

## Vermiedene Netzentgelte, Basisgrößen für Abrechnungsjahr 2016

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.

		<b>Berücksichtigung bei Abrechnung der:</b>		<b>Anwendung bei Kunden mit</b>
<b><u>Einspeisung in Hochspannungsnetz (Netzbereich 3)</u></b>				
Entnahmehöchstlast $P_{E,max}$	Leistung (kW)		1.194.794	
Zeitpunkt Entnahmehöchstlast $t_E$	Leistung (kW)		06.12.2016 17:15-17:30	"Ist Verfahren" mit individueller Leistungsbetrachtung
<b>Skalierungsfaktor <math>S_{vNE}</math></b>	Leistung (kW)		<b>0,9586</b>	alle Kunden mit Leistungsanteil
<b>Anteilfaktor <math>a_{vNE}</math> (Leistung)</b>	Leistung (kW)		<b>0,0000</b>	"verstetigtes Verfahren" ohne individuelle Leistungsbetrachtung
Reduktionsfaktor Arbeit $r_{vNE}$	Arbeit (kWh)		0,3619	
Arbeitspreis vNE (Rückspeisung NE 3)	Arbeit (kWh)		0,12	ct/kWh (NE 2 Bayernwerk AG)
Arbeitspreis vNE (Rückspeisung NE 3 in NE 2) bezogen auf gesamte Einspeisemenge	Arbeit (kWh)		0,0766	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			2,7638	
<b>abrechnungsrelevanter Vermeidungsfaktor <math>a_v</math></b>	Arbeit (kWh)		<b>1,0002</b>	alle Kunden Netzbereich 3
<b><u>Einspeisung in Umspannung Hoch/Mittelspannung (Netzbereich 4)</u></b>				
Entnahmehöchstlast $P_{E,max}$	Leistung (kW)		1.187.328	
Zeitpunkt Entnahmehöchstlast $t_E$	Leistung (kW)		05.12.2016 17:30-17:45	"Ist Verfahren" mit individueller Leistungsbetrachtung
<b>Skalierungsfaktor <math>S_{vNE}</math></b>	Leistung (kW)		<b>0,5294</b>	alle Kunden mit Leistungsanteil
<b>Anteilfaktor <math>a_{vNE}</math> (Leistung)</b>	Leistung (kW)		<b>0,6093</b>	"verstetigtes Verfahren" ohne individuelle Leistungsbetrachtung
Reduktionsfaktor Arbeit $r_{vNE}$	Arbeit (kWh)		0,8731	
Arbeitspreis vNE (Rückspeisung NE 4)	Arbeit (kWh)		0,02	ct/kWh (NE 3)
Arbeitspreis vNE (Rückspeisung NE 4 in NE 3) bezogen auf gesamte Einspeisemenge	Arbeit (kWh)		0,01522	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			1,8716	
<b>abrechnungsrelevanter Vermeidungsfaktor <math>a_v</math></b>	Arbeit (kWh)		<b>1,6341</b>	alle Kunden Netzbereich 4
<b><u>Einspeisung in Mittelspannungsnetz (Netzbereich 5)</u></b>				
Entnahmehöchstlast $P_{E,max}$	Leistung (kW)		935.918	
Zeitpunkt Entnahmehöchstlast $t_E$	Leistung (kW)		07.12.2016 17:15-17:30	"Ist Verfahren" mit individueller Leistungsbetrachtung

<b>Skalierungsfaktor <math>S_{vNE}</math></b>	Leistung (kW)	<b>0,958</b>	alle Kunden mit Leistungsanteil
<b>Anteilsfaktor <math>a_{vNE}</math> (Leistung)</b>	Leistung (kW)	<b>0,5088</b>	"verstetigtes Verfahren" ohne individuelle Leistungsbetrachtung
Reduktionsfaktor Arbeit $r_{vNE}$	Arbeit (kWh)	0,9449	
Arbeitspreis vNE (Rückspeisung NE 5)	Arbeit (kWh)	0,12	ct/kWh (NE 4)
Arbeitspreis vNE (Rückspeisung NE 5 in NE 4) bezogen auf gesamte Einspeisemenge	Arbeit (kWh)	0,0011	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		1,0097	
<b>abrechnungsrelevanter Vermeidungsfaktor <math>a_v</math></b>	Arbeit (kWh)	<b>0,9541</b>	alle Kunden Netzbereich 5
<b><u>Einspeisung in Umspannung Mittel/Niederspannung (Netzbereich 6)</u></b>			
Entnahmehöchstlast $P_{E,max}$	Leistung (kW)	548.165	
Zeitpunkt Entnahmehöchstlast $t_E$	Leistung (kW)	07.12.2016 17:45-18:00	"Ist Verfahren" mit individueller Leistungsbetrachtung
<b>Skalierungsfaktor <math>S_{vNE}</math></b>	Leistung (kW)	<b>1,0000</b>	alle Kunden mit Leistungsanteil
<b>Anteilsfaktor <math>a_{vNE}</math> (Leistung)</b>	Leistung (kW)	<b>0,1719</b>	"verstetigtes Verfahren" ohne individuelle Leistungsbetrachtung
Reduktionsfaktor Arbeit $r_{vNE}$	Arbeit (kWh)	0,7942	
Arbeitspreis vNE (Rückspeisung NE 6)	Arbeit (kWh)	0,6	ct/kWh (NE 5)
Arbeitspreis vNE (Rückspeisung NE 6 in NE 5) bezogen auf gesamte Einspeisemenge	Arbeit (kWh)	0,0247	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		1,0518	
<b>abrechnungsrelevanter Vermeidungsfaktor <math>a_v</math></b>	Arbeit (kWh)	<b>0,8353</b>	alle Kunden Netzbereich 6
<b><u>Einspeisung in Niederspannungsnetz (Netzbereich 7)</u></b>			
Entnahmehöchstlast $P_{E,max}$	Leistung (kW)	553.577	
Zeitpunkt Entnahmehöchstlast $t_E$	Leistung (kW)	19.01.2016 18:00-18:15	"Ist Verfahren" mit individueller Leistungsbetrachtung
<b>Skalierungsfaktor <math>S_{vNE}</math></b>	Leistung (kW)	<b>0,9967</b>	alle Kunden mit Leistungsanteil
<b>Anteilsfaktor <math>a_{vNE}</math> (Leistung)</b>	Leistung (kW)	<b>0,0469</b>	"verstetigtes Verfahren" ohne individuelle Leistungsbetrachtung
Reduktionsfaktor Arbeit $r_{vNE}$	Arbeit (kWh)	0,9577	
Arbeitspreis vNE (Rückspeisung NE 7)	Arbeit (kWh)	0,37	ct/kWh (NE 6)
Arbeitspreis vNE (Rückspeisung NE 7 in NE 6) bezogen auf gesamte Einspeisemenge	Arbeit (kWh)	0,02541	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		1,0717	
<b>abrechnungsrelevanter Vermeidungsfaktor <math>a_v</math></b>	Arbeit (kWh)	<b>1,0264</b>	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 2016 $P_E$		200 kW
Einspeisearbeit 2016 $W_E$		300.000 kWh
Skalierungsfaktor $S_{vNE}$		0,958
abrechnungsrelevanter Vermeidungsfaktor $a_V$		0,9541
Leistungspreis vNE $LP_{vMS}$	Netzentgelt vorgelagerte Ebene	101,60 Euro/kWh
Arbeitspreis vNE $AP_{vMS}$	Netzentgelt vorgelagerte Ebene	0,12 ct/kWh

**Berechnung Jahresvergütung für dezentrale Einspeisung**

Leistungsanteil	$= P_E * S_{vNE} * LP_{vMS}$	19.466,56 Euro
Arbeitsanteil	$= W_E * a_V * AP_{vMS}$	343,48 Euro
<b>Summe</b>		<b>19.810,04 Euro</b>

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

Einspeisearbeit 2016 $W_E$		300.000 kWh
Jahresstundenzahl		8.784 Stunden
verstetigte Einspeiseleistung $P_{verst}$		34,153 kW
= ( $W_E$ / Jahresstundenzahl)		
Skalierungsfaktor $S_{vNE}$		0,9580
Anteilsfaktor $a_{vNE}$ (Leistung)		0,5088
abrechnungsrelevanter Vermeidungsfaktor $a_V$		0,9541
Leistungspreis vNE $LP_{vMS}$	Netzentgelt vorgelagerte Ebene	101,60 Euro/kWh
Arbeitspreis vNE $AP_{vMS}$	Netzentgelt vorgelagerte Ebene	0,12 ct/kWh

**Berechnung Jahresvergütung für dezentrale Einspeisung**

Leistungsanteil	$= P_{verst} * S_{vNE} * a_{vNE} * LP_{vMS}$	1.691,36 Euro
Arbeitsanteil	$= W_E * a_V * AP_{vMS}$	343,48 Euro
<b>Summe</b>		<b>2.034,84 Euro</b>