

Berlin, 1. Oktober 2024

**BDEW Bundesverband
der Energie- und
Wasserwirtschaft e.V.**

Reinhardtstraße 32
10117 Berlin

www.bdew.de

Anwendungshilfe

Leitfaden Stromkennzeichnung

Umsetzungshilfe für Lieferanten von Strom zu den Bestimmungen über die Stromkennzeichnung
(§ 42 Abs. 1 bis 8 EnWG i. V. m. § 79 EEG)

Version: Gültig ab dem Bilanzierungsjahr 2023

Leitfaden Stromkennzeichnung - Umsetzungshilfen / Empfehlungen zur Gestaltung der Vorgaben gemäß § 42 EnWG i. V. m. § 79 EEG

Anpassungen und Aktualisierungen für die Stromkennzeichnung:

Umsetzung der Anforderungen der EnWG-/EEG-Novelle 2022; „Gesetz zu Sofortmaßnahmen für einen beschleunigten Ausbau der erneuerbaren Energien und weiteren Maßnahmen im Stromsektor vom 28.07.2022 sowie „Gesetz zur Absenkung der Kostenbelastung durch die EEG -Umlage“ (EEG-Umlage-Entlastungsgesetz) aus 2022:

- **Mit dem Entfall der Zahlung der EEG-Umlage für ein vollständiges Kalenderjahr entfällt mit der Stromkennzeichnung 2024 der bisherige Bilanzierungsmechanismus hinsichtlich der Ausweisung des Anteils „erneuerbaren Energien, gefördert nach dem EEG“. Der auszuweisende Anteil „erneuerbaren Energien, gefördert nach dem EEG“ im Unternehmensverkaufsmix oder in den produktspezifischen Energieträgermixen sowie dem verbleibenden Energieträgermixen orientiert sich zukünftig am ausgewiesenen Anteil „erneuerbaren Energien, gefördert nach dem EEG“ im Bundesdeutschen Strommix (§ 42 Abs. 3 und 3a EnWG; siehe Kapitel 3.4). Aufgrund dieser Neuregelung entfällt die Unterscheidung nach privilegierten Letztverbrauchern (ehemals Kunden in der Besonderen Ausgleichsregelung bzw. BesAR-Kunden) sowie nicht-privilegierten Letztverbrauchern. In den Produktkennzeichnungen wird bei allen Letztverbrauchern die gleiche Höhe des Anteiles „erneuerbaren Energien, gefördert nach dem EEG“ ausgewiesen. Gleiches gilt für den verbleibenden Energieträgermix oder dem Unternehmensverkaufsmix. Das BDEW-Berechnungstool bildet diese Änderung ab.**
- Zur Anwendung der Stromkennzeichnung nach § 42 EnWG waren bislang „Elektrizitätsversorgungsunternehmen“ verpflichtet. Dieser Begriff wird im EnWG jedoch nicht separat definiert, weshalb strittig war, an welchen Adressaten sich diese Verpflichtung richtet. Der Begriff „Elektrizitätsversorgungsunternehmen“ wird deshalb zum 1. Januar 2023 im gesamten § 42 EnWG ausgetauscht gegen „Stromlieferant“. „Stromlieferanten“ sind wiederum nach § 3 Nr. 31a EnWG definiert, wonach dies „natürliche und juristische Personen (sind), deren Geschäftstätigkeit ganz oder teilweise auf den Vertrieb von Elektrizität zum Zwecke der Belieferung von Letztverbrauchern ausgerichtet ist“.
- Umbenennung von Stromeigenschaften ab dem 01.01.2023: „erneuerbare Energien mit Herkunftsnachweis, nicht gefördert nach dem EEG“, „erneuerbaren Energien, gefördert nach dem EEG“ sowie „Mieterstrom, gefördert nach dem EEG“.
- Hinweis zur Erstellung einer Stromkennzeichnung für Netzverlustenergie auf Verlangen des Netzbetreiber ab Belieferungsjahr 2023 (siehe Kapitel 6.10.3)
- Hinweis für Betreiber einer Gemeinschaftlichen Gebäudeversorgung nach § 42b EnWG: Keine Pflicht zur Stromkennzeichnung (siehe Kapitel 3.1)
- Die Ausweisung der Herkunftsstaaten von Herkunftsnachweisen und deren Anteile im Unternehmens- und Produktmix, sofern Herkunftsnachweise aktiv entwertet und „erneuerbaren Energien mit Herkunftsnachweis, nicht gefördert nach dem EEG“ ist mit der Stromkennzeichnung 2024 für das Bilanzierungsjahr 2023 verbindlich vorzunehmen (siehe Kapitel 7).

Ausblick auf die Vorverlegung der Veröffentlichungsfrist für die Stromkennzeichnung 2025 (Bilanzierungsjahr 2024)!

- **Aufgrund einer Anpassung des § 42 Abs. 1 Nr. 1 EnWG und dem Inkrafttreten der angepassten Regelung zum 01.01.2025 erfolgt eine Vorverlegung der Veröffentlichungsfrist der Stromkennzeichnung bereits zum 1. Juli eines Jahres für die Werte des vorangegangenen Kalenderjahres, anstelle des bisherigen 1. November eines Jahres. Im kommenden Jahr 2025 muss die Veröffentlichung der Stromkennzeichnung demnach bereits am 01.07.2025 für das Bilanzierungsjahr 2024 erfolgen.**
- **Aufgrund dessen muss auch die Fristenkette über die Informationspflicht über den Energieträgermix im Stromhandel nach vorn verlegt werden (Verweis auf Kapitel 5.4).**
- **Der BDEW plant die Veröffentlichung des ENTSO-E-Energieträgermix sowie des Bundesdeutschen Strommix zum 1. April eines Jahres (erstmalig am 01.04.2025 für das Bilanzierungsjahr 2024)**

Inhalt

1	Zielsetzung und Anforderungen der Stromkennzeichnung	10
2	Inhalt des Leitfadens.....	12
3	Kennzeichnungs- und Informationspflicht: Verpflichtete und Adressaten	13
3.1	Für wen gilt die Kennzeichnungspflicht und wer soll informiert werden?	13
3.2	Für wen gilt die Informationspflicht und wer soll beteiligt werden?.....	13
3.3	Ausweis der Netzentgelte in der Stromrechnung	14
3.4	Ausweisung des Anteils „Erneuerbaren Energien, gefördert nach dem EEG“ durch die Lieferanten	14
4	Das Stromkennzeichen.....	17
4.1	Welche Informationen beinhaltet das Stromkennzeichen?	17
4.1.1	Stromkennzeichnung ohne Produktdifferenzierung	17
4.1.2	Stromkennzeichnung mit Produktdifferenzierung	19
4.2	Wie sollen die Daten veröffentlicht werden?	23
4.3	Wo muss die Kennzeichnung erfolgen?	23
4.3.1	Was gilt als Rechnung?.....	23
4.3.2	Was gilt als Werbematerial?	23
4.3.3	Was gilt als Website?	24
4.3.4	Wann sind die Daten zu aktualisieren?.....	24
4.4	Spezialfälle zu Produkten	24
4.4.1	Wie werden neue Produkte ausgewiesen?	24
4.4.2	Wie werden auslaufende Produkte ausgewiesen?.....	25
4.4.3	Was muss der Stromlieferant im Falle eines Produktwechsels durch den Letztverbraucher in der Rechnung ausweisen?.....	26
4.5	Spezialfälle zu Lieferanten.....	27
4.5.1	Wie wird das Stromkennzeichen bei neu gegründeten Unternehmen ausgewiesen?	27
4.5.2	Wen trifft die Kennzeichnungspflicht, wenn vertragsunterzeichnender Lieferant und Rechnungssteller nicht identisch sind?	27
4.5.3	Wie wird das Stromkennzeichen bei übernommenen Kunden(-daten) ausgewiesen?	27

4.5.4	Wie ist eine Energielieferung an Weiterverteiler bei Unternehmen, die auch Letztverbraucher beliefern, im Gesamtenergieträgermix zu berücksichtigen?	27
4.5.5	Sind Contracting-Unternehmen zur Stromkennzeichnung verpflichtet?	28
4.5.6	Sind Unternehmen, die Mieterstrommodelle anbieten, zur Stromkennzeichnung verpflichtet?	28
4.6	Layout des Stromkennzeichens	28
4.6.1	Besteht für die Ausweisung des Stromkennzeichens eine gestalterische Vorgabe?	28
4.6.2	Diagramm	29
4.6.3	Sonstige grafische Darstellung	29
4.7	Können auch zusätzliche Informationen veröffentlicht werden?	29
4.8	Muss das Stromkennzeichen testiert werden?	30
5	Informationspflicht über den Energieträgermix im Stromhandel	31
5.1	Warum besteht eine Informationspflicht?	31
5.2	Für wen gilt die Informationspflicht?	31
5.3	Welche Informationen müssen weitergegeben werden?	31
5.4	Wann muss der Informationspflicht Genüge getan werden?	32
5.5	Welche Gestaltungsvorgaben müssen erfüllt werden?	32
6	Die Bilanzierung der Energieträger	33
6.1	Welche Herangehensweise empfiehlt sich?	33
6.2	Welche Strommengen liegen der Stromkennzeichnung (Letztverbraucherabsatz) zugrunde?	33
6.3	Welche Grundsätze gelten für die Datenerhebung?	33
6.4	Wie erfolgt der Austausch der Informationen?	37
6.5	Wie sind Stromimporte zu behandeln?	38
6.6	Wie sind die Bilanzierungsphasen gestaltet?	38
6.7	Wie werden Herkunftsstromprodukte aus „erneuerbare Energien mit Herkunftsnachweis, nicht gefördert nach dem EEG“ ausgewiesen und wie werden entsprechende Herkunftsnachweise entwertet?	40
6.7.1	Grundsätze für die Kennzeichnung von Herkunftsstromprodukten:	41
6.7.2	Grundsätze für die Entwertung von HKN im HKNR:	42

6.8	Wie werden andere Herkunftsstromprodukte, die nicht aus „erneuerbare Energien mit Herkunftsnachweis, nicht gefördert nach dem EEG“ (z. B. KWK-Herkunftsstromprodukte) stammen, gekennzeichnet?.....	43
6.9	Regionalnachweise und Regionalnachweisregister	44
6.10	Welche Datenbestandteile beinhaltet die Bilanzierung?.....	45
6.10.1	Einbeziehung des EEG	45
6.10.2	Pumpenergie mit natürlichem Zufluss	45
6.10.3	Systemdienstleistungen/Beistellungen/Netzverlustenergie	45
6.10.4	Strombörse.....	46
6.10.5	Umweltauswirkungen	46
6.10.6	Umgang mit Stromliefermengen an Handel/Nicht-Letzterverbraucher.....	49
6.11	Welche Durchschnittswerte der öffentlichen Stromerzeugung gelten in Deutschland?	49
6.12	Wie werden die Werte dargestellt?	49
7	Ausweisung von Lieferländern, der den entwerteten Herkunftsnachweisen zugrunde liegenden Strommengen.....	50
8	EEG-/PV-Mieterstrom	53
8.1	Sind Anbieter von EEG-/PV-Mieterstrom zur Stromkennzeichnung verpflichtet?	53
8.2	Ab welchem Zeitpunkt muss EEG-/PV-Mieterstrom in der Stromkennzeichnung berücksichtigt werden?	53
8.3	Wie erfolgt die Belieferung der EEG-/PV-Mieterstromkunden mit Strom?	53
8.4	Wie werden die Erzeugungsmengen der EEG-/PV-Mieterstromanlage zwischen den EEG-/PV-Mieterstromkunden aufgeteilt?	53
8.5	Wie erfolgt die Stromkennzeichnung bei EEG-/PV-Mieterstromverträgen?....	54
8.6	Welche Besonderheiten sind bei der Stromkennzeichnung beim EEG-/PV-Mieterstrom zu beachten?	54
8.7	Handelt es sich bei EEG-/PV-Mieterstrom um eine Produktdifferenzierung nach § 42 Abs. 3 EnWG?.....	55
8.8	Muss der EEG-/PV-Mieterstrom auch im Gesamtenergieträgermix ausgewiesen werden?	55
8.9	Müssen alle Lieferanten die Eigenschaft „Mieterstrom, gefördert nach dem EEG“ in der Stromkennzeichnung berücksichtigen?	55
8.10	Wie erfolgt die Stromkennzeichnung bei EEG-/PV-Mieterstromverträgen?....	56

8.11	Können für die EEG-/PV-Mieterstrommengen Herkunftsnachweise ausgestellt werden?.....	59
8.12	Wie können Regionalnachweise berücksichtigt werden?.....	59
8.13	Muss der EEG-/PV-Mieterstrom im Internet ausgewiesen werden?.....	59
9	Meldung an die Bundesnetzagentur	60
9.1	Wer ist meldepflichtig?	60
9.2	Wann ist zu melden?	60
9.3	Was ist zu melden?.....	60
9.4	In welchem Format wird gemeldet?	61
9.5	Wohin soll gemeldet werden?	61
9.6	Zusammenspiel BNetzA und UBA.....	61
10	IT-Bereich	62
10.1	Inwieweit ist der IT-Bereich betroffen?	62
10.2	Wie werden die Daten über das Internet ausgetauscht?	62
10.3	Welche Inhalte hat die zentrale Stelle „Datenplattform Stromkennzeichnung“?	62
10.4	Wie bekomme ich Zugang zur zentralen Stelle „Datenplattform Stromkennzeichnung“?	63
10.5	Wie funktioniert die Navigation in der „Datenplattform Stromkennzeichnung“?	63

Tabellenverzeichnis

Tabelle 1: Inhalte des Stromkennzeichens in der Basisversion (ohne Produktdifferenzierung)	17
Tabelle 2: Grundsätzlich zusätzlich erforderlicher Inhalt des Stromkennzeichens im Fall der Produktdifferenzierung.....	19
Tabelle 3: Zusätzlich erforderlicher Inhalt des Stromkennzeichens in Rechnungen von Letztverbrauchern, die einen Produktmix beziehen	20
Tabelle 4: Termine zur Veröffentlichung der Stromkennzeichnung	24
Tabelle 5: Bilanzierungsphasen und Stichtage	40
Tabelle 6: Datenaustauschtabelle Stromkennzeichnung	63

Anhänge

Anhang 1: Gesetzliche Grundlagen aus dem EnWG (§§ 42 und 42a)	66
Anhang 2: Gesetzliche Grundlagen aus dem EEG (§§ 79 und 79a)	71
Anhang 3: Definitionen	75
Anhang 4: Informationsfluss.....	84
Anhang 5: Daten(-quellen) und Fristen	87
Anhang 6: Referenztabelle für Daten	88
Anhang 7: Layoutvorschlag „Diagramm“ gegenüber Letztverbraucher	95

Abkürzungsverzeichnis

AGFW	Arbeitsgemeinschaft für Wärme und Heizkraftwirtschaft – AGFW – e. V.	www.agfw.de
BDEW	Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.	www.bdew.de
BHKW	Blockheizkraftwerk	
BMWK	Bundesministerium für Wirtschaft und Klimaschutz	www.bmwk.de
CO ₂	Kohlendioxid	
DEHSt	Umweltbundesamt – Deutsche Emissionshandelsstelle	www.dehst.de
dena	Deutsche Energie-Agentur GmbH	www.dena.de
EE	Erneuerbare Energien	
EECS	European Energy Certificate System	www.eecs.org
EEG	Erneuerbare-Energien-Gesetz	
EEV	Verordnung zur Durchführung des Erneuerbare-Energien-Gesetzes und des Windenergieauf-See-Gesetzes (Erneuerbare-Energien-Verordnung)	
EEX	European Energy Exchange	www.eex.de
ENTSO-E	European Network of Transmission System Operators for Electricity	www.entsoe.eu
EnWG	Energiewirtschaftsgesetz	
GW	Gigawatt	
GWh	Gigawattstunde	
HKN	Herkunftsnachweis	
HKNR	Herkunftsnachweisregister des Umweltbundesamtes	www.hknr.de
kW	Kilowatt	
kWh	Kilowattstunde	
KWK	Kraft-Wärme-Kopplung	
MW	Megawatt	
MWh	Megawattstunde	
TW	Terawatt	
TWh	Terawattstunde	
UBA	Umweltbundesamt	www.umweltbundesamt.de
ÜNB	Übertragungsnetzbetreiber	www.netztransparenz.de
UWG	Gesetz gegen unlauteren Wettbewerb	
VKU	Verband kommunaler Unternehmen e. V.	www.vku.de

1 Zielsetzung und Anforderungen der Stromkennzeichnung

Mit der Liberalisierung der Strommärkte und der Zunahme des Wettbewerbs stiegen auch die Anforderungen an Transparenz und Verbraucherinformation. Die Europäische Gemeinschaft hat in diesem Zusammenhang die Stromkennzeichnung als notwendigen Beitrag für einen verbesserten Verbraucherschutz erklärt und die Mitgliedsländer zur Einführung und Umsetzung einer Stromkennzeichnung im ersten Binnenmarktpaket (Richtlinie 96/92/EG) novelliert durch das dritte Binnenmarktpaket (Richtlinie 2009/72/EG) verpflichtet.

Der deutsche Gesetzgeber hat diese europäischen Vorgaben im Rahmen des „Zweiten Gesetzes zur Neuregelung des Energiewirtschaftsrechts“¹ (EnWG) vom 07.07.2005 in nationales Recht umgesetzt und in § 42 EnWG verankert. Mit dem „Gesetz zur Neuregelung energiewirtschaftsrechtlicher Vorschriften“ vom 26.07.2011, das am 04.08.2011 in Kraft trat, wurde das EnWG in wesentlichen Punkten – u. a. auch hinsichtlich der Ausgestaltung des § 42 EnWG („Stromkennzeichnung“) – erheblich modifiziert. Durch die Umsetzung der Vorgaben aus der Herkunfts- und Regionalnachweis-Durchführungsverordnung können Erneuerbare Energien außerhalb der geförderten Mengen an Strom aus Erneuerbaren Energien nur noch bei Entwertung und Verwendung von Herkunftsnachweisen berücksichtigt werden. Das „Gesetz zur Umsetzung unionsrechtlicher Vorgaben und zur Regelung reiner Wasserstoffnetze im Energiewirtschaftsrecht“ sah Neuregelungen im Bezug zu § 42 EnWG bzgl. der Ausweisung von Energieträgern vor. Dies passt die Stromkennzeichnung ein weiteres Mal an.

Das Bundesministerium für Wirtschaft und Klimaschutz ist im Einvernehmen mit dem Bundesministerium für Umwelt, Naturschutz, nukleare Sicherheit und Verbraucherschutz ermächtigt, verschiedene weitere Details zur inhaltlichen Ausgestaltung der Stromkennzeichnung durch Rechtsverordnung festzulegen. Solange eine Rechtsverordnung nicht erlassen wurde, ist die Bundesnetzagentur berechtigt, entsprechende Vorgaben durch Festlegung zu bestimmen (vgl. § 42 Abs. 8 EnWG). Aktuell liegen weder eine Verordnung noch eine Festlegung vor.

Dieser Leitfaden ist das Ergebnis einer branchenübergreifenden Arbeit zur Umsetzung der Stromkennzeichnung und berücksichtigt erlangte Praxiserfahrungen mit der Stromkennzeichnung, dem Anpassungsbedarf an Marktgegebenheiten, der in der Zwischenzeit erfolgten Novellierungen des EnWG und des EEG sowie der Inbetriebnahme des Herkunftsnachweisregisters (HKNR) im Umweltbundesamt zum 01.01.2013.

Der Leitfaden richtet sich an alle betroffenen Unternehmen, die der gesetzlichen Pflicht zur Stromkennzeichnung unterworfen sind. Er gibt klare und einheitliche Hinweise an eine gesetzeskonforme und effiziente Umsetzung der Stromkennzeichnung und gewährleistet somit die Umsetzung der europäischen und nationalen Gesetzesvorgaben. Geltende europäische Richtlinien sind die Richtlinie (EU) 2018/2001 zur Förderung der Nutzung von Energie aus erneuerbaren Quellen vom 11.12.2018 sowie die Richtlinie (EU) 2019/944 mit gemeinsamen Vorschriften für den Elektrizitätsbinnenmarkt vom 05.06.2019.

¹ § 42 EnWG („Stromkennzeichnung, Transparenz der Stromrechnungen“)

Die Komplexität des liberalisierten Strommarktes und die Ausprägung der einzelnen Wertschöpfungsbereiche Erzeugung, Netz, Handel und Vertrieb stellen eine besondere Herausforderung bei der Erfassung, Aufbereitung und Bereitstellung der für die Stromkennzeichnung erforderlichen Daten dar. Um dennoch dafür Sorge zu tragen, dass jedes Unternehmen seiner gesetzlichen Verpflichtung nachkommen und im Interesse des Verbrauchers zuverlässige Angaben zur Stromherkunft machen kann, setzt das hier zugrunde gelegte Konzept auf eine einheitliche und branchenübergreifende Anwendung des Leitfadens. Gerade mit einer einheitlichen Vorgehensweise ist gewährleistet, dass die Informationskette von der Erzeugung bis zum Vertrieb geschlossen ist.

Der vorliegende Leitfaden hat zwar keine im rechtlichen Sinne bindende Wirkung, er sollte jedoch von den Unternehmen der Elektrizitätswirtschaft trotzdem nicht nur als „unverbindliche“ Empfehlung, sondern durchaus als vom BDEW verfasste, maßgebliche Richtlinie verstanden werden; denn er stellt derzeit das weitestgehend praktizierte, umfassende und tragfähige Konzept zur Umsetzung der gesetzlichen Vorgaben zur Stromkennzeichnung dar und sorgt somit für den notwendigen Interessensausgleich zwischen den Bedürfnissen der Verbraucher und den Belangen der stromkennzeichnungspflichtigen Unternehmen der Elektrizitätswirtschaft.

2 Inhalt des Leitfadens

Der vorliegende Leitfaden definiert und erläutert umfassend alle wesentlichen Punkte der Stromkennzeichnung. Dies beginnt mit der Zuordnung der Stromunternehmen zur Kennzeichnungs- bzw. Informationspflicht und endet mit Definitionen und Beispielrechnungen. Er präzisiert die Definition der Stromlieferanten, welche an Letztverbraucher Strom liefern und somit die Pflichten der Stromkennzeichen erfüllen müssen (**Kennzeichnungspflicht**). Für diese Unternehmen werden in Abschnitt 4 (Das Stromkennzeichen) u. a. auf Fragen zum Layout und der Inhalte des Stromkennzeichens Bezug genommen sowie Beispiele für deren Umsetzung gegeben. Zum anderen richtet sich dieser Leitfaden an Erzeuger und Lieferanten von Strom, die zwar keine Letztverbraucher beliefern, aber zum Zweck der Stromkennzeichnung verpflichtet sind, Daten über ihre Stromkennzeichnung weiterzugeben (**Informationspflicht**). In diese Kategorie fallen sämtliche Stromlieferungen von Unternehmen, die nicht an Letztverbraucher gerichtet sind.

Der Leitfaden definiert die spezifischen Begriffe (Anhang 3: Definitionen) und gibt praxisnahe Hinweise zur Abgrenzung in Zweifelsfällen. Es folgen Erläuterungen zu den Bilanzierungsgrundsätzen und -methoden sowie Empfehlungen zum standardisierten Datenaustausch (Stichtage), um die notwendige Datenqualität zu gewährleisten.

Dieser Leitfaden bietet eine Hilfestellung für die Umsetzung aller gesetzlichen Vorgaben zur Stromkennzeichnung und macht sie damit handhabbar. Außerdem zeigt er im Rahmen der Produktdifferenzierung unternehmerische Gestaltungsspielräume auf – z. B. für Stromlieferanten, die über die gesetzlichen Mindeststandards hinausgehen wollen. Auch Fragen der Informationsgüte und der Haftung sind eingeschlossen. Ein Vorgehen nach dem BDEW-Leitfaden schafft damit Transparenz und Glaubwürdigkeit.

Der Leitfaden ist auch über das [Internet](#) zugänglich:

- www.bdew.de → Service → „Datenplattform Stromkennzeichnung“

Auf der „Datenplattform Stromkennzeichnung“ finden Sie die Kontaktdaten des BDEW-Ansprechpartners, der Ihnen gerne Fragen zur Umsetzung des Leitfadens beantwortet.

Zu beachten ist, dass alle zur Stromkennzeichnung verpflichteten Unternehmen im Rahmen der Umsetzung der Stromkennzeichnung eigenverantwortlich handeln.

3 Kennzeichnungs- und Informationspflicht: Verpflichtete und Adressaten

3.1 Für wen gilt die Kennzeichnungspflicht und wer soll informiert werden?

Der Pflicht zur Veröffentlichung und Ausweisung eines Stromkennzeichens (**Kennzeichnungspflicht**) unterliegen alle Stromlieferanten gem. § 3 Nr. 31a EnWG (natürliche oder juristische Personen, die Energie an andere liefern) und alle Anbieter von Mieterstrom im Sinne von § 42a Absatz 1 EnWG in Verbindung mit § 42 EnWG, die in Deutschland Letztverbraucher mit Elektrizität beliefern. Sie sind verpflichtet, das Stromkennzeichen „[...] in oder als Anlage zu ihren Rechnungen an Letztverbraucher und in an diese gerichtetem Werbematerial sowie [wenn vorhanden] auf ihrer Website für den Verkauf von Elektrizität [...]“² anzugeben bzw. zu veröffentlichen. Für diese Unternehmen sind insbesondere die Abschnitte 4 und 8 relevant.

Eine Ausnahme von der Kennzeichnungspflicht besteht für die Anbieter einer Gemeinschaftliche Gebäudeversorgung nach § 42b EnWG. Bei einem Gebäudestromnutzungsvertrag ist gem. § 42b Abs. 4 Nr. 1 eine Kennzeichnungspflicht gem. § 42 Abs. 1 EnWG dezidiert nicht erforderlich. Betreiber einer Gebäudestromanlage sind nicht verpflichtet, die umfassende Versorgung der teilnehmenden Letztverbraucher mit Strom sicherzustellen. Residualliefermengen bzw. Netzbezugsmengen eines Drittlieferanten oder Residualliefermengen bzw. Netzbezugsmengen, die auf freiwilliger Basis vom Betreiber einer Gebäudestromanlage geliefert werden, sind hingegen kennzeichnungspflichtig.

Durch die Stromkennzeichnung sollen alle Letztverbraucher von Strom über den bereitgestellten **Gesamtenergieträgermix** ihres Stromlieferanten informiert werden.

Bietet ein Stromlieferant keine Produktdifferenzierung an, ist neben dem **Gesamtenergieträgermix** ein **Unternehmensverkaufsmix** auszuweisen.

Bietet ein Stromlieferant mehrere Produkte im Sinne der Stromkennzeichnung an, so ist den Letztverbrauchern neben dem Gesamtenergieträgermix auch der **Produktenergieträgermix** (Produktmix) des von ihnen bezogenen Produktes separat auszuweisen. Zusätzlich müssen in diesem Fall alle Letztverbraucher des Stromlieferanten auch über den **verbleibenden Energieträgermix** (Gesamtenergieträgermix bereinigt um den Produktenergieträgermix) des Stromlieferanten unterrichtet werden (Details hierzu siehe Abschnitt 4).

Letztverbraucher sind gemäß § 3 Nr. 25 EnWG natürliche oder juristische Personen, d.h. Privat-, Industrie- und Gewerbekunden, die Energie für den eigenen Verbrauch kaufen. Auch der Strombezug der Ladepunkte für Elektromobile steht dem Letztverbrauch im Sinne des EnWG und den auf Grund des EnWG erlassenen Verordnungen gleich.

3.2 Für wen gilt die Informationspflicht und wer soll beteiligt werden?

Damit Stromlieferanten ihrer Kennzeichnungspflicht nachkommen können, müssen „[...] Erzeuger und Vorlieferanten von Strom [...] im Rahmen ihrer Lieferbeziehungen den [...] Kennzeichnungspflichtigen Unternehmen [...] auf Anforderung die Daten so zur Verfügung [...] stellen, dass diese [...] ihrer Pflicht zur Veröffentlichung des Stromkennzeichens [...] genügen

² § 42 Abs. 1 EnWG.

können“³ (**Informationspflicht**). Diese Informationspflicht bezieht sich auf alle Stromlieferungen, die nicht direkt an einen Letztverbraucher geliefert werden (Bilaterale Handelsgeschäfte mit Ausnahme von Börsengeschäften) – die jeweiligen Lieferanten (Erzeuger oder Händler) sind somit informationspflichtig. Die im Rahmen der Informationspflicht zu liefernden Daten ergeben sich aus den für die Stromkennzeichnung geltenden Kriterien. Für informationspflichtige Unternehmen ist insbesondere der Abschnitt 5 relevant.

3.3 Ausweis der Netzentgelte in der Stromrechnung

Diese Thematik ist nicht Bestandteil dieses Leitfadens zur Stromkennzeichnung.

3.4 Ausweisung des Anteils „Erneuerbaren Energien, gefördert nach dem EEG“ durch die Lieferanten

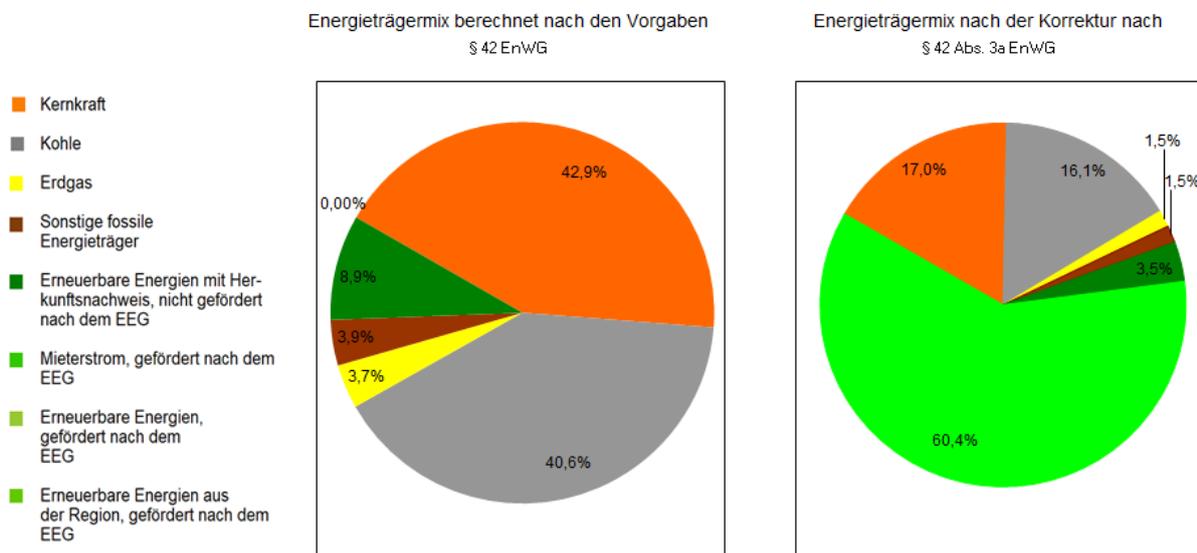
Der Anteil „Erneuerbarer Energien, gefördert nach dem EEG“ [in kWh] ergibt sich aus dem ausgewiesenen Anteil im Bundesdeutschen Strommix (§ 42 Abs. 3 und 3a EnWG). Der Anteil „Erneuerbarer Energien, gefördert nach dem EEG“ findet im Unternehmensverkaufsmix, im Produktmix und im verbleibenden Energieträgermix Berücksichtigung und ist für alle Letztverbraucher in gleicher Höhe auszuweisen. Eine ehemals vorgeschriebene Differenzierung nach privilegierten und nicht-privilegierten Letztverbrauchern ist aufgrund des Wegfalls der EEG-Umlagepflicht nicht mehr vorzunehmen. Aufgrund der Novellierung des EnWG und EEG im Jahr 2021 erfolgt keine Ausweisung des Anteils „Erneuerbarer Energien, gefördert nach dem EEG“ im Gesamtenergieträgermix eines Stromlieferanten.

Der Anteil „Strom aus erneuerbaren Energien, gefördert nach dem EEG“ darf von den Stromlieferanten nicht weiter vermarktet werden. Er dient ausschließlich dazu, den Anteil „Strom aus erneuerbaren Energien, gefördert nach dem EEG“ des EE-Stroms gegenüber den Letztverbrauchern im Rahmen der Stromkennzeichnung nach § 42 EnWG auszuweisen.

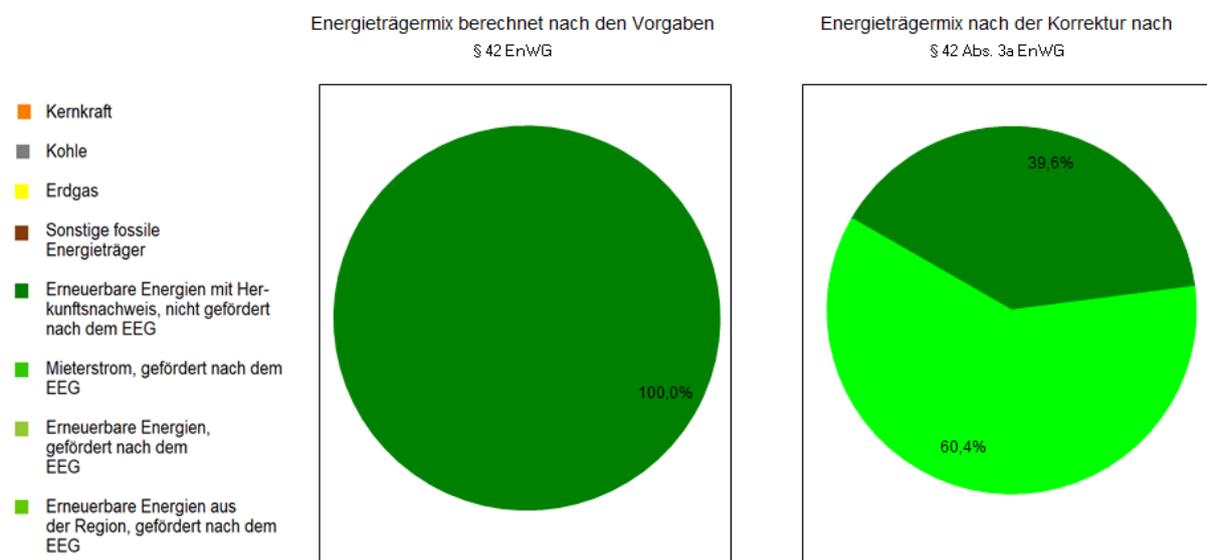
Die beiden nachfolgenden Grafiken verdeutlichen beispielhaft diese gesetzlich vorgeschriebene „Umfärbung“ für den Produktmix, den verbleibenden Energieträgermix und ggf. den Unternehmensverkaufsmix. Die physikalische Bereitstellung (berechnet nach den Vorgaben des § 42 EnWG) wird rechnerisch um den Anteil Strom aus „erneuerbaren Energie, gefördert nach dem EEG“ korrigiert.

³ § 42 Abs. 6 EnWG.

„Grau-Strom-Produkt“



„Grünstrom-Produkt“



Auf die hieraus resultierenden Konsequenzen wird noch detailliert in Abschnitt 6.5 Nr. 4 eingegangen.

Die Einberechnung der oben ermittelten Prozentsätze in das Stromkennzeichen wird im Berechnungstool im Detail dargestellt, dieses finden Sie auf der BDEW Homepage unter Service/Datenplattform Stromkennzeichnung/Leitfaden.

WICHTIGER HINWEIS: Die Berücksichtigung des Prozentsatzes für den EEG-Anteil („Erneuerbaren Energien, gefördert nach dem EEG“) erfolgt im Unternehmensverkaufsmix, im Produktmix und im verbleibenden Energieträgermix. Hieraus folgt, dass es ein Unternehmensverkaufsmix oder Stromprodukt, in dem der Stromlieferant einem Kunden 100% Strom aus Erneuerbaren Energien ausweist, nicht geben kann. Eine dennoch erfolgende Ausweisung eines solchen 100%igen Produkts ist falsch und rechtswidrig. In jedem Ökostromprodukt ist immer auch ein Anteil „Erneuerbare Energien, gefördert nach dem EEG“ auszuweisen. Deshalb werden in Ökostromprodukten immer mindestens zwei verschiedene Anteile im Diagramm ausgewiesen („Erneuerbare Energien, gefördert nach dem EEG“ und „erneuerbare Energien mit Herkunftsnachweis, nicht gefördert nach dem EEG“).

4 Das Stromkennzeichen

Die an der Stromkennzeichnung Beteiligten sind gehalten, die Informationen nach ihren Möglichkeiten und bestem Wissen zur Verfügung zu stellen, um ihre gesetzlichen Verpflichtungen nach dem EnWG zu erfüllen und Sanktionen nach dem UWG zu vermeiden. Im Übrigen gelten die allgemeinen Rechtsgrundsätze. Mit dem Gesetz zur Förderung von Mieterstrom und zur Änderung weiterer Vorschriften des Erneuerbare-Energien-Gesetzes wurde zudem die Energieträgerart, „Mieterstrom, gefördert nach dem EEG“ eingefügt (siehe Bundestags-Drucksache 18/12988). Die Regelungen zu diesem EEG-/PV-Mieterstrom werden in Kapitel 8 beschrieben.

4.1 Welche Informationen beinhaltet das Stromkennzeichen?

Die gesetzlichen Vorgaben für den Inhalt des Stromkennzeichens eines Stromlieferanten ergeben sich aus § 42 EnWG⁴. Allerdings ist der Informationsumfang nicht für alle Stromlieferanten gleich, sondern er unterscheidet sich insbesondere danach, ob alle Letztverbraucher eines Stromlieferanten den gleichen Energieträgermix erhalten, oder ob der Stromlieferant einzelne Letztverbrauchergruppen mit unterschiedlichem Energieträgermix beliefert.

4.1.1 Stromkennzeichnung ohne Produktdifferenzierung

Sofern ein Stromlieferant keine Produktdifferenzierung vornimmt, umfasst das Stromkennzeichen in der **Basisversion** die in § 42 Abs. 1, 2 und 3 EnWG geforderten Informationen (vgl. Tabelle 1: Inhalte des Stromkennzeichens in der Basisversion).

Hinweise zur Umsetzung der in § 42 Abs. 2 EnWG darüber hinaus geforderten „verbraucherfreundlichen“ Darstellung des Stromkennzeichens „in grafisch visualisierter Form“ sowie konkrete Vorschläge zur Gestaltung finden sich in Abschnitt 4.5.

Tabelle 1: Inhalte des Stromkennzeichens in der Basisversion (ohne Produktdifferenzierung)

<p>Energieträger (Bei der Ermittlung eines Energieträgermixes gemäß den Anforderungen in § 42 Abs. 1 und Abs. 3 EnWG zu berücksichtigende Kategorien von Energieträgern)</p>	<ul style="list-style-type: none"> ▪ Kernkraft ▪ Kohle ▪ Erdgas ▪ Sonstige fossile Energieträger ▪ Erneuerbare Energien, gefördert nach dem EEG ▪ Mieterstrom, gefördert nach dem EEG ▪ erneuerbare Energien mit Herkunftsnachweis, nicht gefördert nach dem EEG
<p>Gesamtenergieträgermix (Gesamtunternehmensmix)</p>	<p>Energieträgermix (Angaben in Prozent), in dem die vorstehend genannten und für die Belieferung von Letztverbrauchern eines Stromlieferanten eingesetzten Kategorien von Energieträgern – <u>ohne den</u></p>

⁴ § 42 Abs. 1 - 5 EnWG.

	<u>Anteil Erneuerbare Energien, gefördert nach dem EEG</u> – zu berücksichtigen sind (Werte sind vom Stromlieferanten individuell zu ermitteln)
Unternehmensverkaufsmix	Energieträgermix (Angaben in Prozent), in dem alle der vorstehend genannten und für die Belieferung von Letztverbrauchern eines Stromlieferanten eingesetzten Kategorien von Energieträgern zu berücksichtigen sind (Werte sind vom Stromlieferanten individuell zu ermitteln) – <u>inkl. dem Anteil Erneuerbare Energien, gefördert nach dem EEG</u>
Durchschnittswerte der Stromerzeugung in Deutschland („Bundesmix Deutschland“ oder auch „bundesdeutscher Strommix“ genannt)	Energieträgermix (Angaben in Prozent), in dem alle der vorstehend genannten, für die Stromerzeugung in Deutschland eingesetzten Kategorien von Energieträgern zu berücksichtigen sind (Werte werden vom BDEW ermittelt und bereitgestellt).
Umweltauswirkungen (bezogen auf den Gesamtenergieträgermix und den Bundesmix Deutschland)	Kohlendioxid und radioaktiver Abfall (Angaben in g/kWh)
Bezugsjahr	Zeitraum, welcher den Berechnungen zugrunde liegt gem. § 42 Abs. 1 EnWG Nr. 1 (letztes, bzw. vorletztes Kalenderjahr)
Name und Kontaktdaten des Stromlieferanten	
Die Informationen zum Stromkennzeichen (Energieträgermix und Umweltauswirkungen für das Unternehmen und die Durchschnittswerte der Stromerzeugung in Deutschland) sind verbraucherfreundlich und in grafisch visualisierter Form darzustellen.	
Freiwillige Angaben über Produktionstechnologien, wie z. B. „Der Gesamtenergieträgermix stammt zu x % aus Kraft-Wärme-Kopplung“, sind grundsätzlich zulässig.	

Der Informationsumfang ist hier – unabhängig davon, ob die Ausweisung des Stromkennzeichens in Rechnungen an Letztverbraucher, in Werbematerial oder im Internet erfolgt identisch.

4.1.2 Stromkennzeichnung mit Produktdifferenzierung

Sofern ein Stromlieferant im Rahmen seines Stromverkaufs an Letztverbraucher eine Produktdifferenzierung mit unterschiedlichem Energieträgermix vornimmt, ist er nach § 42 Abs. 1 und 2 EnWG verpflichtet, den **Gesamtenergieträgermix** und Energieträgermix mit den Durchschnittswerten der Stromerzeugung in Deutschland („**Bundesmix Deutschland**“) (siehe **Tabelle 1**) anzugeben. Gemäß § 42 Abs. 3 EnWG ist ein Stromlieferant verpflichtet, seine Stromkennzeichnung um weitere Angaben zu ergänzen. Produkte im Sinne dieses Leitfadens unterscheiden sich in der Produkteigenschaft und nicht in der Namensgebung. Sofern sich die Anteile der Energieträger in der Stromkennzeichnung zweier Stromtarife nicht unterscheiden, so handelt es sich im Sinne der Stromkennzeichnung um ein Produkt. Beispiel: Öko-Strom und Natur-Strom unterscheiden sich zwar in ihrem Namen, aber nicht in der Zusammensetzung. Hinweis: EEG-/PV-Mieterstromprodukte stellen keine Produktdifferenzierung im Sinne des § 42 Abs. 3 EnWG dar. EEG-/PV-Mieterstromprodukte werden kundenindividuell ggü. dem Bezieher des Mieterstroms direkt ausgewiesen (siehe auch Kapitel 8.7). Andere Mieterstrommodelle (Nicht-EEG-/PV-Mieterstrom) z. B. anteilige Belieferung aus dem Erdgas-BHKW in Wohngebäuden stellen eine Produktdifferenzierung dar. Für diese Belieferung ist eine kundenspezifische Stromkennzeichnung zu erstellen. Bei der Erstellung des Stromkennzeichens sind alle Liefermengen in diesem Beispiel BHKW-Strom (100 % Erdgas), Restlieferung aus dem Netz und der EEG-Anteil gemäß den gesetzlichen Vorgaben entsprechend zu berücksichtigen. Dem Kunden ggü. ist auch der Gesamtenergieträgermix („Gesamtunternehmensmix“) und der „Bundesmix Deutschland“ auszuweisen. Die an diese Kunden gelieferte Restlieferungsmenge muss im „Verbleibenden Energieträgermix“ des Lieferanten berücksichtigt werden.

a) Grundsätzlich zusätzlich erforderlicher Informationsumfang bei Produktdifferenzierung

Hierbei handelt es sich um Angaben zu dem **verbleibenden Energieträgermix**, der sich ergibt, wenn der **Gesamtenergieträgermix** („Gesamtunternehmensmix“) um den (oder die) vom Stromlieferanten im Rahmen der Produktdifferenzierung angebotenen **Produktmix(e)** ggf. um die Liefermengen an Kunden mit individuellen Lieferbedingungen bereinigt wird und mit dem diejenigen Letztverbraucher beliefert werden, die keinen Produktmix beziehen (vgl. Tabelle 2). Dieser verbleibende Energieträgermix ist verpflichtend für die Letztverbraucher, die kein Produkt beziehen.

Tabelle 2: Grundsätzlich zusätzlich erforderlicher Inhalt des Stromkennzeichens im Fall der Produktdifferenzierung

<p>Verbleibender Energieträgermix* (bei Produktdifferenzierung mit unterschiedlichem Energieträgermix)</p>	<p>Energieträgermix (Angaben in Prozent), der sich nach Bereinigung des Gesamtenergieträgermix um sämtliche im Rahmen einer Produktdifferenzierung vom Stromlieferanten angebotenen Produktmix(e) ergibt ggf. müssen auch die Liefermengen an Mieterstromkunden und EEG-/PV-Mieterstromkunden berücksichtigt werden</p>
---	--

	(Werte sind vom Stromlieferanten individuell zu ermitteln). Der Anteil „Erneuerbare Energien, gefördert nach dem EEG“ ist im verbleibenden Energieträgermix mit auszuweisen.
Umweltauswirkungen (bezogen auf den verbleibenden Energieträgermix)	Kohlendioxid und radioaktiver Abfall (Angaben in g/kWh)

Unabhängig davon, ob die Ausweisung des Stromkennzeichens

- in Rechnungen an Letztverbraucher,
- in Werbematerial oder
- im Internet

erfolgt, ersetzt der in Tabelle 2 dargestellte Informationsumfang die Ausweisung des in Tabelle 1 dargestellten Unternehmensverkaufsmix. Alle weiteren in Tabelle 1 aufgeführten Informationen sind zusätzlich bei einer Produktdifferenzierung immer verpflichtend.

b) Zusätzlicher Informationsumfang hinsichtlich konkreter Produkte

- Bei Ausweisung des Stromkennzeichens in Rechnungen an Letztverbraucher, die ein konkretes Produkt beziehen, sind zusätzlich zu dem Informationsumfang 4.1.2 a) auch Angaben zu dem vom Letztverbraucher bezogenen Produktmix verpflichtend.

Tabelle 3: Zusätzlich erforderlicher Inhalt des Stromkennzeichens in Rechnungen von Letztverbrauchern, die einen Produktmix beziehen

Produktmix (bei Produktdifferenzierung mit unterschiedlichem Energieträgermix)	Energieträgermix (Angaben in Prozent), in dem alle für die Belieferung einer speziellen Gruppe von Letztverbrauchern eines Stromlieferanten im Rahmen einer Produktdifferenzierung eingesetzten Kategorien von Energieträgern zu berücksichtigen sind (Werte sind vom Stromlieferanten individuell zu ermitteln)
Umweltauswirkungen (bezogen auf den Produktmix)	Kohlendioxid und radioaktiver Abfall (Angaben in g/kWh)

- Bei Ausweisung des Stromkennzeichens im **Internet** wird empfohlen, eine möglichst umfassende Darstellung zu verwenden, die im Falle der Produktdifferenzierung nicht nur

Gesamtenergieträgermix, Energieträgermix mit den Durchschnittswerten der Stromerzeugung in Deutschland („**Bundesmix Deutschland**“) und den **verbleibenden Energieträgermix** (gemäß Tabelle 2) als Pflichtbestandteile, sondern darüber hinaus auch Angaben zu allen aktuell angebotenen **Produkten** (je Produkt gemäß Tabelle 3) enthält. Kundenspezifische bzw. kundenindividuelle Produkte müssen im Internet nicht veröffentlicht werden.

- Bei Ausweisung des Stromkennzeichens in **Werbematerial** sind in jedem Fall alle Pflichtbestandteile zu berücksichtigen.

Inwieweit hier Angaben zu einzelnen oder allen angebotenen Produkten ergänzt werden, hängt im Wesentlichen davon ab, wann und zu welchem Zweck das jeweilige Werbematerial eingesetzt wird.

Einerseits kann es sein, dass ein neues Produkt im Stromkennzeichen noch gar nicht darstellbar ist (vgl. Abschnitt 4.4.1), andererseits erscheint es aber nicht sinnvoll, ein bereits ausgelaufenes Produkt, das zwar noch abgerechnet wird, auch im Zusammenhang mit der Bewerbung bestehender oder neuer Produkte darzustellen (vgl. Abschnitt 4.4.2).

- c) Welche Darstellung des Stromkennzeichens muss ein Stromlieferant in Rechnungen an Letztverbraucher verwenden, wenn er eines oder mehrere abweichende Produkte⁵ anbietet (Produktdifferenzierung)?

Fall 1: Der Stromlieferant bietet nur ein „Produkt“ an

Bei Letztverbrauchern eines Stromlieferanten, die das angebotene **Produkt** beziehen, bei welchem der produktspezifische Energieträgermix vom verbleibenden Energieträgermix abweicht, müssen folgende Informationen in den Rechnungen an diese speziellen Letztverbraucher enthalten sein:

- Gesamtenergieträgermix (gemäß Tabelle 1)
- Produktmix (gemäß Tabelle 3)
- Verbleibender Energieträgermix (gemäß Tabelle 2)
- Bundesmix Deutschland (gemäß Tabelle 1)

sowie darauf bezogene Umweltauswirkungen.

Bei Letztverbrauchern, die **nicht** das angebotene **Produkt** beziehen, müssen folgende Informationen in den Rechnungen an diese speziellen Letztverbraucher enthalten sein:

- Gesamtenergieträgermix (gemäß Tabelle 1)
- Verbleibender Energieträgermix (gemäß Tabelle 2)

⁵ Produkte im Sinne des § 42 EnWG sind durch einen vom Gesamtunternehmensmix abweichenden Energieträgermix gekennzeichnet.

- Bundesmix Deutschland (gemäß Tabelle 1)

sowie darauf bezogene Umweltauswirkungen.

Fall 2: Der Stromlieferant bietet zwei (oder mehrere) „Produkte“ an

Bei Letztverbrauchern eines Stromlieferanten, die das „**Produkt A**“ beziehen, bei welchem der produktspezifische Energieträgermix vom verbleibenden Energieträgermix abweicht, müssen folgende Informationen in den Rechnungen an diese speziellen Letztverbraucher enthalten sein:

- Gesamtenergieträgermix (gemäß Tabelle 1)
- Produktmix A (gemäß Tabelle 3)
- Verbleibender Energieträgermix (gemäß Tabelle 2)
- Bundesmix Deutschland (gemäß Tabelle 1)

sowie darauf bezogene Umweltauswirkungen.

Bei Letztverbrauchern eines Stromlieferanten, die das „**Produkt B**“ beziehen, bei welchem der produktspezifische Energieträgermix vom Gesamtenergieträgermix abweicht, müssen folgende Informationen in den Rechnungen an diese speziellen Letztverbraucher enthalten sein:

- Gesamtenergieträgermix (gemäß Tabelle 1)
- Produktmix B (gemäß Tabelle 3)
- Verbleibender Energieträgermix (gemäß Tabelle 2)
- Bundesmix Deutschland (gemäß Tabelle 1)

sowie darauf bezogene Umweltauswirkungen.

Bei Letztverbrauchern, die **keines** der angebotenen **Produkte** beziehen, müssen folgende Informationen in den Rechnungen an diese speziellen Letztverbraucher enthalten sein:

- Gesamtenergieträgermix (gemäß Tabelle 1)
- Verbleibender Energieträgermix (gemäß Tabelle 2)
- Bundesmix Deutschland (gemäß Tabelle 1)

sowie darauf bezogene Umweltauswirkungen.

Stellt ein Stromlieferant im Falle der Produktdifferenzierung auch bei Letztverbrauchern, die keines der angebotenen Produkte beziehen, diese in der Rechnung trotzdem zusätzlich dar (z. B. aus Gründen der IT-technischen Vereinfachung), so muss für den jeweiligen Letztverbraucher jedoch eindeutig erkennbar sein, dass er im Abrechnungszeitraum den **verbleibenden Energieträgermix** bezogen hat (zu gestalterischen Vorschlägen, vgl. Abschnitt 4.5).

4.2 Wie sollen die Daten veröffentlicht werden?

Es wird empfohlen, die prozentualen Angaben innerhalb eines Energieträgermix und die Angaben zu den Kohlendioxidwerten (g/kWh) kaufmännisch zu runden und als **ganze Zahlen** oder gegebenenfalls mit **einer Nachkommastelle** auszuweisen. Liegt einer der Werte unter einem Prozent, sind alle Werte mit einer Nachkommastelle anzugeben. In Summe sollten die prozentualen Angaben eines Energieträgermixes 100 % ergeben.

Angaben zum radioaktiven Abfall (g/kWh) sollten dagegen auf die vierte Nachkommastelle gerundet werden.

4.3 Wo muss die Kennzeichnung erfolgen?

Gemäß § 42 Abs. 1 EnWG ist das Stromkennzeichen von Stromlieferanten, die Letztverbraucher beliefern, jeweils „[...] **in oder als Anlage zu** [... den ...] **Rechnungen** an Letztverbraucher und in an diese gerichtetem **Werbematerial** sowie [soweit vorhanden] auf ihrer **Webseite** für den Verkauf von Elektrizität [...]“ auszuweisen.

4.3.1 Was gilt als Rechnung?

Als Rechnung gelten alle Monats-, Jahres- und Abschlussrechnungen, wobei das Datum der Rechnungsstellung das Stromkennzeichen bestimmt. Mitteilungen zur Abschlagshöhe, Rechnungskorrekturen etc. sind nicht betroffen.⁶ Sollte die Rechnung elektronisch bereitgestellt werden, ist eine elektronische Bereitstellung des Stromkennzeichens möglich. Es kann somit entweder auf der Rechnung abgedruckt werden oder als Anlage zur Rechnung beiliegen. Sollte das Stromkennzeichen der Rechnung als Anlage beigelegt werden, kann dieses auf der Rechnung erwähnt werden.

4.3.2 Was gilt als Werbematerial?

Als Werbematerial im Sinne der Stromkennzeichnung gelten Veröffentlichungen, das auf den Verkauf von Strom ausgerichtet ist. Weitere Erläuterungen zu den Begriffen „**Werbematerial**“, bzw. „**Werbematerial für den Verkauf von Elektrizität**“ sind im Anhang 3 ersichtlich. Analog zur Veröffentlichung der Generaldirektion Energie & Transport⁷ der Europäischen Gemeinschaft gehören dazu keine Zeitungen, Magazine, Werbetafeln und Fernsehwerbung oder ähnliches. Die klassische Kommunikation und Imagewerbung ist von der Kennzeichnungspflicht nicht betroffen.

Darüber hinaus gehende Publikationen des Stromkennzeichens in Geschäftsberichten, Amtsblättern, Kundenzeitschriften etc. sind zur zusätzlichen Information freiwillig möglich.

⁶ Es wird empfohlen, Stromkennzeichen vergangener Kalenderjahre gegebenenfalls im Internet dem Letztverbraucher zur Verfügung zu stellen.

⁷ Vgl. „Note of DG Energy & Transport on Directives 2003/54 and 2003/55 on the Internal Market in Electricity and Natural Gas“.

4.3.3 Was gilt als Website?

Das Stromkennzeichen ist auch auf der Internetseite des Stromlieferanten, soweit vorhanden, zu veröffentlichen.⁸

4.3.4 Wann sind die Daten zu aktualisieren?

Die im Stromkennzeichen enthaltenen Angaben sind spätestens ab dem 01.11. eines Jahres mit den Daten aus dem vorherigen Kalenderjahr zu aktualisieren (vgl. Tabelle 4).

Tabelle 4: Termine zur Veröffentlichung der Stromkennzeichnung

Stichtage	Datengrundlage der Stromkennzeichnung (Bilanzierungsjahr)
01.11. eines Jahres (letztmalig am 01.11.2024)	vorangegangenes Kalenderjahr (letztmalig für Kalenderjahr 2023)
Neu ab 2025: 01.07. eines Jahres (erstmalig am 01.07.2025)	vorangegangenes Kalenderjahr (erstmalig für Kalenderjahr 2024)

4.4 Spezialfälle zu Produkten

4.4.1 Wie werden neue Produkte ausgewiesen?

Die Ausweisung des Stromkennzeichens im Zusammenhang mit neuen Produkten ist abhängig vom jeweiligen Verwendungszweck des Stromkennzeichens und wird nachfolgend anhand eines Beispiels dargestellt.

Beispiel: Ein Stromlieferant hat mit Wirkung ab 1. Januar 2020 ein neues „**Grünstromprodukt**“ eingeführt, das bereits seit 1. Oktober 2019 beworben und erstmals im Februar 2020 mit Kunden abgerechnet wird. Das Beispiel könnte auch für ein neues „Regionales Grünstromprodukt“ herangezogen werden.

a) Ausweisung des neuen Produktes in oder als Anlage zu Rechnungen

Der Stromlieferant muss im Zusammenhang mit **Rechnungen** an Letztverbraucher bei der Stromkennzeichnung auch den Energieträgermix des Produktes (Produktmix) ausweisen, für welches der Letztverbraucher eine Rechnung erhält, wobei die Ermittlung der Daten zur Stromkennzeichnung regelmäßig auf der Grundlage der Werte aus dem letzten bzw. dem vorletzten Jahr erfolgt. Sofern ein neues Produkt mit neuem Produktmix eingeführt wird, stehen jedoch zunächst aus der Vergangenheit keine Daten zur Verfügung, welche der Stromlieferant im Stromkennzeichen (vgl. Abschnitt 4.1) verwenden kann.

⁸ § 42 Abs. 1 EnWG.

Im vorliegenden Beispiel kann in diesem Fall in Rechnungen, die im Zeitraum Februar 2020 bis Oktober 2021 ausgestellt werden, noch kein Produktmix für das neue „Grünstromprodukt“ ausgewiesen werden. Abhängig davon, ob das neue Produkt das einzige Produkt oder ein weiteres Produkt des Stromlieferanten darstellt, ist zu entscheiden, welche Energieträgermixe dem Letztverbraucher ausgewiesen werden müssen (siehe Kapitel 4.1ff). Dem Letztverbraucher muss in jedem Fall eine Erläuterung gegeben werden, warum für „sein Produkt“ noch kein **Produktmix** verfügbar ist und wie der Produktmix für „sein Produkt“ ab 1. November 2021 ausgewiesen werden wird, im vorliegenden Fall also Erneuerbare Energien unter Berücksichtigung des EEG-geförderten Anteils und ggf. regionalen Grünstromanteils.

b) Ausweisung des neuen Produktes in Werbematerial

Der Stromlieferant muss in Werbematerial, das auf den Verkauf des neuen „Grünstromproduktes“ ausgerichtet ist, von Anfang an auf den für dieses Produkt beschafften Energiemix verweisen, im vorliegenden Fall also „Erneuerbare Energien“ reduziert um den zu berücksichtigen EEG-Anteil gemäß § 42 Abs. 3a EnWG und ggf. des regionalen Grünstromanteils. Abhängig davon, ob das neue Produkt das einzige Produkt oder ein weiteres Produkt des Stromlieferanten darstellt, ist zu entscheiden, welche Energieträgermixe dem Letztverbraucher ausgewiesen werden müssen (siehe Kapitel 4.1ff).

c) Ausweisung des neuen Produktes auf der Website im Internet

Der Stromlieferant muss auf seiner **Website im Internet**, soweit vorhanden, vom 1. November eines Jahres bis zum 31. Oktober des Folgejahres jeweils das Stromkennzeichen ausweisen, das auf der Grundlage der Werte aus dem letzten bzw. dem vorletzten Jahr ermittelt wurde. Abhängig davon, ob das neue Produkt das einzige Produkt oder ein weiteres Produkt des Stromlieferanten darstellt, ist zu entscheiden, welche Energieträgermixe dem Letztverbraucher ausgewiesen werden müssen (siehe Kapitel 4.1ff).

Da ab 1. November 2020 noch die Werte für das Jahr 2019 zu verwenden sind, wird das neue „Grünstromprodukt“ auf der Website im Internet erstmals ab 1. November 2021 auf der Grundlage der Werte für das Jahr 2020 im Rahmen der Stromkennzeichnung sichtbar sein.

4.4.2 Wie werden auslaufende Produkte ausgewiesen?

Die Ausweisung des Stromkennzeichens im Zusammenhang mit auslaufenden Produkten ist abhängig vom jeweiligen Verwendungszweck des Stromkennzeichens und wird nachfolgend anhand eines Beispiels dargestellt.

Beispiel: Ein Stromlieferant hat mit Wirkung zum 31. Dezember 2019 den Vertrieb eines speziellen Produktes eingestellt. Im Rahmen der bestehenden Verträge erfolgte jedoch eine Belieferung einzelner Kunden mit diesem Produkt noch bis zum 31.12.2020, so dass auch eine Abrechnung dieses Produktes mindestens noch bis Februar 2021 erfolgte.

a) Ausweisung des auslaufenden Produktes in oder als Anlage zu Rechnungen

Der Stromlieferant muss im Zusammenhang mit Rechnungen an Letztverbraucher bei der Stromkennzeichnung u. a. auch den Energieträgermix des Produktes ausweisen, für welches

der Letztverbraucher eine Rechnung erhält, wobei die Ermittlung der Daten zur Stromkennzeichnung auf der Grundlage der Werte aus dem letzten bzw. dem vorletzten Jahr erfolgt. Für das auslaufende Produkt stehen also Daten zur Verfügung, welche der Stromlieferant bei der Stromkennzeichnung verwenden kann.

Im vorliegenden Beispiel muss in diesem Fall in Rechnungen, die für das Lieferjahr an Letztverbraucher ausgestellt werden, die das auslaufende Produkt bezogen haben, im Stromkennzeichen neben der um den **verbleibenden Energieträgermix** erweiterten Version des Stromkennzeichens auch der **Produktmix** für das auslaufende Produkt ausgewiesen werden. Dem Letztverbraucher kann jedoch zusätzlich eine Erläuterung gegeben werden, dass dieses spezielle Produkt nicht mehr vertrieben wird.

b) Ausweisung des auslaufenden Produktes in Werbematerial

Der Stromlieferant muss in Werbematerial, das auf den Verkauf von Strom ausgerichtet ist, das Stromkennzeichen verwenden, das zum Zeitpunkt der Erstellung des Werbematerials gültig ist. Bei Drucklegung eines „Flyers“ im Dezember 2020 ist somit das Stromkennzeichen für das Kalenderjahr 2019 in der um den **verbleibenden Energieträgermix** erweiterten Version auszuweisen. Auf eine Darstellung des Produktmix für das auslaufende Produkt sollte jedoch in der Regel verzichtet werden (vgl. Abschnitt 4.1.2).

c) Ausweisung des auslaufenden Produktes auf der Website im Internet

Der Stromlieferant muss auf seiner Website im Internet, soweit vorhanden, vom 1. November eines Jahres bis zum 31. Oktober des Folgejahres jeweils das Stromkennzeichen ausweisen, das auf der Grundlage der Werte aus dem letzten bzw. dem vorletzten Jahr ermittelt wurde. Gemäß der Empfehlung in Abschnitt 4.1.2, im Internet eine möglichst umfassende Darstellung des Stromkennzeichens zu verwenden, sollte neben der um den **verbleibenden Energieträgermix** erweiterten Version des Stromkennzeichens auch der **Produktmix** des auslaufenden Produktes ausgewiesen werden.

Da ab 1. November 2020 die Werte für das Jahr 2019 zu verwenden sind, wird auch das bereits am 31.12.2019 ausgelaufene Produkt (ggf. mit einer entsprechenden Erläuterung) auf der Website im Internet noch vom 1. November 2020 bis zum 31. Oktober 2021 im Rahmen der Stromkennzeichnung sichtbar sein.

4.4.3 Was muss der Stromlieferant im Falle eines Produktwechsels durch den Letztverbraucher in der Rechnung ausweisen?

Wechselt ein Letztverbraucher unterjährig zu einem Produkt mit einem anderen Energieträgermix und erhält er dazu eine Abschlussrechnung, so ist in der Rechnung das Stromkennzeichen unter Berücksichtigung des in der Rechnung aufgeführten Produktes zu verwenden.

Erhält der Letztverbraucher eine Rechnung, in der das alte und das neue Produkt gemeinsam abgerechnet werden, so müssen beide Produktmixe ausgewiesen werden; es sei denn, bei dem alten oder dem neuen Produkt handelt es sich um den verbleibenden Energieträgermix, der ohnehin im Stromkennzeichen auszuweisen ist.

4.5 Spezialfälle zu Lieferanten

4.5.1 Wie wird das Stromkennzeichen bei neu gegründeten Unternehmen ausgewiesen?

Der Stromlieferant muss dem Letztverbraucher den Energieträgermix des Produktes ausweisen, für welches er eine Rechnung erhält, wobei die Daten zur Stromkennzeichnung auf der Grundlage der Werte aus dem letzten bzw. dem vorletzten Jahr beruhen. Sollte das Unternehmen im letzten oder vorletzten Jahr noch nicht existent gewesen sein, kann es rein formal noch kein Stromkennzeichen ausweisen. In diesem Fall wird empfohlen, den derzeit aktuellsten bzw. den erwarteten Gesamtenergieträgermix zu beschreiben, verbunden mit dem Hinweis, dass mangels Stromliefertätigkeit im Vorjahr, eine Stromkennzeichnung im Sinne von § 42 EnWG noch nicht möglich ist.

4.5.2 Wen trifft die Kennzeichnungspflicht, wenn vertragsunterzeichnender Lieferant und Rechnungssteller nicht identisch sind?

Kennzeichnungspflichtig ist der jeweilige Stromlieferant, mit welchem der Letztverbraucher einen Stromliefervertrag abgeschlossen hat. Es ist auch dann für die Information des Letztverbrauchers verantwortlich, wenn das Zustellen der Elektrizitätsrechnung bzw. die Belieferung mit Strom durch ein anderes Unternehmen erfolgt (Beistellung). Lässt sich der Letztverbraucher von einem abweichenden Rechnungsempfänger vertreten, so erhält dieser anstelle des Letztverbrauchers die Informationen zur Stromkennzeichnung.

4.5.3 Wie wird das Stromkennzeichen bei übernommenen Kunden(-daten) ausgewiesen?

Sofern Kunden(-daten) von anderen Stromlieferanten übernommen wurden, ist stets das Stromkennzeichen des aktuell liefernden Stromlieferanten zu verwenden.

4.5.4 Wie ist eine Energielieferung an Weiterverteiler bei Unternehmen, die auch Letztverbraucher beliefern, im Gesamtenergieträgermix zu berücksichtigen?

Bei der Belieferung eines Weiterverteilers bzw. eines Händlers durch einen Lieferanten mit Letztverbraucherabsatz handelt es sich nicht um eine Produktdifferenzierung im Sinne des § 42 Abs. 3 EnWG. Diese Lieferung ist bei Ermittlung und Ausweis des Stromkennzeichens durch den Lieferanten nicht zu berücksichtigen. Das Stromkennzeichen richtet sich nach § 42 Abs. 1 EnWG **nur an die Letztverbraucher** (siehe auch Grafik unter 6.2).

Im Rahmen der Informationspflichten nach § 42 Abs. 6 EnWG hat der Lieferant dem Weiterverteiler bzw. dem Händler jedoch die Daten des Energieträgermix zur Verfügung zu stellen, der für die an den Weiterverteiler bzw. an den Händler gelieferte Strommenge gültig ist. In keinem Fall darf in diesem Energiemix jedoch ein Anteil „Erneuerbare Energien gefördert nach dem EEG“ enthalten sein, denn dieser letzte Bilanzierungsschritt ist vom Weiterverteiler mit Letztverbraucherabsatz selbst erst im Anschluss an die Bilanzierung der physikalisch bezogenen Strommengen durchzuführen (Ausnahme Mengen in der Direktvermarktung mit Marktprämie nach § 19 Abs. 1 Nr. 1 EEG: Für diesen Anteil gilt jedoch aufgrund des Doppelvermarktungsverbot nach § 80 Abs. 2 EEG beim Lieferanten das Prädikat „Strom aus unbekanntem Herkunft“). Auch die Weitergabe eines Anteils Stroms, aus „erneuerbare Energien mit

Herkunftsnachweis, nicht gefördert nach dem EEG“ ist nicht zulässig. Die Übertragung dieser Eigenschaft bzw. Herkunftsnachweisen erfolgt ausschließlich über das Herkunftsnachweisregister.

Ebenso darf ein Weiterverteiler aus diesem Energieträgermix einen bestimmten Energieträgeranteil auch nur dann herauslösen und als eigenes Produkt oder Bestandteil eines eigenen Produktes verwenden, wenn für die entsprechende Strommenge Verträge mit zugesicherter Eigenschaft oder der Nachweis über eine Stromerzeugung in entsprechenden Anlagen vorliegen. Anderenfalls ist das Heraustrennen einzelner Anteile von Energieträgern (z. B. Kernenergie) aus einem Energieträgermix durch einen Weiterverteiler bzw. einen Händler zur Nutzung dieser Anteile im Rahmen der eigenen Informations- oder Stromkennzeichnungspflicht nicht zulässig.

Bei verschiedenen Vorlieferanten besteht die Möglichkeit, dass eine Teilmenge mit der kompletten Eigenschaft speziell dem Weiterverteiler zugeordnet werden kann. Beispiel: Vorlieferant A liefert Strom aus fossilen Kraftwerken mit KWK-Auskopplung. Der Kraftwerkspark setzt sich aus Gas- und Kohlekraftwerken zusammen. Ein Teil dieser Lieferung des Vorlieferanten A soll an den Weiterverteiler geliefert werden. Mit der Zuordnung der Teilmengen des Vorlieferanten A zu diesem Weiterverteiler wird nicht gegen das Prinzip des Verbots der Aufteilung verstoßen.

4.5.5 Sind Contracting-Unternehmen zur Stromkennzeichnung verpflichtet?

Ein Unternehmen, das Letztverbraucher im Sinne des Gesetzes mit Elektrizität beliefert, unterliegt der Stromkennzeichnung nach § 42 EnWG. Dies gilt auch wenn dieses Unternehmen nur einen Kunden beliefert.

4.5.6 Sind Unternehmen, die Mieterstrommodelle anbieten, zur Stromkennzeichnung verpflichtet?

Ein Unternehmen, das Letztverbraucher im Sinne des Gesetzes mit Elektrizität beliefert, unterliegt der Stromkennzeichnung nach § 42 EnWG. Dies gilt auch wenn dieses Unternehmen nur einen Kunden beliefert.

4.6 Layout des Stromkennzeichens

4.6.1 Besteht für die Ausweisung des Stromkennzeichens eine gestalterische Vorgabe?

Für die Ausweisung des Stromkennzeichens gegenüber Letztverbrauchern in Rechnungen, in Werbematerial oder im Internet wird in § 42 Abs. 2 EnWG eine Darstellung in „grafisch visualisierter Form“⁹ gefordert. Dem Letztverbraucher soll das Stromkennzeichen möglichst transparent übermittelt werden. Allerdings schreibt § 42 Abs. 2 EnWG keine konkrete Form der „grafisch visualisierten Ausgestaltung“ des Stromkennzeichens vor.

⁹ § 42 Abs. 2 EnWG.

Es gibt auch keine rechtlich bindenden Vorgaben bezüglich einer farblichen Darstellung der Grafik. In der unlektorierten Fassung der Gesetzesbegründung (BT-Drs. 17/6072, S. 162 (unlektoriert und in Farbe), S. 86 (lektoriert nur schwarz-weiß)) ist zwar ein entsprechendes farbiges Muster dargestellt, woraus sich jedoch keine rechtlich verbindliche Vorgabe ableiten lässt. Die Farben im BDEW-Berechnungstool orientieren sich an einer Vereinbarung mit dem Umweltbundesamt.

In Abhängigkeit von der gewählten Form der grafischen Darstellung sollten möglichst Angaben zu allen Energieträgerkategorien berücksichtigt werden; d.h. ggf. auch mit dem Prozentwert Null, sofern ein Energieträger im Energieträgermix des Stromlieferanten nicht vertreten ist.

4.6.2 Diagramm

Der im Anhang 7: Layoutvorschlag „Diagramm“ exemplarisch dargestellte Grafik-Vorschlag für ein Stromkennzeichen basiert auf der Verwendung von Kreisdiagrammen. In diesem Grafik-Vorschlag sind die Ergebnisse der von der dena in Auftrag gegebenen Marktforschungsstudie¹⁰ berücksichtigt worden. Danach wird die – als Muster in der Gesetzesbegründung des Regierungsentwurfs zum EnWG 2011 (BT-Drs. 17/6072, S. 86) enthaltene – Darstellung als Kreisdiagramm auch von den Teilnehmern der Marktforschungsstudie favorisiert.

Gemäß § 42 Abs. 1 Nr. 2 i.V.m. § 42 Abs. 2 EnWG sind zwar auch die Informationen zu den Umweltauswirkungen (radioaktiver Abfall und Kohlendioxid in g/kWh) einschließlich der entsprechenden Durchschnittswerte der Stromerzeugung in Deutschland verbraucherfreundlich und in angemessener Größe in grafisch visualisierter Form darzustellen. Allerdings bleibt die konkrete „grafische“ Umsetzung unklar, da wie bei den Umweltauswirkungen – anders als beim Stromkennzeichen – zwischen den Einzelwerten und den Durchschnittswerten der Stromerzeugung in Deutschland kein entsprechender grafischer Bezug hergestellt werden kann. Daher reicht nach Auffassung des BDEW eine entsprechende textliche Wiedergabe der Einzelwerte und der Durchschnittswerte der Stromerzeugung in Deutschland aus, da hieraus bereits das Verhältnis der Einzel- zu den Durchschnittswerten vom Adressaten entnommen werden kann.

4.6.3 Sonstige grafische Darstellung

Dem einzelnen Stromlieferanten ist jedoch auch freigestellt, sonstige grafisch visualisierte Darstellungsformen zu verwenden; denkbar sind hier beispielsweise alle Arten von Säulen- oder Balkendiagrammen.

4.7 Können auch zusätzliche Informationen veröffentlicht werden?

Das Stromkennzeichen kann auch mit zusätzlichen Informationen und Grafiken ergänzt werden, sofern dabei die Anforderungen nach EnWG erfüllt werden.

¹⁰ Stromkennzeichnung - Überprüfung verschiedener Gestaltungsvorschläge, v. 12.02.2004, für: Deutsche Energie-Agentur GmbH (dena), UTILITAS FORSCHUNG für Marketing und Management GmbH, Darmstadt, 2004.

Als freiwillige Angabe kann beispielsweise der Hinweis auf weitere Informationsmedien, wie z. B. das Internet, hinzugefügt werden. Außerdem kann auf besondere Stromerzeugungsverfahren des Unternehmens, wie z. B. KWK, hingewiesen werden. Auch bei Produkten können durch einen Zusatz Besonderheiten des Produktes hervorgehoben werden, wie z. B. bei Herkunftsstromprodukten der Anteil der Strombeschaffung auf Basis von Direktlieferverträgen. Es ist jedoch in jedem Fall darauf zu achten, dass solche Zusätze und Ergänzungen für den Letztverbraucher übersichtlich und transparent gestaltet werden.

4.8 Muss das Stromkennzeichen testiert werden?

Eine Testierung des Stromkennzeichens ist im Gesetz (EnWG) nicht vorgesehen. Es steht dem einzelnen Unternehmen jedoch frei, die im Rahmen der Stromkennzeichnung verwendeten Angaben durch Wirtschaftsprüfer oder zur Prüfung berechnigte/qualifizierte Dritte prüfen bzw. auditieren zu lassen. Eine Prüfung des Stromkennzeichens findet hinsichtlich der korrekten Verwendung der Herkunftsnachweise im Bereich „erneuerbare Energien mit Herkunftsnachweis, nicht gefördert nach dem EEG“ durch das Umweltbundesamt statt.

5 Informationspflicht über den Energieträgermix im Stromhandel

5.1 Warum besteht eine Informationspflicht?

Damit Unternehmen Stromkennzeichen bestimmen können, haben „Erzeuger und Vorlieferanten von Strom [...] im Rahmen ihrer Lieferbeziehungen den [...] Verpflichteten auf Anforderung die Daten so zur Verfügung zu stellen, dass diese ihren Informationspflichten genügen können.“¹¹ Weil gehandelte Strommengen mit einem Energieträgermix gekennzeichnet sind, erfolgt eine kontinuierliche Erfassung der Energieträger im Handels- und Bilanzierungsprozess. So besteht ein lückenloser Informationsfluss (siehe Anhang 4: Informationsfluss), der eine pünktliche Erfüllung der Kennzeichnungspflicht garantiert.

Für Strommengen, die vom Verkäufer nicht deklariert werden können, z. B. Strommengen im (anonymen) Börsenhandel, wird der „ENTSO-E-Energieträger-Mix für Deutschland bereinigt um durch das EEG geförderten Mengen und EE-Herkunftsnachweise“ verwendet.¹² Mit Einführung von „Mieterstrom, gefördert nach dem EEG“ müssen auch diese Mengen abgezogen werden, da diese nur dem Mieterstromkunden ausgewiesen werden (erstmalige Relevanz für Stromkennzeichnung 2018, siehe nachfolgendes Kapitel 8).¹³ Dieser wird im Kalenderjahr 2024 letztmalig im August und ab dem Kalenderjahr 2025 voraussichtlich im April eines jeden Jahres vom BDEW auf der Datenplattform Stromkennzeichnung (Abschnitt 8.3 und 8.5) bereitgestellt.

5.2 Für wen gilt die Informationspflicht?

Informationspflichtig sind alle Unternehmen, die ein anderes Unternehmen der Energieversorgung mit Elektrizität beliefern. Betroffen von der Informationspflicht sind somit z. B. Erzeugungsgesellschaften, Händler und Vorlieferanten.

Ein Unternehmen kann gleichzeitig kennzeichnungs- und informationspflichtig sein, wenn es neben Letztverbrauchern auch Unternehmen der Energieversorgung mit Elektrizität beliefert.

5.3 Welche Informationen müssen weitergegeben werden?

Die Informationspflicht erfolgt im Rahmen des in Abschnitt 6 (Die Bilanzierung der Energieträger) vorgestellten Bilanzierungsverfahrens. Die Information erfolgt in der ersten Stufe formlos auf Basis der vom informationspflichtigen Unternehmen gelieferten Elektrizität (saldiert) und enthält Angaben über¹⁴:

- Energieträgermix in %, kaufmännisch gerundet als ganze Zahlen oder gegebenenfalls mit einer Nachkommastelle (nach den Energieträgern), in der Summe 100 % ergebend.

¹¹ § 42 Abs. 6 EnWG.

¹² § 42 Abs. 4 EnWG.

¹³ § 78 Abs. 7 EEG, BT-Drs. 18/12988 vom 28.06.2017.

¹⁴ Informationen zum radioaktiven Abfall werden über den Standardwert am Ende der Bilanzierung prozentual gewichtet eingerechnet.

- Spezifische CO₂-Emissionen (ganzahlige; Werte in g/kWh) bezogen auf den Energieträgermix
- Bezugszeitraum
- Kontaktdaten des meldenden Unternehmens

Bei den einzelnen Anteilen des Energieträgermixes handelt es sich nicht um einzelne Teilmengen mit zugesicherten Eigenschaften des Stroms, sondern sie sind nur das Ergebnis einer historischen Beschaffung. Bei der Weiterverwendung dieser Information ist somit zu beachten, dass Einzelmengen mit einer bestimmten Eigenschaft nicht aus dem Energiemix herausgelöst und getrennt weiter genutzt werden dürfen; es sei denn, für eine bestimmte Teilmenge liegt eine separate vertragliche Grundlage mit Zusicherung der konkreten Stromeigenschaft (Art und Menge) vor.

Die o. g. Informationen werden zu den in Abschnitt 6.5 (Wie sind die Bilanzierungsphasen) vorgegebenen Zeitpunkten und nach dem in Abschnitt 6.4 (Wie erfolgt der Austausch der Informationen) erläuterten Verfahren veröffentlicht bzw. weitergegeben. Eine vorherige Ausweisung dieser bzw. weiterführender Informationen kann zwischen den Vertragsparteien vereinbart werden.

Bei verschiedenen Vorlieferanten besteht die Möglichkeit, dass Teilmengen mit der kompletten Eigenschaft speziell einem Produkt zugeordnet werden können. Beispiel: Vorlieferant A liefert Strom aus fossilen Kraftwerken mit KWK-Auskopplung. Der Kraftwerkspark setzt sich aus Gas- und Kohlekraftwerken zusammen. Ein Teil dieser Lieferung des Vorlieferanten A soll an Kunden mit diesem Produkt geliefert werden. Mit der Zuordnung der Teilmengen des Vorlieferanten A zu diesem Kunden/Produkt wird nicht gegen das Prinzip des Verbots der Aufteilung verstoßen.

5.4 Wann muss der Informationspflicht Genüge getan werden?

Die zur Bereitstellung von Informationen verpflichteten Unternehmen (Erzeuger und Vorlieferanten) müssen für die Erhebung und Aufbereitung der Daten einen erheblichen zeitlichen Vorlauf einkalkulieren. Dies gilt sowohl für die im Unternehmen zu generierenden Daten, als auch für die von Dritten beizusteuenden Informationen. Grundsätzlich soll das Prinzip der „best available information“ beachtet werden. Die zeitliche Strukturierung der Austauschprozesse im Leitfaden berücksichtigt diese Bedingungen, damit alle Unternehmen die Informationspflicht gut erfüllen können. Zur technischen Abwicklung steht zudem beim BDEW eine Internetplattform zum Datenaustausch zur Verfügung.

Erläuterungen zum zeitlichen Datenaustausch werden in den Abschnitten 6.4 (Wie erfolgt der Austausch der Informationen), 6.6 (Wie sind die Bilanzierungsphasen) sowie 6.10.1 (Einbeziehung des EEG) gegeben. Der zeitliche Ablauf zur Erfüllung der Informationspflicht wird in Anhang 5 dargestellt.

5.5 Welche Gestaltungsvorgaben müssen erfüllt werden?

Bei dieser Informationspflicht gelten keine gesetzlichen Gestaltungsvorgaben. Die Datenbereitstellung sollte entsprechend Abschnitt 5.3 erfolgen.

6 Die Bilanzierung der Energieträger

6.1 Welche Herangehensweise empfiehlt sich?

Die Bilanzierung bzw. die Verwendung aller Daten zu den Energieträgern und den Umweltauswirkungen verfolgt den Ansatz der Nutzung der „best available information“. Dabei wird der Weg des Stroms in Form einer mehrstufigen Informationskaskade schrittweise von Unternehmen mit hoher Eigenerzeugung bis hin zu Unternehmen mit geringer bzw. keiner Eigenerzeugung erhoben. So ist gewährleistet, dass stets die bestverfügbare Information genutzt und eine Balance zwischen Informationsqualität und Aufwand erreicht wird. Diese erhebt nicht den Anspruch, das komplexe Geflecht der Handelstransaktionen abzubilden. Dafür werden die unerwünschten und wettbewerbshemmenden Eingriffe in das Marktgeschehen auf ein vernünftiges Maß reduziert, bei einer gleichzeitig sinnvollen Ermittlung des Gesamtenergieträgermix.

Hinweis: Dieses Kapitel bezieht sich lediglich auf die Stromkennzeichnung ohne die Betrachtung eines EEG-/PV-Mieterstromanteils. Dennoch ist zu berücksichtigen, dass auch wenn ein Stromlieferant keinen EEG-/PV-Mieterstrom anbietet, die Legende zur Stromkennzeichnung um die Eigenschaft „Mieterstrom, gefördert nach dem EEG“ ergänzt werden muss. Alle Information zum EEG-/PV-Mieterstrom siehe Kapitel 8.

6.2 Welche Strommengen liegen der Stromkennzeichnung (Letztverbraucherabsatz) zugrunde?

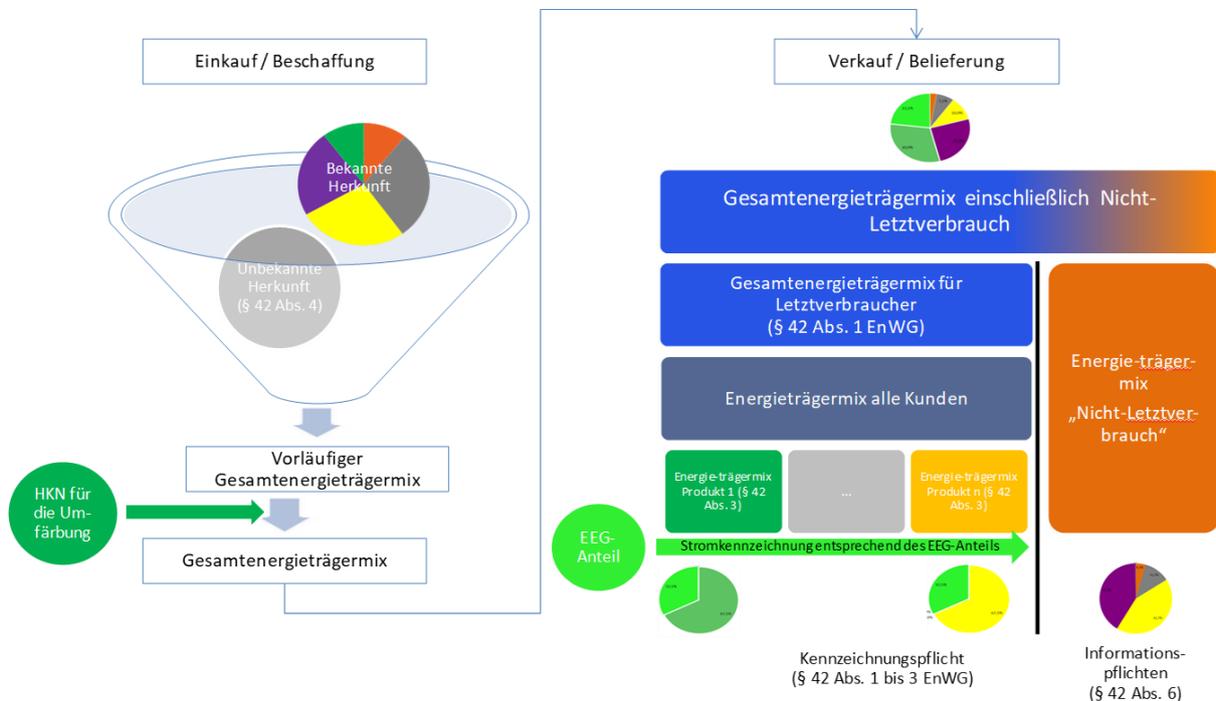
Die Stromkennzeichnung muss für die an Letztverbraucher gelieferten Strommengen ausgewiesen werden. Reine Handelsstrommengen, die der Stromlieferant nicht an Letztverbraucher liefert, sind somit herauszunehmen bzw. bei der Stromkennzeichnung gegenüber dem Letztverbraucher nicht zu berücksichtigen.

Diese Strommenge der Gesamtstromlieferung sollte dabei in der Regel der bei der Stromsteueranmeldung angegebenen Strommengen entsprechen und auch mit der im Jahresabschluss angegebenen Strommenge deckungsgleich sein. Es gibt jedoch Ausnahmetatbestände, beispielsweise bei der Belieferung von industriellen Letztverbrauchern, bei welchen für diese Energiemengen keine Stromsteueranmeldung erfolgt. In diesen Fällen ist die gelieferte Strommenge an Letztverbraucher größer als die gemeldeten Mengen in der Stromsteueranmeldung.

6.3 Welche Grundsätze gelten für die Datenerhebung?

Grundlage der Bilanzierung des Stromkennzeichens sind vertraglich beschaffte Strommengen. Im Regelfall werden Kontrakte für die Lieferung von Elektrizität über mehrere Vertragsschritte vom Kraftwerk bis zum Letztverbraucher gehandelt (Handelsbeziehungen). Dabei kauft der Beschaffende eines Unternehmens (Händler, Vorlieferant, Letztverbraucherlieferant) nach und nach die Energieträgermischungen von unterschiedlichen Handelspartnern (einschließlich der Eigenerzeugung) ein und setzt so über einen bestimmten Zeitraum (Kalenderjahr) den

Energieträgermix seines eigenen Beschaffungsportfolios zusammen (siehe linker Teil der Grafik).



Die Ermittlung des Stromkennzeichens vollzieht den Weg der Vertragskette nach. Voraussetzung dafür ist, dass jeder Akteur in der Vertragskette Informationen über den Energieträgermix seines Beschaffungsportfolios (bzw. im Falle eines Kraftwerksbetreibers den Erzeugungsmix) ermittelt, aufbereitet und weitergibt. Die Bilanzierung erfolgt also in Eigenverantwortung und aus der Perspektive des Einkäufers von Strommengen, die an Letztverbraucher geliefert werden.

Für die Datenerhebung gelten folgende Grundsätze:

1. Grundlage der Stromkennzeichnung ist die Energieträgerzusammensetzung des Beschaffungsportfolios eines Unternehmens, welches dieses im Laufe des Betrachtungsjahres zusammengestellt und durch die Bilanzierung ermittelt hat.
2. Betrachtet wird das Beschaffungsportfolio eines Unternehmens stets in der Rückschau und in seiner Gänze. Nachträgliche Veränderungen des Energieträgermixes eines Portfolios sind nach seiner Weitergabe/Veröffentlichung nicht möglich. Systematische und fahrlässige Fehler sind unabhängig davon zu korrigieren.
3. Die Generierung der Informationen für das Stromkennzeichen basiert auf Nettohandelsgeschäften mit Strom. Konkret deklariert werden dabei jeweils die Nettostrombezugsmenge eines Unternehmens, also der Saldo aus Strombezügen und -lieferungen mit den einzelnen Handelspartnern.

4. Es gibt keine undeklarierten Strommengen. Sind der Energieträgermix und die Umweltauswirkungen einer beschafften Elektrizitätsmenge unbekannt, so ist diese Strommenge mit dem "ENTSO-E-Energieträger-Mix für Deutschland, bereinigt um die EEG-geförderten Mengen und EE-Herkunftsnachweise" (vgl. Anhang 5) zu deklarieren. Der ENTSO-E-Mix¹⁵ dient ausschließlich als Hilfsgröße im Rahmen der Ermittlung des Gesamtenergieträgermix. Er erfüllt weder die Voraussetzungen für den Nachweis eines Herkunftsstromproduktes, noch kann er im Sinne einer zugesicherten Eigenschaft einer Stromlieferung verwendet werden.

Mit der Inbetriebnahme des vom Umweltbundesamt (UBA) eingerichteten Herkunftsnachweisregisters¹⁶ ist der nach der Bereinigung im ENTSO-E-Mix verbleibende Anteil Erneuerbarer Energien gemäß § 42 Abs. 5 Nummer 3 EnWG als Strom aus erneuerbaren Energien zu verwenden und kann der Eigenschaft „erneuerbare Energien mit Herkunftsnachweis, nicht gefördert nach dem EEG“ nach § 42 Abs. 1 Nummer 1 EnWG zugeordnet werden. Für das jeweilige Lieferjahr kann der ENTSO-E-Mix Strommengen mit dem Prädikat „erneuerbare Energien mit Herkunftsnachweis, nicht gefördert nach dem EEG“ beinhalten. Dieser Anteil spiegelt die im Herkunftsnachweisregister zwangsentwerteten Herkunftsnachweise wider. Entsprechende Herkunftsnachweise wurden innerhalb der vorgegebenen Gültigkeitsdauer von 18 Kalendermonaten nicht durch ein Stromlieferanten im Herkunftsnachweisregister entwertet. Dieser Stromanteil kann für das Stromkennzeichen des Stromlieferanten verwendet werden. Gegenüber der BNetzA bzw. dem UBA ist für diesen Anteil kein Nachweis notwendig.

5. Gemeldet werden stets Mixdaten – unter Nennung aller (Ausnahme: Erneuerbare Energien, gefördert nach dem EEG) für die Stromkennzeichnungspflicht relevanten Energieträger – und diese in Verknüpfung mit den jeweiligen Umweltauswirkungen.
6. Das beliebige Segmentieren von Strom nach Energieträgern aus einem Portfolio heraus, um diesen dann z. B. bestimmten Kundengruppen zuzuordnen, ist unzulässig mit Ausnahme von Ziffer 7.
7. Um Stromprodukte aus „erneuerbare Energien mit Herkunftsnachweis, nicht gefördert nach dem EEG“ zu ermöglichen, müssen diese Herkunftsströme gesondert nachgewiesen werden. Mit der Einrichtung des Herkunftsnachweisregisters durch das Umweltbundesamt (UBA), ist dies ausschließlich mit Herkunftsnachweisen¹⁷ möglich, die im Herkunftsnachweisregister durch die Stromlieferanten mit Letztverbraucherabsatz entwertet werden. Mit diesen kann die Eigenschaft eines vertraglich definierten Strombezuges oder eines definierten Stromproduktes (d. h. immer der Energiemix einer

¹⁵ § 42 Abs. 4 EnWG.

¹⁶ Inbetriebnahme erfolgte zum 01.01.2013, siehe Bekanntmachung des BMU vom 14.12.2012, BAnz AT 24.12.2012, B6.

¹⁷ Herkunftsnachweise, die Artikel 19 der Richtlinie 2018/2001/EG bzw. § 79 (Herkunftsnachweise) EEG erfüllen.

definierten Stromlieferung, nicht ein einzelner aus dem Energieträgermix heraus gelöster Energieträger) ersetzt werden.

Zur Behandlung von Herkunftsstromprodukten aus Erneuerbaren Energien (Ökostromprodukte) und die Entwertung von Herkunftsnachweisen für Strom aus erneuerbaren Energien siehe Abschnitt 6.7.

Bei sonstigen Herkunftsstromprodukten (z. B. KWK-Strom) kann die Ausstellung von anderen Herkunftsnachweisen und deren exklusive Nutzung durch den Stromlieferanten mittels geeigneter Maßnahmen nachgewiesen werden durch, z. B.:

- Zertifizierung
- Vertraglich nachgewiesener Direktbezug von Strom mit zugesicherter Eigenschaft.

Zur Behandlung von sonstigen Herkunftsstromprodukten siehe Abschnitt 6.7.

Aussagen zu EEG-/PV-Mieterstrommodellen siehe Kapitel 8.

8. Die Eigenerzeugung eines Stromlieferanten gilt als eine Beschaffungsposition neben anderen, z. B. OTC- oder Börsengeschäften. Zur Eigenerzeugung eines Stromlieferanten tragen alle Erzeugungsanlagen bei, über die der Stromlieferant per eigentumsrechtlicher oder vertraglicher Verflechtung verfügen kann und aus denen er direkt bezieht. Strommengen aus Eigenerzeugung mit erneuerbaren Energieträgern, die eine Finanzierung durch das EEG erhalten und über eine Direktvermarktung nach den Vorgaben der Marktprämie vermarktet werden, gelten als Strom unbekannter Herkunft. Der ENTSO-E-Energieträgermix ist hierfür anzusetzen.
9. Die Einhaltung des Doppelvermarktungsverbot es kann zudem nachgewiesen werden, indem der Verkäufer eines Herkunftsnachweises dem Käufer gegenüber nachweist, dass eine weitere Nutzung des vom Käufer erworbenen Herkunftsnachweises ausgeschlossen ist. Für Erneuerbare Energien und die dafür ausgestellten Herkunftsnachweise übernimmt das UBA diese Aufgabe. In diesem System wird die Doppelvermarktung eines EE-Herkunftsnachweises dadurch ausgeschlossen, dass das UBA den Herkunftsnachweis im Falle der Verwendung – also im Zuge der Lieferung des mit Herkunftsnachweisen belegten Stroms aus „erneuerbare Energien mit Herkunftsnachweis, nicht gefördert nach dem EEG“ an Letztverbraucher – unmittelbar endgültig entwertet. Aus Gründen der Transparenz muss der Stromlieferant die Herkunftsnachweise für deutsche Letztverbraucher in einem deutschen Register entwerten, selbst wenn es seinen Sitz im Ausland haben sollte.
Der Käufer übermittle t im Gegenzug seinen Energieträgermix unter Beachtung des Abschnitts 6.2 Nummer 6 an den Verkäufer oder die gleiche Menge an anderen Herkunftsnachweisen, welche eine Stromqualität beinhalten. Die Verwendung derartiger Herkunftsnachweise ist in Abschnitt 6.7 geregelt.
10. Die Weitergabe der grünen Eigenschaft („erneuerbare Energien mit Herkunftsnachweis, nicht gefördert nach dem EEG“) durch einen Vorlieferanten an einen Stromlieferanten

mit Letztverbraucherabsatz ist in der Regel nicht möglich. Stromlieferanten mit Letztverbraucherabsatz haben Herkunftsnachweise zur Ausweisung von Grünstrommengen in ihrem eigenen geführten Konto im Herkunftsnachweisregister selbst zu entwerfen. Eine Ausnahme besteht darin, dass vertraglich zugesichert wird, dass der Vorlieferant den Transfer der Herkunftsnachweise in das deutsche Herkunftsnachweisregister zum Konto des Lieferanten sicherstellt und der Lieferant eine entsprechende Entwertung vornimmt oder der Vorlieferant im Auftrag des Stromlieferanten eine Entwertung der Herkunftsnachweise auf dem Konto des Stromlieferanten in der Rolle eines Dienstleisters entwertet. Nur in diesem Fall kann der Vorlieferant bei der Informationspflicht die Lieferung des Stroms an den Stromlieferanten mit Letztverbraucherabsatz als „erneuerbare Energien mit Herkunftsnachweis, nicht gefördert nach dem EEG“ kennzeichnen. In allen anderen Fällen ist die Lieferung als Strom mit „unbekannter Herkunft“ zu kennzeichnen.

6.4 Wie erfolgt der Austausch der Informationen?

Lieferanten sind per Gesetz¹⁸ zur Auskunft verpflichtet. Um das Verfahren zu erleichtern, sollen beginnend bei Unternehmen mit hohem Eigenerzeugungsanteil durch die Veröffentlichung ihres zu einem bestimmten Stichtag feststellbaren Energieträgermixes in der Wertschöpfungskette nachfolgende Unternehmen informiert werden.

Potenziell besser informierte Handelspartner informieren potentiell weniger gut informierte Handelspartner zu einem bestimmten Stichtag durch eine Art „Zwischenveröffentlichung“ des Energiemixes ihres Nettobezugsvolumens (siehe Abschnitt 6.6). Alle verpflichteten Unternehmen rufen die Informationen gezielt ab, nutzen sie dann zur Ermittlung ihrer Daten und geben diese dann ebenfalls bekannt.

Es sind insgesamt drei Zwischenveröffentlichungsschritte vorgesehen. Dabei wird davon ausgegangen, dass die Güte der Informationen sowie die Anzahl der Informationsgeber von Schritt zu Schritt verbessert werden. Dafür ist die aktive Mitwirkung aller Handelspartner und Vorlieferanten an der Informationsgenerierung unbedingt erforderlich. Um den Informationsaufwand für die Stromlieferanten möglichst gering zu halten, stellt der BDEW den beteiligten Unternehmen unter www.bdew.de eine zentrale Informationssammelstelle für die Zwischenveröffentlichungsdaten zur Verfügung.

Die Zwischenveröffentlichungen dienen nicht nur der Information zwischen Handelspartnern, sondern auch zur Nachvollziehbarkeit des gesamten Informationsprozesses. Sie können bei den Stromlieferanten nach Beendigung des Informationsaustausches, spätestens am 01.11. (ab 2025: spätestens am 01.07.), wieder gelöscht werden.

Erst nach dem Durchlauf aller Informationsschritte kann ein Stromlieferant den endgültigen Energieträgermix seines Beschaffungsportfolios ausweisen.

¹⁸ § 42 Abs. 6 EnWG

6.5 Wie sind Stromimporte zu behandeln?

Auch Bezüge aus dem Ausland unterliegen dem Herkunftsausweis nach § 42 Abs. 6 EnWG, da die importierten Mengen gegebenenfalls in Deutschland dem Letztverbraucher zur Verfügung gestellt werden und somit in die Bilanzierung mit aufgenommen werden müssen.

6.6 Wie sind die Bilanzierungsphasen gestaltet?

Der Informationsfluss erfolgt über mehrere Stationen:

1. Unternehmen, die > 10 TWh selbst erzeugen und/oder unmittelbar bei Erzeugern beschaffen¹⁹:
 - ermitteln ihren Erzeugungsmix ihrer Nettostrombezugsmenge, indem sie
 - zunächst den Erzeugungsmix ihrer Eigenerzeugung des Stromlieferanten ansetzen.
 - Daraufhin für denjenigen Teil ihrer Nettostrombezugsmenge, für den die Erzeugungsmixdaten ihrer Vorlieferanten zu diesem Zeitpunkt bekannt sind, hinzurechnen. Bei Importgeschäften kann, wenn der Energieträgermix der Lieferung, bzw. des liefernden Unternehmens nicht bekannt ist, der „ENTSO-E-Mix für Deutschland, bereinigt um die EEG-geförderten Mengen und EE-Herkunftsnachweise“ ausgewiesen werden.
 - den ENTSO-E-Mix ausschließlich als Hilfsgröße im Rahmen der Ermittlung des Gesamtenergieträgermixes nutzen. Er erfüllt weder die Voraussetzungen, die zum Nachweis eines Herkunftstromproduktes erfüllt werden müssen, noch kann er im Sinne einer zugesicherten Eigenschaft einer Energielieferung verwendet werden.
 - schließlich für den unbekanntesten Rest der Nettostrombezugsmenge den ENTSO-E-Mix anrechnen.
 - veröffentlichen diesen Energieträgermix bis zum 15.08. des laufenden Jahres (ab 2025: vsl. 15.04.) für das vorherige Kalenderjahr auf der Unternehmenshomepage und melden ihn zugleich an den BDEW.
2. Unternehmen mit Eigenerzeugung und/oder unmittelbarer Beschaffung bei Erzeugern:
 - Ermittlung des eigenen Energieträgermixes der Nettostrombezugsmenge analog zu Punkt 1 (unter Einbeziehung der bereits veröffentlichten Daten).

¹⁹ Unternehmen, die Teile oder die Gesamtheit ihrer Erzeugungskapazitäten in jeweils eigenen (Tochter-) Gesellschaften führen oder die anteilig an Erzeugungskapazitäten beteiligt sind, kalkulieren und qualifizieren stets die Gesamterzeugungsmenge, über welche das Unternehmen per eigentumsrechtlicher oder vertraglicher Verflechtung verfügen kann und bezieht. Ausgenommen hiervon sind Strommengen, welche bereits zuvor für ein Stromprodukt deklariert wurden.

- Veröffentlichung dieses Energieträgermixes bis zum 31.08. des laufenden Jahres (ab 2025: vsl. 30.04.) auf der Unternehmenshomepage und Meldung an den BDEW.

3. Alle informationspflichtigen Unternehmen:

- Ermittlung des eigenen Energieträgermixes der Nettostrombezugsmenge analog zu Punkt 1 (unter Einbeziehung der bereits veröffentlichten Daten).
- Veröffentlichung dieses Energieträgermixes bis zum 15.09. des laufenden Jahres (ab 2025: vsl. 15.05.) auf der Unternehmenshomepage und Meldung an den BDEW.

4. Einbeziehung des Anteils „erneuerbare Energien, gefördert nach dem EEG“:

- Der Anteil „erneuerbare Energien, gefördert nach dem EEG“ ergibt sich gem. § 42 Abs. 3a EnWG (siehe Kapitel 3.4). Der Stromlieferant bezieht diesen in sein Stromkennzeichen entsprechend ein.

Alle Letztverbraucherlieferanten prüfen und korrigieren gegebenenfalls anhand der aktuellen Informationslage nochmals den Gesamtenergieträgermix auf Basis der für sie geltenden Strombezugsmixdaten unter Einbeziehung ggf. erforderlicher Erzeugungsmixdaten („Strommengen unbekannter Herkunft“ nach § 42 Abs. 4 EnWG) und für die Ausweisung bei einem speziellen Stromprodukt gemäß § 42 Abs. 3 EnWG unter Herausrechnung ggf. separat auszuweisender Produktmixdaten, und weisen diesen Gesamtenergieträgermix dann im Rahmen ihrer Kennzeichnungspflicht spätestens ab 01.11. des Geschäftsjahres (ab 2025: 01.07. des Geschäftsjahres) gegenüber Letztverbrauchern aus.

Tabelle 5: Bilanzierungsphasen und Stichtage

Phase	Stichtag	Veröffentlichung durch	Daten
Reguläre Fristen zur Bearbeitung			
Phase I	15.08. (ab 2025: vsl. 15.04.)	Unternehmen, die > 10 TWh selbst erzeugen und/oder unmittelbar bei Erzeugern beschaffen	- Eigener Erzeugungsmix (ohne EEG und ohne Produkte) - Lieferantenmix (Ausland) - ENTSO-E-Mix
Phase II	31.08. (ab 2025: vsl. 30.04.)	Unternehmen mit Eigen-erzeugung und/oder un-mittelbarer Beschaffung bei Erzeugern	- Eigener Erzeugungsmix - Vorlieferantenmix (aus Phase I) - ENTSO-E-Mix
Phase III	15.09. (ab 2025: vsl. 15.05.)	alle informationspflichtigen Unternehmen	- Eigener Erzeugungsmix - Vorlieferantenmix (aus Phase I + II) - ENTSO-E-Mix
Phase IV	Spätestens am 01.11. (ab 2025: 01.07.)	Kennzeichnungspflichtige	Veröffentlichung Stromkennzeichen
Phase V	im Rahmen der Monitoringabfrage der BNetzA im Folgejahr	Meldung durch Stromlieferanten	Meldung der nachgefragten Daten an die Bundesnetzagentur
Reguläre Fristen zur Veröffentlichung durch <u>andere Institutionen</u>			
	Spätestens am 15.08. (ab 2025: vsl. 01.04.)	BDEW	Veröffentlichung ENTSO-E-Mix für Deutschland
	Im August eines Jahres (ab 2025: vsl. 01.04.))	BDEW	Veröffentlichung „Bundesmix Deutschland“

6.7 Wie werden Herkunftsstromprodukte aus „erneuerbare Energien mit Herkunftsnachweis, nicht gefördert nach dem EEG“ ausgewiesen und wie werden entsprechende Herkunftsnachweise entwertet?

Für Stromprodukte, zu deren Merkmale der Verweis auf einen Anteil Erneuerbarer Energien gehört, der über den EEG-geförderten Anteil hinausgeht („erneuerbare Energien mit Herkunftsnachweis, nicht gefördert nach dem EEG“), gilt im Rahmen der Stromkennzeichnungspflicht die besondere Nachweisbedingung²⁰, dass für diese gelieferten Strommengen im

²⁰ § 42 Abs. 5 EnWG.

Rahmen des Herkunftsnachweisregisters Herkunftsnachweise für Strom aus erneuerbaren Energien durch das Umweltbundesamt entwertet werden müssen (§ 42 Abs. 5 Nr. 1 EnWG).

Die Ausnahme bildet hier der Anteil „erneuerbare Energien mit Herkunftsnachweis, nicht gefördert nach dem EEG“ aus der Ersatzgröße des ENTSO-E-Energieträgermixes, den der Stromlieferant für undeclarierte Strommengen einsetzt. Für diese Menge können keine HKN ausgestellt und zugeteilt werden, da es sich um zwangsentwertete HKN im Herkunftsnachweisregister handelt. Der Stromlieferant kann diese berechneten Strommengen im Rahmen der Stromkennzeichnung nutzen, ohne selbst Herkunftsnachweise zu entwerten (§ 42 Abs. 5 Nr. 3 EnWG). Im Rahmen des Monitorings der BNetzA sind solche Mengen von Strom aus „erneuerbare Energien mit Herkunftsnachweis, nicht gefördert nach dem EEG“, die aus der Nutzung der Ersatzgröße des ENTSO-E-Energieträgermixes stammen, nicht anzugeben.

Hinweis: Strommengen, welche nach dem Marktprämienmodell nach § 20 EEG direkt vermarktet und gefördert werden, gelten aufgrund des Doppelvermarktungsverbots nach § 80 Abs. 2 Satz 1 EEG 2021/2023 als Strom unbekannter Herkunft und sind mit dem ENTSO-E-Energieträgermix zu bewerten. Diese Strommengen können nicht als Strommengen aus „erneuerbare Energien mit Herkunftsnachweis, nicht gefördert nach dem EEG“ deklariert werden.

6.7.1 Grundsätze für die Kennzeichnung von Herkunftstromprodukten:

1. Nachgewiesener Herkunftstrom ist Bestandteil des Gesamtenergieträgermix des Stromlieferanten. Die Bilanzierung erfolgt deshalb zunächst im Rahmen der Bilanzierung zur Ermittlung des Unternehmensgesamtmixes.
2. Das Produktkennzeichen weist den Energieträger(-mix) aus, der zur Erzeugung des zu kennzeichnenden Produktes eingesetzt wurde.
3. Der Unternehmensverkaufsmix oder ein Produktkennzeichen wird stets zusammen mit dem Gesamtenergieträgermix des Stromlieferanten veröffentlicht. Der Ausweis eines Produktkennzeichens bedingt laut Gesetzgeber darüber hinaus zugleich auch immer den Ausweis des produktbereinigten Gesamtenergieträgermix des Stromlieferanten (verbleibender Energieträgermix).
4. Herkunftstromprodukte müssen deshalb bei der Bilanzierung klar von konventionellen Stromprodukten getrennt sein.
5. Für die gelieferte Strommenge zu einem Herkunftstromprodukt aus „erneuerbare Energien mit Herkunftsnachweis, nicht gefördert nach dem EEG“ ist die entsprechende Menge an HKN zu entwerten.

Hinweis: Die tatsächlich gelieferte Energiemenge eines Herkunftstromproduktes kann von der prognostizierten abweichen. Die Differenzmenge sollte nach Abschluss eines Kalenderjahres entweder durch Zukauf bzw. Verkauf von HKN ausgeglichen werden. Dabei ist zu beachten, dass nur HKN für die Stromkennzeichnung verwendet werden können, deren zugrundeliegender Strom in dem Kalenderjahr der Stromlieferung produziert wurde.

Herkunftsnachweise können nach der Entwertung nicht mehr verkauft werden. Bereits zu viel entwertete Mengen an Herkunftsnachweisen, die über die gelieferte Menge an Ökostrom hinausgehen, kann der Stromlieferant gegebenenfalls noch einem anderen Stromprodukt oder dem Gesamtenergieträgermix zuordnen, falls diese nicht bereits vollständig aus erneuerbaren Energien bestehen.

Als freiwillige Angabe zum Stromkennzeichen kann bei Herkunftsstromprodukten jener Anteil der Strommenge angegeben werden, der auf Basis von Direktlieferverträgen beschafft wurde.

6.7.2 Grundsätze für die Entwertung von HKN im HKNR:

Das Herkunftsnachweisregister des Umweltbundesamtes (UBA) für Strom aus erneuerbaren Energien (HKNR) ist im Internet erreichbar unter www.hknr.de. Die Nutzung des HKNR ist Pflicht für Unternehmen, die Stromprodukte mit einem Anteil „erneuerbare Energien mit Herkunftsnachweis, nicht gefördert nach dem EEG“ verkaufen, der über den aus der Ersatzgröße des ENTSO-E-Energieträgermixes hinausgeht. Für die Nutzung des HKNR erhebt das Umweltbundesamt Gebühren; diese können unter der Herkunftsnachweis-Gebührenverordnung eingesehen werden (Text abrufbar unter <https://www.gesetze-im-internet.de/hkngebv/index.html>). Vor der erstmaligen Nutzung des HKNR ist eine Registrierung beim UBA erforderlich.

Die gesetzlichen Regelungen zum HKNR werden im § 79 EEG, vor allem aber in der Herkunftsnachweis-Durchführungsverordnung aufgeführt (Text abrufbar unter <https://www.gesetze-im-internet.de/hkrndv/index.html>). Kontaktdaten HKNR im Umweltbundesamt (Email: hknr@uba.de, Telefon: 0340 / 2103 6577).

1. Entwerten darf ausschließlich der Stromlieferant auf seinem eigenen Konto bzw. ein beauftragter Dienstleister auf dem Konto des Stromlieferanten.
2. Entwertet werden kann nur zum Zweck der Stromkennzeichnung für jedes Kalenderjahr. Eine jahresscharfe Entwertung ist deshalb nötig.
3. In der Stromkennzeichnung dürfen nur HKN verwendet werden, die im Herkunftsnachweisregister für das entsprechende Bilanzierungsjahr entwertet worden sind. Die Entwertung der HKN muss bis zum Veröffentlichungstermin der Stromkennzeichnung erfolgen.
4. HKN dürfen nur in der Menge entwertet werden, in der Strom geliefert wurde. Eine Über- bzw. Unterentwertung verstößt gegen die geltende Rechtslage.

Hinweis: Die abschließende Entwertung sollte im Register erst nach Abschluss eines Lieferjahres erfolgen. Bei reinen Grünstromanbietern kann die Gefahr einer Überentwertung bestehen, was die bestehende Rechtslage nicht vorsieht.

5. Sofern die Stromliefermenge eine Nachkommastelle enthält und für diese Liefermenge HKN entwertet werden sollen, muss die Menge der zu entwertenden HKN immer auf die nächste volle MWh aufgerundet werden. Bsp.: Für die Lieferung von „Erneuerbarer

Energie mit Herkunftsnachweis, nicht gefördert nach dem EEG“ in Höhe von 85.100 kWh müssen 86 HKN (entspricht 86 MWh) im Herkunftsnachweisregister entwertet werden.

6. Entwertet werden kann für das Herkunftstromprodukt aus „erneuerbare Energien mit Herkunftsnachweis, nicht gefördert nach dem EEG“ und optional auch für ein bestimmtes Stromprodukt oder einen Stromkunden.
7. Entwertet werden kann für die Stromkennzeichnung in Deutschland nur im HKNR beim UBA. Eine Entwertung in einem anderen Staat durch eine sogenannte „ex-domain-Cancellation“ ist nicht möglich.
8. Das UBA entwertet HKN zwangsweise, wenn sie nicht innerhalb der Lebensdauer entwertet wurden. Die zwangsweise entwerteten HKN stehen für die Stromkennzeichnung eines Herkunftstromproduktes nicht mehr zu Verfügung und werden daher im Rahmen des ENTSO-E-Mix berücksichtigt (siehe Abschnitt 6.7).

6.8 Wie werden andere Herkunftstromprodukte, die nicht aus „erneuerbare Energien mit Herkunftsnachweis, nicht gefördert nach dem EEG“ (z. B. KWK-Herkunftstromprodukte) stammen, gekennzeichnet?

Grundsätzlich gelten bei Ermittlung und Ausweis von Herkunftstromprodukten die gleichen Grundsätze wie für die Kennzeichnung von Produkten aus „erneuerbare Energien mit Herkunftsnachweis, nicht gefördert nach dem EEG“. Eine wesentliche zusätzliche Bedingung ist, dass Herkunftstromprodukte, die nicht aus „erneuerbare Energien mit Herkunftsnachweis, nicht gefördert nach dem EEG“ stammen, nur durch Kopplung an einen Strombezugsvertrag mit der Erzeugungsanlage generiert werden dürfen. Die exklusive Nutzung von Erzeugungsmengen aus Kraftwerken des Stromlieferanten zur Bildung von Herkunftstromprodukten sind den genannten Strombezugsverträgen gleichgestellt.

Bei der Dokumentation für ein Herkunftstromprodukt (das nicht aus „erneuerbare Energien mit Herkunftsnachweis, nicht gefördert nach dem EEG“ stammt) muss zusätzlich mindestens die Erfüllung folgender Anforderungen nachgewiesen werden:

- a. Die Produktion der Produktenergie auf Basis geeigneter und hinreichend definierter Brennstoffe (z. B. KWK-Anlagen)
- b. Die Einspeisung der Produktenergie in das Energieversorgungsnetz im für die Stromkennzeichnung relevanten Deklarationsjahr
- c. Der exklusive Einkauf der Energie
- d. Die exklusive Verwendung der Herkunftstrommenge durch den Lieferanten²¹

²¹ Bei direktlieferungsvertragsbasierten Herkunftstromprodukten heißt dies, dass die entsprechende Menge nicht bei der Stromkennzeichnung des Lieferanten berücksichtigt werden darf. Bei Herkunftstromprodukten auf Basis von Herkunftsnachweisen ist der Grundsatz des Merkmalstausches mit dem Counterpart zu gewährleisten (vgl. Grundsatz 9 in Abschnitt 6.2)

- e. Der Abgleich von Angebot und Nachfrage für die Berichtsperiode (Menge des beschafften Herkunftstromprodukts entspricht dem Absatz des deklarierten Produkts)

6.9 Regionalnachweise und Regionalnachweisregister

Mit § 79a EEG 2017 wurden die Grundlagen zum Umgang mit dem Regionalnachweisregister eingeführt. Am 01.01.2019 hat das Regionalnachweisregister seinen Betrieb aufgenommen. Mit der Inbetriebnahme können seit dem 1. Januar 2019 Regionalnachweise für Strommengen aus geförderten Erneuerbare-Energien-Anlagen ausgestellt, gehandelt und entwertet werden. Die gesetzlichen Voraussetzungen zur Ausstellung, Übertragung und Entwertung werden in der Herkunfts- und Regionalnachweis-Durchführungsverordnung (HkRNDV) sowie in der Herkunfts- und Regionalnachweis-Gebührenverordnung (HkRNGebV) vom 21. November 2018 geregelt. Das Register ist unter der vom Herkunftsnachweisregister bekannten URL www.hknr.de sowie unter www.regionalnachweisregister.de aufzufinden.

Ausgangspunkt für die Ausstellung und Entwertung von Regionalnachweisen ist das Erzeugungs- und Verwendungsgebiet, also die Gemeinde oder das Postleitzahlgebiet der Stromerzeugung und des Stromverbrauchs. Im Umkreis von 50 km um den Verbraucher befindliche Anlagen können für die regionale Stromkennzeichnung berücksichtigt werden. Das Umweltbundesamt hat hierfür ein Regionenkonzept erarbeitet, welches unter nachfolgender URL detailliert beschrieben wird:

<https://www.umweltbundesamt.de/themen/klima-energie/erneuerbare-energien/regionalnachweisregister/regionenkonzept>

Regionalnachweise können als Nachweis für Regionalstromprodukte im Rahmen der Stromkennzeichnung optional genutzt werden. Sie finden jedoch lediglich Anerkennung für den Anteil „Erneuerbare Energien, gefördert nach dem EEG“. Dies ist im Rahmen des Unternehmensverkaufsmix, im Rahmen der Produktmixe sowie im verbleibenden Energieträgermix möglich. Aufgrund des Entfalls des Anteils „erneuerbarer Energien, gefördert nach dem EEG“ im Gesamtenergieträgermix kann in diesem keine Ausweisung erfolgen. Sofern ein Stromlieferant den Anteil „Erneuerbare Energien, gefördert nach dem EEG“ regional ausweisen möchte, sind Regionalnachweise zwingend zu verwenden.²²

Das Regionalnachweisregister hat am 01.01.2019 seinen Betrieb aufgenommen. Die Entwertung von Regionalnachweisen ist seit dem 01.08.2020 möglich. Für die Entwertung von Regionalnachweisen ist ein zeitliches Entwertungsfenster vorgegeben; diese können nur zwischen dem 1. August und dem 15. Dezember (ab 2025: ab dem 1. April bis 31. Juli) eines jeden Jahres entwertet werden. Für die Ausgestaltung der Stromkennzeichnung mit Regionalnachweisen

²² Das Umweltbundesamt hat die wettbewerbsrechtlichen Implikationen der Regionalen Grünstromkennzeichnung in einem Kurzgutachten untersuchen lassen, dieses ist hier abrufbar: <https://www.umweltbundesamt.de/publikationen/wettbewerbsrecht-bei-regionalstromprodukten>

gibt es derzeit noch keine verbindlichen Vorgaben. Das Umweltbundesamt hat im August 2020 Empfehlungen veröffentlicht, die fakultativ angewandt werden können.²³

6.10 Welche Datenbestandteile beinhaltet die Bilanzierung?

6.10.1 Einbeziehung des EEG

Die aufgenommenen und in den EEG-Belastungsausgleich eingebrachten EEG-Strommengen werden von den Übertragungsnetzbetreibern (ÜNB) an der Strombörse als Strom unbekannter Herkunft vermarktet.

Stromlieferanten haben gem. § 42 Abs. 3 und 3a EnWG den Anteil „Erneuerbarer Energien, gefördert nach dem EEG“ bei ihrer Stromkennzeichnung auszuweisen (siehe Abschnitt 3.4).

6.10.2 Pumpenergie mit natürlichem Zufluss

Die aus Pumpspeicherkraftwerken gewonnene Energie setzt sich aus zwei Anteilen zusammen: einem regenerativen Anteil, der aus Zuflüssen und Niederschlägen besteht, und einem Anteil von Pumpstrom.

Da nicht die gesamte aufgewandte Pumpenergie zurückgewonnen wird, ergibt sich der sonstige Anteil aus der Multiplikation der Pumpenergie mit dem Auslegungswirkungsgrad der Anlage. Der regenerative Anteil ist nun die Gesamtmenge turbinierter Energie aus dem Pumpspeicherkraftwerk abzüglich der zurück gewonnenen Menge der Pumpenergie.

6.10.3 Systemdienstleistungen/Beistellungen/Netzverlustenergie

Die von den ÜNB erbrachten Systemdienstleistungen für den Ausgleich von Differenzen zwischen Ein- und Ausspeisung (Ausgleichs- und Regelenergie) stellen kein Handelsgeschäft im Sinne der Bilanzierungsmethodik dar, da sie für die Händler und Lieferanten nicht unmittelbar beeinflussbar sind. Zudem gleichen sich die daraus resultierenden Energielieferungen über den Bilanzierungszeitraum von einem Jahr im Mittelwert nahezu aus und sind in diesem Fall im Vergleich zum Gesamtbezug eines Unternehmens vernachlässigbar. Im Falle, dass kein Ausgleich stattfindet bzw. die Mengen im Vergleich zum Gesamtbezug nicht zu vernachlässigen sind und Mengen vom ÜNB an den Händler bzw. Lieferanten geliefert werden, sind diese Mengen mit dem „ENTSO-E-Mix für Deutschland bereinigt um die EEG-geförderten Mengen und EE-Herkunftsnachweise“ zu berücksichtigen. Werden nicht zu vernachlässigende Mengen an den ÜNB geliefert, sind diese mit dem „ENTSO-E-Mix für Deutschland, bereinigt um die EEG-geförderten Mengen und EE-Herkunftsnachweise“ als Handelsprodukt im Rahmen der Stromkennzeichnung zu berücksichtigen.

Die Beistellung beschreibt die Energiemengenlieferung in einen Bilanzkreis eines anderen Stromlieferanten, aus welchem ein Endkunde beliefert wird. Stellt ein Beisteller die Rechnung

²³ Empfehlungen zur regionalen Grünstromkennzeichnung: https://www.umweltbundesamt.de/sites/default/files/medien/376/dokumente/20200904_empfehlungen_zur_regionalen_gruenstromkennzeichnung.pdf

für die beistellende Energie dem Letztverbraucher selbst in Rechnung, so ist dieser zur Stromkennzeichnung gegenüber dem Letztverbraucher verpflichtet. Sofern ein Lieferant beizustellende Energie kaufmännisch aufkauft und diese dem Letztverbraucher in Rechnung stellt, so ist dieser Lieferant zur Stromkennzeichnung verpflichtet. In diesem Fall ist der Beisteller zur Informationspflicht gegenüber dem Lieferanten verpflichtet.

Werden Netzbetreiber mit Energie zum Ausgleich physikalisch bedingter Netzverluste beliefert, können diese Strommengen als Handelsgeschäft berücksichtigt werden. Mit der erstmaligen vollständigen Abschaffung der EEG-Umlage für ein vollständiges Kalenderjahr gemäß dem EEG 2023 und dem EnFG ab dem 01.01.2023 kann ein Netzbetreiber eine Stromkennzeichnung von seinem Stromlieferanten der Netzverlustenergie für diese Energie verlangen. Dies betrifft erstmalig die Stromkennzeichnung für das Lieferjahr 2023, die spätestens ab dem 01.11.2024 veröffentlicht werden muss.

6.10.4 Strombörse

Die Strombörse ist ein Marktplatz mit transparenter Preisbildung und gleichen Konditionen für alle dort zugelassenen Handelsteilnehmer. Sie fungiert hierbei als Handelsplattform, an welcher anonymisiert Geschäfte zwischen den Marktteilnehmern abgewickelt werden. Aufgrund der Anonymität der Handelsgeschäfte und der Standardisierung der Handelsprodukte können seitens der Strombörse keinerlei Angaben über die Zusammensetzung der Energieträger des gehandelten Stroms sowie der Umweltauswirkungen bereitgestellt werden. Daher werden die über die Strombörse bezogenen Strommengen gemäß § 42 Abs. 4 EnWG mit dem „ENTSO-E-Mix für Deutschland, bereinigt um die EEG-geförderten Mengen und EE-Herkunftsnachweise“ deklariert. Die vom ÜNB an der Strombörse vermarkteten EEG-Strommengen haben keine Auswirkung auf diesen ENTSO-E-Mix.

6.10.5 Umweltauswirkungen

In Bezug auf den Gesamtenergieträgermix des jeweiligen Unternehmens, den Durchschnittswerten der Stromerzeugung in Deutschland sowie bei Angaben zu einem Unternehmensverkaufsmix, Produktmix und dem potentiell zu veröffentlichenden verbleibenden Energieträgermix sind Informationen über die Umweltauswirkungen zumindest auf Kohlendioxidemissionen (CO₂-Emissionen) und radioaktiven Abfall anzugeben. Die Umweltwerte beziehen sich auf die jeweiligen Angaben. Es wird empfohlen, diese in g/kWh auszuweisen. Wenn keine Umweltauswirkungen anfallen oder neutral bewertet werden, kann dieser Sachverhalt z. B. durch die Formulierung „Dabei entstehen weder CO₂-Emissionen noch radioaktiver Abfall“ angezeigt werden.

In der Berechnung der Umweltauswirkungen muss nach dem Hinzufügen des Anteils „Erneuerbare Energien, gefördert nach dem EEG“ (Abschnitt 3.4) die jeweilige Umweltauswirkung anteilig um den prozentualen Anteil des EEG-Stroms reduziert werden. Unter anderem hat der BDEW hierzu eine Berechnungstabelle zur Verfügung gestellt, die auf der BDEW-Homepage zur Verfügung steht.

Die Umweltauswirkungen aus dem sonstigen Anteil der Energie bei Pumpspeicherkraftwerken entsprechen analog zur Energieträgerzusammensetzung den Umweltauswirkungen im Gesamtenergieträgermix.

▪ **Radioaktiver Abfall**

Der Begriff ist in der Europäischen Union nicht eindeutig definiert, die radioaktiven Abfälle werden in den EU-Ländern daher nicht einheitlich ermittelt. Die radioaktiven Abfälle beziehen sich in Deutschland auf die abgebrannten Brennelemente (BE). Sie sind eindeutig nachvollziehbar und werden konservativ abgeschätzt. Nach Erhebungen des BDEW liegt die Größenordnung bei 20 bis 25 t abgebrannte BE pro Kernkraftwerk und Jahr. Diese Angaben werden auch von amtlichen Stellen und wissenschaftlichen Instituten übernommen. Diese Datengrundlage führt zu einer Bandbreite von 0,0021 bis 0,0027 g/kWh. Für Deutschland wird auf einen oberen Wert von 0,0027 g/kWh abgestellt. Auf dieser Grundlage können die Berechnungen für das Unternehmensportfolio und für die Produktdifferenzierungen mit unterschiedlichen Energieträgermischen bzw. für die verbleibenden Energieträgermische erfolgen.

Radioaktive Betriebsabfälle (schwach/mittelradioaktiv) auf der Basis von Volumen müssten im Rahmen der Stromkennzeichnung umgerechnet werden. Ohne europaweit standardisierte Umrechnungsverfahren bleiben sie außer Betracht.

Radioaktive Abfälle werden in Deutschland in g/kWh angegeben und mit jeweils einem gemeinsamen Faktor bewertet, da die nuklearen Reststoffe je erzeugter kWh – wie oben erläutert – bei den deutschen Kernkraftwerken kaum Unterschiede aufweisen. Es findet ein bundesweit einheitlicher Faktor Verwendung. Dieser Standardwert wird für die in Kernkraftwerken erzeugte Kilowattstunde Strom auf 0,0027 g/kWh_{netto} bestimmt. Dieser Wert ist gewichtet bei den Umweltauswirkungen zum Energieträgermix, bzw. Produktenergieträgermix zu berücksichtigen. Den Anteil radioaktiven Abfalls für das aktuelle Jahr finden Sie auf der Datenplattform Stromkennzeichnung. Weitere Erläuterungen siehe Anhang 6: „Referenztable für Daten“.

▪ **Kohlendioxid**

CO₂-Emissionen sind abhängig von eingesetztem Brennstoff und der Technologie und können somit für jede Anlage, bzw. jede Strommenge unterschiedlich sein. Die Darstellung im Stromkennzeichen erfolgt als CO₂ in g/kWh gewichtet auf das jeweilige Portfolio und bezieht sich auf den Ausstoß von CO₂ bei der Produktion.

Bisher erfassen die Unternehmen die CO₂-Emissionen unterschiedlich mit indirekten und direkten Methoden. Die Abweichungen zwischen den Methoden liegen teilweise über 5 %. Die CO₂-Emissionen eines Unternehmens werden inzwischen mit dem am 01.01.2005 gestarteten europäischen Emissionshandelssystem detailliert erfasst. Die Werte für CO₂-Emissionen sind soweit möglich dem Monitoring für den Emissionshandel zu entnehmen. Nur für Anlagen ohne Monitoring sind eigene bzw. Standardwerte zu verwenden.

Danach ist unter Berücksichtigung des administrativen Aufwandes durchaus denkbar, die fossile Eigenerzeugung eines Unternehmens mit den genau definierten CO₂-Emissionen des

Emissionshandelssysteme zu unternehmensspezifischen Emissionsfaktoren zu kombinieren. Diese würden in der Bilanzierung vom Nettolieferanten mit angegeben. Für Anlagen, die nicht vom Emissionshandel erfasst werden und für die bei den informationspflichtigen Erzeugern keine Daten vorliegen (vor allem Verbrennungsanlagen unter 20 MW), wird auf die Daten der Deutschen Emissionshandelsstelle (DEHSt) zur Orientierung verwiesen²⁴.

Vom CO₂-Monitoring abweichende CO₂-Emissionen fallen an, wenn ein Unternehmen KWK-Anlagen betreibt. Hier sollte eine erneute Berechnung unter Berücksichtigung der KWK-Anlagen stattfinden. Die Aufteilung des CO₂-Anteils aus KWK-Stromanlagen erfolgt gemäß der AGFW-Richtlinie FW 308. Der CO₂-Wert wird nur für den Brennstoffanteil (Strom) ausgewiesen. (Aufgrund der Verschiedenheit der Anlagen und damit der Berechnungsgrundlagen wird hier keine Beispielrechnung angeführt.)

▪ **Müllverbrennungs-, Klärgas- und Klärschlammmanlagen:**

Strommengen aus Müllverbrennungs-, Klärgas- und Klärschlammmanlagen können, sofern die jeweilige Erzeugungsanlage im Herkunftsnachweisregister geführt ist und entsprechende Herkunftsnachweise für Strommengen aus „erneuerbare Energien mit Herkunftsnachweis, nicht gefördert nach dem EEG“ ausgestellt werden (Voraussetzungen siehe § 12 HkRNDV), im Rahmen der Stromkennzeichnung als „erneuerbare Energien mit Herkunftsnachweis, nicht gefördert nach dem EEG“ entsprechend der vom Umweltbundesamt ausgestellten Herkunftsnachweise verwendet werden. Hierbei hat der Anlagenbetreiber im Rahmen der Ausstellung von Herkunftsnachweisen aus einer entsprechenden Anlage einen Umweltgutachter hinzuzuziehen, der den biogenen Anteil des in der Anlage eingesetzten Brennstoffs ermittelt. Die verbleibenden Strommengen, für welche keine Herkunftsnachweise ausgestellt werden können, gelten als Strommengen aus „sonstigen fossilen Energieträgern“.

Für Anlagen, welche nicht im Herkunftsnachweisregister geführt sind und für die keine Herkunftsnachweise für Strommengen aus „erneuerbare Energien mit Herkunftsnachweis, nicht gefördert nach dem EEG“ ausgestellt werden können, gilt für die gesamte erzeugte Strommenge das Prädikat Strom aus „sonstigen fossilen Energieträgern“. Hinweis: Nicht alle Müllverbrennungs-, Klärgas- und Klärschlammmanlagen sind im Herkunftsnachweisregister registriert und lassen sich Herkunftsnachweise für den biogenen Anteil ausstellen.

Eine wie in der Vergangenheit erfolgte standardisierte Zuordnung von 50 % als „erneuerbare Energien mit Herkunftsnachweis, nicht gefördert nach dem EEG“ sowie 50 % als „sonstige fossile Energieträger“ ist aufgrund der Inbetriebnahme des Herkunftsnachweisregisters nicht mehr gestattet. Die Strommenge aus der Klärgas- und Klärschlammverbrennung wird analog zum Emissionshandelssystem als CO₂-neutral bewertet. Für den biogenen Anteil der Siedlungsabfälle inklusive Ersatzbrennstoffe gilt dies gleichermaßen.

²⁴ Umweltbundesamt – DEHSt: Benchmarks – Definitionen und Bewertungen von Emissionswerten, 22.06.2005 [nicht mehr Internet verfügbar].

6.10.6 Umgang mit Stromliefermengen an Handel/Nicht-Letzterverbraucher

Verkauft ein Stromlieferant Strommengen an Handelspartner bzw. Wiederverkäufer z. B. Stadtwerke, welche jedoch nicht als Letztverbrauch anzusehen sind, werden diese auch im Gesamtenergieträgermix beschafft, aber bei der Berechnung des Gesamtenergieträgermix für Letztverbraucher wieder heraus gerechnet (siehe Grafik unter 6.2 rechter Teil). Die Weitergabe der Eigenschaft dieser Strommengen erfolgt im Rahmen der Informationspflicht (siehe 5.1).

6.11 Welche Durchschnittswerte der öffentlichen Stromerzeugung gelten in Deutschland?

Die Durchschnittswerte der Stromerzeugung in Deutschland werden durch den BDEW veröffentlicht (Anhang 6: Referenztabelle für Daten).

6.12 Wie werden die Werte dargestellt?

Die prozentualen Angaben und die Angaben zu den Kohlendioxidwerten (g/kWh) sind kaufmännisch zu runden und als ganze Zahlen zu veröffentlichen. Bei Werten unter einem Prozent wird empfohlen, alle Werte mit einer Nachkommastelle anzugeben. Angaben zum radioaktiven Abfall werden ebenso kaufmännisch auf die vierte Nachkommastelle (g/kWh) gerundet.

Gemäß § 42 Abs. 1 Nr. 2 i.V.m. § 42 Abs. 2 EnWG wären zwar auch die Informationen zu den Umweltauswirkungen (radioaktiver Abfall und Kohlendioxid in g/kWh) einschl. der entsprechenden Durchschnittswerte der Stromerzeugung in Deutschland verbraucherfreundlich und in angemessener Größe in grafisch visualisierter Form darzustellen. Allerdings bleibt die konkrete „grafische“ Umsetzung unklar, da wie bei den Umweltauswirkungen – anders als beim Stromkennzeichen – zwischen den Einzelwerten und den Durchschnittswerten der Stromerzeugung in Deutschland kein entsprechender grafischer Bezug hergestellt werden kann. Daher reicht nach Auffassung des BDEW eine entsprechende textliche Wiedergabe der Einzelwerte und der Durchschnittswerte der Stromerzeugung in Deutschland aus, da hieraus bereits das Verhältnis der Einzel- zu den Durchschnittswerten vom Adressaten entnommen werden kann.

7 Ausweisung von Lieferländern, der den entwerteten Herkunftsnachweisen zugrunde liegenden Strommengen



Das „Sofortmaßnahmengesetz“ aus dem Jahr 2022 hat zu Änderungen hinsichtlich der Stromkennzeichnung nach § 42 Abs. 1 Nr. 3 EnWG geführt. Diese Änderungen sind mit der Stromkennzeichnung, die spätestens ab dem 1. November 2024 auf Basis der Werte des Jahres 2023 angegeben werden muss, verbindlich anzuwenden.

Zur Ausweisung der Lieferländer empfehlen BDEW und Umweltbundesamt nachfolgende Vorgehensweise und Darstellung.

Setzen Stromlieferanten Herkunftsnachweise für Erneuerbare Energien, die nicht nach dem EEG gefördert worden sind, im Rahmen der Stromkennzeichnung ein, müssen sie zusätzlich in ihren Rechnungen und in Werbematerial die Information angeben, in welchen Staaten die den entwerteten Herkunftsnachweisen zugrunde liegende Strommenge erzeugt worden ist, und deren Anteil an der Liefermenge Erneuerbarer Energien mit Herkunftsnachweis (§ 42 Abs. 1 Nr. 3 EnWG). Gemäß der Gesetzesbegründung zum „Sofortmaßnahmengesetz“ muss eine Ausweisung im Unternehmensmix sowie in den Produktmixen der Stromlieferanten erfolgen. Entscheidend für die Produktmerkmale, wie z. B. das Herkunftsland, ist die Ausweisung des Produktes in der Stromkennzeichnung (siehe hierzu auch Ausführung in Kapitel 4.1.2). Dies gilt unter der Voraussetzung, dass bei diesen Energieträgermixen eine aktive Entwertung von Herkunftsnachweisen stattgefunden hat und „erneuerbare Energien mit Herkunftsnachweis, nicht gefördert nach dem EEG“ ausgewiesen werden.

Eine Ausweisung kann in tabellarischer Form (ähnlich den Umweltauswirkungen: CO₂-Emissionen und radioaktiver Anteil) je auszuweisendem Energieträgermix unter Angabe des Erzeugerlandes und des Anteils an der Liefer-/Entwertungsmenge der Erneuerbaren Energien mit Herkunftsnachweisen erfolgen. Der Anteil an der vorgenannten Liefer-/Entwertungsmenge richtet sich an der Gesamtliefermenge der entwerteten Herkunftsnachweisen bzw. der produktbezogenen Gesamtanzahl der entwerteten Herkunftsnachweise aus. Im Unternehmensmix richtet sich der Anteil an der Liefermenge an der Gesamtanzahl der für ein Lieferjahr entwerteten Herkunftsnachweise durch einen Stromlieferanten aus.

Bsp. Produktmix für Produkt „Deutschland/Norwegen“:

Gelieferte Energiemenge des Stromproduktes = 1.000.000 kWh, Anzahl entwerteter HKN für dieses Produkt = 500.000 kWh, Anzahl entwerteter HKN aus Deutschland = 250.000 kWh, Anzahl entwerteter HKN aus Norwegen = 250.000 kWh, Anteil entwerteter HKN aus Deutschland = 50 %, Anteil entwerteter HKN aus Norwegen = 50 %

Produkt „Deutschland Norwegen“:

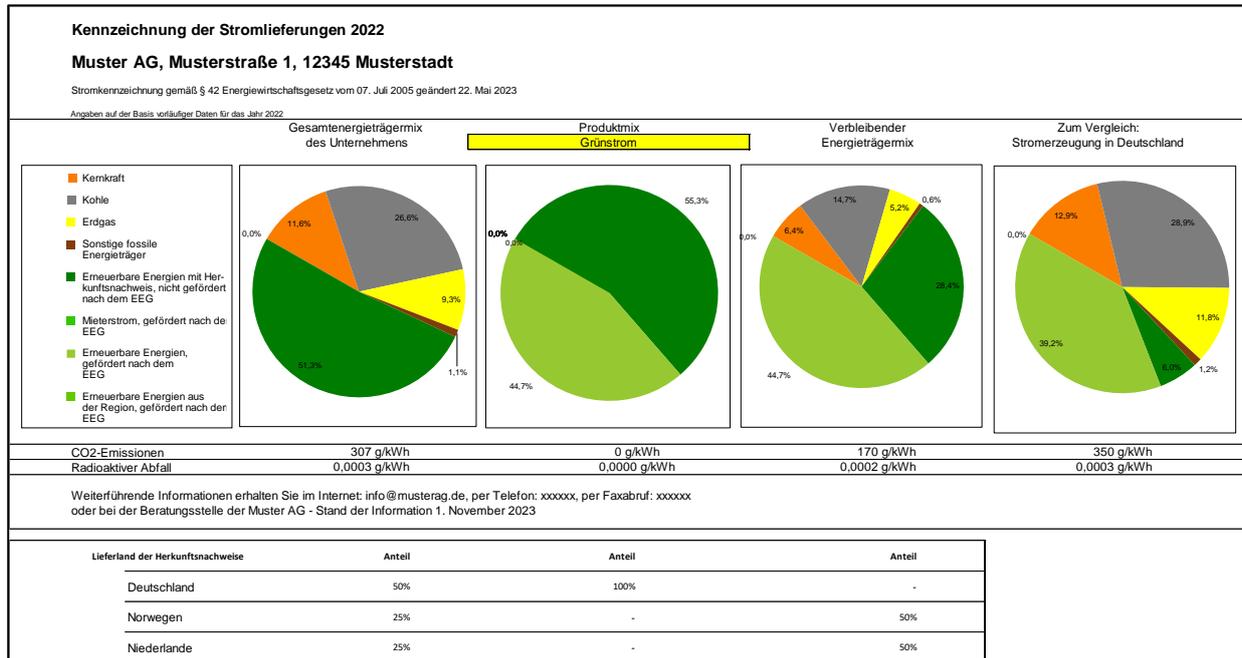
Lieferland der Herkunftsnachweise	Anteil
Deutschland	50 %
Norwegen	50 %

Eine Übersicht der Mengen und Lieferländer der von einem Stromlieferanten entwerteten Herkunftsnachweise für ein Bilanzierungsjahr kann aus den Entwertungsreports des Herkunftsnachweisregisters entnommen werden. Für den Unternehmensmix eines Stromlieferanten ist ein Report über die Gesamtheit aller entwerteten Herkunftsnachweise eines Bilanzierungsjahres als Datengrundlage heranzuziehen. Auf Produktebene empfiehlt sich eine produktspezifische Entwertung der Herkunftsnachweise im Herkunftsnachweisregister. Hierdurch können produktspezifische Reports aus dem Herkunftsnachweisregister herangezogen werden. Hierdurch entfallen möglicherweise manuelle Aufteilungs- und Zuordnungsschritte. Im BDEW-Berechnungstool sind lediglich Tabellen für die Ausweisung der Lieferländer vorbereitet und müssen manuell befüllt werden. Eine automatische Ermittlung der prozentualen Aufteilung und Ausweisung der Lieferländer im BDEW-Berechnungstool ist nicht möglich.

Der BDEW vertritt die Auffassung, dass bei zwangsentwerteten Herkunftsnachweisen, welche eventuell über den ENTSO-E-Energieträgermix in die Berechnung der Stromkennzeichnung einfließen, die Lieferländer nicht ausgewiesen werden müssen bzw. keine Berücksichtigung finden. Diese zwangsentwerteten Herkunftsnachweise werden weder aktiv durch Stromlieferanten beschafft bzw. über das Herkunftsnachweisregister durch Stromlieferanten entwertet, noch liegen Informationen über die Lieferländer der zwangsentwerteten Herkunftsnachweise im ENTSO-E-Energieträgermix vor. Weiterhin würden diese Mengen in Abhängigkeit der Anwendung des ENTSO-E-Energieträgermix für Börsenstrommengen oder Strommengen „unbekannter Herkunft“ die aktive Beschaffung von Herkunftsnachweisen unsachgemäß verwässern. Sofern keine aktive Beschaffung von Herkunftsnachweisen stattfindet und ausschließlich „erneuerbare Energien mit Herkunftsnachweis, nicht gefördert nach dem EEG“ aufgrund des ENTSO-E-Mix Eingang in die Stromkennzeichnung finden, bedarf es daher keiner Ausweisung der Lieferländer. In diesem Fall kann eine Information im Rahmen der Stromkennzeichnung, wie nachfolgender Formulierungsvorschlag erfolgen:

„Es erfolgt keine aktive Entwertung von Herkunftsnachweisen im Rahmen ihrer Energiebelieferung. Eine Ausweisung der Lieferländer von Herkunftsnachweisen ist daher nicht erforderlich.“

Beispiel der grafischen Ausweisung mit Ausweisung der HKN-Lieferländer:



8 EEG-/PV-Mieterstrom



Ausführliche Informationen zum Mieterstrom enthalten auch die BDEW–Anwendungshilfen [„Das Mieterstromgesetz – Ein erster Überblick“](#) (Stand 25. Juli 2017) sowie [„Fragen und Antworten zum Mieterstromgesetz“](#) (Stand 6. Dezember 2017). Die aktuellen Änderungen bei Mieterstrom werden außerdem in der [„BDEW-Anwendungshilfe zum Sofortmaßnahmengesetz“](#) sowie in der [„BDEW-Anwendungshilfe zum Solarpaket I 2024“](#) beschrieben.

8.1 Sind Anbieter von EEG-/PV-Mieterstrom zur Stromkennzeichnung verpflichtet?

Liefert ein Anbieter EEG-/PV-Mieterstrom im Sinn von § 21 Absatz 3 EEG, ist er zur Stromkennzeichnung verpflichtet. Dies ergibt sich aus § 42a Absatz 1 EnWG, der auch auf § 42 EnWG verweist.²⁵ Dies gilt unabhängig von der Anzahl der beliefernden EEG-/PV-Mieterstromkunden und damit auch, wenn ein Anbieter von EEG-Mieterstrom nur einen EEG-/PV-Mieterstromkunden beliefert. Der Vermieter der Wohnung muss nicht zwangsläufig identisch mit dem Anbieter von EEG-Mieterstrom sein.

8.2 Ab welchem Zeitpunkt muss EEG-/PV-Mieterstrom in der Stromkennzeichnung berücksichtigt werden?

Die Änderungen, die durch das Mieterstromgesetz (siehe Bundestag-Drucksache 18/12988) am 25. Juli 2017 in Kraft getreten sind, beeinflussen die Stromkennzeichnung ab dem Lieferjahr 2017.

8.3 Wie erfolgt die Belieferung der EEG-/PV-Mieterstromkunden mit Strom?

§ 42a EnWG regelt die Inhalte der EEG-/PV-Mieterstromverträge. § 42a Absatz 2 Satz 6 EnWG legt fest, dass ein EEG-Mieterstromvertrag die umfassende Versorgung des Letztverbrauchers mit Strom auch für die Zeiten vorsehen muss, in denen kein EEG-/PV-Mieterstrom geliefert werden kann. Der Anbieter von EEG-/PV-Mieterstrom muss daher eine Vollstromversorgung sicherstellen. Die eigentliche Lieferung besteht somit aus zwei Teilmengen (EEG-/PV-Mieterstrom- und Reststromlieferung).

8.4 Wie werden die Erzeugungsmengen der EEG-/PV-Mieterstromanlage zwischen den EEG-/PV-Mieterstromkunden aufgeteilt?

Der in einem Kalenderjahr verbrauchte EEG-/PV-Mieterstrom nach § 21 Absatz 3 EEG ist zu Zwecken der Stromkennzeichnung auf die jeweiligen EEG-/PV-Mieterstromkunden nach dem

²⁵ BT-Drs. 18/12988 S. 35.

Verhältnis ihrer Jahresverbräuche zu verteilen und den EEG-/PV-Mieterstromkunden entsprechend als „Mieterstrom, gefördert nach dem EEG“ auszuweisen²⁶.

Beispiel: Sofern alle Mieter in einem Wohngebäude EEG-/PV-Mieterstrom beziehen, erhalten alle Mieter die gleiche Stromkennzeichnung für die Vollstrombelieferung. Im Falle, dass mindestens ein Mieter des Wohngebäudes keinen EEG-/PV-Mieterstrom erhält, unterscheidet sich seine Stromkennzeichnung in jedem Fall von den Mietern, die EEG-/PV-Mieterstrom beziehen. In diesem Fall gibt es keine einheitliche Stromkennzeichnung für alle Mieter des Wohngebäudes. Aber auch in diesem Fall haben alle Mieter, die EEG-/PV-Mieterstrom beziehen, die gleiche Stromkennzeichnung, unabhängig vom individuellen Jahresverbrauch.

8.5 Wie erfolgt die Stromkennzeichnung bei EEG-/PV-Mieterstromverträgen?

Da ein Anbieter von EEG-/PV-Mieterstrom eine Vollstromversorgung sicherstellen muss, besteht die eigentliche Lieferung aus zwei Teilmengen (EEG-/PV-Mieterstrom- und Reststromlieferung). Das Gesetz sieht für die Stromkennzeichnung dieser Teillieferungen unterschiedliche Verfahren vor. Die Teilmenge EEG-/PV-Mieterstrom ist gem. § 42a Abs. 5 Satz 3 vollständig als „Mieterstrom, gefördert nach dem EEG“ auszuweisen. Für die Reststromlieferung gelten die Vorgaben gem. § 42 EnWG. Gemäß § 42a Abs. 5 Satz 1 EnWG ist der Anteil „erneuerbare Energie, gefördert nach dem EEG“ lediglich bei der Reststromlieferung zu berücksichtigen. Die Höhe ergibt sich aus § 42 Abs. 3a EnWG und entspricht dem ausgewiesenen Anteil im Bundesdeutschen Strommix.

Neben der individualvertraglichen Produktlieferung (bestehend aus den Teilmengen EEG-/PV-Mieterstrom- und Reststromlieferung) muss ein Anbieter von EEG-/PV-Mieterstrom, wie ein klassischer Lieferant auch, zusätzlich den Gesamtenergieträgermix und die Durchschnittswerte der Stromerzeugung in Deutschland in der Stromkennzeichnung angeben. Sofern auch nur ein beliefertes Letztverbraucher EEG-/PV-Mieterstrom im Sinn von § 21 Absatz 3 EEG bezieht, beinhaltet der Gesamtenergieträgermix zwangsläufig einen gewissen Anteil „Mieterstrom, gefördert nach dem EEG“.

8.6 Welche Besonderheiten sind bei der Stromkennzeichnung beim EEG-/PV-Mieterstrom zu beachten?

Für den EEG-/PV-Mieterstrom wird kein separater EEG-Anteil an der EEG-/PV-Mieterstrommenge ausgewiesen. Vielmehr wird die gesamte EEG-/PV-Mieterstrommenge, die dem EEG-/PV-Mieterstromkunden – neben der Reststrommenge – in Rechnung gestellt wird, als EEG-/PV-Mieterstrom ausgewiesen. Dieser EEG-/PV-Mieterstromanteil ist als „Mieterstrom, gefördert nach dem EEG“ gegenüber dem Mieter auszuweisen²⁷. Das beruht darauf, dass die Mieterstromförderung nach dem EEG, der sogenannte Mieterstromzuschlag, aus dem EEG gefördert wird. Diese Eigenschaft „Mieterstrom, gefördert nach dem EEG“ wurde im Gesetzgebungsprozess beim § 42 Abs. 1 Nr. 1 EnWG in 2022 neu eingeführt. EEG-/PV-Mieterstrom fällt

²⁶ § 42a Abs. 5 EnWG.

²⁷ § 42a Abs. 5 EnWG

unter § 42 Absatz 5 Satz 1 Nummer 2 EnWG und ist somit Strom, der aus dem EEG gefördert wird.²⁸

Der Ausweis von EEG-/PV-Mieterstrom, für den keine Zahlung nach § 19 Absatz 1 Nummer 3 in Verbindung mit § 21 Absatz 3 EEG in Anspruch genommen wird, kann nach § 42 Absatz 5 Satz 1 Nummer 1 EnWG über Herkunftsnachweise erfolgen. Sofern keine Ausstellung von Herkunftsnachweisen erfolgt, sind diese Strommengen als Strom unbekannter Herkunft zu betrachten.

Die Ausstellung von Regionalnachweisen für EEG-/PV-Mieterstrom ist nicht statthaft, da sich die regionale Eigenschaft bereits aus der Ausweisung als EEG-/PV-Mieterstrom ergibt.²⁹

8.7 Handelt es sich bei EEG-/PV-Mieterstrom um eine Produktdifferenzierung nach § 42 Abs. 3 EnWG?

Bei der EEG-/PV-Mieterstromlieferung handelt es sich, wie beim Strommix eines individualvertraglichen Stromproduktes auch, nicht um eine Produktdifferenzierung im Sinn des § 42 Abs. 3 EnWG. In den vorgenannten Beispielen besteht aus Sicht aller Stromkunden kein Verbraucherschutzinteresse an der Ausweisung dieser Produkte, da er diese Produkte nicht wählen kann.

Die verkauften Strommengen an Kunden mit EEG-/PV-Mieterstrom oder für individualvertragliche Stromprodukte sind jedoch in jedem Fall bei der Erstellung des Gesamtenergieträgermix und beim verbleibenden Energieträgermix zu berücksichtigen.

8.8 Muss der EEG-/PV-Mieterstrom auch im Gesamtenergieträgermix ausgewiesen werden?

Nur diejenigen Unternehmen, die ihren Letztverbrauchern EEG-/PV-Mieterstrom liefern, müssen diesen EEG-/PV-Mieterstrom auch mit einem Wert im Gesamtenergieträgermix ausweisen.

8.9 Müssen alle Lieferanten die Eigenschaft „Mieterstrom, gefördert nach dem EEG“ in der Stromkennzeichnung berücksichtigen?

Im Rahmen der Gesetzgebung zum EEG-/PV-Mieterstrom wurde auch der § 42 EnWG geändert. Im § 42 Absatz 1 Nummer 1 EnWG wurde eine neue Eigenschaft, „Mieterstrom, gefördert nach dem EEG“, für den Ausweis der Anteile bei der Stromkennzeichnung eingeführt. Sollte der Wert der Eigenschaft „Mieterstrom, gefördert nach dem EEG“ Null sein, so ist diese neue Eigenschaft lediglich in der Legende zur Grafik und auch nur dann aufzuführen, wenn auch andere Eigenschaftswerte mit dem Wert gleich Null in der Legende dargestellt sind. Sollte also ein Lieferant nur die Eigenschaften mit einem Wert größer Null in der Legende beschreiben, so ist im Falle der Eigenschaft des EEG-/PV-Mieterstroms in gleicher Weise zu verfahren.

²⁸ BT-Drs. 18/12988 S. 38.

²⁹ BT-Drs. 18/12988 S. 36.

8.10 Wie erfolgt die Stromkennzeichnung bei EEG-/PV-Mieterstromverträgen?

Bei der Erstellung des Stromkennzeichens gegenüber dem jeweiligen Mieter ist zu beachten, dass im Verhältnis EEG-/PV-Mieterstrom zum Gesamtbezug (EEG-/PV-Mieterstrom- plus Reststromlieferung) die Eigenschaften der Teillieferungen zu berücksichtigen sind. Zwischen dem Anbieter von EEG-/PV-Mieterstrom und dem Mieter wird ein EEG-/PV-Mieterstromvertrag, d. h. den EEG-/PV-Mieterstrom- und den Reststromanteil betreffend, abgeschlossen.

Für die Darstellung der Stromkennzeichnung sind zwei Varianten denkbar:

Variante 1: Die erste Variante stellt die beiden Teillieferungen als eine Gesamtlieferung in einer Grafik dar. Der BDEW empfiehlt diese Form der Darstellung. Durch die Darstellung der Informationen in einer Grafik erhöht sich die Transparenz gegenüber den Verbrauchern. Dafür spricht auch, dass in der Regel nur ein Vertrag mit dem Kunden abgeschlossen wird, der eine Vollstromversorgung sicherstellt.

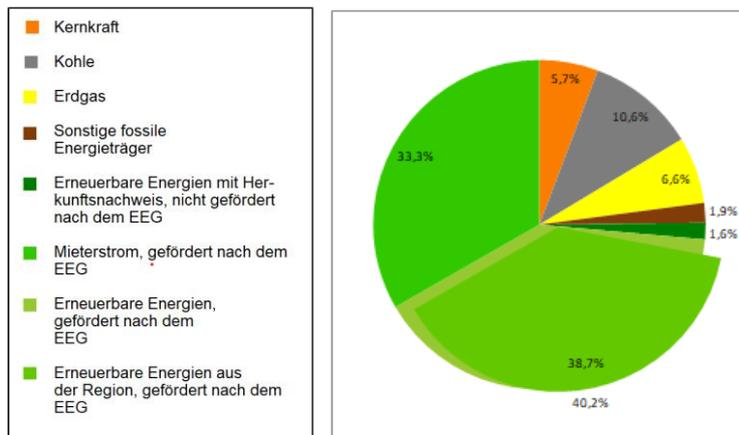
Vorgehensweise Variante 1:

Im Folgenden wird ein Beispiel mit einem EEG-/PV-Mieterstromanteil in Höhe von 35 % dargestellt.

In einem ersten Schritt ist für die Reststromlieferung (hier 65 %) das Stromkennzeichen nach den in diesem Leitfaden beschriebenen Vorgaben zu erstellen. Für den EEG-/PV-Mieterstrom gelten diese Vorschriften nicht (siehe 8.6).

Beim zweiten Schritt sind alle Eigenschaften der Reststromlieferung - einschließlich des EEG-Anteils - so zu reduzieren (Skalierung der Reststromlieferung), dass beim Einfügen des Anteils Mieterstrom wieder 100 % Stromeigenschaften entstehen.

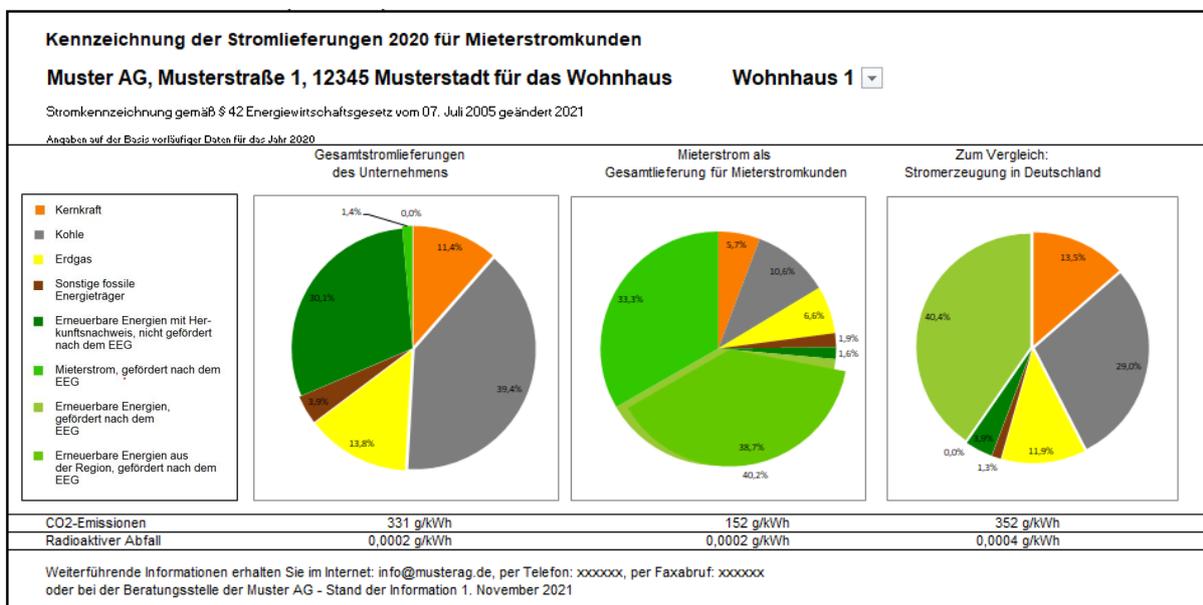
Mieterstrom als
Gesamtlieferung für Mieterstromkunden



CO ₂ -Emissionen	152 g/kWh
Radioaktiver Abfall	0,0002 g/kWh

Darstellung mit regionalem Grünstrom

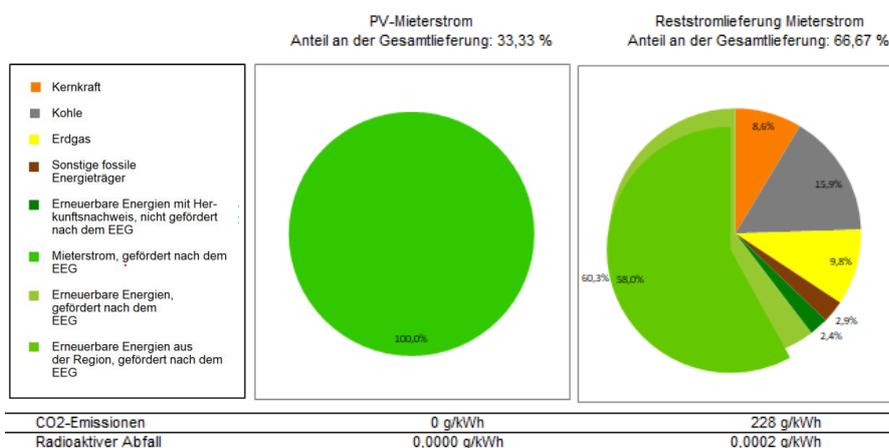
Das komplette Stromkennzeichen entsteht durch die Ergänzung des Gesamtenergieträgermix und der Durchschnittswerte der Stromerzeugung in Deutschland. Durch die Verwendung der einen Grafik ist der Anteil des EEG-/PV-Mieterstroms an der gesamten Stromlieferung direkt ablesbar.



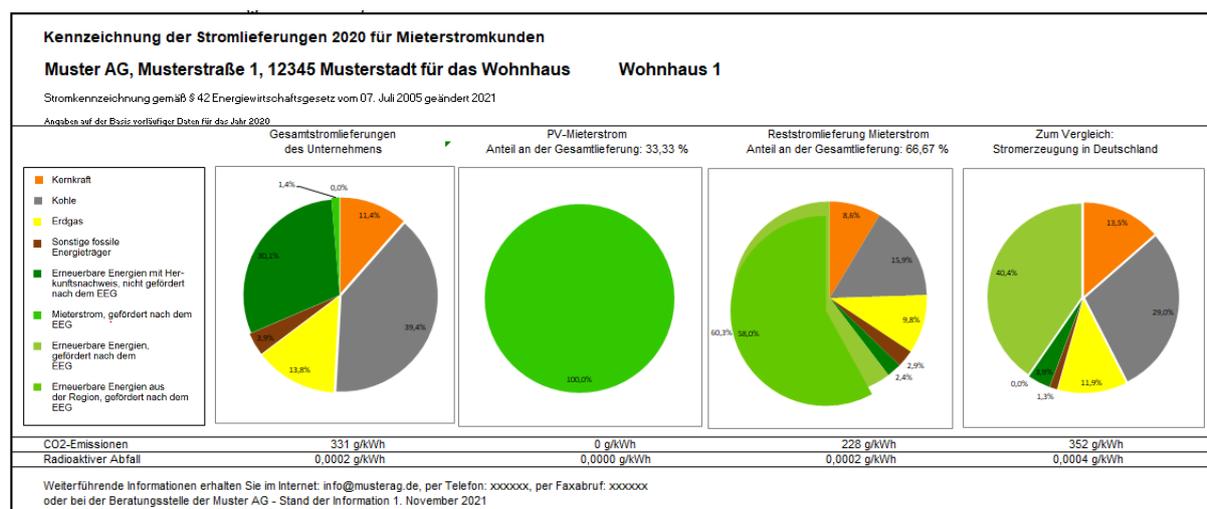
Sollte der Anbieter von EEG-/PV-Mieterstrom die Reststromlieferung als „grüne“ Teillieferung bereitstellen, ist nur der Reststromanteil mit Herkunftsnachweisen zu versehen.

Variante 2: Bei der zweiten Variante werden die Eigenschaften beider Teillieferungen als separate Lieferungen in zwei Grafiken dargestellt.

Vorgehensweise Variante 2: Bei dieser Variante ist der energetische Anteil an EEG-/PV-Mieterstrom nicht direkt in der Grafik erkennbar, sodass zusätzlich der prozentuale Anteil der Teillieferungen (EEG-/PV-Mieterstrom- und Reststromlieferung) ggü. dem EEG-/PV-Mieterstromkunden ausgewiesen werden muss. Diese zusätzliche Information muss der Lieferant gegenüber dem Kunden in der Grafik bzw. in der Nähe der Grafik bereitstellen. Eine Stauchung bei der Teillieferungen findet nicht statt. Die Summe aller Eigenschaften der Teillieferungen ergibt immer 100 %.



Für die komplette Stromkennzeichnung sind noch der Gesamtenergieträgermix und die Durchschnittswerte der Stromerzeugung in Deutschland zu ergänzen:



Sollte der Anbieter von EEG-/PV-Mieterstrom die Reststromlieferung als „grüne“ Teillieferung bereitstellen, ist nur der Reststromanteil mit Herkunftsnachweisen zu versehen.

8.11 Können für die EEG-/PV-Mieterstrommengen Herkunftsnachweise ausgestellt werden?

Nein. Für die EEG-/PV-Mieterstrommengen dürfen aufgrund der Zahlung des EEG-Mieterstromzuschlags keine Herkunftsnachweise ausgestellt werden (§ 79 Absatz 1 Nummer 1 EEG 2023). Für ungeförderten erneuerbaren Mieterstrom bzw. Strommengen, für welche keine Zahlung nach § 19 Absatz 1 Nummer 3 in Verbindung mit § 21 Absatz 3 EEG in Anspruch genommen wird, kann hingegen nach § 42 Absatz 5 Satz 1 Nummer 1 EnWG eine Ausstellung von Herkunftsnachweise erfolgen.³⁰ Sofern keine Ausstellung von Herkunftsnachweisen erfolgt, sind diese Strommengen als Strom mit unbekannter Herkunft zu betrachten.

8.12 Wie können Regionalnachweise berücksichtigt werden?

Die Ausstellung von Regionalnachweisen (§ 79a EEG) für EEG-/PV-Mieterstrom nach § 21 Absatz 3 EEG ist nicht statthaft, da die Rechtsfolge des § 79a Absatz 8 EEG und des § 42 Absatz 5 Satz 2 EnWG diesen Fall nicht abdeckt und sich die regionale Eigenschaft bereits aus der Ausweisung als EEG-/PV-Mieterstrom ergibt.³¹ Im Falle, dass für die Reststromlieferung durch den die Mieter beliefernde Stromlieferant Regionalnachweise aus anderen Anlagen beschafft und entwertet werden, sind diese entsprechend bei „Strom, gefördert nach dem EEG“ zu berücksichtigen. Dieses Vorgehen verändert sich nicht, wenn die Reststromlieferung mit Herkunftsnachweisen „eingegrünt“ wird.

8.13 Muss der EEG-/PV-Mieterstrom im Internet ausgewiesen werden?

Ein Ausweis des EEG-/PV-Mieterstroms auf der Homepage des Unternehmens erfolgt nicht, da es sich um ein kundenindividuelles Stromkennzeichen des Letztverbrauchers handelt (siehe auch Kapitel 7.7). Die Absatzmengen an alle Letztverbraucher von EEG-/PV-Mieterstrom sind jedoch beim Gesamtenergieträgermix und bei der Erstellung des verbleibenden Energieträgermixes zu berücksichtigen.

³⁰ BT-Drs. 18/12988 S. 36.

³¹ BT-Drs. 18/12988 S. 36.

9 Meldung an die Bundesnetzagentur

9.1 Wer ist meldepflichtig?

Ein Stromlieferant ist nach § 42 Abs. 7 EnWG verpflichtet „[...] zur Überprüfung der Richtigkeit der Stromkennzeichnung die [...] gegenüber den Letztverbrauchern anzugebenden Daten sowie die der Stromkennzeichnung zugrundeliegenden Strommengen der Bundesnetzagentur zu melden.“ Unter dem Begriff der Stromlieferung sind auch alle Lieferungen von Strom durch Stromlieferanten im Sinne der Definition in § 3 Nr. 31a EnWG³² an Letztverbraucher zu verstehen, u. a. auch Contractoren, die nur einen Kunden beliefern. Eine weitere Verpflichtung besteht aus § 35 Abs. 1 Nr. 9 EnWG, wonach die BNetzA ein Monitoring über die Erfüllung der Verpflichtungen zur Stromkennzeichnung durchführt.

Hinweis: Die Verpflichtung zur Meldung trat mit Inbetriebnahme des Herkunftsnachweisregisters beim Umweltbundesamt zum 01.01.2013 in Kraft. Die erste Datenübermittlung fand im Frühjahr 2015 statt. Die Meldung an die BNetzA erfolgt jährlich gleichzeitig mit der Datenerhebung zum Monitoringbericht oder innerhalb der Monitoringerhebung. Die Abfrage stromkennzeichnungsrelevanter Daten bezieht sich auf die letzte veröffentlichte Stromkennzeichnung zum 01.11. (ab 2025: 01.07.) des Vorjahres sowie auf die ab 01.11. (ab 2025: 01.07.) des aktuellen Jahres geltende Stromkennzeichnung. Die BNetzA stellt hierzu allen Marktakteuren standardisierte Formulare zur Verfügung.

Fragen an die Bundesnetzagentur können Sie an die E-Mail-Adresse stromkennzeichnung@bnetza.de senden.

9.2 Wann ist zu melden?

Die stromkennzeichnungsrelevanten Daten sind einmal jährlich gleichzeitig mit Erhebung der Daten für die Monitoringberichte der BNetzA zu übermitteln. Die Monitoringabfrage der BNetzA erfolgt erfahrungsgemäß im Frühjahr eines Jahres. Die BNetzA informiert im Vorfeld alle betroffenen Marktteilnehmer über die Teilnahme an der Monitoringabfrage.

9.3 Was ist zu melden?

Es müssen die abgefragten Daten der letzten veröffentlichten Stromkennzeichnung gemeldet werden. Für den Letztverbraucherabsatz sind die Daten gemäß Kapitel 6.2 zu verwenden.

Datenmeldung und Datengrundlage - Beispiel:

Meldung der stromkennzeichnungsrelevanten Daten an die BNetzA: Frühjahr 2021

Datengrundlage: Daten der gültigen Stromkennzeichnung vom 01.11.2020 mit bilanzierungsrelevanten Daten aus dem Stromlieferjahr 2019 sowie die Daten der Stromkennzeichnung vom 01.11.2021 mit bilanzierungsrelevanten Daten aus dem Stromlieferjahr 2020

³² „Natürliche und juristische Personen, deren Geschäftstätigkeit ganz oder teilweise auf den Vertrieb von Elektrizität zum Zwecke der Belieferung von Letztverbrauchern ausgerichtet ist“.

Korrekturen im Jahresabschluss eines Unternehmens nach dem 01.11. (ab 2025: nach dem 01.07.) eines Jahres führen in der Regel nicht zu einer Korrektur der Stromkennzeichnung. Die neuen Erkenntnisse lagen zum Zeitpunkt der Erstellung der Stromkennzeichnung nicht vor. Systematische und fahrlässige Fehler in der Stromkennzeichnung sind unabhängig davon immer zu korrigieren.

9.4 In welchem Format wird gemeldet?

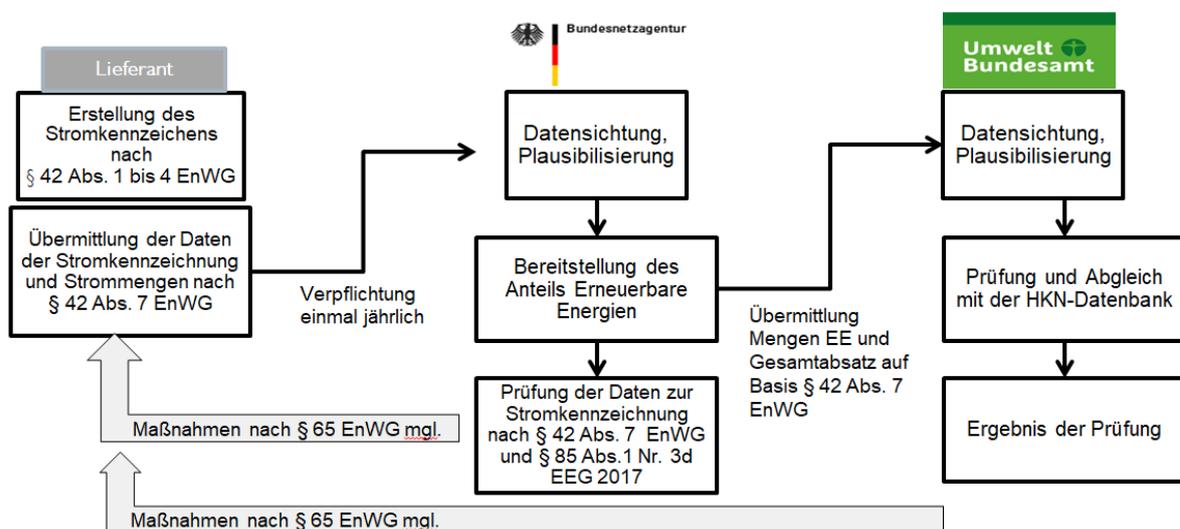
Die Übermittlung erfolgt ausschließlich elektronisch. Die Bundesnetzagentur stellt hierzu standardisierte Formulare zur Verfügung. Die BNetzA bittet ausdrücklich um Übermittlung der Daten im bereitgestellten Formular. Von einer nachträglichen Anpassung des bereitgestellten Formulars sowie einer Übermittlung in anderen Formaten ist abzusehen.

9.5 Wohin soll gemeldet werden?

Die Daten sind – wie auch die Erhebungsbögen der Motingabfrage - an die Email-Adresse: monitoring.energie@bnetza.de zu übermitteln.

9.6 Zusammenspiel BNetzA und UBA

Die von der BNetzA im Rahmen des Monitorings erhobenen Daten werden gemäß § 42 Abs. 7 EnWG an das UBA weitergereicht. Das UBA führt ggf. einen Abgleich der gemeldeten Daten mit den Daten aus dem HKNR durch (Bsp.: entwertete HKN im Registerkonto des Stromlieferanten). Nachfolgende Grafik zeigt die Zusammenarbeit zwischen BNetzA und UBA.



10 IT-Bereich

10.1 Inwieweit ist der IT-Bereich betroffen?

Durch die Stromkennzeichnung bei den Stromunternehmen wird auch in unterschiedlicher Weise der IT-Bereich berührt. Dies betrifft:

- die Datenerhebung
- die Datenaufbereitung
- den Datenaustausch
- den Ausweis Stromkennzeichen auf der Rechnung.

Angesichts der unterschiedlichen EDV-Systeme in den Unternehmen können hier keine Empfehlungen ausgesprochen werden.

10.2 Wie werden die Daten über das Internet ausgetauscht?

Um einen erleichterten Datenaustausch mit geringstmöglichem Aufwand zwischen den Stromunternehmen zu ermöglichen, stellt der BDEW für alle Stromunternehmen eine „zentrale Stelle“ als Plattform zum vereinfachten technischen Datenaustausch im Internet bereit. Sie steht allen stromkennzeichnungs- und informationspflichtigen Unternehmen – unabhängig von einer Verbandsmitgliedschaft – zur Verfügung. Es handelt sich ausschließlich um einen technischen Service. Eingestellt werden die Datenübermittlungen der Unternehmen. Eine Prüfung der Angaben erfolgt nicht. Haftungen und Gewährleistungen werden nicht übernommen, sie sind ausgeschlossen. So werden auch keinerlei Gewährleistungen für die Richtigkeit und Vollständigkeit übernommen. Ebenfalls ist jegliche Haftung bei Verwendung der Angaben ausgeschlossen. Diese zentrale Stelle ist als „Datenplattform Stromkennzeichnung“ seit dem 12.10.2005 unter www.bdew.de eingerichtet. Sie steht für die technische Abwicklung zur Verfügung.

10.3 Welche Inhalte hat die zentrale Stelle „Datenplattform Stromkennzeichnung“?

In der „Datenplattform Stromkennzeichnung“ werden folgende Daten entsprechend den gesetzlichen Anforderungen und den Empfehlungen dieses Leitfadens zur Umsetzung (siehe Abschnitt 6 „Die Bilanzierung der Energieträger“, dazu insbesondere die Abschnitte 6.3 „Austausch der Informationen“ und 6.5 „Bilanzierungsphasen“) auf der Grundlage der Meldungen der gesetzlich verpflichteten Unternehmen eingestellt:

- Name (Stromlieferant)
- Postleitzahl (PLZ)
- Ort (Unternehmenssitz)
- BDEW-Code-Nr. (nur bei Angabe)
- Kontakt/Tel.-Nr. (Ansprechpartner)
- Energieträgermix

- Kernkraft in %,
 - Kohle in %,
 - Erdgas in %,
 - sonstige fossile Energieträger in %,
 - Strom aus Erneuerbarer Energie (aus Ersatzgröße des ENTSO-E-Mixes) in %
- Kontrollsumme (100 %), Prozentangaben mit einer Nachkommastelle.
 - Umweltauswirkungen CO₂-Faktor (spezifisch) in g/kWh (ganze Zahlen)

Die Datei (Muster für Handelsmengen siehe unten) gibt weiter Auskunft über die gemeldeten Daten. Sie werden in eine Datei übertragen und in Form einer PDF-Tabelle zur Einsichtnahme und zum Download der zugangsberechtigten Unternehmen bereitgestellt.

Tabelle 6: Datenaustauschtablelle Stromkennzeichnung

Stromkennzeichnung - Datenaustausch											
vorläufige Daten für das Bilanzierungsjahr 2019 - Bearbeitungsstand 09.07.2021											
Elektrizitätsversorgungsunternehmen	PLZ	Ort	Kontakt/ Tel.-Nr.	gemeldet/ aktualisiert am	Energieträger-Mix					Kontrollsumme	Umweltauswirkungen CO ₂ -Faktor (spezifisch)
					Kernkraft	Kohle	Erdgas	sonstige fossile Energieträger	erneuerbare Energien (aus Ersatzgröße des ENTSO-E-Mixes)		
					in %	in %	in %	in %	in %	100%	in g je kWh
Stadwerke	D-47053	Ort	+49 000 000 000	01.08.21	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0
<p>Strom aus erneuerbare Energien mit Herkunftsnachweis, nicht finanziert durch die EEG-Umlage (Entwertung mittels Herkunftsnachweisen): Sollte eine Lieferung einer "grünen" Eigenschaft vertraglich vereinbart sein, so stellt der Vorlieferant den Transfer von Herkunftsnachweisen zum Lieferanten sicher. Das Letztverbraucher beliefernde EitVU verwendet diese Herkunftsnachweise zur Berechnung und Ausweisung von Strom aus "erneuerbare Energien mit Herkunftsnachweis, nicht finanziert durch die EEG-Umlage".</p> <p>Strom aus Erneuerbarer Energie, finanziert aus der EEG-Umlage: Vorlieferanten weisen keine Erneuerbare Energien, gefördert nach dem EEG aus. Sofern Mengen aus der Direktlieferung gefördert nach dem Marktprämienmodell geliefert werden, sind diese Menge als Strom "unbekannter Herkunft" zu behandeln und mit Hilfe des Entso-E-Mixes entsprechend umzurechnen.</p> <p>Strom aus Erneuerbarer Energie (Ersatzgröße) Als Ersatzgröße ist der Grünstromanteil im Entso-E-Mix zu verstehen. Diese EE-Mengen entstehen durch die "Zwangsentwertung" im HKNR, für die der Lieferant keine ausgestellten Herkunftsnachweise erhält.</p>											

10.4 Wie bekomme ich Zugang zur zentralen Stelle „Datenplattform Stromkennzeichnung“?

Der Zugang zur „Datenplattform Stromkennzeichnung“ wird für jedes Stromunternehmen gewährleistet, das stromkennzeichnungs- oder informationspflichtig ist. Die Datenplattform im Internet ist zwar auf der für jedermann frei zugänglichen Homepage www.bdew.de angelegt; die Datenplattform ist jedoch nur mit einem Benutzernamen und einem Passwort zu öffnen und einzusehen. Jedes Stromunternehmen kann diese Zugangsberechtigung unproblematisch über die „Datenplattform Stromkennzeichnung“ anfordern. Andere Internet-Nutzer und Interessenten erhalten keine Zugangsberechtigung.

10.5 Wie funktioniert die Navigation in der „Datenplattform Stromkennzeichnung“?

Nach Aufruf der Homepage www.bdew.de gelangt der Nutzer über den Klickpfad „Service / Datenplattform Stromkennzeichnung“ zur passwortgeschützten Seite der

Stromkennzeichnung und gibt seine angeforderten Zugangsdaten ein. Er gelangt so zu den Dateien mit den gewünschten Informationen.

Anhänge

Anhang 1: Gesetzliche Grundlagen aus dem EnWG (§§ 42 und 42a)	66
Anhang 2: Gesetzliche Grundlagen aus dem EEG (§§ 79 und 79a)	71
Anhang 3: Definitionen	75
Anhang 4: Informationsfluss	84
Anhang 5: Daten(-quellen) und Fristen	87
Anhang 6: Referenztable für Daten	88
Anhang 7: Layoutvorschlag „Diagramm“ gegenüber Letztverbraucher	95

Anhang 1: Gesetzliche Grundlagen aus dem EnWG (§§ 42 und 42a)

Anforderungen an die Stromkennzeichnung auf Basis des Energiewirtschaftsgesetzes vom 7. Juli 2005 (BGBl. I S. 1970, 3621), das zuletzt durch Artikel 26 des Gesetzes vom 15. Juli 2024 (BGBl. 2024 I Nr. 236) geändert worden ist.

§ 42 EnWG– Stromkennzeichnung, Transparenz der Stromrechnungen

(1) Stromlieferanten sind verpflichtet, in oder als Anlage zu ihren Rechnungen an Letztverbraucher und in an diese gerichtetem Werbematerial sowie auf ihrer Website für den Verkauf von Elektrizität anzugeben:

1. den Anteil der einzelnen Energieträger (Kernkraft, Kohle, Erdgas und sonstige fossile Energieträger, Mieterstrom, gefördert nach dem EEG, erneuerbare Energien mit Herkunftsnachweis, nicht gefördert nach dem EEG) an dem Gesamtenergieträgermix, den der Lieferant im Land des Liefervertrages im letzten oder vorletzten Jahr verwendet hat; spätestens ab 1. November [*Hinweis Änderung mit Wirksamkeit ab 01.01.2025: „1. Juli“*] eines Jahres sind jeweils die Werte des vorangegangenen Kalenderjahres anzugeben;
2. Informationen über die Umweltauswirkungen zumindest in Bezug auf Kohlendioxidemissionen (CO₂-Emissionen) und radioaktiven Abfall, die auf den in Nummer 1 genannten Gesamtenergieträgermix zur Stromerzeugung zurückzuführen sind.
3. hinsichtlich der erneuerbaren Energien mit Herkunftsnachweis, nicht gefördert nach dem EEG, die Information, in welchen Staaten die den entwerteten Herkunftsnachweisen zugrunde liegende Strommenge erzeugt worden ist und deren Anteil an der Liefermenge erneuerbarer Energien mit Herkunftsnachweis.

(2) Die Informationen zu Energieträgermix und Umweltauswirkungen sind mit den entsprechenden Durchschnittswerten der Stromerzeugung in Deutschland zu ergänzen und verbraucherfreundlich und in angemessener Größe grafisch visualisierter Form darzustellen.

(3) Sofern ein Stromlieferant im Rahmen des Verkaufs an Letztverbraucher eine Produktdifferenzierung mit unterschiedlichem Energieträgermix vornimmt, gelten für diese Produkte sowie für den verbleibenden Energieträgermix die Absätze 1 und 2 entsprechend mit der Maßgabe, dass zusätzlich zu den Energieträgern nach Absatz 1 Nummer 1 der Anteil der erneuerbaren Energien, gefördert nach dem EEG anzugeben ist. Die Verpflichtungen nach den Absätzen 1 und 2 bleiben davon unberührt. Stromlieferanten, die keine Produktdifferenzierung mit unterschiedlichen Energieträgermixen vornehmen, weisen den Gesamtenergieträgermix unter Einbeziehung des Anteils der „erneuerbaren Energien, gefördert nach dem EEG“ als „Unternehmensverkaufsmix“ aus. Die Verpflichtungen nach den Absätzen 1 und 2 bleiben davon unberührt.

(3a) Die Anteile der nach Absatz 3 anzugebenden Energieträger mit Ausnahme des Anteils für Strom aus erneuerbaren Energien, gefördert nach dem EEG, sind entsprechend anteilig für den jeweiligen Letztverbraucher um den Anteil des Stroms aus erneuerbaren Energien, gefördert nach dem EEG, an der Stromerzeugung in Deutschland zu reduzieren.

(4) Bei Strommengen, die nicht eindeutig erzeugungsseitig einem der in Absatz 1 Nummer 1 genannten Energieträger zugeordnet werden können, ist der ENTSO-E-Mix für Deutschland unter Abzug der nach Absatz 5 Nummer 1 und 2 auszuweisenden Anteilen an Strom aus Erneuerbaren Energien zugrunde zu legen. Soweit mit angemessenem Aufwand möglich, ist der ENTSO-E-Mix vor seiner Anwendung soweit zu bereinigen, dass auch sonstige Doppelzählungen von Strommengen vermieden werden. Zudem ist die Zusammensetzung des nach Satz 1 und 2 berechneten Energieträgermixes aufgeschlüsselt nach den in Absatz 1 Nummer 1 genannten Kategorien zu benennen.

(5) Eine Verwendung von Strom aus Erneuerbaren Energien zum Zwecke der Stromkennzeichnung nach Absatz 1 Nummer 1 und Absatz 3 liegt nur vor, wenn der Stromlieferant

1. Herkunftsnachweise für Strom aus Erneuerbaren Energien verwendet, die durch die zuständige Behörde nach § 79 Absatz 4 des Erneuerbare-Energien-Gesetz entwertet wurden,
2. Strom, der nach dem EEG gefördert wird, unter Beachtung der Vorschriften des Erneuerbare-Energien-Gesetzes ausweist, oder
3. Strom aus Erneuerbaren Energie als Anteil des nach Absatz 4 berechneten Energieträgermixes nach Maßgabe des Absatzes 4 ausweist.

Stromlieferanten sind berechtigt, für den Anteil von Strom aus erneuerbaren Energien, gefördert nach dem EEG, unter Beachtung der Vorschriften des Erneuerbare-Energien-Gesetzes in der Stromkennzeichnung auszuweisen, in welchem Umfang dieser Stromanteil in regionalem Zusammenhang zum Stromverbrauch erzeugt worden ist, wenn Regionalnachweise durch die zuständige Behörde nach § 79a Absatz 4 des Erneuerbare-Energien-Gesetzes entwertet wurden.

(6) Erzeuger und Vorlieferanten von Strom haben im Rahmen ihrer Lieferbeziehungen den nach Absatz 1 Verpflichteten auf Anforderung die Daten so zur Verfügung zu stellen, dass diese ihren Informationspflichten genügen können.

(7) Stromlieferanten sind verpflichtet, einmal jährlich zur Überprüfung der Richtigkeit der Stromkennzeichnung die nach den Absätzen 1 bis 4 gegenüber den Letztverbrauchern anzugebenden Daten sowie die der Stromkennzeichnung zugrundeliegenden Strommengen der Bundesnetzagentur zu melden. Die Bundesnetzagentur übermittelt die Daten für die Überprüfung des Anteils an erneuerbaren Energien einschließlich unternehmensbezogener Daten und Betriebs- und Geschäftsgeheimnissen an das Umweltbundesamt. Das Umweltbundesamt ist befugt, die Richtigkeit der Stromkennzeichnung zu überprüfen, soweit diese die Ausweisung von Strom aus erneuerbaren Energien betrifft. Im Fall einer Unrichtigkeit dieses Teils der Stromkennzeichnung kann das Umweltbundesamt gegenüber dem betreffenden Stromlieferanten die erforderlichen Maßnahmen zur Sicherstellung der Richtigkeit der Stromkennzeichnung anordnen. Die Bundesnetzagentur kann Vorgaben zum Format, zum Umfang und Meldezeitpunkt machen. Stellt sie Formatvorlagen bereit, sind die Daten in dieser Form elektronisch zu übermitteln.

(8) Das Bundesministerium für Wirtschaft und Klimaschutz wird ermächtigt im Einvernehmen mit dem Bundesministerium für Umwelt, Naturschutz, nukleare Sicherheit und Verbraucherschutz, durch Rechtsverordnung, die nicht der Zustimmung des Bundesrates bedarf, Vorgaben zur Darstellung der Informationen nach den Absätzen 1 bis 4, insbesondere für eine bundesweit gleiche Darstellung, und zur Bestimmung des Energieträgermixes von Strom, der nicht eindeutig erzeugungsseitig zugeordnet werden kann, abweichend von Absatz 4 sowie die Methoden zur Erhebung und Weitergabe von Daten zur Bereitstellung der Informationen nach den Absätzen 1 bis 4 festzulegen. Solange eine Rechtsverordnung nicht erlassen wurde, ist die Bundesnetzagentur berechtigt, die Vorgaben nach Satz 1 durch Festlegung nach § 29 Absatz 1 zu bestimmen.

§ 42a Mieterstromverträge

(1) Für die Belieferung von Letztverbrauchern mit Mieterstrom im Sinn von § 21 Absatz 3 des Erneuerbare-Energien-Gesetzes sind vorbehaltlich der Absätze 2 bis 4 die Vorschriften dieses Gesetzes anzuwenden.

(2) Ein Vertrag über die Belieferung von Letztverbrauchern mit Mieterstrom (Mieterstromvertrag) darf nicht Bestandteil eines Vertrags über die Miete von Wohnräumen sein. Bei einem Verstoß gegen dieses Verbot ist der Mieterstromvertrag nichtig. Die §§ 814 und 817 Satz 2 des Bürgerlichen Gesetzbuchs sind nicht anzuwenden. Sofern der Mieter dem Vermieter Wertersatz für den gelieferten Strom zu leisten hat, beträgt der Wert höchstens 75 Prozent des in dem jeweiligen Netzgebiet geltenden Grundversorgungstarif, auf Basis des Grund- und Arbeitspreises, und nicht mehr als der im Mieterstromvertrag vereinbarte Preis. Satz 1 gilt nicht

1. für Mietverhältnisse nach § 549 Absatz 2 Nummer 1 und 2 des Bürgerlichen Gesetzbuchs in der am 1. Juni 2015 gültigen Fassung,
2. für Mietverhältnisse, auf die die Ausnahmen des § 11 Absatz 1 Nummer 2 der Heizkostenverordnung in der Fassung der Bekanntmachung vom 5. Oktober 2009 (BGBl. I S. 3250) Anwendung finden.

Der Mieterstromvertrag muss die umfassende Versorgung des Letztverbrauchers mit Strom auch für die Zeiten vorsehen, in denen kein Mieterstrom geliefert werden kann.

(3) Bei einem Mieterstromvertrag, bei dem der Letztverbraucher ein Verbraucher im Sinne von § 13 des Bürgerlichen Gesetzbuches ist, ist eine länger als zwei Jahre bindende Laufzeit des Vertrages unwirksam. Die stillschweigende Verlängerung des Vertragsverhältnisses für eine bestimmte Zeit oder die Vereinbarung einer längeren Kündigungsfrist als ein Monat vor Ablauf der zunächst vorgesehenen Vertragsdauer oder nach stillschweigender Verlängerung des Vertragsverhältnisses sind in den Fällen des Satzes 1 unwirksam. Eine Bestimmung, durch die das Kündigungsrecht während der Dauer des Mietverhältnisses ausgeschlossen oder beschränkt wird, ist in den Fällen des Satzes 1 unwirksam. Bei einer Beendigung des Mietverhältnisses endet der Mieterstromvertrag, ohne dass es einer ausdrücklichen Kündigung bedarf, mit der Rückgabe der Räume.

(4) Für Mieter von Wohnräumen darf der für den Mieterstrom und den zusätzlichen Strombezug nach Absatz 2 Satz 6 zu zahlende Preis 90 Prozent des in dem jeweiligen Netzgebiet geltenden Grundversorgungstarif, auf Basis des Grund- und Arbeitspreises, nicht übersteigen. Wird der Höchstpreis nach Satz 1 überschritten, erfolgt eine Herabsetzung auf den Preis, der diesem Höchstpreis entspricht.

(5) Im Fall der Belieferung von Letztverbrauchern mit Mieterstrom nach § 21 Absatz 3 des Erneuerbare-Energien-Gesetzes ist § 42 Absatz 3a nur für den Teil des gelieferten Stroms anzuwenden, der nicht über den Mieterstromzuschlag nach § 21 Absatz 3 des Erneuerbare-Energien-Gesetzes gefördert wird. Der in einem Kalenderjahr gelieferte und mit dem Mieterstromzuschlag nach § 21 Absatz 3 des Erneuerbare-Energien-Gesetzes geförderte Strom ist zu Zwecken der Stromkennzeichnung auf die jeweiligen Letztverbraucher nach dem Verhältnis ihrer

Jahresstromverbräuche zu verteilen und den Letztverbrauchern entsprechend auszuweisen.
Der Strom nach Satz 2 ist als Mieterstrom, gefördert nach dem EEG, zu kennzeichnen.

Anhang 2: Gesetzliche Grundlagen aus dem EEG (§§ 79 und 79a)

Anforderungen an die Stromkennzeichnung auf Basis des Erneuerbare-Energien-Gesetzes vom 21. Juli 2014 (BGBl. I S. 1066), das zuletzt durch Artikel 1 des Gesetzes vom

8. Mai 2024 (BGBl. 2024 I Nr. 151) geändert worden ist.

Hinweis: § 78 EEG ist zum 01.01.2023 ersatzlos entfallen.

§ 79 EEG - Herkunftsnachweise

(1) Das Umweltbundesamt

1. stellt Anlagenbetreibern auf Antrag Herkunftsnachweise für Strom aus erneuerbaren Energien aus, für den keine Zahlung nach § 19 oder § 50 in Anspruch genommen wird,

2. überträgt auf Antrag Herkunftsnachweise und

3. entwertet Herkunftsnachweise.

(2) Ausstellung, Übertragung und Entwertung erfolgen elektronisch und nach Maßgabe der Norm DIN-EN 163253 und nach Maßgabe der Erneuerbare-Energien-Verordnung. Das Umweltbundesamt ergreift geeignete Maßnahmen, um die Herkunftsnachweise vor Missbrauch zu schützen.

(3) Für Strom aus erneuerbaren Energien, der außerhalb des Bundesgebiets erzeugt worden ist, erkennt das Umweltbundesamt auf Antrag nach Maßgabe der Erneuerbare-Energien-Verordnung ausländische Herkunftsnachweise an. Ausländische Herkunftsnachweise können nur anerkannt werden, wenn sie mindestens die Vorgaben des Artikels 15 Absatz 6 und 9 der Richtlinie 2009/28/EG erfüllen. In diesem Umfang obliegt dem Umweltbundesamt auch der Verkehr mit den zuständigen Ministerien und Behörden anderer Mitgliedstaaten der Europäischen Union und von Drittstaaten sowie mit Organen der Europäischen Union. Strom, für den ein Herkunftsnachweis nach Satz 1 anerkannt worden ist, gilt als Strom, der nach § 21a auf sonstige Weise direkt vermarktet wird.

(4) Das Umweltbundesamt betreibt eine elektronische Datenbank, in der die Ausstellung, Anerkennung, Übertragung und Entwertung von Herkunftsnachweisen registriert werden (Herkunftsnachweisregister).

(5) Herkunftsnachweise werden jeweils für eine erzeugte und an Letztverbraucher gelieferte Strommenge von einer Megawattstunde ausgestellt. Für jede erzeugte und an Letztverbraucher gelieferte Megawattstunde Strom wird nicht mehr als ein Herkunftsnachweis ausgestellt.

(6) Das Umweltbundesamt kann von Personen, die das Herkunftsnachweisregister nutzen, die Übermittlung insbesondere folgender Angaben an das Herkunftsnachweisregister verlangen:

1. Angaben zur Person und Kontaktdaten,

2. die Umsatzsteuer-Identifikationsnummer, sofern vorhanden,

3. den Standort, den Typ, die installierte Leistung, den Zeitpunkt der Inbetriebnahme und, sofern vorhanden, den EEG-Anlagenschlüssel der Anlage,

4. den Energieträger, aus dem der Strom erzeugt wird,
 5. die Angabe, ob, in welcher Art und in welchem Umfang
 - a) für die Anlage, in der der Strom erzeugt wurde, Investitionsbeihilfen geleistet wurden,
 - b) der Anlagenbetreiber für die Strommenge eine Zahlung nach § 19 oder § 50 beansprucht hat, und
 6. die Nummer der Messeinrichtung oder der Messstelle am Netzverknüpfungspunkt sowie die Bezeichnung und den Ort der Zählpunkte, über die der in der Anlage erzeugte Strom bei der Einspeisung in das Netz zähltechnisch erfasst wird.
- (7) Herkunftsnachweise sind keine Finanzinstrumente im Sinn des § 1 Absatz 11 des Kreditwesengesetzes oder des § 2 Absatz 2b des Wertpapierhandelsgesetzes.
- (8) In Bezug auf Verwaltungsakte des Umweltbundesamtes, die nach Maßgabe einer auf der Grundlage des § 92 erlassenen Rechtsverordnung ergehen, findet ein Vorverfahren nach § 68 der Verwaltungsgerichtsordnung nicht statt.

§ 79a EEG - Regionalnachweise

(1) Das Umweltbundesamt

1. stellt Anlagenbetreibern auf Antrag Regionalnachweise für nach § 20 direkt vermarkteten Strom aus erneuerbaren Energien aus,
2. überträgt auf Antrag Regionalnachweise und
3. entwertet Regionalnachweise.

(2) Ausstellung, Übertragung und Entwertung erfolgen elektronisch und nach Maßgabe der Erneuerbare-Energien-Verordnung. Das Umweltbundesamt ergreift geeignete Maßnahmen, um die Regionalnachweise vor Missbrauch zu schützen.

(3) Für Strom aus Anlagen außerhalb des Bundesgebiets, die einen Zuschlag in einer Ausschreibung nach § 5 Absatz 2 Satz 2 erhalten haben, kann das Umweltbundesamt Regionalnachweise nach Absatz 1 Nummer 1 ausstellen, sofern der Strom an einen Letztverbraucher im Bundesgebiet geliefert wird.

(4) Das Umweltbundesamt richtet eine elektronische Datenbank ein, in der die Ausstellung, Übertragung und Entwertung von Regionalnachweisen registriert werden (Regionalnachweisregister). Das Umweltbundesamt darf das Regionalnachweisregister gemeinsam mit dem Herkunftsnachweisregister in einer elektronischen Datenbank betreiben.

(5) Regionalnachweise werden jeweils für eine erzeugte und an Letztverbraucher gelieferte Strommenge von einer Kilowattstunde ausgestellt. Für jede erzeugte und an Letztverbraucher gelieferte Kilowattstunde Strom wird nicht mehr als ein Regionalnachweis ausgestellt. Regionalnachweise dürfen nur entlang der vertraglichen Lieferkette des Stroms, für den sie ausgestellt worden sind, übertragen werden.

(6) Das Umweltbundesamt entwertet auf Antrag einen Regionalnachweis, wenn er für Strom aus einer Anlage ausgestellt worden ist, die sich in der Region des belieferten Letztverbrauchers befindet. Die Region des belieferten Letztverbrauchers umfasst alle Postleitzahlengebiete, die sich ganz oder teilweise im Umkreis von 50 Kilometern um das Postleitzahlengebiet befinden, in dem der Letztverbraucher den Strom verbraucht. Das Umweltbundesamt bestimmt und veröffentlicht für jedes Postleitzahlengebiet, in dem Strom verbraucht wird, welche weiteren Postleitzahlengebiete zu der Region gehören. Dabei soll das Umweltbundesamt abweichend von Satz 2 auch auf die gesamte Gemeinde, in der der Letztverbraucher den Strom verbraucht, abstellen, wenn die Gemeinde mehrere Postleitzahlengebiete umfasst.

(7) Ein Elektrizitätsversorgungsunternehmen meldet für jede Region, für die es Regionalnachweise nutzen will, an das Umweltbundesamt:

1. die Strommenge, die das Elektrizitätsversorgungsunternehmen an seine Letztverbraucher in dieser Region geliefert hat und nach § 42 des Energiewirtschaftsgesetzes in der Stromkennzeichnung als „Erneuerbare Energien, gefördert nach dem EEG“ ausweisen muss, und
2. die Regionalnachweise, die es für diese Region entwerten lassen will.

(8) In dem Umfang, in dem ein Elektrizitätsversorgungsunternehmen Regionalnachweise nach Absatz 7 Nummer 2 entwerten lässt, darf es in der Stromkennzeichnung nach § 42 des

Energiewirtschaftsgesetzes gegenüber Letztverbrauchern ausweisen, zu welchen Anteilen der Strom, den das Unternehmen nach § 78 Absatz 1 als „Erneuerbare Energien, gefördert nach dem EEG“ kennzeichnen muss, in regionalem Zusammenhang zum Stromverbrauch erzeugt worden ist. Wenn ein Elektrizitätsversorgungsunternehmen mehr Regionalnachweise entwerfen lässt, als es der Strommenge aus „Erneuerbaren Energien, gefördert nach dem EEG“ entspricht, die es an Letztverbraucher in der betreffenden Region geliefert hat, kann es die darüberhinausgehenden Regionalnachweise nicht zur Stromkennzeichnung nutzen.

(9) § 79 Absatz 6 ist entsprechend anzuwenden. In Ergänzung zu Satz 1 kann

1. das Umweltbundesamt von Personen, die das Regionalnachweisregister nutzen, Auskunft verlangen über die vertragliche Lieferkette für Strom, für den Regionalnachweise ausgestellt werden sollen, insbesondere über die an der Lieferkette beteiligten Personen und die betreffende Strommenge,

2. der Netzbetreiber vom Umweltbundesamt Auskunft verlangen, ob und in welchem Umfang einem Anlagenbetreiber Regionalnachweise ausgestellt worden sind.

(10) § 79 Absatz 7 ist entsprechend anzuwenden.

(11) In Bezug auf Verwaltungsakte des Umweltbundesamtes, die nach Maßgabe einer auf der Grundlage des § 92 erlassenen Rechtsverordnung ergehen, findet ein Vorverfahren nach § 68 der Verwaltungsgerichtsordnung nicht statt.

Anhang 3: Definitionen

<p>Anteil "Erneuerbarer Energien, gefördert nach dem EEG"</p>	<p>Stromlieferanten haben nach § 42 Abs. 3 gegenüber Letztverbraucherinnen und Letztverbrauchern im Rahmen der Stromkennzeichnung nach § 42 EnWG den Anteil für „Strom aus erneuerbaren Energien, gefördert nach dem EEG“ in Prozent auszuweisen. Dies gilt für den Unternehmensverkaufsmix (keine Produktdifferenzierung) sowie den Produktmixin und dem verbleibenden Energieträgermix (mit Produktdifferenzierung). Die Höhe des Anteils "Erneuerbarer Energien, gefördert nach dem EEG" ergibt sich aus § 42 Abs. 3a EnWG und entspricht der ausgewiesenen Höhe im Bundesdeutschen Strommix (Durchschnittswerte der Stromerzeugung in Deutschland)</p>
<p>Kennzeichnung ausländischer erneuerbarer Stromimporte für Deutschland durch Herkunftsnachweise</p>	<p>Nach § 42 Abs. 5 Nr. 1 EnWG i. V. m. § 79 Absatz 3 EEG 2023 kann auch der Import Erneuerbarer Energien aus dem Ausland bei der Stromkennzeichnung berücksichtigt werden, wenn die erforderlichen Herkunftsnachweise vorliegen:</p> <p>§ 79 Abs. 3 EEG 2023 lautet wie folgt:</p> <p>„Für Strom aus erneuerbaren Energien, der außerhalb des Bundesgebiets erzeugt worden ist, erkennt das Umweltbundesamt auf Antrag nach Maßgabe der Erneuerbare-Energien-Verordnung ausländische Herkunftsnachweise an. Ausländische Herkunftsnachweise können nur anerkannt werden, wenn sie mindestens die Vorgaben des Artikels 15 Absatz 6 und 9 der Richtlinie 2009/28/EG erfüllen. In diesem Umfang obliegt dem Umweltbundesamt auch der Verkehr mit den zuständigen Ministerien und Behörden anderer Mitgliedstaaten der Europäischen Union und von Drittstaaten sowie mit Organen der Europäischen Union. Strom, für den ein Herkunftsnachweis nach Satz 1 anerkannt worden ist, gilt als Strom, der nach § 21a auf sonstige Weise direkt vermarktet wird“.</p>
<p>Best available information</p>	<p>Grundsatz der Bilanzierung, wobei stets die beste verfügbare Information genutzt wird.</p>
<p>Bezugsjahr/Bezugszeitraum</p>	<p>Kalenderjahr, das dem Stromkennzeichen bzw. dem jeweiligen Energieträgermix zu Grunde liegt.</p>
<p>Durchschnittswerte der Stromerzeugung in Deutschland (§ 42 Abs. 2 EnWG)</p>	<p>Statistisch ermittelte Werte (Energieträger und Umweltauswirkungen) werden durch BDEW unter www.bdew.de (Service / Datenplattform Stromkennzeichnung) bereitgestellt (siehe Abschnitt 10.3).</p>
<p>Elektrizitätsversorgungsunternehmen/Stromlieferant (§ 42 Abs. 1 EnWG i. V. m. § 3 Nr. 31a EnWG)</p>	<p>Stromlieferanten sind nach § 3 Nummer 31a EnWG natürliche oder juristische Personen, deren Geschäftstätigkeit ganz oder teilweise auf den Vertrieb von Elektrizität zum Zwecke der Belieferung von Letztverbrauchern ausgerichtet ist.</p> <p>Zum Ausweis der Stromkennzeichnung verpflichtete Stromlieferanten sind also Unternehmen, die Letztverbraucher mit elektrischer Energie</p>

	<p>beliefern ohne Rücksicht auf Rechtsform, Eigentumsverhältnisse oder Wertschöpfungsstufe, also z. B.:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ Erzeuger mit Stromlieferung an Letztverbraucher (darunter fallen auch Contracting-Unternehmen und Anbieter von Mieterstrom) ▪ Händler mit Stromlieferung an Letztverbraucher ▪ Vertriebe mit Stromlieferung an Letztverbraucher sowie ▪ Vertriebe mit Stromlieferung an Letztverbraucher mit Mieterstrom <p>Dazu gehören auch ausländische Stromlieferanten mit Stromlieferungen an Letztverbraucher in Deutschland (Erfüllungsort Deutschland).</p>
Energieträger	Rohstoffe, die für die Energiegewinnung nutzbar gemacht werden. Für die Gewinnung elektrischer Energie werden z. B. Kohle, Uran und Erneuerbare Energien als Energieträger eingesetzt.
Energieträgermix (§ 42 Abs. 1 Nr. 1 i. V. m. § 42 Abs. 3 EnWG)	<p>Für die Stromkennzeichnung wird zwischen folgenden Energieträgern unterschieden:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ Kernkraft ▪ Kohle ▪ Erdgas ▪ sonstige fossile Energieträger ▪ Erneuerbare Energien, gefördert nach dem EEG ▪ Mieterstrom, gefördert nach dem EEG ▪ erneuerbare Energien mit Herkunftsnachweis, nicht gefördert nach dem EEG <p>Die o. g. Energieträger können freiwillig weiter unterteilt werden, wobei auf eine einheitliche Veröffentlichung aller Angaben zu achten ist:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ Kernkraft ▪ Kohle: Braunkohle und Steinkohle ▪ Erdgas ▪ sonstige fossile Energieträger: Mineral-Öle, nicht-biogener Müllanteil ▪ Erneuerbare Energien, gefördert nach dem EEG: Wasserkraft, Deponiegas, Klärgas, Biomasse, Geothermie, Windenergie, Photovoltaik ▪ Mieterstrom, gefördert nach dem EEG: Photovoltaik ▪ erneuerbare Energien mit Herkunftsnachweis, nicht gefördert nach dem EEG: Wasserkraft, Geothermie, Windenergie, solare Strahlungsenergie, Energie aus Biomasse einschl. Biogas, Biomethan, Deponiegas und Klärgas sowie aus dem biologisch abbaubaren Anteil von Abfällen aus Haushalten und Industrie und für die keine finanzielle Förderung in Anspruch genommen wird.³³

³³ § 3 Nr. 21 EEG 2017-2023 i.V.m § 79 Abs. 1 EEG 2017-2023 (einschließlich Vorgängerregelungen)

	Hinweis: Strommengen, welche unter Inanspruchnahme der Marktprämie nach § 20 EEG direkt vermarktet und gefördert werden, gelten als Strom unbekannter Herkunft und sind mit dem ENTSO-E-Energieträgermix zu bewerten. Diese Strommengen können nicht als Strommengen aus „erneuerbare Energien mit Herkunftsnachweis, nicht gefördert nach dem EEG“ deklariert werden.
Energieträger – Zuordnung der Anlagen	<p><u>Kernkraft:</u> Kernkraftwerke, Siedewasserreaktor, Druckwasserreaktor, Uran, Thorium.</p> <p><u>Kohle:</u> Kohlekraftwerke, Braunkohle, Steinkohle.</p> <p><u>Erdgas:</u> Gasturbinen, Gaskraftwerke, Brennstoffzelle Erdgas, BHKW Erdgas.</p> <p><u>sonstige fossile Energieträger:</u> Mischfeuerungsanlagen, Heizkraftwerke, KWK-Anlagen, Heizöl, Synthesegase, Grubengas (sofern nicht nach EEG-gefördert), Methanol, GuD-Kraftwerk (wenn Erdgas als Einsatzstoff, dann unter „Erdgas“), Hybridkraftwerke (IGCC-Anlagen), Kombikraftwerke.</p> <p><u>Erneuerbare Energien, gefördert nach dem EEG:</u> Erneuerbare Energien, gefördert nach dem EEG sind Wasserkraft (einschl. Wellen-, Gezeiten-, Salzgradienten- und Strömungsenergie, jeweils nach bestimmten Anforderungen), Windenergie (onshore / offshore), solare Strahlungsenergie in Form von PV-Anlagen und Solarthermie, Geothermie, Energie aus Biomasse (nach Biomasseverordnung) einschließlich Biogas und Biomethan sowie Deponie-, Klärgas- und Grubengas.</p> <p><u>Mieterstrom, gefördert nach dem EEG:</u> Photovoltaik erneuerbare Energien mit Herkunftsnachweis, nicht gefördert nach dem EEG: erneuerbare Energien mit Herkunftsnachweis, nicht gefördert nach dem EEG sind Erneuerbare Energien, die nach § 19 EEG nicht förderfähig sind; z. B. Wasserkraft, die nicht durch das EEG finanziert wird (Anlagengröße), sonstiger solare Strahlungsenergie, Energie aus sonstiger Biomasse einschließlich Biogas und Biomethan³⁴, Deponiegas und Klärgas (Anlagengröße); die Anlagenbetreiber erhalten für Strom aus diesen Anlagen keinen Förderanspruch nach § 19 EEG.</p>
ENTSO-E-Energieträger-Mix (auch ENTSO-E-Mix genannt) (§ 42 Abs. 4 EnWG)	<p>Mit Inkrafttreten des EnWG 2011 werden undeklarierte Strommengen mit dem bereinigten ENTSO-E-Mix für Deutschland³⁵ belegt (siehe Abschnitt 6.3).</p> <p>Der ENTSO-E-Mix erfüllt allerdings weder die Voraussetzungen, die zum Nachweis eines Herkunftstromproduktes erfüllt werden müssen, noch kann er im Sinne einer zugesicherten Eigenschaft einer Energielieferung verwendet werden.</p> <p>Stromanteile des ENTSO-E-Mix aus „erneuerbare Energien mit Herkunftsnachweis, nicht gefördert nach dem EEG (Ersatzgröße), welche zwangsentwertete HKN im HkNR darstellen, können für die Produktgestaltung genutzt werden.</p>

³⁴ Biomethan gesondert genannt ab dem 1.1.2012.

³⁵ § 42 Abs. 4 EnWG.

Erneuerbare Energien nach EEG	Erneuerbare Energien sind nach § 3 Nr. 18b EnWG diejenigen Erneuerbare Energien nach § 3 Nr. 21 des Erneuerbare-Energien-Gesetzes, d. h.: Wasserkraft einschließlich der Wellen-, Gezeiten-, Salzgradienten- und Strömungsenergie, Windenergie, solare Strahlungsenergie, Geothermie, Energie aus Biomasse einschließlich Biogas, Biomethan ³⁶ , Deponiegas und Klärgas sowie aus dem biologisch abbaubaren Anteil von Abfällen aus Haushalten und Industrie.
Erzeuger	Erzeuger von Elektrizität sind die Unternehmen, die Energieträger in elektrische Energie umwandeln. Sie stehen am Anfang der Wertschöpfungskette der Elektrizitätswirtschaft.
Erzeugermix	Die Summe aller Erzeugungen eines Kraftwerksparks innerhalb eines räumlichen und zeitlichen Bezugszeitraumes, auf eine Kommastelle genau prozentual aufgeteilt auf die dabei eingesetzten Energieträger.
Erzeugung	Die Summe aller Stromeinspeisungen eines Kraftwerks innerhalb des Bezugszeitraumes (Kalenderjahr).
Gesamtenergieträgermix (auch Gesamtunternehmensmix genannt)	Prozentuale Anteile der eingesetzten Energieträger an der Gesamtheit der an alle Letztverbraucher gelieferten Elektrizität. Die Ausweisung erfolgt <u>ohne</u> den Anteil „erneuerbare Energie, gefördert nach dem EEG“. Der Gesamtenergieträgermix stellt das Beschaffungsverhalten eines Stromlieferanten dar und wird durch den Anteil der zu beliefernden Kunden mit Grünstromprodukt im Kundenportfolio beeinflusst.
Gütestandard Informationen Stromkennzeichen	Die zum Ausweis der Stromkennzeichnung verpflichteten Unternehmen sind im Rahmen des UWG für den Wahrheitsgehalt der Angaben verantwortlich. Genauigkeit und Zuverlässigkeit der Datenerhebung und -aufbereitung sind Grundlagen der Glaubwürdigkeit für das Wettbewerbselement „Verbraucherinformation“ im Strommarkt. Der Gütestandard wird sichergestellt mit der Vorgabe „best available information“ und – soweit Daten fehlen – einer Ergänzung durch Heranziehen des ENTSO-E-Mix (siehe Abschnitt 6.3).
Herkunftsnachweis	Herkunftsnachweise gibt es in mindestens zwei Fällen: Für Strom aus erneuerbaren Energien (siehe v.a. Abschnitt 6.7) und für Strom aus hocheffizienten KWK-Anlagen (siehe v.a. Abschnitt 6.8). Mit Herkunftsnachweisen können Herkunftsstromprodukte nachgewiesen werden. Bei Herkunftsnachweisen für Strom aus erneuerbaren Energien handelt es sich um elektronische Dokumente, die der Stromkennzeichnung dienen. Sie werden registriert und geführt im Herkunftsnachweisregister des Umweltbundesamtes (www.hknr.de). Die inhaltlichen und verfahrensmäßigen Vorgaben zu Herkunftsnachweisen für Strom aus erneuerbaren Energien sind in Artikel 19 der RL 2018/2001/EG i. V. m. § 79 EEG sowie § 3 Nr. 21 EEG (Erneuerbare Energien) und – gemeinsam mit Herkunftsnachweisen auch für andere

³⁶ Biomethan gesondert genannt ab dem 1.1.2012

	<p>Energieträger – in den Vorgaben zu EECS (www.aib-net.org/portal/page/portal/AIB_HOME/EECS/EECS_Rules) definiert. Herkunftsnachweise sind EU-weit handelbar, bedürfen aber für den Import nach Deutschland vorab einer Anerkennung durch das Umweltbundesamt. Zur Frage der Anerkennbarkeit veröffentlichte das Umweltbundesamt sachverständige Meinungsäußerungen (www.umweltbundesamt.de/themen/klima-energie/erneuerbare-energie/herkunftsnachweise-fuer-erneuerbare-energien). Nach § 30 Abs. 3 HkRNDV dienen Herkunftsnachweise auch zum Nachweis der Herstellung von grünem Wasserstoff.</p> <p>Herkunftsnachweise für Strom aus hocheffizienter KWK beruhen auf der Richtlinie 2012/27/EU und § 31 KWKG. Zuständig ist das Bundesamt für Wirtschaft und Ausfuhrkontrolle (BAFA), siehe www.bafa.de/bafa/de/energie/kraft_waerme_kopplung/stromverguetung/kwk-anlagen_ueber_50kw_bis_2mw/herkunftsnachweis/index.html.</p>
Herkunftsnachweisregister	<p>Das Herkunftsnachweisregister ist eine elektronische Datenbank beim Umweltbundesamt, in der die Ausstellung, die nationale Übertragung, der Import und der Export sowie die Entwertung von Herkunftsnachweisen für Strom aus erneuerbaren Energien registriert werden. Es ist erreichbar unter www.hknr.de. Die – gebührenpflichtige – Nutzung des Herkunftsnachweisregisters ist Pflicht bei der Belieferung von Endkunden mit Ökostrom. Zur Verwendung siehe Abschnitt 6.7 und praktisch das Softwarehandbuch (www.umweltbundesamt.de/sites/default/files/medien/376/dokumente/handbuch_zur_nutzung_der_software_des_herkunftsnachweisregisters_0.pdf).</p>
Informationspflicht (§ 42 Abs. 6 EnWG)	<p>Verpflichtete Handelspartner im Rahmen der Datenerhebung und des Datenaustausches zur Erfüllung der Informationspflicht Stromkennzeichnung:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ Erzeuger ohne Stromlieferung an Letztverbraucher ▪ Vorlieferanten von Elektrizität ▪ Händler ohne Stromlieferung an Letztverbraucher ▪ Strombörse (reine Handelsplattform: Daten nur soweit sie vorliegen) ▪ Netzunternehmen ohne Stromlieferung an Letztverbraucher bei Stromlieferungen an Dritte ▪ Ausländische Handelspartner bei Stromlieferungen an Dritte mit Erfüllungsort Deutschland (nur freiwillig) ▪ Ausländische Handelspartner mit Erfüllungsort Ausland für Stromimporte nach Deutschland (nur freiwillig)
Kohlendioxidemissionen (CO₂-Emissionen) (§ 42 Abs. 1 Nr. 2 EnWG)	<p>Sie sind Teil der im Rahmen der Stromkennzeichnung anzugebenden Umweltauswirkungen, sie werden gewichtet im Stromkennzeichen ausgewiesen. Daten werden auf der Grundlage der verfügbaren Datenquellen ermittelt.</p>
Kraftwerkspark	<p>Die Summe aller Kraftwerke bzw. Kraftwerksanteile, die sich im Eigentum bzw. in der betriebswirtschaftlichen Führung eines Unternehmens befinden.</p>

<p>Kraft-Wärme-Kopplung (KWK)</p>	<p>„Kraft-Wärme-Kopplung ist die gleichzeitige Umwandlung von eingesetzter Energie in elektrische Energie und in Nutzwärme in einer ortsfesten technischen Anlage. [...]“³⁷</p> <p>„KWK-Anlagen im Sinne dieses Gesetzes sind Feuerungsanlagen mit Dampfturbinen-Anlagen (Gegendruckanlagen, Entnahme- und Anzapfkondensationsanlagen), Feuerungsanlagen mit Dampfmaschinen, Gasturbinen-Anlagen (mit Abhitzeessel oder mit Abhitzeessel und Dampfturbinen-Anlage), Verbrennungsmotoren-Anlagen, Stirling-Motoren, Organic-Rankine-Cycle-Anlagen und Brennstoffzellen-Anlagen, in denen Strom und Nutzwärme erzeugt werden.[...]“³⁸</p> <p>Stromlieferanten sind berechtigt, die Letztverbraucher über die Art der Anlage zur Stromproduktion zu informieren. Dazu zählt z. B. auch die KWK.</p>
<p>Letztverbraucher</p>	<p>Definition gem. § 3 Nr. 25 EnWG: Natürliche oder juristische Personen, die Energie für den eigenen Verbrauch kaufen; auch der Strombezug der Ladepunkte für Elektromobile steht dem Letztverbrauch im Sinne dieses Gesetzes und den auf Grund dieses Gesetzes erlassenen Verordnungen gleich.</p> <p>Nach § 3 Nr. 33 EEG: jede natürliche oder juristische Person, die Strom verbraucht. Eine Gleichstellung des Strombezugs der Ladepunkte für Elektromobile mit dem Letztverbrauch existiert nach dem EEG nicht. In diesem Falle muss je nach anwendbarem Gesetz differenziert werden.</p>
<p>(EEG-PV-)Mieterstrom</p>	<p>Lieferung von Strom in Sinne von § 21 Abs. 3 EEG. Lieferung erfolgt vom Anbieter von Mieterstrom (Vermieter) zum Mieter innerhalb des Gebäudes oder in Wohngebäuden oder Nebenanlagen im unmittelbaren räumlichen Zusammenhang mit dem Gebäude und ohne Durchleitung durch ein Netz.</p>
<p>Produktdifferenzierung</p>	<p>Stromlieferanten können im Rahmen des Verkaufs an Letztverbraucher eine Produktdifferenzierung mit unterschiedlichem Energieträgermix vornehmen. Für diese Produkte sowie für den verbleibenden Energieträgermix gelten die Absätze 1 und 2 des § 42 EnWG entsprechend. Die Verpflichtungen nach den Absätzen 1 und 2 des § 42 EnWG bleiben davon unberührt.</p> <p>Die Belieferung von EEG-/PV-Mieterstrom gemäß § 21 Abs. 3 EEG stellt keine Produktdifferenzierung im Sinne der Stromkennzeichnung dar (siehe 8.7).</p>
<p>Produktmix</p>	<p>Der sich ergebende Mix aus Erzeuger-, Händler-, Börsen- sowie Importmix, den ein Vertriebsunternehmen zur Nettoversorgung seiner Letztverbraucher mit einem zertifizierten Herkunftsstromprodukt einkauft. Der Produktmix weicht von dem üblichen Gesamtenergieträgermix des Lieferanten ab.</p>
<p>Radioaktiver Abfall</p>	<p>Ist Teil der im Rahmen der Stromkennzeichnung anzugebenden Umweltauswirkungen, er wird gewichtet im Stromkennzeichen ausgewiesen.</p>

³⁷ § 2 Nr. 13 KWKG 2015

³⁸ § 2 Nr. 14 KWKG 2015

	<p>Radioaktiver Abfall entsteht bei der Stromerzeugung aus Kernkraft: Durch die Kernspaltung des Urans entstehen radioaktive Spaltprodukte und Transuranelemente. Als Bewertungsmaßstab für die radioaktiven Abfälle werden die abgebrannten, entladenen Brennelemente in der Berichtsperiode herangezogen. Zwar haben die Kernkraftwerke eine unterschiedliche Brennstoffausnutzung („Abbrand“); diese liegt jedoch in einer nicht allzu großen Bandbreite. Für Deutschland wird auf einen oberen Wert von 0,0027 g/kWh abgestellt.</p> <p>Der spezifische Wert des radioaktiven Abfalls für den bundesdeutschen Strommix wird für das jeweils aktuelle Kalenderjahr auf der „Datenplattform Stromkennzeichnung“ veröffentlicht.</p>
<p>Rechnungen (§ 42 Abs. 1 EnWG)</p>	<p>Rechnung ist die Abrechnung der Elektrizitätslieferungen in einer Periode in schriftlicher Form seitens der Stromlieferanten. In Rechnungen ist die Stromkennzeichnung angegeben, soweit der Rechnungsadressat Letztverbraucher ist (Jahres-, Monats- und Schlussrechnung).</p>
<p>Regelenergie</p>	<p>Wird nicht in die Bilanzierung aufgenommen (Abschnitt 6.10.3).</p>
<p>Regionalnachweis</p>	<p>Nach § 3 Nr. 38 EEG: „Regionalnachweis“ ein elektronisches Dokument, das ausschließlich dazu dient, im Rahmen der Stromkennzeichnung nach § 42 des Energiewirtschaftsgesetzes gegenüber einem Letztverbraucher die regionale Herkunft eines bestimmten Anteils oder einer bestimmten Menge des verbrauchten Stroms aus erneuerbaren Energien nachzuweisen.</p>
<p>Unternehmensverkaufsmix (§ 42 Abs. EnWG)</p>	<p>Stromlieferanten, die keine Produktdifferenzierung mit unterschiedlichen Energieträgermischen vornehmen, weisen den Gesamtenergieträgermix unter Einbeziehung des Anteils der „erneuerbaren Energien, gefördert nach dem EEG“ als „Unternehmensverkaufsmix“ aus. Dieser „Unternehmensverkaufsmix“ enthält den Anteil „erneuerbare Energien, gefördert nach dem EEG“.</p> <p>Neben dem „Unternehmensverkaufsmix“ ist weiterhin der Gesamtenergieträgermix nach § 42 Abs. 1 EnWG auszuweisen, welcher den Anteil „erneuerbare Energien, gefördert nach dem EEG“ nicht enthält.</p>
<p>Verbleibender Energieträgermix (Produktbereinigt)</p>	<p>Werden im Rahmen einer Produktdifferenzierung Stromprodukte mit unterschiedlichen Energieträgermischen angeboten, müssen diese gesondert ausgewiesen werden.³⁹ Der verbleibende Energieträgermix ist der Energieträgermix, welcher sich aus dem Gesamtenergieträgermix des Stromlieferanten ergibt, wenn dieser um alle davon abweichenden Produktenergieträgermische ggf. um die Liefermenge Kunden mit EEG-Mieterstrom bereinigt wurde. Es müssen hierbei auch die Angaben zu den Umweltauswirkungen veröffentlicht werden.</p>

³⁹ Vgl. § 42 Abs. 3 EnWG.

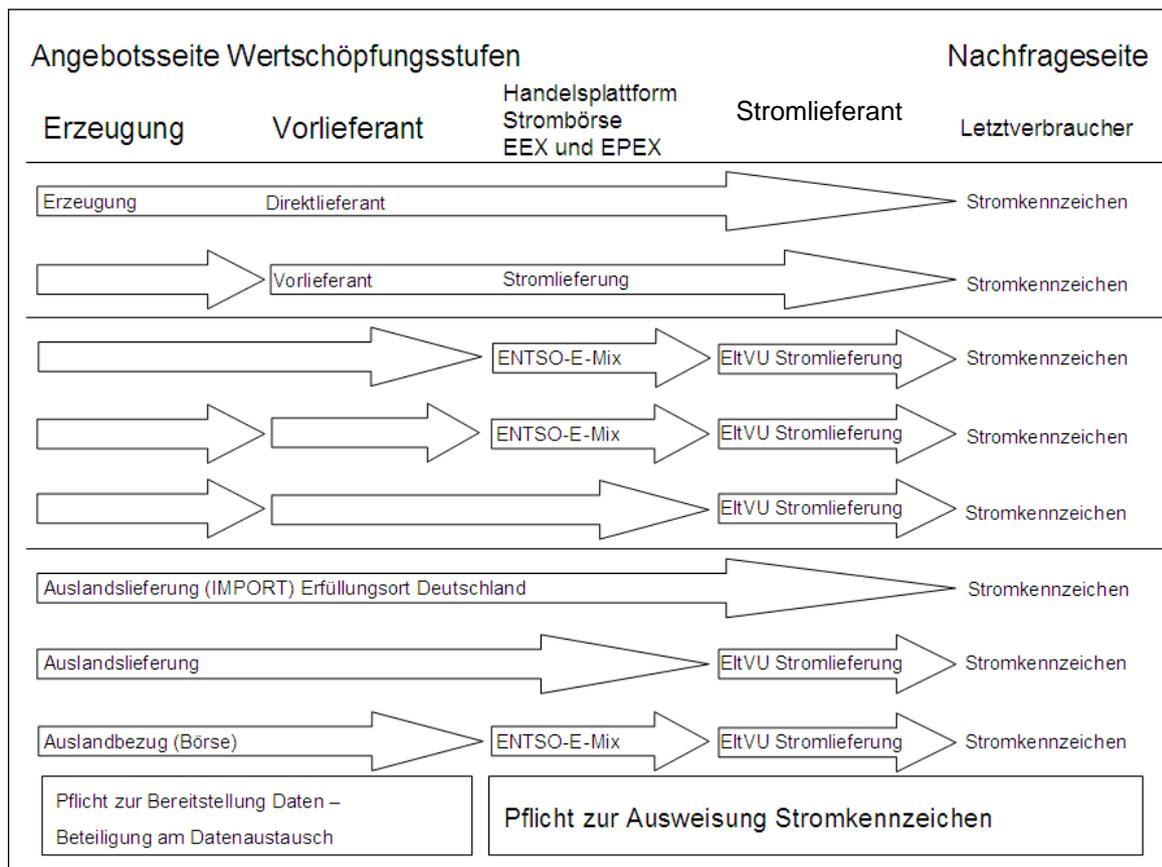
<p>Strombörse</p>	<p>Die Strombörse ist ein Marktplatz mit transparenter Preisbildung und gleichen Konditionen für alle dort zugelassenen Handelsteilnehmer. Sie fungiert als Handelsplattform, an welcher anonymisiert Geschäfte zwischen den Marktteilnehmern abgewickelt werden. Ihr Spotmarkt unterteilt sich in einen Auktionshandel, der die Möglichkeit bietet, Kauf- und Verkaufsgebote für Einzelstunden und Blockgebote zu platzieren, sowie einen kontinuierlichen Handel, in welchem fortlaufend Blöcke auf Grund- und Spitzenlast gehandelt werden können.</p> <p>Der im Auktionshandel auf dem Wege der zweiseitigen Auktion ermittelte Gleichgewichtspreis wird sowohl von Anbietern als auch von Verbrauchern bestimmt und dient als Referenzpreis für den Strommarkt. Des Weiteren existiert ein Terminmarkt, auf dem standardisierte Produkte wie Futures und Optionen gehandelt werden. Bei Futures besteht neben der üblichen finanziellen Erfüllung der Kontrakte auch die Möglichkeit der physischen Erfüllung (physische Futures). Am Terminmarkt werden Futures und Optionen als Monats-, Quartals- und Jahresprodukte gehandelt.</p> <p>Bei Spotmarktgeschäften fällt grundsätzlich die Erfüllung mit dem Tag des Geschäftsabschlusses zusammen. Aufgrund der Nichtspeicherbarkeit und Leistungsgebundenheit der Ware Strom findet die Erfüllung von Spotmarktgeschäften an der Strombörse grundsätzlich am folgenden Tag (day-ahead) statt. Bei Terminmarktgeschäften fallen Geschäftsabschluss und Erfüllungszeitpunkt auseinander, d. h. die Lieferung erfolgt an einem bestimmten Zeitpunkt in der Zukunft (z. B. im folgenden Monat, Quartal oder innerhalb der nächsten Jahre).</p> <p>Aufgrund der Anonymität der Handelsgeschäfte und der Standardisierung der Handelsprodukte kann die Strombörse keine differenzierten Angaben über die Zusammensetzung des gehandelten Stroms tätigen. Dies gilt entsprechend für die Umweltauswirkungen. Daher werden für die über die Strombörse bezogenen Strommengen mit dem ENTSO-E-Mix bilanziert.</p>
<p>Umweltauswirkungen (§ 42 Abs. 1 Nr. 2 EnWG)</p>	<p>CO₂-Emissionen und radioaktiver Abfall, welche bei der Erzeugung von Strom innerhalb eines Kraftwerks bzw. eines Kraftwerksparks anfallen, sind kennzeichnungserforderliche Umweltauswirkungen im Rahmen der Stromkennzeichnung. Sie werden auf der Erzeugungsebene anlagenspezifisch erhoben und im Durchschnitt für die Erzeugungsmenge des Kraftwerks, bzw. des gesamten Kraftwerksparks zum gleichen Stichtag wie der Erzeugungsmix ausgewiesen. Die Daten gehen daraufhin gewichtet in die Ermittlung des Gesamtenergieträgermix bzw. der Produktmix(e) und in den verbleibenden Energieträgermix ein.</p> <p>Für die CO₂-Emissionen und für den radioaktiven Abfall werden unterschiedliche Verfahrenswege empfohlen, um die Datenerhebung praktikabel zu machen.</p>
<p>Vorlieferant</p>	<p>Vorlieferanten von Elektrizität sind die Unternehmen, die als Kunden Elektrizität vom Erzeuger kaufen und an Stromlieferanten mit Belieferung an Letztverbraucher verkaufen. Zu den Vorlieferanten zählen Großhändler, Stromhandelsgesellschaften und Unternehmen, die Strom nicht zum Eigenverbrauch</p>

	kaufen. Die Strombörse als reine Handelsplattform zählt nicht zu den Vorlieferanten.
Werbematerial (§ 42 Abs. 1 EnWG)	<p>Auf den Verkauf von Strom ausgerichtete Werbematerial (mit Kennzeichnungspflicht):</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ Werbemittel für Produktverkauf/Einzelkundenwerbung: z. B. Produktbroschüren/-flyer ▪ sonstige standardisierte Produkt-Printmedien, welche auf den Verkauf ausgerichtet sind ▪ online-bezogene Produktwerbung (Internetangebote) ▪ Angebotsabgabe und -erstellung. ▪ Schreiben zur Preis- oder Vertragsanpassung sowie Mailings und Direktmarketingaktionen, sofern ein Hinweis auf andere Stromprodukte enthalten ist. <p>Nicht auf den Verkauf ausgerichtetes Werbematerial (ohne Kennzeichnungspflicht):</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ jede Form von Imagewerbung und Unternehmenskommunikation ▪ Massenwerbung, wie z. B. TV- und Rundfunkwerbung, Printkampagnen ▪ Massenwerbeartikel, wie Kugelschreiber, Kalender etc. ▪ Pressemitteilungen, Unternehmenspräsentationen, Geschäftsberichte, Statistiken ▪ Mitteilungen zu Rechnungen, Änderung Monatsabschlagszahlung, Auftragsbestätigung, Adressänderung soweit sie kein anderes Stromprodukt bewerben. ▪ Messeauftritte, Veranstaltungen, Events ▪ Verträge. <p>Der Stromlieferant ist verpflichtet, das Stromkennzeichen in folgenden Medien zu veröffentlichen:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ Internetauftritt des Stromlieferanten. <p>Es ist freigestellt, das Stromkennzeichen in folgenden Medien zu veröffentlichen:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ Pflichtanzeigen zur Preisanpassung und Preisanpassungsschreiben ▪ Kunden-Newsletter ▪ Kundenzeitschriften ▪ Mailings und Direktmarketingaktionen ohne Hinweise auf Angebote von Stromprodukten.

Anhang 4: Informationsfluss

Informationsfluss – Schema und Inhalte

a) Zuordnung Informations- und Stromkennzeichnungspflicht Strommarkt Deutschland (Schema)



b) Daten Informationspflicht / Stromkennzeichen

	Energieträger	gelieferte Strommenge	Information durch
Informationspflicht	Kernkraft	kWh	Lieferant
	Kohle		
	Erdgas		
	Sonstige fossile Energieträger		
	erneuerbare Energien mit Herkunftsnachweis, nicht gefördert nach dem EEG (aus Ersatzgröße des ENTSO-E-Mixes)		
	CO ₂	x g/kWh	
	Energieträger	Angaben	Datenquelle
Stromkennzeichnungspflicht (Unternehmensverkaufsmix, Produkt- und Verbleibender Energieträgermix)	Kernkraft	in %*	individuelle Berechnungen der Unternehmen
	Kohle		
	Erdgas		
	Sonstige fossile Energieträger		
	Erneuerbare Energien, gefördert nach dem EEG		
	Mieterstrom, gefördert nach dem EEG		
	erneuerbare Energien mit Herkunftsnachweis, nicht gefördert nach dem EEG***	x g/kWh	
	CO ₂		
	radioaktiver Abfall		
Stromkennzeichnungspflicht	Kernkraft	in %*	BDEW
	Kohle		
	Erdgas		
	Sonstige fossile Energieträger		
	Erneuerbare Energien, gefördert nach dem EEG**		

(Durchschnittswerte der Stromerzeugung in Deutschland)	erneuerbare Energien mit Herkunftsnachweis, nicht gefördert nach dem EEG		
	Mieterstrom, gefördert nach dem EEG		
	CO ₂	x g/kWh	
	radioaktiver Abfall (0,0007 g/kWh _{netto} – einheitliche Wert für alle Unternehmen)		

* Prozentuale Werte kaufmännisch gerundet als ganze Zahlen oder gegebenenfalls mit einer Nachkommastelle. Bei Werten unter einem Prozent, diese mit einer Nachkommastelle angeben.

** Wert enthält keine Werte für „Mieterstrom, gefördert nach dem EEG“, da diese nur den Mietern gegenüber ausgewiesen werden.

*** Vorgaben zur zusätzlichen Ausweisung der Lieferländer, der den entwerteten Herkunftsnachweisen zugrunde liegende Strommengen siehe Kapitel 7

Anhang 5: Daten(-quellen) und Fristen

Empfehlung für Daten und Fristen

a) Reguläre Fristen zur Bearbeitung

Termin	Bereich	Daten	Herausgeber	Veröffentli- chung
15.08. eines Jahres (ab 2025: vsl. 15.04.)	Informations- pflicht	Energieträgermix der Net- tostrombezugsmenge	Unternehmen, die > 10 TWh selbst erzeugen und/oder unmittelbar bei Erzeugern beschaffen	Internet (BDEW/ Handels- partner)
31.08. eines Jahres (ab 2025: vsl. 30.04.)	Informations- pflicht	Energieträgermix der Net- tostrombezugsmenge	Unternehmen mit Eigen- erzeugung und/oder un- mittelbarer Beschaffung bei Erzeugern	Internet (BDEW/ Handels- partner)
15.09. eines Jahres (ab 2025: vsl. 15.05.)	Informations- pflicht	Energieträgermix der Net- tostrombezugsmenge	alle informationspflichti- gen Unternehmen	Internet (BDEW/ Handels- partner)
spätestens 01.11. eines Jah- res (ab 2025: 01.07.)	Kennzeich- nungspflicht	Veröffentlichung Strom- kennzeichen	verpflichtete Unterneh- men	siehe Abschnitt 4.3

b) Reguläre Fristen zur Veröffentlichung durch andere Institutionen

Termin	Daten	Herausgeber	Veröffentli- chung
Spätestens bis 15.08. eines Jahres (ab 2025: vsl. 01.04.)	Veröffentlichung des ENTSO-E-Mix für Deutsch- land ⁴⁰	vom BDEW	Internet (BDEW / siehe Ab- schnitt 5.1)
Spätestens im August eines Jahres (ab 2025: vsl. 01.04.)	Veröffentlichung Bundesmix Deutschland	vom BDEW	Internet (BDEW)

⁴⁰ Richtet sich nach der Veröffentlichung der EEG-Jahresendabrechnung durch die ÜNB

Anhang 6: Referenztabelle für Daten

Musterrechnung am Beispiel der Datenerhebung

Durchschnittswerte der öffentlichen Stromerzeugung in Deutschland

- **Vorgabe § 42 Abs. 2 EnWG**

Die Informationen zu Energieträgermix und Umweltauswirkungen sind mit den entsprechenden Durchschnittswerten der Stromerzeugung in Deutschland zu ergänzen und verbraucherfreundlich und in angemessener Größe in grafisch visualisierter Form darzustellen.

- **Energieträgermix**

BDEW empfiehlt, auf die Durchschnittswerte der Stromerzeugung der allgemeinen Versorgung, ergänzt um die privaten Einspeisungen, zurückzugreifen. Der BDEW stellt diese Daten mit den entsprechenden Umweltauswirkungen kalenderjährlich zur Verfügung (Die aktuellen Daten finden Sie auf Datenplattform Stromkennzeichnung des BDEW).

Energieträgermix Deutschland nach der Nettostromerzeugung der allgemeinen Stromversorgung zuzüglich der Einspeisungen privater Betreiber / Daten (Beispiel)

Energieträger	Anteil in %	CO ₂ -Emissionen in g/kWh	Radioaktiver Abfall in g/kWh	Nettostromerzeugung in TWh
Kernkraft	1,5			6,7
Kohle	25,5			111,3
Erdgas	12,1			52,7
Sonstige fossile Energieträger	1,4			6,3
(Erneuerbare Energien**)	(59,4)			(259,3)
Erneuerbare Energien, gefördert nach dem EEG*	49,1			214,0
Sonstige erneuerbare Energien*** / erneuerbare Energien mit Herkunftsnachweis, nicht gefördert nach dem EEG	10,4			45,3
Mieterstrom, gefördert nach dem EEG	0,0			0,003
Gesamtenergieträgermix Deutschland	100,0	324	0,00004	436,3

* beinhaltet nicht-erneuerbare Mengen aus EEG-geförderter Stromerzeugung aus Grubengas; Da ab dem Kalenderjahr 2024 die EEG-Jahresabrechnung nicht mehr am 31.07. für das vorangegangene Kalenderjahr veröffentlicht wird, basieren die Energiemengen auf den von den ÜNB bereitgestellten Abschlagsmengen

** Erläuterung zur Aufteilung der Erneuerbaren Energien:

Im Bereich der erneuerbaren Energien ist zu unterscheiden zwischen Anlagen zur Stromerzeugung auf Basis erneuerbarer Energien und Anlagen, die durch das EEG gefördert werden können. Ziel des EEG ist es, regenerative Stromerzeugungsanlagen zu fördern, die sonst aufgrund ihrer Kostenstruktur nicht im Markt bestehen könnten. Daher sind im EEG teilweise Größengrenzungen der Anlagen für die Förderfähigkeit enthalten, um keine Anlagen zu fördern, die schon marktfähig sind. Insbesondere bei der Wasserkraft, aber auch bei der Biomasse werden daher Anlagen ab einer bestimmten Größe nicht mehr gefördert. Aus ökologischen Gesichtspunkten heraus werden zudem Anlagen zur Stromerzeugung aus Grubengas durch das EEG gefördert, obwohl es sich nicht um einen regenerativen Brennstoff handelt. Hier wird dem Umstand Rechnung getragen, dass es sinnvoller ist, aus Bergbaugruben entweichendes fossiles Methangas durch Verstromung energetisch zu nutzen und in CO₂ umzuwandeln, als das weitaus klimaschädlichere Methangas entweichen zu lassen oder ohne energetische Nutzung abzufackeln. Der Begriff "Erneuerbare Energien" geht über die im EEG geförderten Anlagen hinaus und umfasst alle regenerativen Energieträger, also auch große Wasserkraftwerke, die Stromerzeugung aus dem natürlichen Wasserzufluss ins Oberbecken eines Pumpspeicherkraftwerks, den biogenen Anteil bei der Verstromung von Siedlungsabfällen oder die Mitverbrennung von Biomasse in konventionellen Großkraftwerken.

*** Mit Verabschiedung des Gesetzes zur Umsetzung unionsrechtlicher Vorgaben und zur Regelung reiner Wasserstoffnetze im Energiewirtschaftsrecht im Jahr 2023 erfolgt eine Umbenennung der Energieträgerdefinition in § 42 Abs. 1 EnWG der „sonstigen erneuerbaren Energien“. Im Rahmen der Stromkennzeichnung erfolgt die Ausweisung dieses Anteils im Bundesmix als „erneuerbare Energien mit Herkunftsnachweis, nicht gefördert nach dem EEG“. Anlagenbetreiber für ungeforderte erneuerbare Energien haben grundsätzlich einen Anspruch auf Ausstellung eines Herkunftsnachweises. Ebenfalls liegt für diese Energiemengen keine gesetzliche Förderung aus der EEG-Umlage vor.

Die Regelung in § 42 Abs. 4 EnWG bestimmt, dass „bei Strommengen, die nicht eindeutig erzeugungsseitig einem [...] Energieträger zugeordnet werden können, ist der ENTSO-E-Mix für Deutschland [...] zugrunde zu legen.“

ENTSO-E-Energieträgermix für Deutschland für das Bilanzierungsjahr (Beispiel)

Energieträger	Anteil in %	CO ₂ -Emissionen in g/kWh	Radioaktiver Abfall in g/kWh	Netto-Stromerzeugung in TWh
Kernkraft	3,7	---	0,0027	6,7
Kohle	64,4	---	---	117,6
Erdgas	27,4	---	---	50,1
sonstige fossile Energieträger	2,7	---	---	4,9
Erneuerbare Energien mit Verwendung eines Herkunftsnachweises oder durch das EEG- gefördert*	---	---	---	---
sonstige Erneuerbare Energien ** / erneuerbare Energien mit Herkunftsnachweis, nicht gefördert nach dem EEG (Ersatzgröße)*	1,8	---	---	3,2
GESAMT	100,00	775	0,0001	182,6

* gemäß § 42 Abs. 5 Nr. 1 und 2 EnWG

** gemäß § 42 Abs. 5 Nr. 3 EnWG

▪ **Umweltauswirkungen**

a) Bestimmung der radioaktiven Abfälle

1) In Deutschland

Erläuterung radioaktiver Abfall: Der Begriff ist in der Europäischen Union nicht eindeutig definiert. Die radioaktiven Abfälle beziehen sich in Deutschland auf die abgebrannten Brennelemente (BE). Sie sind eindeutig nachvollziehbar und werden konservativ geschätzt. Nach Erhebungen von BDEW liegt die Größenordnung bei 20 bis 25 t abgebrannte BE pro Kernkraftwerk und Jahr. Diese Angaben werden auch von amtlichen Stellen und wissenschaftlichen Instituten übernommen. Diese Datengrundlage führt zu einer Bandbreite von 0,0021 bis 0,0027 g/kWh. Für Deutschland wird ein Wert von 0,0027 g/kWh angesetzt. Auf dieser Grundlage können die Berechnungen für das Unternehmensportfolio und für die Produktdifferenzierungen mit unterschiedlichen Energieträgermixen bzw. für die verbleibenden Energieträgermixe erfolgen.

Radioaktive Betriebsabfälle (schwach/mittelradioaktiv) auf der Basis von Volumen müssten im Rahmen der Stromkennzeichnung umgerechnet werden. Ohne europaweit standardisierte Umrechnungsverfahren bleiben sie außer Betracht.

2) In Europa (ENTSO-E)

Für den ENTSO-E-Energieträger-Mix gibt es keine Angaben zu den entsprechenden Umweltauswirkungen. Es fehlen auch allgemein standardisierte Verfahren zur Bestimmung dieser Werte für radioaktive Abfälle. Bei fehlender Datengrundlage entsteht so allerdings eine Informationslücke im Bilanzierungssystem, die den Ausweis generell von Umweltauswirkungen behindert. Es müssen folglich Werte als Annäherung eingeführt werden. Eine belastbare Größenordnung steht für Deutschland mit einem Wert von 0,0027 g/kWh zur Verfügung.

Berechnung der radioaktiven Abfälle zum Unternehmensportfolio anhand eines Beispiels des Unternehmens „ABC-Strom AG“

Energieträgermix Beispiel 1: Kernkraft	30 %	0,001 g/kWh
Energieträgermix Beispiel 2: Kernkraft	60 %	0,002 g/kWh

Formel:
$$\frac{\text{KE-Unternehmensanteil}}{\text{KE-Deutschlandanteil}} = [\text{Faktor} \times 0,001 \text{ g/kWh}]$$

3) Bei spezifischen Elektrizitätsmengen

Für alle Elektrizitätsmengen, für die als Hilfsgröße der ENTSO-E-Energieträger-Mix herangezogen wird, soll daher bei den Umweltauswirkungen radioaktiver Abfälle der Wert von 0,0027 g/kWh eingesetzt werden.

ENTSO-E-Energieträgermix für Deutschland

Energieträger	Anteil in %		Radioaktiver Abfall in g/kWh	Nettostromerzeugung in TWh
Kernkraft	21,40		0,0027	92,1
Gesamt	100,0		0,0006	430,4

Unternehmensbeispiel „ABC-Strom AG“

Umweltauswirkungen – radioaktive Abfälle

Rechenbeispiel:

	Bezugsmengen [TWh]	Anteil Kernkraft (in %)	Anteil Kernkraft (in TWh)
Mix Dt.	8,00	30 %	2,4
Import	1,67	60 %	1,0
EEX	1,80	33 %	0,6
Gesamt	11,47	35 % (4/11,47x100)	4,0
Radioaktiver Abfall für 100 %	0,0027	Anteiliger Wert radioaktiver Abfall für Anteil Gesamtbezug	0,0009 g/kWh

b) Bestimmung der spezifischen CO₂-Emissionen

1) Sachstand in Deutschland

Amtliche Statistiken zu den Umweltauswirkungen CO₂-Emissionen in Deutschland, bzw. für die Stromerzeugung zu der gesetzlich vorgegebenen Berichtsperiode des Vorjahres, liegen nicht vor. Für die verfügbare Datengrundlage auf der Basis der Stromerzeugung der allgemeinen Versorgung zuzüglich der Einspeisungen privater Betreiber hat BDEW die spezifischen CO₂-Emissionen bestimmt. Dies umfasst alle Anlagen einschließlich der Kleinanlagen unter 20 MW.

Durchschnittswerte Netto-Stromerzeugung Deutschland (Beispiel)

Allgemeine Versorgung und Einspeisungen privater Betreiber (Quelle: BDEW)

Energieträger	Anteil in %	CO ₂ -Emissionen in g/kWh	Radioaktiver Abfall in g/kWh	Nettostromerzeugung in TWh
Erdgas	8,1			44,6
sonstige fossile Energien	3,0			16,9
Erzeugungsportfolio Deutschland	100,0	511		554,0

2) Um den CO₂-Wert der Nettostromerzeugung (in g) auf die gesamte bezogene Menge „aufzuteilen“:

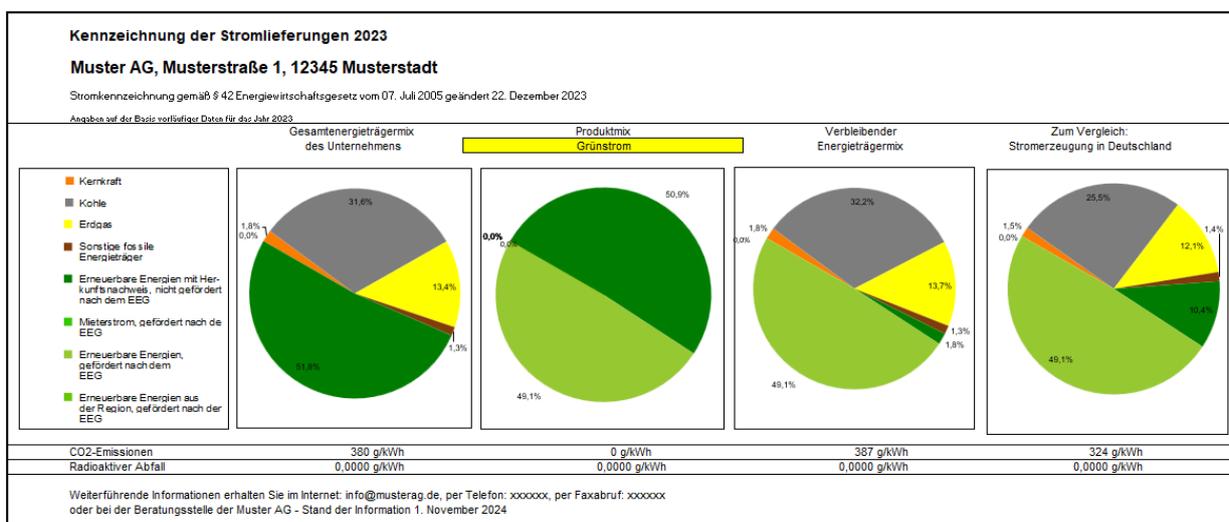
$$\frac{\text{Gesamte CO}_2\text{-Emission}}{\text{Gesamten Anteil am Erzeugungsportfolio}} = \text{spezifische CO}_2 \text{ Emission}$$

Zahlenbeispiel: 310,5 Mrd. g CO₂ / 495 Mio. kWh = 627 g/kWh

Anhang 7: Layoutvorschlag „Diagramm“ gegenüber Letztverbraucher

Es gibt keine rechtlichen Vorgaben bezüglich einer farblichen Darstellung der Grafik. In der un-
lektorierten Fassung der Gesetzesbegründung (BT-Drs. 17/6072, S. 162 (unlektoriert), S. 86
(lektoriert)) ist ein entsprechendes Muster farblich dargestellt, woraus sich jedoch keine ver-
bindliche Vorgabe ableiten lässt. Hinweis: Elektronische Fassungen einiger Diagramme sind im
BDEW-Berechnungstool unter der Datenplattform Stromkennzeichnung auf der BDEW-Home-
page veröffentlicht.

Darstellung für Stromlieferanten mit Produktdifferenzierung (Darstellung aller Produkte)



Ansprechpartner:

BDEW

Marcel Otto

Referent Vertrieb und Energiedienstleistungen

Telefon: 030 / 300 199-1361

marcel.otto@bdew.de