



# AGGM Integrated Annual Maintenance Plan 2021



## Maintenance activities in Austria affecting capacities at Entry/Exit points of Distribution Area East or Market Areas Tyrol & Vorarlberg

Version: 24.09.2021

ID	Activity / Aktivität	Publication / Publikation	From / von			To / bis			Duration/ Dauer	Entry DA (storage withdrawal) / Entry VG (Speicherentnahme) (available capacity / verfügbare Kapazität) <sup>1)</sup>			Exit DA (storage injection) / Exity VG (Speicherbefüllung) (available capacity / verfügbare Kapazität) <sup>1)</sup>		
			Date / Datum	Time / Zeit CET / CEST	CW/ KW	Date / Datum	Time / Zeit CET / CEST	CW/K W		Storage pool OMV	Storage pool RAG ES	Storage pool Uniper ES	Storage pool OMV	Storage pool RAG ES	Storage pool Uniper ES
			014	Station Works DA / Stationsarbeiten VG	<a href="#">CEGH REMIT Plattform</a>	22.03.2021	06:00	12		25.03.2021	06:00	12	3 d	-	2.429.000 kWh/h (SK)
RAG ES	RAG Storage Maintenance / RAG Speicherwartung	<a href="#">RAG Energy Storage Website</a>	12.04.2021	06:00	15	17.04.2021	18:00	15	6 d	-	2.300.000 kWh/h (TK)	-	-	2.000.000 kWh/h (TK)	-
002	OMV Austria Exploration & Production Maintenance / Wartung Aderklaa	<a href="#">CEGH REMIT Plattform</a> <a href="#">CEGH REMIT Plattform</a>	16.04.2021	00:00	15	14.05.2021	00:00	19	28 d	-	-	-	-	-	-
OGSA	OMV Gas Storage Maintenance / OMV Gas Storage Speicherwartung	<a href="#">OMV Gas Storage Website</a>	16.08.2021	06:00	33	28.08.2021	06:00	34	12 d	0 kWh/h (SK)	-	-	-	-	-
051	Station Unavailability TS->DA- <b>Cancelled / Abgesagt</b>	<a href="#">CEGH REMIT Plattform</a>	28.09.2021	06:00	39	28.09.2021	14:00	39	8 h	2.985.000 kWh/h (SK)	1.355.000 kWh/h (SK)	386.000 kWh/h (SK)	884.000 kWh/h (SK)	401.000 kWh/h (SK)	114.000 kWh/h (SK)
126	Station Works DA / Stationsarbeiten VG <b>Cancelled / Abgesagt</b>	<a href="#">CEGH REMIT Plattform</a>	28.09.2021	06:00	39	01.10.2021	06:00	39	3 d	-	1.706.000 kWh/h (SK)	486.000 kWh/h (SK)	-	530.000 kWh/h (SK)	151.000 kWh/h (SK)
RAG ES	RAG Storage Maintenance / RAG Speicherwartung	<a href="#">RAG Energy Storage Website</a>	18.10.2021	06:00	42	23.10.2021	18:00	42	6 d	-	2.300.000 kWh/h (TK)	-	-	2.000.000 kWh/h (TK)	-
OGSA	OMV Gas Storage Maintenance / OMV Gas Storage Speicherwartung	<a href="#">OMV Gas Storage Website</a>	08.11.2021	06:00	45	13.11.2021	06:00	45	5 d	1.808.000 kWh/h (TK)	-	-	1.412.500 kWh/h (TK)	-	-

**Legend / Legende**

- ... Point not affected / Punkt nicht betroffen
- DA/VG ... distribution area / Verteilergebiet
- TS/FL ... transmission system / Fernleitungssystem
- TK ... technical capacity / technische Kapazität
- SK ... standard capacity / Standardkapazität
- dfA ... dynamic fixed contingent of standard capacity / dynamisch fester Anteil der Standardkapazität

<sup>1)</sup> The effectively available standard capacities depend on the consumption in the DA. The values given in the table are based on a conservative evaluation using historical consumption values. Depending on the actual consumption in the DA, higher values might be possible, but cannot be guaranteed.  
 Further information can be found at [https://www.aggm.at/files/get/4326fc9614eabddc29b54a43fbed9f25/Maintenance\\_Information\\_Meeting\\_2020-21\\_20201126\\_EN.pdf](https://www.aggm.at/files/get/4326fc9614eabddc29b54a43fbed9f25/Maintenance_Information_Meeting_2020-21_20201126_EN.pdf)  
 Die tatsächlich verfügbaren Standardkapazitäten hängen vom Verbrauch im VG ab. Die Werte in der Tabelle beruhen auf einer konservativen Auswertung auf Basis historischer Verbrauchswerte. Abhängig vom tatsächlichen Verbrauch im VG sind höhere Werte möglich, aber nicht auf garantierter Basis.  
 Weiterführende Informationen finden Sie unter [https://www.aggm.at/files/get/1a28637112963b627a3a210ea3b05472/Maintenance\\_Information\\_Meeting\\_2020-21\\_20201126\\_DE.pdf](https://www.aggm.at/files/get/1a28637112963b627a3a210ea3b05472/Maintenance_Information_Meeting_2020-21_20201126_DE.pdf)

If there are temporal overlaps of maintenance activities the lowest availability at affected points is valid.  
 Bei zeitlichen Überschneidungen von Wartungsarbeiten gilt die niedrigste Verfügbarkeit an den betroffenen Punkten.