

Veröffentlichung nach § 31 Abs. 1 Nr. 6 ARegV (die verwendeten Parameterwerte und die jährlichen Anpassungsbeträge der Erlösobergrenze für den Erweiterungsfaktor nach § 4 Absatz 4 Satz 1 Nummer 1 in Verbindung mit § 10 ARegV als Summenwert)

Netzbetreibername	Stadtwerke Trier Versorgungs-GmbH	Gemeindewerke Budenheim	Stadtwerke Speyer GmbH	Stadtwerke Frankenthal GmbH	Abita Energie Otterberg GmbH	SWK Stadtwerke Kaiserslautern Versorgungs-AG	Kommunale Netzgesellscha Südwest mbH
Grundlagen für die Bestimmung des Erweiterungsfaktors	Verwendete Parameter 2016 für Anpassung EOG 2017 und 2018	Verwendete Parameter 2016 für Anpassung EOG 2017 und 2018	Verwendete Parameter 2016 für Anpassung EOG 2017 und 2018	Verwendete Parameter 2016 für Anpassung EOG 2017 und 2018	Verwendete Parameter 2016 für Anpassung EOG 2017 und 2018	Verwendete Parameter 2016 für Anpassung EOG 2017 und 2018	Verwendete Parameter 2016 für Anpassung EOG 2017 und 2018
Daten im Basisjahr 2011 (Stand: 31.12.2011)							
<i>F<sub>0, NS</sub></i> - Fläche des versorgten Gebietes der NS-Ebene im Basisjahr [ <i>km<sup>2</sup></i> ]	26,12		15,78			32,72	2
<i>AP<sub>0, MS</sub></i> - Anzahl der Anschlusspunkte in der MS-Ebene im Basisjahr [Anzahl]	638		219			357	
<i>AP<sub>0, NS</sub></i> - Anzahl der Anschlusspunkte in der NS-Ebene im Basisjahr [Anzahl]	21.279		11.820			23.073	29
<i>EP<sub>0, MS</sub></i> - Anzahl Einspeisepunkte von dezentralen Erzeugungsanlagen in der MS-Ebene im Basisjahr [Anzahl]	61		9			20	
<i>EP<sub>0, NS</sub></i> - Anzahl Einspeisepunkte von dezentralen Erzeugungsanlagen in der NS-Ebene im Basisjahr [Anzahl]	401		665			750	
<i>L<sub>0, HS/MS</sub></i> - Höhe der Last in der HS/MS-Ebene im Basisjahr [kW]	108.684		0			0	89
<i>L<sub>0, MS/NS</sub></i> - Höhe der Last in der MS/NS-Ebene im Basisjahr [kW]	70.760		28.669			56.900	75
Daten im Jahr t (Antragsdatum: 30.06.2016)							
<i>F<sub>t, NS</sub></i> - Fläche des versorgten Gebietes der NS-Ebene im Jahr t [ <i>km<sup>2</sup></i> ]	26,32		15,93			32,72	2
<i>AP<sub>t, MS</sub></i> - Anzahl der Anschlusspunkte in der MS-Ebene im Jahr t [Anzahl]	640		224			366	
<i>AP<sub>t, NS</sub></i> - Anzahl der Anschlusspunkte in der NS-Ebene im Jahr t [Anzahl]	21.654		12.058			23.643	29
<i>EP<sub>t, MS</sub></i> - Anzahl Einspeisepunkte von dezentralen Erzeugungsanlagen in der MS-Ebene im im Jahr t [Anzahl]	76		20			30	
<i>EP<sub>t, NS</sub></i> - Anzahl Einspeisepunkte von dezentralen Erzeugungsanlagen in der NS-Ebene im im Jahr t [Anzahl]	661		831			1.161	1
<i>L<sub>t, HS/MS</sub></i> - Höhe der Last in der HS/MS-Ebene im Jahr t [kW]	102.808		0			0	86
<i>L<sub>t, MS/NS</sub></i> - Höhe der Last in der MS/NS-Ebene im Jahr t [kW]	59.491		27.727			51.769	68
genehmigter Anpassungsbetrag des Erweiterungsfaktors 2017 (ohne Anpassung der dauerhaft nicht beeinflussbaren Kosten gem. § 4 Abs. 3 i.V.m. § 11 Abs. 2 ARegV, des VPI und der volatilen Kosten nach § 11 Abs. 5 ARegV)	174.489 €		167.657 €			333.996 €	281.5
genehmigter Anpassungsbetrag des Erweiterungsfaktors 2018 (ohne Anpassung der dauerhaft nicht beeinflussbaren Kosten gem. § 4 Abs. 3 i.V.m. § 11 Abs. 2 ARegV, des VPI und der volatilen Kosten nach § 11 Abs. 5 ARegV)	173.442 €		161.662 €			328.655 €	275.6

Netzbetreibername	Stadtwerke Trier Versorgungs-GmbH	Gemeindewerke Budenheim	Stadtwerke Speyer GmbH	Stadtwerke Frankenthal GmbH	Abita Energie Otterberg GmbH	SWK Stadtwerke Kaiserslautern Versorgungs-AG	Kommunale Netzgesellscha Südwest mbH
Grundlagen für die Bestimmung des Erweiterungsfaktors	Verwendete Parameter 2017 für Anpassung EOG 2018	Verwendete Parameter 2017 für Anpassung EOG 2018	Verwendete Parameter 2017 für Anpassung EOG 2018	Verwendete Parameter 2017 für Anpassung EOG 2018	Verwendete Parameter 2017 für Anpassung EOG 2018	Verwendete Parameter 2017 für Anpassung EOG 2018	Verwendete Parameter 2017 für Anpassung EOG 2018
Daten im Basisjahr 2011 (Stand: 31.12.2011)							
<i>F<sub>0, NS</sub></i> - Fläche des versorgten Gebietes der NS-Ebene im Basisjahr [ <i>km<sup>2</sup></i> ]		2,28	15,78	16,12	2,31	32,72	2
<i>AP<sub>0, MS</sub></i> - Anzahl der Anschlusspunkte in der MS-Ebene im Basisjahr [Anzahl]		27	219	66	23	357	
<i>AP<sub>0, NS</sub></i> - Anzahl der Anschlusspunkte in der NS-Ebene im Basisjahr [Anzahl]		1.971	11.820	13.248	1.763	23.073	29
<i>EP<sub>0, MS</sub></i> - Anzahl Einspeisepunkte von dezentralen Erzeugungsanlagen in der MS-Ebene im Basisjahr [Anzahl]		0	9	8	0	20	
<i>EP<sub>0, NS</sub></i> - Anzahl Einspeisepunkte von dezentralen Erzeugungsanlagen in der NS-Ebene im Basisjahr [Anzahl]		42	665	606	149	750	
<i>L<sub>0, HS/MS</sub></i> - Höhe der Last in der HS/MS-Ebene im Basisjahr [kW]		10.230	0	0	0	0	89
<i>L<sub>0, MS/NS</sub></i> - Höhe der Last in der MS/NS-Ebene im Basisjahr [kW]		4.221	28.669	30.616	2.857	56.900	75
Daten im Jahr t (Antragsdatum: 30.06.2017)							
<i>F<sub>t, NS</sub></i> - Fläche des versorgten Gebietes der NS-Ebene im Jahr t [ <i>km<sup>2</sup></i> ]		2,35	16,04	16,59	2,31	32,72	2
<i>AP<sub>t, MS</sub></i> - Anzahl der Anschlusspunkte in der MS-Ebene im Jahr t [Anzahl]		30	225	75	23	368	
<i>AP<sub>t, NS</sub></i> - Anzahl der Anschlusspunkte in der NS-Ebene im Jahr t [Anzahl]		2.050	12.098	13.886	1.874	23.754	30
<i>EP<sub>t, MS</sub></i> - Anzahl Einspeisepunkte von dezentralen Erzeugungsanlagen in der MS-Ebene im im Jahr t [Anzahl]		0	22	9	0	33	
<i>EP<sub>t, NS</sub></i> - Anzahl Einspeisepunkte von dezentralen Erzeugungsanlagen in der NS-Ebene im im Jahr t [Anzahl]		65	867	876	199	1.246	1
<i>L<sub>t, HS/MS</sub></i> - Höhe der Last in der HS/MS-Ebene im Jahr t [kW]		9.840	0	0	0	0	84
<i>L<sub>t, MS/NS</sub></i> - Höhe der Last in der MS/NS-Ebene im Jahr t [kW]		3.827	26.564	24.971	2.391	50.835	73
genehmigter Anpassungsbetrag des Erweiterungsfaktors 2018 (ohne Anpassung der dauerhaft nicht beeinflussbaren Kosten gem. § 4 Abs. 3 i.V.m. § 11 Abs. 2 ARegV, des VPI und der volatilen Kosten nach § 11 Abs. 5 ARegV)		13.183 €	196.832 €	244.388 €	11.355 €	407.713 €	362.3