

**Preise und Regelungen
für die Nutzung von Stromverteilnetzen der
Netze Mittelbaden GmbH & Co. KG**

Gültig ab 1. Januar 2017

INHALT:

1	Vorbemerkungen.....	3
2	Leistungen des Netzbetreibers - Preisblätter -.....	5
Preisblatt 1:	Entgelte für Leistungspreissystem für Entnahme mit Leistungsmessung..	6
Preisblatt 2:	Entgelte für Entnahme ohne Leistungsmessung.....	7
Preisblatt 3:	Entgelte für Monatsleistungspreissystem für Entnahme mit Leistungsmessung.....	8
Preisblatt 4:	Entgelte für Jahresleistungspreissystem für Entnahme mit Leistungsmessung - Netzreservekapazität -	9
Preisblatt 5.1:	Entgelte für Messstellenbetrieb bei Entnahme <u>mit</u> Last-/ Einspeisegangzählung.....	10
Preisblatt 5.2:	Entgelte für Messstellenbetrieb <u>ohne</u> Last-/ Einspeisegangzählung	11
Preisblatt 5.3:	Standardleistungen für Messstellenbetrieb	13
Preisblatt 5.4:	Zusatzleistungen für Messstellenbetrieb.....	14
Preisblatt 6:	Entgelte für Blindstrom.....	15
Preisblatt 7:	Individuelle Netzentgelte nach § 19 StromNEV	15
Preisblatt 8:	Aufschläge gemäß KWKG*	18
Preisblatt 9:	Mehr-/Mindermengenpreise.....	20
Preisblatt 10:	Entgelte für Unterbrechung / Wiederherstellung der Anschlussnutzung gemäß § 24 NAV	21
Preisblatt 11:	Aufschläge aufgrund individueller Netzentgelte nach § 19 Abs. 2 Satz 1 und 2 der Verordnung über die Entgelte für den Zugang zu Elektrizitätsversorgungsnetzen (StromNEV).....	21
Preisblatt 12:	Aufschläge aufgrund § 17 f Abs. 5 des Gesetzes über die Elektrizitäts- und Gasversorgung (EnWG) - Offshore-Haftungsumlage -	22
Preisblatt 13:	Konzessionsabgabe.....	23
Preisblatt 14:	Aufschläge aufgrund § 18 Abs. 1 der Verordnung über Vereinbarungen zu abschaltbaren Lasten (AbLaV) - Umlage für abschaltbare Lasten -	24
Anhang 1:	Regelungen für Kunden mit unterbrechbaren Lieferungen	25
Anhang 2:	Verwendete Lastprofile	27

1 Vorbemerkungen

Die Bundesnetzagentur (BNetzA) hat am 15. September 2016 Hinweise für Verteilnetzbetreiber zur Anpassung der Erlösobergrenze für das Kalenderjahr 2017 veröffentlicht. Entsprechend dieser Hinweise wurde die Erlösobergrenze gemäß § 4 Abs. 3 und 4 der Verordnung über die Anreizregulierung der Energieversorgungsnetze (ARegV) angepasst.

Ab 1. Januar 2017 gelten im Netzgebiet der Netze Mittelbaden GmbH & Co. KG neue Preise; die seit dem 1. Januar 2016 gültigen Preise verlieren mit Ablauf des 31. Dezember 2016 ihre Gültigkeit.

Die Netze Mittelbaden GmbH & Co. KG behält sich eine Anpassung der Regelungen und Preise, insbesondere auf Grund von Rechtsänderungen, geänderten regulatorischen Vorgaben oder Marktentwicklungen vor – soweit erforderlich nach Erteilung einer entsprechenden Genehmigung durch die BNetzA –.

Ergänzend zum Energiewirtschaftsgesetz (EnWG) werden durch die Netze Mittelbaden GmbH & Co. KG das „Gesetz für die Erhaltung, die Modernisierung und den Ausbau der Kraft-Wärme-Kopplung“ (**KWKG**), das „Gesetz für den Vorrang Erneuerbarer Energien“ (**Erneuerbare-Energien-Gesetz, (EEG)**), die Verordnung über die Entgelte für den Zugang zu Elektrizitätsversorgungsnetzen (**StromNEV**) sowie die Verordnung über Vereinbarung zu abschaltbaren Lasten (**AbLaV**) umgesetzt.

- die aus den KWK-Förderzuschlägen resultierenden Belastungen nach § 26 KWKG an die Letztverbraucher die an ihr Netz angeschlossen sind, werden an die Letztverbraucher weitergegeben.
- die **§ 19 StromNEV-Umlagen** werden an die Letztverbraucher weitergegeben.
- die nach **§ 17 f Abs. 5 EnWG** vorgesehene Offshore-Haftungsumlage an die Letztverbraucher die an ihr Netz angeschlossen sind, werden an die Letztverbraucher weitergegeben.
- die durch die Verteilnetzbetreiber zu erhebende Belastung über die Vereinbarung zu **abschaltbaren Lasten nach § 18 Abs. 1 AbLaV**, werden an die Letztverbraucher weitergegeben.

Zusätzlich zu den veröffentlichten Entgelten und Aufschlägen stellt die Netze Mittelbaden GmbH & Co. KG die **Konzessionsabgabe** gesondert in Rechnung. Die Höhe der Konzessionsabgabe richtet sich nach der geltenden Konzessionsabgabenverordnung und den mit der jeweiligen Gemeinde vereinbarten Abgabesätzen. In der Regel handelt es sich dabei um die in der Konzessionsabgabenverordnung aufgeführten Höchstsätze.

Entgelte für die Bereitstellung von Blindarbeit:

Bei Messeinrichtungen, die Blindarbeit erfassen, wird der monatliche Teil der Blindarbeit (induktiv/kapazitiv), der den vertraglich festgelegten spezifischen Verschiebungsfaktor $\cos \phi$ der Entnahmeebene beziehungsweise der Nutzungsart unterschreitet, mit einem Arbeitspreis von 0,92 Cent/kvarh abgerechnet.

Anwendungsgrenzen des Zählverfahrens für Entnahme lauten:

Zählverfahren	Verbrauchercharakteristik
Lastprofil (mit Ausnahme EWM-SHV/SHR, WP0)	$A^* \leq 100.000 \text{ kWh/a}$
Lastprofil EWM-SHV/SHR, WP0	keine Grenze
Lastgangzählung	$A^* > 100.000 \text{ kWh/a}$, optional auch $\leq 100.000 \text{ kWh/a}$

*) A = Wirkarbeit

2 Leistungen des Netzbetreibers - Preisblätter -

Die Preise für die Nutzung der Netzinfrastruktur beinhalten die Preise für Systemdienstleistungen und die Deckung der entstehenden Netzverluste. Alle Preise, soweit nicht anders angegeben, zuzüglich der Umsatzsteuer.

Preisblatt 1: Entgelte für Leistungspreissystem für Entnahme mit Leistungsmessung

Gültig ab: 01.01.2017

Benutzungsdauer	< 2.500 Stunden		≥ 2.500 Stunden	
	Leistungspreis €/kWa	Arbeitspreis Cent/kWh	Leistungspreis €/kWa	Arbeitspreis Cent/kWh
Umspannung 110 kV / 20 kV	9,48	2,33	57,00	0,43
Mittelspannung 20 kV	11,02	3,05	78,19	0,36
Umspannung 20 kV / 0,4 kV	10,05	4,14	101,68	0,48
Niederspannung 0,4 kV	9,73	4,96	109,28	0,97

Entgelte zuzüglich Aufschlag gemäß KWK-Gesetz (siehe Preisblatt 8), § 19 Abs. 2 StromNEV (siehe Preisblatt 11), § 17 f Abs. 5 EnWG (siehe Preisblatt 12) und § 18 AbLaV (siehe Preisblatt 14).

Hinzu kommen die Konzessionsabgabe und die Umsatzsteuer. Zusätzlich werden die Entgelte für Messstellenbetrieb inklusive Messung erhoben – sofern die Netze Mittelbaden GmbH & Co. KG diese Leistungen erbringt.

Aufschlag bei Abweichung der Spannungsebene der Entnahmestelle von der Zählung:

Erfolgt die Entnahme der elektrischen Energie aus der Mittelspannung 20 kV und die Messung der Arbeitsmengen und Leistungswerte in der Niederspannung 0,4 kV, werden die ermittelten Messgrößen zur Abrechnung und Bilanzierung zum Ausgleich der Transformatorenverluste um 2,0 % erhöht.

Alle Entgelte zuzüglich der gesetzlichen Umsatzsteuer.

Preisblatt 2: Entgelte für Entnahme ohne Leistungsmessung

Gültig ab: 01.01.2017

Kundengruppe	Jahresgrundpreis €/a	Arbeitspreis Cent/kWh
Haushalt / Landwirtschaft / Gewerbe / Sonstige	38,00	5,70
Speicherheizung	–	1,80
Wärmepumpen	–	2,80
Öffentliche Straßenbeleuchtung ^{1, 2}	–	3,80
Elektromobilität	–	3,80

Entgelte zuzüglich Aufschlag gemäß KWK-Gesetz (siehe Preisblatt 8), § 19 Abs. 2 StromNEV (siehe Preisblatt 11), § 17 f Abs. 5 EnWG (siehe Preisblatt 12) und § 18 AbLaV (siehe Preisblatt 14).

Hinzu kommen die Konzessionsabgabe und die Umsatzsteuer. Zusätzlich werden die Entgelte für Messstellenbetrieb inklusive Messung erhoben – sofern die Netze Mittelbaden GmbH & Co. KG diese Leistungen erbringt.

- 1) Der Arbeitspreis berechnet sich aus dem Leistungs- und dem Arbeitspreis (Preisblatt 1) für das Niederspannungsnetz bei einer Jahresbenutzungsdauer von 3.860 h/a entsprechend dem Profil STB für Straßenbeleuchtung.
- 2) Für den genannten Arbeitspreis ergibt sich bei Nutzung der Abnahmestelle für den Eigenverbrauch der jeweiligen Gemeinde eine Reduzierung i.H.v. 10 % aufgrund § 3 Abs. 1 Satz 1 KAV.

Preisblatt 3: Entgelte für Monatsleistungspreissystem für Entnahme mit Leistungsmessung

Gültig ab: 01.01.2017

Entnahmestelle	Leistungspreis €/kW und Monat	Arbeitspreis Cent/kWh
Umspannung 110 kV/20 kV	9,50	0,43
Mittelspannung 20 kV	13,03	0,36
Umspannung 20 kV/0,4 kV	16,95	0,48
Niederspannung 0,4 kV	18,21	0,97

Entgelte zuzüglich Aufschlag gemäß KWK-Gesetz (siehe Preisblatt 8), § 19 Abs. 2 StromNEV (siehe Preisblatt 11), § 17 f Abs. 5 EnWG (siehe Preisblatt 12) und § 18 AbLaV (siehe Preisblatt 14).

Hinzu kommen die Konzessionsabgabe und die Umsatzsteuer. Zusätzlich werden die Entgelte für Messstellenbetrieb inklusive Messung erhoben – sofern die Netze Mittelbaden GmbH & Co. KG diese Leistungen erbringt.

Aufschlag bei Abweichung der Spannungsebene der Entnahmestelle von der Zählung:

Erfolgt die Entnahme der elektrischen Energie aus der Mittelspannung 20 kV und die Messung der Arbeitsmengen und Leistungswerte in der Niederspannung 0,4 kV, werden die ermittelten Messgrößen zur Abrechnung und Bilanzierung zum Ausgleich der Transformatorenverluste um 2,0 % erhöht.

Alle Entgelte zuzüglich der gesetzlichen Umsatzsteuer.

Preisblatt 4: Entgelte für Jahresleistungspreissystem für Entnahme mit Leistungsmessung - Netzreservekapazität -

Gültig ab: 01.01.2017

Entnahmestelle	Jahresentgelte für Reserveinanspruchnahme ¹⁾		
	0 - 200 h/a €/kWa	201 - 400 h/a €/kWa	401 - 600 h/a €/kWa
Umspannung 110 kV/20 kV	23,71	28,45	33,19
Mittelspannung 20 kV	27,54	33,05	38,55
Umspannung 20 kV/0,4 kV	35,90	43,08	50,26
Niederspannung 0,4 kV	48,64	58,36	68,09

Entgelte zuzüglich Aufschlag gemäß KWK-Gesetz (siehe Preisblatt 8), § 19 Abs. 2 StromNEV (siehe Preisblatt 11), § 17 f Abs. 5 EnWG (siehe Preisblatt 12) und § 18 AbLaV (siehe Preisblatt 14).

Alle Entgelte zuzüglich der gesetzlichen Umsatzsteuer. In den Entgelten für Netzreservekapazität ist auch das Netzentgelt für die Arbeit während der Inanspruchnahmezeit enthalten.

¹⁾ Bei Inanspruchnahme der Netzreservekapazität über 200 h/a beziehungsweise 400 h/a erfolgt die Abrechnung über den Gesamtzeitraum der sich neu ergebenden Preisstufe. Bei einer Inanspruchnahme von mehr als 600 h/a wird das Netzentgelt nach Preisblatt 1 berechnet.

Aufschlag bei Abweichung der Spannungsebene der Entnahmestelle von der Zählung:

Erfolgt die Entnahme der elektrischen Energie aus der Mittelspannung 20 kV und die Messung der Arbeitsmengen und Leistungswerte in der Niederspannung 0,4 kV, werden die ermittelten Messgrößen zur Abrechnung und Bilanzierung zum Ausgleich der Transformatorenverluste um 2,0 % erhöht.

Alle Entgelte zuzüglich der gesetzlichen Umsatzsteuer.

Preisblatt 5.1: Entgelte für Messstellenbetrieb inklusive Messung bei Entnahme mit Last-/Einspeisegangzählung

Gültig ab: 01.01.2017

Entgelte für Entnahme und Einspeisung mit Last-/Einspeisegangzählung	Entgelt je Messstelle
	Messstellenbetrieb inkl. Messung €/a
Mittelspannungsnetz (einschließlich Umspannung)	704,35
Niederspannungsnetz ¹⁾	457,44
Kundenweitgabereleais (ein Ausgang)	10,20
Kundenweitgabereleais (drei Ausgänge)	30,60
Zuschlag für Kombiwandler	250,00
Zuschlag für Pulssummierung	250,00
Zählerauslesung vor Ort ²⁾	192,14 €/Ablesung

Alle Entgelte zuzüglich geltender Umsatzsteuer.

Die Messdatenerfassung erfolgt auf ¼-h-Basis.

Für die Datenübermittlung müssen kundenseitig folgende Einrichtungen in unmittelbarer Nähe der Messung vorhanden sein und zur Verfügung stehen:

- 230-V-Steckdosenanschluss,
- Telefon-Festnetzanschluss mit Direkteinwahl.

Zusätzlicher Montageaufwand für Mobilfunk- oder separaten Telefonanschluss wird gesondert nach Aufwand in Rechnung gestellt.

Bei SF6-Anlagen werden anfallende erhöhte Montagekosten gesondert nach Aufwand in Rechnung gestellt.

¹⁾ Lastgangzählung in der Standardausführung inklusive Messwandlern, Fernübertragung der Messdaten, Datenaufbereitung und werktägliche (Montag - Freitag) Datenbereitstellung per E-Mail (bei gegebener technischer Voraussetzung in der Kundenanlage und in Abstimmung mit dem Lieferanten).

²⁾ Ist die Datenübermittlung der Messwerte mittels Modem nicht möglich, berechnen wir die monatliche Ablesung an der Kundenanlage gemäß diesem Preisblatt.

Preisblatt 5.2: Entgelte für Messstellenbetrieb inklusive Messung ohne Last-/ Einspeisegangzählung

Gültig ab: 01.01.2017

Entgelte für Entnahme und Einspeisung ohne Last-/Einspeisegangzählung	jährlich	halbjährlich	vierteljährlich	monatlich
Niederspannungsnetz Eintarifzählung €/Jahr	10,36	13,95	21,13	49,85
Niederspannungsnetz Doppeltarifzählung ³⁾ €/Jahr	23,69	27,28	34,46	63,18

Zuschlag für Messwandler 24,95 €/a

Alle Entgelte zuzüglich geltender Umsatzsteuer.

³⁾ Entgelt inklusive 5,80 €/a für Tarifschaltgerät

Preisblatt 5.3: Standardleistungen für den Messstellenbetrieb gemäß Messstellenbetriebsgesetz (MsbG) für moderne Messeinrichtungen (mME) und intelligente Messsysteme (iMS)

Gültig bis 31.12.2019

Preise für mME in der Niederspannung	netto €/a	brutto ¹⁾ €/a
mME für Letztverbraucher	16,50	19,64
mME für Anlagenbetreiber	16,50	19,64

Preise für iMS in der Niederspannung ²⁾ Letztverbraucher an Zählpunkten mit einem Stromverbrauch von (kWh/a):	netto €/a	brutto ¹⁾ €/a
> 100.000		
> 50.000 bis 100.000		
> 20.000 bis 50.000		
> 10.000 bis 20.000		
> 6.000 bis 10.000		
> 4.000 bis 6.000		
> 3.000 bis 4.000		
> 2.000 bis 3.000		
bis 2.000		
Verbrauchseinrichtungen nach § 14 a EnWG		

Preise für iMS in der Niederspannung ²⁾ Anlagenbetreiber an Zählpunkten mit einer installierten Leistung von (kW):	netto €/a	brutto ¹⁾ €/a
> 100		
> 30 bis 100		
> 15 bis 30		
> 7 bis 15		
> 1 bis 7		

¹⁾ inklusive 19 % Umsatzsteuer

²⁾ Zum gegenwärtigen Zeitpunkt ist die technische Verfügbarkeit von intelligenten Messsystemen nach § 30 MsbG nicht gegeben. Mit Beginn der Verfügbarkeit werden relevante Informationen auf dieser Seite veröffentlicht (Stand März 2017).

Preisblatt 5.4: Zusatzleistungen für den Messstellenbetrieb gemäß Messstellenbetriebsgesetz (MsbG) für moderne Messeinrichtungen (mME) und intelligente Messsysteme (iMS)

Preise Zusatzleistungen ²⁾	netto €/a	brutto ¹⁾ €/a

¹⁾ inklusive 19 % Umsatzsteuer

²⁾ Zum gegenwärtigen Zeitpunkt ist die technische Verfügbarkeit von intelligenten Messsystemen nach § 30 MsbG nicht gegeben. Mit Beginn der Verfügbarkeit werden relevante Informationen auf dieser Seite veröffentlicht (Stand März 2017).

Preisblatt 6: Entgelte für Blindstrom

Gültig ab: 01.01.2017

Entgelte für Blindarbeit > 50 % des Wirkarbeitanteils	cos phi < 0,9	
	induktiv Cent/kvarh	kapazitiv Cent/kvarh
Umspannung Hoch-/Mittelspannung	0,92	0,92
Mittelspannung	0,92	0,92
Umspannung Mittel-/Niederspannung	0,92	0,92
Niederspannung	0,92	0,92

Alle Entgelte zuzüglich geltender Umsatzsteuer.

Preisblatt 7: Individuelle Netzentgelte nach § 19 StromNEV

Gültig ab: 01.01.2017

Sonderformen der Netznutzung nach § 19 Abs. 2 Satz 1 (atypische Netznutzung):

Ist auf Grund vorliegender oder prognostizierter Verbrauchsdaten oder auf Grund technischer oder vertraglicher Gegebenheiten offensichtlich, dass der Höchstlastbeitrag eines Letztverbrauchers vorhersehbar erheblich von der zeitgleichen Jahreshöchstlast aller Entnahmen aus dieser Netz- oder Umspannebene abweicht, so haben Betreiber von Elektrizitätsversorgungsnetzen diesem Letztverbraucher in Abweichung von § 16 StromNEV ein individuelles Netzentgelt anzubieten, das dem besonderen Nutzungsverhalten des Netzkunden angemessen Rechnung zu tragen hat und nicht weniger als 20 % des veröffentlichten Netzentgelts betragen darf (atypische Netznutzung).

Zur Ermittlung der erheblichen Abweichung von der Jahreshöchstlast sind die relevanten Hochlastzeitfenster gemäß des Beschlusses BK4-12-1656 der Bundesnetzagentur in Tabelle 16.1 dargestellt.

Sonderformen der Netznutzung nach § 19 Abs. 2 Satz 2 (Bandkunden):

Ein individuelles Netzentgelt ist außerdem auch anzubieten, wenn die Stromabnahme aus dem Netz der allgemeinen Versorgung für den eigenen Verbrauch an einer Abnahmestelle pro Kalenderjahr sowohl die Benutzungsstundenzahl von mindestens 7.000 Stunden im Jahr erreicht als auch der Stromverbrauch an dieser Abnahmestelle pro Kalenderjahr zehn Gigawattstunden übersteigt. Das individuelle Netzentgelt nach Satz 2 beträgt bei einer Stromabnahme aus dem Netz der allgemeinen Versorgung für den eigenen Verbrauch an einer Abnahmestelle von mehr als zehn Gigawattstunden pro Kalenderjahr:

1. 20 Prozent des veröffentlichten Netzentgeltes, im Falle einer Benutzungsstundenzahl von mindestens 7.000 Stunden im Jahr,
2. 15 Prozent des veröffentlichten Netzentgeltes, im Falle einer Benutzungsstundenzahl von mindestens 7.500 Stunden im Jahr oder
3. 10 Prozent des veröffentlichten Netzentgeltes, im Falle einer Benutzungsstundenzahl von mindestens 8.000 Stunden im Jahr.

Die Vereinbarung zu den Sonderformen der Netznutzung bedarf der Genehmigung der Regulierungsbehörde.

Individuelles Netzentgelt nach § 19 Abs. 3 StromNEV (singulär genutzte Betriebsmittel):

Sofern ein Netznutzer sämtliche in einer Netz- oder Umspannebene von ihm genutzten Betriebsmittel ausschließlich selbst nutzt, wird zwischen dem Netznutzer und der Netze Mittelbaden GmbH & Co. KG für diese singulär genutzten Betriebsmittel gesondert ein angemessenes Entgelt vereinbart. Das Entgelt orientiert sich an den individuell zurechenbaren Kosten der singulär genutzten Betriebsmittel.

Der „Vertrag singulär genutzte Betriebsmittel (S1)“ der Netze Mittelbaden GmbH & Co. KG regelt vertraglich alle relevanten Punkte im Zusammenhang mit einem individuellen Entgelt nach § 19 Abs. 3 StromNEV.

Individuelles Netzentgelt gemäß § 19 Abs. 4 StromNEV (Stromspeicher)

Letztverbrauchern, die Strom dem Netz ausschließlich zur Speicherung in einem Stromspeicher entnehmen und den zurückgewonnenen Strom wieder in das Netz einspeisen, bieten wir ein individuelles Netzentgelt an, sofern sie unter § 19 Abs. 4 StromNEV fallen.

Bei Fragen nehmen Sie bitte Kontakt mit unseren Experten auf:

Kontaktadresse:

Netze Mittelbaden GmbH & Co. KG
Netznutzung
Lotzbeckstraße 45
77933 Lahr

netznutzung@netze-mittelbaden.de

Hochlastzeitfenster gemäß § 19 Abs. 2 Satz 1 StromNEV für das Jahr 2016:

Datenbasis September 2014 – August 2015	Winter	Frühling	Sommer	Herbst
Entnahmeebene	1. Dez. 2014 - 28. Feb. 2015	1. Mrz. 2015 - 31. Mai. 2015	1. Jun. 2015 - 31. Aug. 2015	1. Sep. 2014 - 30. Nov. 2014
Umspannung Hoch-/ Mittelspannung	17:30 – 18:30 19:00 – 20:15 21:45 – 22:00	–	–	–
Mittelspannung	17:45 – 18:00 18:30 – 20:00	–	–	–
Umspannung Mittel-/ Niederspannung	17:45 – 18:00 19:00 – 19:45	–	–	–
Niederspannung	19:00 – 20:00	–	–	–

Hochlastzeitfenster gemäß § 19 Abs. 2 Satz 1 StromNEV für das Jahr 2017:

Datenbasis September 2015 – August 2016	Winter	Frühling	Sommer	Herbst
Entnahmeebene	1. Dez. 2015 - 28. Feb. 2016	1. Mrz. 2016 - 31. Mai 2016	1. Jun. 2016 - 31. Aug. 2016	1. Sep. 2015 - 30. Nov. 2015
Umspannung Hoch-/ Mittelspannung	8:15 – 9:15 9:45 – 14:45 15:15 – 15:30 17:15 – 17:45 19:00 – 19:30	10:00 – 15:45	–	8:45 – 9:15 10:00 – 14:00 17:30 – 17:45
Mittelspannung	8:00 – 15:00 17:30 – 17:45 18:45 – 19:30	11:30 – 14:30	–	9:00 – 14:15 17:45 – 18:00
Umspannung Mittel-/ Niederspannung	18:15 – 20:00	–	–	–
Niederspannung	18:45 – 19:45	–	–	–

Veröffentlichung zum 31.10.2016

Preise für singular genutzte Betriebsmittel gemäß § 19 Abs. 3 StromNEV:

Betriebsmittel	Preis pro Jahr
20-kV-Leitungsfeld mit Leistungsschalter aus einer Umspann- beziehungsweise Schaltanlage	6.689,80 €/Stück
20-kV-Direktleitung	5.987,60 €/km

Alle Entgelte zuzüglich geltender Umsatzsteuer.

Preisblatt 8: Aufschläge gemäß des KWKG*

Gültig ab: 01.01.2017

Kategorien	Preis Cent/kWh
Nichtprivilegierte Letztverbräuche	0,438
Übergangsbestimmung nach § 36 Abs. 3 Nr. 1 KWKG	
Letztverbrauch <= 1.000.000 kWh/a je Entnahmestelle	0,438
Letztverbrauch, der über 1.000.000 kWh/a je Entnahmestelle hinausgeht (sofern ein Anspruch auf Begünstigung nach § 26 Abs. 2 Satz 1 KWKG (a. F.) für das Kalenderjahr 2016 bestand)	0,080
Übergangsbestimmung nach § 36 Abs. 3 Nr. 2 KWKG	
Letztverbrauch <= 1.000.000 kWh/a je Entnahmestelle	0,438
Letztverbrauch, der über 1.000.000 kWh/a je Entnahmestelle hinausgeht (sofern ein Anspruch auf Begünstigung nach § 26 Abs. 2 Satz 2 KWKG (a. F.) für das Kalenderjahr 2016 bestand)	0,060

Letztverbraucher, die die „besondere Ausgleichsregelung“ gemäß §§ 63 ff EEG in Anspruch nehmen, zahlen eine reduzierte KWK-Umlage, die durch den zuständigen Übertragungsnetzbetreiber abgerechnet wird.

Für den erzeugten und selbstverbrauchten Strom bei Anlagen zur Verstromung von Kuppelgasen (§ 27a KWKG 2017) sowie für Entnahmen von Stromspeichern (§ 27b KWKG 2017) und Schienenbahnen (§ 27c KWKG 2017) gelten Sonderregelungen.

Alle Entgelte zuzüglich geltender Umsatzsteuer.

Die Aufschläge sind Bestandteil des Netznutzungsentgelts für Letztverbraucher gemäß § 26 KWKG. Weitere Informationen finden Sie auf der Internetseite der Übertragungsnetzbetreiber unter:

https://www.netztransparenz.de/de/Aufschlaege_Prognosen.htm

*) Gesetz für die Erhaltung, die Modernisierung und den Ausbau der Kraft-Wärme-Kopplung.

Preisblatt 9: Mehr-/Minder mengenpreise

Gültig ab: 01.01.2017

Die Mehr-/Minder mengenpreise werden monatsweise ermittelt und gelten jeweils ab dem 6. Werktag eines Monats bis zum 5. Werktag des darauffolgenden Monats.

Die aktuellen Entgelte finden Sie im Internet auf der Seite des BDEW (Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft) unter <https://www.bdew.de/internet.nsf/id/DE> Mehr-Minder mengen-Abrechnung.

Preisblatt 10: Entgelte für Unterbrechung / Wiederherstellung der Anschlussnutzung gemäß § 24 NAV

Gültig ab: 01.01.2017

	Entgelt in Euro
Für jeden Einsatz eines Beauftragten der Netze Mittelbaden:	
Unterbrechung der Anschlussnutzung (Mo.-Do. 07:30 – 16:00 Uhr / Fr. 07:30 – 15:00 Uhr)	92,00
Wiederherstellung der Anschlussnutzung (Mo.-Do. 07:30 – 16:00 Uhr / Fr. 07:30 – 15:00 Uhr)	92,44
Unterbrechung der Anschlussnutzung am Freileitungsanschluss (Mo.-Do. 07:30 – 16:00 Uhr / Fr. 07:30 – 15:00 Uhr)	185,00
Wiederherstellung der Anschlussnutzung am Freileitungsanschluss (Mo.-Do. 07:30 – 16:00 Uhr / Fr. 07:30 – 15:00 Uhr)	184,87
Wiederherstellung der Anschlussnutzung außerhalb der Geschäftszeiten	nach Aufwand, mindestens: 386,56

Alle Entgelte zuzüglich geltender Umsatzsteuer.

Vorgenannte Entgelte sind ausschließlich in der Netzebene Niederspannung gültig. In allen anderen Netzebenen erfolgt die Abrechnung nach Aufwand.

Preisblatt 11: Aufschläge aufgrund individueller Netzentgelte nach § 19 Abs. 2 der Verordnung über die Entgelte für den Zugang zu Elektrizitätsversorgungsnetzen (StromNEV)

Gültig ab: 01.01.2017

Letztverbrauchergruppen / Endverbrauchskategorien	Entgelt Cent/kWh
Letztverbrauchergruppe A´ (Abnahme bis einschließlich 1.000.000 kWh/a) Letztverbrauch <= 1.000.000 kWh/a je Entnahmestelle (Endverbrauchskategorie A´)	0,388
Letztverbrauchergruppe B´ - sofern nicht Letztverbrauchergruppe C´ - Letztverbrauch <= 1.000.000 kWh/a und Entnahmestelle (Endverbrauchskategorie A´)	0,388
Letztverbrauch, der über 1.000.000 kWh/a und Entnahmestelle hinausgeht (Endverbrauchskategorie B´)	0,050
Letztverbrauchergruppe C´ (stromintensives, produzierendes Gewerbe) Letztverbrauch <= 1.000.000 kWh/a je Entnahmestelle (Endverbrauchskategorie A´)	0,388
Letztverbrauch, der über 1.000.000 kWh/a und Entnahmestelle hinausgeht; (nur stromintensive Unternehmen des produzierenden Gewerbes) (Endverbrauchskategorie C´)	0,025

Alle Entgelte zuzüglich geltender Umsatzsteuer.

Die Rechtsgrundlage für die Anwendung der Aufschläge bildet § 19 Abs. 2 StromNEV in Verbindung mit § 26 KWKG. Weitere Informationen finden Sie auf der Internetseite der Übertragungsnetzbetreiber unter:

https://www.netztransparenz.de/de/umlage_19StromNEV.htm

Preisblatt 12: Aufschläge aufgrund § 17f des Gesetzes über die Elektrizitäts- und Gasversorgung (EnWG) - Offshore-Haftungsumlage -

Gültig ab: 01.01.2017

Letztverbrauchergruppen / Endverbrauchskategorien	Entgelt Cent/kWh
Letztverbrauchergruppe A´ (Abnahme bis einschließlich 1.000.000 kWh/a)	
Letztverbrauch <= 1.000.000 kWh/a je Entnahmestelle (Endverbrauchskategorie A´)	-0,028
Letztverbrauchergruppe B´ (Abnahme über 1.000.000 kWh/a, sofern nicht Letztverbrauchergruppe C´)	
Letztverbrauch <= 1.000.000 kWh/a je Entnahmestelle (Endverbrauchskategorie A´)	-0,028
Letztverbrauch, der über 1.000.000 kWh/a und Entnahmestelle hinausgeht (Endverbrauchskategorie B´)	0,038
Letztverbrauchergruppe C´ (Abnahme über 1.000.000 kWh/a, stromintensives produzierendes Gewerbe)	
Letztverbrauch <= 1.000.000 kWh/a je Entnahmestelle (Endverbrauchskategorie A´)	-0,028
Letztverbrauch, der über 1.000.000 kWh/a und Entnahmestelle hinausgeht (nur stromintensive Unternehmen des produzierenden Gewerbes) (Endverbrauchskategorie C´)	0,025

Alle Entgelte zuzüglich geltender Umsatzsteuer.

Weitere Informationen finden Sie auf der Internetseite der Übertragungsnetzbetreiber unter:

https://www.netztransparenz.de/de/Umlage_17f.htm

Preisblatt 13: Konzessionsabgabe

Gültig ab: 01.01.2017

Konzessionsabgabe	Entgelt netto	Entgelt brutto ¹⁾
Bei der Entnahme von Tarifkunden	Cent/kWh	Cent/kWh
Gemeinden bis 25.000 Einwohner	1,32	1,57
Gemeinden bis 100.000 Einwohner	1,59	1,89
Gemeinden bis 500.000 Einwohner	1,99	2,37
Gemeinden über 500.000 Einwohner	2,39	2,84

Bei der Entnahme von Tarifkunden mit Schwachlastregelung	Cent/kWh	Cent/kWh
für Entnahme in Schwachlastzeit	0,61	0,73

Bei der Entnahme von Sondervertragskunden ^{2, 3}	Cent/kWh	Cent/kWh
Sondervertragskunden	0,11	0,13

- ¹⁾ Letztverbraucher mit Entnahme aus dem Niederspannungsnetz, die nicht in mindestens zwei Monaten des Abrechnungszeitjahres eine Leistung von 30 kW überschreiten und deren Jahresverbrauch nicht mindestens 30.000 kWh beträgt, gelten im Sinne der Konzessionsabgabeverordnung nicht als Sondervertragskunden.
- ²⁾ Liegt der durchschnittliche Bezugspreis je Kilowattstunde inklusive Steuer und Abgaben, jedoch ohne Umsatzsteuer bei Letztverbrauchern unter dem Grenzpreis, ist keine Konzessionsabgabe zu entrichten. Maßgeblich sind die vom statistischen Bundesamt jeweils für das vorletzte Kalenderjahr veröffentlichten Durchschnittserlöse ohne Umsatzsteuer.

**Preisblatt 14: Aufschläge aufgrund § 18 Abs. 1 der
Verordnung über Vereinbarungen zu
abschaltbaren Lasten (AbLaV)
- Umlage für abschaltbare Lasten -**

Gültig ab: 01.01.2017

Letztverbraucher	Entgelt Cent/kWh
Letztverbrauch je Entnahmestelle	0,006

Entgelt zuzüglich geltender Umsatzsteuer.

Weitere Informationen finden Sie auf der Internetseite der Übertragungsnetzbetreiber unter:

https://www.netztransparenz.de/de/Umlage_18.htm

Anhang 1: Regelungen für Kunden mit unterbrechbaren Lieferungen

Kunden mit elektrischen Speicherheizungsanlagen im Netz der Netze Mittelbaden GmbH & Co. KG können nach dem Verfahren der temperaturabhängigen Lastprognose beliefert werden. Dieses Lastprognoseverfahren wurde vom Verband der Netzbetreiber (VDN) und der Universität Cottbus erarbeitet. Es ist im VDN-Praxisleitfaden „Lastprofile für unterbrechbare Verbrauchseinrichtungen“ beschrieben. Wärmepumpenanlagen werden ebenfalls nach dem vorgenannten Verfahren beliefert.

Die Regelungen des Lieferantenrahmenvertrages sind maßgebend.

Informationen und Festlegungen:

Gemäß dem VDN-Praxisleitfaden für Netzbetreiber stellt die Netze Mittelbaden GmbH & Co. KG für ihr Netz folgende Informationen und Festlegungen bereit:

- Die Netze Mittelbaden GmbH & Co. KG verwendet für alle Speicherheizungsanlagen in ihrem Netzgebiet jeweils ein gemeinsames, temperaturabhängiges Lastprofil mit einer Kurvenschar in 1°C-Schritten.
- Die Netze Mittelbaden GmbH & Co. KG hat als maßgebliche Temperaturmessstelle für die Tagesmitteltemperatur T_m die Messstelle in 77933 Lahr, Lotzbeckstraße 45 festgelegt. Die Ist-Werte der Tagesmitteltemperaturen in Lahr stehen als PDF-Datei in elektronischer Form im Internet zum Download zur Verfügung. Die Ist-Werte der Tagesmitteltemperaturen des laufenden Jahres werden monatsweise aktualisiert.

Wichtiges zu Anmeldung und Prognose:

Bitte beachten Sie bei der Anmeldung von Speicherheizungsanlagen und bei der Lastprofilprognose für die Fahrplanmeldung, dass für die Netze Mittelbaden GmbH & Co. KG folgende Punkte gelten:

- Die Bezugstemperatur für Speicherheizungsprofile ist + 17°C.
- Die Begrenzungskonstante ist bei Speicherheizungsanlagen auf „Null“ gesetzt.
- Wir verwenden die Tagesmitteltemperatur zum Ausrollen der Speicherheizungsprofile.
- Das Lastprofilverfahren wird für Speicherheizungsanlagen mit Jahresarbeitszählung in unserem Niederspannungsnetz ohne Beschränkungen bezüglich der Maximalleistung und Jahresarbeit angewandt. Das bedeutet: Die Lastprofilanwendungsgrenze 100.000 kWh/a gilt hier nicht.
- Alternativ bauen wir auf Wunsch des Lieferanten und/oder Kunden einen Lastgangzähler ein. Das Netzentgelt errechnet sich in diesem Fall aus Leistungs- und Arbeitspreis gemäß Preisblatt 1.

- Für Speicherheizungsanlagen, die mittels Lastprofilverfahren beliefert werden sollen, ist im Feld "Zählverfahren" E02 (= Lastprofilkunde) anzugeben.
- Für den spezifischen Stromverbrauch (a-1) und den Periodenstromverbrauch der Speicherheizungsanlage (A-1) sind die von uns vorgegebenen Werte maßgebend. Diese Vorgehensweise weicht vom VDN-Praxisleitfaden ab, wir gehen hier analog zum Lastprofilverfahren der Netze Mittelbaden GmbH & Co. KG vor.
- Bei Zweizähleranlagen mit getrennter Messung für Allgemeinverbrauch und Speicherheizungsverbrauch muss jeder Zählpunkt durch den Lieferanten getrennt angemeldet werden. Es sind somit verschiedene Lieferanten für Speicherheizungsverbrauch und Allgemeinverbrauch möglich.
- Bei Einzähleranlagen mit Zweitarifumschaltung wird die Niedertarif (NT)-Arbeit als Speicherheizungsverbrauch und die Hochtarif (HT)-Arbeit als Allgemeinverbrauch angesetzt. Die Lastprofile werden gemäß Prognoseverbrauch skaliert. Einzähleranlagen werden durch den Lieferanten als eine Kundenanlage angemeldet und können deshalb nur von einem Lieferanten beliefert werden.
- Bei Einzähleranlagen mit Eintarifzählung und gemischtem Heizungs- und Allgemeinverbrauch ist keine Aufteilung auf Allgemein- und Heizungsverbrauch möglich. Die Netznutzung ist nur zu den Konditionen für Anlagen mit reinem Allgemeinverbrauch möglich. Alternativ kann der Lieferant bei uns einen kostenpflichtigen Umbau der Zähleinrichtung beauftragen.

Anhang 2: Verwendete Lastprofile

Die Netze Mittelbaden GmbH & Co. KG verwendet sowohl die Standardlastprofile des Verbands der Elektrizitätswirtschaft e. V. (VDEW); heute Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e. V. (BDEW) als auch eigene Lastprofile. Welches Profil für die entsprechende Entnahmestelle angewendet wird, definiert die Netze Mittelbaden GmbH & Co. KG. Für die Bilanzierung der Energiemengen wird das erweiterte analytische Verfahren angewendet.

Seit dem 1. Mai 2005 verwenden wir diese Lastprofile:

Kundengruppe	Profilbezeichnung	Excel-Datei
Haushalt	VDEW-H0 dynamisiert	H0
Gewerbe	VDEW-G0	G0
Landwirtschaft	VDEW-L0	L0
Bandlast	E-Werk-Mittelbaden-NBG-Band	EB0
Elektrospeicherheizung	E-Werk-Mittelbaden-NBG-Speicherheizung	SH1 + SH2
Wärmepumpe	E-Werk-Mittelbaden-NBG-Wärmepumpe	WP
Straßenbeleuchtung	E-Werk-Mittelbaden-NBG-Straßenbeleuchtung	STB
öffentliche Telefonzellen	E-Werk-Mittelbaden-NBG-Telefonzelle	ET0

Seit dem 1. August 2006 verwenden wir folgende Einspeisepprofile:

Einspeiseprofil	Profilbezeichnung	Excel-Datei
Photovoltaik	E-Werk-Mittelbaden-NBG-Photovoltaik	EV0
Windkraft	E-Werk-Mittelbaden-NBG-Windkraft	EW0
kleine Wasserkraft	E-Werk-Mittelbaden-NBG-kleine Wasserkraft	Ek0
KWKG / Biomasse / Deponie- oder Klärgas für Voll- und Überschuss- einspeisung	E-Werk-Mittelbaden-NBG-Einspeiseband	EE0

Die Excel-Datei mit den Lastprofilen der Netze Mittelbaden GmbH & Co. KG, die für das Lastprognoseverfahren von Elektrospeicherheizungen notwendigen normierten Profile (SH1 und SH2) sowie die normierten Einspeisepprofile stehen als Download auf unserer Homepage (<http://www.netze-mittelbaden.de>) zur Verfügung.

Die Anwendungsgrenzen des Belieferungsverfahrens mittels Lastprofile für das Niederspannungsnetz erfolgt laut Tabelle:

Verbrauchercharakteristik	Belieferungsverfahren
E < 100.000 kWh/a	Lastprofil oder Lastgangzählung ¹⁾
E > 30.000 kWh/a < 100.000 kWh/a	Lastprofil mit Erfassung monatlicher Leistungsmaxima ²⁾
E >= 100.000 kWh/a ³⁾	Lastgangzählung

- 1) Nach Wahl des Kunden beziehungsweise Lieferanten.
- 2) Messung zur Erfassung der Jahresarbeit und der monatlichen Leistungsmaxima nach Wahl des Kunden beziehungsweise Lieferanten.
- 3) Elektrische Speicherheizungen werden auch bei Verbräuchen von mehr als 100.000 kWh/a per Standardlastprofil (SLP) beliefert.