

Biogasregister Deutschland – Kriterienkatalog (Stand 01.12.2024)

Nr. (Typ)	Bezeichnung	Nr. (Typ)	Bezeichnung
1 (b)	Biomasse i.S.d. BiomasseV	26 ³ (b)	Nachhaltigkeitsnachweis der eingesetzten Biomasse
1b (b)	weiter Biomassebegriff EEG	27 (b)	Massenbilanzierung bis zur Einspeisung in das Erdgasnetz
2 (b)	Ausschließlichkeit	28 ² (b)	Einsatzstoffvergütungsklasse 0
3 ¹ (b)	sonstige Biomasse (StromStG)	29 ² (b, U)	Einsatzstoffvergütungsklasse 1
4 (b)	Mengengerüst plausibel	30 ² (b, U)	Einsatzstoffvergütungsklasse 2a
5 (b)	Einsatzstofftagebuch	31 ² (b, U)	Einsatzstoffvergütungsklasse 2b (Gülle)
6 (b)	Einspeisemenge in Erdgasnetz	32 (a)	Nennleistung 0-700 Nm ³ /h
7 (b)	Erdgasqualität für gesamte Menge	33 (a)	Nennleistung 700-1.000 Nm ³ /h
8 ¹ (b)	max. Methanemission (EEG 2009)	34 (a)	Nennleistung 1.000-1.400 Nm ³ /h
9 (b)	max. Stromverbrauch (EEG 2009/2012 und GEG)	35 ¹ (b)	Gärrestlagerabdeckung, Verweildauer, Gasverbrauchseinrichtung
10 (b)	regenerative Prozesswärme (EEG 2009/2012 und GEG)	35a ¹ (b)	Verweildauer, Gasverbrauchseinrichtung
11 (a)	Kapazität bis 350 Nm ³ /h	36 (b)	Gärrückstand-Nachrotte
12 (a)	Kapazität 350-700 Nm ³ /h	37 (b)	Maisdeckel (max. 60 %)
13 (a)	Verklammerung von Gasaufbereitungsanlagen lag nicht vor	38 (b)	max. Methanemission (EEG 2012 und GEG)
14 (b)	Nawaro/Gülle	39 (b)	Bioabfälle (mind. 90 %)
15 (b, U)	ggf. Nebenprodukte	39a (b)	Bioabfälle
16 ¹ (a)	eine Anlage/Betriebsgelände	40 (b)	stoffliche Verwertung Gärrückstände
17 ¹ (b)	Gärrestabdeckung/Gasfackel	41 (b)	Biomasse i.S.d. EWärmeG BW 2015/2023
17a (b)	Gasfackel/Gasverbrauchseinrichtung	41a (b)	Biomasse i.S.d. GEG
18 (b, U)	Landschaftspflege	42 ¹ (b)	Biomasse i.S.d. § 7 der 36. BImSchV
19 (b)	Deponiegas ausschließlich	43 (b)	Biomasse i.S.d. MVO (min. 97 %)
20 (b)	Klärgas ausschließlich	44 (b)	Gas ausschließlich aus EE-Strom
21 ¹ (b)	Methanemission (EEWärmeG 2009)	45 (a)	Zwischenspeicherung vor dem Stromnetz
22 ¹ (b)	regenerative Prozesswärme/Abwärme (EEWärmeG 2009)	46 (b)	Keine gezielte Erzeugung von CO/CO ₂
23 (b)	DIN 51624 und DIN 16723-2	47 (b)	H ₂ /CH ₄ weit überwiegend aus EE nach RL 2009/28/EG
24 ^{1,3} (c)	Massebilanzsystem (BLE)		
25 (a)	Zertifikat der Schnittstelle		

Nr. (Typ) Bezeichnung

- 48 (b) Ausschließlichkeit Elektrolyseur
- 49 (a) GAA mit erstmaliger Einspeisung vor dem 23.01.2014
- 50 (a) GAA mit Genehmigung vor dem 23.01.2014 und erstmaliger Einspeisung vor dem 01.01.2015
- 51 (b) Maiseinsatz in Masseprozent (Angabe des prozentualen Anteils in nachweisrelevanter Bemerkung)

Hinweise

Typ der Nachweisführung

- a: anlagenbezogenes Kriterium, Teil des Anlagenaudits (wird ex ante dokumentiert).
- b: betriebsbezogenes Kriterium, Voraussetzung für Betriebsaudit (wird ex post dokumentiert).
- c: chargenbezogenes Kriterium, muss bei jeder Teilung/Besitzerwechsel vom Nutzer neu belegt werden, lückenlose Nachweiskette nötig.
- U: Diese Prüfung muss durch einen Umweltgutachter vorgenommen werden.

Fußnoten

- 1: Kriterien 3, 8, 16, 17, 21, 22, 24, 35, 35a und 42 sind nicht mehr in Anwendung bzw. ihre Anwendbarkeit wird absehbar auslaufen. Näheres dazu erfahren Sie in den Erläuterungen zu den einzelnen Kriterien.
- 2: Die Dokumentation von gemischten Einsatzstoffvergütungsklassen kann nur durch Umweltgutachter durchgeführt werden.
- 3: Massenbilanzierung gemäß den gesetzlichen Vorgaben über die Webanwendung Nabisy der Bundesanstalt für Landwirtschaft und Ernährung (BLE).

Rechtshinweis:

Die nachfolgenden Erläuterungen zum Kriterienkatalog des Biogasregisters sind nach bestem Wissen der Registerführung erstellt worden. Die Registerführung übernimmt jedoch keine Gewähr für die Vollständigkeit, Richtigkeit oder Aktualität. Die Registerführung hat die Absicht, mit dieser Erläuterung eine hilfreiche Übersicht über die wesentlichen Kriterien zu geben.

Bitte beachten Sie, dass die Registerführung keine rechtlich verbindlichen oder rechtsberatenden Aussagen trifft bzw. treffen darf.

Erläuterungen der Kriterien

Nr. (Typ)	Kriterium	Erläuterung	Gesetzverweise
1 (b)	Biomasse i.S.d. BiomasseV	<p>Bei der Herstellung des Biogases wurde nur Biomasse im Sinne der BiomasseV 2012/2014/2017 eingesetzt (Beispiel: Pflanzen und Pflanzenbestandteile, § 2 Abs. 2 Nr. 1 BiomasseV 2012/2014/2017). Dieses Erfordernis gilt nach aktuellem Recht sowohl für Anlagen in der Ausschreibung (§ 22 Abs. 4 S. 1 EEG 2021/2023) als auch für solche, die keiner Ausschreibungspflicht unterliegen (§ 42 EEG 2021/2023).</p> <p>Ggf. ist hier auch zu prüfen, ob anteilig Biomasse außerhalb der Definition der BiomasseV eingesetzt wurde. Zulässig, aber nicht förderfähig nach dem EEG wäre beispielsweise der Einsatz von bestimmten tierischen Nebenprodukten, weil zwar Biomasse, aber außerhalb der BiomasseV, wie § 3 Nr. 9 BiomasseV zeigt. Der Auditor prüft dann, ob die eingesetzte sonstige Biomasse tatsächlich ausschließlich sonstige Biomasse war (und nicht etwa eine sonstige vergärbare Substanz wie Papier, Pappe, ...). Zudem wird überprüft, dass der angegebene Anteil der sonstigen Biomasse eingehalten wurde (Einsatzstofftagebuch).</p>	<ul style="list-style-type: none"> ■ vgl. § 22 Abs. 4 S. 1, § 42 EEG 2023; § 22 Abs. 4 S. 1, § 42 EEG 2021; § 22 Abs. 4 S. 1, § 42 EEG 2017; § 44 EEG 2014; § 27 Abs. 1 EEG 2009/2012; § 8 Abs. 1 EEG 2004; ■ § 3 Nr. 10 a) EWärmeG BW 2023/2015; § 3 Nr. 1 EWärmeG BW 2008; ■ § 2 Abs. 6 BioSt-NachV; ■ § 2 Abs. 8 Nr. 1 Biokraft-NachV 2021; § 2 Abs. 1 Biokraft-NachV 2009, § 37b Abs. 1 BImSchG; ■ ggf. § 27 Abs. 3 Nr. 2 EEG 2009; ■ § 2 Nr. 7 StromStG, § 1b Abs. 2 StromStV
1b (b)	weiter Biomassebegriff EEG	<p>Einsatz von Biomasse im Sinne der weiten Biomassedefinition des EEG 2021/2023. Dieser Biomassebegriff beinhaltet Kriterium 1, ist aber weiter als der dort maßgebliche Biomassebegriff.</p>	<ul style="list-style-type: none"> ■ § 3 Nr. 11, 13, 21e) EEG 2021/2023; ■ § 2 Nr. 12 c) KWKAusV

Nr. (Typ)	Kriterium	Erläuterung	Gesetzverweise
2 (b)	Ausschließlichkeit	Nachweis, dass für den förderfähigen Anteil (für Vergütung nach § 8 Abs. 1 EEG 2004: für die gesamte Stromerzeugung) keine anderen Substanzen als Biomasse im Sinn der BiomasseV 2012/2014/2017 eingesetzt wurden (Beispiel: Nachweis, dass z.B. kein Torf eingesetzt wurde, § 3 Nr. 2 BiomasseV 2012/2014/2017).	<ul style="list-style-type: none"> ■ § 19 Abs. 1 EEG 2014/2017/2021/2023, § 16 Abs. 1 EEG 2009; ■ §§ 39i, 42, 43 EEG 2021/2023, §§ 39h, 42, 43 EEG 2017, § 44 EEG 2014, § 45 EEG 2014; §§ 27 Abs. 1 und § 27a EEG 2009/2012; ■ § 8 Abs. 1 EEG 2004; ■ Sonstige Biomasse: § 27 Abs. 3 Nr. 2 EEG 2009; ■ § 2 Nr. 7 StromStG
3 ¹ (b)	sonstige Biomasse (StromStG)	Dieses Kriterium hat seit Änderung von § 1 Abs. 2 StromStG keine eigenständige Bedeutung mehr und wird durch Kriterium 1 abgedeckt.	
4 (b)	Mengengerüst plausibel	Nachweis, dass die zur Erzeugung eingesetzte Biomassemenge für die produzierte Biogasmenge ausreichend war. Bei Speichergas Nachweis, dass der zur Erzeugung des Speichergases eingesetzte Strom aus ausschließlich erneuerbaren Energien ausreichend für die produzierte Menge Speichergas war.	<ul style="list-style-type: none"> ■ Prüfung durch Sachverständigen; ■ Gesetzesverweise siehe Kriterium 2
5 (b)	Einsatzstofftagebuch	Die zur Biogasproduktion genutzten Rohstoffe wurden lückenlos und vollständig in einem Einsatzstofftagebuch dokumentiert.	<ul style="list-style-type: none"> ■ Vgl. § 44c Abs. 1 Nr. 1, Abs. 9 EEG 2023; § 39i Abs. 4 EEG 2023; § 44 c Abs. 1 Nr. 1, Abs. 9 EEG 2021; § 39 i Abs. 4 EEG 2021; § 44c Abs. 1 Nr. 1, Abs. 4, 2 EEG 2017; § 39h Abs. 4 EEG 2017; § 47 Abs. 2 Nr. 1 EEG 2014; § 27 Abs. 3 Nr. 2 und Ziff. I Nr. 1.b Anlage 2 EEG 2009; ■ § 27 Abs. 5 (b) und Abs. 6 Nr. 4 EEG 2012; ■ § 8 Abs. 2 Nr. 2 EEG 2004

Nr. (Typ)	Kriterium	Erläuterung	Gesetzverweise
6 (b)	Einspeisemenge in Erdgasnetz	Nachweis, dass die Biogasmenge/Speichergasmenge tatsächlich in das Erdgasnetz eingespeist wurde (per Zählerstandprüfung).	<ul style="list-style-type: none"> ■ vgl. § 44b Abs. 4 EEG 2023 (bei Ausschreibungen i.V.m. § 39i Abs. 4 EEG 2023 bzw. § 39m Abs. 3 EEG 2023); § 44 b Abs. 4 EEG 2021 (bei Ausschreibungen i.V.m. § 39 i Abs. 4 EEG 2021 bzw. § 39m Abs. 3 EEG 2021); § 44b Abs. 5 EEG 2017 (bei Ausschreibungen i.V. m. § 39h Abs. 4 EEG 2017), §§ 47 Abs. 6 EEG 2014, 27 Abs. 2 EEG 2009; ■ 25 Abs. 2, 24 Abs. 2 EEG 2009/2012; ■ § 27c Abs. 1 EEG 2012; ■ § 8 Abs. 1 S. 3 EEG 2004; ■ §§ 22 Abs. 1 S. 1 Nr. 2 c), 71f Abs. 3 S. 1 GEG; ■ § 5 Abs. 3 EWärmeG BW 2023/2015; § 3 Nr. 2 EWärmeG BW 2008; ■ § 37a Abs. 5 Satz 1 Nr. 3 BImSchG;
7 (b)	Erdgasqualität für gesamte Menge	Das gesamte eingespeiste Biogas wurde auf Erdgasqualität aufbereitet, das Kriterium Erdgasqualität ist deshalb für die gesamte Einspeisemenge gegeben.	<ul style="list-style-type: none"> ■ § 2 Nr. 12 c) KWKAusV ■ § 27c Abs. 2 EEG 2012; ■ Anlage 1 Ziff. I Nr. 1 EEG 2009/2012; ■ § 8 Abs. 4 EEG 2004; ■ § 22 Abs.1 S.1 Nr. 2 Buchstabe c) GEG, 71 f Abs. 3 S. 1 GEG; ■ § 5 Abs. 3 EWärmeG BW 2023/2015; ■ § 37b Abs. 6 BImSchG

Nr. (Typ)	Kriterium	Erläuterung	Gesetzverweise
8 ¹ (b)	max. Methanemission (EEG 2009)	Die bei der Aufbereitung maximal erlaubte Methanemission in die Atmosphäre von 0,5 % wurde nicht überschritten. Kriterium 8 ist zum 30.04.2012 ausgelaufen, vgl. § 66 Abs. 1 Nr. 7 EEG 2012. Seit dem 01.05.2012 beträgt der sog. Methanschluß auch für Bestandsanlagen 0,2 % (statt 0,5%), siehe Kriterium 38.	<ul style="list-style-type: none"> Anlage 1 Ziff. I Nr. 1.a EEG 2009
9 (b)	max. Stromverbrauch (EEG 2009/2012 und GEG)	Bei der Aufbereitung wurde ein Stromverbrauch von max. 0,5 kWh pro Nm ³ Rohgas nicht überschritten. Der Stromverbrauch wurde nach jeweils bester verfügbarer Technik gesenkt (Anforderungen des EEWärmeG 2009).	<ul style="list-style-type: none"> Anlage 1 Ziff. I Nr. 1.b EEG 2009/2012; § 22 Abs.1 S.1 Nr. 2 Buchstabe c) GEG; § 5 Abs. 3 Satz 3 EEWärmeG BW 2023/2015 Anlage Ziff. II Nr. 1.c) aa) EEWärmeG 2009
10 (b)	regenerative Prozesswärme (EEG 2009/2012 und GEG)	Die für die Erzeugung und Aufbereitung benötigte Prozesswärme wurde vollständig aus erneuerbaren Energien, Grubengas oder aus der Abwärme der Gasaufbereitungs- oder Einspeiseanlage ohne Einsatz zusätzlicher fossiler Energie bereitgestellt.	<ul style="list-style-type: none"> Anlage 1 Ziff. I Nr. 1.c EEG 2009/2012; § 22 Abs. 1 S.1 Nr. 2 Buchstabe c) GEG; § 5 Abs. 3 Satz 3 EEWärmeG BW 2023/2015 Anlage Ziff. II Nr. 1.b) bb) EEWärmeG 2009
11 (a)	Kapazität bis 350 Nm ³ /h	Die Produktionskapazität der Anlage ist maximal 350 Nm ³ /h (Outputmenge aus Gasaufbereitungsprozess).	<ul style="list-style-type: none"> 350 Nm³: vgl. Anlage 1 Ziff. I Nr. 2.a EEG 2009
12 (a)	Kapazität 350-700 Nm ³ /h	Die Produktionskapazität der Anlage liegt über 350 Nm ³ /h und bis zu 700 Nm ³ /h (Outputmenge aus Gasaufbereitungsprozess).	<ul style="list-style-type: none"> 700 Nm³: vgl. Anlage 1 Ziff. I Nr. 2.b EEG 2009
13 (a)	Verklammerung von Gasaufbereitungsanlagen lag nicht vor	Keine Verklammerung von mehreren Aufbereitungsanlagen durch Lage auf einem Grundstück oder sonst in unmittelbarer räumlicher Nähe.	<ul style="list-style-type: none"> Anlage 1 Ziff. I. 2. i. V. m. § 19 Abs. 1 EEG 2009/2012

Nr. (Typ)	Kriterium	Erläuterung	Gesetzverweise
14 (b)	Nawaro/Gülle	Alle Rohstoffe für die Biogasproduktion erfüllen tatsächlich die Anforderungen an nachwachsende Rohstoffe oder Gülle, es sei denn, es werden zulässige pflanzliche Nebenprodukte eingesetzt. In diesem Fall fällt die aus den pflanzlichen Nebenprodukten erzeugte Gasmenge unter Kriterium 15.	<ul style="list-style-type: none"> Anlage 2 Ziff. I Nr. 1a), Ziff. II.-IV. EEG 2009
15 (b, U)	ggf. Nebenprodukte	<p>Prüfung, dass neben Nawaro und Gülle nur zulässige pflanzliche Nebenprodukte wie zum Beispiel Gemüseabputz eingesetzt wurden.</p> <p>Dies Kriterium dient der Abgrenzung der Teilgasmengen aus Nawaro, Gülle und pflanzlichen Nebenprodukten.</p>	<ul style="list-style-type: none"> Anlage 2 Ziff. I Nr. 3, Ziff. V EEG 2009
16 ¹ (a)	eine Anlage/Betriebsgelände	Nur eine Anlage auf dem Betriebsgelände. Kriterium 16 ist seit dem 01.01.2012 auch für die Stromerzeugung in Bestandsanlagen nicht mehr anzuwenden.	<ul style="list-style-type: none"> Anlage 2 Ziff. I Nr. 1.c EEG 2009
17 ¹ (b)	Gärrestabdeckung/Gasfackel	<p>Bestätigung, dass das Gärrestlager gasdicht abgedeckt war und eine zusätzliche Gasverbrauchseinrichtung für einen Störfall oder für eine Überproduktion verwendet wurde, gilt nur für nach BImSchG genehmigungspflichtige Anlagen.</p> <p>Mit Änderung des § 9 Absatz 5 EEG 2023 durch Drucksache 20/8657 nicht länger relevant.</p>	<ul style="list-style-type: none"> Anlage 2 Ziff. I Nr. 4 EEG 2009
17a (b)	Gasfackel/Gasverbrauchseinrichtung	Anlagen, die die Grundvergütung nach EEG 2009, nicht aber den Nawaro-Bonus beanspruchen, müssen nachweisen, dass bei der Erzeugung zusätzliche Gasverbrauchseinrichtungen installiert waren.	<ul style="list-style-type: none"> § 9 Absatz 5 EEG 2023

Nr. (Typ)	Kriterium	Erläuterung	Gesetzverweise
18 (b, U)	Landschaftspflege	Es wurden überwiegend Rohstoffe aus Resten aus der Landschaftspflege eingesetzt (inkl. Mengennachweis).	<ul style="list-style-type: none"> Anlage 2 Ziff. VI Nr. 2.c EEG 2009 i.V. m. § 101 Abs. 2 Nr. 1 EEG 2014 und Anlage 3 Nr. 5 zur BiomasseV 2012
19 (b)	Deponiegas ausschließlich	Es handelt sich ausschließlich um Deponiegas. Das schließt nicht den Einsatz von Deponiegas aus, dass bilanziell abgeteilt wird (ab EEG 2012).	<ul style="list-style-type: none"> § 41 Abs. 1 EEG 2023/2021/2017; § 41 EEG 2014, §§ 24 Abs. 1 EEG 2009, § 24 EEG 2012; § 3 Abs. 3 Nr. 4 GEG, § 3 Nr. 10 c) EWärmeG BW 2023/2015; § 2 Nr. 7 StromStG
20 (b)	Klärgas ausschließlich	Es handelt sich ausschließlich um Klärgas. Das schließt nicht den Einsatz von Klärgas aus, dass bilanziell abgeteilt wird (ab EEG 2012).	<ul style="list-style-type: none"> § 41 Abs. 2 EEG 2023/2021/2017; § 42 EEG 2014; § 25 Abs. 1 EEG 2009/2012; § 3 Abs. 3 Nr. 5 GEG; § 3 Nr. 10 d) EWärmeG BW 2023/2015; § 2 Nr. 7 StromStG
21 ¹ (b)	Methanemission (EEWärmeG 2009)	Methanemissionen und Stromverbrauch wurden nach jeweils bester verfügbarer Technik gesenkt (Anforderungen des EEWärmeG 2009). Kriterium 21 ist nicht mehr anzuwenden, da die Methanemissionen durch Kriterium 38 und der Stromverbrauch durch Kriterium 9 abgedeckt werden.	<ul style="list-style-type: none"> Anlage Ziff. II Nr. 1.c) aa) EE-WärmeG 2009
22 ¹ (b)	regenerative Prozesswärme/Abwärme (EEWärmeG 2009)	Prozesswärmebedarf wurde aus erneuerbaren Energien oder aus Abwärme gedeckt. Kriterium 22 ist nicht mehr anzuwenden, da abgedeckt durch Kriterium 10.	<ul style="list-style-type: none"> Anlage Ziff. II Nr. 1.b) bb) EE-WärmeG 2009
23 (b)	DIN 51624 und DIN 16723-2	Das Biogas entspricht den Anforderungen der DIN 51624 und der DIN 16723-2.	<ul style="list-style-type: none"> § 8 der 10. BImSchV i.V. m. § 37b Abs. 6 BImSchG

Nr. (Typ)	Kriterium	Erläuterung	Gesetzverweise
24 ^{1,3} (c)	Massenbilanzsystem (BLE)	Lückenloser Nachweis der Herkunft der nachhaltigen Biomasse über das Massenbilanzsystem nach Biokraft-NachV „Nabisy“ von der BLE. Kriterium 24 ist nicht mehr anzuwenden.	<ul style="list-style-type: none"> ■ §§ 10 Abs. 2, 11 Biokraft-NachV; ■ §§ 12 Abs. 2, 13 BioSt-NachV
25 (a)	Zertifikat der Schnittstelle	Die Biogasaufbereitungsanlage darf Nachhaltigkeitsnachweise ausstellen, weil für sie ein gültiges Schnittstellenzertifikat vorliegt. Der eigentliche Nachhaltigkeitsnachweis erfolgt über das von der Schnittstelle ausgestellte Nachweisdokument. Informativischer Hinweis: Dieser Nachweis liegt auch vor.	<ul style="list-style-type: none"> ■ § 8 Abs. 3 EBev2030
26 ³ (b)	Nachhaltigkeit der eingesetzten Biomasse	Die zur Herstellung der Biomassebrennstoffe eingesetzte Biomasse aus der Landwirtschaft erfüllt die Anforderungen nach §4 BioSt-NachV.	<ul style="list-style-type: none"> ■ §4 BioSt-NachV

Nr. (Typ)	Kriterium	Erläuterung	Gesetzverweise
27 (b)	Massenbilanzierung bis zur Einspeisung in das Erdgasnetz	Von der Herstellung des Biomethans/Speichergases (bzw. bei der Aufbereitung von Rohbiogas aus mehreren Fermentern in derselben Aufbereitungsanlage: empfohlen ab der Herstellung des Rohbiogases) bis zur Einspeisung in das Erdgasnetz wurde die vorgeschriebene Massenbilanzierung durch den Auditor durchgeführt. Die an den Erdgasnetzbetreiber übergebene Menge wurde an das Biogasregister Deutschland übergeben. Für Nutzungen im Kontext des BEHG ist zudem der Nachweis eines Biomethanlieferungsvertrags erforderlich.	<ul style="list-style-type: none"> ■ § 44b Abs. 4 EEG 2023 (bei Ausschreibungen i.V.m. § 39i Abs. 4 EEG 2023 bzw. § 39m Abs. 3 EEG 2023; § § 44 b Abs. 4 EEG 2021 (bei Ausschreibungen i.V.m. § 39 i Abs. 4 EEG 2021 bzw. 39m Abs. 3 EEG 2021; 44b Abs. 5 Nr. 2 EEG 2017 (bei Ausschreibungen i.V. m. § 39h Abs. 4 EEG 2017); § 47 Abs. 6 Nr. 2 EEG 2014; § 27c Abs. 1 Nr. 2 EEG 2012; ■ § 22 Abs. 1 S. 1 Nr. 2 lit. c) GEG; ■ § 40 Abs. 3 Nr. 2 GEG (weggefallen); ■ § 5 Abs. 2 EEWärmeG; ■ Ziff. II. Nr. 1. c) bb) Anlage EEWärmeG 2011; § 5 Abs. 3 Satz 2 EEWärmeG BW 2023/2015; § 5 Abs. 3 Satz 2 EEWärmeG BW 2023; ■ Auslegungshilfe zur Massenbilanzierung nach § 27c Absatz 1 Nummer 2 EEG 2012 des BMU vom 29.06.2012;
28 ² (b)	Einsatzstoffvergütungsklasse 0	Als Substrat wurde Biomasse im Sinne der BiomasseV eingesetzt, die keinen Anspruch auf eine einsatzstoffbezogene Vergütung begründen	<ul style="list-style-type: none"> ■ § 2 Nr. 12 KWKAusV ■ § 27 Abs. 1 EEG 2012; Anlage 1 BiomasseV 2012
29 ² (b, U)	Einsatzstoffvergütungsklasse 1	Als Substrat wurden Stoffe der Einsatzstoffklasse 1 gemäß Anlage 2 der BiomasseV eingesetzt.	<ul style="list-style-type: none"> ■ § 27 Abs. 2 Nr. 1 EEG 2012; Anlage 2 BiomasseV 2012
30 ² (b, U)	Einsatzstoffvergütungsklasse 2a	Als Substrat wurden Stoffe der Einsatzstoffklasse 2 gemäß Anlage 3 der BiomasseV eingesetzt, jedoch keine Gülle.	<ul style="list-style-type: none"> ■ § 27 Abs. 2 a) EEG 2012; ■ Anlage 3 BiomasseV 2012

Nr. (Typ)	Kriterium	Erläuterung	Gesetzverweise
31 ² (b, U)	Einsatzstoffvergütungs- klasse 2b (Gülle)	Als Substrat wurde Gülle eingesetzt, die als Stoff der Einsatzstoffklasse 2 gemäß Anlage 3 der BiomasseV gilt	<ul style="list-style-type: none"> ■ § 27 Abs. 2 Nr. 2 b) EEG 2012; ■ Anlage 3 BiomasseV 2012
32 (a)	Nennleistung 0-700 Nm ³ /h	Die Nennleistung der Anlage ist maxi- mal 700 Nm ³ /h (Outputmenge aus Gasaufbereitungsprozess).	<ul style="list-style-type: none"> ■ Anlage 1 Nr. 2 EEG 2012
33 (a)	Nennleistung 700-1.000 Nm ³ /h	Die Nennleistung der Anlage liegt über 700 und bis zu 1.000 Nm ³ /h (Outputmenge aus Gasaufbereitungs- prozess).	<ul style="list-style-type: none"> ■ Anlage 1 Nr. 2 EEG 2012
34 (a)	Nennleistung 1.000-1.400 Nm ³ /h	Die Nennleistung der Anlage liegt über 1.000 und bis zu 1.400 Nm ³ /h (Outputmenge aus Gasaufbereitungs- prozess).	<ul style="list-style-type: none"> ■ Anlage 1 Nr. 2 EEG 2012
35 ¹ (b)	Gärrestlagerabdeckung, Verweildauer, Gasver- brauchseinrichtung	<p>Ein am Standort der Biogaserzeu- gung nach dem 31.07.2014 neu er- richtetes Gärrestlager ist technisch gasdicht abgedeckt. Die hydraulische Verweilzeit in diesem System beträgt mindestens 150 Tage. Es wurde an eine Gasverwertung angeschlossen. Es werden zusätzliche Gasver- brauchseinrichtungen zur Vermeidung einer Freisetzung von Biogas verwen- det.</p> <p>Mit Änderung des § 9 Absatz 5 EEG 2023 durch Drucksache 20/8657 nicht länger relevant.</p>	<ul style="list-style-type: none"> ■ § 9 Abs. 5 EEG 2014

Nr. (Typ)	Kriterium	Erläuterung	Gesetzverweise
35a ¹ (b)	Verweildauer, Gasverbrauchseinrichtung	<p>Bei nach dem 31.12.2011 errichteten Gärrestlager beträgt die hydraulische Verweilzeit in dem gesamten gasdichten und an eine Gasverwertung angeschlossenen System der Biogasanlage mindestens 150 Tage. Es werden zusätzlich Gasverbrauchseinrichtungen zur Vermeidung einer Freisetzung von Biogas verwendet.</p> <p>Mit Änderung des § 9 Absatz 5 EEG 2023 durch Drucksache 20/8657 nicht länger relevant.</p>	<ul style="list-style-type: none"> ■ § 9 Abs. 5 EEG 2021/2017
36 (b)	Gärrückstand-Nachrotte	<p>Der Fermenter ist unmittelbar mit der Gärrückstand-Nachrotte verbunden. Betrifft nur die Vergärung von Bioabfällen.</p>	<ul style="list-style-type: none"> ■ § 43 Abs. 2 EEG 2023/2021/2017; § 45 Abs. 2 EEG 2014; § 27a Abs. 3 EEG 2012
37 (b)	Maisdeckel (max. 60 %)	<p>Der Anteil von Mais (Ganzpflanze) und Getreidekorn einschließlich Corn-Cob-Mix und Körnermais sowie Lieschkolbenschrot am eingesetzten Substrat betrug im Kalenderjahr maximal 60 Masseprozent („Maisdeckel“).</p> <p>Für Anlagen, die Biogas aus Biogaserzeugungsanlagen einsetzen, die bereits vor dem 01.01.2012 Biogas erzeugt haben, gilt diese Regelung nicht (§ 66 Abs. 4 EEG 2012).</p> <p>Siehe Kriterium 51 (b) für die Anforderungen ab EEG 2017.</p>	<ul style="list-style-type: none"> ■ § 27 Abs. 5 Nummer 1 EEG 2012; ■ § 66 Abs. 4 EEG 2012
38 (b)	max. Methanemission (EEG 2012 und GEG)	<p>Die Methanemissionen bei der Aufbereitung betragen höchstens 0,2 %.</p>	<ul style="list-style-type: none"> ■ § 27c Abs. 1 (ggf. i.V.m. § 66 Abs. 1 Nr. 7) EEG 2012; ■ Anlage 1 Nr. 1 EEG 2012; ■ § 22 Abs. 1 S. 1 Nr. 2 Buchstabe c) GEG; ■ § 5 Abs. 3 Satz 3 EWärmeG BW 2023/2015

Nr. (Typ)	Kriterium	Erläuterung	Gesetzverweise
39 (b)	Bioabfälle (mind. 90 %)	Als Substrat wurde Biomasse im Sinne der BiomasseV 2012/2014/2017 mit einem Anteil von getrennt erfassten Bioabfällen (biologisch abbaubare Abfälle, gemischte Siedlungsabfälle, Marktabfälle) von durchschnittlich mindestens 90 Masseprozent eingesetzt.	<ul style="list-style-type: none"> ■ § 43 Abs. 1 EEG 2023/ 2021 und 2017; § 45 EEG 2014; § 27a Abs. 1 EEG 2012; ■ Anhang 1 Nr. 1 Spalte 2 BioabfallV
39a (b)	Bioabfälle	<p>Als Substrat wurde Biomasse in Sinne der BiomasseV 2012/2014/2017 mit einem Anteil von getrennt erfassten Bioabfällen (biologisch abbaubare Abfälle, gemischte Siedlungsabfälle, Marktabfälle) eingesetzt. Insoweit erfolgt eine Deckelung des anzulegenden Wertes unabhängig vom bezuschlagten Wert.</p> <p>Wurde Kriterium 39 (b) positiv geprüft, ist damit Kriterium 39a (b) ebenfalls als erfüllt anzusehen und braucht nicht ausgewählt zu werden.</p>	<ul style="list-style-type: none"> ■ § 39i Abs. 3 EEG 2023, § 39i Abs. 3 EEG 2021, § 100 Abs. 2 Nr. 10 EEG 2021
40 (b)	stoffliche Verwertung Gärrückstände	<p>Die nachgerotteten Gärrückstände wurden stofflich verwertet.</p> <p>Betrifft nur die Vergärung von Bioabfällen.</p>	<ul style="list-style-type: none"> ■ § 43 Abs. 2 EEG 2023/2021 und 2017, 45 Abs. 2 EEG 2014, 27a Abs 3 EEG 2012

Nr. (Typ)	Kriterium	Erläuterung	Gesetzverweise
41 (b)	Biomasse i.S.d. EWärmeG BW 2015/2023	<p>Für die Herstellung des Biogases wurden Substrate eingesetzt, die den Anforderungen aus dem EWärmeG BW entsprechen (Biomasse im Sinne der BiomasseV, biologisch abbaubare Anteile von Abfällen aus privaten Haushalten und Industrie, Deponiegas, Klärgas, Klärschlamm i.S.d. KlärschlammV, Pflanzenmethylester).</p> <p>Dieses Kriterium beschreibt einen weiteren Biomassebegriff als den im Kriterium 1, beinhaltet diesen engeren Biomassebegriff aber ebenso wie die Stoffe nach den Kriterien 19 und 20.</p>	<ul style="list-style-type: none"> ■ § 3 Nr. 10 EWärmeG BW 2015/2023
41a (b)	Biomasse i.S.d. GEG	<p>Für die Herstellung des Biogases wurden Substrate eingesetzt, die den Anforderungen aus dem GEG entsprechen (Biomasse im Sinne der BiomasseV, Altholz der Kategorien A I und A II nach § 2 Nr. 4 lit. a) und b) der AltholzV, biologisch abbaubare Anteile von Abfällen aus Haushalten und Industrie, Deponiegas, Klärgas, Klärschlamm im Sinne der KlärschlammV und Pflanzenmethylester).</p>	<ul style="list-style-type: none"> ■ § 3 Abs. 3 GEG
42 ¹ (b)	Biomasse i.S.d. § 7 der 36. BImSchV	<p>Das Biogas wurde (anteilig) physisch aus Substraten erzeugt, die den Anforderungen nach § 7 der 36. BImSchV entsprechen. Kriterium 42 ist nicht mehr anzuwenden.</p>	

Nr. (Typ)	Kriterium	Erläuterung	Gesetzverweise
43 (b)	Biogas im Sinne der MVO (min. 97 %)	Das Biogas wurde aus Biomasse im Sinne der MVO hergestellt (der Biomasseanteil eines Brennstoff- oder Materialgemischs beträgt 97 %). Das erfasst den biologisch abbaubaren Teil von Produkten, Abfälle und Reststoffe der Landwirtschaft mit biologischem Ursprung (einschließlich pflanzlicher und tierischer Stoffe), der Fortwirtschaft und damit verbundener Wirtschaftszweige einschließlich der Fischerei und der Aquakultur sowie der biologisch abbaubare Teil von Abfällen, darunter auch Industrie- und Haushaltsabfälle biologischen Ursprungs.	<ul style="list-style-type: none"> ■ Art. 3 Nr. 21 und 38 Abs. 4 der MVO
44 (b)	Gas ausschließlich aus EE-Strom	Das Gas entspricht den Anforderungen an Speichergas. Es ist zum Zweck der Zwischenspeicherung von Strom aus erneuerbaren Energien ausschließlich unter Einsatz von Strom aus erneuerbaren Energien erzeugt worden. Erneuerbare Energien sind Wasserkraft einschließlich der Wellen-, Gezeiten, Salzgradienten- und Strömungsenergie, Windenergie, solare Strahlungsenergie, Geothermie, Energie aus Biomasse einschließlich Biogas, Biomethan, Depo-niegas und Klärgas sowie aus dem biologisch abbaubaren Anteil von Abfällen aus Haushalten und Industrie, vgl. §§ 3 Nr. 21 EEG 2023/2021 und 2017, § 5 Nr. 14 EEG 2014.	<ul style="list-style-type: none"> ■ § 3 Nr. 42 EEG 2023/2021/2017; § 5 Nr. 29 EEG 2014

Nr. (Typ)	Kriterium	Erläuterung	Gesetzverweise
45 (a)	Zwischenspeicherung vor dem Stromnetz	Der Strom aus erneuerbaren Energien wurde vor der Einspeisung in das Stromnetz für die allgemeine Versorgung (§§ 3 Nr. 35 EEG 2023/2021/2017, 5 Nr. 26 EEG 2014, 3 Nr. 7 EEG 2012) zwischengespeichert (durch die Erzeugung von Speichergas). Die Einrichtung zur Speicherung des Stroms – im Fall der Gewinnung von Speichergas regelmäßig der Elektrolyseur – darf also nicht über das Netz für die allgemeine Versorgung von den EEG-Stromerzeugungsanlagen beliefert werden, aus denen der Strom zwischengespeichert werden soll.	<ul style="list-style-type: none"> ■ § 19 Abs. 3 EEG 2023/2021/2017; § 19 Abs. 4 Satz 1 EEG 2014; § 16 Abs. 2 S. 1 EEG 2012
46 (b)	Keine gezielte Erzeugung von CO/CO ₂	Das eingesetzte Kohlendioxid oder Kohlenmonoxid wurde nicht ausschließlich zum Zweck der Methanisierung von Wasserstoff erzeugt.	<ul style="list-style-type: none"> ■ § 3 Nr. 42 EEG 2023/2021/2017; § 5 Nr. 29 EEG 2014; ■ Bundestagsdrucksache 17/6071, S. 62

Nr. (Typ)	Kriterium	Erläuterung	Gesetzverweise
47 (b)	H ₂ /CH ₄ weit überwiegend aus EE nach RL 2009/28/EG	Es handelt sich um Wasserstoff aus der Wasserelektrolyse oder um synthetisch erzeugtes Methan, bei denen 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, § 3 Nr. 10g EnWG. Als weit überwiegend soll nach der Gesetzesbegründung ein Anteil von mindestens 80 Prozent ausreichen (Bundestagsdrucksache 17/6072, S. 50). Mit der Einhaltung dieses Kriteriums können Wasserstoff/Methan als Biogas im Sinne des EnWG betrachtet werden, woraus sich gerade bei der Einspeisung in das Erdgasnetz Vorteile ergeben können. Jedoch ergibt sich allein aus der Einhaltung dieser Anforderungen noch kein Anspruch auf eine Vergütung nach dem EEG – damit es sich um Speichergas nach §§ 3 Nr. 42 EEG 2023, 3 Nr. 42 EEG 2017, 5 Nr. 29 EEG 2014, 3 Nr. 9a EEG 2012 handelt, muss das Gas vielmehr ausschließlich unter Einsatz von Strom aus erneuerbaren Energien im Sinne des EEG erzeugt werden.	<ul style="list-style-type: none"> ■ § 3 Nr. 10g EnWG; ■ Bundestagsdrucksache 17/6072, S.50
48 (b)	Ausschließlichkeit Elektrolyseur	Die Einrichtung zur Erzeugung des Speichergases wird durchgehend ausschließlich mit erneuerbaren Energien betrieben.	<ul style="list-style-type: none"> ■ § 3 Nr. 1 2. Hs. EEG 2023/2021/2017; § 5 Nr. 1, 2. Hs. EEG 2014; § 19 Abs. 1 EEG 2014
49 (a)	GAA mit erstmaliger Einspeisung vor dem 23.01.2014	Die GAA speiste erstmals vor dem 23.01.2014 Biomethan in das Erdgasnetz ein.	<ul style="list-style-type: none"> ■ § 100 Abs. 3 S. 2 und 3 EEG 2017 i.V.m. § 100 Abs. 1 EEG 2021/2023

Nr. (Typ)	Kriterium	Erläuterung	Gesetzverweise
50 (a)	GAA mit Genehmigung vor dem 23.01.2014 und erstmaliger Einspeisung vor dem 01.01.2015	Die GAA wurde vor dem 23.01.2014 genehmigt und speiste erstmals vor dem 01.01.2015, aber nicht vor dem 23.01.2014, Biomethan in das Erdgasnetz ein.	<ul style="list-style-type: none"> ■ § 100 Abs. 3 S. 6 EEG 2017 i.V.m. § 100 Abs. 1 EEG 2021/2023

- 51 (b) Maiseinsatz in Masseprozent (Angabe des prozentualen Anteils in nachweisrelevanter Bemerkung)
- EEG: Der Anteil von Mais (Ganzpflanze) und Getreidekorn am eingesetzten Substrat beträgt im Kalenderjahr maximal 50 Masseprozent bei Anlagen, die im Jahr 2017 oder 2018 einen Zuschlag erhalten haben, maximal 47 Masseprozent bei Anlagen, die im Jahr 2019 oder 2020 einen Zuschlag erhalten haben, maximal 40 Masseprozent bei Anlagen, die seit im Jahr 2021, 2022 oder 2023 einen Zuschlag erhalten haben, maximal 35 Masseprozent bei Anlagen, die im Jahr 2024 oder 2025 einen Zuschlag erhalten haben und maximal 30 Masseprozent bei Anlagen, die im Jahr 2026, 2027 oder 2028 einen Zuschlag erhalten haben („Maisdeckel“). Gilt nur für neue Anlagen in der Ausschreibung und bestehende Anlagen, die unter den Voraussetzungen des EEG 2021/2023 in Ausschreibungen einbezogen werden. Der genaue Masseprozentwert ergibt sich aus dem Registerauszug.
- GEG: Der zur Erzeugung der gasförmigen Biomasse eingesetzte Anteil von Getreidekorn oder Mais in jedem Kalenderjahr darf insgesamt höchstens 40 Masseprozent betragen. Als Mais im Sinne von Satz 1 sind Ganzpflanzen, Maiskorn-Spindel-Gemisch, Körnermais und Lieschkolbenschrot anzusehen. Satz 1 ist nur für neue Vergärungsanlagen ab einer Leistung von 1 Megawatt anwendbar, die nach Ablauf des 31. Dezember 2023 in Betrieb genommen werden. Für den Begriff der Anlage ist § 24 Absatz 1 Satz 1 und 2 des Erneuerbare-Energien-Gesetzes vom 21. Juli 2014 (BGBl. I
- § 39h Abs. 1 EEG 2017, § 39i Abs. 1 EEG 2021/2023, für bestehende Biogasanlagen in der Anschlussförderung i.V.m. § 39g Abs. 3 EEG 2021/2023;
 - § 71f Abs. 4 GEG

Nr. (Typ)	Kriterium	Erläuterung	Gesetzverweise
		<p>S. 1066) in der jeweils geltenden Fassung entsprechend anzuwenden.</p> <p>Hinweis: Der eingesetzte Anteil von Getreidekorn oder Mais zur Biogaszeugung in jedem Kalenderjahr ist per nachweisrelevanter Bemerkung anzugeben.</p>	