

Bekanntmachung

1. Auftraggeber

Auftraggeber ist der Erdölbevorratungsverband Körperschaft des öffentlichen Rechts („**EBV**“ oder „**Auftraggeber**“), Dammtorstr. 29-32, 20354 Hamburg, Deutschland.

Der EBV ist eine bundesunmittelbare rechtsfähige Körperschaft des öffentlichen Rechts auf der Grundlage des Erdölbevorratungsgesetzes („**ErdölBevG**“). Gesetzliche Aufgabe des EBV ist es, durch die Bevorratung von **Erdöl** und von bestimmten Erdölerzeugnissen („**Produkte**“) zur Sicherstellung der Energieversorgung in der Bundesrepublik Deutschland im Krisenfall beizutragen. Hierzu lagert der EBV die Vorratsmenge an Erdöl bzw. Produkten in mindestens der gesetzlich vorgeschriebenen Höhe regional verteilt ein. Eine Form der Lagerung ist die in unterirdischen Kavernenspeichern.

Nähere Informationen zum EBV sind unter www.ebv-oil.org verfügbar. Dort findet sich neben den Rechtsgrundlagen, der Satzung und weiteren Detailinformationen auch eine Informationsbroschüre zum Download.

2. Verfahren

Der EBV ist kein öffentlicher Auftraggeber im Sinne des vierten Teils des Gesetzes gegen Wettbewerbsbeschränkungen („**GWB**“).

Diese Bekanntmachung erfolgt daher freiwillig in Anlehnung an die vom Beirat, einem der Aufsichtsgremien des EBV, verabschiedete Vergaberichtlinie gültig seit dem 01.01.2017.

Der EBV möchte den Angebotsgegenstand in einem wettbewerblichen, transparenten und nichtdiskriminierenden Verfahren, unter Einhaltung der Grundsätze der Wirtschaftlichkeit und Sparsamkeit, zur Nutzungsüberlassung unter Gremienvorbehalt anbieten. Der Beirat hat den Verträgen im Zusammenhang mit dem Angebotsgegenstand zuzustimmen.

3. Kurzbeschreibung des Angebotsgegenstandes

Der EBV macht hiermit bekannt, dass er sechs (6) Kavernen, die Kavernen S102, S104, S105, S106, S108 und S109 am Speicherstandort Sottorf, Gemeinde Rosengarten, anbietet.

Am Speicherstandort Sottorf unterhält der EBV aktuell neun (9) Kavernen, die in der Vergangenheit zur Speicherung von Erdöl und Erdölerzeugnissen genutzt wurden und zukünftig für diese Nutzung nicht mehr benötigt werden. Drei dieser Kavernen können aus geologischen Gründen nicht mehr für eine zukünftige Speicherung genutzt werden. Die laufende Restölentleerung der Kavernen wird voraussichtlich im ersten Quartal 2026 abgeschlossen sein. Es besteht ein Betriebsführungsvertrag für die Betreuung der Kavernen mit der 100 % Tochtergesellschaft des EBV, der Nord-West Kavernengesellschaft mbH.

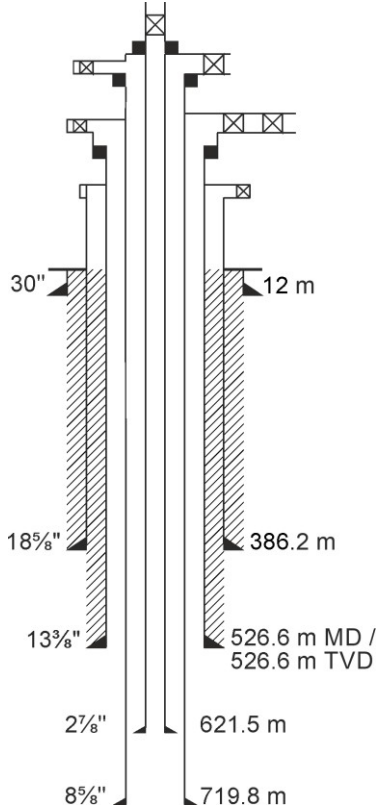
Der EBV möchte sechs Kavernen, die für eine künftige Nachnutzung in Frage kommen, Dritten zur Nutzung überlassen. Diese sechs Kavernen sind technisch für die Speicherung von flüssigen Medien, insbesondere Magnesium- oder Natriumchloridlösungen geeignet und sollen, vorbehaltlich bergrechtlicher und ggf. weiterer notwendiger Genehmigungen und/oder Genehmigungsänderungen, für die Speicherung von flüssigen Medien aus- bzw. umgerüstet werden.

Interessierte Parteien werden gleichwohl gebeten, sofern Sie Speicherpotential für andere flüssige sowie ggf. feste Medien sehen, sich aufgrund dieser Bekanntmachung mit dem EBV in Verbindung zu setzen.

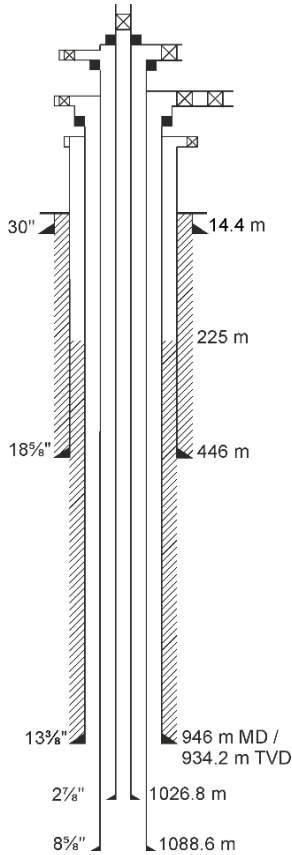
Zwei der sechs Kavernen würden sich grundsätzlich für eine Speicherung von gasförmigen Medien, wie Wasserstoff, eignen. Das geringe Speichervolumen dieser beiden Kavernen sowie

die mit der Lage des Speicherstandortes verbundene Einschätzung der genehmigungsrechtlichen Situation sprechen jedoch gegen eine Nachnutzung für Gas bzw. Wasserstoff.

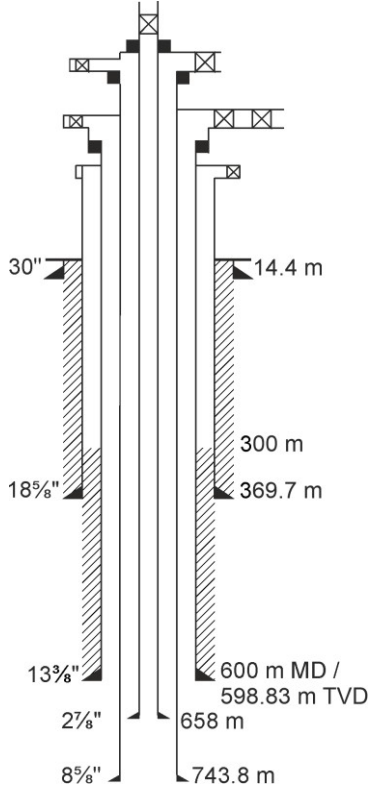
STECKBRIEF KAVERNE S102

Geographische Lage BAP	R: 3559772,99 H: 5921949,92	
Teufe LZRS	526,6 m MD 526,6 m TVD	
Maximaler Durchmesser	80,7 m	
Geometrisches Volumen	289.000 m ³	
Speichervolumen	286.000 m ³	
p _{max} @ LZRS	94 bar	
Max. Produktionsrate MgCl ₂ (Auslagerung mit Sole)	~300 m ³ /h	
Max. Einlagerungsrate MgCl ₂	~300 m ³ /h	

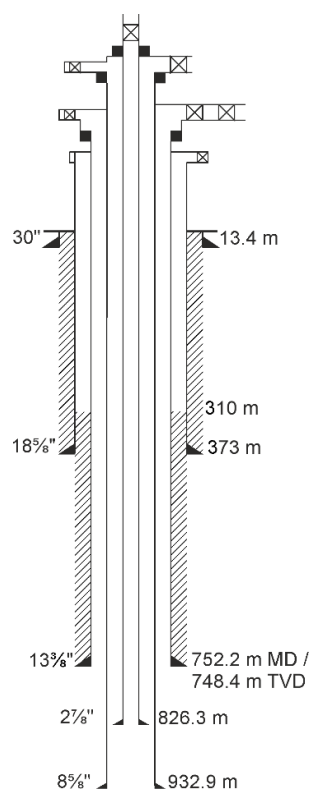
STECKBRIEF KAVERNE S104

Geographische Lage BAP	R: 3559972,96 H: 5921945,75	
Teufe LZRS	946,0 m MD 934,2 m TVD	
Maximaler Durchmesser	66,7 m	
Geometrisches Volumen	172.000 m ³	
Speichervolumen	169.000 m ³	
pmax @ LZRS	166 bar	
Max. Produktionsrate MgCl ₂ (Auslagerung mit Sole)	~300 m ³ /h	
Max. Einlagerungsrate MgCl ₂	~300 m ³ /h	

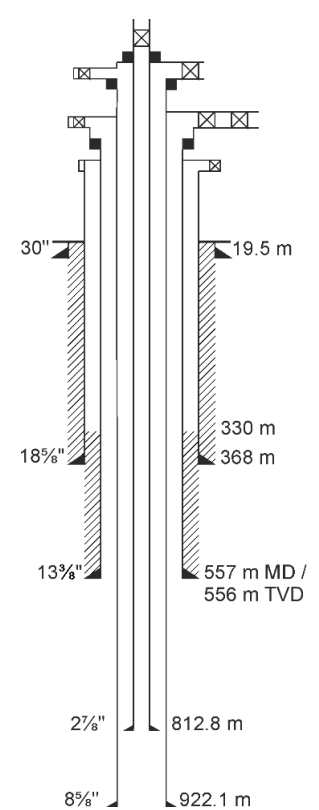
STECKBRIEF KAVERNE S105

Geographische Lage BAP	R: 3559542,4 H: 5922077,17	
Teufe LZRS	600,0 m MD 598,8 m TVD	
Maximaler Durchmesser	74,2 m	
Geometrisches Volumen	146.000 m ³	
Speichervolumen	144.000 m ³	
p _{max} @ LZRS	107 bar	
Max. Produktionsrate MgCl ₂ (Auslagerung mit Sole)	~300 m ³ /h	
Max. Einlagerungsrate MgCl ₂	~300 m ³ /h	

STECKBRIEF KAVERNE S106

Geographische Lage BAP	R: 3559321,64 H: 5921955,03	 Diagram of the wellbore showing casing and tubing strings. Key depths and diameters are indicated: 30" casing at 13.4 m 18 5/8" casing at 310 m 18 5/8" casing at 373 m 13 3/8" casing at 752.2 m MD / 748.4 m TVD 2 7/8" tubing at 826.3 m 8 5/8" tubing at 932.9 m
Teufe LZRS	752,2 m MD 748,4 m TVD	
Maximaler Durchmesser	57,3 m	
Geometrisches Volumen	190.000 m ³	
Speichervolumen	186.000 m ³	 3D visualization of the wellbore storage volume, showing the irregular shape of the cavernous zone.
p _{max} @ LZRS	133 bar	
Max. Produktionsrate MgCl ₂ (Auslagerung mit Sole)	~300 m ³ /h	
Max. Einlagerungsrate MgCl ₂	~300 m ³ /h	

STECKBRIEF KAVERNE S108

Geographische Lage BAP	R: 3559844,94 H: 5921759,73	
Teufe LZRS	557,0 m MD 556,0 m TVD	
Maximaler Durchmesser	59,6 m	
Geometrisches Volumen	270.000 m ³	
Speichervolumen	265.000 m ³	
p _{max} @ LZRS	99 bar	
Max. Produktionsrate MgCl ₂ (Auslagerung mit Frischwasser)	~175 m ³ /h	
Max. Einlagerungsrate MgCl ₂	>300 m ³ /h	

STECKBRIEF KAVERNE S109

Geographische Lage BAP	R: 3560045,11 H: 5921759,19	
Teufe LZRS	635 m MD 634,3 m TVD	
Maximaler Durchmesser	49,8 m	
Geometrisches Volumen	270.000 m ³	
Speichervolumen	267.000 m ³	
p _{max} @ LZRS	113 bar	
Max. Produktionsrate MgCl ₂ (Auslagerung mit Frischwasser)	~200 m ³ /h	
Max. Einlagerungsrate MgCl ₂	>300 m ³ /h	

4. Zeitplan

Mit der Bereitstellung dieser Bekanntmachung werden interessierte Unternehmen um Interessenbekundung bis

Dienstag, den 06.11.2025, um 14:00 Uhr gebeten.

Die Interessenbekundung ist zu richten an: sottorf@ebv-oil.org

Nach der Interessenbekundung plant der EBV innerhalb von 4 – 8 Wochen die Gespräche mit den interessierten Parteien aufzunehmen und die Optionen einer Nachnutzung für die Kavernen am Speicherstandort Sottorf zu sondieren. Die Ergebnisse dieser Sondierung werden im Anschluss den Aufsichtsgremien des EBV vorgestellt, mit dem Ziel, ab Frühjahr 2026 zu vertraglichen Vereinbarungen zu kommen.

Der Auftraggeber behält sich jedoch ausdrücklich vor, von der hier genannten Zeitplanung abzuweichen, wenn der Verfahrensgang dies erfordert.

Hamburg, den 10.10.2025



Der Vorstand