

Entgelte für den Netzzugang zum regionalen Gasverteilernetz der Creos Deutschland GmbH

gültig für Gastransporte ab 01.01.2017

1. Netzentgelte für den Standardvorhaltezeitraum (Jahr)

Die Höhe der Ausspeiseentgelte an den jeweiligen Ausspeisepunkten bzw. Ausspeisezonen ergibt sich aus der nachfolgenden Tabelle:

Ausspeisepunkt, bzw. Ausspeisezone	Teilnetz	mögliche Marktgebiete		spezifisches Entgelt in [€/kWh/h/d]
		NetConnect Germany GmbH & Co. KG	GASPOOL Balancing Services GmbH	
Bad Dürkheim, Jägertal	Ost	x	x	0,02285
Bad Kreuznach (regional)	Ost	x	x	0,02285
Bad Kreuznach, Heidenmauer	Ost	x	x	0,02285
Bad Münster (regional)	Ost	x	x	0,02285
Bad Dürkheim (regional)	Ost	x	x	0,02285
Bischheim (regional)	Ost	x	x	0,02285
Bobenheim-Roxheim (regional)	Ost	x	x	0,02285
Dannstadt-Bellheim (regional)	Ost	x	x	0,02285
Deidesheim (regional)	Ost	x	x	0,02285
Dudenhofen (regional)	Ost	x	x	0,02285
Edenkoben (regional)	Ost	x	x	0,02285
Frankenthal (regional)	Ost	x	x	0,02285
Frankenthal, Wormser Str.	Ost	x	x	0,02285
Germersheim (regional)	Ost	x	x	0,02285
Germersheim, Schauensteinerstraße	Ost	x	x	0,02285
Grünstadt (regional)	Ost	x	x	0,02285
Haßloch (regional)	Ost	x	x	0,02285
Hettenleidelheim (regional)	Ost	x	x	0,02285
Hochspeyer	Ost	x	x	0,02285
Hochstadt (regional)	Ost	x	x	0,02285
Kaiserslautern (regional)	Ost	x	x	0,02285
Kindsbach	Ost	x	x	0,02285
Lambrecht (Krankenthal)	Ost	x	x	0,02285
Landau (regional)	Ost	x	x	0,02285
Landstuhl (regional)	Ost	x	x	0,02285
Ludwigshafen (regional)	Ost	x	x	0,02285
Ludwigshafen, Oppau	Ost	x	x	0,02285
Meckenheim, Appengasse	Ost	x	x	0,02285
Neuhemsbach-Ruchheim (regional)	Ost	x	x	0,02285
Neuoffstein, Wormser Str. I	Ost	x	x	0,02285
Neuoffstein, Wormser Str. II	Ost	x	x	0,02285
Neustadt (regional)	Ost	x	x	0,02285
Ramstein (regional)	Ost	x	x	0,02285
Ramstein-Steinwenden	Ost	x	x	0,02285
Rheinessen/Nordpfalz (regional)	Ost	x	x	0,02285
Speyer (regional)	Ost	x	x	0,02285
Uffhofen Geistermühle	Ost	x	x	0,02285
Wachenheim (regional)	Ost	x	x	0,02285
Weidenthal, Eisenkehl	Ost	x	x	0,02285
Weierhof (regional)	Ost	x	x	0,02285
Worms Südost	Ost	x	x	0,02285
Annweiler	Zuordnungsaufflage	x		0,01759
Annweiler, Sarnstall, Wasgaustraße	Zuordnungsaufflage	x		0,01759
Annweiler-Klingenmünster (regional)	Zuordnungsaufflage	x		0,01759
Donsieders	Zuordnungsaufflage	x		0,01759
Eifel (regional)	Zuordnungsaufflage	x		0,01759
Landeck	Zuordnungsaufflage	x		0,01759
Mittelbrunn (Ort)	Zuordnungsaufflage	x		0,01759
Münchweiler (regional)	Zuordnungsaufflage	x		0,01759
Perl-Besch (regional)	Zuordnungsaufflage	x		0,01759
Pirmasens (regional)	Zuordnungsaufflage	x		0,01759
Pirmasens, Pettenkofer Straße	Zuordnungsaufflage	x		0,01759
Wittlich 3, Röntgenstraße	Zuordnungsaufflage	x		0,01759

Ausspeisepunkt, bzw. Ausspeisezone	Teilnetz	mögliche Marktgebiete		spezifisches Entgelt in [€/kWh/h/d]
		NetConnect Germany GmbH & Co. KG	GASPOOL Balancing Services GmbH	
Beckingen, Talstraße	West	x		0,02462
Bexbach (regional)	West	x		0,02462
Bexbach, Frankenholz, Höcherbergstraße	West	x		0,02462
Blieskastel (regional)	West	x		0,02462
Bous (regional)	West	x		0,02462
Bous, Saarstraße	West	x		0,02462
Brebach, Halberg	West	x		0,02462
Brebach, Stummstraße	West	x		0,02462
Dillingen (regional)	West	x		0,02462
Dillingen Süd (regional)	West	x		0,02462
Eiweiler, Werkstraße	West	x		0,02462
Freisen-Otzenhausen (regional)	West	x		0,02462
Friedrichsthal, Altenwald, Sulzbachtalstraße	West	x		0,02462
Hauptstuhl	West	x		0,02462
Homburg (regional)	West	x		0,02462
Homburg, Mainzer Straße I	West	x		0,02462
Hütschenhausen	West	x		0,02462
Idar-Oberstein (regional)	West	x		0,02462
Illingen (regional)	West	x		0,02462
Kirkel-Limbach (regional)	West	x		0,02462
Kleinbittersdorf (regional)	West	x		0,02462
Kusel (regional)	West	x		0,02462
Lautkirchen (regional)	West	x		0,02462
Lebach-Wahlschied (regional)	West	x		0,02462
Losheim am See, Niederlosheim, Prof. Pilet-Strasse	West	x		0,02462
Merzig (regional)	West	x		0,02462
Merzig, Rotensteiner Weg	West	x		0,02462
Mettlach, Siebendstr.	West	x		0,02462
Mettlach-Überherrn (regional)	West	x		0,02462
Neunkirchen-Quierschied (regional)	West	x		0,02462
Ottweiler (regional)	West	x		0,02462
Püttlingen (regional)	West	x		0,02462
Rammelsbach-Bockenau (regional)	West	x		0,02462
Rieschweiler-Mühlbach	West	x		0,02462
Rüdesheim-Wöllstein (regional)	West	x		0,02462
Saarbrücken (regional)	West	x		0,02462
Saarbrücken, STAG	West	x		0,02462
Saarburg, Industriestraße	West	x		0,02462
Saarlouis (regional)	West	x		0,02462
Saarlouis, Henry-Ford-Straße	West	x		0,02462
Saarwellingen (regional)	West	x		0,02462
Schalbrücke, Am Halberg	West	x		0,02462
Spiesen-Wiebelskirchen (regional)	West	x		0,02462
St. Ingbert (regional)	West	x		0,02462
St. Wendel (regional)	West	x		0,02462
Sulzbach (regional)	West	x		0,02462
Thalfang (regional)	West	x		0,02462
Völklingen I (regional)	West	x		0,02462
Völklingen II (regional)	West	x		0,02462
Wadern, Dagstuhl, Buttlicherstraße	West	x		0,02462
Wadern-Büschfeld	West	x		0,02462
Waldmohr (regional)	West	x		0,02462
Weiskirchen, Konfeld, Wadern-Dagstuhl, Buttlicherstraße	West	x		0,02462
Zweibrücken (regional)	West	x		0,02462

Die spezifischen Entgelte enthalten die Kosten vorgelagerter Netzebenen sowie die Kosten aus der Biogasumlage und der Marktraumumstellungsumlage.

2. Netzentgelte für unterjährige und unterbrechbare Kapazitäten

Gemäß dem Festlegungsbeschluss der Bundesnetzagentur hinsichtlich Vorgaben zur Umrechnung von Jahresleistungspreisen in Leistungspreise für unterjährige Kapazitätsrechte sowie Vorgaben zur sachgerechten Ermittlung der Netzentgelte nach § 15 Abs. 2 bis 7 GasNEV („BEATE“) vom 24.03.2015 (BK9-14/608) verwendet die Creos Deutschland GmbH für sämtliche buchbaren Ein- und Ausspeisepunkte Multiplikatoren bei der Umrechnung von Jahresleistungspreisen. Die Creos Deutschland GmbH bietet gemäß Ziffer V. Nr. 11 der BEATE-Festlegung saisonale Multiplikatoren für die Tages-, Monats- und Quartalsprodukte an.

Produkt	Laufzeit [Tage]	Typ	Anwendungsmonate	Multiplikator (informativ)	Teilnetz Ost feste Kapazität [€/kWh/h/d]	Teilnetz Ost unterbrechbare Kapazität [€/kWh/h/d]	Teilnetz West feste Kapazität [€/kWh/h/d]	Teilnetz West unterbrechbare Kapazität [€/kWh/h/d]	Teilnetz ZOA feste Kapazität [€/kWh/h/d]	Teilnetz ZOA unterbrechbare Kapazität [€/kWh/h/d]
Jahr	> 364	-	alle	1,00	0,02285	0,02077	0,02462	0,02236	0,01759	0,01603
Quartal	90 bis 364	außerhalb der Heizperiode	April, Mai, Juni, Juli, August, September	1,00	0,02285	0,02077	0,02462	0,02236	0,01759	0,01603
Quartal	90 bis 364	Heizperiode	Oktober, November, Dezember, Januar, Februar, März	1,20	0,02701	0,02452	0,02914	0,02643	0,02070	0,01883
Monat	28 bis 89	Winter	November, Dezember, Januar, Februar	1,65	0,03638	0,03295	0,03930	0,03558	0,02770	0,02514
Monat	28 bis 89	Übergang	September, Oktober, März, April	1,10	0,02493	0,02264	0,02688	0,02439	0,01915	0,01743
Monat	28 bis 89	Sommer	Mai, Juni, Juli, August	1,00	0,02285	0,02077	0,02462	0,02236	0,01759	0,01603
Tag	1 bis 27	Winter	November, Dezember, Januar, Februar	1,96	0,04284	0,03876	0,04631	0,04188	0,03253	0,02948
Tag	1 bis 27	Übergang	September, Oktober, März, April	1,25	0,02806	0,02545	0,03027	0,02744	0,02148	0,01954
Tag	1 bis 27	Sommer	Mai, Juni, Juli, August	1,00	0,02285	0,02077	0,02462	0,02236	0,01759	0,01603

Unter Beachtung der Vorgaben gemäß Ziffer V. der BEATE-Festlegung wurden die Kosten vorgelagerter Netzebenen bei der Anwendung der Multiplikatoren einbezogen. Die Kosten aus der Biogasumlage und den Marktraumumstellungsumlagen wurden jedoch bei der Anwendung der Multiplikatoren nicht berücksichtigt, sondern in einem zweiten Schritt aufgeschlagen. Damit sind die Kosten aus der Biogasumlage und den Marktraumumstellungsumlagen in den oben aufgeführten Entgelten enthalten.

Entsprechend den Vorgaben aus der BEATE-Festlegung ist das Netzentgelt für unterbrechbare Kapazität punktgenau mit einem Abschlag auf das Netzentgelt zu versehen, das für die Buchung fester Kapazität an dem jeweiligen Netzpunkt zur Anwendung kommen würde. Als Grundlage für die Ermittlung der Abschlagshöhe dienen die tatsächlichen Unterbrechungen in dem Zeitraum der am 30.06. des Vorjahres endenden drei Jahre. Nach Maßgabe der Ziffer VII. Nr. 5 der BEATE-Festlegung werden die maximal unterbrochenen unterbrechbaren Kapazitäten ins Verhältnis zu den vermarkteten unterbrechbaren Kapazitäten des o.g. Betrachtungszeitraums gesetzt. Der mit diesem Quotienten ermittelte Abschlag wird jeweils auf den vollen Prozentwert aufgerundet und mit einem Sicherheitszuschlag in Höhe von 10 Prozentpunkten versehen. Diese Auswertung wird jährlich im Rahmen der Entgeltermittlung neu erfolgen.

Für das Jahr 2017 werden alle Ein- und Ausspeisepunkte mit 10 %-Abschlag auf das Netzentgelt versehen. Dies entspricht einem Entgelt für unterbrechbare Kapazität in Höhe von 90% des Netzentgeltes, das für die Buchung fester Kapazität an dem jeweiligen Netzpunkt zur Anwendung kommen würde, da bei der Creos Deutschland GmbH an keinem Ein- und Ausspeisepunkt in der Vergangenheit Unterbrechungen vorlagen.

Eine Unterbrechung von unterbrechbar gebuchten Kapazitäten ist in § 6 Abs. 2 der ergänzenden Geschäftsbedingungen der Creos Deutschland GmbH für den Ein- und Ausspeisevertrag zwischen Verteilernetzbetreibern mit entry-exit-System und Transportkunden bzw. in § 4 Abs. 2, 3 und 4 der ergänzenden Geschäftsbedingungen der Creos Deutschland GmbH zur internen Bestellung geregelt.

Die Regelungen für unterjährige und unterbrechbare Kapazitäten am buchbaren Ein- und Ausspeisepunkt des Erdgasspeichers Frankenthal finden sich unter der nachfolgenden Ziffer 3.

3. Netzentgelte für Kapazitäten am Erdgasspeicher Frankenthal

Netzbetreiber haben ihre Entgelte an Ein- und Ausspeisepunkten an Gasspeichern sowohl für die Ausspeisung aus dem Gasnetz als auch für die Rückspeisung in das Gasnetz grundsätzlich mit einem Rabatt von 50% auf das nach der GasNEV ermittelte Entgelt für ein festes oder unterbrechbares Kapazitätsrecht zu versehen. In begründeten Fällen können für sachgerechte Produkte statt dem Rabatt von 50 % ein höherer Rabatt bis zu einer Höhe von 90 % auf das feste bzw. unterbrechbare Entgelt gewährt werden.

Die Rabattgewährung ist von der Einhaltung der unter Ziffer IX. Nr. 8. der BEATE-Festlegung angegebenen Bedingungen abhängig. Hierzu hat der Speicherbetreiber einen Nachweis zu führen und eine Vereinbarung zur Einhaltung der Bedingungen gemäß der BEATE-Festlegung verbindlich zuzusagen, da der Erdgasspeicher den Zugang zu beiden Marktgebieten ermöglicht. Ohne diesen Nachweis durch den Speicherbetreiber wird ausschließlich ein nicht-rabattiertes Entgelt angeboten.

Am Erdgasspeicher in Frankenthal wird ein temperaturabhängiges Kapazitätsprodukt in beiden Marktgebieten angeboten. Die Nutzung der Kapazität am Erdgasspeicher in Frankenthal unterliegt aus Gründen der netztechnischen Systemintegrität temperaturabhängigen Einschränkungen. Infolgedessen übermittelt die Creos Deutschland GmbH die maximal mögliche Ein- und Ausspeisenominierung täglich für den Folgetag an jeden Speichernutzer. Daher sind die Voraussetzungen für einen Rabatt in Höhe von 90% gegeben. Das Angebot eines Rabattes in Höhe von 90 % für das Produkt wurde gegenüber der Bundesnetzagentur angezeigt und begründet.

Produkt Ausspeicherung (Entry)	Laufzeit [Tage]	Typ	Anwendungsmonate	Multiplikator (informativ)	nicht-rabattierte feste Kapazität [€/kWh/h/d]	nicht-rabattierte unterbrechbare Kapazität [€/kWh/h/d]	rabattierte feste Kapazität [€/kWh/h/d]	rabattierte unterbrechbare Kapazität [€/kWh/h/d]	temperaturab- hängige Kapazität [€/kWh/h/d]
Jahr	> 364	-	alle	1,00	0,00704	0,00634	0,00352	0,00317	0,00070
Quartal	90 bis 364	außerhalb der Heizperiode	April, Mai, Juni, Juli, August, September	1,20	0,00845	0,00761	0,00422	0,00380	0,00084
Quartal	90 bis 364	Heizperiode	Oktober, November, Dezember, Januar, Februar, März	1,00	0,00704	0,00634	0,00352	0,00317	0,00070
Monat	28 bis 89	Winter	November, Dezember, Januar, Februar	1,00	0,00704	0,00634	0,00352	0,00317	0,00070
Monat	28 bis 89	Übergang	September, Oktober, März, April	1,10	0,00774	0,00697	0,00387	0,00348	0,00077
Monat	28 bis 89	Sommer	Mai, Juni, Juli, August	1,65	0,01162	0,01046	0,00581	0,00523	0,00116
Tag	1 bis 27	Winter	November, Dezember, Januar, Februar	1,00	0,00704	0,00634	0,00352	0,00317	0,00070
Tag	1 bis 27	Übergang	September, Oktober, März, April	1,25	0,00880	0,00792	0,00440	0,00396	0,00088
Tag	1 bis 27	Sommer	Mai, Juni, Juli, August	1,96	0,01380	0,01242	0,00690	0,00621	0,00138

Die Ausspeiseentgelte enthalten bereits die Kosten vorgelagerter Netzebenen und die Kosten der Marktraumumstellungsumlagen:

Produkt Einspeicherung (Exit)	Laufzeit [Tage]	Typ	Anwendungsmonate	Multiplikator <i>(informativ)</i>	nicht-rabattierte feste Kapazität [€/kWh/h/d]	nicht-rabattierte unterbrechbare Kapazität [€/kWh/h/d]	rabattierte feste Kapazität [€/kWh/h/d]	rabattierte unterbrechbare Kapazität [€/kWh/h/d]	temperaturab- hängige Kapazität [€/kWh/h/d]
Jahr	> 364	-	alle	1,00	0,01414	0,01276	0,00725	0,00656	0,00174
Quartal	90 bis 364	außerhalb der Heizperiode	April, Mai, Juni, Juli, August, September	1,00	0,01414	0,01276	0,00725	0,00656	0,00174
Quartal	90 bis 364	Heizperiode	Oktober, November, Dezember, Januar, Februar, März	1,20	0,01690	0,01524	0,00863	0,00780	0,00201
Monat	28 bis 89	Winter	November, Dezember, Januar, Februar	1,65	0,02310	0,02082	0,01173	0,01059	0,00263
Monat	28 bis 89	Übergang	September, Oktober, März, April	1,10	0,01552	0,01400	0,00794	0,00718	0,00188
Monat	28 bis 89	Sommer	Mai, Juni, Juli, August	1,00	0,01414	0,01276	0,00725	0,00656	0,00174
Tag	1 bis 27	Winter	November, Dezember, Januar, Februar	1,96	0,02737	0,02467	0,01386	0,01251	0,00306
Tag	1 bis 27	Übergang	September, Oktober, März, April	1,25	0,01759	0,01586	0,00897	0,00811	0,00208
Tag	1 bis 27	Sommer	Mai, Juni, Juli, August	1,00	0,01414	0,01276	0,00725	0,00656	0,00174

In Einklang mit Ziffer V. Nr. 11. der BEATE-Festlegung bietet die Creos Deutschland GmbH sowohl für die Einspeicherung als auch für die Ausspeicherung saisonale Multiplikatoren an. Die Einhaltung der Einschränkung gemäß Ziffer V. Nr. 11 der BEATE-Festlegung in Bezug auf die Multiplikatoren ist gegeben.

4. Preise für Messstellenbetrieb und Messung

Messstellenbetrieb [€/Zähler/d]		Messung [€/Zähler/d]
G 65 bis G 250	7,42 €	0,46 €
G 400	9,11 €	
ab G 650	9,97 €	

5. Stündliche Übermittlung von Zählwerten

Für die stündliche Datenauslesung und die stündliche Übermittlung von Zählwerten wird differenziert nach Übertragungsarten folgendes monatliches Entgelt in Ansatz gebracht:

Übertragungsart	monatliches Entgelt [€/m]
Festnetzanschluss	80,00 €
Mobilnetzanschluss (z.B. GSM)	150,00 €

6. Umsatzsteuer und sonstige Abgaben

Alle hier genannten Preise verstehen sich zuzüglich der jeweils geltenden gesetzlichen Umsatzsteuer und sind vorbehaltlich jeglicher gesetzlichen oder behördlichen Änderung bzw. Festlegung zur Höhe bestehender Abgaben bzw. Erhebung weiterer Abgaben.