

BUNDESGESETZBLATT

FÜR DIE REPUBLIK ÖSTERREICH

Jahrgang 2017**Ausgegeben am 21. Dezember 2017****Teil II**

398. Verordnung: Systemnutzungsentgelte-Verordnung 2018 – SNE-V 2018

398. Verordnung der Regulierungskommission der E-Control, mit der die Entgelte für die Systemnutzung bestimmt werden (Systemnutzungsentgelte-Verordnung 2018 – SNE-V 2018)

Auf Grund von § 49 und § 51 des Elektrizitätswirtschafts- und -organisationsgesetzes 2010 (EIWOG 2010), BGBl. I Nr. 110/2010, zuletzt geändert durch das Bundesgesetz BGBl. I Nr. 108/2017, sowie § 12 Abs. 2 Z 1 des Energie-Control-Gesetzes (E-ControlG), BGBl. I Nr. 110/2010, zuletzt geändert durch das Bundesgesetz BGBl. I Nr. 108/2017, wird verordnet:

Regelungsgegenstand

§ 1. Diese Verordnung enthält Vorschriften über die Festlegung und Verrechnung von Systemnutzungsentgelten gemäß § 52 bis § 58 EIWOG 2010, ihre Verrechnungsmodalitäten, Vorgaben hinsichtlich der Netzebenenordnung der Anlagen und hinsichtlich temporärer Anschlüsse sowie der Kostenwälzung gemäß § 62 EIWOG 2010.

Begriffsbestimmungen

§ 2. (1) Im Sinne dieser Verordnung bezeichnet der Ausdruck

1. „Blindstromzählung“ die Messung von elektrischer Blindarbeit ohne Erfassung von Leistungswerten;
2. „Direkt Lastprofilzählung“ die Messung von elektrischer Arbeit unter zusätzlicher Erfassung aller einviertelstündlichen Durchschnittsbelastungen (Leistungswerte) einer Periode für eine oder zwei Energierichtungen;
3. „Leistungspreis (LP)“ die auf die Verrechnungsleistung der Netznutzung bezogenen Preisansätze pro Leistungseinheit kW. Für Netzbenutzer in der Netzebene 7, bei denen keine Messung der Leistung vorgenommen wird, wird für das leistungsbezogene Netznutzungsentgelt eine Pauschale pro Kalenderjahr bestimmt;
4. „Mittelspannungswandler – Lastprofilzählung“ die Messung von elektrischer Arbeit unter zusätzlicher Erfassung aller einviertelstündlichen Durchschnittsbelastungen (Leistungswerte) einer Periode für eine oder zwei Energierichtungen bei Messstellen der Netzebene 4 oder 5;
5. „Niederspannungswandler – Lastprofilzählung“ die Messung von elektrischer Arbeit unter zusätzlicher Erfassung aller einviertelstündlichen Durchschnittsbelastungen (Leistungswerte) einer Periode für eine oder zwei Energierichtungen bei Messstellen der Netzebene 6 oder 7 unter Einsatz von Wandlern;
6. „Niederspannungswandler – Viertelstundenmaximumzählung“ die Messung von elektrischer Arbeit unter zusätzlicher Erfassung der höchsten einviertelstündlichen Durchschnittsbelastung (Leistung) innerhalb eines Kalendermonats bei Messstellen der Netzebene 6 oder 7 unter Einsatz von Wandlern;
7. „Prepaymentzählung“ eine Zusatzfunktion zur Messung von elektrischer Arbeit ohne Erfassung von Leistungswerten, die in der Vorausverrechnung bzw. als Vorkasse zur Anwendung kommt;
8. „Sommer Hochtarifzeit (SHT)“ die Uhrzeit von 06.00 Uhr bis 22.00 Uhr im Kalenderzeitraum vom 1. April bis 30. September, wobei die Preisansätze auf die elektrische Arbeitseinheit kWh bezogen sind;
9. „Sommer Niedertarifzeit (SNT)“ die Uhrzeit von 22.00 Uhr bis 06.00 Uhr des Folgetages im Kalenderzeitraum vom 1. April bis 30. September, wobei die Preisansätze auf die elektrische Arbeitseinheit kWh bezogen sind;

10. „Tarif – Drehstromzählung“ die Messung von elektrischer Arbeit ohne Erfassung von Leistungswerten für eine oder mehrere Tarifzeiten in einem 4-Leiter Drehstromsystem;
11. „Tarif – Wechselstromzählung“ die Messung von elektrischer Arbeit ohne Erfassung von Leistungswerten für eine oder mehrere Tarifzeiten in einem 2-Leiter System;
12. „Tarifschaltung“ eine Zusatzfunktion zur Aktivierung und Deaktivierung von unterbrechbaren Anlagen, sowie zur Tarifumschaltung;
13. „unterbrechbar“ der Preisansatz für Entnehmer, bei denen der Netzbetreiber berechtigt und technisch dazu in der Lage ist, die Nutzung des Netzes jederzeit oder zu vertraglich vorherbestimmten Zeiten zu unterbrechen;
14. „Viertelstundenmaximumzählung“ die Messung von elektrischer Arbeit unter zusätzlicher Erfassung der höchsten einviertelstündlichen Durchschnittsbelastung (Leistung) innerhalb eines Kalendermonats;
15. „Winter Hochtarifzeit (WHT)“ die Uhrzeit von 06.00 Uhr bis 22.00 Uhr im Kalenderzeitraum vom 1. Oktober bis zum 31. März des Folgejahres, wobei die Preisansätze auf die elektrische Arbeitseinheit kWh bezogen sind;
16. „Winter Niedertarifzeit (WNT)“ die Uhrzeit von 22.00 Uhr bis 06.00 Uhr des Folgetages im Kalenderzeitraum vom 1. Oktober bis zum 31. März des Folgejahres, wobei die Preisansätze auf die elektrische Arbeitseinheit kWh bezogen sind.

(2) Im Übrigen gelten die Begriffsbestimmungen gemäß § 7 EIWOG 2010.

(3) Personenbezogene Begriffe haben keine geschlechtsspezifische Bedeutung. Sie sind bei der Anwendung auf bestimmte Personen in der jeweils geschlechtsspezifischen Form anzuwenden.

Kostenwälzung

§ 3. (1) Für die Bestimmung der Netzentgelte der Übertragungsnetze werden folgende Kostenanteile, nach Abzug der Kosten für Sekundärregelung, Netzverluste und Netzebene 3, im Verhältnis der Gesamtabgabe nach elektrischer Arbeit (kWh) nach dem Brutto-Wälzverfahren berücksichtigt:

1. für den Bereich Österreich55 vH;
2. für den Bereich Tirol40 vH;
3. für den Bereich Vorarlberg55 vH.

Die verbleibenden Kostenanteile der jeweiligen Bereiche werden auf die direkt angeschlossenen Entnehmer nach den elektrischen Leistungen und nach der elektrischen Arbeit zugeteilt.

(2) Bei der Wälzung der Netzkosten der Verteilernetzbereiche in den jeweiligen durch § 63 Z 3 bis 7 EIWOG 2010 umschriebenen Netzebenen auf die Endverbraucher sind die Netzkosten je Netzebene zuzüglich dem aus der übergelagerten Netzebene abgewälzten Kostenanteil auf die direkt aus der Netzebene des Netzbereichs versorgten Endverbraucher und zur Entgeltentrichtung verpflichteten Einspeiser auf die dieser Netzebene untergelagerte Netzebene bzw. alle untergelagerten Netzebenen aufzuteilen. Die für die Kostenwälzung zu verwendenden elektrischen Leistungen ergeben sich aus dem arithmetischen Mittel der im Abrechnungszeitraum monatlich gemessenen höchsten viertelstündlichen Leistung.

Allgemeine Vorgaben für Netznutzungsentgelt

§ 4. Für die Festsetzung des Netznutzungsentgelts gelten, sofern nicht gesondert geregelt, folgende Vorgaben:

1. für die Entgelte gemäß § 5 Abs. 1 Z 1 und 2 ist das 3-Spitzenmittel für die Leistungsermittlung heranzuziehen;
2. die Bruttokomponente für die Höchstspannungsebene ist als arbeitsbezogenes Entgelt für die Netznutzung des Höchstspannungsnetzes zu entrichten; die für die Netzebene 1 festgelegte Bruttokomponente ist von den Betreibern der den jeweiligen Übertragungsnetzbetreibern unterlagerten Netze, sowie allen jeweils unmittelbar an deren Netzen angeschlossenen Netzbetreibern von Netzen mit eigenem Netzbereich vollständig auf Basis der Gesamtabgabe in kWh im eigenen Netzgebiet sowie der mittelbar und unmittelbar angeschlossenen Netzbetreiber in Rechnung zu stellen. Die Gesamtabgabe in kWh im Netzgebiet jedes Netzbetreibers ist den jeweils vorgelagerten Netzbetreibern sowie der Regulierungsbehörde getrennt nach Netzebenen zu übermitteln;
3. die Nettokomponente Arbeit ist der Anteil je kWh, der gemäß den Parametern der Kostenwälzung gemäß § 3 an die Netzbenutzer, die an die Netzebene 1 und 2 angeschlossen sind, überwältzt wird.

4. die Nettokomponente Leistung ist der Anteil je kW, der gemäß den Parametern der Kostenwälzung gemäß § 3 an die Netzbenutzer, die an die Netzebene 1 und 2 angeschlossen sind, überwältzt wird. Nutzt ein Kunde mehrere Umspannwerke, ist keine zeitgleiche Bestimmung der Werte der Leistungsspitzen vorzunehmen;
5. Entnahmen für den Eigenverbrauch des Netzes - das ist die elektrische Energie von Hilfs- und Nebenanlagen, die für den Betrieb des Netzes notwendig ist - sind von der Verrechnung des Netznutzungsentgelts ausgenommen;
6. die Netzebene für die Verrechnung des Netznutzungsentgeltes ist von der Eigentumsgrenze zwischen den Anlagen des Netzbenutzers und des Netzbetreibers abhängig;
7. liegt die Eigentumsgrenze im Niederspannungsnetz des Netzbetreibers, gilt das Netznutzungsentgelt der Netzebene 7;
8. stehen alle Anlagen bis zur kundenseitigen Klemme des Niederspannungsleitungsschaltfeldes in der Umspannanlage im Eigentum des Netzbenutzers, gilt das Netznutzungsentgelt der Netzebene 6;
9. steht der Umspanner von Mittel- zu Niederspannung im Eigentum des Netzbenutzers, gilt das Netznutzungsentgelt der Netzebene 5;
10. stehen alle Anlagen bis zur kundenseitigen Klemme des Mittelspannungsleitungsschaltfeldes in der Umspannanlage im Eigentum des Netzbenutzers, gilt das Netznutzungsentgelt der Netzebene 4;
11. steht der Umspanner von Hoch- zu Mittelspannung im Eigentum des Netzbenutzers, gilt das Netznutzungsentgelt der Netzebene 3.

Netznutzungsentgelt

§ 5. (1) Das von Entnehmern pro Zählpunkt zu entrichtende Netznutzungsentgelt wird in Cent wie folgt bestimmt:

1. Netznutzungsentgelt für die Netzebene 1:

a) Österreichischer Bereich:	Bruttokomponente:	Cent	0,3580 / kWh
	Nettokomponente Arbeit:	Cent	0,2330 / kWh
	Nettokomponente Leistung:	Cent	910,0 / kW
b) Bereich Tirol:	Bruttokomponente:	Cent	0,1670 / kWh
	Nettokomponente Arbeit:	Cent	0,1900 / kWh
	Nettokomponente Leistung:	Cent	1.338,0 / kW
c) Bereich Vorarlberg:	Bruttokomponente:	Cent	0,0610 / kWh
	Nettokomponente Arbeit:	Cent	0,0210 / kWh
	Nettokomponente Leistung:	Cent	204,0 / kW

2. Netznutzungsentgelt für die Netzebene 2:

a) Österreichischer Bereich:	Nettokomponente Arbeit:	Cent	0,3430 / kWh
	Nettokomponente Leistung:	Cent	1090,00 / kW
b) Bereich Tirol:	sind in den Tarifen der Ebene 3 enthalten		
c) Bereich Vorarlberg:	sind in den Tarifen der Ebene 3 enthalten		

3. Netznutzungsentgelt für die Netzebene 3:

	LP	SHT	SNT	WHT	WNT
a) Bereich Burgenland:	2.076	0,44	0,39	0,44	0,39
b) Bereich Kärnten:	3.660	0,59	0,59	0,59	0,59
c) Bereich Niederösterreich:	2.736	0,45	0,28	0,45	0,28
d) Bereich Oberösterreich:	1.668	0,46	0,45	0,50	0,45
e) Bereich Salzburg:	2.520	0,38	0,28	0,38	0,28
f) Bereich Steiermark:	2.556	0,46	0,46	0,46	0,46
g) Bereich Tirol:	2.496	0,40	0,28	0,40	0,28
h) Bereich Vorarlberg:	1.392	0,44	0,32	0,47	0,34
i) Bereich Wien:	3.360	0,45	0,45	0,45	0,45

4. Netznutzungsentgelt für die Netzebene 4:

	LP	SHT	SNT	WHT	WNT
a) Bereich Burgenland:	2.964	0,76	0,70	0,76	0,70
b) Bereich Kärnten:	4.320	0,64	0,64	0,64	0,64
c) Bereich Klagenfurt:	3.192	0,89	0,89	0,89	0,89
d) Bereich Niederösterreich:	3.288	0,77	0,47	0,77	0,47
e) Bereich Oberösterreich:	2.460	0,68	0,61	0,71	0,64
f) Bereich Linz:	2.700	0,70	0,59	0,70	0,59
g) Bereich Salzburg:	3.036	0,70	0,55	0,70	0,55
h) Bereich Steiermark:	3.288	0,91	0,91	0,91	0,91
i) Bereich Tirol:	3.264	0,55	0,36	0,55	0,36
j) Bereich Innsbruck:	2.100	1,21	0,89	1,21	0,89
k) Bereich Vorarlberg:	1.668	0,60	0,48	0,63	0,51
l) Bereich Wien:	3.828	0,65	0,65	0,65	0,65

5. Netznutzungsentgelt für die Netzebene 5:

	LP	SHT	SNT	WHT	WNT
a) Bereich Burgenland:					
1. gemessene Leistung	3.996	1,33	1,26	1,33	1,26
2. unterbrechbar		1,25	1,25	1,25	1,25
b) Bereich Kärnten:	4.620	1,21	0,90	1,66	0,90
c) Bereich Klagenfurt:	4.752	1,16	0,96	1,32	0,96
d) Bereich Niederösterreich:					
1. gemessene Leistung	3.996	1,11	0,59	1,11	0,59
2. unterbrechbar		0,89	0,89	0,89	0,89
e) Bereich Oberösterreich:	3.936	0,91	0,74	1,03	0,82
f) Bereich Linz:	3.180	1,21	0,81	1,21	0,81
g) Bereich Salzburg:	3.432	0,94	0,77	0,94	0,77
h) Bereich Steiermark:	4.128	1,34	1,34	1,34	1,34
i) Bereich Graz:	2.688	0,88	0,88	0,88	0,88
j) Bereich Tirol:	3.984	1,07	0,78	1,07	0,78
k) Bereich Innsbruck:	2.748	1,43	1,09	1,43	1,09
l) Bereich Vorarlberg:	2.172	0,92	0,72	0,95	0,74
m) Bereich Wien:	4.572	1,13	1,13	1,13	1,13
n) Bereich Kleinwalsertal:	3.864	4,18	4,18	4,18	4,18

6. Netznutzungsentgelt für die Netzebene 6:

	LP	SHT	SNT	WHT	WNT
a) Bereich Burgenland:					
1. gemessene Leistung	4.224	2,06	1,95	2,06	1,95
2. unterbrechbar		2,10	2,10	2,10	2,10
b) Bereich Kärnten:	4.800	1,42	0,92	1,84	1,07
c) Bereich Klagenfurt:	5.016	1,98	1,65	2,09	1,65
d) Bereich Niederösterreich:					
1. gemessene Leistung	4.080	1,56	1,56	1,56	1,56
2. unterbrechbar		1,60	1,60	1,60	1,60
e) Bereich Oberösterreich:	4.476	1,45	1,41	1,45	1,41
f) Bereich Linz:	3.300	1,48	0,78	1,48	0,78
g) Bereich Salzburg:	3.600	1,58	1,34	1,58	1,34
h) Bereich Steiermark:					
1. gemessene Leistung	4.248	2,34	1,50	2,34	1,50
2. unterbrechbar		2,14	1,44	2,14	1,44
i) Bereich Graz:	2.856	1,85	1,12	1,85	1,12
j) Bereich Tirol:	4.032	1,78	1,28	1,78	1,28
k) Bereich Innsbruck:	3.528	1,88	1,43	1,88	1,43
l) Bereich Vorarlberg:	3.504	1,53	1,13	1,57	1,17
m) Bereich Wien:	4.848	1,56	1,56	1,56	1,56
n) Bereich Kleinwalsertal:					
1. gemessene Leistung	7.656	4,78	4,78	4,78	4,78
2. unterbrechbar		3,65	3,65	3,65	3,65

7. Netznutzungsentgelt für die Netzebene 7:

	LP	SHT	SNT	WHT	WNT
a) Bereich Burgenland:					
1. gemessene Leistung	5.304	2,85	2,85	2,85	2,85
2. nicht gemessene Leist.	3.000 /Jahr	4,68	4,68	4,68	4,68
3. unterbrechbar		2,85	2,85	2,85	2,85
b) Bereich Kärnten:					
1. gemessene Leistung	7.212	3,18	1,84	3,98	1,84
2. nicht gemessene Leist.	3.000 /Jahr	6,04	6,04	6,04	6,04
3. unterbrechbar		3,44	3,44	3,44	3,44
c) Bereich Klagenfurt:					
1. gemessene Leistung	5.904	2,54	2,21	3,09	2,21
2. nicht gemessene Leist.	3.000 /Jahr	4,03	4,03	4,03	4,03
3. unterbrechbar		2,61	2,61	2,61	2,61
d) Bereich Niederösterreich:					
1. gemessene Leistung	3.600	2,93	2,93	2,93	2,93
2. nicht gemessene Leist.	3.000 /Jahr	4,68	4,68	4,68	4,68
3. unterbrechbar		3,40	3,40	3,40	3,40
e) Bereich Oberösterreich:					
1. gemessene Leistung	4.488	3,37	3,21	3,58	3,28
2. nicht gemessene Leist.	3.000 /Jahr	4,86	4,86	4,86	4,86
3. unterbrechbar		2,68	2,68	2,68	2,68
f) Bereich Linz:					
1. gemessene Leistung	3.720	1,80	1,00	1,80	1,00
2. nicht gemessene Leist.	3.000 /Jahr	2,91	2,91	2,91	2,91
3. unterbrechbar		2,50	2,50	2,50	2,50
g) Bereich Salzburg:					
1. gemessene Leistung	4.032	2,10	2,10	2,10	2,10
2. nicht gemessene Leist.	3.000 /Jahr	3,88	3,88	3,88	3,88
3. unterbrechbar		2,71	1,59	2,71	1,59
h) Bereich Steiermark:					
1. gemessene Leistung	4.524	3,97	3,20	3,97	3,20
2. nicht gemessene Leist.	3.000 /Jahr	5,26	5,26	5,26	5,26
3. unterbrechbar		4,23	2,45	4,23	2,45
4. nicht gem. Leistung, Doppeltarif	3.000 /Jahr	5,93	2,98	5,93	2,98
i) Bereich Graz:					
1. gemessene Leistung	3.192	3,30	2,46	3,30	2,46
2. nicht gemessene Leist.	3.000 /Jahr	3,33	3,33	3,33	3,33
3. unterbrechbar		3,16	2,01	3,16	2,01
4. nicht gem. Leistung, Doppeltarif	3.000 /Jahr	3,87	1,88	3,87	1,88
j) Bereich Tirol:					
1. gemessene Leistung	4.020	2,30	1,63	2,30	1,63
2. nicht gemessene Leist.	3.000 /Jahr	3,90	3,90	3,90	3,90
3. unterbrechbar		4,36	3,04	4,36	3,04
4. nicht gem. Leistung, Doppeltarif	3.000 /Jahr	4,54	2,70	4,54	2,70
k) Bereich Innsbruck:					
1. gemessene Leistung	4.548	3,09	2,28	3,09	2,28
2. nicht gemessene Leist.	3.000 /Jahr	4,39	4,39	4,39	4,39
3. unterbrechbar		2,28	2,28	2,28	2,28

l) Bereich Vorarlberg:					
1. gemessene Leistung, Doppeltarif	3.816	1,70	1,39	1,70	1,39
2. gemessene Leistung	3.816	1,67	1,67	1,67	1,67
3. nicht gem. Leistung, Doppeltarif	3.000 /Jahr	3,54	1,88	3,54	1,88
4. nicht gemessene Leist.	3.000 /Jahr	3,49	3,49	3,49	3,49
5. unterbrechbar		2,52	2,52	2,52	2,52
m) Bereich Wien:					
1. gemessene Leistung	4.932	2,09	2,09	2,09	2,09
2. nicht gemessene Leist.	3.000 /Jahr	3,83	3,83	3,83	3,83
3. unterbrechbar		2,11	2,11	2,11	2,11
n) Bereich Kleinwalsertal:					
1. gemessene Leistung	9.396	5,86	5,86	5,86	5,86
2. nicht gemessene Leist.	3.000 /Jahr	9,37	9,37	9,37	9,37
3. unterbrechbar		4,48	4,48	4,48	4,48

8. Netznutzungsentgelt für Pumpspeicherkraftwerke

Das Netznutzungsentgelt für Pumpspeicherkraftwerke wird für alle Netzbereiche wie folgt bestimmt:

Arbeit:	0,233 /kWh
Leistung:	100,00 /kW

9. Netznutzungsentgelt für Regelreserve

- a) Das Netznutzungsentgelt für Erbringer von Regelreserve Sekundärregelung, Tertiärregelung) wird für Arbeit und zusätzliche Leistung gemäß § 52 Abs. 1 EIWOG 2010, die durch die Aktivierung der Regelenergieserven verursacht werden, für alle Netzebenen wie folgt bestimmt und kommt auf Antrag des Regelreserveanbieters beim Netzbetreiber zur Anwendung:

Erbrachte Arbeit:	0,085 /kWh
Zusätzliche Leistung:	100,00 /kW

Auf den Netzebenen 5 bis 7 kann der Regelreserveanbieter die Verrechnung dieses Entgelts beim Netzbetreiber frühestens nach Vorliegen der Präqualifikation der Anlage durch den Regelzonenführer beantragen. In diesem Fall hat der Netzbetreiber die Verrechnung ehestmöglich, spätestens aber für Netzebene 5 und 6 sechs Monate und für Netzebene 7 zwölf Monate nach der Antragstellung vorzunehmen.

- b) Der Regelzonenführer hat dem Regelreserveanbieter die Viertelstundenwerte der durch die Aktivierung der Regelreserven erbrachten Arbeit zu übermitteln. Der Regelreserveanbieter hat diese Daten auf die einzelnen Zählpunkte, über die Regelenergie zur Verfügung gestellt wurde, aufzuteilen und dem jeweiligen Netzbetreiber zu übermitteln, auch für Viertelstunden, in denen keine Aktivierung erfolgt ist. Der Netzbetreiber hat dem Regelzonenführer diese Daten aggregiert je Regelreserveanbieter zu übermitteln. Für Zählpunkte, die nicht gemäß lit. a verrechnet werden, sind die aggregierten Werte aller Zählpunkte getrennt nach Sekundär- und Tertiärregelenergie direkt an den Regelzonenführer zu übermitteln.

(2) Für die Netznutzung der Netzebene 3 der Austrian Power Grid AG sind folgende Jahresbeträge (in tausend Euro – TEUR) in zwölf gleichen Teilbeträgen monatlich an die Austrian Power Grid AG zu leisten.

1. Wiener Netze GmbH	2.050,1
2. Netz Niederösterreich GmbH	396,5
3. Netz Burgenland Strom GmbH	0,0
4. Energienetze Steiermark GmbH	1.777,9
5. Netz Oberösterreich GmbH	7.202,7
6. KNG-Kärnten Netz GmbH	5.502,0
7. Salzburg Netz GmbH	1.414,9
8. ÖBB – Infrastruktur AG	1.308,9

(3) Für die Netznutzung der Netzebene 3 des Verteilernetzes der Netz Oberösterreich GmbH ist ein Jahresbetrag von TEUR 3.228,1 in zwölf gleichen Teilbeträgen monatlich von der Linz Strom Netz GmbH an die Netz Oberösterreich GmbH zu leisten.

Netzverlustentgelt

§ 6. Für das von Entnehmern und Einspeisern pro Zählpunkt zu entrichtende Netzverlustentgelt werden jeweils folgende Entgelte je Netzebene (NE) in Cent/kWh bestimmt:

	Netzbereich	NE 1	NE 2	NE 3	NE 4	NE 5	NE 6	NE 7
1.	Österreich:	0,036	0,063	-	-	-	-	-
2.	Burgenland:	-	-	0,025	0,036	0,046	0,072	0,137
3.	Kärnten:	-	-	0,041	0,048	0,080	0,125	0,221
4.	Klagenfurt:	-	-	-	0,048	0,075	0,123	0,166
5.	Niederösterreich:	-	-	0,060	0,061	0,067	0,096	0,109
6.	Oberösterreich:	-	-	0,036	0,048	0,072	0,145	0,191
7.	Linz:	-	-	-	0,030	0,050	0,080	0,140
8.	Salzburg:	-	-	0,062	0,063	0,064	0,087	0,104
9.	Steiermark:	-	-	0,045	0,049	0,053	0,104	0,176
10.	Graz:	-	-	-	-	0,075	0,098	0,200
11.	Tirol:	0,036	*	0,047	0,077	0,094	0,135	0,169
12.	Innsbruck:	-	-	-	0,055	0,072	0,119	0,177
13.	Vorarlberg:	0,035	*	0,052	0,061	0,068	0,090	0,149
14.	Wien:	-	-	0,031	0,039	0,049	0,106	0,197
15.	Kleinwalsertal:	-	-	-	-	0,052	0,119	0,140

* in NE 3 enthalten

Netzbereitstellungsentgelt

§ 7. (1) Das von Entnehmern zu entrichtende Netzbereitstellungsentgelt wird je Netzebene (NE) in Euro/kWh wie folgt bestimmt:

	Netzbereich	NE 1	NE 2	NE 3	NE 4	NE 5	NE 6	NE 7
1.	Burgenland:	-	-	12,00	44,00	107,00	152,00	238,00
2.	Kärnten:	-	-	13,98	67,75	76,12	152,24	239,15
3.	Klagenfurt:	-	-	-	49,49	61,16	208,48	265,33
4.	Niederösterreich:	-	-	22,40	44,09	101,48	132,27	210,65
5.	Oberösterreich:	-	-	11,80	45,67	97,50	150,00	208,00
6.	Linz:	-	-	-	49,45	113,32	171,01	226,63
7.	Salzburg:	-	-	21,68	78,55	136,86	152,69	293,63
8.	Steiermark:	-	-	11,40	44,70	90,50	133,80	198,90
9.	Graz:	-	-	-	-	90,50	139,00	202,40
10.	Tirol:	-	9,80	20,00	68,00	133,00	173,00	193,00
11.	Innsbruck:	-	-	-	67,95	105,87	141,10	176,42
12.	Vorarlberg:	-	9,80	29,00	48,00	79,00	107,00	167,00
13.	Wien:	-	-	10,29	52,76	90,26	113,81	235,47
14.	Kleinwalsertal:	-	-	-	-	79,18	106,83	166,74
15.	Österreichischer Bereich:	8,70	9,80	-	-	-	-	-

Besondere Vorschriften für temporäre Anschlüsse

§ 8. (1) Temporäre Anschlüsse im Sinne dieser Verordnung sind für höchstens fünf Jahre beabsichtigte Anschlüsse an das Netz. Zu unterscheiden sind:

1. temporäre Anschlüsse, die nach einer bestimmten Zeit durch endgültige Anschlüsse ersetzt werden;
2. temporäre Anschlüsse, die einmalig, für einen bestimmten Zeitraum, vorübergehend an das Netz angeschlossen sind.

Sofern die Entnahme von Strom aus dem Netz über einen temporären Anschluss erfolgt, sind bei der Verrechnung des Netzzutritts-, Netznutzungs- bzw. des Netzbereitstellungsentgelts, abweichend von den dafür geltenden allgemeinen Vorschriften, die nachstehenden Vorschriften anzuwenden.

(2) Der Entnehmer hat das Wahlrecht entweder für die Bestandsdauer temporärer Anschlüsse gemäß Abs. 1 ein um 50 % erhöhtes Netznutzungsentgelt aus dem arbeitsbezogenen Anteil des Netznutzungsentgelts zu bezahlen oder das Netzbereitstellungsentgelt für das vereinbarte Ausmaß zu entrichten. § 52 Abs. 2 EIWOG 2010 bleibt unberührt.

(3) Entrichtet der Entnehmer das Netzbereitstellungsentgelt gemäß § 55 EIWOG 2010, so ist das vertraglich vereinbarte Ausmaß der Netznutzung für temporäre Anschlüsse im Sinne von Abs. 1 Z 1 auf die endgültigen Anschlüsse in vollem Umfang zu übertragen.

(4) Für temporäre Anschlüsse im Sinne von Abs. 1 Z 2, die an einen bereits vorhandenen Anschlusspunkt an das Netz angeschlossen werden, darf, im Falle einer Pauschalierung, das zu verrechnende Netzzutrittsgentgelt nicht höher sein als jenes, das vom Netzbetreiber für die Wiederinbetriebsetzung stillgelegter Anlagen oder Anlagenteile verrechnet wird.

Systemdienstleistungsentgelt

§ 9. Für das von Einspeisern, einschließlich Kraftwerksparks, mit einer Anschlussleistung von mehr als fünf MW zu entrichtende Systemdienstleistungsentgelt werden folgende Entgelte in Cent bestimmt:

- a) Österreichischer Bereich: 0,0980/kWh;
- b) Bereich Tirol: 0,0980/kWh;
- c) Bereich Vorarlberg: 0,0980/kWh.

Entgelt für Messleistungen

§ 10. (1) Für das von Netzbenutzern zu entrichtende Entgelt für Messleistungen werden folgende Höchstpreise in Euro pro Kalendermonat bestimmt:

1. Mittelspannungswandler – Lastprofilzählung: 75,00;
2. Niederspannungswandler – Lastprofilzählung: 52,00;
3. Niederspannungswandler – Viertelstundenmaximumzählung: 11,00;
4. Direkt – Lastprofilzählung: 50,00;
5. Viertelstundenmaximumzählung: 9,00;
6. Drehstromzählung: 2,40;

7. Wechselstromzählung: 1,00;
 8. Blindstromzählung: 2,40.

Eine gesonderte Verrechnung einer Blindstrommessung ist in den Fällen der Z 1, Z 2 und Z 4 nicht zulässig. Ersetzt eine Zählung mittels intelligentem Messgerät eine der in den Z 3, Z 5 bis Z 8 bzw. in Abs. 2 Z 1 und Z 2 genannten Messleistungen bzw. zusätzlichen Funktionen, so kommen die entsprechenden Entgelte zur Anwendung.

(2) Für folgende zusätzliche Leistungen, die im Zusammenhang mit Messleistungen erbracht werden, dürfen insgesamt höchstens folgende Höchstpreise in Euro pro Kalendermonat verrechnet werden:

1. Tarifschaltung 1,00;
 2. Prepaymentzählung 1,60.

(3) Für sonstige Funktionen im Zusammenhang mit Messleistungen, die nicht genannt werden und die im Eigentum des Netzbetreibers stehen, dürfen insgesamt höchstens 1,5 % des Wertes des Gerätes, das diese Funktion erfüllt, pro Kalendermonat als Entgelt verrechnet werden.

(4) Wird eine Messeinrichtung von den Netzbenutzern selbst beigestellt, so reduziert sich der Höchstpreis in Euro wie folgt:

Beigestelltes Gerät	Reduktion des Entgelts um
1. Lastprofilzählung	
a) Lastprofilzähler:	6,00
b) GSM oder analoges Modem:	5,00
c) Telefonnebenstelle:	5,00
2. Viertelstundenmaximumzähler:	3,50
3. Drehstromzählung:	0,40
4. Wechselstromzählung:	0,30
5. Messwandler	
a) Netzebene 4 und 5:	20,00
b) Netzebene 6 und 7:	1,50
6. Intelligentes Messgerät:	0,80

(5) Für die vom Netzbenutzer veranlasste Montage, Demontage oder Austausch von Messeinrichtungen, welche im Eigentum des Netzbetreibers stehen, werden folgende Höchstpreise in Euro bestimmt:

1. Messeinrichtungen, die Funktionen eines intelligenten Messgeräts oder im Sinne des § 2 Abs. 1 Z 1, Z 7, Z 10 bis Z 12 oder Z 14 erfüllen 20,00;
 2. Messeinrichtungen, die Funktionen im Sinne des § 2 Abs. 1 Z 2 oder Z 4 bis Z 6 erfüllen 150,00.

Wird die Leistung auf Wunsch des Kunden im Zeitraum von Montag bis Freitag, 19.00 Uhr bis 7.00 Uhr, sowie an Samstagen, Sonntagen und gesetzlichen Feiertagen erbracht, ist das Zweifache des jeweiligen Entgelts zu verrechnen.

Entgelte für sonstige Leistungen

§ 11. (1) Netzbetreiber sind berechtigt, für die Erbringung sonstiger Leistungen, die nicht durch die Entgelte gemäß § 51 Abs. 2 Z 1 bis Z 6 und Z 8 EIWOG 2010 abgegolten und vom Netzbenutzer unmittelbar verursacht sind, folgende Entgelte in Euro zu verrechnen:

1. Entgelte für Mahnungen:
 a) erste Mahnung 0,00;
 b) jede weitere Mahnung 1,50;
 c) letzte Mahnung gemäß § 82 Abs. 3 EIWOG 2010 5,00.
2. Abschaltung und Wiedereinschaltung:
 a) Abschaltung und Wiederherstellung des Netzzugangs gemäß § 82 Abs. 3 EIWOG 2010 vor Ort 25,00;
 b) Abschaltung oder Wiedereinschaltung aus anderen Gründen vor Ort 30,00.
3. Ablesung von Messeinrichtungen und Zwischenabrechnung auf Wunsch des Netzbenutzers
 a) Ablesung vor Ort mit Zwischenabrechnung 15,00;
 b) nur Ablesung vor Ort ohne Zwischenabrechnung 10,00;
 c) nur Zwischenabrechnung ohne Ablesung vor Ort 5,00.

4. Überprüfung von Messeinrichtungen im Eigentum des Netzbetreibers auf Wunsch des Netzbenutzers
- a) vor Ort 40,00;
 - b) hinsichtlich der Verkehrsfehlergrenze gemäß Maß- und Eichgesetz nach Ausbau der Messeinrichtung 70,00.

Die Verrechnung dieser Leistung ist bei defekten Messeinrichtungen unzulässig. Wird die Leistung auf Wunsch des Kunden im Zeitraum von Montag bis Freitag, 19.00 Uhr bis 7.00 Uhr, sowie an Samstagen, Sonntagen und gesetzlichen Feiertagen erbracht, ist das Zweifache des jeweiligen Entgelts zu verrechnen.

5. Berechnung des Verbrauchsanteils eines teilnehmenden Berechtigten an einer gemeinschaftlichen Erzeugungsanlage gemäß § 16a ElWOG 2010:
- a) für die erstmalige Einrichtung des Aufteilungsschlüssels des von der gemeinschaftlichen Erzeugungsanlage erzeugten Stroms 20,00;
 - b) für jede Änderung des Aufteilungsschlüssels des von der gemeinschaftlichen Erzeugungsanlage erzeugten Stroms 20,00;
 - c) für die laufende Berechnung des verbrauchten bzw. eingespeisten Stroms im Viertelstundenraster 0,50.

Die Entgelte gemäß lit. a und lit. c sind jedem teilnehmenden Berechtigten sowie dem Betreiber der Erzeugungsanlage zu verrechnen; die Entgelte gemäß lit. b jedem aus dem genannten Personenkreis, für den sich eine Änderung des Aufteilungsschlüssels des von der gemeinschaftlichen Erzeugungsanlage erzeugten Stroms ergibt.

(2) Die Entgelte gemäß Abs. 1 Z 5 lit. c sind monatlich, die übrigen Entgelte gemäß Abs. 1 jeweils im Anlassfall zu verrechnen.

Verrechnung und Veröffentlichung der Entgelte

§ 12. (1) Die Rechnungslegung hat spätestens sechs Wochen nach der für die Abrechnungsperiode relevanten Zählerstandsermittlung zu erfolgen. Der Netzbetreiber hat die Rechnung über die Systemnutzungsentgelte innerhalb von drei Wochen an den Lieferanten zu übermitteln, sofern der Lieferant auch die Rechnung über die Netznutzung legt.

(2) Die zur Anwendung kommenden Entgelte für Messleistungen sind vom Netzbetreiber in geeigneter Form, jedenfalls im Internet, zu veröffentlichen.

(3) Nimmt der Netzbetreiber bei der Verrechnung des Netzzutrittsentgelts eine Pauschalierung gemäß § 54 Abs. 2 ElWOG 2010 für vergleichbare Netzbenutzer vor, sind die zur Anwendung kommenden Pauschalen in geeigneter Form, jedenfalls im Internet, zu veröffentlichen.

(4) Entgelte für sonstige Funktionen im Zusammenhang mit Messleistungen gemäß § 10 Abs. 3 sind in geeigneter Form, jedenfalls im Internet, zu veröffentlichen.

(5) Sofern der Netzbetreiber die Arbeiten an der Hausanschlussleitung oder an Messeinrichtungen selbst vornimmt bzw. vornehmen lässt, hat der Netzbetreiber dem Kunden, sofern die Kosten vom Netzbenutzer verursacht wurden, einen Kostenvoranschlag für diese Maßnahme zu übermitteln. Übersteigen die Kosten für die Errichtung der Zählleinrichtung(en) am Zählpunkt 200 Euro, so ist es dem Kunden freizustellen, diese Kosten durch eine Einmalzahlung oder in Raten zu erstatten.

Ausgleichszahlungen

§ 13. (1) Die Ausgleichszahlungen werden als Nettozahlungen in TEUR, die Jahresbeträge darstellen, festgelegt und sind in zwölf gleichen Teilbeträgen monatlich wie folgt zu leisten:

1. Netzbereich Niederösterreich:

in TEUR		Zahler	
		Stadtgemeinde Amstetten, Inhaberin der nicht prot. Fa. "Stadtwerke Amstetten"	Elektrizitätswerke Eisenhuber GmbH & Co KG
Empfänger	Netz Niederösterreich GmbH	81,4	27,8
	Stadtbetriebe Mariazell GmbH	76,9	26,3
	Anton Kittel Mühle Plaika GmbH	27,7	9,5
	Forstverwaltung Neuhaus-Alpl Kraftwerksbetrieb	1,6	0,5
	E-Werk Schwaighofer GmbH	27,0	9,2
	Heinrich Polsterer & Mitgesellschafter GesnBR	8,1	2,8
	E-Werk Wüster KG	26,1	9,0
	Forstverwaltung Seehof DI Hans-Peter Kupelwieser und Mitgesellschafter	14,3	4,9

2. Netzbereich Steiermark:

in TEUR		Empfänger				
		Ergienetze Steiermark GmbH	Stadtwerke Judenburg AG	Stadtwerke Mürzzuschlag Ges.m.b.H.	Stadtwerke Köflach GmbH	Stadtwerke Voitsberg
Zahler	Feistritzwerke - Stewag GmbH	945,6	117,4	67,6	4,3	26,9
	E-Werk Gösing Stromversorgungs GmbH	801,4	99,5	57,3	3,7	22,8
	Stadtwerke Kapfenberg	496,2	61,6	35,5	2,3	14,1
	Stadtwerke Bruck an der Mur GmbH	325,5	40,4	23,3	1,5	9,3
	Elektrizitätswerk der Stadtgemeinde Kindberg	123,4	15,3	8,8	0,6	3,5
	Stadtwerke Hartberg GmbH	403,8	50,1	28,9	1,9	11,5

3. Netzbereich Tirol:

in TEUR		Empfänger			
		TINETZ-Stromnetz Tirol AG	Elektrizitätswerke Reutte AG	Kraftwerk Haim KG	Elektrizitätswerk der Gemeinde Schattwald
Zahler	Stadtwerke Hall in Tirol Ges.m.b.H.	672,7	493,6	66,0	140,2
	Stadtwerke Kitzbühel	145,9	107,1	14,3	30,4
	Stadtwerke Kufstein Gesellschaft m.b.H.	202,4	148,6	19,9	42,2
	Stadtwerke Schwaz GmbH	210,6	154,6	20,7	43,9
	Stadtwerke Wörgl Ges.m.b.H.	67,7	49,7	6,6	14,1

4. Netzbereich Vorarlberg:

in TEUR		Empfänger	
		Montafonerbahn AG	Elektrizitätswerke Frastanz GmbH
Zahler	Vorarlberger Ergienetze GmbH	215,1	224,7
	Stadtwerke Feldkirch	337,5	352,5

5. Netzbereich Oberösterreich (die Abwicklung der Zahlungen hat durch die Netz Oberösterreich GmbH zu erfolgen):

1. Ausgleichszahlungszahler:	TEUR
a) Wels Strom GmbH	2.575,9
b) Schwarz, Wagendorffer & Co. Elektrizitätswerk GmbH	61,6
c) Energie Ried GmbH	544,3
d) K.u.F. Drack Gesellschaft m.b.H. & Co. KG	146,7

2. Ausgleichzahlungsempfänger:	TEUR
a) Netz Oberösterreich GmbH	2.891,7
b) E-Werk Redlmühle Bernhard Drack	15,6
c) E-Werksgemeinschaft Dietrichschlag	36,3
d) Kneidinger 1880 GmbH	44,1
e) Energieversorgungs GmbH Mitheis	64,6
f) KARLSTROM e.U.	51,2
g) Kraftwerk Glatzing-Rüstorf reg.Gen.m.b.H.	104,0
h) Revertera'sches Elektrizitätswerk	40,1
i) EVU Mathe e.U.	57,5
j) E-Werk Rankleiten	23,4

6. Netzbereich Linz(die Abwicklung der Zahlungen hat durch die Linz Strom Netz GmbH zu erfolgen):

1. Ausgleichszahlungszahler:	TEUR
a) LINZ STROM NETZ GmbH	1.479,1

2. Ausgleichzahlungsempfänger:	TEUR
a) Ebner Strom GmbH	1.241,7
b) Elektrizitätswerk Perg GmbH	184,2
c) Elektrizitätswerk Clam	53,2

Inkrafttreten

§ 14. (1) Diese Verordnung tritt mit 1. Jänner 2018 in Kraft. Zu diesem Zeitpunkt tritt die SNE-VO 2012 außer Kraft.

Schramm