

TAR NC	Deutsch			Englisch		
	Beschreibung	Link	Weitere Informationen	Description	Link	Further information
	Informationen zur Veröffentlichung vor der Jahresauktion			Information to be published before the annual yearly capacity auction		
Art. 29 (a)	Informationen zu festen Standardprodukten (Reservepreise, Multiplikatoren, Saisonale Faktoren, etc.)	Preisblatt der GASCADE Gas-transport GmbH		Information for standard capacity products for firm capacity (reserve prices, multipliers, seasonal factors, etc.)	Price List for Shippers and Network Operators	
Art. 29 (b)	Informationen zu unterbrechbaren Standardprodukten (Reservepreise und eine Bewertung der Wahrscheinlichkeit einer Unterbrechung)	Preisblatt der GASCADE Gas-transport GmbH		Information for standard capacity products for interruptible capacity (reserve prices and an assessment of the probability of interruption)	Price List for Shippers and Network Operators	
		BNetzA Beschluss BK9-14/608			BNetzA Decision BK9-14/608	

This document contains a convenience translation of the German original. In case of discrepancy between the English and the German versions, the German version shall prevail.

TAR NC	Deutsch			Englisch		
	Beschreibung	Link	Weitere Informationen	Description	Link	Further information
	Informationen zur Veröffentlichung vor der nächsten Tarifperiode			Information to be published before the tariff period		
Art. 30 (1)(a)	Informationen zu den in der angewandten Referenzpreismethode verwendeten Parametern	Standardisiertes Tarifmodell	Alle genutzten Eingangsparameter (insb. Kapazitätsprognosen) sind im vereinfachtem Entgeltmodell enthalten	Information on parameters used in the applied reference price methodology related to the technical characteristics of the transmission system.	Standardised tariff model	All used input parameters (i.e. forecasted contracted capacity) are included in the simplified model.
Art. 30 (1)(b)(i)	Informationen zu den zulässigen Erlösen	Die zulässigen Erlöse der GASCADE betragen: 345.076.873,77 EUR		Information on the allowed and/or target revenue.	The allowed revenues of GASCADE are: 345,076,873.77 EUR	
Art. 30 (1)(b)(ii)	Informationen zu den Änderungen der zulässigen Erlöse	Die zulässigen Erlöse wurden entsprechend den Vorgaben gemäß § 4 ARegV angepasst.	https://www.gesetze-im-internet.de/aregv/BJNR252910007.html	Information related to changes in the revenue.		https://www.gesetze-im-internet.de/aregv/BJNR252910007.html

This document contains a convenience translation of the German original. In case of discrepancy between the English and the German versions, the German version shall prevail.

TAR NC	Deutsch			Englisch		
	Beschreibung	Link	Weitere Informationen	Description	Link	Further information
Art. 30 (1)(b)(iii)	Informationen zu den folgenden Parametern: Typen des regulierten Anlagevermögens und ihr Gesamtwert, Kapitalkosten, Investitionsausgaben, operative Ausgaben, Anreizmechanismen und Effizienzziele, Inflationsindizes	<p>Gesamtwert des regulierten Anlagevermögens im Kostenbasisjahr 2015:</p> <p>Typen des regulierten Anlagevermögens (vgl. Anlage 1 der GasNEV):</p> <p>I. Allgemeine Anlagen</p> <p>II. Gasbehälter</p> <p>III. Erdgasverdichteranlagen</p> <p>IV. Rohrleitungen/ Hausanschlussleitungen</p> <p>V. Mess-, Regel- und Zähleranlagen</p> <p>VI. Fernwirkanlagen</p>	<p>I. 122.649.121 EUR</p> <p>II. 0 EUR</p> <p>III. 549.908.324 EUR</p> <p>IV. 2.057.895.636 EUR</p> <p>V. 8.401.675 EUR</p>	<p>Information related the following Parameters: types of assets, cost of capital, capital and operational expenditures, incentive mechanisms and efficiency targets, inflation indices.</p>	<p>Regulated asset base of cost base year 2015:</p> <p>Types of regulated assets (see Annex 1 of GasNEV):</p> <p>I. General installations</p> <p>II. Gas container</p> <p>III. Compressor stations</p> <p>IV. Pipelines/ House connection pipelines</p> <p>V. Measuring, control and metering installations</p> <p>VI. Remote control installations</p>	<p>I. 122,649,121 EUR</p> <p>II. 0 EUR</p> <p>III. 549,908,324 EUR</p> <p>IV. 2,057,895,636 EUR</p> <p>V. 8,401,675 EUR</p>
		<p>Kapitalkosten des Kostenbasisjahres 2015:</p> <p>Die Methode zur Berechnung der Kapitalkosten ist in §§ 6-8 GasNEV festgelegt.</p>	<p>Kapitalkosten 2015 151.972.784 EUR</p>		<p>Cost of capital of cost base year 2015:</p> <p>The methodology to calculate the cost of capital are determined in sections 6-8 GasNEV.</p>	<p>Cost of capital 2015 151,972,784 EUR</p>

This document contains a convenience translation of the German original. In case of discrepancy between the English and the German versions, the German version shall prevail.

		<p>Die Investitionsausgaben bestimmen sich nach den Anschaffungs- und Herstellungskosten des Anlagegutes. In der deutschen Anreizregulierung ist keine Neubewertung des Anlagegutes vorgesehen. Die Anlagegüter werden nach §6 (5) GasNEV linear abgeschrieben. Die Abschreibungsdauer ist in Anlage 1 GasNEV vorgegeben.</p> <p>Abschreibungszeiträume und –beträge für Anlagentypen:</p> <p>I. Allgemeine Anlagen 3-70 Jahre (keine Abschreibung für Gebäude) Betrag im Kostenbasisjahr 2015:</p> <p>II. Gasbehälter 45-55 Jahre Kostenbasisjahr 2015:</p> <p>III. Erdgasverdichteranlagen 20-25 Jahre Betrag im Kostenbasisjahr 2015:</p> <p>IV. Rohrleitungen/ Hausanschlussleitungen 30-65 Jahre Betrag im Kostenbasisjahr 2015:</p>	<p>I. 13.066.651 EUR</p> <p>II. 0 EUR</p> <p>III. 22.687.456 EUR</p> <p>IV. 51.084.504</p>		<p>The capital expenditures are determined on the basis of the historical procurement and manufacturing costs of the asset. There is no re-evaluation of assets foreseen in the German incentive regulation. The assets are depreciated on a linear basis in accordance with section 6(5) GasNEV. The depreciation period is set in Annex 1 GasNEV.</p> <p>Depreciation periods and amounts per asset type:</p> <p>I. General installations 3-70 years (no depreciation for buildings) amount in cost base year 2015:</p> <p>II. Gas container 45-55 years amount in cost base year 2015:</p> <p>III. Compressor stations 20-25 years</p>	<p>I. 13,066,651 EUR</p> <p>II. 0 EUR</p>
--	--	---	--	--	---	---

This document contains a convenience translation of the German original. In case of discrepancy between the English and the German versions, the German version shall prevail.

TAR NC	Deutsch			Englisch		
	Beschreibung	Link	Weitere Informationen	Description	Link	Further information
		<p>V. Mess-, Regel- und Zähleranlagen 8-60 Jahre Betrag im Kostenbasisjahr 2015:</p> <p>VI. Fernwirkanlagen 15-20 Jahre Betrag im Kostenbasisjahr 2015:</p>	<p>V. 425.324 EUR</p> <p>VI. 0 EUR</p>		<p>amount in cost base year 2015:</p> <p>IV. Pipelines/ House connection pipelines 30-65 years amount in cost base year 2015:</p> <p>V. Measuring, control and metering instal- lations 8-60 years amount in cost base year 2015:</p> <p>VI. Remote control in- stallations 15-20 years amount in cost base year 2015:</p> <p>OPEX of cost base year 2015:</p>	<p>III. 22,687,456 EUR</p> <p>IV. 51,084,504 EUR</p> <p>V. 425,324 EUR</p> <p>VI. 0 EUR</p>
		Operative Ausgaben des Kosten- basisjahres 2015:				

This document contains a convenience translation of the German original. In case of discrepancy between the English and the German versions, the German version shall prevail.

		<p>Die deutschen Fernleitungsnetzbetreiber unterliegen dem System der Anreizregulierung gemäß den Vorgaben der ARegV, §§12-16 regeln hierbei Anreizmechanismen und Effizienzziele.</p> <p>Der Erlösobergrenze eines Netzbetreibers, die für die Regulierungsperiode (5 Jahre) bestimmt wird, liegen die Kosten zu Grunde, welche im Basisjahr (Jahr 3 vor der neuen Regulierungsperiode) beim Netzbetreiber entstanden und von der Regulierungsbehörde geprüft sind. Des Weiteren wird ein Effizienzvergleich zwischen den Fernleitungsnetzbetreibern durchgeführt und auf Basis deren Aufwands- und Strukturparameter unternehmensindividuelle Effizienzwerte ermittelt. Etwaige Ineffizienzen sind über die Dauer einer Regulierungsperiode abzubauen.</p> <p>Ebenfalls berechnet die Regulierungsbehörde einen generellen sektoralen Produktivitätsfaktor, der für alle Fernleitungsnetzbetreiber einheitlich zur Anwendung kommt. Der individuelle Effizienzwert der</p>	141.634.206 EUR		<p>German transmission system operators are subject to the incentive regulation system. The revenue cap of a transmission system operator (TSO) that is determined for a regulatory period with a duration of 5 years is based on the costs incurred at the TSO in the base year (year 3 before the new regulatory period) and that were checked by the regulatory authority. Moreover, an efficiency benchmark is conducted between the TSO and, based on their cost and structure parameters, individual company efficiency values are calculated. Possible inefficiencies are to be rectified over the duration of a regulatory period. Furthermore, the regulatory authority calculates a general sector productivity factor that is consistently applied to all transmission</p>	141,634,206 EUR
--	--	--	-----------------	--	---	-----------------

This document contains a convenience translation of the German original. In case of discrepancy between the English and the German versions, the German version shall prevail.

TAR NC	Deutsch			Englisch		
	Beschreibung	Link	Weitere Informationen	Description	Link	Further information
		GASCADE im Rahmen der EOG Prognose beträgt 100 %.			system operators. The individual efficiency score of GASCADE for the calculation is 100 %.	
		Der zur Bestimmung der zulässigen Erlöse 2018 verwendete Inflationsindex beträgt: VPi 2016 = 107,4			The inflation index used to determine the allowed revenues 2018 is: VPi 2016 = 107,4	
Art. 30 (1)(b)(iv,v)	Informationen zu den zulässigen Erlösen aus Fernleitungsentgelten inklusive Kennzahlen zu Kapazitäts-/Arbeitsaufteilung, Entry-Exit-Split und Aufteilung	Zulässige Erlöse aus Fernleitungsentgelten 2018 betragen: 301.163.332,91 EUR		Information on the transmission services revenue including capacity-commodity split, entry-exit	Transmission services revenues 2018: 301,163,332.91 EUR	
		Kapazitäts-/ Arbeitsaufteilung: 100% Kapazitätentgelte			Capacity-commodity split: 100% capacity-based transmission tariffs	

This document contains a convenience translation of the German original. In case of discrepancy between the English and the German versions, the German version shall prevail.

TAR NC	Deutsch			Englisch		
	Beschreibung	Link	Weitere Informationen	Description	Link	Further information
	nach systeminterner/systemübergreifender Nutzung	<p>Entry-Exit-Split</p> <p>Der Entry-Exit-Split ergibt sich aus dem Verhältnis der Entry zu den Exit Kapazitäten.</p> <p>Entry: 40 %; Exit 60 %</p> <p>Die genaue Aufteilung ist im standardisierten Entgeltmodell dargestellt:</p> <p>Standardisiertes Tarifmodell</p>		split, and intra-system/cross-system split.	<p>Entry-exit split</p> <p>The Entry-exit-split is the relation between entry and exit bookings.</p> <p>Entry: 40 %; Exit 60 %</p> <p>The exact Entry-Exit split is shown in the simplified tariff model:</p> <p>Standardised tariff model</p>	
		Die Aufteilung nach systeminterner/ systemübergreifender Nutzung wird im Rahmen der Konsultation nach Art. 26 NC TAR bestimmt und veröffentlicht.			Cross-border-domestic split will be determined in conjunction with Art. 26 NC TAR consultation determined and published.	
Art. 30 (1)(b)(vi)	Informationen zum Ausgleich des Regulierungskontos in der vergangenen Entgeltperiode	Tatsächliche regulierte Erlöse aus Fernleitungs- und Systemdienstleistungen 2016: 347.358.462,79 EUR		Information related to the previous tariff period regard-	Actual regulated revenues from transmission and non-transmission services 2016: 347,358,462.79 EUR	

This document contains a convenience translation of the German original. In case of discrepancy between the English and the German versions, the German version shall prevail.

TAR NC	Deutsch			Englisch		
	Beschreibung	Link	Weitere Informationen	Description	Link	Further information
		<p>Saldo des Regulierungskontos des abgeschlossenen Geschäftsjahres 2016:</p> <p>Der Saldo des Regulierungskontos wurde noch nicht durch die Bundesnetzagentur bestätigt.</p>		<p>ing the reconciliation of the regulatory account.</p>	<p>Aggregated balance of the regulatory account of the closed financial year 2016:</p> <p>The decision to the amount of the regulatory account by the NRA is still pending.</p>	
		<p>Der Saldo des Regulierungskontos des abgeschlossenen Geschäftsjahres 2016 wird im Jahr 2017 festgestellt und in gleichmäßigen Raten – inklusive Verzinsung – über die folgenden 5 Kalenderjahre ausgeglichen.</p> <p>Regulierungskonto-spezifische Anreizmechanismen bestehen im deutschen Regulierungssystem nicht.</p>			<p>Reconciliation of the regulatory account for the concluded business year 2016 is determined in the year 2017 and it will be reconciled in equal instalments – including interest payments – over the subsequent 5 calendar years.</p> <p>Incentive mechanisms specifically for the regulatory account do not exist in the German regulatory system.</p>	

This document contains a convenience translation of the German original. In case of discrepancy between the English and the German versions, the German version shall prevail.

TAR NC	Deutsch			Englisch		
	Beschreibung	Link	Weitere Informationen	Description	Link	Further information
Art. 30 (1)(b)(vii)	Information zur beabsichtigte Nutzung des Auktionsaufschlags	Gemäß §13 (4) GasNZV werden Auktionserlöse auf dem Regulierungskonto nach §5 ARegV verbucht. Dieses Vorgehen entfaltet somit eine entgeltmindernde Wirkung in den Jahren, in denen das Regulierungskonto ausgeglichen wird.		Information on the intended use of the auction premium.	According to Article 13(4) Gas Network Access Ordinance (GasNZV) auction revenues are booked on the regulatory account in accordance with Article 5 ARegV. This transaction thus develops a tariff-reducing effect in the years in which the regulatory account is reconciled.	
Art. 30 (1)(c)	Informationen zu Fernleitungs- und Systemdienstleistungsentgelten und ihrer Berechnung	GASCADE Downloadbereich		Information on transmission and non-transmission tariffs accompanied by the relevant information related to their derivation.	GASCADE Download area	
		Die Netzentgelte werden nach dem Briefmarkenmodell berechnet, dafür werden die zulässigen Erlöse gemäß dem Entry-Exit-Split aufgeteilt und dann jeweils durch die Summe aller gewichteten Ein- bzw. Ausspeisekapazitäten dividiert.			The Tariffs are calculated by the postage stamp methodology, there the allowed revenues are divided by the forecasted bookings.	

This document contains a convenience translation of the German original. In case of discrepancy between the English and the German versions, the German version shall prevail.

		<p><u>Berechnung Biogaswälzungsbeitrag</u></p> <p>Nach Ziffer 6 des Beschlusses der Bundesnetzagentur BK9-17/609 (Festlegung „INKA“) ist die Biogasumlage nach § 20b GasNEV als Systemdienstleistung eingeordnet. Die Berechnung der Biogasumlage ist beschrieben in § 7 der Kooperationsvereinbarung zwischen den Betreibern von in Deutschland gelegenen Gasversorgungsnetzen vom 27.10.2017. Hiernach werden die bundesweiten Biogas-Gesamtkosten des Jahres 2018 in Höhe von 199.507.937 € durch die bundesweit bei Fernleitungsnetzbetreibern gebuchte bzw. bestellte Kapazität an Netzanschlusspunkten zu Letztverbrauchern und Netzkopplungspunkten zu nachgelagerten Netzbetreibern ohne Beachtung von Multiplikatoren oder saisonalen Faktoren des Jahres 2018 in Höhe von 291.495.193 (kWh/h)/a geteilt. Hieraus ergibt sich eine Biogasumlage in Höhe von 0,68443 €/(kWh/h)/a.</p>			<p><u>Derivation of Biogas charge</u></p> <p>In accordance with number 6 BNetzA decision BK9-17/609 (“INKA”) the Biogas charge according to section 20b GasNEV is classified as non-transmission service. The derivation of Biogas charge is described in section 7 of the Cooperation Agreement between the Operators of Gas Supply Networks in Germany as of 27 October 2017. According to this, all biogas-costs of 2018 in Germany in the amount of 199,507,937 € are divided by all forecasted contracted capacity for TSO exit points to DSO and end consumers (without consideration of multipliers or seasonal factors) of 2018 in the amount of 291,495,193 €. Hence, the biogas charge is 0.68443 €/(kWh/h)/a.</p>	
--	--	---	--	--	--	--

This document contains a convenience translation of the German original. In case of discrepancy between the English and the German versions, the German version shall prevail.

		<p><u>Berechnung Marktraumumstellungsumlage</u></p> <p>Nach Ziffer 6 des Beschlusses der Bundesnetzagentur BK9-17/609 (Festlegung „INKA“) ist die Marktraumumstellungsumlage nach § 19a Abs. 1 EnWG als Systemdienstleistung eingeordnet. Die Berechnung der Marktraumumstellungsumlage ist beschrieben in § 10 der Kooperationsvereinbarung zwischen den Betreibern von in Deutschland gelegenen Gasversorgungsnetzen vom 27.10.2017. Hiernach werden die bundesweiten Umstellungskosten des Jahres 2018 in Höhe von 104.442.367,39 € durch die bundesweit bei Fernleitungsnetzbetreibern gebuchte bzw. bestellte Kapazität an allen Ausspeisepunkten (inkl. Speicher und Grenz- und Marktgebietsübergangspunkten) ohne Beachtung von Multiplikatoren oder saisonalen Faktoren des Jahres 2018 in Höhe von 403.738.196 (kWh/h)/a geteilt. Hieraus ergibt sich eine Marktraumumstellungsumlage in Höhe von 0,2587 €/(kWh/h)/a.</p>			<p><u>Derivation of Market area conversion charge</u></p> <p>In accordance with number 6 BNetzA decision BK9-17/609 (“INKA”) the Market area conversion charge according to section 19a(1) Energy Industry Act is classified as non-transmission service. The derivation of Market area conversion charge is described in section 10 of the Cooperation Agreement between the Operators of Gas Supply Networks in Germany as of 27 October 2017. According to this, all market conversion costs of 2018 in the amount of 104,442,367.39 € are divided by all forecasted contracted capacity for TSO exit points (including IP and storage exit points, but without consideration of multipliers or seasonal factors) of 2018 in the amount of</p>	
--	--	--	--	--	---	--

This document contains a convenience translation of the German original. In case of discrepancy between the English and the German versions, the German version shall prevail.

TAR NC	Deutsch			Englisch		
	Beschreibung	Link	Weitere Informationen	Description	Link	Further information
					403,738,196 (kWh/h)/a. Hence, the market area conversion charge is 0.2587 €/kWh/h/a.	
		Für das Messentgelt werden die der Messung zuordenbaren Kosten durch die prognostizierten Kapazitätsbuchungen an den betroffenen Punkten dividiert.			Tariffs for metering are calculated by division of the respective metering costs by the forecasted bookings at the respecting grid points.	
		Für das Messstellenbetriebsentgelt werden die dem Messstellenbetrieb zuordenbaren Kosten durch die prognostizierten Kapazitätsbuchungen an den betroffenen Punkten dividiert.			Tariffs for Metering operation charge are calculated by division of the respective metering costs by the forecasted bookings at the respecting grid points.	
		Die Kosten für das Nominierungsersatzverfahren entsprechen den zugeordneten internen Kosten.			Tariffs for nomination replacement procedure charge are calculated by the respective internal costs.	

This document contains a convenience translation of the German original. In case of discrepancy between the English and the German versions, the German version shall prevail.

TAR NC	Deutsch			Englisch		
	Beschreibung	Link	Weitere Informationen	Description	Link	Further information
Art. 30 (2)(a)	Informationen zu Änderungen der Fernleitungsentgelten	<p>Für die Aktuelle Regulierungsperiode können wir derzeit keine Prognosen aufgrund noch offener Entscheidungen der Bundesnetzagentur abgeben.</p> <p>Von 2017 auf 2018 sinken die Netzentgelte.</p> <p>Für die Entgeltperiode 2019 gehen wir derzeit von keiner Änderung der Fernleitungsentgelte gegenüber dem Entgelt des Jahres 2018 aus.</p> <p>Welcher Referenzpreismethode die Entgeltbildung der Jahre 2020 ff. unterliegt ist derzeit schwer abzuschätzen. Dementsprechend können auch keine indikativen Aussagen zur Entgeltentwicklung der Jahre 2020-2022 getroffen werden.</p> <p>Hierzu verweisen wir auf die abschließende Konsultation gemäß Artikel 26 Tariff Network Code, welche gemäß der Festlegung "INKA" (BK9-17/609) von der Bundesnetzagentur durchgeführt wird.</p>		Information on transmission tariff changes and trends.	<p>We currently could not assume changes for the remaining years of the regulatory period.</p> <p>For 2017 to 2018 there is a decrease of the tariffs.</p> <p>It is currently impossible to make a valid estimation about what reference price method will be applicable for tariff calculation in the years 2020 ff. Correspondingly, no prognostic statements can be made regarding tariff development in the years 2020-2022. In this matter we therefore refer to the final consultation according to Article 26 of the Tariff Network Code, which is carried out according to the decision "INKA" (BK9-17/609) by the Federal Network Agency.</p>	

This document contains a convenience translation of the German original. In case of discrepancy between the English and the German versions, the German version shall prevail.

TAR NC	Deutsch			Englisch		
	Beschreibung	Link	Weitere Informationen	Description	Link	Further information
Art. 30 (2)(b)	Informationen zum im Tarifjahr 2018 verwendeten Referenzpreismodell inkl. vereinfachtem Entgeltmodell	Standardisiertes Tarifmodell		Information about the used tariff model and an explanation how to calculate the transmission tariffs applicable for the prevailing tariff period.	Standardised tariff model	

This document contains a convenience translation of the German original. In case of discrepancy between the English and the German versions, the German version shall prevail.