

Biogasregister Deutschland – Kriterienkatalog (Stand 09.06.2021).

Nr.(Typ)	Bezeichnung	Nr.(Typ)	Bezeichnung
1 (b)	Biomasse i.S.d. BiomasseV	25 ³ (a)	Nachhaltigkeitsnachweis der Schnittstelle
1 b (b)	weiter Biomassebegriff EEG 2017	26 ¹ (b)	Nachhaltigkeitsnachweis (Übergangslösung)
2 (b)	Ausschließlichkeit	27 (b)	Massenbilanzierung bis zur Einspeisung in das Erdgasnetz
3 (b) ¹	sonstige Biomasse (StromStG)	28 (b,U ²)	Einsatzstoffvergütungsklasse 0
4 (b)	Mengengerüst plausibel	29 (b, U ²)	Einsatzstoffvergütungsklasse 1
5 (b)	Einsatzstofftagebuch	30 (b, U ²)	Einsatzstoffvergütungsklasse 2a
6 (b)	Einspeisemenge in Erdgasnetz	31 (b, U ²)	Einsatzstoffvergütungsklasse 2b (Gülle)
7 (b)	Erdgasqualität für gesamte Menge	32 (a)	Nennleistung 0-700 Nm ³ /h
8 ¹ (b)	max. Methanemission (EEG 2009)	33 (a)	Nennleistung 700-1.000 Nm ³ /h
9 (b)	max. Stromverbrauch (EEG 2009/2012 und EEWärmeG 2009/2011)	34 (a)	Nennleistung 1.000-1.400 Nm ³ /h
10 (b)	regenerative Prozesswärme (EEG 2009/2012)	35 (b)	Gärrestlager, Verweildauer, Gasverbrauchseinrichtung
11 (a)	Kapazität bis 350 Nm ³ /h	35 a(b)	Verweildauer, Gasverbrauchseinrichtung
12 (a)	Kapazität 350-700 Nm ³ /h	36 (b)	Gärrückstand-Nachrotte
13 (a)	Verklammerung von Gasaufbereitungs-Anlagen lag nicht vor	37 (b)	Maisdeckel (max. 60 %)
14 (b)	Nawaro/Gülle	38 (b)	max. Methanemission (EEG 2012 und EEWärmeG 2011)
15 (b, U)	ggf. Nebenprodukte	39 (b)	Bioabfälle (mind. 90 %)
16 ¹ (a)	eine Anlage/ Betriebsgelände	39a (b)	Bioabfälle
17 (b)	Gärrestabdeckung/Gasfackel	40 (b)	Stoffliche Verwertung Gärrückstände
17a (b)	Gasfackel	41 (b)	Biomasse i. S. d. EEWärmeG und EWärmeG 2015 (BW)
18 (b, U)	Landschaftspflege	41a (b)	Biomasse i. S. d. GEG
19 (b)	Deponiegas ausschließlich	42 (b)	Biomasse i.S.d. § 7 der 36. BImSchV
20 (b)	Klärgas ausschließlich	43 (b)	Biomasse i. S. d. MVO
21 (b)	Methanemission (EEWärmeG 2008)	44 (b)	Gas ausschließlich aus EE-Strom
22 (b)	Prozesswärme/Abwärme (EEWärmeG 2008)	45 (a)	Zwischenspeicherung vor dem Stromnetz
23 (b)	DIN 51624	46 (b)	Keine gezielte Erzeugung von CO/CO ₂
24 ³ (c)	Massebilanzsystem (BLE)		

Nr.(Typ) Bezeichnung

- 47 (b) H₂/CH₄ weit überwiegend aus EE nach RL 2009/28/EG
- 48 (b) Ausschließlichkeit Elektrolyseur
- 49 (a) GAA mit Einspeisung vor dem 23.01.2014
- 50 (a) GAA mit Genehmigung vor dem 23.01.2014 und Einspeisung vor dem 01.01.2015
- 51 (b) Maiseinsatz in Masseprozent (sinkend von max. 50 % in 2017 auf max. 40 % ab 2021)

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 und 26 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 des Registerführers erstellt worden. Der Registerführer übernimmt jedoch keine Gewähr für die Vollständigkeit, Richtigkeit oder Aktualität. Der Registerführer hat die Absicht, mit dieser Erläuterung eine hilfreiche Übersicht über die wesentlichen Kriterien zu geben.

Bitte beachten Sie, dass der Registerführer 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 2012/2014/2017	<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) als auch für solche, die keiner Ausschreibungspflicht unterliegen (§ 42 EEG 2021).</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.</p> <p>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 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. 1 EWärmeG BW 2008; § 3 Nr. 10 a) EWärmeG 2015 BW ■ § 2 Abs.1 Biokraft-NachV, § 37b Abs. 1 BImSchG ■ ggf. § 27 Abs. 3 Nr.2 EEG 2009, Art. 2 lit. e EE-RL ■ § 2 Nr. 7 StromStG, § 1b Abs. 2 StromStV

Nr. (Typ)	Kriterium	Erläuterung	Gesetzverweise
1b (b)	weiter Biomassebegriff EEG 2021	Einsatz von Biomasse im Sinne der weiten Biomassedefinition des EEG 2021. Dieser Biomassebegriff beinhaltet Kriterium 1, ist aber weiter als der dort maßgebliche Biomassebegriff.	<ul style="list-style-type: none"> ■ § 3 Nr. 11, 13, 21.e) EEG 2021 ■ § 2 Nr. 12 KWKAusV
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; § 16 Abs. 1 EEG 2009, §§ 39i, 42, 43 EEG 2021, §§ 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: ■ vgl. § 27 Abs. 3 Nr. 2 EEG 2009, ■ § 2 Nr. 7 StromStG
3 (b)	sonstige Biomasse (StromStG)	Dieses Kriterium hat seit Änderung von § 1 Abs. 2 StromStV 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

Nr. (Typ)	Kriterium	Erläuterung	Gesetzverweise
5 (b)	Einsatzstofftagebuch	Die zur Biogasproduktion genutzten Rohstoffe wurden lückenlos und vollständig in einem Einsatzstofftagebuch dokumentiert.	<ul style="list-style-type: none"> ■ Vgl. § 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
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. § 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; ■ Ziff. II.1.b) EEWärmeG 2009; ■ Ziff. II.1.c)aa) EEWärmeG 2011; ■ § 3 Nr. 2 EEWärmeG 2008 BW, § 5 Abs. 3 EEWärmeG 2015 BW; ■ § 50 Abs. 1 Satz 1 Nr. 4 EnergieStG; ■ § 37a Abs. 5 Satz 1 Nr. 3 BImSchG ■ § 2 Nr. 12 KWKAusV

Nr. (Typ)	Kriterium	Erläuterung	Gesetzverweise
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"> ■ § 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; ■ § 40 Abs. 3 Nr. 2 GEG; ■ Ziff. II.1.b) EEWärmeG 2009; ■ Ziff. II.1.c) EEWärmeG 2011; ■ § 5 Abs. 3 EEWärmeG 2015 BW ■ §50 Abs. 1 Nr. 4 EnergieStG; ■ § 37a Abs. 4 BImSchG
8 ¹ (b)	max. Methanemission (EEG 2009)	<p>Die bei der Aufbereitung maximal erlaubte Methanemission in die Atmosphäre von 0,5 % wurde nicht überschritten.</p> <p>Kriterium 8 ist zum 30.04.2012 ausgelaufen, vgl. § 66 Abs. 1 Nr. 7 EEG 2012. Seit dem 01.05.2012 beträgt der sog. Methanschlupf auch für Bestandsanlagen 0,2 % (statt 0,5%), siehe Kriterium 38.</p>	<ul style="list-style-type: none"> ■ Anlage 1 Ziff. I Nr. 1.a EEG 2009
9 (b)	max. Stromverbrauch (EEG 2009/2012 und EEWärmeG 2009/2011)	Bei der Aufbereitung wurde ein Stromverbrauch von max. 0,5 kWh pro Nm ³ Rohgas nicht überschritten.	<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; ■ § 40 Abs. 3 Nr. 2 GEG; ■ Anlage Ziff. II.1.b)bb) EEWärmeG 2009; ■ Anlage Ziff. II Nr. 1.c) aa) EEWärmeG 2011 ■ § 5 Abs. 3 Satz 3 EEWärmeG 2015 BW

Nr. (Typ)	Kriterium	Erläuterung	Gesetzverweise
10 (b)	regenerative Prozesswärme (EEG 2009/2012)	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 ■ § 5 Abs. 3 Satz 3 EWärmeG 2015 BW
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 zwischen 350 Nm ³ /h und 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 Anlagen 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
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

Nr. (Typ)	Kriterium	Erläuterung	Gesetzverweise
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 (b)	Gärrestabdeckung/Gasfackel	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.	<ul style="list-style-type: none"> ■ Anlage 2 Ziff. I Nr. 4 EEG 2009
17a (b)	Gasfackel	<p>Anlagen, die die Grundvergütung nach EEG 2009, nicht aber den Nawaro-Bonus beanspruchen, müssen nachweisen, dass bei der Erzeugung zusätzliche Gasverbrauchseinrichtungen installiert waren.</p> <p>Wurde Kriterium 17 positiv geprüft, ist damit Kriterium 17a ebenfalls als erfüllt anzusehen und braucht nicht ausgewählt zu werden.</p>	<ul style="list-style-type: none"> ■ § 66 Abs. 1 Nr. 3, 6 Abs. 4 Nr. 2 EEG 2012
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

Nr. (Typ)	Kriterium	Erläuterung	Gesetzverweise
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"> ■ §§ 24 Abs. 1 EEG 2009, § 24 EEG 2012; ■ § 3 Abs. 3 Nr. 4 GEG ■ § 2 Nr. 4.c) EEWärmeG, ■ § 3 Nr. 10 c) EWärmeG 2015 BW; ■ § 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"> ■ § 25 Abs. 1 EEG 2009/2012; ■ § 2 Abs. 1 Nr. 4.d) EEWärmeG; ■ § 3 Nr. 10 d) EWärmeG 2015 BW; ■ § 2 Nr. 7 StromStG
21 (b)	Methanemission (EEWärmeG 2009)	Methanemissionen und Stromverbrauch wurden nach jeweils bester verfügbarer Technik gesenkt (Anforderungen des EEWärmeG 2009).	<ul style="list-style-type: none"> ■ Anlage Ziff. II Nr. 1.c) aa) EEWärmeG 2009
22 (b)	regenerative Prozesswärme/Abwärme (EEWärmeG 2009)	Prozesswärmebedarf wurde aus erneuerbaren Energien oder aus Abwärme gedeckt.	<ul style="list-style-type: none"> ■ Anlage Ziff. II Nr. 1.b) bb) EEWärmeG 2009
23 (b)	DIN 51624	Das Biogas entspricht den Anforderungen der DIN 51624.	<ul style="list-style-type: none"> ■ vgl. § 8 der 10. BImSchV i.V. m. § 50 Abs. 1 Satz 1 Nr. 4 EnergieStG bzw. i.V. m. § 37b Abs. 6 BImSchG
24 (c)	Massenbilanzsystem (BLE)	Lückenloser Nachweis der Herkunft der nachhaltigen Biomasse über das Massenbilanzsystem nach Biokraft-NachV „nabisy“ von der BLE.	<ul style="list-style-type: none"> ■ §§ 16 Abs. 2, 17 Abs. 2 Biokraft-NachV

Nr. (Typ)	Kriterium	Erläuterung	Gesetzverweise
25 (a)	Nachhaltigkeitsnachweis 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"> ■ §§ 14, 15 Biokraft-NachV, § 6 Abs. 1 EBeV 2022
26 ¹ (b, U)	Nachhaltigkeitsnachweis (Übergangslösung)	<p>Wenn der Biokraftstoff bis zum 31.12.2011 in den Verkehr gebracht wurde, kann alternativ zu Kriterium 25 auch durch die Bescheinigung eines Umweltgutachters im Nachhinein nachgewiesen werden, dass die Menge zum Zeitpunkt der Einspeisung ins Erdgasnetz die Anforderungen der Biokraft-NachV erfüllt hat.</p> <p>Die Übergangslösung für den Nachweis über die Menge des in Verkehr gebrachten Biokraftstoffs läuft rückwirkend für das Jahr 2011 mit dem 15.04.2012 aus. Die Übergangslösung für die Energiesteuerentlastung von Biokraftstoffen läuft rückwirkend für das Jahr 2011 mit dem 31.12.2012 aus.</p>	<ul style="list-style-type: none"> ■ § 58 Biokraft-NachV, ■ § 37c Abs. 1 S. 1 BImSchG ■ § 50 EnergieStG, ■ § 94 Abs. 1 EnergieStV

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"> ■ §§ 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 ■ § 5 Abs. 2 EEWärmeG ■ § § 6 Abs. 4 S. 1 und 2 EBeV 2022 ■ Ziff. II. Nr. 1. c) bb) Anlage EEWärmeG 2011; § 5 Abs. 3 Satz 2 EEWärmeG 2015 BW ■ Auslegungshilfe zur Massenbilanzierung nach §27c Absatz 1 Nummer 2 EEG 2012 des BMU vom 29.06.2012 ■ § 2 Nr. 12 KWKAusV
28 (b ²)	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"> ■ § 27 Abs. 1 EEG 2012; Anlage 1 BiomasseV 2012
29 (b,U ²)	Einsatzstoff-Vergütungsklasse 1	Als Substrat wurden Stoffe der Einsatzstoffklasse 1 gemäß Anlage 2 der BiomasseVeingesetzt.	<ul style="list-style-type: none"> ■ § 27 Abs. 2 Nr. 1 EEG 2012; Anlage 2 BiomasseV 2012
30 (b,U ²)	Einsatzstoff-Vergütungsklasse 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
31 (b,U ²)	Einsatzstoff-Vergütungsklasse 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

Nr. (Typ)	Kriterium	Erläuterung	Gesetzverweise
32 (a)	Nennleistung 0-700 Nm ³ /h	Die Nennleistung der Anlage ist maximal 700 Nm ³ /h (Outputmenge aus Gasaufbereitungsprozess).	■ Anlage 1 Nr. 2 EEG 2012
33 (a)	Nennleistung 700-1.000 Nm ³ /h	Die Nennleistung der Anlage liegt zwischen 700 und 1.000 Nm ³ /h (Outputmenge aus Gasaufbereitungsprozess).	■ Anlage 1 Nr. 2 EEG 2012
34 (a)	Nennleistung 1.000-1.400 Nm ³ /h	Die Nennleistung der Anlage liegt zwischen 1.000 und 1.400 Nm ³ /h (Outputmenge aus Gasaufbereitungsprozess).	■ Anlage 1 Nr. 2 EEG 2012
35 (b)	Gärrestlagerabdeckung, Verweildauer, Gasverbrauchseinrichtung	Ein am Standort der Biogaserzeugung nach dem 31.07.2014 neu errichtetes Gärrestlager ist technisch gasdicht abgedeckt. Die hydraulische Verweilzeit in diesem System beträgt mindestens 150 Tage. Es wurde an eine Gasverwertung angeschlossen. Es werden zusätzliche Gasverbrauchseinrichtungen zur Vermeidung einer Freisetzung von Biogas verwendet.	■ §§ 9 Abs. 5 EEG 2021; 9 Abs. 5 EEG 2017

Nr. (Typ)	Kriterium	Erläuterung	Gesetzverweise
35a (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>Wurde Kriterium 35 positiv geprüft, ist damit Kriterium 35a ebenfalls als erfüllt anzusehen und braucht nicht ausgewählt zu werden.</p>	<ul style="list-style-type: none"> ■ § § 9 Abs. 5 EEG 2021; § 9 Abs. 5 EEG 2017
36 (b)	Gärrückstand-Nachrotte	<p>Der Fermenter ist unmittelbar mit der Gärrückstand-Nachrotte verbunden.</p> <p>Betrifft nur die Vergärung von Bioabfällen.</p>	<ul style="list-style-type: none"> ■ § § 43 Abs. 2 EEG 2021; 43 Abs. 2 EEG 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>	<ul style="list-style-type: none"> ■ § 27 Abs. 5 Nummer 1 EEG 2012 ■ § § 66 Abs. 4 EEG 2012

Nr. (Typ)	Kriterium	Erläuterung	Gesetzverweise
38 (b)	max. Methanemission (EEG 2012 und EEWärmeG 2011)	Die Methanemission bei der Aufbereitung ist höchstens 0,2 %.	<ul style="list-style-type: none"> ■ § 27c Abs. 1 (ggf. i.V.m. § 66 Abs. 1 Nr. 7) EEG 2012; ■ § 22 Abs.1 S.1 Nr. 2 Buchstabe c) GEG; ■ § 40 Abs. 3 Nr. 2 GEG; ■ Anlage 1 Nr. 1 EEG 2012; § 5 Abs. 2 EEWärmeG 2011; § 5 Abs. 3 Satz 3 EEWärmeG 2015 BW ■ Anlage Ziff. II. Nr. 1. c) aa) EEWärmeG 2011
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"> ■ § § 43Abs. 1 EEG 2021; 43 Abs. 1 EEG 2017; § 45 EEG 2014; § 27a Abs. 1 EEG 2012; ■ AAnhang 1 Nr. 1 Spalte 2 BioabfallV
39a (b)	Bioabfälle	<p>Als Substrat wurde Biomasse im 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 positiv geprüft, ist damit Kriterium 39a ebenfalls als erfüllt anzusehen und braucht nicht ausgewählt zu werden.</p>	<ul style="list-style-type: none"> ■ § 39i Abs. 3 EEG 2021, § 100 Abs. 2 Nr. 10 EEG 2021

Nr. (Typ)	Kriterium	Erläuterung	Gesetzverweise
40 (b)	stoffliche Verwertung Gärrückstände	Die nachgerotteten Gärrückstände wurden stofflich verwertet. Betrifft nur die Vergärung von Bioabfällen.	■ §§ 43 Abs. 2 EEG 2021; § 43 Abs. 2 EEG 2017, 45 Abs. 2 EEG 2014, 27a Abs 3 EEG 2012
41 (b)	Biomasse i. S. d. EEWärmeG 2009/2011 und EWärmeG 2015 BW	Für die Herstellung des Biogases wurden Substrate eingesetzt, die den Anforderungen aus dem EEWärmeG entsprechen (Biomasse im Sinne der BiomasseV, biologisch abbaubare Anteile von Abfällen aus privaten Haushalten und Industrie, Deponiegas, Klärgas, Klärschlamm i.S.d. KlärschlammV, Pflanzenmethylester). 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.	■ §2 Abs. 1 Nr. 4 EEWärmeG (2009/2011) § 3 Nr. 10 EWärmeG 2015 BW
41a (b)	Biomasse i. S. d. GEG	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 Anteil von Abfällen aus Haushalten und Industrie, Deponiegas, Klärgas, Klärschlamm im Sinne der KlärschlammV und Pflanzenmethylester).	■ § 3 Abs. 3 GEG

Nr. (Typ)	Kriterium	Erläuterung	Gesetzverweise
42 (b)	Biomasse i.S.d. § 7 der 36. BImSchV	Das Biogas wurde (anteilig) physisch aus Substraten erzeugt, die den Anforderungen nach § 7 der 36. BImSchV entsprechen	■ § 7 der 36. BImSchV
43 (b)	Biogas im Sinne der MVO (min. 97 %)	Das Biogas wurde aus Biomasse im Sinne der MVO hergestellt.	■ § 7 der 36. BImSchV
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, Deponiegas und Klärgas sowie aus dem biologisch abbaubaren Anteil von Abfällen aus Haushalten und Industrie, vgl. §§ 3 Nr. 21 EEG 2017, 5 Nr. 14 EEG 2014.	■ § 3 Nr. 42 EEG 2021; § 3 Nr. 42 EEG 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 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 2021; § 19 Abs. 3 EEG 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 2021; § 3 Nr. 42 EEG 2017, § 5 Nr. 29 EEG 2014 ■ BBundestagsdrucksache 17/6071 S. 62

Nr. (Typ)	Kriterium	Erläuterung	Gesetzverweise
47 (b)	H ₂ /CH ₄ weit überwiegend aus EE nach RL 2009/28/EG	<p>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. 10c 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 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.</p>	<ul style="list-style-type: none"> ■ § 3 Nr. 10c EnWG ■ Bundestagsdrucksache 17/6072, S.50
48 (b)	Ausschließlichkeit Elektrolyseur	<p>Die Einrichtung zur Erzeugung des Speichergases wird durchgehend ausschließlich mit erneuerbaren Energien betrieben.</p>	<ul style="list-style-type: none"> ■ § 3 Nr. 1 2. HS EEG 2021; § 3 Nr. 1, 2. Hs. EEG 2017; § 5 Nr. 1, 2. Hs. EEG 2014; § 19 Abs. 1 EEG 2014

Nr. (Typ)	Kriterium	Erläuterung	Gesetzverweise
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.	■ § 100 Abs. 3 S. 2 und 3 EEG 2017 i.V.m. § 100 Abs. 1 EEG 2021
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.	■ § 100 Abs. 3 S. 6 EEG 2017 i.V.m. § 100 Abs. 1 EEG 2021
51 (b)	Maiseinsatz in Masseprozent (sinkend von max. 50 % in 2017 auf max. 40 % ab 2021)	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 und maximal 40 Masseprozent bei Anlagen, die seit dem Jahr 2021 einen Zuschlag erhalten haben („Maisdeckel“). Gilt nur für neue Anlagen in der Ausschreibung und bestehende Anlagen, die unter den Voraussetzungen des EEG 2021 in Ausschreibungen einbezogen werden. Der genaue Masseprozentwert ergibt sich aus dem Registerauszug.	■ § 39h Abs. 1 EEG 2017, § 39i Abs. 1 EEG 2021, für bestehende Biogasanlagen in der Anschlussförderung i.V.m. § 39g Abs. 3 EEG 2021