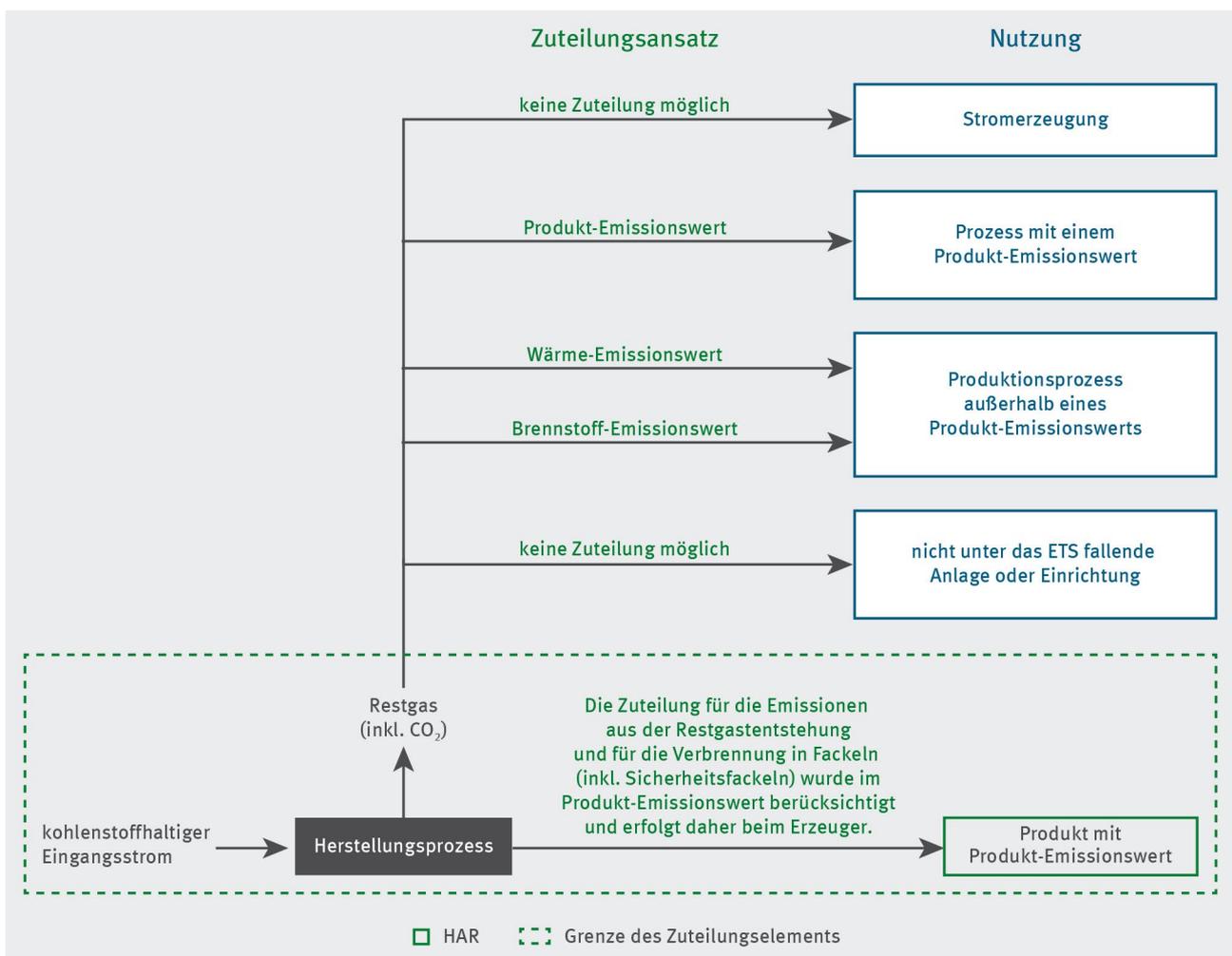


Abbildung 2: Überblick über die Zuteilung für die Entstehung und Nutzung eines innerhalb der Systemgrenzen eines Produkt-Emissionswerts entstandenen Restgases.

## Außerhalb der Systemgrenzen eines Produkt-Emissionswerts entstandene Restgase

Abbildung 3 gibt einen Überblick über die zu verwendenden Zuteilungsansätze, wenn die Restgase außerhalb der Systemgrenzen eines Produkt-Emissionswerts entstanden sind.

- Die Zuteilung für die Entstehung von Restgasen, die energetisch genutzt werden, erfolgt für Prozessemissionen Typ c innerhalb eines Zuteilungselements mit Prozessemissionen. Diese Zuteilung erfolgt beim Verbraucher des Restgases. Wenn das Restgas von mehr als einer ETS-Anlage genutzt wird, wird die Zuteilung auf diese Anlagen auf Basis der durch die verschiedenen ETS-Anlagen verwendeten Restgasmengen verteilt.
- Die Zuteilung für die Restgasnutzung (sofern zutreffend) erfolgt beim Verbraucher des Restgases. Abbildung 3 zeigt, welche Zuteilungsansätze für verschiedene Arten der Nutzung anwendbar sind.

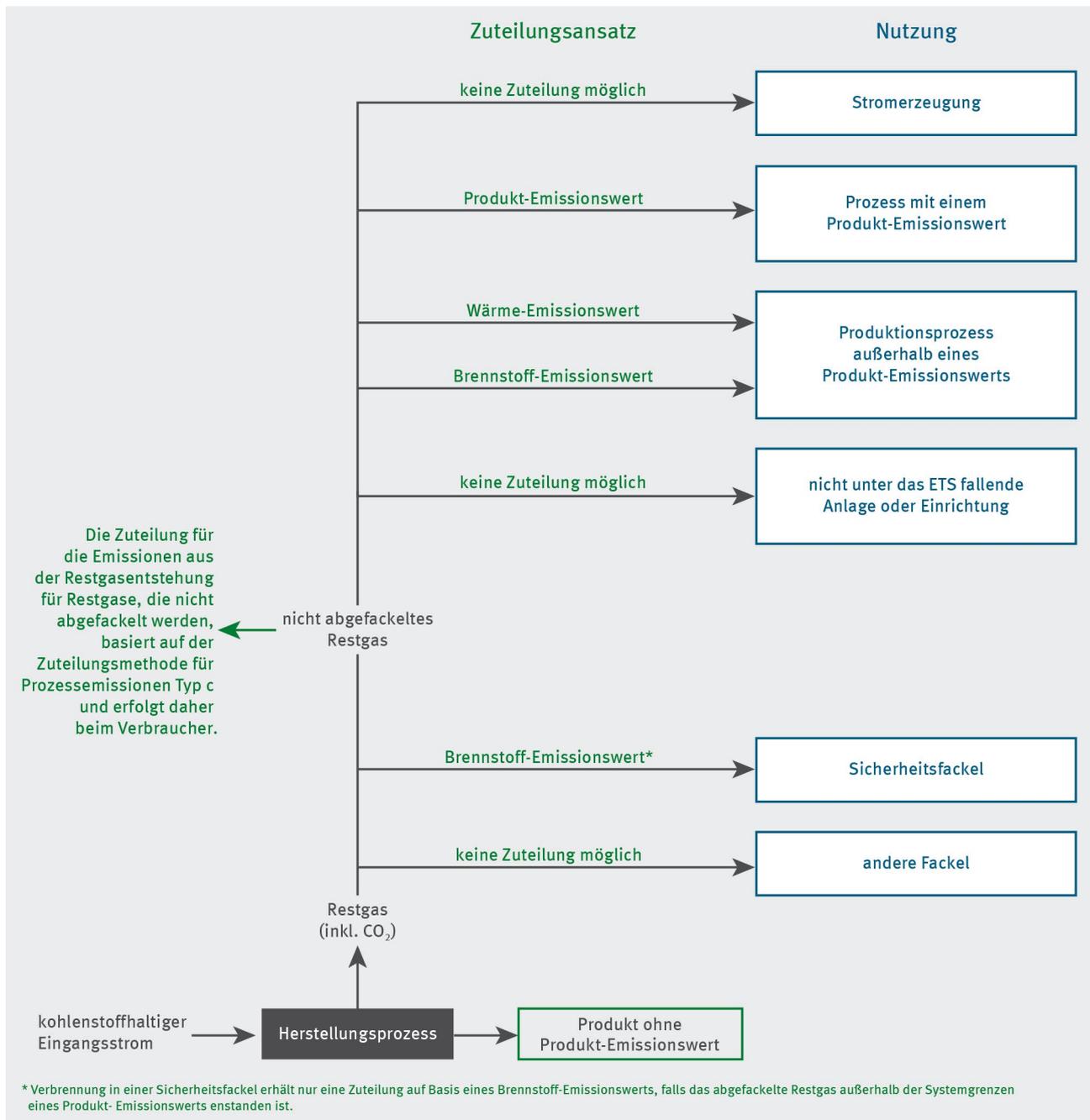


Abbildung 3: Überblick über die Zuteilung für Entstehung und Nutzung eines außerhalb der Systemgrenzen eines Produkt-Emissionswerts entstandenen Restgases

Stellen Sie bei der Antragstellung sicher, dass Sie keine Doppelzuteilung beantragen: Vor allem dürfen Sie nicht einmal eine Zuteilung für ein Zuteilungselement mit Brennstoff-Emissionswert und einmal eine Zuteilung für die Entstehung und Nutzung des aus dem Einsatzmaterial (dessen Hauptzweck nicht die Wärmeerzeugung ist) entstehenden Restgases in Ansatz bringen. Um zu vermeiden, dass Restgase doppelt in Ansatz gebracht werden, ist

- ▶ ein Brennstoff, der als Reduktionsmittel oder für chemische Synthesen benutzt wird, nicht als Brennstoff in einem Zuteilungselement mit Brennstoff-Emissionswert zu betrachten und
- ▶ ein Brennstoff, der in Restgas umgesetzt wird, nicht über ein Zuteilungselement mit Brennstoff-Emissionswert zu berücksichtigen.

Um eine Doppelerfassung zu vermeiden, ermitteln Sie die historische Aktivitätsrate des Zuteilungselements mit Brennstoff-Emissionswert, die den Brennstoff für den Prozess umfasst, in dem die Restgase entstehen, wie folgt:

$$HAR_{BS} = \text{arithmetischer Mittelwert}_{\text{Bezugszeitraum}} (\text{Brennstoff}_{\text{Prozess}} - \text{Brennstoff}_{\text{Restgas}})$$

wobei

$HAR_{BS}$  ist die historische Aktivitätsrate des Zuteilungselements mit Brennstoff-Emissionswert

arithmetischer Mittelwert<sub>Bezugszeitraum</sub> ist der arithmetische Mittelwert über den Bezugszeitraum

Brennstoff<sub>Prozess</sub> ist die Gesamtmenge des im Herstellungsprozess verbrauchten Brennstoffs

Brennstoff<sub>Restgas</sub> ist der Anteil des Brennstoffs, der zu Restgas umgewandelt wird (z. B. als Reduktionsmittel oder in chemischen Synthesen benutzter Brennstoffanteil)

## 3.2 Zuteilung für die Emissionen aus Sicherheitsfackeln

Auch im Fall der Zuteilung für Emissionen aus sicherheitsabgefackelten Restgasen muss nach der Herkunft der Restgase unterschieden werden. Sofern ein Restgas im gleichen Zuteilungselement mit Produkt-Emissionswert entstanden ist, in dem es auch sicherheitsabgefackelt wird, ist die Zuteilung bereits im Produkt-Emissionswert enthalten. Für Restgase, die innerhalb eines Zuteilungselements mit Produkt-Emissionswert entstanden sind, kann daher auch keine Zuteilung mehr für die Sicherheitsabfackelung in einer anderen Anlage erfolgen.

Bei der Sicherheitsabfackelung von Restgasen, die außerhalb eines Zuteilungselements mit Produkt-Emissionswert entstanden sind, besteht ein Zuteilungsanspruch im Rahmen eines Zuteilungselements mit Brennstoff-Emissionswert (vergleiche Leitfaden Teil 2). Dieser beinhaltet sowohl das sicherheitsabgefackelte Gas als auch die zum Betreiben der Fackel benötigten Brennstoffe.



In diesem Fall ist eine Erfassung der sicherheitsabgefackelten Restgasmengen ausschließlich über das Formular „Restgas“ (Seite 7) erforderlich.

Auch für Gase, die nicht der Definition von Restgasen im Sinne von Artikel 2 Nummer 11 der EU-ZuVO entsprechen, besteht in Sicherheitsfackeln ein Zuteilungsanspruch.



Im Gegensatz zur Regelung in der dritten Handelsperiode erfolgt in der vierten Handelsperiode die Zuteilung für die Sicherheitsabfackelung von Restgasen, die außerhalb eines Zuteilungselements mit Produkt-Emissionswert entstanden sind, stets bei der Anlage, in der die Abfackelung erfolgt und in der die CO<sub>2</sub>-Emissionen tatsächlich emittiert werden.

Im Fall von Abfackelung in Betriebsfackeln besteht grundsätzlich kein Anspruch auf Zuteilung kostenloser Berechtigungen. Bitte beachten Sie, dass für Betriebsfackeln, die im Falle von Betriebsstörungen oder außergewöhnlichen Betriebszuständen als Sicherheitsfackeln genutzt werden, nur die aus Sicherheitsgründen abgefackelten Mengen und die zugehörigen Brennstoffe zur Stütz- oder Zündfeuerung zuteilungsfähig sind.

### Bestimmung der historischen Aktivitätsrate

Wenn ein Zuteilungsanspruch für sicherheitsabgefackeltes Restgas in einem Zuteilungselement mit Brennstoff-Emissionswert besteht, werden die notwendigen Daten zur Ermittlung der historischen Aktivitätsraten für das Restgas in der Restgasbilanz erhoben.

Die historische Aktivitätsrate im Zuteilungselement mit Brennstoff-Emissionswert aufgrund der Verbrennung in einer Sicherheitsfackel umfasst dabei:

- a) die Brennstoffenergie des verbrannten abgefackelten Gases (Erfassung in der Restgasbilanz)
- b) die Brennstoffenergie der zum Betreiben einer Fackel benötigten Brennstoffe, die aus zwei Gründen eingesetzt werden können (Erfassung und Zuordnung über das Excel-Tool, siehe Leitfaden Teil 2):
  1. Brennstoffe, die notwendig sind, eine Pilotflamme aufrechtzuerhalten
  2. Brennstoffe, die notwendig sind, um das abgefackelte Gas erfolgreich zu verbrennen

Die historische Aktivitätsrate des die Sicherheitsfackel beinhaltenden Zuteilungselements mit Brennstoff-Emissionswert wird auf Grundlage der vom Betreiber angegebenen Jahreswerte wie folgt ermittelt:

$$HAR_{SF} = \text{arithmetischer Mittelwert}_{\text{Bezugszeitraum}} (\text{Brennstoff}_{SF} + V_{RG} * Hu_{RG} * \beta)$$

wobei

$HAR_{SF}$  ist die historische Aktivitätsrate der Sicherheitsabfackelung im Zuteilungselement mit Brennstoff-Emissionswert

arithmetischer Mittelwert<sub>Bezugszeitraum</sub> ist der arithmetische Mittelwert über den Bezugszeitraum

Brennstoff<sub>SF</sub> ist die Gesamtmenge des für die Sicherheitsfackel benötigten Brennstoffs; d. h. Brennstoffe, die notwendig sind, eine Pilotflamme aufrechtzuerhalten und Brennstoffe, die notwendig sind, um das abgefackelte Gas erfolgreich zu verbrennen

$V_{RG}$  ist das Gesamtvolumen des den Herstellungsprozess verlassenden Restgases

$Hu_{RG}$  ist der untere Heizwert des Restgases

$\beta$  ist der Anteil des Restgases, der aus Sicherheitsgründen abgefackelt wurde.

Die Darstellung der in einer Sicherheitsfackel verbrannten Gase im FMS ist davon abhängig, ob es sich bei dem aus Sicherheitsgründen abgefackelten Gas um Restgas handelt. Ist dies der Fall, erfolgt die Zuordnung allein über die Angaben im Formular „Restgas“. Geben Sie dazu in diesem Formular bei der Abfrage der Nutzung des Restgases die in der Sicherheitsfackel verbrannten Restgasmengen als „Restgasmengen, die innerhalb der Systemgrenzen des Zuteilungselements verbraucht wurden“ unter dem dort auszuwählenden Zuteilungselement mit Brennstoff-Emissionswert an. Die CL-Gefährdung richtet sich nach dem Prozess, dem die Sicherheitsfackel dient. In der folgenden Abfrage für die „energetische Nutzung des Restgases“ geben Sie anschließend die „davon aus Sicherheitsgründen abgefackelte“ Restgasmenge für jedes Einzeljahr an.

Zuteilungsfähig sind auch die zur Stütz- und Zündfeuerung eingesetzten Brennstoffe.

Die Definition des Zuteilungselements mit Brennstoff-Emissionswert ist in **Leitfaden Teil 2** beschrieben. Die zuteilungsfähigen Aktivitätsraten in einem Zuteilungselement mit Brennstoff-Emissionswert werden automatisch aufgrund Ihrer Angaben im Excel-Tool ermittelt. Dazu müssen Sie im Excel-Tool die Brennstoffanteile, die der Stütz- und Zündfeuerung der Sicherheitsfackel dienen, einem Zuteilungselement mit Brennstoff-Emissionswert zuordnen.

Handelt es sich bei den in den Sicherheitsfackeln verbrannten Gasmengen nicht um Restgase nach Artikel 2 Nummer 11 der EU-ZuVO, werden im FMS im Zuteilungselement sowohl die Emissionen und Brennstoffenergien des nicht zum Abgas umgewandelten Brennstoffanteils als auch die Emissionen und Brennstoffenergien des aus dem Brennstoff entstandenen und aus in der Anlage aus Sicherheitsgründen abgefackelten Abgases im Brennstoffemissionswert abgebildet.

Beinhaltet das aus dem Brennstoff entstandene Abgas  $CO_2$  aus Prozessen nach Artikel 2 Nummer 10 der EU-ZuVO (Prozessemissionen Typ b), so darf der Anteil des Brennstoffs, der zu den Prozessemissionen Typ b führt, nicht im Zuteilungselement mit Brennstoff-Emissionswert berücksichtigt werden und wird bei der Zuordnung der Inputs, Outputs und diesbezüglichen Emissionen von den Brennstoffenergien der eingesetzten Input-Brennstoffe abgezogen.

### 3.3 Die Restgasbilanz

Im Folgenden wird beschrieben, welche Daten und Informationen zu Restgasen im FMS erhoben werden. Sie müssen das Formular „Restgase“ (Restgasbilanz) ausfüllen, wenn mindestens eine der folgenden Bedingungen gegeben ist:

- ▶ Ihre Anlage tauscht Restgase mit anderen Anlagen aus (Import, Export oder beides).
- ▶ Innerhalb Ihrer Anlage werden Restgase zwischen verschiedenen Zuteilungselementen ausgetauscht.
- ▶ Sie möchten für Restgase eine Zuteilung in einem Zuteilungselement mit Brennstoff-Emissionswert (Sicherheitsfackel) oder Prozessemissionen beantragen.
- ▶ Restgase sind innerhalb der Systemgrenzen eines Produkt-Emissionswerts entstanden und werden innerhalb oder außerhalb dieses Zuteilungselements abgefackelt (außer Sicherheitsfackel).



Im Gegensatz zur dritten Handelsperiode muss die Restgasbilanz weitaus häufiger ausgefüllt werden. Die erforderlichen Daten sind zudem umfangreicher.



Mit Hilfe Ihrer Angaben in der Restgasbilanz werden die Emissionen der Restgase den Zuteilungselementen für die Aktualisierung der Emissionswerte zugeordnet. Dagegen klassifizieren Sie im Excel-Tool lediglich alle oben genannten Restgase als „Restgas“ und ordnen sie keinem Zuteilungselement zu (siehe **Leitfaden Teil 2**).

Die notwendigen Angaben in den FMS-Formularen und -Formularseiten sind im Folgenden in Tabellenform dargestellt. Dabei werden die Angaben entsprechend der Formulierung im FMS sowie deren näherer Beschreibung aufgeführt. Zur Erleichterung der Orientierung sind in den Tabellen die unterschiedlichen Inhalte verschieden dargestellt:

- ▶ Daten des Betreibers für den Zuteilungsantrag ohne farbliche Markierung
- ▶ Darstellung des Betreibers zur Erläuterung der angewendeten Methoden mit blauer Markierung
- ▶ Angaben zur Verifizierung des Antrags durch die Prüfstelle mit grüner Markierung

Um eine Restgasbilanz anlegen zu können, müssen Sie im Formular „Beschreibung der Anlage“ im Abschnitt „Eigenschaft der Anlage“ (Formularseite 4) angegeben haben, dass Restgase von anderen Anlagen bezogen und/oder in der Anlage erzeugt wurden. Nachdem Sie die Restgasbilanz über das Auswahlfeld „Restgase“ in der Formularverwaltung angelegt haben, erscheint eine Zusammenfassung zu Restgasen auf dem Hauptformular „Restgase“.

Tabelle 1: Formular „Restgase“

Notwendige Angaben	Nähere Beschreibung
Sämtliche bezogenen oder in der Anlage erzeugten Restgase wurden erfasst?	An dieser Stelle dokumentiert die Prüfstelle das Ergebnis der Prüfung.
Jahreswert der Emissionen aus Restgasen für das Zuteilungselement „Prozessemissionen, CL-gefährdet“ [t CO <sub>2</sub> /a]	Die in einem Zuteilungselement „Prozessemissionen, CL-gefährdet“ zuteilungsfähigen Emissionen aus Restgasen werden aus den Angaben zu den einzelnen Restgasen automatisch berechnet. Bitte prüfen Sie den Wert.
Jahreswert der Emissionen aus Restgasen für das Zuteilungselement „Prozessemissionen, nicht CL-gefährdet“ [t CO <sub>2</sub> /a]	Die in einem Zuteilungselement „Prozessemissionen, nicht CL-gefährdet“ zuteilungsfähigen Emissionen aus Restgasen werden aus den Angaben zu den einzelnen Restgasen automatisch berechnet. Bitte prüfen Sie den Wert.
Restgase, die von anderen Anlagen oder Einrichtungen importiert wurden [TJ]	Die Summe der Restgase, die von anderen Anlagen oder Einrichtungen importiert wurden, wird aus Ihren Angaben zu den einzelnen Restgasen automatisch berechnet. Bitte prüfen Sie den Wert.
Restgase, die innerhalb der Anlage produziert wurden [TJ]	Die Summe der Restgase, die innerhalb der Anlage produziert wurden, wird aus Ihren Angaben zu den einzelnen Restgasen automatisch berechnet. Bitte prüfen Sie den Wert.
Restgase, die an andere Anlagen oder Einrichtungen exportiert wurden [TJ]	Die Summe der Restgase, die an andere Anlagen oder Einrichtungen exportiert wurden, wird aus Ihren Angaben zu den einzelnen Restgasen automatisch berechnet. Bitte prüfen Sie den Wert.

Ein Unterformular „Restgas“ kann jeweils über „Restgas hinzufügen“ angelegt werden. Für jedes Restgas mit eigenen Stoffparametern (Heizwert, Emissionsfaktor) legen Sie dabei jeweils ein eigenes Unterformular an, sofern mindestens eine der eingangs des Kapitels genannten Bedingungen für dieses Restgas zutrifft.

Im Folgenden sind die Angaben beschrieben, die im jeweiligen Unterformular „Restgas“ erforderlich sind:

Tabelle 2: Formular „Restgas“, Abschnitt „Beschreibung des Restgases“ (Seite 1)

Notwendige Angaben	Nähere Beschreibung
Name des Gasstroms	Hier geben Sie einen eindeutigen Namen für den Gasstrom an.
Name des Stoffs	Wählen Sie aus der hinterlegten Liste den Stoff aus, der das Restgas am besten charakterisiert.
Beschreibung des Restgases	Beschreiben Sie das Restgas und den erzeugenden Produktionsprozess. Sofern möglich, geben Sie die Zusammensetzung des Gases (z. B. % CO <sub>2</sub> , % H <sub>2</sub> , ...) an. Angaben zu geplanten zukünftigen Änderungen können Sie hier nur eintragen, sofern Sie im Formular „Angaben zum Methodenplan“ angegeben haben, dass Sie eine Änderung Ihres Methodenplans beabsichtigen.
Das Restgas wurde ...	Bitte wählen Sie die zutreffende Quelle des Restgases aus.
Name des Zuteilungselements	Sofern das Restgas in Ihrer Anlage innerhalb der Systemgrenzen eines Zuteilungselements mit Produkt-Emissionswert erzeugt wurde, müssen Sie den Namen dieses Zuteilungselements auswählen. Die Auswahlliste zeigt alle Zuteilungselemente mit Produkt-Emissionswert, die Sie in Ihrem Antrag angelegt haben.
Name der herstellenden Anlage	Wählen Sie die externe Anlage aus, aus deren Produktion das Restgas stammt. Die Auswahlliste zeigt die Anlagen, von denen Sie laut Ihren Angaben im Formular „Austausch“ Restgas importieren. Dieses Feld ist nur beschreibbar, wenn Sie oben unter „Das Restgas wurde...“ angegeben haben, dass das Restgas von einer anderen Anlage importiert wurde.

Angepasst

Angepasst

**Tabelle 3: Formular „Restgas“, Abschnitt „Beschreibung des bezogenen oder erzeugten Restgases“ (Seite 2)**

Notwendige Angaben	Nähere Beschreibung
Wurde das Restgas ganz oder teilweise in ETS- Anlagen außerhalb eines Zuteilungselements mit Produkt-Emissionswert erzeugt?	Dieses Feld ist nur beschreibbar, sofern Sie auf der vorherigen Seite angegeben haben, dass Sie das Restgas von einer anderen Anlage importiert haben. Wählen Sie aus der hinterlegten Liste den Stoff aus, der das Restgas am besten charakterisiert.
Anteil des Restgases, der in ETS-Anlagen außerhalb von Zuteilungselementen mit Produkt-Emissionswert erzeugt wurde [%]	Dieses Feld ist nur beschreibbar, wenn Sie Restgas importieren, das zumindest teilweise in ETS-Anlagen und Prozessen entstanden ist, für die kein Zuteilungsanspruch nach Produkt-Emissionswert besteht. Bitte wählen Sie die zutreffende Quelle des Restgases aus.
Beschreibung der Herkunft der Restgase (Brennstoffe, Prozesse, physische Einheiten)	Falls das Restgas innerhalb der Grenzen Ihrer Anlage entstanden ist, beschreiben Sie hier die Brennstoffe und Prozesse, aus denen das Restgas stammt. Bitte geben Sie – wenn möglich – auch wichtige Reaktionsgleichungen an und ordnen Sie die benannten Brennstoffe und Prozesse physischen Einheiten Ihrer Anlage zu. Falls Ihre Anlage Restgas bezogen hat: Bitte beschreiben Sie, wie Sie festgestellt haben, dass und in welchem Umfang dieser Import aus ETS- bzw. Nicht-ETS-Anlagen stammt. Beschreiben Sie gegebenenfalls auch, wie Sie den Anteil des Restgases ermittelt haben, der außerhalb von Zuteilungselementen mit Produkt-Emissionswert entstanden ist. Bitte legen Sie dem Antrag entsprechende Nachweise bei.
Die Angaben zur Beschreibung des Restgases sowie zu Restgas-erzeugung bzw. -bezug sind ...	An dieser Stelle dokumentiert die Prüfstelle das Ergebnis der Prüfung.

Angepasst

**Tabelle 4: Formular „Restgas“, Abschnitt „Status des Restgases“ (Seite 3)**

Notwendige Angaben	Nähere Beschreibung
Sind die zuteilungsfähigen Prozessemissionen aus diesem Restgas dem Zuteilungselement „Prozessemissionen, CL- gefährdet“ zuzuordnen?	Bitte wählen Sie „ja“ aus, wenn das Restgas aus CL-gefährdeten Produktionsprozessen stammt. Der CL-Status richtet sich nach dem Hauptprodukt des Prozesses, aus dem das importierte Restgas stammt. Der CL-Status des Produkts, zu dessen Produktion das Restgas gegebenenfalls genutzt wird, ist hier unerheblich. Wenn Sie ein Restgasgemisch mit unterschiedlichen Herkünften importieren, müssen Sie gegebenenfalls zwei Unterformulare „Restgas“ anlegen, um den jeweiligen CL-Status abbilden zu können.
Beschreibung der Differenzierung nach dem Risiko einer Verlagerung von CO <sub>2</sub> -Emissionen der Sektoren oder Teilsektoren, in denen das Restgas erzeugt wurde	Bitte beschreiben Sie, wie Sie beurteilt haben, ob das Restgas aus Produktionsprozessen stammt, die CL-gefährdet sind.
Die Bestimmung des CL-Status ist ...	An dieser Stelle dokumentiert die Prüfstelle das Ergebnis der Prüfung.

Angepasst

Tabelle 5: Formular „Restgas“, Abschnitt „Menge und Eigenschaften des Restgases“ (Seite 4)

Notwendige Angaben	Nähere Beschreibung
Menge	<p>Hier tragen Sie die Gesamtmenge des oben genannten entstandenen oder bezogenen Restgases für jedes Jahr ein. Im letzten Feld der Zeile geben Sie die entsprechende Einheit der Menge in 1000 Nm<sup>3</sup>/a (Kubikmeter im Normzustand pro Jahr) oder Tonnen/a an.</p> <p>Bitte beachten Sie, dass das im Restgas enthaltene CO<sub>2</sub> in die Berechnung der Menge eingeht.</p>
Heizwert	<p>Hier geben Sie den unteren Heizwert des Restgases für jedes Jahr an. Die Einheit des unteren Heizwerts wird automatisch vorbelegt, passend zu Ihrer Auswahl der Einheit für die Angabe der Restgasmenge.</p> <p>Bitte beachten Sie, dass das im Restgas enthaltene CO<sub>2</sub> in die Berechnung des Heizwerts mindernd eingeht.</p>
Energiegehalt	<p>In diesem Feld wird aus Ihren Angaben zum Restgas der Energiegehalt automatisch berechnet und angezeigt.</p>
Emissionsfaktor	<p>Hier geben Sie den Emissionsfaktor des Restgases an. Die Einheit ist mit t CO<sub>2</sub>/GJ festgelegt.</p> <p>Bitte beachten Sie, dass das im Restgas enthaltene CO<sub>2</sub> in die Berechnung des Emissionsfaktors erhöhend eingeht. Reduzieren Sie den Emissionsfaktor um den biogenen Anteil.</p>
CO <sub>2</sub> -Emissionen	<p>Die CO<sub>2</sub>-Emissionen werden aus den oben stehenden Angaben automatisch berechnet. Bitte prüfen Sie den Wert.</p>
Die Angaben zur Menge und den Stoffwerten sind ...	<p>An dieser Stelle dokumentiert die Prüfstelle das Ergebnis der Prüfung.</p>
Ergänzende Anmerkungen	<p>Die Prüfstelle kann zusätzliche Anmerkungen machen.</p>

Angepasst

Angepasst

Tabelle 6: Formular „Restgas“, Abschnitt „Nutzung des Restgases“ (Seite 5)

Notwendige Angaben	Nähere Beschreibung
<b>Restgasmengen, die innerhalb der Systemgrenzen des Zuteilungselements verbraucht wurden</b>	
Name des Zuteilungselements	Bitte wählen Sie den Namen des Zuteilungselements aus, in dem Sie das Restgas genutzt haben. In der Auswahlliste werden alle Zuteilungselemente angezeigt, die Sie zuvor für Ihre Anlage angelegt haben. Das Restgas ist anteilig den Zuteilungselementen zuzuordnen, in denen es physisch tatsächlich eingesetzt wurde. Sofern Sie das Restgas in mehreren Zuteilungselementen Ihrer Anlage einsetzen, geben Sie hier bitte alle diese Zuteilungselemente an. Sie können durch Ankreuzen weitere Felder ergänzen.
Menge	Bitte geben Sie hier die Menge des Restgases an, die innerhalb des Zuteilungselements genutzt wurde. <b>Achtung:</b> Dies beinhaltet sowohl die energetisch genutzten als auch die in diesem Zuteilungselement <b>sicherheitsabgefackelten</b> Restgasmengen. Das aus betrieblichen Gründen abgefackelte Restgas ist hier jedoch <b>nicht</b> enthalten, sondern wird im nächsten Schritt gesondert erfasst. Die Einheit des Restgases entspricht der Einheit, die Sie auf der Formularseite 4 „Menge und Eigenschaften des Restgases“ ausgewählt haben.
<b>Restgasmengen, die innerhalb der Systemgrenzen des Zuteilungselements abgefackelt wurden</b>	
Name des Zuteilungselements	Bitte wählen Sie den Namen des Zuteilungselements aus, in dem Sie das Restgas aus betrieblichen Gründen abgefackelt haben. In der Auswahlliste werden alle Zuteilungselemente angezeigt, die Sie zuvor für Ihre Anlage angelegt haben. Sofern Sie das Restgas in mehreren Zuteilungselementen Ihrer Anlage einsetzen und dort aus betrieblichen Gründen abgefackelt haben, geben Sie hier bitte alle diese Zuteilungselemente an. Sie können durch Ankreuzen weitere Felder ergänzen.
Menge	Bitte geben Sie hier die Menge des Restgases an, die Sie innerhalb des Zuteilungselements <b>aus betrieblichen Gründen</b> abgefackelt haben. Die Einheit des Restgases entspricht der Einheit, die Sie auf der Formularseite 4 „Menge und Eigenschaften des Restgases“ ausgewählt haben.
<b>Restgasmengen, die an andere Anlagen abgegeben wurden</b>	
Anlage	Bitte wählen Sie den Namen der Anlage aus, an die Sie das Restgas abgegeben haben. Die Auswahlliste zeigt alle Anlagen, an die Sie laut Ihren Angaben im Formular „Austausch“ Restgas exportieren. Sofern Sie das Restgas an mehrere Anlagen weiterleiten, geben Sie hier bitte alle Anlagen an. Sie können durch Ankreuzen weitere Felder ergänzen.
Menge	Bitte geben Sie hier die Menge des Restgases an, die an die ausgewählte Anlage exportiert wurde. Die Einheit des Restgases entspricht der Einheit, die Sie auf der Formularseite 4 „Menge und Eigenschaften des Restgases“ ausgewählt haben.
nicht zugeordnete Menge	In diesem Feld wird im Vergleich zu Ihrer auf Formularseite 4 angegebenen Jahresmenge die Menge berechnet, die Sie keiner Nutzung (inklusive Sicherheitsabfackelung), Betriebsabfackelung oder Weiterleitung an andere Anlagen zugeordnet haben.
Die Angaben zur Nutzung des Restgases sind ...	An dieser Stelle dokumentiert die Prüfstelle das Ergebnis der Prüfung.

Angepasst

Angepasst

Tabelle 7: Formular „Restgas“, Abschnitt „Beschreibung der angewandten Methoden“ (Seite 6)

Notwendige Angaben	Nähere Beschreibung
Beschreibung der Methoden zur Bestimmung der Menge und Eigenschaften des Restgases	Bitte beschreiben Sie, mit welchen Mess- und Analyseverfahren Sie die Menge und die Stoffparameter des Restgases bestimmt haben. Stellen Sie dabei die Vorgehensweisen und eventuell getroffene Annahmen dar und belegen sie gegebenenfalls mit geeigneten Dokumenten.
Beschreibung der Methode, mit welcher die Zuordnung des Restgases zu der jeweiligen Nutzung vorgenommen wurde	Bitte beschreiben Sie, wie Sie das Restgas den Zuteilungselementen zugeordnet haben. Erklären Sie bitte außerdem, wie die Aufteilung der Restgasmenge zwischen energetischer Nutzung (inkl. Sicherheitsfackel) und Betriebsfackel vorgenommen wurde. Stellen Sie dabei die Vorgehensweisen und eventuell getroffene Annahmen dar und belegen sie gegebenenfalls mit geeigneten Dokumenten.
Die beschriebenen Methoden zur Ermittlung der Daten zu Restgasen sind ...	An dieser Stelle dokumentiert die Prüfstelle das Ergebnis der Prüfung.

Angepasst

Auf den folgenden Seiten 7 und 8 des Unterformulars „Restgas“ werden Daten abgefragt, die vor allem zur Berechnung der zuteilungsfähigen Aktivitätsrate in einem Zuteilungselement mit Prozessemissionen sowie der Aktivitätsraten der aus Sicherheitsgründen abgefackelten Restgase im Zuteilungselement mit Brennstoff-Emissionswert benötigt werden. Diese Zuteilung ist grundsätzlich nur möglich für Restgase, die innerhalb einer ETS-Anlage außerhalb eines Zuteilungselements mit Produkt-Emissionswert entstanden sind. Für alle Restgase können an dieser Stelle andere, von den Standardwerten abweichende Effizienzwerte hinsichtlich der Nutzung von Erdgas und Restgas angegeben werden.

In diesem Abschnitt des Formulars „Restgas“ erfolgt automatisch die Berechnung der zuteilungsfähigen Prozessemissionen aus den zuvor angegebenen Werten. Die Ergebnisse der Berechnung werden automatisch in das Formular „Zuteilungselement mit Prozessemissionen“ in das Feld „Jahreswert der Emissionen aus Restgasen“ übertragen.

Tabelle 8: Formular „Restgas“, Abschnitt „Energetische Nutzung des Restgases“ (Seite 7)

Notwendige Angaben	Nähere Beschreibung
energetisch genutzte Menge	Hier wird automatisch die Restgasmenge angezeigt, die in dieser Anlage gegebenenfalls in verschiedenen Zuteilungselementen genutzt wurde (inkl. Sicherheitsfackeln). Die Einheit des Restgases entspricht der Einheit, die Sie auf der Formularseite 4 „Menge und Eigenschaften des Restgases“ ausgewählt haben.
Davon aus Sicherheitsgründen abgefackelt	Bitte geben Sie die Restgasmenge an, die die folgenden Bedingungen erfüllt: <ul style="list-style-type: none"> <li>▶ ist außerhalb eines Zuteilungselements mit Produkt-Emissionswert entstanden und</li> <li>▶ wurde aus Sicherheitsgründen abgefackelt.</li> </ul>
Die Angabe ist ...	An dieser Stelle dokumentiert die Prüfstelle das Ergebnis der Prüfung.
zuteilungsfähige Restgasmenge	Hier wird automatisch die Restgasmenge berechnet, die potenziell innerhalb eines Zuteilungselements mit Prozessemissionen als Prozessemissionen vom Typ c zuteilungsfähig ist. Bitte prüfen Sie den Wert.
Potenziell zuteilungsfähige Emissionsmenge	Hier wird automatisch die Emissionsmenge aus Restgasen berechnet, die potenziell innerhalb eines Zuteilungselements mit Prozessemissionen als Prozessemissionen vom Typ c zuteilungsfähig ist (energetisch genutzte Menge abzüglich der sicherheitsabgefackelten Mengen und der innerhalb eines Zuteilungselements mit Produkt-Emissionswert entstandenen energetisch genutzten Mengen). Bitte prüfen Sie den Wert.
Effizienz für die gleichwertige Nutzung von Erdgas	Hier kann die Effizienz der Verbrennungseinheit für die gleichwertige Nutzung von Erdgas angegeben werden. Eine Änderung des Standardwerts (bezogen auf den Referenzbrennstoff Erdgas) ist nur zulässig, wenn der Wert ausreichend belegt ist.
Effizienz für die Nutzung von Restgas	Hier kann die Effizienz der Verbrennungseinheit für die Nutzung von Restgas angegeben werden. Eine Änderung des Standardwerts (bezogen auf den Referenzbrennstoff Erdgas) ist nur zulässig, wenn der Wert ausreichend belegt ist.
Die angegebenen Effizienzen sind ...	An dieser Stelle dokumentiert die Prüfstelle das Ergebnis der Prüfung.
Abziehende Emissionsmenge	Hier wird automatisch die abziehende Emissionsmenge aus Restgasen berechnet. Bitte prüfen Sie den Wert.
Zuteilungsfähige Prozessemissionen	Hier wird automatisch die Emissionsmenge aus Restgasen berechnet, die innerhalb eines Zuteilungselements mit Prozessemissionen als Prozessemissionen Typ c zuteilungsfähig ist. Bitte prüfen Sie den Wert.

Tabelle 9: Formular „Restgas“, Abschnitt „Energetische Nutzung des Restgases“ (Seite 8)

Notwendige Angaben	Nähere Beschreibung
Beschreibung der Methoden zur Erfassung der Daten zur energetischen Nutzung des Restgases sowie zum Abfackeln aus Sicherheitsgründen	An dieser Stelle beschreiben Sie, wie die auf der vorigen Formularseite angegebenen energetisch genutzten Restgasmengen ermittelt wurden. Weiterhin geben Sie bitte an, wie die Menge an Restgasen ermittelt wurde, die aus Sicherheitsgründen abgefackelt wurde. Sofern Sie Angaben zur Effizienz für die Nutzung von Restgas oder die gleichwertige Nutzung von Erdgas gemacht haben, müssen Sie hier auch diese Angaben erläutern und mit geeigneten Dokumenten belegen. Angaben zu geplanten zukünftigen Änderungen können Sie hier nur eintragen, sofern Sie im Formular „Angaben zum Methodenplan“ angegeben haben, dass Sie eine Änderung Ihres Methodenplans beabsichtigen.
Die beschriebenen Methoden zur Ermittlung der Daten zur energetischen Nutzung des Restgases sind ...	An dieser Stelle dokumentiert die Prüfstelle das Ergebnis der Prüfung.

Angepasst

### 3.4 Zusammenfassung

Die nachstehende Tabelle fasst die Zuteilungsansätze für die Entstehung und Nutzung von Restgasen, die innerhalb oder außerhalb der Systemgrenzen eines Produkt-Emissionswerts entstanden sind, sowie für Emissionen einer Sicherheitsfackel zusammen.

Tabelle 10: Zusammenfassung der Zuteilungsansätze für innerhalb oder außerhalb der Grenzen eines Produkt-Emissionswerts entstandene und verwendete Restgase

Herkunft	Nutzung	Typ der Nutzung	Zuteilung für Entstehung an Erzeuger	Zuteilung für Nutzung an Verbraucher
Innerhalb der Systemgrenze von Produkt-EW	Innerhalb der Systemgrenze von Produkt-EW	Produkt-EW	Produkt-EW	Produkt-EW
		Sicherheitsfackel	Produkt-EW	keine weitere Zuteilung <sup>1</sup>
		andere Fackel	Produkt-EW, Abzug für betrieblich abgefackelte Restgase ab 2026	keine weitere Zuteilung <sup>1</sup>
	Außerhalb der Systemgrenze von Produkt-EW	messbare Wärme	Produkt-EW	Wärme-EW
		nicht-messbare Wärme	Produkt-EW	Brennstoff-EW
		Sicherheitsfackel	Produkt-EW	keine weitere Zuteilung <sup>1</sup>
		andere Fackel	Produkt-EW, Abzug für betrieblich abgefackelte Restgase ab 2026	keine weitere Zuteilung <sup>1</sup>
		Strom	Produkt-EW	keine

Herkunft	Nutzung	Typ der Nutzung	Zuteilung für Entstehung an Verbraucher	Zuteilung für Nutzung an Verbraucher
Außerhalb der Systemgrenze von Produkt-EW	Innerhalb der Systemgrenze von Produkt-EW	Produkt-EW	Prozessemissionen (Typ c)	Produkt-EW
		messbare Wärme	Prozessemissionen (Typ c)	Wärme-EW
	Außerhalb der Systemgrenze von Produkt-EW	nicht-messbare Wärme	Prozessemissionen (Typ c)	Brennstoff-EW
		Sicherheitsfackel	keine <sup>2</sup>	Brennstoff-EW
		andere Fackel	keine <sup>2</sup>	keine
		Strom	Prozessemissionen (Typ c)	keine

<sup>1</sup> Das Abfackeln und Sicherheitsabfackeln für Restgase, die innerhalb eines Zuteilungselements mit Produkt-Emissionswert entstanden sind, wird bereits im Produkt-Emissionswert berücksichtigt. Ab dem Jahr 2026 werden Fackelemissionen (außer Sicherheitsfackeln) von der Zuteilung im Zuteilungselement mit Produkt-Emissionswert abgezogen (vergleiche Kapitel 3.1.1).

<sup>2</sup> Für das im abgefackelten Restgas enthaltene CO<sub>2</sub>, das direkt im Produktionsprozess entstanden ist, kann ein Zuteilungsanspruch nach Prozessemissionen Typ b bestehen (vergleiche Kapitel 3.1.1).

Dabei sind:

Produkt-EW: Zuteilung erfolgt über ein Zuteilungselement mit Produkt-Emissionswert

Wärme-EW: Zuteilung erfolgt über ein Zuteilungselement mit Wärme-Emissionswert

Brennstoff-EW: Zuteilung erfolgt über ein Zuteilungselement mit Brennstoff-Emissionswert

Prozessemissionen: Zuteilung erfolgt über ein Zuteilungselement mit Prozessemissionen

# 4

## Fallbeispiele

---

4.1	Beispiel 1: Zuckerindustrie.....	31
4.2	Beispiel 2: Eisen- und Stahlindustrie .....	32
4.3	Beispiel 3: Chemische Industrie.....	33
4.4	Beispiel 4: Komplexe Industrieanlagen .....	35

In diesem Abschnitt werden vier Fallstudien vorgestellt:

- Beispiel 1:** Das Beispiel aus der Zuckerindustrie unterstreicht die Notwendigkeit einer Prüfung, ob Prozessemissionen zuteilungsrelevant sind.
- Beispiel 2:** Das zweite Beispiel zeigt, wie die Zuteilung bei innerhalb der Systemgrenzen eines Zuteilungselements mit Produkt-Emissionswert hergestellten Restgasen geregelt ist. Das im Beispiel vorgestellte Eisen- und Stahlwerk verkauft seine Restgase an eine andere Anlage, die diese zur Strom- und Wärmeerzeugung nutzt.
- Beispiel 3:** Das dritte Beispiel zeigt, wie die Zuteilung bei außerhalb der Systemgrenzen eines Zuteilungselements mit Produkt-Emissionswert hergestellten Restgasen geregelt ist. Die im Beispiel vorgestellte Chemieanlage nutzt einen Teil ihrer Restgase vor Ort für die Stromproduktion. Ein anderer Teil der Restgase wird an Dritte zur Wärmeerzeugung verkauft. Die verbleibende Menge des Restgases wird in der Anlage abgefackelt.
- Beispiel 4:** Das umfangreiche Beispiel, das in Leitfaden Teil 2, Kapitel 7.3.3 aufgeführt wird, wird hier erneut vorgestellt, allerdings mit dem Schwerpunkt „Behandlung von Restgasen“. Für dieses Beispiel wird beschrieben, wie Zuteilungselemente definiert und wie zuteilungsrelevante Daten zu bestimmen sind.

## 4.1 Beispiel 1: Zuckerindustrie

Der Anlagenumfang zur Herstellung von Zucker umfasst typischerweise als emissionshandlungspflichtige Anlagen einen Kalkofen zur Herstellung von Branntkalk und Kohlendioxid zur Saftreinigung, ein Kraftwerk zur Bereitstellung von Prozesswärme und teilweise direkt beheizte Trockner für Zwischenprodukte wie Rübenschneitzel u. a.

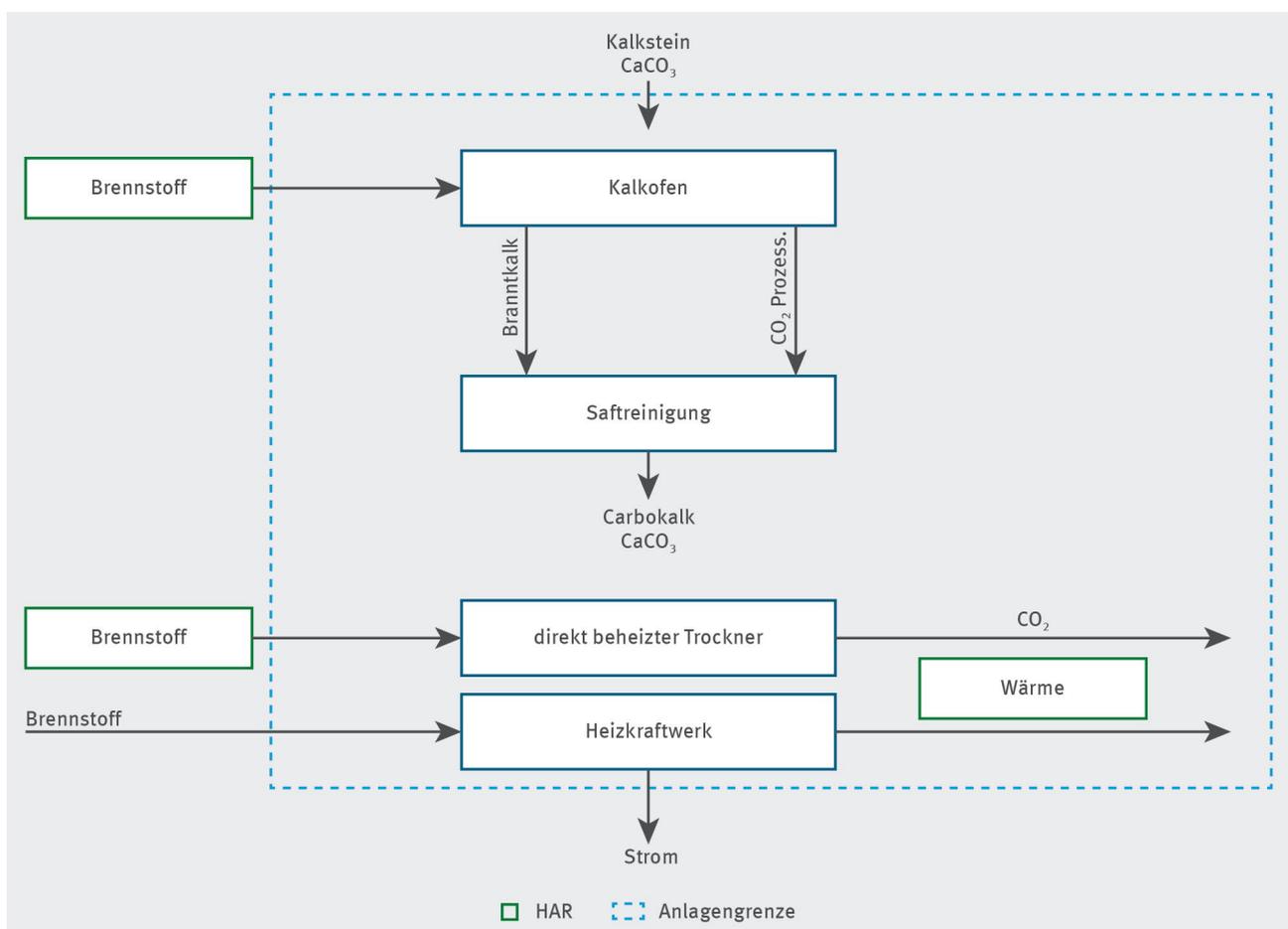


Abbildung 4: Beispiel für die Zuteilung des Reinigungsprozesses in der Zuckerindustrie

Entsprechend Kapitel 4.3 Leitfaden Teil 3c fällt die Herstellung von Kalk (Branntkalk), der in Reinigungs- verfahren (Safreinigung) benutzt wird, nicht unter den Produkt-Emissionswert für Kalk (Branntkalk)<sup>1</sup>. Der Anlagenteil „Kalkofen“ erhält keine Zuteilung für Prozessemissionen aus dem Kalkstein, da das CO<sub>2</sub> aus dem Kalkstein wieder eingebunden wird. Somit wird für diese Anlage kein Zuteilungselement mit Prozess- emissionen gebildet. Für die Erzeugung der Wärmeenergie, die für den Reaktionsprozess benötigt wird, erhält der Anlagenteil „Kalkofen“ eine Zuteilung, die auf dem Brennstoff-Emissionswert beruht. Die genutzten Brennstoffe des direkt beheizten Trockners werden ebenfalls dem Zuteilungselement mit Brennstoff-Emissions- wert zugeordnet, da es sich bei der Wärmebereitstellung für den Trockner um nicht messbare Wärme handelt. Demgegenüber erfolgt die Zuteilung für das Heizkraftwerk allein über das Zuteilungselement mit Wärme- Emissionswert.

## 4.2 Beispiel 2: Eisen- und Stahlindustrie

Dieses Beispiel stellt ein integriertes Stahlwerk dar (siehe Abbildung 5), das mit Koks, Roheisen und Rohstahl ausschließlich Produkte mit Produkt-Emissionswerten herstellt (wobei Roheisen und Rohstahl zusammen von dem Produkt-Emissionswert für flüssiges Roheisen abgedeckt werden). Im Stahlwerk wird

- ▶ ein Teil des entstandenen Kokereigas (KG) für Unterfeuerung der Koksöfen benutzt,
- ▶ das restliche Kokereigas an ein unter den ETS fallendes Kraftwerk verkauft,
- ▶ ein Teil des entstandenen Hochofengases (HOG) für Unterfeuerung der Koksöfen genutzt,
- ▶ das restliche Hochofengas an eine andere unter den ETS fallende Anlage (Anlage A), die das Hochofengas zur Wärmeerzeugung nutzt, verkauft und
- ▶ in Ausnahmefällen wird aus Sicherheitsgründen Kokereigas abgefackelt.

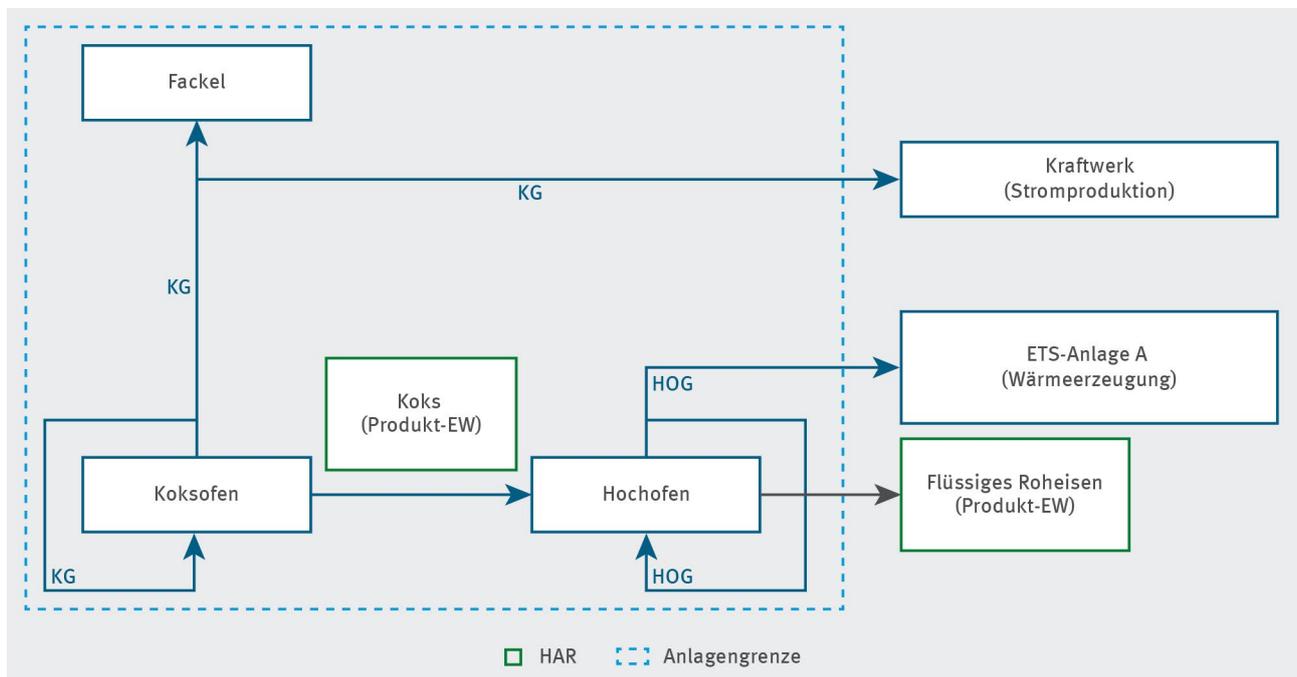


Abbildung 5: Zuteilung für Restgase, die innerhalb eines Zuteilungselements mit Produkt-Emissionswert entstanden sind (hier: Produkt-Emissionswert „Flüssiges Roheisen“)

<sup>1</sup> Grund dafür ist, dass das bei der Branntkalk-Herstellung anfallende, aus der „Entsäuerung“ des Kalksteins stammende Kohlendioxid (entsprechend der Reaktionsgleichung  $\text{CaCO}_3 \rightarrow \text{CaO} + \text{CO}_2$ ) bei der Safreinigung innerhalb derselben Anlage wieder vollständig eingebunden wird.

Bei Kokereigas und Hochofengas handelt es sich um Restgase aus Prozessen mit Produkt-Emissionswerten. Daher sind die Emissionen für den Teil der Restgasentstehung (unabhängig von der Nutzung der Restgase) sowie die Emissionen aus der Sicherheitsabfackelung bereits in den jeweiligen Produkt-Emissionswerten berücksichtigt. Eine gesonderte Zuteilung kann dafür nicht erfolgen. Die Zuteilung für das integrierte Stahlwerk wird ausschließlich auf Grundlage der Produkt-Emissionswerte für Koks und flüssiges Roheisen ermittelt. Die historische Aktivitätsrate für die entsprechenden Zuteilungselemente wird dabei aus den Produktionsmengen des Kokses oder des flüssigen Roheisens bestimmt.

Für innerhalb des Stahlwerks energetisch genutztes Kokerei- oder Hochofengas ist keine gesonderte Zuteilung vorgesehen, da die Emissionen aus der Nutzung der Restgase bereits in der Zuteilung für die Produkte „Koks“ und „flüssiges Roheisen“ im jeweiligen Produkt-Emissionswert enthalten sind. Sofern es sich bei der Fackel im Stahlwerk um eine Betriebsfackel handelt, würde ab dem Jahr 2026 ein Abzug von der vorläufigen Zuteilungsmenge des Zuteilungselements „Koks“ erfolgen.

Die Anlage A nutzt Hochofengas, also ein Restgas aus einem Prozess mit Produkt-Emissionswert. Das bedeutet, dass die Zuteilung bezogen auf die Entstehung des Restgases bereits mit dem Produkt-Emissionswert beim Erzeuger (integriertes Stahlwerk) erfolgt. Für die Nutzung des Restgases kann Anlage A für die dort erzeugte Wärme eine Zuteilung auf Grundlage des Wärme-Emissionswerts erhalten. Der Zuteilungsanspruch ist dabei allein davon abhängig, ob die aus dem Restgas produzierte Wärme innerhalb der Systemgrenzen eines Zuteilungselements mit Wärme-Emissionswert zuteilungsfähig ist. Die Herkunft des Brennstoffs, also auch des Restgases, ist für die Zuteilung bezogen auf die Nutzung dieses Gases nicht relevant. Es erfolgt daher keine Zuteilung in Höhe der tatsächlichen Emissionen des Restgases, sondern nur auf Grundlage der erzeugten und genutzten Wärme auf Basis des dafür vorgesehenen Emissionswerts.

Für das Kraftwerk erfolgt keine kostenlose Zuteilung, da das Restgas (Kokereigas) aus einem Prozess mit Produkt-Emissionswert stammt und die Zuteilung für die Emissionen bezogen auf die Entstehung des Restgases deswegen beim Erzeuger erfolgt. Für die Nutzung von Restgasen zur Stromproduktion erfolgt keine Zuteilung.

### 4.3 Beispiel 3: Chemische Industrie

In diesem Beispiel wird eine Chemieanlage vorgestellt, die ausschließlich Produkte erzeugt, die nicht unter einen Produkt-Emissionswert fallen (siehe Abbildung 6). In dieser Anlage wird

- ▶ ein Teil der Restgase zur Vor-Ort-Stromerzeugung verwendet,
- ▶ ein anderer Teil der Restgase zu einer anderen ETS-Anlage (Anlage A) zur Wärmeerzeugung verkauft und
- ▶ das übrige Restgas abfackelt.

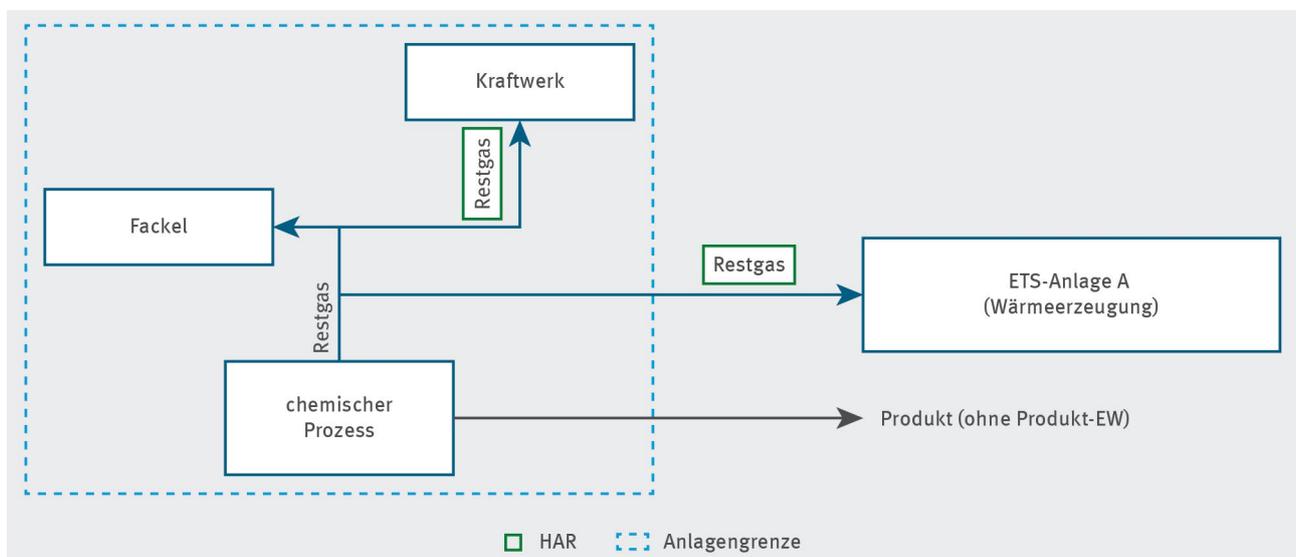


Abbildung 6: Zuteilung für Restgase, die außerhalb eines Zuteilungselements mit Produkt-Emissionswert entstanden sind

In diesem Fall muss insbesondere beachtet werden, dass die Zuteilung für die Restgasentstehung zwischen der Chemieanlage (die ihr eigenes Restgas nutzt) und dem externen Verbraucher des Restgases (Anlage A) aufgeteilt wird.

Unter Berücksichtigung von allen nicht-abgefackelten Restgasen, unabhängig davon, ob sie zur Wärme- oder zur Stromerzeugung verwendet werden, wird die historische Aktivitätsrate (HAR) des Zuteilungselements mit Prozessemissionen für die chemische Anlage bezüglich der Entstehung des Restgases folgendermaßen ermittelt:

$$HAR = \text{arithmetischer Mittelwert}_{\text{Bezugszeitraum}} [V_{\text{Restgas Chemieanlage}} * H_{u, \text{Restgas}} * (EF_{\text{Restgas}} - EF_{\text{Erdgas}} * \text{Korrektur}_{\eta})]$$

Wobei:

$V_{\text{Restgas Chemieanlage}}$	Nicht-abgefackeltes Volumen des Restgases, das innerhalb der Chemieanlage genutzt wird
$H_{u, \text{Restgas}}$	Unterer Heizwert des Restgases
$EF_{\text{Restgas}}$	Emissionsfaktor des Restgases
$EF_{\text{Erdgas}}$	Emissionsfaktor von Erdgas (0,0561 tCO <sub>2</sub> /GJ)
$\text{Korrektur}_{\eta}$	Korrekturfaktor zur Berücksichtigung der unterschiedlichen Effizienz bei der Nutzung von Restgasen oder Erdgas

Der Betreiber der Chemieanlage erhält weder eine kostenlose Zuteilung für die Nutzung von Restgasen zur Stromerzeugung noch eine Zuteilung für die abgefackelten Restgase. Ausgenommen davon wären Restgase, die aus Sicherheitsgründen abgefackelt würden. Im Falle einer Verbrennung in einer Sicherheitsfackel wird eine zusätzliche Zuteilung erteilt, die in ihrem Zuteilungselement mit Brennstoff-Emissionswert berücksichtigt wird (nicht hier dargestellt, siehe dazu Beispiel 4).

Unter Berücksichtigung aller nicht-abgefackelten Restgase, unabhängig davon, ob sie zur Wärme- oder zur Stromerzeugung verwendet werden, wird die historische Aktivitätsrate des Zuteilungselements mit Prozessemissionen für Anlage A als externer Verbraucher des Restgases (das Zuteilungselement mit Prozessemissionen wird bei Anlage A angelegt) bezüglich der Restgasentstehung folgendermaßen berechnet:

Korrektur |

$$HAR = \text{arithmetischer Mittelwert}_{\text{Bezugszeitraum}} [V_{\text{Restgas, Anlage A}} * H_{u, \text{Restgas}} * (EF_{\text{Restgas}} - EF_{\text{Erdgas}} * \text{Korrektur}_{\eta})]$$

Wobei:

$V_{\text{Restgas, Anlage A}}$	Nicht-abgefackelte Menge des Restgases, das innerhalb Anlage A genutzt wird
$H_{u, \text{Restgas}}$	Unterer Heizwert des Restgases
$EF_{\text{Restgas}}$	Emissionsfaktor des Restgases
$EF_{\text{Erdgas}}$	Emissionsfaktor von Erdgas (0,0561 tCO <sub>2</sub> /GJ)
$\text{Korrektur}_{\eta}$	Korrekturfaktor zur Berücksichtigung der unterschiedlichen Effizienz bei der Nutzung von Restgasen bzw. Erdgas

Zusätzlich zu diesem Teil der Zuteilung für die Entstehung des Restgases erhält Anlage A auch eine Zuteilung für die erzeugte Wärme auf Basis von Restgasen (und gegebenenfalls von anderen, in der Abbildung nicht dargestellten Brennstoffen). Die Zuteilung an Anlage A innerhalb des Zuteilungselements mit Wärme- oder Brennstoff-Emissionswert erfolgt allein auf Grundlage der zuteilungsfähigen Wärme oder Brennstoffmenge. Die Herkunft des Brennstoffs (also auch des Restgases) ist für die Zuteilung für die Nutzung dieses Gases nicht relevant.



## 1. Schritt: Restgase, die im Herstellungsprozess des Produkts P2 erzeugt werden

Produkt 2 fällt unter einen Produkt-Emissionswert, in dem bereits die Entstehung von Restgasen berücksichtigt wurde (siehe Abbildung 8). Daten für die Restgase sind nur notwendig, wenn diese nicht aus Gründen der Sicherheit abgepackelt werden. Ansonsten basiert die Zuteilung nur auf den Produktionsdaten von Produkt 2. Die Zuteilung für die Nutzung der im Produktionsprozess 2 entstandenen Restgase wird unter Schritt 3 und 4 erörtert.

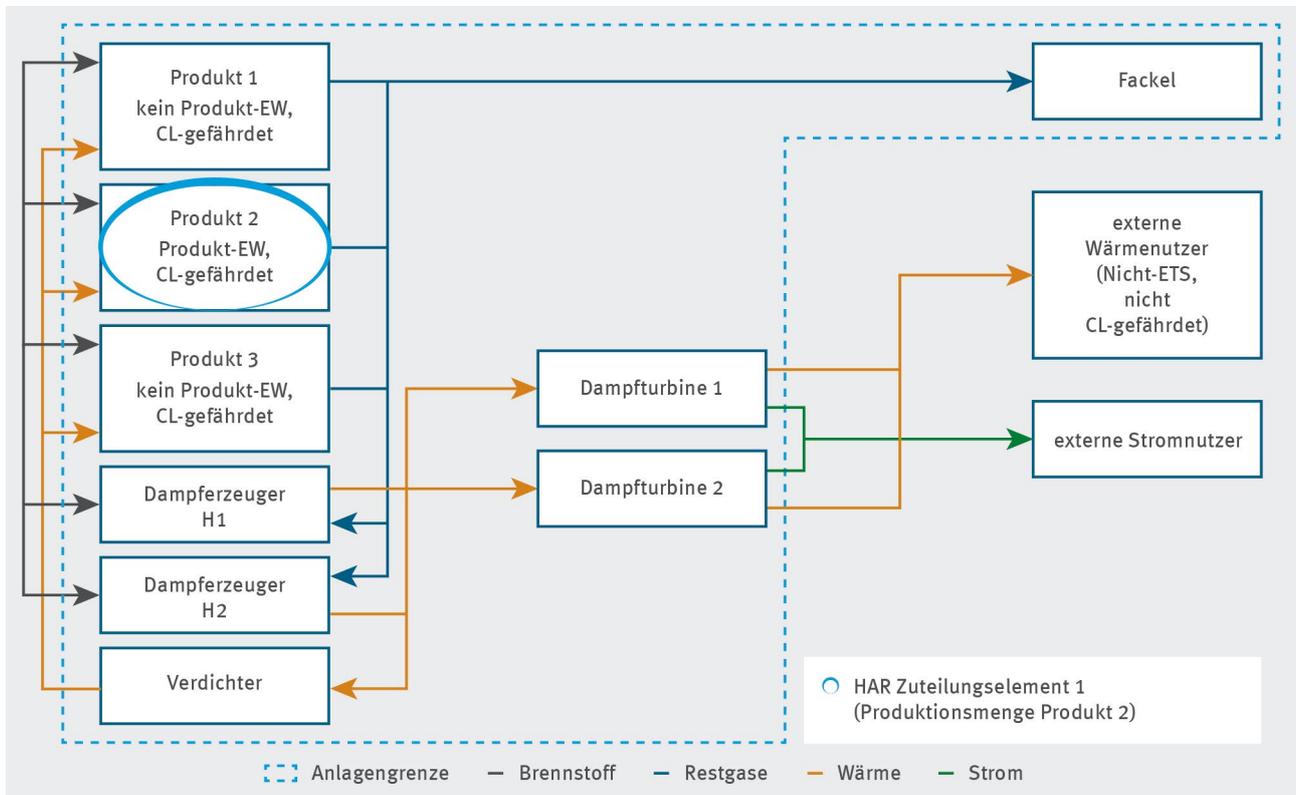


Abbildung 8: 1. Schritt – Berücksichtigung der im Zuteilungselement mit Produkt-Emissionswert (markierter Prozess P2, CL-gefährdet) hergestellten Restgase

## 2. Schritt: Restgase, die in den Herstellungsprozessen der Produkte P1 und P3 entstanden sind

Da die Produkte 1 und 3 nicht unter einen Produkt-Emissionswert fallen, wird die Entstehung von Restgasen im Zuteilungselement für Prozessemission berücksichtigt, soweit diese Restgasmenge energetisch genutzt wird. Diese Zuteilung erhält der Verbraucher von diesen Restgasen (Dampferzeuger H1 und H2). Da in diesem Beispiel der Verbraucher gleichzeitig der Erzeuger des Restgases ist, wird das Zuteilungselement für Prozessemission dieser Anlage zugeordnet. Sofern das Restgas an eine externe ETS-Anlage verkauft werden würde, hätte letztere die Zuteilung erhalten.

Restgase von sowohl Produkt 1 als auch 3 werden zum gleichen Zuteilungselement für Prozessemissionen zugeordnet (siehe Abbildung 9). Da diese Produkte CL-gefährdete Produkte sind, erfolgt die Zuteilung in einem Zuteilungselement mit Prozessemissionen, CL-gefährdet. Falls zusätzlich und technisch separat Prozessemissionen von Typ a oder Typ b der Herstellung von Produkt 1 oder 3 emittiert worden wären (z. B. aus dem Einsatz kohlenstoffhaltiger Rohstoffe), wären sie auch in diesem Zuteilungselement zu berücksichtigen.

Die Zuteilung für die Nutzung der in Produktionsprozessen 1 und 3 entstandenen Restgase wird unter Schritt 3 und 4 erörtert.

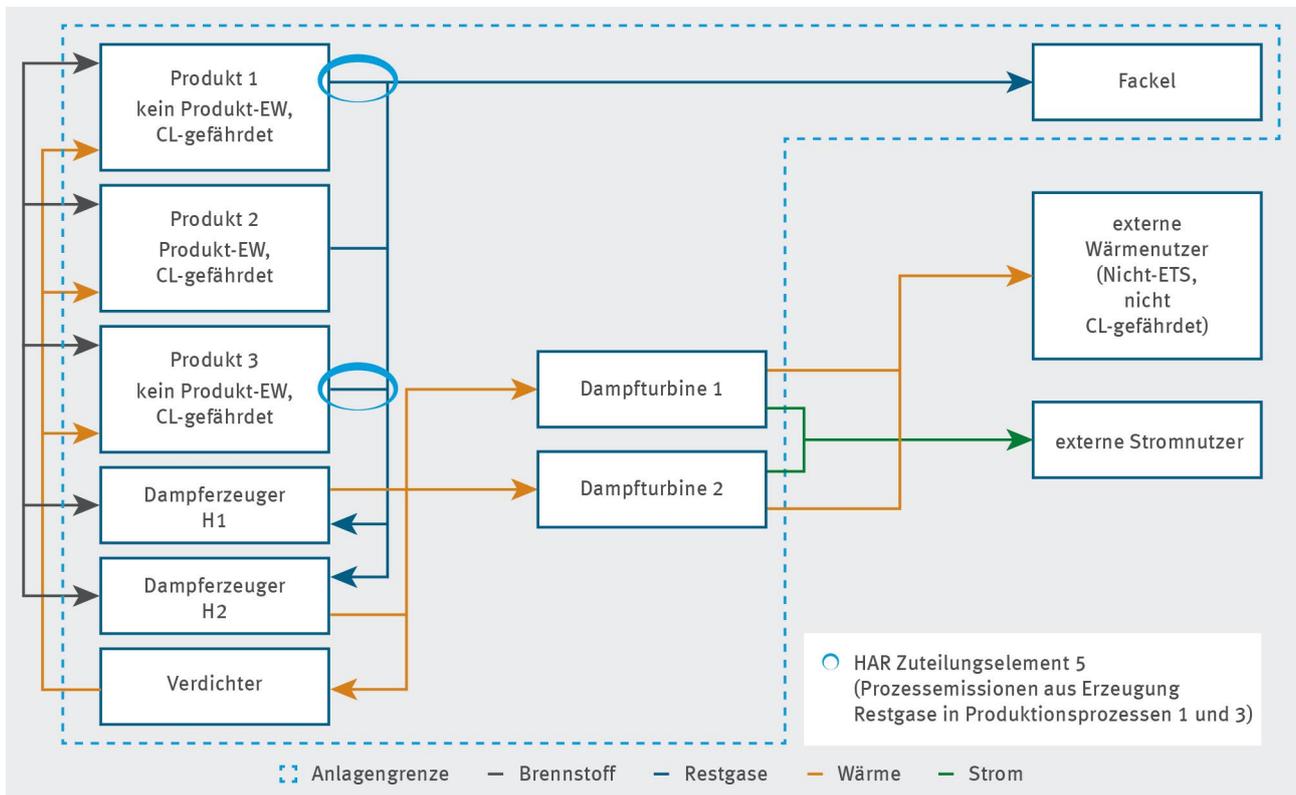


Abbildung 9: 2. Schritt – Berücksichtigung der außerhalb des Zuteilungselements mit Produkt-Emissionswert hergestellten und in Dampferzeugern H1 und H2 genutzten Restgase

### 3. Schritt: Nutzung der Restgase in den Dampferzeugern

Für die Nutzung der Restgase aus den Produktionsprozessen 1 bis 3 in den Dampferzeugern H1 und H2 erfolgt die Zuteilung auf Basis eines Wärme-Emissionswerts. Zuteilungsfähig auf Basis dieses Zuteilungselements ist die Wärme, die zur Herstellung der Produkte 1 und 3 genutzt wurde (siehe Abbildung 10) und die an externe Nicht-ETS-Wärmeverbraucher exportierte Wärme (siehe Abbildung 11). Für die Nutzung der Wärme in Produktionsprozess 2 erfolgt keine Zuteilung über das Zuteilungselement mit Wärme-Emissionswert, da die Wärmenutzung bereits im Produkt-Emissionswert berücksichtigt ist. Um das unterschiedliche Carbon-Leakage-Risiko der Produkte 1 und 3 sowie der externen Wärmenutzer zu berücksichtigen, werden für die Zuteilung zwei Zuteilungselemente mit Wärme-Emissionswert gebildet: Zuteilungselement mit Wärme-Emissionswert, CL-gefährdet (siehe Abbildung 10) und Zuteilungselement mit Wärme-Emissionswert, nicht CL-gefährdet (siehe Abbildung 11).

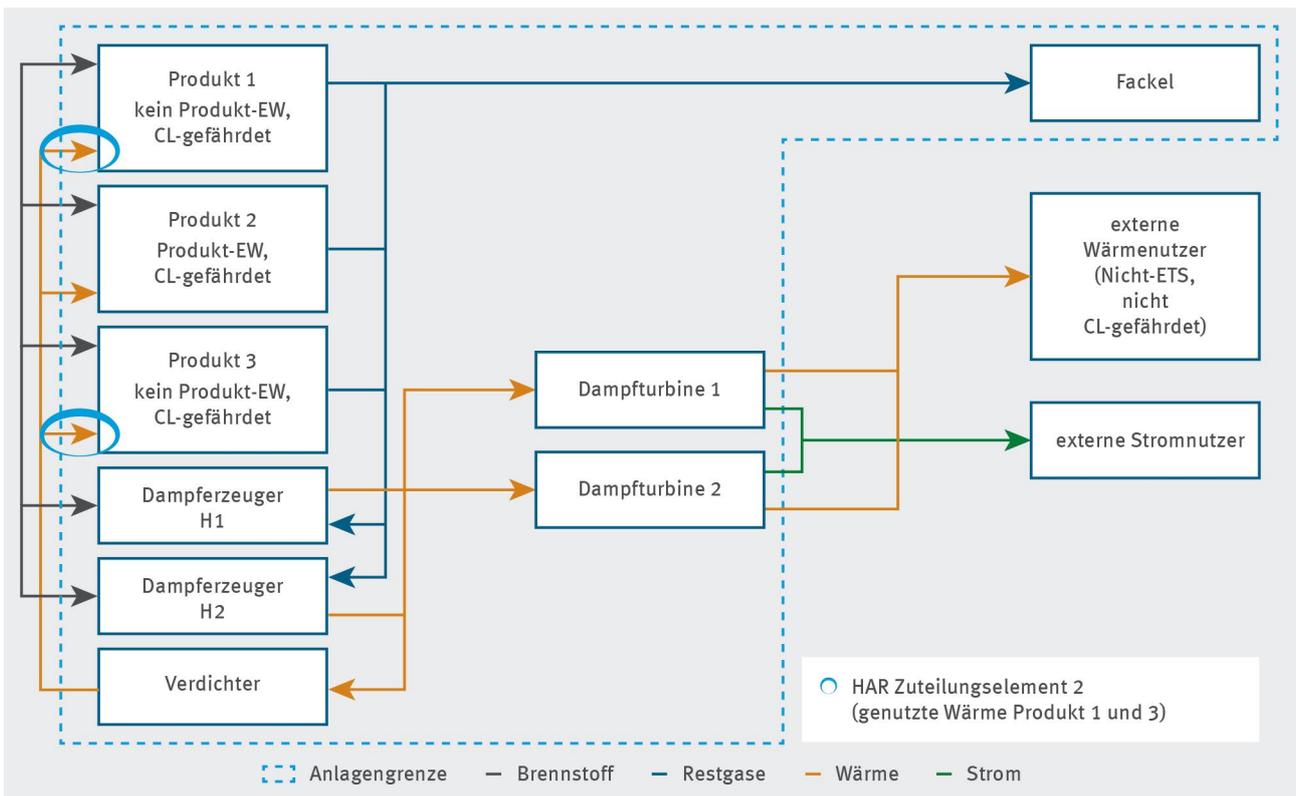


Abbildung 10: 3. Schritt – Berücksichtigung der Nutzung der Restgase in den Dampferzeugern zur anlageninternen Nutzung der Wärme in CL-gefährdeten Prozessen

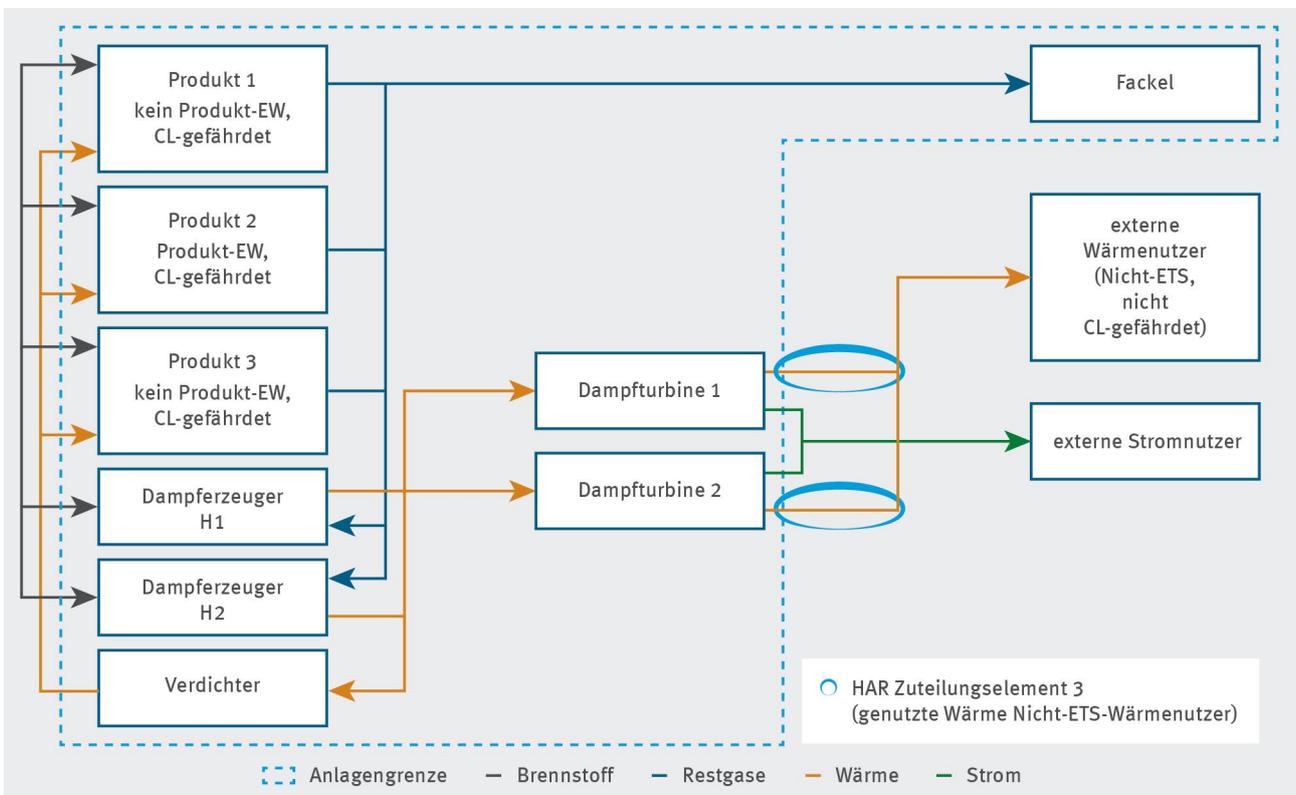


Abbildung 11: 3. Schritt – Berücksichtigung der Nutzung der Restgase in den Dampferzeugern zur externen Nutzung der Wärme in nicht CL-gefährdeten Prozessen

#### 4. Schritt: Abfackeln von Restgasen

Für Emissionen, die durch das Abfackeln von Restgasen entstehen, besteht kein Zuteilungsanspruch. Nur wenn das Abfackeln die Kriterien für Sicherheitsfackeln erfüllt (siehe Kapitel 2.4), erfolgt eine Zuteilung im Zuteilungselement mit Brennstoff-Emissionswert.

Die Verbrennung von in den Produktionsprozessen 1 und 3 entstandenen Restgasen in Sicherheitsfackeln wird innerhalb des Zuteilungselements mit Brennstoff-Emissionswert berücksichtigt (siehe Kapitel 3.2). Die Verbrennung von im Produktionsprozess 2 entstandenen Restgasen in Sicherheitsfackeln wird bereits im Produkt-Emissionswert für Produkt 2 berücksichtigt und fällt daher nicht unter das Zuteilungselement mit Brennstoff-Emissionswert.

Wenn das Abfackeln des Restgases die Kriterien für eine Sicherheitsabfackelung nicht erfüllt, dann wird die Zuteilung für die Restgasentstehung im Zuteilungselement mit Produkt-Emissionswert für Produkt 2 ab dem Jahr 2026 um den Anteil der Emissionen des abgefackelten Restgases gekürzt.

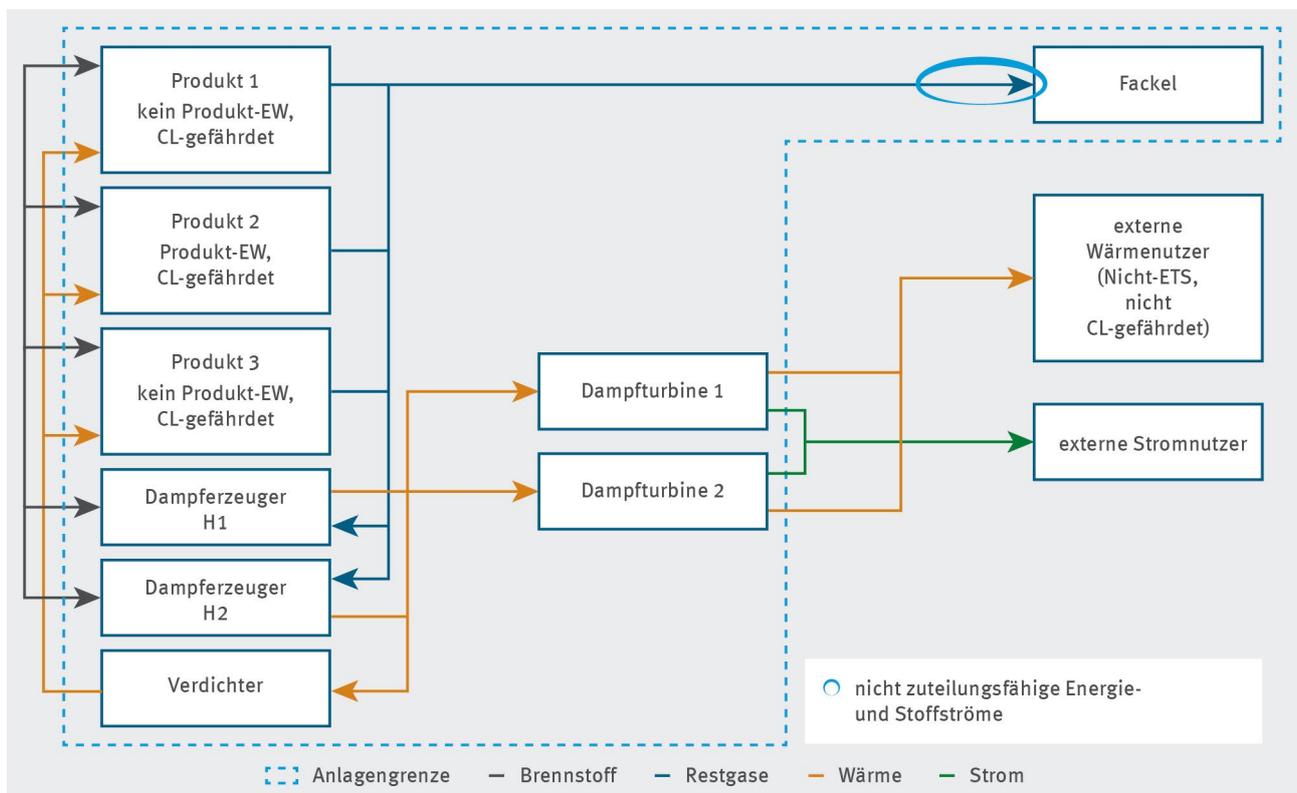


Abbildung 12: 4. Schritt – Abfackeln von Restgasen

## 5. Schritt: Berücksichtigung der Restgase im Zuteilungselement mit Brennstoff-Emissionswert

Wenn zur Herstellung der Produkte 1 und 3 benutzte Brennstoffe in Restgase umgewandelt werden, dürfen diese Mengen nicht dem Zuteilungselement mit Brennstoff-Emissionswert zugeordnet werden (siehe Abbildung 13). Deshalb muss die historische Aktivitätsrate (HAR) für dieses Zuteilungselement wie folgt ermittelt werden:

$$HAR = \text{arithmetischer Mittelwert}_{\text{Bezugszeitraum}} (\text{Brennstoff}_{P_1} + \text{Brennstoff}_{P_3} - \text{Brennstoff}_{\text{Restgas}} + \text{Brennstoff}_{\text{Sicherheitsfackel}} + V_{\text{Restgas}} * H_{u, \text{Restgas}} * \beta)$$

wobei

arithmetischer Mittelwert <sub>Bezugszeitraum</sub>	Arithmetischer Mittelwert über den jeweiligen Bezugszeitraum
Brennstoff <sub>P1</sub> , Brennstoff <sub>P3</sub>	Brennstoffmengen, die für die Produkte 1 und 3 eingesetzt werden
Brennstoff <sub>Restgas</sub>	Brennstoffmenge, die in Restgas umgewandelt wird (z. B. die als Reduktionsmittel oder für die chemische Synthese eingesetzt wird und deswegen dem Zuteilungselement mit Prozessemissionen zuzuordnen ist)
V <sub>Restgas</sub>	Gesamtvolumen des Restgases, das in den Produktionsprozessen 1 und 3 entstand
H <sub>u, Restgas</sub>	unterer Heizwert des Restgases
Brennstoff <sub>Sicherheitsfackel</sub>	Gesamtmenge des zwingend erforderlichen Brennstoffs für die Sicherheitsfackel, d. h. der Brennstoff für die Pilotflamme bzw. Stützfeuerung
β	Anteil des Restgases, das in Übereinstimmung mit den Kriterien für Sicherheitsfackeln abgefackelt wurde und den Produkten 1 und 3 zuzuordnen ist

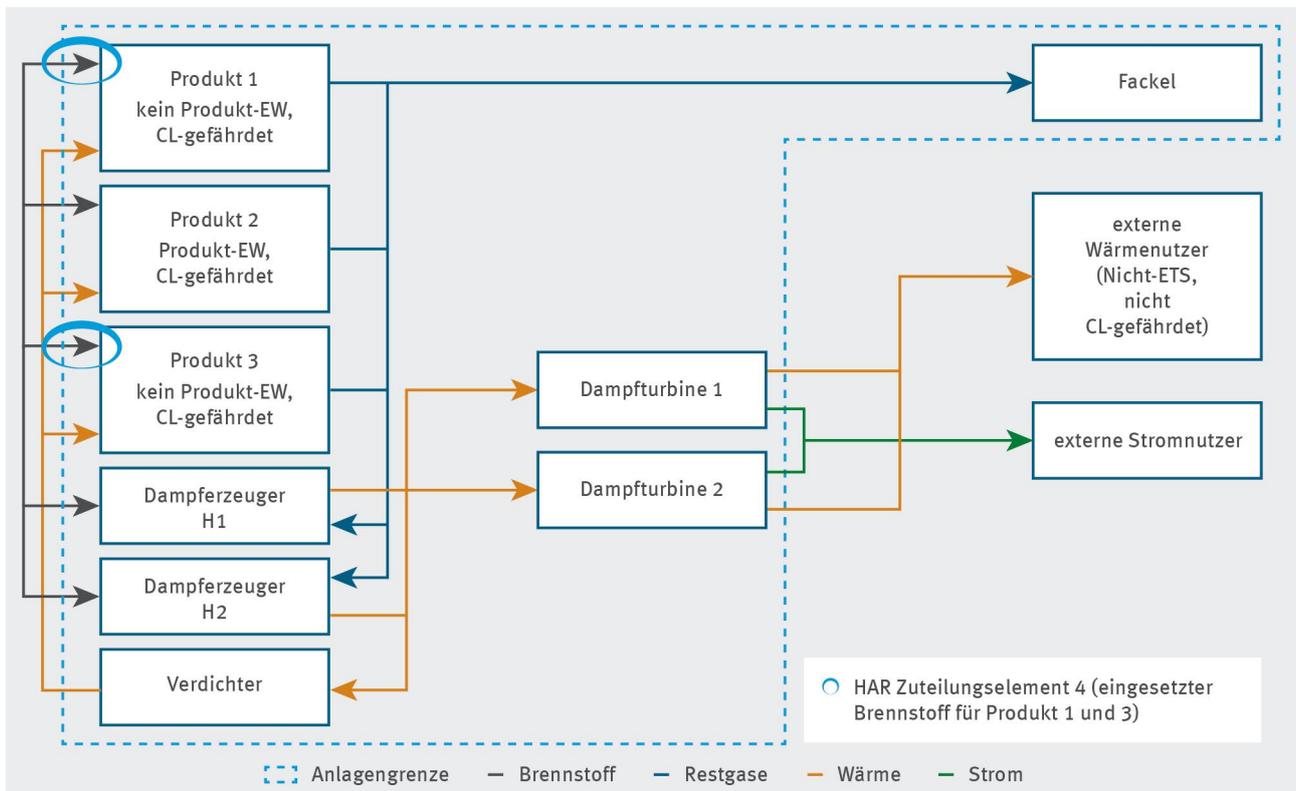


Abbildung 13: 5. Schritt – Berücksichtigung der Restgase im Zuteilungselement mit Brennstoff-Emissionswert, CL-gefährdet



Deutsche Emissionshandelsstelle (DEHSt) im Umweltbundesamt  
Bismarckplatz 1  
14193 Berlin

[www.dehst.de](http://www.dehst.de) | [emissionshandel@dehst.de](mailto:emissionshandel@dehst.de)