

Erläuterungen zum "Datenblatt Speichersystem Niederspannung" der Stadtwerke Emsdetten GmbH



Auszug aus:

Erläuterungen zum BDEW-Formular

„Datenblatt Speichersystem Niederspannung“

der Landesgruppen Norddeutschland, Berlin / Brandenburg und Mitteldeutschland.

Herausgeber und Copyright

BDEW

Bundesverband der Energie- und

Wasserwirtschaft e.V.

Landesgruppe Norddeutschland

Normannenweg 34

20537 Hamburg

Allgemeines

Mit dem „Datenblatt Speichersystem Niederspannung“ werden die Daten eines neu zu errichtenden Speichersystems beim zuständigen Netzbetreiber angezeigt. Der Vordruck dient dazu, alle vom NB benötigten Daten zu liefern sowie dem NB die Möglichkeit der Beurteilung und Zustimmung des Anschlusses von Speichersystemen entsprechend den anerkannten Regeln der Technik zu ermöglichen.

Unabhängig vom „Datenblatt Speichersystem Niederspannung“ muss der Errichter mit der „Anmeldung zum Netzanschluss“ die Errichtung der Anlage beim Netzbetreiber anzeigen.

Bei Ladung aus einer Erzeugungsanlage ist keine Erhaltungsladung für das Speichersystem aus dem öffentlichen Netz zulässig, um die Trennung zwischen konventioneller und förderfähiger Energie zu gewährleisten.

Beim Anschluss von Speichersystemen gilt es **technisch-bilanzielle Anforderungen** umzusetzen, damit aus dem öffentlichen Netz bezogener Strom nicht über Be- und Entladung des Speichersystems vergütungsfähiger EEG- bzw. KWK-Strom abgerechnet wird. Auch ist eine vergütungstechnische Durchmischung von EEG- und KWK-Strom zu vermeiden

Zu Abschnitt ①:

In das linke Feld ist der Anlagenbetreiber einzutragen.

Im rechten Feld werden die Angaben des Anschlussobjektes abgefragt. Sie werden für die Beurteilung des Netzanschlusses bzw. zur Planung des Anschlusses des Speichersystems benötigt. Soweit noch keine Straßennamen bekannt sind, ist der Name des Neubaugebietes anzugeben.

Zu Abschnitt ②:

In diesem Feld soll mittels Ankreuzen mitgeteilt werden, ob es sich um eine Photovoltaik-, KWKG-, Windkraftanlage oder ein Biomassekraftwerk bzw. eine Kombination aus zwei unterschiedlichen Erzeugungsanlagen handelt. In diesem Fall ist der Haken bei „Kopplung von Erzeugungsanlagen am Netzanschluss“ zu setzen und in das darunterliegende Freifeld die Art der Erzeugungsanlagen anzugeben.

Weiterhin wird abgefragt, ob das Speichersystem in eine Bestands- oder Neuanlage eingebunden werden soll. Darüber hinaus wird eine Aussage zur Position des Speichersystems innerhalb der Anlage (Erzeugungs- oder Verbrauchspfad) benötigt (siehe auch Anschlusskonzepte 1 – 5). Bei Bestandsanlagen muss die Einspeiser-Nummer angegeben werden.

Zu Abschnitt ③:

Hier sind die Anschlussparameter des Speichersystems anzukreuzen.

- Anschluss am AC- oder am DC-Pfad der Anlage
- Inselbetrieb möglich
- Anschluss einphasig oder als Drehstromanlage.
- Bei einphasigem Betrieb ist anzugeben, an welchem Außenleiter das Speichersystem angeschlossen wird. Es ist zu gewährleisten, dass die maximal zulässige Unsymmetrie von 4,6 kVA nicht überschritten wird (VDE-AR-N 4105, TAB NS Nord 2012, TAB Mitteleuropa bzw. TAB Thüringen)
- Parameter zur Speicherkapazität

Zu Abschnitt ④:

Hier werden die Daten der zum Einsatz gebrachten Wechselrichter abgefragt.

Zu Abschnitt ⑤:

In diesem Bereich sind Angaben zur Betriebsweise des Speichersystems einzutragen. Aufgrund der technisch-bilanziellen Anforderungen sind nur folgende alternative Betriebsmodi zulässig und hier anzugeben:

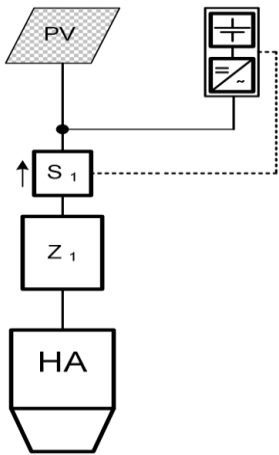
- Energiebezug des Speichersystems aus dem öffentlichen Netz und/oder aus der Erzeugungsanlage und Energielieferung in das kundeneigene AC-Netz
(Anmerkung: Bei Ladung des Speichersystems aus öffentlichem Netz und der Erzeugungsanlage entfällt der Vergütungsanspruch nach EEG für den Eigenverbrauch aus der Erzeugungsanlage, da die Energiemengen durch diese Vermischung nicht mehr eindeutig zugeordnet werden können)
- Energiebezug des Speichersystems aus der Erzeugungsanlage und Energielieferung in das öffentliche AC-Netz

Folgende Nachweise sind beim Netzbetreiber einzureichen:

- Konformitätsnachweis des Speichersystems
- Nachweis des Funktionstestes für den/die Energieflussrichtungssensor(en) durch den Anlagenerrichter. Falls der Funktionstest noch nicht zum Zeitpunkt des Einreichens des Datenblatts vorliegt, muss der Nachweis nachgereicht werden.

Die Abfrage des Anschlusskonzeptes zielt auf die nachfolgenden Abbildungen ab. Es soll angegeben werden, welche der dargestellten Varianten zum Einsatz kommt.

Anschlusskonzept 1 *): Erzeugungsanlage mit Speicher ohne Verbrauchseinrichtung



Diese Anschlussvariante beschreibt das Prinzip der Volleinspeisung. Die Einbindung des Speichers ist im AC oder DC-Pfad möglich. Der Sensor S1 erfasst den gleichen Leistungsfluss wie der Zähler Z1.

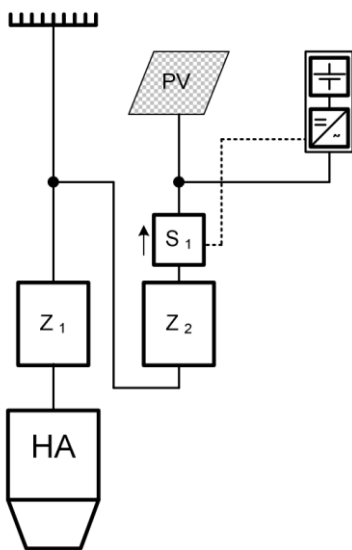
Technisch-bilanzielle Anforderung:

- Speicher ohne Leistungsbezug aus dem öffentlichen Netz:

Es darf nur ein Bezug aus dem Netz für die Eigenversorgung der Erzeugungsanlage (EZA) erfolgen. Der Speicher darf somit nicht geladen werden, wenn die Wirkleistung in Richtung EZA / Speicher fließt ($Z1 P+ > 0$).

→ Ladung aus Erzeugungsanlage und Entladung in das öffentliche AC-Netz

Anschlusskonzept 2 *): Speichersystem im Erzeugungspfad



Bei dieser Variante ist der Speicher fest mit der EZA gekoppelt und wird gemeinsam mit dieser EZA über den Zähler Z2 gemessen. Die Einbindung des Speichers ist im AC oder DC-Pfad möglich. Der Sensor S1 erfasst den gleichen Leistungsfluss wie der Zähler Z2.

Technisch-bilanzielle Anforderung:

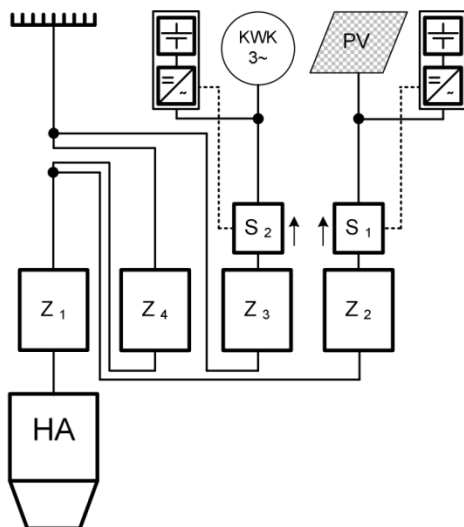
Folgende Variante ist für den Betrieb des Speichersystems auszuwählen und anzumelden.

- Speicher ohne Leistungsbezug aus dem öffentlichen Netz:

Im Erzeugungspfad darf ein Bezug aus dem Netz nur für die Eigenversorgung der EZA erfolgen. Der Speicher darf somit nicht geladen werden, wenn die Wirkleistung in Richtung EZA/Speicher fließt ($Z2 P+ > 0$).

→ Ladung aus Erzeugungsanlage und Entladung in das öffentliche AC-Netz

Anschlusskonzept 3 *): Speichersystem im Erzeugungspfad mit zusätzlicher KWK-G-Anlage



Variante mit mehreren Erzeugungsanlagen und Speichersystemen in den jeweiligen Erzeugungspfaden.

Es darf keine Wirkleistung in Richtung der Speicher fließen (d.h. S1 und S2 überwachen die Energieflussrichtung zum Speicher)

Technisch-bilanzielle Anforderung

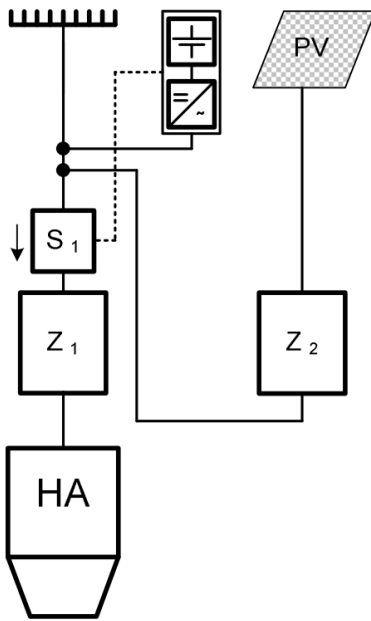
Folgende Variante ist für den Betrieb des Speichersystems auszuwählen und anzumelden:

- Speicher ohne Leistungsbezug aus dem öffentlichen Netz:

Im Erzeugungspfad darf ein Bezug aus dem Netz nur für die Eigenversorgung der EZA erfolgen. Die Speicher dürfen somit nicht geladen werden, wenn die Wirkleistung in Richtung EZA/Speicher fließt ($Z2/Z3 P+ > 0$).

→ Ladung aus Erzeugungsanlage und Entladung in das öffentliche AC-Netz

Anschlusskonzept 4.1 *): Speichersystem im Verbrauchspfad (Bezug des Speichers aus dem öffentlichen Netz)



Bei dieser Variante ist der Speicher nicht fest mit der EZA gekoppelt. Der Sensor S1 erfasst den gleichen Leistungsfluss wie der Zähler Z1.

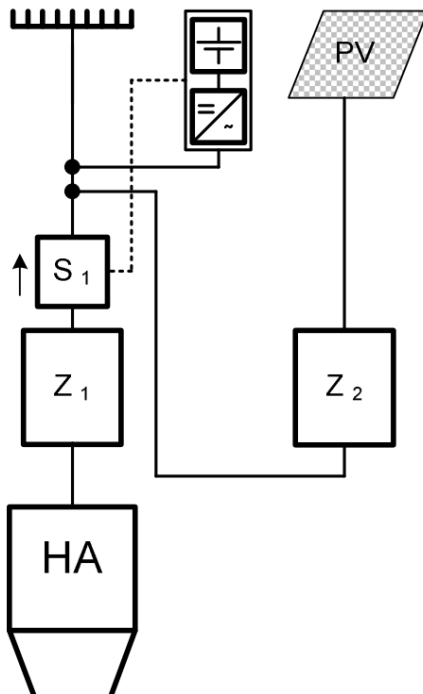
Technisch- bilanzielle Anforderung

- Speicher ohne Lieferung in das öffentliche Netz

Falls eine Speicherladung aus dem öffentlichen Netz erfolgen soll, muss verhindert werden, dass der Speicher bei Entladung ins Netz zurückspeist. Der Speicher darf somit nicht entladen werden, wenn Wirkleistung ins Netz fließt ($Z1 P_- > 0$).

→ Ladung aus EZA und / oder dem öffentlichen Netz und Entladung in das kundeneigene Netz

Anschlusskonzept 4.2 *): Speichersystem im Verbrauchspfad (Lieferung des Speichers in das öffentliche Netz)



Bei dieser Variante ist der Speicher nicht fest mit der EZA gekoppelt. Der Sensor S1 erfasst den gleichen Leistungsfluss wie der Zähler Z1.

Technisch- bilanzielle Anforderung

- Speicher ohne Leistungsbezug aus dem öffentlichen Netz
- Soll die in der EZA erzeugte und im Speichersystem zwischengespeicherte Energie in das öffentliche Netz zurückgespeist werden, darf keine Speicherladung aus dem Netz erfolgen. Der Speicher darf somit nicht geladen werden, wenn die Wirkleistung in Richtung EZA/Speicher/Verbraucher fließt ($Z1 P_+ > 0$).

→ (Ladung aus Erzeugungsanlage und Entladung in das öffentliche AC-Netz)

Zu Abschnitt ⑥:

Es werden die Angaben zur Umsetzung der technischen Vorgaben nach § 9 EEG 2014 (bzw. § 6 EEG 2012) abgefragt.

PV-Anlagen mit einer Leistung von mehr als 30 kW sowie andere EEG- und KWK-Anlagen mit einer Leistung von mehr als 100 kW müssen gemäß § 9 Abs. 1 und Abs. 2 Nr. 1 EEG 2014 (bzw. § 6 Abs. 1 u. Abs. 2 Nr. 1 EEG 2012) mit technischen Einrichtungen zur ferngesteuerten Reduzierung der Einspeiseleistung bei Netzüberlastung ausgestattet werden.

Bei PV-Anlagen mit einer Leistung von höchstens 30 kW hat der Anlagenbetreiber nach § 9 Abs. 2 Nr. 2 EEG 2014 (bzw. § 6 Abs. 2 Nr. 2 EEG 2012) ein Wahlrecht, ob er eine solche technische Einrichtung installiert, oder ob er am Verknüpfungspunkt seiner Anlage mit dem Netz die maximale Wirkleistungseinspeisung auf höchstens 70 % der installierten Leistung begrenzt. Aufgrund anderweitiger Vorgaben (z.B. aus Förderprogrammen) kann auch ein geringerer Wert für die maximal zulässige Wirkleistungseinspeisung gefordert sein.

Für das Einspeisemanagement ist die Summe der möglichen Einspeiseleistungen relevant. Daher ist für die Wirkleistungsbegrenzung die maximal mögliche, zeitgleiche Einspeiseleistung aus Erzeugungsanlage und Speichersystem zu Grunde zu legen.

Zu Abschnitt ⑦:

Angabe der Personen oder Unternehmen, die eine elektrische Anlage errichten, erweitern, ändern oder unterhalten, als auch Personen oder Unternehmen, die sie zwar nicht errichtet, erweitert, geändert oder unterhalten haben, jedoch die durchgeführten Arbeiten als Sachverständige überprüft haben und die Verantwortung für deren ordnungsgemäße Ausführung übernehmen.

Hier sind die Nummer des Installateurausweises sowie der Name des Netzbetreibers, bei dem der Installateur eingetragen ist, anzugeben.

Zu Abschnitt ⑧:

In diesem Abschnitt sollen der Errichter sowie der Betreiber des Speichersystems die Richtigkeit der Angaben mit ihrer Unterschrift bestätigen. Bei Anwendung des Internetformulars kann beim Versand auf die Unterschrift verzichtet werden. Spätestens bei der Inbetriebsetzung der Anlage müssen die Unterschriften jedoch vorliegen.