



Zertifizierung von Stromprodukten aus Erneuerbaren Energien mit Förderkomponente

kurz: Produkt EE01

mit den optionalen Modulen

Regionalität,

CO₂-Kompensation und

Physische Lieferung



TÜV SÜD CMS Standard 80

Version 01/2019

Revision 0

TÜV SÜD CMS Standard 80 (Version 01/2019)
**Zertifizierung von Stromprodukten aus Erneuerbaren Energien
mit Förderkomponente
(Produkt EE01)**



Industrie Service

TÜV SÜD Zertifizierstelle „klima und energie“

Inhalt

Begriffe und Definitionen

Abkürzungen

Referenzen

Vorwort

1. Anwendungsbereich und Grundlagen
2. Anforderungen an das Zertifizierungsprogramm
3. Anforderungen an den Zertifikatnehmer
4. Anforderungen an das Bilanzierungssystem
5. Anforderungen an die Erneuerbaren Energien
6. Optionale Module

Änderungen gegenüber vorhergehenden Versionen

- 01/2019 Einzelne Klarstellungen wurden vorgenommen.
Förderkomponente wird auf den Erhalt bestehender Anlagen ausgeweitet
Förderkomponente Technologie-Mix: Anteile der Technologien werden angepasst.
Regionalität im Sinne der HkRNDV wird akzeptiert als regional
Konkretisierungen bei der Unternehmenspolitik
Berücksichtigung von Direkt- bzw. Mieterstromangeboten
Aktualisierung/Ergänzung der Positivliste für Fördermaßnahmen
Ergänzung um optionales Modul „physische“ Lieferung

| | |
|--|--|
| <p>TÜV SÜD CMS Standard 80 (Version 01/2019)</p> <p>Zertifizierung von Stromprodukten aus Erneuerbaren Energien mit Förderkomponente</p> <p>(Produkt EE01)</p> |  Industrie Service |
| TÜV SÜD Zertifizierstelle „klima und energie“ | |

Begriffe und Definitionen

| | |
|---------------------|---|
| Erneuerbare Energie | Wasserkraft (Speicherkraftwerke unter Abzug der Pumparbeit), Windenergie, Biomasse, Biogas, Deponiegas, Solarenergie/Photovoltaik, Geothermie, biogener Anteil aus Haushalts- und Industrieabfällen. |
| Biomasse | Energieträger gemäß der zum Zeitpunkt der Zertifizierung aktuellen, gültigen deutschen Biomasse-Verordnung. |
| Biogas | Gas, das entsprechend der aktuell gültigen Gesetzgebung als Biogas definiert wird: Biomethan, Gas aus Biomasse, Deponiegas, Klärgas sowie Wasserstoff, der durch Wasserelektrolyse erzeugt worden ist, und synthetisch erzeugtes Methan, wenn der zur Elektrolyse eingesetzte Strom und das zur Methanisierung eingesetzte Kohlendioxid oder Kohlenmonoxid jeweils nachweislich weit überwiegend aus Erneuerbaren Energiequellen im Sinne der Richtlinie 2009/28/EG stammen. ¹ |
| Biomethan | Auf Erdgasqualität aufbereitetes und ins Erdgasnetz eingespeistes Biogas. |
| Region | <p>NUTS-1-Region: Ein vom Zertifikatnehmer definiertes zusammenhängendes Gebiet innerhalb einer NUTS-1-Region². Nach Zustimmung durch die Zertifizierungsstelle darf von den durch die NUTS-1-Gebietsgliederung vorgegebenen Grenzen abgewichen werden.</p> <p>Region gemäß HkRNDV Postleitzahlengebiet oder Gemeindegebiet des Letztverbrauchers sowie alle Postleitzahlengebiete, die sich ganz oder teilweise im Umkreis von 50 Kilometern um das Postleitzahlengebiet des Verbrauchers befinden.</p> |
| Netto-Erzeugung | Die Netto-Erzeugung ergibt sich aus der Menge des in das Netz eingespeisten Stroms abzüglich des von außen bezogenen Eigenbedarfs inkl. 100 % der Pumparbeit von Pumpspeicherkraftwerken. Als ins Netz eingespeist gilt erst dann, nachdem auf Netzspannungsebene transformiert wurde (TÜV SÜD-Nettoprinzip). |
| Direktstrom | Direktstrom stammt aus einer dezentralen Erzeugungsanlage unter Nutzung Erneuerbarer Energie, der in einer Kundenanlage erzeugt und ohne Nutzung des allgemeinen Versorgungsnetzes an mindestens 3 verschiedene Letztverbraucher, zumeist Mieter/Pächter oder Wohnungseigentümer, geliefert wird. |

Abkürzungen

| | |
|--------|---|
| CMS | TÜV SÜD Industrie Service GmbH, Abteilung Carbon Management Service |
| EEG | Gesetz zur Neuregelung des Rechts Erneuerbarer Energien im Strombereich der Bundesrepublik Deutschland |
| EnWG | Gesetz über die Elektrizitäts- und Gasversorgung (Energiewirtschaftsgesetz – EnWG) |
| HKN | Herkunftsnachweis |
| UBA | Umweltbundesamt |
| HkRNDV | Verordnung des UBA zur Einrichtung des Regionalnachweisregisters und zur Fortentwicklung des Herkunftsnachweisregisters |

¹ Energiewirtschaftsgesetz

² Regionen der Ebene 1 der amtlich-statistischen NUTS-Systematik der EU (In Deutschland: Bundesland)

| | |
|--|--|
| <p>TÜV SÜD CMS Standard 80 (Version 01/2019)</p> <p>Zertifizierung von Stromprodukten aus Erneuerbaren Energien mit Förderkomponente</p> <p>(Produkt EE01)</p> |  Industrie Service |
| TÜV SÜD Zertifizierstelle „klima und energie“ | |

- Referenzen
- EEG Gesetz zur Neuregelung des Rechts Erneuerbarer Energien im Strombereich der Bundesrepublik Deutschland
 - VdTÜV Merkblatt 1304 (10/2014)
 - Leitfaden "Stromkennzeichnung" des BDEW Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.
 - ISO/IEC 17065:2012: Conformity assessment – Requirements for bodies certifying products, processes and services.

Vorwort

Mit dem Bezug eines Ökostromproduktes wollen Konsumenten 100 % Erneuerbare Energie beziehen und zum Ausbau und/oder Erhalt der Erneuerbaren Energien beitragen. Daher werden diejenigen Ökostromprodukte als höherwertig eingestuft, die mit diesen zusätzlichen Umweltwirkungen verbunden sind.

Dieser Zertifizierungsstandard kommt der Anforderung nach, indem ausschließlich Produkte mit einer Förderkomponente zertifizierbar sind. Förderkomponenten sind dabei:

- indirekte Förderung durch Strombezug aus Neuanlagen oder
- direkte Förderung durch Investitionen in neue Anlagen oder Projekte, die dem Ausbau der Erneuerbaren Energien bzw. der Integration der Erneuerbaren Energien in den Strommarkt dienen oder
- indirekte Förderung durch Strombezug aus anderen Technologien als der großen Wasserkraft oder
- direkte Förderung durch Investitionen in dezentrale Erzeugung bei den Verbrauchern und direkter Nutzung durch die Verbraucher.

Darüber hinaus verlangt dieser Standard, dass Preisaufschläge des Ökostromproduktes, die nicht durch höhere Aufwände gerechtfertigt sind, mindestens zu 75% in den Ausbau Erneuerbarer Energien oder in die Integration Erneuerbarer Energien in den Strommarkt investiert werden müssen.

Bei der Zertifizierung werden außerdem nicht nur einzelne Produkte, sondern auch die Unternehmensausrichtung betrachtet. Für eine erfolgreiche Zertifizierung muss sich das Unternehmen zum

Ziel gesetzt haben, den Anteil Erneuerbarer Energien am Gesamtmix des Unternehmens oder die absolute Gesamtliefermenge an Erneuerbarer Energie oder den Anteil Erneuerbarer Energie bei den Haushalts- und Gewerbekunden zu steigern.

Ein weiteres Qualitätsmerkmal dieses Standards ist die Verankerung des TÜV SÜD-Netto-Prinzips. Diese Berechnungsgrundlage differenziert sich von anderen Methoden dadurch, dass in der Energieerzeugung nicht nur der interne, sondern auch der externe Eigenverbrauch berücksichtigt wird und durch erneuerbare Energieträger gedeckt sein muss.

Das vom Kunden bezogene und nach diesem Standard zertifizierte Ökostromprodukt ist somit nicht nur mit einer weitreichenden Förderkomponente verbunden, sondern in der Gesamtbilanz erneuerbar.

Auf dieser Basis gibt es die zusätzliche Option der Zertifizierung von regionalen, CO₂-kompensierten oder „physisch“ gelieferten Ökostromprodukten.

Die Regionalität von Verbrauch und Erzeugung von regenerativem Strom steigert den Kundenbezug zu den Erzeugungsanlagen, ist ein Beitrag zur regionalen Wertschöpfung und kann den Bedarf an überregionalen Transportleitungen minimieren.

Die TÜV SÜD zertifizierte „physische“ Lieferung sichert zu, dass der erzeugte Strom und der Nachweis der Erneuerbarkeit nicht getrennt voneinander vermarktet und bilanziert werden.

| | |
|--|--|
| <p>TÜV SÜD CMS Standard 80 (Version 01/2019)</p> <p>Zertifizierung von Stromprodukten aus Erneuerbaren Energien mit Förderkomponente</p> <p>(Produkt EE01)</p> |  Industrie Service |
| <p>TÜV SÜD Zertifizierstelle „klima und energie“</p> | |

1. Anwendungsbereich und Grundlagen

1.1. Anwendungsbereich

Der vorliegende Standard definiert Anforderungen an die Lieferung von Strom aus Erneuerbaren Energien an Endkunden (Ökostromprodukt) und dient als Grundlage zur Zertifizierung dieser Produkte. Optional können zusätzlich

- Regionalität,
- CO₂-Kompensation und
- physische Lieferung der Ökostromprodukte

zertifiziert werden.

1.2. Quellen und gesetzliche Grundlagen

- a. Richtlinie 2009/28/EG des europäischen Parlaments und des Rates vom 23.04.2009 zur Förderung der Nutzung von Energie aus erneuerbaren Quellen (Renewable Energy Directive);
- b. Richtlinie 2009/72/EG des europäischen Parlaments und des Rates vom 13.07.2009 über gemeinsame Vorschriften für den Elektrizitätsbinnenmarkt (Internal Electricity Market-(IEM) Directive)
- c. Gesetz zur Neuregelung des Rechts Erneuerbarer Energien im Strombereich der Bundesrepublik Deutschland (EEG) in seiner jeweils aktuellen Fassung;
- d. Gesetz über die Elektrizitäts- und Gasversorgung, Energiewirtschaftsgesetz (EnWG) in seiner jeweils aktuellen Fassung;

1.3. Gültigkeit

Der vorliegende Standard (*Version 01/2019*) gilt ab dem 01.01.2019.

Zertifikatinhaber haben nach der Einführung eines revidierten Standards bis zur nächsten Re-Zertifizierung Zeit, ihr zertifiziertes System an die Anforderungen des revidierten Standards anzupassen, mindestens aber 24 Monate. Das nach Ablauf dieser Frist folgende Re-Zertifizierungsaudit wird auf Grundlage des revidierten Standards durchgeführt.

Sollten Energieversorger bereits vor der Veröffentlichung des revidierten Standards in der Qualität Option 3 (Technologiemix) beschafft haben, so gilt noch für diese beschafften Mengen die Version 01/2015 dieses Standards.

1.4. Kommunikation und Nutzung von Werbeaussagen

Bei Werbeaussagen in Zusammenhang mit der Zertifizierung sind die Anforderungen der Prüf- und Zertifizierungsordnung der TÜV SÜD Gruppe zu beachten. Prüfzeichen dürfen ausschließlich vom Zertifikatnehmer verwendet werden.

2. Anforderung an das Zertifizierungsprogramm

2.1. Allgemein

Das Zertifizierungsprogramm erfüllt die Anforderungen der Normen ISO/IEC 17065 und EN ISO 19011.

2.2. Anforderungen an Zertifizierungsstellen

Die Zertifizierungsstelle muss eine gültige Akkreditierung für Zertifizierungen von Produkten, Prozessen oder Dienstleistungen besitzen (z.B. gemäß Normen DIN EN 45011:1998 bzw. ISO/IEC 17065:2012 oder Anerkennung als Zertifizierungsstelle unter der Erneuerbare-Energien-Richtlinie).

2.3. Ablauf des Zertifizierungsprozesses

Der Zertifizierungsprozess ist in Zertifizierungsaudits und Überwachungsaudits unterteilt. Dabei werden im Zertifizierungsaudit hauptsächlich Systeme, Prozesse, Tools etc. geprüft, während im Überwachungsaudit die Einhaltung der Anforderungen des Standards im zurückliegenden Bilanzzeitraum sowie etwaige Änderungen des Systems gegenüber dem Zertifizierungsaudit geprüft werden. Der Zertifizierungszyklus besteht aus Zertifizierungsaudit, einem ersten Überwachungsaudit (mindestens einmal innerhalb 12 Monaten nach Zertifizierungsaudit) und einem zweiten Überwachungsaudit (mindestens einmal innerhalb von 12 Monaten nach dem ersten Überwachungsaudit). Nach dem zweiten Überwachungsaudit

| | |
|--|--|
| <p>TÜV SÜD CMS Standard 80 (Version 01/2019)</p> <p>Zertifizierung von Stromprodukten aus Erneuerbaren Energien mit Förderkomponente</p> <p>(Produkt EE01)</p> |  Industrie Service |
| <p>TÜV SÜD Zertifizierstelle „klima und energie“</p> | |

schließt sich ein analoger Re-Zertifizierungsprozess oder ein Abschlussaudit an (spätestens nach 12 Monaten nach zweiten Überwachungsaudit).

2.4. Sekundärzertifikate

Im Falle einer zusätzlichen optionalen Produktzertifizierung können für identische Produkte -gestützt auf ein Basiszertifikat- sogenannte Sekundärzertifikate - an zusätzliche Vertriebsstellen, Händler oder Gesellschafter des Zertifikatnehmers angeboten und ausgestellt werden. Voraussetzung für die Ausstellung eines Sekundärzertifikates ist ein gültiger Zertifizierungsvertrag zwischen Zertifikatnehmer und Zertifizierungsstelle sowie eine erfolgreiche Erstzertifizierung, in der die Zulässigkeit der Sekundärzertifizierung, sowie das Vorhandensein der notwendigen Prozesse geprüft werden. Zur Aufrechterhaltung der Gültigkeit des Sekundärzertifikats sind regelmäßig die Kontoführung und die Kommunikation des Sekundärzertifikatnehmers durch die Zertifizierungsstelle zu prüfen (risikobasiert, mindestens alle 12 Monate). Sekundärzertifikate sind maximal drei Jahre gültig; ihre Gültigkeit hängt von der Gültigkeit des Basiszertifikates ab.

Zertifizierte Energieprodukte gelten als identisch, wenn sie sich nicht in ihren vermarkteten Eigenschaften unterscheiden. Wird ein Produkt in den Eigenschaften verändert, sind die Voraussetzungen für ein Sekundärzertifikat nicht mehr erfüllt und das Unternehmen muss eigenständig zertifiziert werden, sofern die Zertifizierung bzw. das Prüfzeichen kommuniziert werden soll. Die Entscheidung über die Zulässigkeit einer Sekundärzertifizierung liegt, nach Absprache mit dem Basiszertifikatnehmer, bei der zuständigen Zertifizierungsstelle.

2.5. Risikobewertung

Zertifizierungsstellen müssen ein Risikomanagementsystem für Prüfung, Bewertung und Entscheidungsfindung unterhalten. Dabei ist das Risiko einer Nicht-Konformität des Zertifikatnehmers mit dem vorliegenden Standard zu analysieren. Bei der Risikoanalyse sind mindestens die folgenden Indikatoren zu berücksichtigen:

- a) Vorhandensein und Qualität eines betriebsinternen Qualitätsmanagementsystems

- b) Anzahl, Umfang und Komplexität der in der Zertifizierung eingeschlossenen Produkte
- c) Anzahl und Eigenschaften der Energieträger
- d) Abweichungen in vorangegangenen Audits
- e) Anzahl der Unterauftragnehmer

Anhand der Risikoanalyse ist festzulegen, in welcher Quantität und Prüftiefe die Prüfung durchzuführen ist. Dies betrifft mindestens:

- a) Auditart
- b) Prüfung von Messdaten und Urbelegen
- c) Prüfung von Geschäftsvorfällen (Einkauf / Verkauf)

Außerdem ist mit der Prüffrequenz festzulegen, ob zusätzlich unterjährige Kontrollen notwendig sind.

2.6. Wesentlichkeit

Der Grenzwert für die Wesentlichkeit von Daten wurde unter der Berücksichtigung der Tatsache definiert, dass eine Information dann wesentlich ist, wenn das Ergebnis der Bewertung dadurch verändert werden könnte, wenn diese Information ausgelassen, falsch angegeben oder fehlerhaft berichtet wird. Dementsprechend wird in diesem Standard der Grenzwert für die Wesentlichkeit mit insgesamt 5 % bezogen auf die verkaufte bzw. bezogene Energiemenge definiert.

2.7. Konfidenzschwelle

Die Zertifizierung basiert auf einer Entscheidung, die mit angemessener Sicherheit gemäß ISEA 3000 getroffen wurde (reasonable assurance). Zertifizierungen, denen lediglich eine Entscheidung mit begrenzter Sicherheit (limited assurance) zu Grunde liegt, sind im Rahmen dieses Standards nicht zulässig.

| | |
|--|--|
| <p>TÜV SÜD CMS Standard 80 (Version 01/2019)</p> <p>Zertifizierung von Stromprodukten aus Erneuerbaren Energien mit Förderkomponente</p> <p>(Produkt EE01)</p> |  Industrie Service |
| <p>TÜV SÜD Zertifizierstelle „klima und energie“</p> | |

3. Anforderungen an den Zertifikatnehmer

3.1. Zertifizierungsumfang

Der Zertifizierungsumfang ist schriftlich durch den Zertifikatnehmer zu dokumentieren und bildet die Grundlage des Zertifizierungsvertrags. Eine Änderung des Zertifizierungsumfangs ist erneut schriftlich zu beantragen. Dabei ist mindestens folgendes zu berücksichtigen:

- Produktname(n);
- Kundenkreis (z.B. Haushalts-, Gewerbekunden, Sondervertragskunden)
- Vertriebsregion
- Option der Förderkomponente
- Optionale Module. Bei Modul „Regionalität“ muss die Region angegeben werden.

Der Zertifikatnehmer kann an dieser Stelle weitere Unternehmen benennen, um sie zum Geltungsbereich der Zertifizierung hinzuzufügen:

- Stromversorger, sofern sie das zertifizierte Produkt vermarkten (Sub-Zertifikatnehmer);
- Kraftwerke, die nicht eigenständig zertifiziert sind;
- Dienstleister, die für die Zertifizierung relevante Funktionen übernehmen

Voraussetzung dafür ist, dass diese Unternehmen mit dem Zertifikatnehmer vertraglich in Verbindung stehen und die entsprechenden Verpflichtungen aus der Zertifizierung übernehmen.

3.2. Förderung Erneuerbarer Energien

Das Unternehmen hat sich zum Ziel gesetzt, den Anteil Erneuerbarer Energie am Gesamtmix des Unternehmens oder die absolute Gesamtliefermenge an Erneuerbarer Energie oder den Anteil Erneuerbarer Energie bei den Haushalts- und Gewerbekunden zu steigern. Dies ist entweder in der Unternehmenspolitik des Zertifikatnehmers integriert oder es existiert eine auf mindestens 3 Jahre angelegte Gesamtplanung, wie der Anteil der Erneuerbaren Energien gesteigert werden soll.

Unternehmen, die bereits einen Lieferanteil an Erneuerbaren Energie von mehr als 80 % der gesamten Stromlieferung an Letztverbraucher vorweisen, erfüllen vorgenannte Anforderung bereits.

Ausgenommen bei der Ermittlung des zu bewertenden EE-Anteils sind Schwankungen des EE-Anteils aufgrund von ausgeschriebenen Lieferungen oder von Liefermengen an Sondervertragskunden größer 50 GWh oder größer 2 % des Gesamtumsatzes an Letztverbraucher.

3.3. Organisation

Der Zertifikatnehmer benennt eine/n Auditbeauftragte/n, der/die alle erforderlichen Informationen für die Zertifizierung zu Verfügung stellt und für die Kommunikation der Zertifizierungsanforderungen innerhalb des Unternehmens verantwortlich ist.

Die für die Bereitstellung des Produktes notwendigen Prozesse, Zuständigkeiten und Verantwortlichkeiten sind definiert und dokumentiert.

3.4. Einkaufs- und Annahmeprozess

Der Einkaufsprozess muss sicherstellen, dass alle für das Ökostromprodukt notwendigen Eigenschaften der Energieträger sowie die dafür erforderlichen Nachweise vertraglich durch die Lieferanten zugesichert sind. Der Annahmeprozess muss sicherstellen, dass die vereinbarten Nachweise entsprechend des Liefervertrages vorgelegt und archiviert werden.

3.5. Stromkennzeichnung

Die Informationen und die Darstellung zur Stromkennzeichnung des Ökostromproduktes erfolgen gesetzeskonform und verbraucherfreundlich.

4. Anforderungen an das Bilanzierungssystem

4.1. Bilanzierungszeitraum

Der Bilanzierungszeitraum ist im Vorfeld der Zertifizierung abzustimmen. Maximal ist ein Bilanzierungszeitraum von 12 Monaten zulässig. Nach Ablauf des gewählten Zeitraums ist eine negative

TÜV SÜD CMS Standard 80 (Version 01/2019)

**Zertifizierung von Stromprodukten aus Erneuerbaren Energien
mit Förderkomponente
(Produkt EE01)**



Industrie Service

TÜV SÜD Zertifizierstelle „klima und energie“

Bilanz nicht erlaubt. Eine positive Bilanz kann, unter Berücksichtigung der Haltbarkeit der erneuerbaren Eigenschaften in den nachfolgenden Bilanzierungszeitraum übertragen werden.

4.2. Sicherung der Deckung

Die Stromlieferung an Ökostromkunden muss zu 100 % mit Erneuerbarer Energie gedeckt sein. Der Zertifikatnehmer nutzt dazu ein zuverlässiges Verfahren zur laufenden Überwachung und Sicherung der Deckung zwischen Bezug, Speicherung und Lieferung. Dieses Verfahren berücksichtigt ebenso mögliche Abweichungen der Istwerte von den Prognosen und stellt sicher, dass eine Abweichung der Prognosen durch Istwerte keine Unterdeckung in der Bilanz nach sich zieht.

4.3. Haltbarkeit von Eigenschaften

Die Haltbarkeit der erneuerbaren Eigenschaft entspricht den gesetzlichen Anforderungen.

4.4. Kontoführungssystem

4.4.1. Allgemeines

Energieerzeugungen bzw. -bezüge sowie Energielieferungen bzw. -verbräuche sind in einem Kontoführungssystem zu dokumentieren. Buchungen erfolgen entweder auf Basis von Abrechnungen (z.B. Handel) oder auf Basis von Zählerwerten (z.B. Verbrauch).

4.4.2. Einbuchungen

Einbuchungen Erneuerbarer Energien in das Kontoführungssystem des Zertifikatnehmers erfolgen nach Übergang in den Bilanzraum, d.h. nach Eingang der Energie bzw. Nachweise in die entsprechende Bilanz. Erfolgt eine Differenzierung in verschiedene Produktqualitäten (z.B. Regionalität), so muss auch die Einbuchung Erneuerbarer Energien differenziert nach diesen Produktqualitäten vorgenommen werden. Maßgeblich für die Menge der Einbuchungen sind die finalen Abrechnungen bzw. Zählerwerte. Maximal dürfen die Eingänge von einem Monat in eine Einbuchung zusammengefasst werden.

4.4.3. Ausbuchungen

Ausbuchungen aus dem Kontoführungssystem des Zertifikatnehmers erfolgen mit Verkauf des Produktes und entsprechender Buchung in der Bilanz bzw. mit Verbrauch der Erneuerbaren Energien. Maximal dürfen die Abgänge von einem Monat in eine Ausbuchung zusammengefasst werden. Bei unterschiedlichen Produktqualitäten (z.B. Regionalität), müssen die Ausbuchungen qualitätsspezifisch dokumentiert werden. Maßgeblich für die Menge der Ausbuchungen sind die Abrechnungen (Handel) bzw. Zählerwerte (Verbrauch).

4.4.4. Verwendung von Prognosewerten

Sind im Bilanzierungszeitraum keine finalen Abrechnungsdaten vorhanden oder werden Zähler nur jährlich ausgewertet, können Buchungen auf Basis konservativer Prognosen durchgeführt werden.

4.4.5. Aktualisierung von Prognosewerten

Bei Buchungen auf Basis von Prognosen muss nach Eingang der finalen Daten die Konservativität der Prognose geprüft und ggf. Änderungen der Prognoseberechnungen durchgeführt werden, so dass Differenzen zwischen Prognose und tatsächlichem Wert spätestens im nachfolgenden Bilanzierungszeitraum korrigiert werden.

4.4.6. Verbot von Doppelzählungen

Das Kontoführungssystem muss dazu geeignet sein, Doppelzählungen (double counting) der erneuerbaren Eigenschaft grundsätzlich auszuschließen. Siehe auch Ziffer 4.3.

5. Anforderungen an die Erneuerbaren Energien

5.1. Nachweissysteme

Ab dem Zeitpunkt der Inbetriebnahme eines nationalen Herkunftsnachweisregisters im Sinne der Richtlinie 2009/28/EG, muss der Nachweis einer Stromlieferung aus Erneuerbaren Energiequellen durch Herkunftsnachweise aus dem jeweiligen nationalen Register erfolgen.

Ist ein nationales Herkunftsnachweisregister nicht in Betrieb, so muss der Nachweis erfolgen durch

- Erzeugungsprüfungen im Rahmen der Zertifizierung des Ökostromproduktes auf Basis des TÜV SÜD Standards Erzeugung EE; oder
- eine Zertifizierung des Stroms gemäß TÜV SÜD Standard „Erzeugung EE“ oder
- einem dem TÜV SÜD Standard „Erzeugung EE“ vergleichbaren Standard.

5.2. Nettoprinzip

Es werden nur Erneuerbare Energiemengen anerkannt, welche nachgewiesen gemäß TÜV SÜD-Nettoprinzip generiert wurden. Liegt dieser Nachweis nicht vor, darf ein Nachweis gemäß 5.1 verwendet werden, wenn die bezogene Energiemenge auf Basis des TÜV SÜD-Nettoprinzips neu berechnet wird. Sind keine Daten für den Eigenbedarf des Kraftwerks vorhanden, ist pauschal 2 % für den Eigenbedarf anzusetzen. Bei Anwendung des pauschalen prozentualen Eigenbedarfes müssen die entsprechenden Nachweise zusätzlich beschafft und auf das Ökostromprodukt entwertet werden.

Nachweise gemäß 5.1 aus Pumpspeicherkraftwerken werden nur anerkannt, wenn diese gemäß TÜV SÜD Standard „Erzeugung EE“ oder einem vergleichbaren Standard zertifiziert sind.

5.3. Verbot von Doppelzahlungen

5.3.1. Doppelzahlung durch Fördersysteme

Strommengen, die bereits mit dem Ziel des Ausbaus der Erneuerbaren Energien gefördert wurden, können nicht zertifiziert werden. Einspeisevergüteter Strom bzw. deren Herkunftsnachweis kann daher nicht anerkannt werden. Strom bzw. deren Herkunftsnachweis aus investitionsgeförderten Anlagen wird anerkannt. Direkt vermarktete, nicht geförderte Strommengen aus förderfähigen Anlagen können berücksichtigt werden. Geförderte Strommengen, die aufgrund gesetzlicher Regelung physisch auf die Endkunden umgewälzt werden, können zu dem entsprechenden Anteil anerkannt werden und müssen nicht anderweitig beschafft werden.

5.3.2. Doppelzahlung beim Lieferanten

Erfolgt ein Bezug von Herkunftsnachweisen getrennt von der Stromlieferung, ist der Bezug dieser Herkunftsnachweise grundsätzlich lediglich aus Herkunftsländern mit obligatorischer Stromkennzeichnung zulässig. Bezüge aus Herkunftsländern ohne obligatorische Stromkennzeichnung werden nur dann anerkannt, wenn der Lieferant eine gültige und durch einen anerkannten und unabhängigen Dritten zertifizierte Methode der Stromkennzeichnung nachweisen kann, in welche die Rückmeldung des Strommixes des Zertifikatsnehmers (ohne Herkunftsnachweise) eingeht.

5.3.3. Doppelzahlung bei der Stromkennzeichnung

Die Entwertung von Herkunftsnachweisen muss, sobald Ökostrom in unterschiedlichen Qualitäten geliefert wurde, spezifisch erfolgen. Entweder der betreffende Stromtarif / das Ökostromangebot oder der betreffende Letztverbraucher / die Lieferqualität von Ökostromlieferungen wird explizit als Entwertungszweck genannt. Nicht näher spezifizierte HKN-Entwertungen sind dem Residual-Mix zuzuordnen und können nicht als Nachweis für die Ökostrom-Zertifizierung herangezogen werden.

5.4. Förderkomponente

Das Stromprodukt muss eine Förderkomponente enthalten. Dafür sind vier Optionen zulässig:

- Neuanlagenanteil
- Förderfonds
- Technologiemix
- Direktstrom / Mieterstrom

Das Stromprodukt muss die folgenden Anforderungen mindestens einer der vier Optionen einhalten.

5.4.1. Option 1: Neuanlagenanteil³

Die im Rahmen der Verträge zur Lieferung von Erneuerbarer Energie vereinbarte Arbeit kommt zu mindestens 30% aus neuer Erzeugungskapazität (Neuanlagenquote). Neukapazität sind Neuanlagen im Sinne des Moduls „Erzeugung ENeu“ des TÜV SÜD Standards „Erzeugung EE“ (neu erschlossenes Energiepotential, Anlagenüberho-

³ Sogenanntes Händlermodell

lung in erheblichem Umfang oder Kapazitätserhöhung), deren Inbetriebnahme nicht früher als die angegebenen Jahre der nachfolgenden Tabelle stattgefunden hat. Das relevante Inbetriebnahmejahr zur Beurteilung der Neuanlageneinstufung richtet sich nach dem ersten zertifizierten Liefer- bzw. –Absatzjahr gemäß EE01 nachfolgender Tabelle:

| Lieferjahr bei Erstzertifizierung gemäß EE01 | Jahr der Inbetriebnahme der liefernden Anlagen |
|--|--|
| 2019 | 2016 |
| 2020 | 2017 |
| 2021 | 2018 |
| 2022 | 2019 |
| 2023 | 2020 |
| 2024 | 2021 |

Erzeugungsmengen von bereits zertifizierten Neuanlagen können in den Folgejahren gegen Erzeugungsmengen aus anderen Anlagen ersetzt werden. Diese müssen entweder dasselbe oder ein späteres Jahr der Inbetriebnahme der ersetzten Anlagen aufweisen.

Steigert sich der Stromabsatz gegenüber dem Vorjahr, so ist der zusätzliche Absatz durch Erzeugungsmengen aus Anlagen zu decken, die dasselbe oder ein späteres Inbetriebnahmejahr aufweisen wie das bei der Erst-Zertifizierung. Eine Übererfüllung der Neuanlagenquote im Vorjahr kann im Nachfolgejahr nicht berücksichtigt werden.

Das zulässige Inbetriebnahmejahr für den Neuanlagenteil ist mit der Erst-Zertifizierung festgelegt und verändert sich in den Folgejahren nicht, sofern nicht das maximale Alter von Neuanlagen überschritten wurde. Die Differenz zwischen Lieferjahr und Inbetriebnahmejahr der Neuanlage darf nicht mehr als 10 betragen.

Das maximale Alter von Neuanlagen ist begrenzt und richtet sich nachfolgender Tabelle:

| Lieferjahr | Jahr der Inbetriebnahme der liefernden Anlagen |
|------------|--|
| 2018 | 2008 |
| 2019 | 2009 |
| 2020 | 2010 |
| 2021 | 2011 |
| 2022 | 2012 |
| 2023 | 2013 |
| 2024 | 2014 |

5.4.2. Option 2: Förderfonds⁴

Zur Erfüllung dieser Option sind vom Zertifikatnehmer mindestens 0,2 Eurocent je kWh abgesetzten Ökostrom in den Förderfonds einzuzahlen. Dieser Fördersatz wird bei Bedarf an die Marktentwicklung angepasst. Innerhalb der ersten drei Jahre nach der ersten Zertifizierung gemäß dem vorliegenden Standard (Version 01/2019) bleibt der geltende Fördersatz jedoch konstant.

5.4.3. Option 3: Technologiemix

Zur Erfüllung dieser Option gelten folgende Mindestanteile für das Bilanzierungsjahr:

- Wasserkraft kleiner 2 MW: 15 % oder
- Windkraft: 20 % oder
- Solarenergie, Geothermie, Biomasse, Biogas / Biomethan jeweils kleiner 2 MWel: 5 %:

Die Anlagen müssen ein erstmaliges Inbetriebnahmedatum nach dem 01.01.2000 aufweisen.

Ein Mix aus den oben genannten Technologien ist möglich unter Berücksichtigung der unterschiedlichen Gewichtung.

5.4.4. Option 4: Direktstrom- / Mieterstrom-Angebot

Zur Erfüllung dieser Option gelten folgende Anforderungen:

⁴ Sogenanntes Fondsmodell

Zertifizierung von Stromprodukten aus Erneuerbaren Energien mit Förderkomponente (Produkt EE01)



Industrie Service

TÜV SÜD Zertifizierstelle „klima und energie“

- Mindestens 30 % des gelieferten Stroms aller mit dem Direktstromangebot belieferten Letztverbraucher stammt aus Direktstrom.
- Die Erzeugungsanlage zur Erzeugung von Direktstrom muss nach dem 1.1.2016 in Betrieb gegangen sein

Der Erhalt des Mieterstromzuschlags gemäß oder im Sinne des § 21 Absatz 3 EEG 2017 ist für die Erfüllung der Option 4 zulässig.

5.5. Zusätzliche Förderkomponente

Preisaufschläge des Ökostromprodukts gegenüber konventionellen Stromprodukten bzw. Preisaufschläge des Ökostromprodukts, die nicht durch den Einkauf, der Förderung oder den Erzeugungskosten und den externen Zertifizierungskosten der Erneuerbaren Energien gerechtfertigt werden können, müssen zu mindestens 75 % der Förderung des Klimaschutzes insbesondere dem Ausbau der Erneuerbaren Energien zugutekommen (Fördergeld).

Auch andere Fördermodelle sind nach Einzelfallprüfung möglich, sofern diese in ihrem Fördereffekt mindestens den oben genannten Anforderungen genügen.

5.6. Einsatz von Fördergeldern

Fördergelder müssen zeitnah investiert werden. Je nach Höhe der jährlichen Fördergelder müssen entsprechende Förderprojekte in Abständen von 1 bis 3 Jahren umgesetzt werden. Für die Verwendung der Fördergelder muss sowohl ein Förderreglement als auch ein Förderplan vorhanden sein, worin geregelt ist, wie, wann und in welche Projekte investiert wird. Der Förderplan ist jährlich zu aktualisieren. Eine Positivliste für Fördermaßnahmen findet sich in Abschnitt 5.7.

Über die eingenommenen und ausgegebenen Fördergelder ist ordnungsgemäß Buch zu führen.

Die Fördergelder, die während der Zertifizierung realisiert wurden, sind auch nach Beendigung der Zertifizierung gemäß dem Zertifizierungsstandard einzusetzen.

5.7. Positivliste für Fördermaßnahmen

Die folgenden Fördermaßnahmen erfüllen grundsätzlich die Anforderungen dieses TÜV SÜD Standards:

- Errichtung neuer Anlagen zur Stromerzeugung unter Nutzung Erneuerbarer Energie. Diese dürfen gesetzlich gefördert werden, sofern die Einnahmen aus der Förderung, abzüglich der laufenden Betriebskosten, wieder als Fördergelder verwendet werden; Einnahmen aus etwaigen Mieterstromzuschlägen sind hiervon ausgenommen.
- Errichtung neuer Anlagen zur Wärmeerzeugung unter Nutzung Erneuerbarer Energie
- die Erneuerung von Anlagen, welche die Kriterien des TÜV SÜD Standards „Erzeugung EE“, Modul „EEneu“ erfüllen
- Kauf und Stilllegung von Zertifikaten aus anerkannten Klimaschutzprojekten (z.B. CER, ERU, Gold Standard, VCS) mit Anlagen zur Erzeugung Erneuerbarer Energie; die Stilllegung der für die Kompensation erforderlichen Zertifikate muss mit Angabe des Zwecks und des Zeitraums erfolgen
- Förderprogramme für Wärmepumpen nach vorausgegangener Energieberatung
- Förderprogramme für Solarthermie
- Förderprogramme für dezentrale Stromspeicher kleiner 50 kWh
- Förderprogramme für Lademöglichkeiten von Elektrofahrzeugen (z.B. Wallboxen)
- Förderprogramme zur Installation von Smart Metern bei Abnahmestellen mit einem Jahresverbrauch kleiner 30.000 kWh
- Errichtung neuer dezentrale Stromspeicher, sofern ein etwaiger Förderanteil durch öffentliche oder andere Fördergeber weniger als 30 % der Investitionssumme beträgt
- Errichtung neuer Ladesäulen für Elektrofahrzeuge, sofern ein etwaiger Förderanteil durch öffentliche oder andere Fördergeber weniger als 50 % der Investitionssumme beträgt
- Forschungsprojekte in Zukunftstechnologien, die der weiteren Integration der Erneuerbaren Energien in den Strommarkt dienen (z.B. neue

| | |
|--|--|
| <p>TÜV SÜD CMS Standard 80 (Version 01/2019)</p> <p>Zertifizierung von Stromprodukten aus Erneuerbaren Energien mit Förderkomponente</p> <p>(Produkt EE01)</p> |  Industrie Service |
| <p>TÜV SÜD Zertifizierstelle „klima und energie“</p> | |

Speichertechnologien, intelligente Vernetzung/Regelung von Erzeugern und Verbrauchern). Die Förderung von Forschungsprojekten muss vorab durch die Zertifizierstelle „klima und energie“ der TÜV SÜD Industrie Service GmbH geprüft und anerkannt werden.

Fördermaßnahmen dürfen auch in gesetzlich geförderte Anlagen (z.B. Einspeisevergütung nach EEG, KEV oder Oemag, EI-Cert) Anlagen gehen.

Die über die Fördergelder finanzierten Anlagen, müssen

- die Einnahmen aus diesen Anlagen, abzüglich der laufenden Betriebskosten, oder
- binnen 15 Jahren die investierte Förder-summe mit nominal 3 % jährlicher Verzinsung, oder
- für den Fall dass die Anlage verpachtet wurde, die eingenommene und angemessene Pacht

wieder als Fördergelder eingesetzt werden.

6. Optionale Module

Die folgenden Module sind optional. Ihre Einhaltung wird separat im Zertifikat ausgewiesen.

6.1. Modul Regionalität

6.1.1 Regionalität Option 1 Stromerzeugung aus NUTS-1 Region:

Zur Erfüllung des optionalen Moduls Regionalität sind mindestens 50% der im Bilanzzeitraum für das Stromprodukt verwendeten Erneuerbaren Energie werden in derselben NUTS-1-Region produziert wie konsumiert und sind durch entsprechende Herkunftsnachweise belegt. Für diese Mindestmengen zur Erfüllung der Regionalität sind keine Anforderungen hinsichtlich Förderkomponente erforderlich. Die Erfüllung der Förderkomponente gemäß Ziffer 4.4 für die gesamte Liefermenge bleibt davon unberührt.

6.1.2 Regionalität Option 2 – Stromerzeugung gem. Definition HkRNDV

Zur Erfüllung des optionalen Moduls Regionalität sind mindestens 50 % der im Bilanzzeitraum für das Stromprodukt verwendeten Erneuerbaren

Energie in derselben Region gemäß HkRNDV produziert wie konsumiert und sind durch entsprechende Regionalnachweise belegt.

6.2. Modul CO₂-Kompensation

100 % der für die Erzeugung des Stroms aus Erneuerbarer Energie entstehenden Treibhausgasemissionen werden durch Zertifikate anerkannter Klimaschutzprojekte kompensiert. Bei der Berechnung der entstehenden Treibhausgasemissionen sind anerkannte Methoden zu nutzen, die auch die Vorketten mitberücksichtigen. Die Emissionsminderungszertifikate zur Kompensation sind auf Basis von plausiblen und konservativen Prognosen vorab vertraglich sicherzustellen. Die für die Kompensation erforderlichen Zertifikate sind in der jeweiligen Registerdatenbank stillzulegen. Dies ist spätestens 3 Monate nach Ende des Bilanzierungszeitraums durchzuführen. Der Zweck der Stilllegung muss einen klaren Bezug zum Ökostromprodukt und dem zugehörigen Zeitraum aufweisen. Klimaschutzprojekte gelten als anerkannt, wenn sie in den Systemen CDM, JI, Goldstandard oder VCS zertifiziert wurden.

6.3. Modul „physische“ Lieferung

Bei der sogenannten „physischen“ Lieferung wird hier vorausgesetzt, dass die erzeugenden Anlagen in einem Strombilanzkreis einspeisen, in dem nur regenerative Anlagen einspeisen. Wird dieser Strom an Händler oder Weiterverleiher verkauft / weitergegeben, dann muss auch dieser in einem Strombilanzkreis eingebucht werden, in dem nur Strom aus Erneuerbaren Energien verbucht sind. Die Ökostromkunden müssen daher aus einem „grünen“ Strombilanzkreis versorgt werden. Lediglich Ausgleichsenergie von bis zu 15 % der gesamten Jahresliefermenge ist zulässig, wobei die Erfüllung der ausreichenden Deckung mit Erneuerbarer Energie gemäß Ziffer 5.2 für die gesamte Liefermenge davon unberührt bleibt. Vertraglich muss der Strom und die Herkunftsnachweise für Erneuerbare Energien zusammen vermarktet werden. Die gesamte Lieferkette von erzeugender Anlage bis zum Endverbraucher ist Bestandteil des Zertifizierungsumfanges. Swap-Geschäfte sind für zertifizierte „physische“ Lieferungen nicht zulässig.