

Vermiedene Netzentgelte, Basisgrößen für Abrechnungsjahr 2017

Kommt nur für Rückspeisung in das Netz der MDN Main-Donau Netzgesellschaft mbH ausserhalb der gesetzlichen EEG Vergütung, oder bei KWKG Einspeisungen ohne integrierte vermiedene Netzentgeltkomponenten zur Anwendung.

Die Berechnung der Skalierungs- und Anteilsfaktoren (Leistungskomponente), sowie der Vermeidungsfaktoren (Arbeitskomponente) erfolgt entsprechend dem Kalkulationsleitfaden des BDEW (vormals VDN) nach § 18 StromNEV.

		Berücksichtigung bei Abrechnung der:		Anwendung bei Kunden mit
<u>Einspeisung in Hochspannungsnetz (Netzbereich 3)</u>				
Entnahmehöchstlast $P_{E,max}$	Leistung (kW)	1.241.246		
Zeitpunkt Entnahmehöchstlast t_E	Leistung (kW)	24.01.2017 17:45-18:00	"Ist Verfahren" mit individueller Leistungsbetrachtung	
Skalierungsfaktor S_{vNE}	Leistung (kW)	1,0000	alle Kunden mit Leistungsanteil	
Anteilfaktor a_{vNE} (Leistung)	Leistung (kW)	0,0000	"verstetigtes Verfahren" ohne individuelle Leistungsbetrachtung	
Reduktionsfaktor Arbeit r_{vNE}	Arbeit (kWh)	0,1518		
Arbeitspreis vNE (Rückspeisung NE 3)	Arbeit (kWh)	0,22	ct/kWh (NE 2 Bayernwerk AG)	
Arbeitspreis vNE (Rückspeisung NE 3 in NE 2) bezogen auf gesamte Einspeisemenge	Arbeit (kWh)	0,1866	ct/kWh	
Ermittlung Faktor zur Einpreisung AP Faktor zur Einpreisung Arbeitspreis vNE (Rückspeisung NE 3 in NE 2) in Arbeitspreis vNE (Rückspeisung NE3) Ermittlung abrechnungsrelevanter Vermeidungsfaktor erfolgt durch Multiplikation des Reduktionsfaktor Arbeit r_{vNE} mit Faktor zur Einpreisung AP		6,5875		
abrechnungsrelevanter Vermeidungsfaktor a_v	Arbeit (kWh)	1,0000	alle Kunden Netzbereich 3	
<u>Einspeisung in Umspannung Hoch/Mittelspannung (Netzbereich 4)</u>				
Entnahmehöchstlast $P_{E,max}$	Leistung (kW)	1.237.695		
Zeitpunkt Entnahmehöchstlast t_E	Leistung (kW)	24.01.2017 17:45-18:00	"Ist Verfahren" mit individueller Leistungsbetrachtung	
Skalierungsfaktor S_{vNE}	Leistung (kW)	1,0000	alle Kunden mit Leistungsanteil	
Anteilfaktor a_{vNE} (Leistung)	Leistung (kW)	0,2284	"verstetigtes Verfahren" ohne individuelle Leistungsbetrachtung	
Reduktionsfaktor Arbeit r_{vNE}	Arbeit (kWh)	0,5119		
Arbeitspreis vNE (Rückspeisung NE 4)	Arbeit (kWh)	0,2	ct/kWh (NE 3)	
Arbeitspreis vNE (Rückspeisung NE 4 in NE 3) bezogen auf gesamte Einspeisemenge	Arbeit (kWh)	0,10737	ct/kWh	
Ermittlung Faktor zur Einpreisung AP Faktor zur Einpreisung Arbeitspreis vNE (Rückspeisung NE 4 in NE 3) in Arbeitspreis vNE (Rückspeisung NE4) Ermittlung abrechnungsrelevanter Vermeidungsfaktor erfolgt durch Multiplikation des Reduktionsfaktor Arbeit r_{vNE} mit Faktor zur Einpreisung AP		2,0487		
abrechnungsrelevanter Vermeidungsfaktor a_v	Arbeit (kWh)	1,0487	alle Kunden Netzbereich 4	
<u>Einspeisung in Mittelspannungsnetz (Netzbereich 5)</u>				
Entnahmehöchstlast $P_{E,max}$	Leistung (kW)	986.762		
Zeitpunkt Entnahmehöchstlast t_E	Leistung (kW)	24.01.2017 17:45-18:00	"Ist Verfahren" mit individueller Leistungsbetrachtung	

Skalierungsfaktor S_{vNE}	Leistung (kW)	1	alle Kunden mit Leistungsanteil
Anteilsfaktor a_{vNE} (Leistung)	Leistung (kW)	0,2628	"verstetigtes Verfahren" ohne individuelle Leistungsbetrachtung
Reduktionsfaktor Arbeit r_{vNE}	Arbeit (kWh)	0,9289	
Arbeitspreis vNE (Rückspeisung NE 5)	Arbeit (kWh)	0,25	ct/kWh (NE 4)
Arbeitspreis vNE (Rückspeisung NE 5 in NE 4) bezogen auf gesamte Einspeisemenge	Arbeit (kWh)	0,01423	ct/kWh
Ermittlung Faktor zur Einpreisung AP Faktor zur Einpreisung Arbeitspreis vNE (Rückspeisung NE 5 in NE 4) in Arbeitspreis vNE (Rückspeisung NE5) Ermittlung abrechnungsrelevanter Vermeidungsfaktor erfolgt durch Multiplikation des Reduktionsfaktor Arbeit r_{vNE} mit Faktor zur Einpreisung AP		1,0613	
abrechnungsrelevanter Vermeidungsfaktor a_v	Arbeit (kWh)	0,9858	alle Kunden Netzbereich 5
<u>Einspeisung in Umspannung Mittel/Niederspannung (Netzbereich 6)</u>			
Entnahmehöchstlast $P_{E,max}$	Leistung (kW)	594.021	
Zeitpunkt Entnahmehöchstlast t_E	Leistung (kW)	24.01.2017 17:45-18:00	"Ist Verfahren" mit individueller Leistungsbetrachtung
Skalierungsfaktor S_{vNE}	Leistung (kW)	1,0000	alle Kunden mit Leistungsanteil
Anteilsfaktor a_{vNE} (Leistung)	Leistung (kW)	0,1544	"verstetigtes Verfahren" ohne individuelle Leistungsbetrachtung
Reduktionsfaktor Arbeit r_{vNE}	Arbeit (kWh)	0,8097	
Arbeitspreis vNE (Rückspeisung NE 6)	Arbeit (kWh)	0,78	ct/kWh (NE 5)
Arbeitspreis vNE (Rückspeisung NE 6 in NE 5) bezogen auf gesamte Einspeisemenge	Arbeit (kWh)	0,04758	ct/kWh
Ermittlung Faktor zur Einpreisung AP Faktor zur Einpreisung Arbeitspreis vNE (Rückspeisung NE 5 in NE 4) in Arbeitspreis vNE (Rückspeisung NE5) Ermittlung abrechnungsrelevanter Vermeidungsfaktor erfolgt durch Multiplikation des Reduktionsfaktor Arbeit r_{vNE} mit Faktor zur Einpreisung AP		1,0753	
abrechnungsrelevanter Vermeidungsfaktor a_v	Arbeit (kWh)	0,8707	alle Kunden Netzbereich 6
<u>Einspeisung in Niederspannungsnetz (Netzbereich 7)</u>			
Entnahmehöchstlast $P_{E,max}$	Leistung (kW)	580.505	
Zeitpunkt Entnahmehöchstlast t_E	Leistung (kW)	24.01.2017 17:45-18:00	"Ist Verfahren" mit individueller Leistungsbetrachtung
Skalierungsfaktor S_{vNE}	Leistung (kW)	1,0000	alle Kunden mit Leistungsanteil
Anteilsfaktor a_{vNE} (Leistung)	Leistung (kW)	0,0465	"verstetigtes Verfahren" ohne individuelle Leistungsbetrachtung
Reduktionsfaktor Arbeit r_{vNE}	Arbeit (kWh)	0,9544	
Arbeitspreis vNE (Rückspeisung NE 7)	Arbeit (kWh)	0,49	ct/kWh (NE 6)
Arbeitspreis vNE (Rückspeisung NE 7 in NE 6) bezogen auf gesamte Einspeisemenge	Arbeit (kWh)	0,03554	ct/kWh
Ermittlung Faktor zur Einpreisung AP Faktor zur Einpreisung Arbeitspreis vNE (Rückspeisung NE 5 in NE 4) in Arbeitspreis vNE (Rückspeisung NE5) Ermittlung abrechnungsrelevanter Vermeidungsfaktor erfolgt durch Multiplikation des Reduktionsfaktor Arbeit r_{vNE} mit Faktor zur Einpreisung AP		1,0760	
abrechnungsrelevanter Vermeidungsfaktor a_v	Arbeit (kWh)	1,0269	alle Kunden Netzbereich 7

Der Arbeits-/Leistungspreis für die Rückspeisung in die jeweilige Netzebenen entspricht dem Arbeits-/Leistungspreis für Bezug mit Benutzungsdauer > 2.500 Stunden der jeweils höheren Netzebene.

Bei Einspeisern ohne Lastgangmessung wird generell nur der Arbeitspreisanteil vergütet.

Abrechnungsbeispiel für Einspeiser mit "Ist Verfahren" und mit "verstetigtem Verfahren"

1. "Ist Verfahren" bei Einspeisung in Mittelspannungsnetz (Netzbereich 5)

Einspeiseleistung zum Zeitpunkt Entnahmehöchstlast 2017 P_E		200 kW
Einspeisearbeit 2017 W_E		300.000 kWh
Skalierungsfaktor S_{vNE}		1
abrechnungsrelevanter Vermeidungsfaktor a_V		0,9858
Leistungspreis vNE LP_{vMS}	Netzentgelt vorgelagerte Ebene	143,47 Euro/kW
Arbeitspreis vNE AP_{vMS}	Netzentgelt vorgelagerte Ebene	0,25 ct/kWh

Berechnung Jahresvergütung für dezentrale Einspeisung

Leistungsanteil	$= P_E * S_{vNE} * LP_{vMS}$	28.694,00 Euro
Arbeitsanteil	$= W_E * a_V * AP_{vMS}$	739,35 Euro

Summe **29.433,35 Euro**

2. "verstetigtes Verfahren" bei Einspeisung in Mittelspannungsnetz (Netzbereich 5)

Einspeisearbeit 2017 W_E		300.000 kWh
Jahresstundenzahl		8.760 Stunden
verstetigte Einspeiseleistung P_{verst}		34,247 kW
= (Einspeisearbeit W_E /Jahresstundenzahl)		
Skalierungsfaktor S_{vNE}		1,0000
Anteilsfaktor a_{vNE} (Leistung)		0,2628
abrechnungsrelevanter Vermeidungsfaktor a_V		0,9858
Leistungspreis vNE LP_{vMS}	Netzentgelt vorgelagerte Ebene	143,47 Euro/kW
Arbeitspreis vNE AP_{vMS}	Netzentgelt vorgelagerte Ebene	0,25 ct/kWh

Berechnung Jahresvergütung für dezentrale Einspeisung

Leistungsanteil	$= P_{verst} * S_{vNE} * a_{vNE} * LP_{vMS}$	1.291,25 Euro
Arbeitsanteil	$= W_E * a_V * AP_{vMS}$	739,35 Euro

Summe **2.030,60 Euro**