



Inbetriebnahme Protokoll PV Anlagen

1. Allgemeine Angaben

1.1 Anlagenbetreiber:

Name	
Straße	
PLZ/Ort	
Telefon / E-Mail	
Umsatzsteuer-ID	
Steuernummer	

1.2 Standort der Anlage:

Name	
Straße	
PLZ/Ort	
Ansprechpartner	

1.3 Grundstückseigentümer:

Name	
Straße	
PLZ/Ort	
Ansprechpartner	

1.4 Aufnehmender VNB:

Name	Stadtwerke Bühl
Straße	Siemensstraße 5
PLZ/Ort	77815 Bühl
Ansprechpartner	Herr Friedmann 07223/946-125 / Herr Seifermann 07223/946-115

1.5 Installateur:

Betrieb/Name	
Straße	
PLZ/Ort	
Telefon / E-Mail	
Eingetragen bei:	
Ausweisnummer	

Datenschutzhinweis:

Der Schutz ihrer Daten ist uns sehr wichtig: Die im Zusammenhang mit dem Vertragsverhältnis oder gesetzlichen Anspruch anfallenden Daten werden nach den Vorschriften der europäischen Datenschutzgrundverordnung (DSGVO) zweckbezogen verarbeitet und gespeichert. Weitere Datenschutzhinweise finden Sie hier: www.stadtwerke-buehl.de



2. Technische Anlagendaten PV-Anlage

2.1 Anlagenart:

Freifläche		Dach		Fassade	
------------	--	------	--	---------	--

2.2 Anlagenleistung P_{Agen} :

kWp	
-----	--

2.3 Module:

Hersteller	
Typ	
Modulanzahl gesamt	
Baujahr	

2.4 Wechselrichter:

Hersteller						
Typ						
Nennleistung der Wechselrichter						
Anzahl der Wechselrichter						
Einspeisung 1-phasig auf:	L1		L2		L3	
bei 1-phasiger Einspeisung: Symmetriebedingung wird eingehalten						
Einspeisung 3-phasig						

2.5 Abschaltung laut EEG:

regelbar nach § 9 Abs. 2 Nr. 1 EEG 2021	
70% -Begrenzung am Anschlusspunkt (für Anlage bis 25 kWp möglich)	
Direktvermarktung	

2.6 Betriebsweise:

Überschusseinspeisung mit Eigenverbrauch				
wenn ja: Speicher vorhanden?				
Inselbetrieb möglich?	Ja		Nein	
Volleinspeisung				

2.7 Verfahren zur Blindleistungsbereitstellung nach TAB-Vorgabe eingestellt:

Q(U)-Standard-Kennlinie	
cos φ (P)-Standard-Kennlinie	
Fester Verschiebungsfaktor cos φ = _____	



3. Technische Anlagendaten zum Speicher

nicht vorhanden:

3.1 Angaben zum Speichersystem:

Hersteller	
Typ	
Anzahl	
Nutzbare Speicherkapazität (kWh)	
Maximale Entladeleistung (kW)	

3.2 Anschluss des Speichersystems:

1-phasig auf:	L1		L2		L3	
3-phasig						
Inselbetrieb möglich nach VDE-AR-E 2510-2						
wenn ja: Allpolige Trennung vom öffentlichen Netz bei Netzersatzbetrieb						
Inselbetrieb nicht möglich						
NA-Schutz nach VDE-AR-N 4105 vorhanden						

3.3 Koppelung:

Stromspeicher und PV-Anlage sind:

entkoppelt (Stromspeicher hat einen eigenen Wechselrichter)	
DC-seitig gekoppelt (Stromspeicher nutzt den Wechselrichter der PV-Anlage)	

3.4 Bei entkoppelten Anlagen: Speicher-Wechselrichter:

Hersteller	
Typ	
Anzahl der Wechselrichter	
Nennleistung der Wechselrichter	

3.5 Betriebsmodus, Ladung des Batteriespeichers erfolgt:

Nur durch selbsterzeugten Strom aus einer Primärenergieart: _____	
Durch selbsterzeugten Strom aus unterschiedlichen Primärenergiearten	
wenn ja: unterschiedliche Energieträger werden getrennt erfasst	
Teilweise oder Vollständig durch bezogenen Strom	
Durch selbsterzeugten als auch durch bezogenen Strom	

Entladung des Speichers ins öffentliche Netz möglich?

Ja	<input type="checkbox"/>	Nein	<input type="checkbox"/>
----	--------------------------	------	--------------------------

3.6 Bemerkungen:



4. Ausführung des Netz- und Anlagenschutz (NA-Schutz):

Eingestellter Wert Spannungssteigerungsschutz U>	
Zentraler NA-Schutz im Verteilerfeld am Zählerplatz	
wenn ja: Auslösetest Zentraler NA-Schutz-Kuppelschalter erfolgreich durchgeführt	
Integrierter NA-Schutz im Wechselrichter (möglich wenn Summenleistung < 30 kVA)	

5. Anlagen

Zählerantrag der Anlage (Anmeldung zum Netzanschluss) liegt vor?	Ja		Nein	
Messkonzept der Anlage liegt vor?	Ja		Nein	
Übersichtsschaltplan (einpole Darstellung) liegt vor?	Ja		Nein	
Dachbelegungsplan der Anlage liegt vor?	Ja		Nein	
Lageplan des Grundstücks liegt vor?	Ja		Nein	
PV Anlage in Lageplan eingezeichnet? (Skizze)	Ja		Nein	
Datenblatt vom Wechselrichter liegt vor?	Ja		Nein	
Datenblatt von den Solarzellen liegt vor?	Ja		Nein	
Datenblatt vom Batteriespeicher liegt vor?	Ja		Nein	
Konformitätserklärung vom Wechselrichter liegt vor?	Ja		Nein	
Konformitätserklärung von den Solarmodulen liegt vor?	Ja		Nein	
Konformitätserklärung von der Batterieanlage liegt vor?	Ja		Nein	
Einheitenzertifikate nach VDE-TAR-N 4105 liegen vor?	Ja		Nein	
Zertifikat für den NA-Schutz liegt vor?	Ja		Nein	



6. Messeinrichtung

Datum Zählersetzung:				
Baujahr/Eichdatum:				
Zählernummer:				
Zählerstand 1.8.0:				
Zählerstand 2.8.0:				
Lastgangmessung:			Ja	Nein
Wandlermessung:			Ja	Nein
Einspeisepunkt:		NSP-Hausanschluss	Mittelspannung	

7. Inbetriebnahmedatum der PV-Anlage nach EEG

Das Inbetriebnahmedatum der PV-Anlage nach § 3 Nr. 30 EEG 2021 wird bei der gemeinsamen Zählersetzung vor Ort nachstehend dokumentiert. Liegt das Datum der Erstinbetriebnahme der PV-Anlage mehr als zwei Wochen vor der Zählersetzung ist die Dokumentation der Erstinbetriebnahme bei der Zählersetzung vorzulegen. Wird bei der Zählersetzung kein gesondertes Datum festgelegt, gehen wir davon aus, dass das Datum der Zählersetzung auch das Datum der Erstinbetriebnahme ist.

Datum Inbetriebnahme nach EEG:	
--------------------------------	--

8. Einspeisevertrag

Für den Betrieb der Erzeugungsanlage wird vom Anlagenbetreiber die kostenpflichtige Erstellung eines Einspeisevertrages gewünscht. Die Stadtwerke Bühl GmbH stellen dafür den Arbeitsaufwand von aktuell 147,00 € netto bzw. 174,93 € brutto (inkl. 19% Mehrwertsteuer) in Rechnung.

Ja		Nein	
----	--	------	--

9. Unterschriften

Die Erzeugungsanlage und (wenn zutreffend) der Speicher sind nach VDE-AR-N 4105, VDE-AR-N 4100 und den technischen Anschlussbedingungen der Stadtwerke Bühl errichtet. Der Anlagenerrichter hat den Anlagenbetreiber in die Anlage eingewiesen und eine vollständige Dokumentation inkl. Schaltplan nach den jeweils gültigen VDE-Bestimmungen übergeben.

Ort / Datum	
-------------	--

Installateur	
--------------	--

Anlagenbetreiber	
------------------	--

Verteilernetzbetreiber	
------------------------	--