

Kapazitätsangaben zu den internen Bestellungen der unmittelbar nachgelagerten Netzbetreiber

Veröffentlichung gemäß § 11 Ziffer 9 der Kooperationsvereinbarung zwischen den Betreibern von in Deutschland gelegenen Gasversorgungsnetzen (Änderungsfassung vom 30. Juni 2014; im Folgenden KoV)

Hinweise:

Die Veröffentlichung erfolgt gemäß des Informationsstandes auf Grundlage des aktuellen Bestellverfahrens und der vom jeweils nachgelagerten Netzbetreiber mitgeteilten Informationen. Sofern nach dem 15. Oktober eine Umwandlung von zunächst unterbrechbar zugesagten Kapazitäten in feste bzw. zeitlich befristete Kapazitäten durchgeführt wurde, wird die Veröffentlichung zeitnah korrigiert. Kapazitätsanpassungen im laufenden Bestelljahr nach § 15 KoV führen dagegen nicht zu einer Aktualisierung.

Eine Überprüfung der Richtigkeit der Mitteilung der aggregierten Werte der geschätzten Anteile der geschützten Letztverbraucher sowie der Leistungswerte von systemrelevanten Gaskraftwerken ist für den vorgelagerten Fernleitungsnetzbetreiber nicht möglich.

vorgelagerter Fernleitungsnetzbetreiber (FNB)

terraneis bw GmbH

Datum

19. Dezember 2014

nachgelagerter Netzbetreiber (nNB)	Netzkopplungs-punkt bzw. Ausspeisezone	abgegebene interne Bestellung des nNB (kWh/h)	zwischen FNB und nNB vereinbarte zeitlich unbefristete Kapazitäten (kWh/h)	vom FNB angebotene zeitlich befristete Kapazitäten (kWh/h)	zwischen FNB und nNB vereinbarte zeitlich befristete Kapazitäten (kWh/h)	vom FNB angebotene unterbrechbare Kapazitäten (kWh/h)	zwischen FNB und nNB vereinbarte unterbrechbare Kapazitäten (kWh/h)	vom nNB mitgeteilter aggregierter Wert des geschätzten Anteils der geschützten Letztverbraucher (kWh/h)	vom nNB mitgeteilter aggregierter Wert der Leistungswerte von systemrelevanten Gaskraftwerken (kWh/h)
Stadtwerke Aalen GmbH	RC Aalen	336.000	331.500	2.250	2.250	2.250	2.250	180.000	-
Stadtwerke Baden-Baden	RC Baden-Baden	183.681	171.896	5.893	5.893	5.892	5.892	130.000	-
bnNETZE GmbH	RC badenova	4.205.000	3.449.156	377.922	377.922	377.922	377.922	2.520.000	160.000
e.wa riss Netze GmbH	RC Biberach	220.397	209.873	5.262	5.262	5.262	5.262	64.114	-
Netrion GmbH	RC 24/7	304.000	274.069	14.966	14.966	14.965	14.965	238.600	-
Energie- und Wasserversorgung Bruchsal GmbH	RC Bruchsal	124.000	103.020	10.490	10.490	10.490	10.490	62.000	-
Stadtwerke Crailsheim GmbH	RC Crailsheim	98.622	82.467	8.078	8.078	8.077	8.077	51.000	-
Stadtwerke Ellwangen GmbH	RC Ellwangen	69.300	62.220	3.540	3.540	3.540	3.540	41.000	-
Netze BW GmbH	RC EnBW-Nord	193.348	193.348	0	0	0	0	86.224	-
Netze BW GmbH	RC EnBW Stuttgart	5.124.464	5.057.503	33.481	33.481	33.480	33.480	3.143.452	995.000
Netzgesellschaft Ostwürttemberg GmbH	RC EnBW-ODR	252.000	189.720	31.140	31.140	31.140	31.140	137.000	-
Stadtwerke Bietigheim-Bissingen GmbH	RC Erligheim	2.948	714	0	0	0	0	1.598	-
GEO Gesellschaft für Energieversorgung Ostalb mbH	RC Essingen-Oberkochen	77.080	59.364	8.858	8.858	8.858	8.858	40.000	-
Netze-Gesellschaft Südwest mbH	RC NGS-Nordbaden	680.000	601.800	39.100	39.100	39.100	39.100	625.400	-
Netze-Gesellschaft Südwest mbH	RC NGS-Oberschwaben	530.000	462.600	33.700	33.700	33.700	33.700	267.164	-
SWE Netz GmbH	RC Ettlingen	219.287	192.726	13.281	13.281	13.280	13.280	114.000	-
Energieversorgung Filstal GmbH & Co. KG	RC Filstal	511.000	489.600	10.700	10.700	10.700	10.700	298.340	-
TWS Netz GmbH	RC GVO	725.000	686.966	19.017	19.017	19.017	19.017	605.000	-

Kapazitätsangaben zu den internen Bestellungen der unmittelbar nachgelagerten Netzbetreiber

Veröffentlichung gemäß § 11 Ziffer 9 der Kooperationsvereinbarung zwischen den Betreibern von in Deutschland gelegenen Gasversorgungsnetzen (Änderungsfassung vom 30. Juni 2014; im Folgenden KoV)

Hinweise:

Die Veröffentlichung erfolgt gemäß des Informationsstandes auf Grundlage des aktuellen Bestellverfahrens und der vom jeweils nachgelagerten Netzbetreiber mitgeteilten Informationen. Sofern nach dem 15. Oktober eine Umwandlung von zunächst unterbrechbar zugesagten Kapazitäten in feste bzw. zeitlich befristete Kapazitäten durchgeführt wurde, wird die Veröffentlichung zeitnah korrigiert. Kapazitätsanpassungen im laufenden Bestelljahr nach § 15 KoV führen dagegen nicht zu einer Aktualisierung.

Eine Überprüfung der Richtigkeit der Mitteilung der aggregierten Werte der geschätzten Anteile der geschützten Letztverbraucher sowie der Leistungswerte von systemrelevanten Gaskraftwerken ist für den vorgelagerten Fernleitungsnetzbetreiber nicht möglich.

vorgelagerter Fernleitungsnetzbetreiber (FNB)

terraneis bw GmbH

Datum

19. Dezember 2014

nachgelagerter Netzbetreiber (nNB)	Netzkopplungs-punkt bzw. Ausspeisezone	abgegebene interne Bestellung des nNB (kWh/h)	zwischen FNB und nNB vereinbarte zeitlich unbefristete Kapazitäten (kWh/h)	vom FNB angebotene zeitlich befristete Kapazitäten (kWh/h)	zwischen FNB und nNB vereinbarte zeitlich befristete Kapazitäten (kWh/h)	vom FNB angebotene unterbrechbare Kapazitäten (kWh/h)	zwischen FNB und nNB vereinbarte unterbrechbare Kapazitäten (kWh/h)	vom nNB mitgeteilter aggregierter Wert des geschätzten Anteils der geschützten Letztverbraucher (kWh/h)	vom nNB mitgeteilter aggregierter Wert der Leistungswerte von systemrelevanten Gaskraftwerken (kWh/h)
Stadtwerke Gaggenau	RC Gaggenau	121.600	92.798	14.401	14.401	14.401	14.401	54.000	-
Stadtwerke Heidelberg Netze GmbH	RC Heidelberg	605.106	555.768	24.669	24.669	24.669	24.669	340.000	-
Stadtwerke Giengen GmbH	RC Giengen	119.865	114.621	2.622	2.622	2.622	2.622	95.892	-
Hellenstein-Energie Logistik GmbH	RC Heidenheim	289.908	258.757	15.576	15.576	15.575	15.575	280.278	-
Heilbronner Versorgungs GmbH	RC Heilbronn	1.092.850	808.735	72.058	72.058	72.057	72.057	695.256	20.000
Stadtwerke Heidenheim regio GmbH	RC Königsbrunn	28.947	27.200	874	874	873	873	24.817	-
Stadtwerke Konstanz GmbH	RC Konstanz	268.000	260.100	3.950	3.950	3.950	3.950	90.000	-
Stadtwerke Neckarsulm	RC Neckarsulm	93.223	86.826	3.199	3.199	3.198	3.198	62.500	-
Thüga Energienetze GmbH	RC Oberschwaben	546.276	426.898	59.689	59.689	59.689	59.689	623.057	-
Thüga Energienetze GmbH	RC Singen	520.080	412.335	53.873	53.873	53.872	53.872		-
Stadtwerke Bretten GmbH	RC Bretten	80.609	74.970	2.820	2.820	2.819	2.819	45.343	-
energieo GmbH	RC Kuppenheim	14.500	13.486	507	507	507	507	11.777	-
energieo GmbH	RC Kuppenheim	16.800	13.486	507	507	2.807	2.807	11.777	-
Stadtwerke Pforzheim GmbH & Co. KG	RC Pforzheim	480.000	469.200	5.400	5.400	5.400	5.400	429.200	-
Stadtwerke Mühlacker GmbH	RC Mühlacker	94.500	94.350	75	0	75	0	80.325	-
Stadtwerke Radolfzell GmbH	RC Radolfzell	82.326	77.549	2.389	2.389	2.388	2.388	75.000	-
star.ENERGIEWERKE GmbH & Co.KG	RC Rastatt	229.486	187.185	21.151	21.151	21.150	21.150	120.000	-
FairNetz GmbH	RC Reutlingen	960.000	816.000	72.000	72.000	72.000	72.000	652.800	-

Kapazitätsangaben zu den internen Bestellungen der unmittelbar nachgelagerten Netzbetreiber

Veröffentlichung gemäß § 11 Ziffer 9 der Kooperationsvereinbarung zwischen den Betreibern von in Deutschland gelegenen Gasversorgungsnetzen (Änderungsfassung vom 30. Juni 2014; im Folgenden KoV)

Hinweise:

Die Veröffentlichung erfolgt gemäß des Informationsstandes auf Grundlage des aktuellen Bestellverfahrens und der vom jeweils nachgelagerten Netzbetreiber mitgeteilten Informationen. Sofern nach dem 15. Oktober eine Umwandlung von zunächst unterbrechbar zugesagten Kapazitäten in feste bzw. zeitlich befristete Kapazitäten durchgeführt wurde, wird die Veröffentlichung zeitnah korrigiert. Kapazitätsanpassungen im laufenden Bestelljahr nach § 15 KoV führen dagegen nicht zu einer Aktualisierung.

Eine Überprüfung der Richtigkeit der Mitteilung der aggregierten Werte der geschätzten Anteile der geschützten Letztverbraucher sowie der Leistungswerte von systemrelevanten Gaskraftwerken ist für den vorgelagerten Fernleitungsnetzbetreiber nicht möglich.

vorgelagerter Fernleitungsnetzbetreiber (FNB)

terraneis bw GmbH

Datum

19. Dezember 2014

nachgelagerter Netzbetreiber (nNB)	Netzkopplungs-punkt bzw. Ausspeisezone	abgegebene interne Bestellung des nNB (kWh/h)	zwischen FNB und nNB vereinbarte zeitlich unbefristete Kapazitäten (kWh/h)	vom FNB angebotene zeitlich befristete Kapazitäten (kWh/h)	zwischen FNB und nNB vereinbarte zeitlich befristete Kapazitäten (kWh/h)	vom FNB angebotene unterbrechbare Kapazitäten (kWh/h)	zwischen FNB und nNB vereinbarte unterbrechbare Kapazitäten (kWh/h)	vom nNB mitgeteilter aggregierter Wert des geschätzten Anteils der geschützten Letztverbraucher (kWh/h)	vom nNB mitgeteilter aggregierter Wert der Leistungswerte von systemrelevanten Gaskraftwerken (kWh/h)
Albstadtwerke GmbH	RC Stetten	133.467	121.022	6.223	6.223	6.222	6.222	58.200	-
ENRW Energieversorgung Rottweil GmbH & Co. KG	RC Rottweil	209.258	191.842	8.708	8.708	8.708	8.708	136.370	-
Stadtwerke Schramberg GmbH & Co. KG	RC Schramberg	75.755	72.930	1.413	1.413	1.412	1.412	37.301	-
Stadtwerke Schwäbisch Gmünd GmbH	RC Schwäbisch-Gmünd	175.100	163.331	5.885	5.885	5.884	5.884	-	-
Stadtwerke Schwäbisch Hall GmbH	RC Schwäbisch-Hall	158.000	158.000	0	0	0	0	108.000	-
Stadtwerke Stockach GmbH	RC Stockach	25.264	20.400	2.432	2.432	2.432	2.432	24.689	-
NHF Netzgesellschaft Heilbronn-Franken	RC Gaildorf	33.412	32.896	258	258	258	258	11.110	-
Stadtwerk Tauberfranken GmbH	RC Tauberfranken	254.234	224.910	14.662	14.662	14.662	14.662	163.500	-
EGT Energie GmbH	RC Triberg	92.815	76.500	8.158	8.158	8.157	8.157	52.527	-
Stadtwerke Tübingen GmbH	RC Tübingen	352.370	320.164	16.103	16.103	16.103	16.103	280.000	-
Stadtwerke Ulm/Neu-Ulm Netze GmbH	RC Ulm	674.629	582.991	45.819	45.819	45.819	45.819	308.859	-
Stadtwerke Villingen-Schwenningen GmbH	RC Villingen-Schwenningen	404.045	360.510	21.768	21.768	21.767	21.767	238.800	-
Stadtwerke Walldorf GmbH	RC Walldorf	48.320	45.969	1.176	1.176	1.175	1.175	25.238	-