

Verbindliche Erklärung



zur Ermittlung der Förderfähigkeit und der maßgeblichen Vergütungshöhe nach dem Erneuerbare-Energien-Gesetz (EEG 2021) für Biomasse

Angaben zum Betreiber

Form fields for operator details: Firma, Name, Straße, Hausnummer, PLZ, Ort.

Standort der Anlage

Form fields for location: Flurstück, Gemarkung, Straße, Hausnummer, PLZ, Ort.

Kontaktdaten für Rückfragen

Form fields for contact data: Ansprechpartner, Telefon, Fax, E-Mail.

Angaben zur Anlage

Form fields for plant details: Datum der Inbetriebnahme, Installierte Leistung (kW), Projekt-Nr./Vertragskonto-Nr., Marktstammdatenregister-Nr. der EEG-Anlage*.



Folgende Unterlagen sind Bestandteil dieser Verbindlichen Erklärung:

Table with columns for document names and checkboxes for 'liegt bei' and 'liegt vor'.

Sofern die Unterlagen bereits vorliegen, müssen diese nicht erneut beigefügt werden.

Der Betreiber der Anlage versichert, dass die Angaben in dieser verbindlichen Erklärung der Wahrheit entsprechen. Sofern die Angaben unzutreffend sein sollten, behält sich die Trave Netz eine verzinste Rückforderung gezahlter Einspeisevergütungen vor.

Der Betreiber ist sich darüber bewusst, dass falsche Angaben zu einer strafrechtlichen Verfolgung führen können (Betrug, § 263 StGB).

Form field for location and date.

Ort, Datum

Form field for operator signature.

Unterschrift des Betreibers

* z. B. EEG012345678901

1 Allgemeine Angaben zur Anlage

- | | | | |
|---|---|--------------------------|--------------------------|
| | | Ja | Nein |
| 1 | Haben Sie ein Einsatzstofftagebuch mit Angaben und Belegen über Art, Menge und Einheit, Herkunft sowie ggfs. den unteren Heizwert pro Einheit des Einsatzstoffes geführt? | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> |
| | Wenn ja: Bitte Einsatzstofftagebuch beifügen. | | |
| 2 | Wurde der Strom ausschließlich aus Biomasse i. S. d. Biomasseverordnung vom 21.06.2001 (BGBl. I S. 1234 in ihrer jeweils geltenden Fassung) erzeugt? | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> |
| 3 | War eine Anfahr-, Zünd- und Stützfeuerung notwendig? | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> |
| | Wenn ja: Wurde für Zwecke notwendiger Anfahr-, Zünd- und Stützfeuerung ausschließlich Biomasse i. S. d. Biomasseverordnung oder Pflanzenölmethylester verwendet? | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> |
| 4 | Wurde zur Stromerzeugung auch flüssige Biomasse (z. B. Palm-, Raps- oder Sojaöl) verwendet? | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> |
| | Wenn ja: Wurden die Anforderungen gemäß der Biomassestrom-Nachhaltigkeitsverordnung eingehalten? | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> |
| | Wenn ja: Bitte Nachweis beifügen. | | |
| 5 | Wurde der Strom aus durch anaerobe Vergärung gewonnenem Gas (Biogas) erzeugt? | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> |
| | Wenn ja: 1 Ist eine zusätzliche Gasverbrauchseinrichtung zur Vermeidung einer Freisetzung von Biogas installiert? | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> |
| | 2 Wurde zur Erzeugung des Biogases ausschließlich Gülle i. S. d. § 3 Nr. 28 EEG eingesetzt? | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> |
| | Wenn nein: 1 Wurde das Gärrestlager gasdicht abgedeckt? | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> |
| | 2 Betrug die hydraulische Verweilzeit in dem gasdichten und an eine Gasverwertung angeschlossenen System mindestens 150 Tage? | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> |
| 6 | Ist eine technische Einrichtung zur Leistungsreduzierung nach § 9 Abs. 1 EEG vorhanden (Einspeisemanagement)? | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> |
| 7 | Teilen Sie uns bitte die Feuerungswärmeleistung Ihrer Gesamtanlage mit und fügen Sie einen Nachweis bei, aus dem diese erkenntlich wird. | | |
| | | | |
| | Feuerungswärmeleistung | | |

2 Angaben zu Stromerzeugungseinheiten (BHKW)

Bitte führen Sie nachfolgend alle Stromerzeugungseinheiten (BHKW) Ihrer Anlage auf:

Einheit	installierte Leistung [kW]	Inbetriebnahme der Einheit	Strom-kennzahl	MaStR-Nr. der Einheit*	Art der Änderung im Vorjahr		
					inner-motorisch	zusätzlicher Motor	Motor-tausch
					<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
					<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
					<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
					<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
					<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
					<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
					<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
					<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
					<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>

* z. B. SEE012345678901

3 Direktvermarktung

- | | | | |
|--|--|--------------------------|--------------------------|
| | | Ja | Nein |
| | Erfolgte die Einspeisung in einer Form der Direktvermarktung nach § 20 EEG? | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> |
| | Wenn ja: 1 Ist eine technische Einrichtung vorhanden, mit der ein Direktvermarktungsunternehmen oder ein Dritter, an die der Strom veräußert wird, jederzeit die jeweilige Ist-Einspeisung abrufen und die Einspeiseleistung ferngesteuert reduziert werden kann (Fernsteuerbarkeit)? (§ 10b EEG) | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> |
| | Wenn ja: Bitte reichen Sie die Unterlagen zur Fernsteuerbarkeit (Erklärung, Einbaubeleg sowie Funktionstest) ein. Bei unterjährigen Wechseln des Direktvermarkters benötigen wir für jeden einzelnen Direktvermarkter einen separaten Funktionstest. | | |

- | | | |
|--|--------------------------|--------------------------|
| | Ja | Nein |
| 2 Wurden für Ihre Anlage Regionalnachweise nach § 79a ausgestellt? | <input type="checkbox"/> | <input type="checkbox"/> |

Wenn ja: Bitte teilen Sie uns die Energiemenge mit, für die Regionalnachweise ausgestellt wurden.

Energiemenge

4 Ausschreibung nach § 39

Haben Sie einen Zuschlag für Ihre Anlage bei einer Ausschreibung der Bundesnetzagentur erhalten?

- Wenn ja:** 1 Wann und in welcher Höhe haben Sie Ihren Zuschlag erhalten?
Bitte Nachweis beifügen.

Datum

Cent/kWh
Zuschlagshöhe

- 2 Betrug der zur Erzeugung des Biogases eingesetzte Anteil an Mais (Ganzpflanze) und Getreidekorn einschließlich Corn-Cob-Mix und Körnermais sowie Lieschkolbenschrot in dem Kalenderjahr insgesamt höchstens 40 Masseprozent?

- 3 Wurde Ihre Anlage erstmals vor dem 01.01.2021 ausschließlich mit Biomasse in Betrieb genommen worden?

Wenn ja: 1 Wann ist die Neuinbetriebnahme nach § 39g Abs. 3 EEG erfolgt?

Datum

- 2 Ist Ihre Anlage für einen bedarfsorientierten Betrieb technisch geeignet (Flexibilitätszuschlag)?

Wenn ja: Bitte Nachweis beifügen.

5 Vergütung bei Vergärung von Bioabfällen nach § 43

Betrag der Anteil von getrennt erfassten Bioabfällen i. S. d. Abfallschlüssel Nr. 20 02 01, 20 03 01 und 20 03 02 des Anhangs 1 der Bioabfallverordnung an den eingesetzten Stoffen im Kalenderjahr durchschnittlich mindestens 90 Masseprozent?

Wenn ja: Sind die Einrichtungen zur anaeroben Vergärung der Bioabfälle unmittelbar mit einer Einrichtung zur Nachrotte der festen Gärrückstände verbunden und werden die nachgerotteten Gärrückstände stofflich verwertet?

6 Vergütung bei Vergärung von Gülle nach § 44



Hinweis

Bitte beachten Sie, dass die folgenden Fragen nur für Anlagen bis max. 150 kW zu beantworten sind.

Betrag der Anteil von Gülle i. S. d. § 3 Nr. 28 EEG (mit Ausnahme von Geflügelmist und -trockenkot) an den eingesetzten Stoffen durchschnittlich mindestens 80 Masseprozent?

Wenn ja: Erfolgte die Stromerzeugung unmittelbar am Standort der Biogaserzeugungsanlage?

7 Einsatz von Biomethan nach § 44b Abs. 4

Wurde für die Stromerzeugung Biomethan (Bioerdgas) eingesetzt, das aus dem Gasnetz entnommen wurde?

Wenn ja: 1 Hat das entnommene Biomethan am Ende des Kalenderjahres im Wärmeäquivalent der Menge von Gas aus Biomasse entsprochen, das an anderer Stelle im Geltungsbereich des EEG in das Gasnetz eingespeist worden ist?

Wenn ja: Bitte Nachweis beifügen.

2 Liegt eine Wärmenutzung vor und wird diese durch ein Gutachten eines Umweltgutachters nachgewiesen werden?

Wenn ja: Bitte Gutachten beifügen.



Einsatzstofftagebuch für Biomasseanlagen

nach § 44c Absatz 1 Nr. 1 EEG 2021

Vertragskontonummer



Hinweis

Alternativ zu dieser Vorlage können Sie uns das Einsatzstofftagebuch in anderer Form einreichen.

Bitte tragen Sie in die Anlage eingebrachten Einsatzstoffmengen vollständig (als Monats- oder Jahresübersicht) unten ein. Stammen die eingesetzten Stoffe aus dem eigenen Betrieb (Anlagenbetreiber und Betriebsbesitzer sind juristisch gleiche Personen), dann ist kein weiterer Nachweis erforderlich.

Stammen die eingesetzten Stoffe aus einem dritten Betrieb, ist der Nachweis vom Anlagenbetreiber zu erbringen, dass die Stoffe nur im Sinne des § 44c EEG verarbeitet wurden. In diesem Fall sind die entsprechenden Herkunftsnachweise auf Anforderung vorzulegen.

Jedes einzelne Blatt des Einsatzstofftagebuchs muss vom Anlagenbetreiber unterschrieben werden.

Im Einsatzstofftagebuch sind auch Mengen aus Zünd- und Stützfeuerung anzugeben.

Einsatzstofftagebuch für Biomasseanlagen¹

Art des Einsatzstoffes	Menge in t oder m ³	Herkunft eigen/fremd ²	
		eigen	fremd
_____	_____	eigen	fremd
_____	_____	eigen	fremd
_____	_____	eigen	fremd
_____	_____	eigen	fremd
_____	_____	eigen	fremd
_____	_____	eigen	fremd
_____	_____	eigen	fremd
_____	_____	eigen	fremd
_____	_____	eigen	fremd
_____	_____	eigen	fremd
_____	_____	eigen	fremd
_____	_____	eigen	fremd
_____	_____	eigen	fremd
_____	_____	eigen	fremd

1) bitte für jeden Einsatzstoff eine eigene Zeile verwenden

2) nicht zutreffendes bitte streichen

Ich erkläre, dass die von mir gemachten Angaben richtig und vollständig sind. Die Vorgaben des EEG und der Biomasseverordnung sind erfüllt.

Ort, Datum

Unterschrift des Betreibers