



Mehr Wert.  
Mehr Vertrauen.

# Auditbericht

**Auftrags-/Berichtsnummer: 3819669**

Auditart:	Erstzertifizierungsaudit
Standard / Ausgabedatum:	QED (Stand: 07/2015)
Auditzeitraum:	28. September 2023 (remote)
Zertifikatnehmer:	nowenergy GmbH
Straße / Postfach:	Großbeerenstraße 2-10
PLZ / Ort:	12107 Berlin
Auditbeauftragter:	Hr. Toni Freiberg
Auditteamleiter:	Hr. Michael Kolbeck
Geltungsbereich:	Stromkennzeichnung Lieferjahr 2022
Industriebranche:	EAC 25

Datum: 27.10.2023

Gesamtunternehmensmix 2022:	Kernkraft	13,5%
	Kohle	68,3%
	Erdgas	15,7%
	Sonstige fossile	2,1%
	EEG	0,0%
	Strom aus EE mit HKN	0,4%
	CO <sub>2</sub> -Emissionen:	741 g/kWh
radioaktiver Abfall:	0,0004 g/kWh	
Letztabsatz an Verbraucher:	78.812 kWh (2022)	

Unsere Zeichen:  
IS-CMS-MUC/MK

Dieses Dokument besteht aus  
13 Seiten.  
Seite 1 von 13

Die auszugsweise Wiedergabe des  
Dokumentes und die Verwendung  
zu Werbezwecken bedürfen der  
schriftlichen Genehmigung der  
TÜV SÜD Industrie Service GmbH.

Auditergebnis:	Die Anforderungen der Auditgrundlage sind erfüllt. Die Erteilung des Zertifikates für die Stromkennzeichnung des Stromletztabsatzes im Jahr 2022 wird vom Auditor empfohlen.
Fälligkeitsmonat:	Oktober

Die Prüfergebnisse beziehen  
sich ausschließlich auf die  
untersuchten Prüfgegenstände.

27.10.2023

Datum

Auditteamleiter

**Sitz: München**  
Amtsgericht München HRB 96 869  
USt-IdNr. DE129484218  
Informationen gemäß § 2 Abs. 1 DL-InfoV  
unter [tuvsud.com/impressum](http://tuvsud.com/impressum)

**Aufsichtsrat:**  
Reiner Block (Vors.)  
**Geschäftsführer:**  
Ferdinand Neuwieser (Sprecher)  
Thomas Kainz  
Simon Kellerer

**TÜV SÜD Industrie Service GmbH**  
Carbon Management Service  
Westendstraße 199  
80686 München  
Deutschland  
Telefon: 089 5791-2252

[tuvsud.com/de-is](http://tuvsud.com/de-is)  
Tel. Zentrale: 089 5190-4001

**TÜV®**



### Prüfliste Standard „Stromkennzeichnung QED“ (Stand: 07/2015)

Nr.	Kriterium	Erfüllt		
		ja	be- dingt	nein
2.1	Der Zertifizierungsumfang entspricht den gesetzlichen Anforderungen. Etwaige eigene bzw. beteiligte Kraftwerke oder etwaige externe Dienstleister sind einbezogen.	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
2.2	Ein Auditbeauftragter ist benannt. Für die Stromkennzeichnung erforderlichen Prozesse, Zuständigkeiten und Verantwortlichkeiten sind definiert und dokumentiert.	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
2.3	Die Informationen und die Darstellung zur Stromkennzeichnung sind gesetzeskonform und verbraucherfreundlich.	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
3.1	Die national gesetzlich geregelten Anforderungen sind eingehalten. Zutreffende Leitlinien oder Richtlinien sind beachtet, abweichende Anwendung ist begründet.	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
3.2	Der Bilanzierungszeitraum ist das Kalenderjahr	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
3.3	Die Haltbarkeit der Energieträger-Eigenschaft entspricht den gesetzlichen Anforderungen.	n.a.		
3.4	Die Ermittlung der Energieträger-Mixe nutzt die bestverfügbaren und aktuellsten Informationen.	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
3.5	Die Ermittlung der Daten und das Berechnungs-Verfahren sind nachvollziehbar und plausibel, die Quellen sind angegeben.	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
3.6	Etwaiges Segmentieren von Strom nach Energieträgern erfolgt nur für vordefinierte Stromprodukte oder für einzelvertragliche Lieferungen.	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
3.7	Mit dem Angebot von Stromprodukten mit abweichenden Energieträgermix ist auch ein Residual-Mix ausgewiesen, sofern dieser vom Unternehmens-Mix abweichend.	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
3.8	Strombuchhaltung: <ul style="list-style-type: none"> <li>• Buchungen erfolgen entweder auf Basis von Abrechnungen oder auf Basis von Zählerwerten.</li> <li>• Die Differenzierung in verschiedene Energieträger und deren Umweltauswirkungen gehen in die Strombuchhaltung ein.</li> <li>• Ein-/Ausbuchungen in die Strombuchhaltung erfolgen nach Übergang in den Bilanzraum, d.h. nach Eingang der Energie bzw. der Nachweise in die entsprechende Bilanz.</li> <li>• Strombezüge und Stromlieferungen zwischen identischen Handelspartnern werden gegeneinander genettet.</li> <li>• Der Anteil des Stromes mit unbekannter Herkunft ist minimiert. Strominformationen werden aktiv eingeholt. Der eigene Handelsmix wird an belieferte Handelspartner weitergegeben.</li> <li>• Für Strom unbekannter Herkunft wird der jeweilige ENTSO-E-Mix, bereinigt um die geförderten regenerativen Mengen, angewandt.</li> </ul>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>



4.	Darstellung und Mitteilung der Stromkennzeichnung: <ul style="list-style-type: none"> <li>Die Stromkennzeichnung ist verbraucherfreundlich und in grafisch visualisierter Form dargestellt. Die einzelnen Prozentanteile des Energie-trägermixes sind im Rahmen der Stromkennzeichnung/-information in ganzen Zahlen bzw. mit einer Nachkommastelle angegeben.</li> <li>Die gesetzlich geforderten Energieträger sind ausgewiesen.</li> <li>Die Stromkennzeichnung und –Informationen wurden rechtzeitig veröffentlicht und bekanntgegeben.</li> </ul>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
5.1	Nachweise Erneuerbare Energie: <ul style="list-style-type: none"> <li>Es werden für die ausgewiesene nicht geförderte Erneuerbare Energie Herkunftsnachweise gemäß Richtlinie 2009/28/EG eingesetzt.</li> </ul>	n.a.		
5.2	Der Nachweis einer Stromlieferung aus nicht erneuerbaren Energiequellen sollte sofern möglich durch Herkunftsnachweise aus dem jeweiligen nationalen Register erfolgen. Anderenfalls erfolgt der Nachweis durch Selbstdeklaration der Lieferanten.	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
5.3	Gesetzlich geförderte Erneuerbare Energiemengen sind ausgewiesen.	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
5.4	Doppelzählung von Nachweisen ist ausgeschlossen.	n.a.		
6.	Die Regionalität etwaiger als regional deklarierte Stromprodukte ist eingehalten.	n.a.		
7.	Risikobewertung der Zertifizierungsstelle ergab gemäß nachfolgender Indikatoren: <ul style="list-style-type: none"> <li>Vorhandensein und Qualität eines betriebsinternen Qualitätsmanagementsystems</li> <li>Anzahl, Umfang und Komplexität der in der Zertifizierung eingeschlossenen Produkte</li> <li>Anzahl und Eigenschaften der Energieträger</li> <li>Abweichungen in vorangegangenen Audits</li> <li>Anzahl der Unterauftragnehmer</li> </ul>	Niedriges Risiko, keine unterjährige Kontrolle erforderlich		



# **1 Systembeschreibung, Auditdurchführung und Auditbeurteilung**

## **1.1 Angaben zum Unternehmen**

Die nowenergy GmbH ist Teil der primaholding GmbH, welche insgesamt ca. 100 Mitarbeitende beschäftigt. Das Tagesgeschäft der nowenergy GmbH wird durch die Mitarbeitenden der primaholding geführt. Die nowenergy GmbH bietet im Energieversorgungsbereich neben Strom auch Erdgas sowie technische Serviceleistungen (Mobilfunk, DSL) an. Der Geschäftsbetrieb startete im November 2022. (1)

## **1.2 System- und Aufgabenbeschreibung**

Die nowenergy GmbH als Elektrizitätsversorgungsunternehmen beschafft und liefert Strom an Letztverbraucher und ist daher verpflichtet, den Strommix der Stromlieferung gemäß § 42 Abs. 1 bis 8 des Energiewirtschaftsgesetzes (EnWG) bekannt zu geben. Das Stromangebot der nowenergy GmbH war im Jahr 2022 derart, dass ausschließlich Haushaltskunden mit Jahresverbrauch bis 40.000 kWh (SLP) beliefert wurden.

Im Jahr 2022 gab es keine Vorlieferanten und es erfolgten keine Netto-Stromlieferungen an Handelspartner bzw. Nicht-Letzverbraucher.

Es wurde ausschließlich Strom über die Börse am Terminmarkt und Spotmarkt bezogen.

Im Lieferjahr 2022 waren die Dienstleister FSE Portfolio Management GmbH, SE Energy Trading GmbH (Schwestergesellschaft von FSE) und EnergieFinanz GmbH für die primaholding GmbH bzw. die nowenergy GmbH tätig. Die vertraglich übertragenen Aufgaben umfassten unter anderem das Portfolio- und Fahrplanmanagement, das Bilanzkreismanagement und das Wechselprozessmanagement. (2)

Im Rahmen der Zertifizierung der Stromkennzeichnung wurden die Richtigkeit der Angaben im Berechnungs-Tool des BDEW sowie die Darstellung der Stromkennzeichnung auf Korrektheit und Freundlichkeit gegenüber den Endkunden geprüft.

## **1.3 Durchführung des Audits**

Der Zertifizierungsauftrag gemäß TÜV SÜD Standard QED wurde am 19.04.2023 durch die primaholding GmbH schriftlich erteilt. Er basiert auf einem Angebot vom 10.01.2023 mit der Angebots-Nummer 650306935 der TÜV SÜD Industrie Service GmbH und umfasst:

- die Zertifizierung der Stromkennzeichnung des Lieferjahres 2022 (Gegenstand dieses Berichts);
- das 1. Überwachungsaudit für die Stromkennzeichnung des Lieferjahres 2023.

Aufgabe des Audits war die Prüfung des Systems der nowenergy GmbH zur Ermittlung und Darstellung der Stromkennzeichnung gemäß Energiewirtschaftsgesetz (EnWG).

Als Standard zur Überprüfung der Stromkennzeichnung wird der TÜV SÜD Standard QED herangezogen. Darüber hinaus gelten die Anforderungen des §42 des EnWG. Der BDEW-Leitfaden „Stromkennzeichnung - Umsetzungshilfe für Elektrizitätsversorgungsunternehmen, Erzeuger und Lieferanten von Strom zu den Bestimmungen über die Stromkennzeichnung“ (Stand 1. August 2022) wird als ergänzende Prüfgrundlage herangezogen, soweit er nicht den Anforderungen des TÜV SÜD Standards QED entgegensteht.



Das Audit wurde von einem Auditor der Unternehmensgruppe TÜV SÜD durchgeführt. Die Prüfung erfolgte anhand umfangreicher technischer und Marketing-Informationen in einem Audit mittels MS Teams (remote).

Teilnehmer des Audits bzw. der Besprechung seitens der primaholding GmbH waren:

- Herr Toni Freiberg, primaholding GmbH, Leiter Marketing, Auditbeauftragter
- Herr Jakob Stühler, primaholding GmbH, Leiter Finanzcontrolling

Es wurden die an der Börse bezogenen Strommengen und der Letztverbraucherabsatz im Jahr 2022 mittels der Auswertung der abgerechneten sowie hochgerechneten Jahresmengen verifiziert. Es wurden keine Diskrepanzen festgestellt.

Die Liefermengen, die Strommixe und die Umweltauswirkungen wurden mit Nachweisen belegt.

Die Berücksichtigung des EEG-Anteils in den Letztabsatz-Strommischen wurde überprüft und die voraussichtliche Darstellung der Stromkennzeichnung gesichtet.

Die angefragten bzw. übergebenen Unterlagen verbleiben in Kopie bei der Zertifizierungsstelle. Im Anhang des Berichts sind alle Auditnachweise tabellarisch aufgeführt.

## 1.4 Audit-Feststellungen

Werden Anforderungen der Standards nicht oder nur teilweise erfüllt, kann die Zertifizierungsstelle die folgenden Feststellungen vornehmen:

- **Abweichungen:** Eine Abweichung von den Anforderungen des Standards erlaubt bis zu ihrer Korrektur keine Ausstellung eines Zertifikates oder erfordert ggf. die Suspendierung oder den Entzug des Zertifikates.
- **Hinweise:** Ein Hinweis stellt keine konkrete Abweichung von den Anforderungen des Standards dar, kann aber bei Nichtbeachtung zu Abweichungen führen. Er ist daher bis zum nächsten Audit oder bis zu einem anderen, durch das Auditteam festzulegenden Termin zu korrigieren. Nicht korrigierte Hinweise führen beim nächsten Audit im Normalfall zu einer Abweichung.
- **Empfehlungen:** Ferner kann ein Auditteam Empfehlungen aussprechen. Eine Empfehlung hat keine Auswirkung auf das Auditergebnis. Ihre Beachtung kann zu einer Verbesserung des zertifizierten Systems beitragen.
- **Positive Feststellungen:** Besonders erwähnenswerte positive Aspekte können im Auditbericht mit positiven Feststellungen dokumentiert werden. Das Vorhandensein oder die Anzahl von positiven Feststellungen haben keine Auswirkung auf das Audit-Ergebnis.

Beim Vorliegen von Abweichungen müssen innerhalb von 30 Tagen nach Erhalt des Auditberichts durch den Zertifikatnehmer weitere Unterlagen eingereicht bzw. Korrekturmaßnahmen nachgewiesen werden, welche es dem Auditteam erlauben, die erfolgte Korrektur der Abweichung zu bestätigen. Ist diese Bestätigung aufgrund der nachgereichten Unterlagen nicht möglich, kann ein weiteres Audit vor Ort stattfinden oder das Zertifikat entzogen bzw. ausgesetzt werden.

Etwaige Audit-Feststellungen werden im Text herausgestellt, indem der Begriff: Abweichung/Hinweis/Empfehlung vorangestellt wird. Der Status von Hinweisen aus dem vorangegangenen Auditbericht wird nachverfolgt und ebenfalls im Text herausgestellt, indem der Begriff „Hinweis aus dem Vorjahr“ vorangestellt wird. Die entsprechenden Textpassagen sind zur besseren Auffindbarkeit eingerückt.



## 1.5 Audit-Ergebnis

Die nowenergy GmbH hat im Audit ein vorhandenes System zur Erstellung der Stromkennzeichnung im Sinne des § 42 des EnWG vorgestellt, das geeignet ist, für Stromkunden (Endverbraucher) in der erforderlichen Art und Weise die Informationen zu Strommix und Umweltbelastungen bereitzustellen.

Im laufenden Audit ergaben sich keine Feststellungen / Hinweise:

Auditfeststellungen aus aktuellem Audit	Geplante Korrekturmaßnahme	Bewertung

Die reguläre Fälligkeit des Audits ist der Fälligkeitsmonat September (Ausrichtung an der gesetzlichen Veröffentlichungspflicht zum 01. November jeden Kalenderjahrs).

Die vorhandenen organisatorischen, technischen, administrativen und vertraglichen Gegebenheiten lassen keinen Zweifel an der Wirksamkeit des Systems.

Die Erteilung des Zertifikats für die Stromkennzeichnung mit dem Lieferjahr 2022 wird vom Auditor empfohlen. Die vorgesehene Veröffentlichung und die der Rechnung beigelegte Stromkennzeichnung stimmt mit den verifizierten Werten überein. Die Erteilung des Zertifikats wird an die erfolgte Veröffentlichung der Stromkennzeichnung im Internet geknüpft.

## 2. Anforderungen an den Zertifikatnehmer

### 2.1 Zertifizierungsumfang

Der Zertifizierungsumfang entspricht der gesetzlichen Pflicht zur Stromkennzeichnung und zur Strominformation.

Der Bezug von eigenen Stromerzeugungsanlagen oder Stromerzeugungsanlagen, an denen die nowenergy GmbH beteiligt ist oder von denen via langfristigen Lieferverträge Strom bezogen wird, ist nicht gegeben. Somit sind diese kein Gegenstand des Zertifizierungsumfanges.

Im Lieferjahr 2022 waren die beiden Dienstleister FSE Portfolio Management GmbH, SE Energy Trading GmbH (Schwestergesellschaft von FSE) und EnergieFinanz GmbH für die primaholding GmbH bzw. die nowenergy GmbH tätig. Die vertraglich übertragenen Aufgaben umfassten unter anderem die Prognoseerstellung, das Portfolio- und Fahrplanmanagement und das Bilanzkreismanagement. Die Strombeschaffung an der Börse lag ebenso in der Verantwortlichkeit der beiden Dienstleister. Die entsprechenden Verträge mit den Dienstleistern wurden während des Audits eingesehen und Nachweise über die geleisteten Tätigkeiten in Form von Rechnungen erbracht.

(2) (3) (4) (5) (6)

### 2.2 Organisation

Als Auditbeauftragter ist Herr Toni Freiberg, Leiter Marketing, benannt worden. Herr Jakob Stühler in seiner Funktion als Leiter des Unternehmenscontrollings unterstützt bei der Bereitstellung bzw. Aufbereitung von zertifizierungsrelevanten Informationen. (7)



Die Organisation ist im Organigramm der primaholding GmbH beschrieben. Die nowenergy GmbH ist Tochtergesellschaft der primaholding GmbH. Das Tagesgeschäft der Tochtergesellschaften wird durch Mitarbeitende der primaholding GmbH geführt. (8)

Die für die Ermittlung und Darstellung der Stromkennzeichnung bzw. Strominformation notwendigen Prozesse, Zuständigkeiten und Verantwortlichkeiten sind definiert und dokumentiert. (3)

## **2.3 Gesetzeskonformität und Verbraucherfreundlichkeit**

Die Ermittlung und Darstellung der Stromkennzeichnung erfolgt gesetzeskonform bzw. entsprechend gültigen Richtlinien und ist verbraucherfreundlich in grafisch visualisierter Form dargestellt.

- Informationen über die Umweltauswirkungen bezüglich Kohlendioxidemissionen und radioaktivem Abfall sind angegeben.
- Der Deutschland-Mix (Durchschnittswerten der Stromerzeugung in Deutschland) wird ebenfalls zum Vergleich dargestellt.
- Die Darstellung des Energieträgermixes erfolgt in grafisch visualisierter Form und in angemessener Größe, genauso die Angaben zu den Umweltauswirkungen.
- Da keine Produktdifferenzierung vorliegt (nur ein Tarif), wird der Gesamtunternehmensmix, der Unternehmensverkaufsmix sowie der Bundesmix Deutschland angegeben und kein Residualmix.
- Bei Strommengen, die nicht eindeutig einem Energieträger zugeordnet werden können, wird der ENTSO-E-Energieträgermix für Deutschland unter Abzug der geförderten Mengen angewandt.
- Die geförderten erneuerbaren Energiemengen werden entsprechend den Vorschriften des EEG berechnet und dargestellt.
- Die nowenergy GmbH verkauft genettet keine Energiemengen an Nicht-Letzterverbraucher und ist daher nicht informationspflichtig.

(9) (10) (11)

## **3. Anforderungen an die Bilanzierung**

### **3.1 Nationale Anforderungen**

Die national gesetzlich geregelten Anforderungen sind eingehalten; siehe oben unter Ziffer 2.3. Der BDEW-Leitfaden wird berücksichtigt, auch wird das BDEW-Berechnungstool in der dafür vorgesehenen Weise verwendet.

Die Anforderung ist erfüllt.

### **3.2 Bilanzierungszeitraum**

Der Bilanzierungszeitraum ist das Kalenderjahr, hier 2022.

### **3.3 Haltbarkeit von Eigenschaften**

Kriterium nicht anwendbar, da keine Herkunftsnachweis für das Stromprodukt beschafft und entwertet werden.





Die Anforderung ist erfüllt.

### **3.4 Best verfügbare Informationen**

Die Ermittlung der Energieträger-Mixe nutzt die bestverfügbaren und aktuellsten Informationen. Aufgrund der Beschaffungsstruktur ausschließlich über die Börse, abgesehen von Ausgleichsenergie, sind für die Erstellung der Stromkennzeichnung nur die Informationen zum EEG-Quotienten, zum ENTSO-E-Energieträger-Mix für Deutschland sowie zum Bundesmix Deutschland nötig. Strominformationen von Handelspartnern von der BDEW-Datenaustauschplattform auszulesen oder direkt abzufragen ist nicht notwendig.

Die Anforderung ist erfüllt.

### **3.5 Transparenz und Nachvollziehbarkeit**

Die verwendeten Daten und die Quellen dafür sind vorhanden und nachvollziehbar; die Berechnung der Stromkennzeichnung erfolgt anhand des BDEW-Berechnungstools. Die Daten und die Quellen der Datenherkunft wurden in Stichproben verifiziert. (10)

Die Anforderung ist erfüllt.

### **3.6 Segmentierung**

Eine Segmentierung von Strom nach Energieträgern für bestimmte Endkunden oder Gruppen von Endkunden findet nicht statt.

Die Anforderung ist erfüllt.

### **3.7 Residual-Mix**

Es liegt keine Produktdifferenzierung mit unterschiedlichem Energieträgermix bei der nowenergy GmbH vor (nur ein Tarif). Aus diesem Grund entfällt die Angabe eines Residual-Mixes.

Die Anforderung ist erfüllt.

### **3.8 Strombuchhaltung**

Die Zusammenstellung der Daten als auch die Berechnungen erfolgte im Stromkennzeichnungstool vom BDEW. Dieses ist so vorbereitet, dass weitestgehend selbsterklärend die Daten eingetragen werden können. Die Berechnung ist mit entsprechenden Formeln und Bezügen hinterlegt. Die resultierenden Daten für die Darstellung der Stromkennzeichnung werden im BDEW-Tool ausgegeben.

Die eingetragenen Daten, Formeln und Bezüge wurden stichprobenartig überprüft.

Für die Strombuchhaltung wird folgendes bestätigt:

- Einbuchungen erfolgen auf Basis von getätigten Handelsaktivitäten, die monatsweise abgerechnet werden.
- Ausbuchungen erfolgen auf Basis von Abrechnungen. Zur Erstellung der Stromkennzeichnung wurde die Auswertung der abgerechneten bzw. hochgerechneten Jahresmengen verwendet.
- Die Differenzierung in verschiedene Energieträger und deren Umweltauswirkungen gehen in die Strombuchhaltung ein.





- Ein-/Ausbuchungen in die Strombuchhaltung erfolgen nach Übergang in den Bilanzraum, d.h. nach Eingang der Energie bzw. der Nachweise in die entsprechende Bilanz.
- Strombezüge und Stromlieferungen zwischen identischen Handelspartnern werden gegeneinander genettet. Die angegebenen Strommengen der Handelspartner wurden im internen Abrechnungssystem verifiziert und bestätigt. (nicht anwendbar aufgrund des Beschaffungsverhaltens)
- Der Anteil des Stromes mit unbekannter Herkunft ist minimiert. Strominformationen werden aktiv eingeholt. (nicht anwendbar aufgrund des Beschaffungsverhaltens)
- Für Strom unbekannter Herkunft wird der jeweilige ENTSO-E-Mix, bereinigt um die geförderten regenerativen Mengen, angewandt. Dieser wurde aufgrund der ausschließlichen Beschaffung an der Strombörse für die gesamte abgesetzte Menge verwendet.

Stichprobenweise wurden Nachweise im Audit verifiziert. Die Anforderungen sind erfüllt.

(6) (10) (12)

#### 4. Darstellung und Mitteilung der Stromkennzeichnung

Die Stromkennzeichnung für 2023 (Lieferjahr 2022), wie im Entwurf vorgelegt, ist gesetzeskonform, verbraucherfreundlich und in grafisch visualisierter Form dargestellt. Die gesetzlich geforderten Energieträger sind entsprechend ausgewiesen. Die einzelnen Prozentanteile des Energieträgermixes sind im Rahmen der Stromkennzeichnung mit einer Nachkommastelle angegeben. (11)

Das Versenden bzw. Veröffentlichen von Strominformationen sind im Falle der nowenergy GmbH nicht relevant, da, abgesehen von Ausgleichsenergie, ausschließlich Strom von der Börse beschafft wird. Es gibt keine Eigenerzeugung oder Handelspartner. Somit benötigen keine anderen Energieversorgungsunternehmen die Strominformation der nowenergy GmbH für ihre eigene Stromkennzeichnung.

Die Stromkennzeichnung ist nach TÜV SÜD Freigabe zeitnah im Internet und auf Rechnungen zu veröffentlichen.

Die Meldung des an Letztverbraucher gelieferten Stroms aus erneuerbaren Energien mit Herkunftsnachweis, nicht gefördert nach dem EEG, an die Bundesnetzagentur erfolgte im Rahmen des Monitoring-Reports (Fragebogen Elektrizität Lieferanten). (13)

Basierend auf den Daten des Bilanzierungsjahres 2022 ergeben sich für den Gesamtunternehmensmix für Letztverbraucher der nowenergy GmbH folgende Werte:

Kernkraft	13,5 %
Kohle	68,3 %
Erdgas	15,7 %
Sonstige fossile Energieträger	2,1 %
Erneuerbare Energien mit Herkunftsnachweis, nicht gefördert nach dem EEG	0,4 %
Erneuerbare Energien, gefördert nach dem EEG	0,0 %
Mieterstrom, gefördert nach dem EEG	0,0 %



CO <sub>2</sub> -Emissionen [g/kWh]	741
Radioaktiver Abfall [g/kWh]	0,0004

Im Lieferjahr 2022 gab es keine Stromlieferungen an privilegierte Kunden.

Die Anforderungen sind erfüllt.

## 5. Nachweise der Energieträger

### 5.1 Nachweise Erneuerbare Energie

Es werden für das Stromprodukt der nowenergy GmbH keine Herkunftsnachweise beschafft und genutzt. Für das jeweilige Lieferjahr kann jedoch 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.

Die Anforderungen sind erfüllt.

### 5.2 Nachweise nicht erneuerbarer Energie

Die Nachweise nicht erneuerbarer Energie werden wie unter 3.4 beschrieben erbracht.

Für nicht erneuerbare Energiequellen gibt es in Deutschland kein Herkunftsnachweisregister, daher aus einem nationalen Register nicht möglich. Der Nachweis erfolgt, wenn zutreffend, durch Selbstdeklaration der Lieferanten.

Die Anforderungen sind erfüllt.

### 5.3 Ausweisung geförderter Erneuerbarer Energie

Die ÜNB sind nach § 73 EEG 2014 verpflichtet, auf ihrer gemeinsamen Internetplattform bis 31.07. eines jeden Jahres den EEG-Quotienten für das jeweils vorangegangene Kalenderjahr zu veröffentlichen. Der EEG-Quotient für das Bilanzierungsjahr 2022 ist 31,659 kWh/€.

Mit Hilfe des von den ÜNB veröffentlichten EEG-Quotienten sowie der arithmetisch gemittelten EG-Umlage für 2022 hat die nowenergy GmbH den ihr zustehenden Anteil „Erneuerbarer Energien, gefördert nach dem EEG“ berechnet. (10) (14)

Die Ergebnisse der EEG-Mengen sind korrekt ermittelt und nachgewiesen. Über die EEG-Mengen hinaus waren keine gesetzlich geförderten erneuerbaren Energiemengen auszuweisen..

### 5.4 Doppelzählung

Dadurch dass keine Herkunftsnachweise für das Stromprodukt genutzt werden, ist das Kriterium für die Zertifizierung der Stromkennzeichnung nicht relevant.

## 6. Regionalität

Regionale Stromprodukte oder Grünstromlieferungen wurden nicht angeboten und sind daher für die Zertifizierung der Stromkennzeichnung nicht relevant.



## 7. Risikobewertung

Für die Risikobewertung durch die Zertifizierungsstelle werden die Risikoindikatoren Stromabsatz, Anzahl Produkte mit unterschiedlichem Energieträger-Mix, Anzahl privilegierter Unternehmen, Strombuchhaltung, Unterauftragnehmer im Zertifizierungsumfang, QM-System und Abweichungen sowie Hinweise im Vorjahr bewertet.

Aufgrund der Stromabsatzmenge, einem Tarif, derzeit kein versorgtes privilegiertes Unternehmen sowie kein QM-System wird das Gesamtrisiko als niedrig eingestuft. Ein zwischenzeitliches Kontroll-Audit ist nicht erforderlich. (15)

## 8. Abschlussbemerkung

Nach abgeschlossener Prüfung der Stromkennzeichnung können die für die nowenergy GmbH für das Lieferjahr 2022 ermittelten Energieträger-Mixe wie folgt bestätigt werden (10):

	Gesamt- energieträgermix	Unternehmens- verkaufsmix	Deutschland-Mix
<b>Kernkraft</b>	<b>13,5 %</b>	<b>5,5 %</b>	<b>6,6 %</b>
<b>Kohle</b>	<b>68,3 %</b>	<b>28,0 %</b>	<b>32,5 %</b>
<b>Erdgas</b>	<b>15,7 %</b>	<b>6,5 %</b>	<b>10,8 %</b>
<b>Sonstige fossile Energieträger</b>	<b>2,1 %</b>	<b>0,9 %</b>	<b>1,2 %</b>
<b>Erneuerbare Energien, gefördert nach dem EEG</b>	<b>0,0 %</b>	<b>58,9 %</b>	<b>40,7 %</b>
<b>Mieterstrom, gefördert nach dem EEG</b>	<b>0,0 %</b>	<b>0,0 %</b>	<b>0,0%</b>
<b>Erneuerbare Energien mit Herkunftsnachweis, nicht gefördert nach dem EEG</b>	<b>0,4 %</b>	<b>0,2 %</b>	<b>8,2%</b>
<b>CO<sub>2</sub>-Emissionen</b>	<b>741 g/kWh</b>	<b>304 g/kWh</b>	<b>377 g/kWh</b>
<b>Radioaktiver Abfall</b>	<b>0,0004 g/kWh</b>	<b>0,0001 g/kWh</b>	<b>0,0002 g/kWh</b>

## 9. Zusätzliche Bemerkungen

### 9.1 Informationspflicht

Die Zertifizierungsstelle ist ohne Verzögerung über die wesentlichen Änderungen der Zertifizierungsvoraussetzungen<sup>1</sup> zur Neubewertung der Änderungen zu informieren.

<sup>1</sup> geänderte Bezugsquellen, wesentlich geänderte Leistungsdaten, geänderte Methodik zur Ermittlung der Netto-Erzeugung, Probleme bei der Umsetzung von Hinweisen, Engpässe beim Abgleich Erzeugung und Verbrauch und Vergleichbares



## 9.2 Termine

TÜV SÜD führt in jährlichem Abstand eine Überprüfung der Zertifikatvoraussetzungen durch. Dabei wird TÜV SÜD insbesondere überprüfen, inwieweit jetzt geplante Aktivitäten und im Bericht angeführte Hinweise und Empfehlungen umgesetzt wurden.

Sollte die Fortführung der Zertifizierung beauftragt werden, ist das Audit für Mitte September 2024 zu planen, wenn die Datenlage zur Stromkennzeichnung für das Lieferjahr 2023 weitestgehend vollständig ist, jedoch noch rechtzeitig bevor spätestens am 1. November 2024 die Stromkennzeichnung aktualisiert werden muss.

## 9.3 Vertraulichkeit

Sämtliche Berichte und Auditnachweise zur Zertifizierung werden seitens der Zertifizierungsstelle vertraulich behandelt.



## Anhang – Liste der Auditnachweise

1. Webseite nowenergy GmbH. <https://www.nowenergy.de/>. [Online] [Zitat vom: 28. 09 2023.]
2. Beschreibung zertifizierungsrelevante Tätigkeiten durch Dienstleister. *Beschreibung\_Dienstleister\_2021.docx*.
3. Prozessdiagramm Stromkennzeichnung. *Prozess\_Strommix\_V1.1\_2023\_09\_06.pdf*. 2023.
4. Auszug Verträge mit FSE Portfolio Management GmbH und SE Energy Trading GmbH. *20220707\_Vertrag\_FSE\_EDM+PFM+BKM\_Strom\_\_primaholding\_unterzeichnet.pdf*; *Vertrag über die Beschaffung und Veräußerung von Differenzmengen Strom.pdf*.
5. Stichproben Rechnungen Dienstleister. *Rechnungen über Strombeschaffung*.
6. FSE Portfoliomanagement GmbH. Aufstellung Mengen 2021 aus Börsenbezug. *20220101-20221231\_Spotbericht-Tage\_Nowenergy\_Strom\_20230901.xlsx*. 2023.
7. Benennung des Auditbeauftragten. *Ernennung-Auditbeauftragter-TUEV-Stromkennzeichnung.pdf*. 04.05.2023.
8. Organigramm primaholding. *Organigramm\_primaholding\_20230421.pdf*. 2023.
9. BDEW Leitfaden Stromkennzeichnung. *220801\_Leitfaden\_Stromkennzeichnung\_2021.pdf*. 2022.
10. BDEW-Berechnungstool. *10\_230807\_BDEW-Berechnungstool-3-fuer-Lieferjahr-2022-now-korrekt*. 2023. 07.08.2023.
11. Stromkennzeichnung 2023 Entwurf nowenergy GmbH. *nowenergy\_Stromkennzeichnung\_LJ2022.pdf*.
12. Auswertung abgerechnete / hochgerechnete Jahresmengen. *20230922 - 1300 - Stromliefermengen.xlsx*. 2023.
13. Meldung EE mit HKN an BNetzA. *nowenergy\_monitoring\_bericht\_seite\_10.pdf*. 2023.
14. EEG Quotient 2022. *EEG Quotient 2022.pdf*. 2023.
15. Risikobewertung. *Risikomanagement\_primaholding\_QED\_2023\_vA.xlsx*.