

**Vermiedene Netzentgelte,
Basisgrößen für Abrechnungsjahr 2015**

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)	1.216.393	
Zeitpunkt Entnahmehöchstlast t_E	Leistung (kW)	23.11.2015 17:00-17:15	"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)	0,3408	
Arbeitspreis vNE (Rückspeisung NE 3)	Arbeit (kWh)	0,09	ct/kWh (NE 2 Bayernwerk AG)
Arbeitspreis vNE (Rückspeisung NE 3 in NE 2) bezogen auf gesamte Einspeisemenge	Arbeit (kWh)	0,0721	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		3,3507	
abrechnungsrelevanter Vermeidungsfaktor a_v	Arbeit (kWh)	1,1419	alle Kunden Netzbereich 3
<u>Einspeisung in Umspannung Hoch/Mittelspannung (Netzbereich 4)</u>			
Entnahmehöchstlast $P_{E,max}$	Leistung (kW)	1.144.283	
Zeitpunkt Entnahmehöchstlast t_E	Leistung (kW)	04.02.2015 17:45-18:00	"Ist Verfahren" mit individueller Leistungsbetrachtung
Skalierungsfaktor S_{vNE}	Leistung (kW)	0,6197	alle Kunden mit Leistungsanteil
Anteilfaktor a_{vNE} (Leistung)	Leistung (kW)	0,1663	"verstetigtes Verfahren" ohne individuelle Leistungsbetrachtung
Reduktionsfaktor Arbeit r_{vNE}	Arbeit (kWh)	0,8405	
Arbeitspreis vNE (Rückspeisung NE 4)	Arbeit (kWh)	0,01	ct/kWh (NE 3)
Arbeitspreis vNE (Rückspeisung NE 4 in NE 3) bezogen auf gesamte Einspeisemenge	Arbeit (kWh)	0,01428	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		2,6990	
abrechnungsrelevanter Vermeidungsfaktor a_v	Arbeit (kWh)	2,2685	alle Kunden Netzbereich 4

**Vermiedene Netzentgelte,
Basisgrößen für Abrechnungsjahr 2015**

<u>Einspeisung in Mittelspannungsnetz (Netzbereich 5)</u>				
Entnahmehöchstlast $P_{E,max}$	Leistung (kW)	929.202		
Zeitpunkt Entnahmehöchstlast t_E	Leistung (kW)	05.02.2015 18:00-18:15	"Ist Verfahren" mit individueller Leistungsbetrachtung	
Skalierungsfaktor S_{vNE}	Leistung (kW)	0,3162	alle Kunden mit Leistungsanteil	
Anteilsfaktor a_{vNE} (Leistung)	Leistung (kW)	0,1245	"verstetigtes Verfahren" ohne individuelle Leistungsbetrachtung	
Reduktionsfaktor Arbeit r_{vNE}	Arbeit (kWh)	0,9397		
Arbeitspreis vNE (Rückspeisung NE 5)	Arbeit (kWh)	0,16	ct/kWh (NE 4)	
Arbeitspreis vNE (Rückspeisung NE 5 in NE 4) bezogen auf gesamte Einspeisemenge	Arbeit (kWh)	0,0006	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		1,0040		
abrechnungsrelevanter Vermeidungsfaktor a_v	Arbeit (kWh)	0,9435	alle Kunden Netzbereich 5	
<u>Einspeisung in Umspannung Mittel/Niederspannung (Netzbereich 6)</u>				
Entnahmehöchstlast $P_{E,max}$	Leistung (kW)	553.650		
Zeitpunkt Entnahmehöchstlast t_E	Leistung (kW)	05.02.2015 18:00-18:15	"Ist Verfahren" mit individueller Leistungsbetrachtung	
Skalierungsfaktor S_{vNE}	Leistung (kW)	1,0000	alle Kunden mit Leistungsanteil	
Anteilsfaktor a_{vNE} (Leistung)	Leistung (kW)	0,1471	"verstetigtes Verfahren" ohne individuelle Leistungsbetrachtung	
Reduktionsfaktor Arbeit r_{vNE}	Arbeit (kWh)	0,8146		
Arbeitspreis vNE (Rückspeisung NE 6)	Arbeit (kWh)	0,56	ct/kWh (NE 5)	
Arbeitspreis vNE (Rückspeisung NE 6 in NE 5) bezogen auf gesamte Einspeisemenge	Arbeit (kWh)	0,02923	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		1,0641		
abrechnungsrelevanter Vermeidungsfaktor a_v	Arbeit (kWh)	0,8668	alle Kunden Netzbereich 6	

Einspeisung in Niederspannungsnetz (Netzbereich 7)

Entnahmemaximalleistung $P_{E,max}$	Leistung (kW)	550.570	
Zeitpunkt Entnahmemaximalleistung t_E	Leistung (kW)	05.02.2015 18:15-18:30	"Ist Verfahren" mit individueller Leistungsbetrachtung
Skalierungsfaktor S_{vNE}	Leistung (kW)	1,0000	alle Kunden mit Leistungsanteil
Anteilsfaktor a_{vNE} (Leistung)	Leistung (kW)	0,0565	"verstetigtes Verfahren" ohne individuelle Leistungsbetrachtung
Reduktionsfaktor Arbeit r_{vNE}	Arbeit (kWh)	0,9601	
Arbeitspreis vNE (Rückspeisung NE 7)	Arbeit (kWh)	0,38	ct/kWh (NE 6)
Arbeitspreis vNE (Rückspeisung NE 7 in NE 6) bezogen auf gesamte Einspeisemenge	Arbeit (kWh)	0,02153	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		1,0590	
abrechnungsrelevanter Vermeidungsfaktor a_{vV}	Arbeit (kWh)	1,0167	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 Entnahmemaximalleistung 2015 P_E		200 kW
Einspeisearbeit 2015 W_E		300.000 kWh
Skalierungsfaktor S_{vNE}		0,3162
abrechnungsrelevanter Vermeidungsfaktor a_{vV}		0,9435
Leistungspreis vNE LP_{vMS}	Netzentgelt vorgelagerte Ebene	90,31 Euro/kWh
Arbeitspreis vNE AP_{vMS}	Netzentgelt vorgelagerte Ebene	0,16 ct/kWh

Berechnung Jahresvergütung für dezentrale Einspeisung

Leistungsanteil	$= P_E * S_{vNE} * LP_{vMS}$	5.711,20 Euro
Arbeitsanteil	$= W_E * a_{vV} * AP_{vMS}$	452,88 Euro
Summe		6.164,08 Euro

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

Einspeisearbeit 2015 W_E		300.000 kWh
Jahresstundenzahl		8.760 Stunden
verstetigte Einspeiseleistung P_{verst} = (Einspeisearbeit W_E /Jahresstundenzahl)		34,247 kW
Skalierungsfaktor S_{vNE}		0,3162
Anteilsfaktor a_{vNE} (Leistung)		0,1245
abrechnungsrelevanter Vermeidungsfaktor a_{vV}		0,9435
Leistungspreis vNE LP_{vMS}	Netzentgelt vorgelagerte Ebene	90,31 Euro/kWh
Arbeitspreis vNE AP_{vMS}	Netzentgelt vorgelagerte Ebene	0,16 ct/kWh

Berechnung Jahresvergütung für dezentrale Einspeisung

Leistungsanteil	$= P_{verst} * S_{vNE} * a_{vNE} * LP_{vMS}$	121,76 Euro
Arbeitsanteil	$= W_E * a_{vV} * AP_{vMS}$	452,88 Euro
Summe		574,64 Euro