

Anleitung zum Programm BEEEO Bohrungsbericht<u>E</u>rstattung-Erdöl-<u>E</u>rdgas-<u>O</u>nline



Anleitung zum Programm BEEEO <u>BohrungsberichtErstattung-Erdöl-Erdgas-Online</u>

Stand: Oktober 2019

1	Zuständigkeit und gesetzliche Grundlage	2	2
2	Allgemeines zum Programm BEEEO	2	2
3	Generelle Übersicht	;	3
	Erfassung und Bearbeitung einer Bohrung		
_	4.1 Bohrprojekt		
	4.2 Lage		
	4.3 Bohrvorhaben		
	4.4 Bohrlochdaten		
	4.5 Beteiligungen		
	4.6 Geplantes Ziel		
	4.7 Erhobene Daten		
	4.8 Geologisches Kurzprofil	2	0
	4.9 Verrohrung, Zementation	2	3
	4.10 Bohrlochmessungen	2	5
	4.11 Gasmessungen	2	7
	4.12 Gasanalysen		
	4.13 Inkohlung		
	4.14 Temperaturmessungen		
	4.15 Wasseranalysen		
	4.16 Ölanalysen		
	4.17 Bohrkerne		
	4.18 Speichergesteine		
	4.19 Teste		
	4.20 Schlussbemerkungen		
5	Absenden des Berichts an LBEG	4	3
Α	nhang 1: Erfassung des Geologischen Kurzprofils	4	4
	nhang 2: Dateianhänge		
	Anhang 2.1 Probenbeschreibungen		
	Anhang 2.2 Testberichte		
	Anhang 2.3 Abweichmessung (ABW-Daten)		
	Anhang 2.3.1 ASCII-ABW-Format		
	Anhang 2.3.2 Tabellarisches ABW-Format		
	Anhang 2.4 Berichte zu GVM-/VSP-Messungen	5	2

Diese Anleitung dient als "Benutzerhandbuch" für das Programm BEEEO (<u>B</u>ohrungsbericht<u>E</u>rstattung-<u>E</u>rdöl-<u>E</u>rdgas-<u>O</u>nline), mit dessen Hilfe die gesetzlich vorgeschriebene Berichterstattung nach Lagerstättengesetz im Landesamt für Bergbau Energie und Geologie (LBEG) erfolgt. Es werden Hinweise zur Nutzung des Programms und technischen Inhalten gegeben. Treten Fragen zur Nutzung des Programms oder Inhalten auf, wenden Sie sich bitte an: <u>kohlenwasserstoffe@lbeg.niedersachsen.de</u>

1 Zuständigkeit und gesetzliche Grundlage

Generell liegt die Zuständigkeit für die Ablieferung und Bereitstellung von Daten des tieferen Untergrundes bei den entsprechenden Landesbehörden. Dies sind die Bergbehörden (Bundesberggesetz) bzw. Geologischen Dienste (Lagerstättengesetz) der einzelnen Bundesländer. Die Behandlung dieser Daten ist durch das föderale System der Bundesrepublik Deutschland geprägt. Sie unterscheidet sich erheblich von den Gegebenheiten in anderen europäischen Staaten, die überwiegend zentral organisierte staatliche Bergbehörden und Geologische Dienste besitzen. Auch die Freigabe und der Zugang zu Daten sind in diesen Staaten z.T. erheblich vereinfacht und durch die dort geltenden gesetzlichen Grundlagen (s.u.) geregelt.

Ein vom Landesamt für Bergbau Energie und Geologie (LBEG) - Hannover, Landesamt für Landwirtschaft Umwelt und ländliche Räume (LLUR) - Schleswig-Holstein, Geologischen Dienst für Bremen (GDfB) und Geologischen Landesamt (GLA) - Hamburg erarbeitetes und veröffentlichtes Merkblatt definiert den Umfang der abzuliefernden Daten. Dieses Merkblatt wurde von anderen Landesbehörden inhaltlich übernommen, oder es wurden ggf. eigene Versionen verfasst und den Bedürfnissen in den jeweiligen Bundesländern angepasst.

2 Allgemeines zum Programm BEEEO

Das Programm BEEEO ist ein Modul des BergPass®-Systems, ein Online-System, das im LBEG für Anträge bergbaulicher Aktivitäten entwickelt wurde. Die allgemeine Nutzung von BergPass® ist in der Hilfe auf der Internetseite beschrieben (https://berg-pass.lbeg.de, InfoPoint ➡ "?"). Dieses Dokument bezieht sich ausschließlich auf das BEEEO-Modul, welches der Erfassung von Bohrungsdaten zur Erstellung von Monatsberichten und Schichtenverzeichnissen (Endberichten) dient. Des Weiteren können die erfassten Daten in einen PDF-Bericht gedruckt oder direkt an das LBEG übersandt werden. Somit ist die Überlieferung nach Lagerstättengesetz vollständig mit dem vorliegenden Programm möglich.

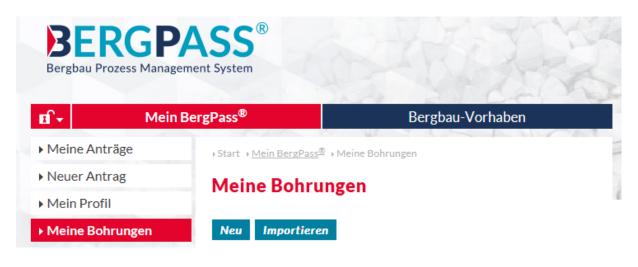
BEEEO löst das ATS/PC-Programm ab, das seit Mitte der 90er Jahre zur Bohrungsberichterstattung von den Industriefirmen genutzt wurde. Neben der technischen Neuentwicklung (Einzelplatzinstallationen ⇒ Web-Anwendung im Browser) wurden auch einige inhaltliche Änderungen durchgeführt. Eine detaillierte Beschreibung der zu erfassenden Inhalte ist in dieser Anleitung aufgeführt.

Viele Eingabefelder sind mit Referenztabellen hinterlegt. Diese Referenztabellen wurden von dem bisherigen ATS/PC-Programm übernommen und werden bei Bedarf im LBEG aktualisiert.

Das Programm dient zur Erfassung und Überlieferung von monatlichen Bohrberichten (MB) und Schichtenverzeichnissen (SV, entspricht den Abschlussberichten einer Bohrung). Die früher üblichen technischen Monatsberichte und ca. 4-wöchigen geologischen Berichte werden zusammengeführt. Es ist möglich, die Monatsberichte fortzuschreiben und somit eine kontinuierliche Berichterstattung im jeweils letzten Monatsbericht zu erhalten.

3 Generelle Übersicht

Nach der Anmeldung bei BergPass[®] ist das BEEEO-Programm unter "Mein Berg-Pass[®]" ⇒ "Meine Bohrungen" zu finden:



Die Abmeldung aus BergPass® erfolgt über den Button:

Das Modul BEEEO befindet sich unter Meine Bohrungen bzw.



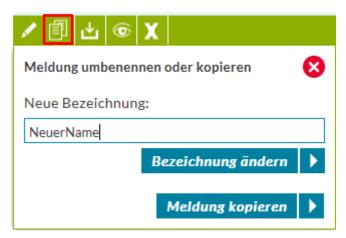
Neben der Neuerstellung eines Bohrungsdatensatzes ist auch der Import einer ZIP-Datei mit entsprechenden XML-, XSD-Dateien und Anlagen (PDF-Dateien) möglich (Schaltflächen: Neu bzw. Importieren).

Hinter den Schaltflächen Hilfe Downloads befinden sich zum einen diese Hilfedatei bzw. Möglichkeiten zum Download von Beispieldateien und den im System verwendeten Referenztabellen.

Eine Liste der bereits angelegten Bohrungen wird ebenfalls in diesem Fenster angezeigt, soweit bereits welche erfasst worden sind. Hinter den Symbolen in dem grünen Band (s. Abbildung) verbergen sich die Bearbeitungsoptionen einer einzelnen Bohrung, das Datum der Überlieferung an das LBEG sowie das Datum der letzten Änderung.







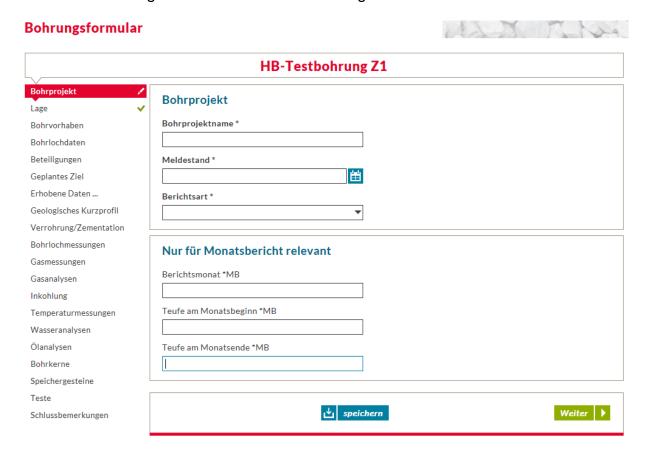
- Lokal speichern.
- Als PDF öffnen.
- Meldung löschen.

Die Bezeichnung einer Meldung darf nicht die folgenden Sonderzeichen enthalten: <>V!@#:;?|\$%^&*, ansonsten erfolgt eine Fehlermeldung.

4 Erfassung und Bearbeitung einer Bohrung

Generell werden die einzelnen Löcher einer Bohrung separat berichtet, d.h. für jedes technische Bohrloch ist eine eigenständige Berichterstattung (Datensatz, Meldung) erforderlich. Die Berichterstattung erfolgt immer vom Ansatzpunkt an der Erdoberfläche bis zur Meldeteufe bzw. Endteufe des Bohrloches. Ein Merkblatt zur Benennung und Zählung von Kohlenwasserstoff-Bohrungen ist auf der Internetseite des LBEG verfügbar.

Nach der Erstellung einer neuen Bohrung gelangen Sie über den Bearbeiten-Button in das Bohrungsformular zur Datenerfassung:



Auf der linken Seite sind die einzelnen Themenbereiche aufgeführt, die im Hauptfenster mit Detaileingabefeldern hinterlegt sind. Sind die Detailangaben widerspruchsfrei erfasst worden, erscheint hinter dem Themenbereich ein ✓, im Fall von Fehlern ein ! und eine entsprechende Fehlermeldung (s. Abbildung).



Mit dem BEEEO-Programm können Monatsberichte (MB) oder Schichtenverzeichnisse (SV, Endberichte) erstellt werden. Die beiden Berichtstypen haben unterschiedliche Pflichtangaben, die mit einem * gekennzeichnet sind. Hat der * einen Zusatz *SV oder *MB, so gilt die Pflichtangabe nur für den entsprechenden Berichtstyp. Eingabefelder, die für beide Berichtstypen verpflichtend sind (kein Zusatz), sind zusätzlich fett gedruckt. Alle Felder besitzen einen Tooltipp, eine kurze Beschreibung der erforderlichen Daten. Grundsätzlich sollen die Berichte mit allen bekannten Informationen bzw. Daten versehen werden, auch wenn das entsprechende Eingabefeld für den Berichtstyp nicht als Pflichtangabe ausgewiesen ist.

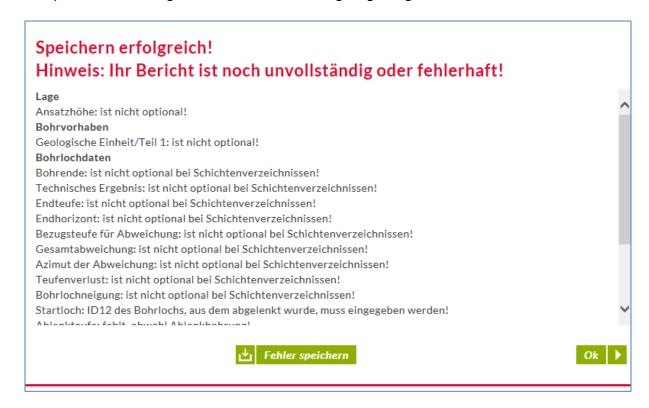
Wurden Pflichtangaben nicht ausgefüllt, ist ein Verlassen des Formulars dennoch möglich. Es wird eine entsprechende Fehlermeldung angezeigt:



Mit "Nein" gelangt der Benutzer zum Formular zurück, mit "Ja" wird die Maske verlassen. Beim nächsten Aufruf des Formulars werden entsprechende Hinweise zu fehlenden Daten gegeben, wie aus der folgenden Abbildung ersichtlich wird.

HB-Bohrung Z3			
Bohrprojekt 🗸		_	
Lage	Lage		
Bohrvorhaben	Bundesland *		
Bohrlochdaten	▼ !		
Beteiligungen	"Bundesland" ist nicht optional.		
Geplantes Ziel	Ost*		
Erhobene Daten	!		
Geologisches Kurzprofil	"Ost" ist nicht optional.		
Verrohrung/Zementation	Nord *		
Bohrlochmessungen	<u> </u>		
Gasmessungen	"Nord" ist nicht optional.		
Gasanalysen	Ansatzhöhe (müNN) *		
Inkohlung			
Temperaturmessungen	"Ansatzhöhe (müNN)" ist nicht optional.		
Wasseranalysen	Wassertiefe (m)		
Ölanalysen			
Bohrkerne	Ansatzbemerkungen		
Speichergesteine	Alisatzbelliei kuligeli		
Teste			
Schlussbemerkungen			
	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	_	
		_	
	✓ Zurück weiter ✓ Speichern		

Mit dem Speichern-Button am Formularende, können jederzeit die erfassten Daten gesichert werden. Bei jeder Speicherung wird eine Prüfung durchgeführt und ggf. eine entsprechende übergreifende Fehlermeldung angezeigt:



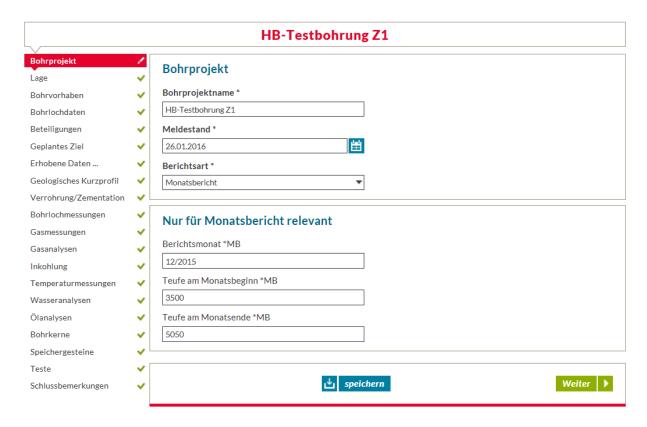
Alle aufgeführten Fehler bzw. Warnungen können als Excel-Datei gespeichert werden.

Wenn keine Fehler enthalten sind, erscheint die folgende Meldung:



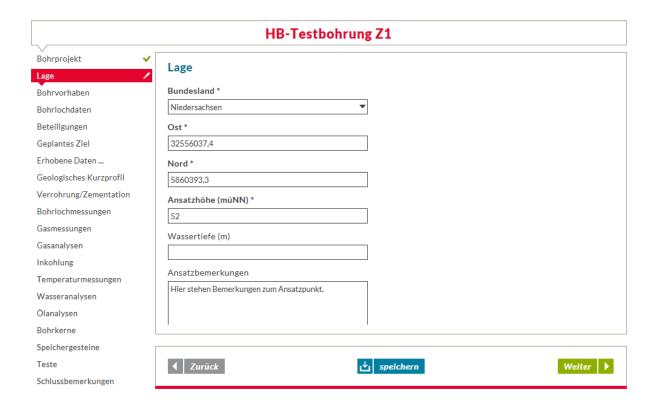
In den folgenden Unterkapiteln werden die einzelnen Themenbereiche mit ihren Detailangaben beschrieben.

4.1 Bohrprojekt



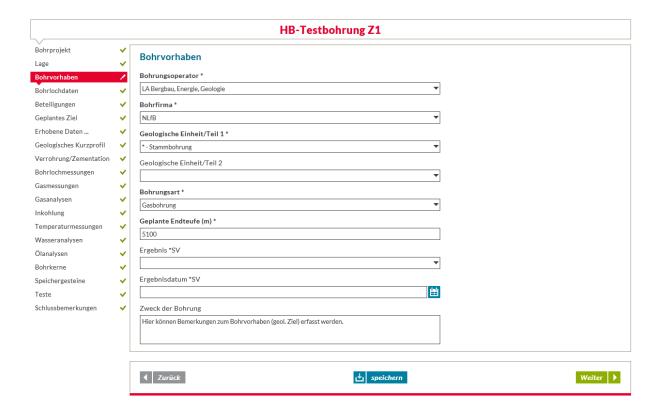
Feldname	Format	Beschreibung
Bohrprojektname	Klartext	Bohrungsname ohne Zusätze für Ansatz,
		Vorhaben oder technische Löcher
Meldestand	Datum	Erfassungsdatum
Berichtsart	Auswahlliste	Monatsbericht (MB) oder
		Schichtenverzeichnis (SV)
Berichtsmonat	Monat/Jahr	Monat, über den berichtet wird (nur MB)
		Schreibweise z.B. 01/2015 oder 12/2015
Teufe am Monatsbeginn	Zahl	Bohrmeisterteufe in m am Monatsanfang,
(m)		beim 1. Monatsbericht Teufe am 1. Bohrtag
Teufe am Monatsende	Zahl	Bohrmeisterteufe in m am Monatsende, beim
(m)		letzten Monatsbericht Teufe am letzten Bohr-
		tag (Endteufe)

4.2 Lage



Feldname	Format	Beschreibung
Bundesland	Auswahlliste	Name des Bundeslandes
	ATSLND	
Ost	Zahl, Koordinate	UTM-Koordinate mit Streifenangabe im Ost-
		wert, d.h. 8-stellig. Streifen 31, 32 und 33
		sind erlaubt.
Nord	Zahl, Koordinate	UTM-Koordinate des Nordwertes
Ansatzhöhe (müNN)	Zahl	Ansatzpunkt ist Höhe der Ackersohle über
		NN (Amsterdamer Pegel). Bei Offshore-Boh-
		rungen Drehtisch-Oberkante über MLWS. Die
		Ansatzpunkthöhe ist das Bezugsniveau für
		alle Teufenangaben innerhalb des Datensat-
		zes!
Wassertiefe (m)	Zahl	Wassertiefe in m (nur bei Offshore-Bohrun-
		gen)
Ansatzbemerkungen	Klartext	Bemerkungen zum Ansatzpunkt

4.3 Bohrvorhaben



Feldname	Format	Beschreibung
Bohrungsoperator	Auswahlliste	Auftraggeberfirma, i.d.R. berichterstattende
	ATSCMP	Firma
Bohrfirma	Auswahlliste	Firma, die die Bohrarbeiten durchführt
	ATSCMP	
Geologische Einheit	Auswahlliste	Angabe über geologische Ablenkung bzw.
Teil 1		multilaterale Bohrung, z.B.:
		a = 1. geol. Ablenkung,
		b = 2. geol. Ablenkung,
		M1 = 1. multilaterale Ablenkung,
		usw. nach Auswahlliste. *
Geologische Einheit	Auswahlliste	Angabe über Geologische Ablenkung bzw.
Teil 2		Multilaterale Bohrung, z.B.:
		a = 1. geol. Ablenkung,
		b = 2. geol. Ablenkung,
		M1 = 1. multilaterale Ablenkung,
		usw. nach Auswahlliste. *
Bohrungsart	Auswahlliste	Art der Bohrung
	ATSBAT	Z.B.: Gasbohrung, Ölbohrung etc.
Geplante Endteufe (m)	Zahl	Geplante Bohrmeister-Endteufe in m
Ergebnis	Auswahlliste	Ergebnis des Bohrvorhabens
	ATSERG	Z.B.: gasfündig, ölfündig, fehl etc.
Ergebnisdatum	Datum	Datum der Ergebnisfeststellung
Vorhabenbemerkungen	Klartext	Bemerkungen zum Bohrvorhaben

- * Bei der Geologischen Einheit handelt es sich um das geologische Ziel, das mit der Bohrung erreicht werden soll. Mögliche Eintragungen in diesen Feldern sind (nach Auswahlliste):
 - * = Stammbohrung
 - a = 1. geol. Ablenkung
 - b = 2. geol. Ablenkung
 - c = 3. geol. Ablenkung

. . .

- M1 = 1. multilaterale Ablenkung
- M2 = 1. multilaterale Ablenkung
- M3 = 1. Multilaterale Ablenkung

Je nach "Hierarchie" ist es möglich, dass aus einer geologischen Ablenkung (Teil 1) multilaterale Ablenkungen (Teil 2) hervorgehen oder dass aus multilateralen Ablenkungen (Teil 1) unterschiedliche geologische Ziele (Teil 2) erbohrt werden. Die Erfassung wäre in diesen beiden Fällen wie folgt:

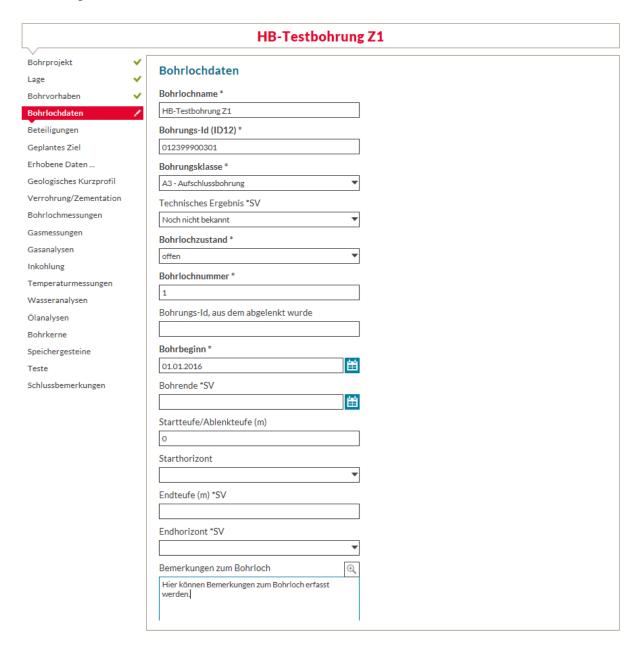
- 1) Teil 1: a − 1. geol. Ablenkung und Teil 2: M1 − 1. Multilaterale Ablenkung

 ⇒ X-Dorf Z1aM1
- 2) Teil 1: M1 1. Multilaterale Ablenkung und Teil 2: a 1. geol. Ablenkung

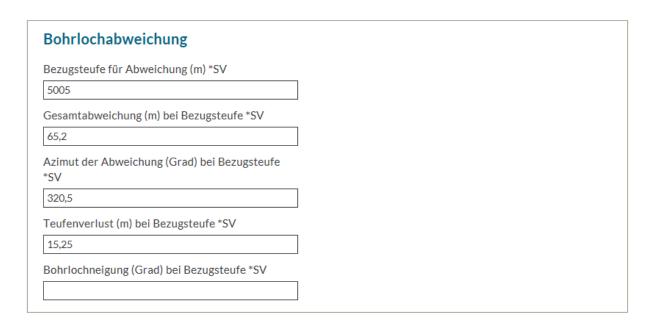
 ⇒ X-Dorf Z1M1a

4.4 Bohrlochdaten

Die Bohrlochdaten sind in zwei Abschnitte unterteilt: Bohrlochdaten und Bohrlochabweichung.



Feldname	Format	Beschreibung
Bohrlochname	Klartext	Vollständiger Name des Bohrloches, siehe Merkblatt "Richtlinie zur Benennung und Zäh- lung von Kohlenwasserstoff-Bohrungen (KW- Bohrungen) in der Bundesrepublik Deutsch- land"
Bohrungs-ID (ID12)	12 Ziffern	12-stelliger Bohrungsidentifier. Vergabe durch LBEG bei Anmeldung der Bohrung.
Bohrungsklasse	Auswahlliste ATSBTY	Klassifikation der Bohrung nach Auswahlliste. Abstimmung mit LBEG im Vorfeld der Anmeldung.
Technisches Ergebnis	Auswahlliste	Technisches Ergebnis des Bohrlochs (nach Auswahlliste): Noch nicht bekannt Ziel erreicht Ziel nicht erreicht Fehl/technisch
Bohrlochzustand	Auswahlliste	Zustand des Bohrlochs (nach Auswahlliste):
Bohrlochnummer	Zahl	Zählung der technischen Bohrlöcher innerhalb der Geologischen Einheit (Vorhaben), beginnend mit 1, hochzählend. Ist Teil des Bohrlochnamens, wenn größer 1: Z.B. "X-Dorf Z1 (2.)" für Bohrlochnummer 2, oder "Y-Dorf Z1a (3.) für Bohrlochnummer 3 der 1. Geologischen Ablenkung (a).
Bohrungs-ID, aus dem abgelenkt wurde	12 Ziffern	Nur bei Ablenkung: 12-stelliger Bohrungsidentifier des Bohrlochs, aus dem die Ablenkung gestartet wird.
Bohrbeginn	Datum	Datum des Beginns der Bohrarbeiten
Bohrende	Datum	Datum des Endes der Bohrarbeiten
Startteufe/Ablenkteufe	Zahl	Nur bei Ablenkung: Offiziell, der Bergverwaltung gemeldete Bohrmeisterteufe (bezogen auf: Ackersohle onshore, Drehtischoberkante offshore), in der die Ablenkung gestartet wurde.
Starthorizont	Auswahlliste ATSSTR	Nur bei Ablenkung: Stratigraphischer Horizont (nach Auswahlliste) in dem die Ablenkung gestartet wurde
Endteufe (m)	Zahl	Tatsächlich erreichte Endteufe; offiziell, der Bergverwaltung gemeldete Bohrmeisterteufe (bezogen auf: Ackersohle onshore, Dreh- tischoberkante offshore).
Endhorizont	Auswahlliste ATSSTR	Tatsächlich erreichter, stratigraphischer Endhorizont (nach Auswahlliste)
Bemerkungen zum Bohrloch	Klartext	Bemerkungen zum Bohrloch



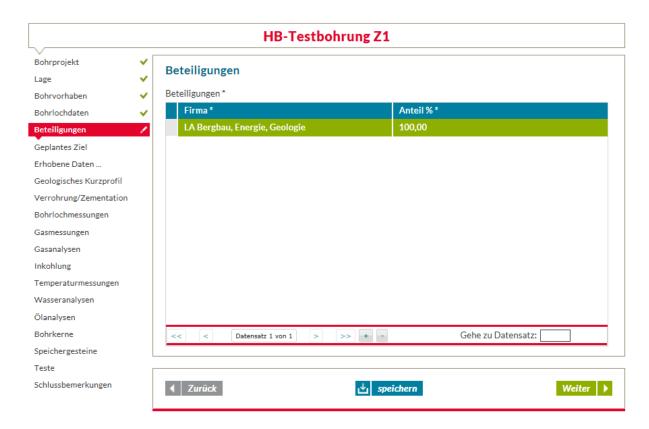
Feldname	Format	Beschreibung
Bezugsteufe für Abweichung (m)	Zahl	Die Bezugsteufe ist die Teufe, für die die Gesamtabweichung angegeben wird.
Gesamtabweichung (m) bei Bezugsteufe	Zahl	Horizontale Abweichung in m der Bohrung an Bezugsteufe
Azimut der Abweichung (Grad) bei Bezugsteufe	Zahl	Azimut in Grad der Gesamtabweichung
Teufenverlust (m) bei Bezugsteufe	Zahl	Differenz zwischen Bezugsteufe für die Gesamtabweichung und Saigerteufe dieser Bezugsteufe
Bohrlochneigung (Grad) bei Bezugsteufe	Zahl	Bohrlochneigung in Grad bei Bezugsteufe

≟ speichern

Weiter >

√ Zurück

4.5 Beteiligungen



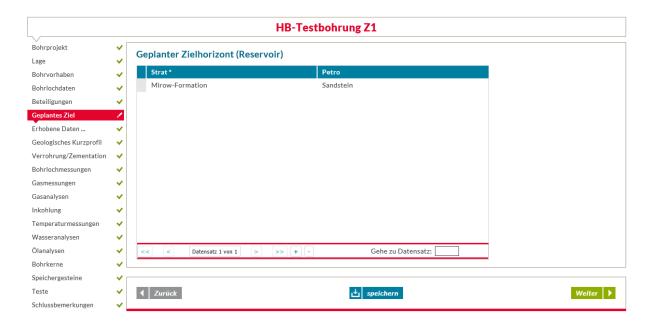
Feldname	Format	Beschreibung
Firma	Auswahlliste	Am Bohrprojekt beteiligte Firma
	ATSCMP	(nach Auswahlliste)
Anteil %	Zahl	Prozentualer Anteil der Beteiligung am Bohr-
		projekt in Prozent. Die Summe der %-Anga-
		ben muss 100% ergeben.

Dieses Formular ist als Tabelle aufgebaut. Mit der Navigationszeile ist eine Steuerung möglich:



Die Tasten ermöglichen das Erzeugen eines leeren bzw. das Löschen des markierten Datensatzes. Es können alle nötigen Datensätze erzeugt werden. Die Summe der %-Angaben muss 100% ergeben.

4.6 Geplantes Ziel

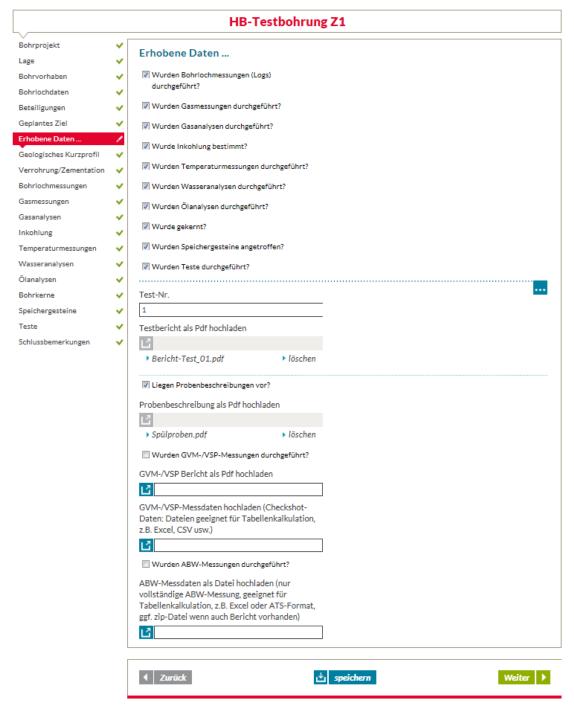


Mit Hilfe der Navigationsleiste können mehrere Datensätze erfasst werden. Die Tasten ermöglichen das Erzeugen eines leeren bzw. das Löschen des markierten Datensatzes.

Feldname	Format	Beschreibung
Strat	Auswahlliste ATSSTR	Geplanter stratigraphischer Zielhorizont (Reservoir) (nach Auswahlliste)
Petro	Auswahlliste ATSPET	Petrographie des geplanten Zielhorizont (Reservoir) (nach Auswahlliste)

4.7 Erhobene Daten...

Das Formular über erhobene Daten dient zwei Zwecken: Zum einen werden Angaben zu generell durchgeführten Messungen, Analysen etc. gemacht, ohne in Details der dabei anfallenden Daten zu gehen (Übersicht). Details zu den einzelnen Punkten werden in den entsprechenden Formularen des BEEEO-Programms angegeben. Zum anderen gibt es an dieser Stelle des Programms die Möglichkeit, Anlagen in Form von separaten Dateien beizufügen und mit an das LBEG zu übersenden, um detaillierte Informationen nicht separat erfassen zu müssen und die Berichterstattung zu erleichtern. Weitere Hinweise zu den Inhalten der Dateien sind im Anhang dieser Dokumentation aufgeführt.



Format	Beschreibung
Ja / Nein	Gibt an, ob Bohrlochmessungen (Logs) durch-
	geführt wurden. Das entsprechende Formular
	zur Erfassung muss ausgefüllt werden.
Ja / Nein	Gibt an, ob Gasmessungen durchgeführt wur-
	den. Das entsprechende Formular zur Erfas-
	sung muss ausgefüllt werden.
Ja / Nein	Gibt an, ob Gasanalysen durchgeführt wur-
	den. Das entsprechende Formular zur Erfas-
	sung muss ausgefüllt werden.
Ja / Nein	Gibt an, ob Inkohlung bestimmt wurde. Das
	entsprechende Formular zur Erfassung muss
	ausgefüllt werden.
Ja / Nein	Gibt an, ob Temperaturmessungen durchge-
	führt wurden. Das entsprechende Formular
	zur Erfassung muss ausgefüllt werden.
Ja / Nein	Gibt an, ob Wasseranalysen durchgeführt
	wurden. Das entsprechende Formular zur Er-
	fassung muss ausgefüllt werden.
Ja / Nein	Gibt an, ob Ölanalysen durchgeführt wurden.
	Das entsprechende Formular zur Erfassung
	muss ausgefüllt werden.
Ja / Nein	Gibt an, ob Kerne gezogen wurden. Das ent-
	sprechende Formular zur Erfassung muss
	ausgefüllt werden.
Ja / Nein	Gibt an, ob Speichergesteine erbohrt wurden.
	Das entsprechende Formular zur Erfassung
	muss ausgefüllt werden.
Ja / Nein	Gibt an, ob Teste durchgeführt wurden. Das
	entsprechende Formular zur Erfassung muss
	ausgefüllt werden. Es besteht die Möglichkeit
	eine separate PDF-Datei pro Test beizufügen
	(s. nächste Felder). Falls Tests durchgeführt
	wurden, müssen die beiden folgenden Felder
	zu Test-Nr. und Testbericht ausgefüllt bzw.
	Datei hochgeladen werden.
Zahl	Nummer des Tests, auf den sich die folgende
	PDF-Datei bezieht. Zuordnung zum entspre-
	chenden Test im Formular "Teste".
Dateiname	Möglichkeit zur Auswahl einer separaten PDF-
	Datei, die der Berichterstattung beigefügt wer-
	den kann.
Ja / Nein	Gibt an, ob Spülprobenbeschreibungen vorlie-
	gen. Es besteht die Möglichkeit eine separate
	PDF-Datei beizufügen (s. nächstes Feld).
	Falls Spülprobenbeschreibungen vorliegen,
	muss eine PDF-Datei hochgeladen werden.
Dateiname	Möglichkeit zur Auswahl einer separaten PDF-
	Datei, die der Berichterstattung beigefügt wer-
	den kann.
	Ja / Nein Ja / Nein

Feldname	Format	Beschreibung
Wurden GVM-/VSP-	Ja / Nein	Gibt an, ob GVM-/VSP-Messungen durchge-
Messungen durchge-		führt wurden. Es besteht die Möglichkeit se-
führt?		parate PDF-Dateien beizufügen (s. nächste
		Felder). Falls GVM-/VSP-Messungen durch-
		geführt wurden, müssen entsprechende Da-
		teien hochgeladen werden.
GVM-/VSP Bericht als	Dateiname	Möglichkeit zur Auswahl einer separaten
PDF hochladen		PDF-Datei, die der Berichterstattung beige-
		fügt werden kann.
GVM-/VSP-Messdaten	Dateiname	Möglichkeit zur Auswahl einer separaten Da-
hochladen ()		tei, die der Berichterstattung beigefügt wer-
		den kann.

Mit Hilfe der Schaltfläche ... (z.B. bei den Testen) ist es möglich, eine weitere Gruppe für die Auswahl von Dateien hinzuzufügen oder zu löschen. Damit können mehrere Dateien in den entsprechenden Bereichen angegeben werden (s. Abbildung):



Die Schaltflächen 🖸 öffnen den Datei-Explorer und ermöglichen so die Auswahl von Dateien, die der Berichterstattung beigefügt werden sollen.

Die Bohrlochmessungen (digitale Rohdaten (LAS-, DLIS-Format) <u>und</u> Grafikdateien, vgl. <u>Merkblatt zur Datenerhebung</u>, Kapitel 5.1) sind separat von der BEEEO-Berichterstattung an die zuständige Behörde abzuliefern.

4.8 Geologisches Kurzprofil



Mit der 👽-Taste kann dieses Formular vergrößert und bildschirmfüllend angezeigt werden. Die Spaltenbreiten können mit der Maus verändert werden.



Die Navigationsleiste dient zum Blättern, Springen, Einfügen und Löschen von Datensätzen (Zeilen) oder des gesamten Profils:



Das geologische Kurzprofil ist hierarchisch zu erfassen. Eine detaillierte Beschreibung über diese Erfassung befindet sich im Anhang dieser Dokumentation.

Feldname	Format	Beschreibung
Teufe – Top	Zahl	Topteufe der Schicht bezogen auf Ansatzhöhe
		entlang des Bohrloches
Teufe – Basis	Zahl	Basisteufe der Schicht bezogen auf Ansatz-
		höhe entlang des Bohrloches
Teufe – Qualifier	Auswahlliste	Angabe, welche Qualität die Basisteufe hat.
		Mögliche Einträge:
		exakt (logkorrigiert)
		 fraglich (logkorrigiert)
		 ca. (Bohrmeisterteufe)
		Teufe unbekannt
Strat – Kürzel	Auswahlliste	Angabe des Stratigraphie-Kürzels aus der Ta-
	ATSSTR	belle ATSSTR. Bei manueller Auswahl wird
		die Strat-Bedeutung automatisch befüllt.
Strat – Bedeutung	Auswahlliste	Angabe der Stratigraphie-Bedeutung aus der
	ATSSTR	Tabelle ATSSTR. Bei manueller Auswahl wird
		das Strat-Kürzel automatisch befüllt.
Strat – Zeit	Auswahlliste	Möglichkeit zur Angabe "Prä" oder "Post"-
	Post oder Prä	Schichtangaben
Strat – Stufe1	Auswahlliste	Möglichkeit zur Erweiterung der Stratigraphie
	ATSKRZ	durch Angaben der ATSKRZ-Tabelle (z.B.
0 7	7	Oberbank, Zwischenmittel, Ober., Unter., etc.)
Strat – Zähler	Zahl	Möglichkeit zur Erweiterung der Stratigraphie
Datus	Aaa.b.III:a.t.a	durch einen Zähler
Petro	Auswahlliste	Petrographische/Lithologische Beschreibung der Schicht nach Tabelle ATSPET
Caigartaufa Van	ATSPET	
Saigerteufe – Von	Zahl Zahl	Senkrechte Teufe in Bezug auf Teufe-Top
Saigerteufe – Bis	Ja / Nein	Senkrechte Teufe in Bezug auf Teufe-Basis
Eingelagert?	Ja / Nein	Angabe, ob es sich um eine eingelagerte
Domorkung	Vlortovt	Schicht handelt (s. Anhang)
Bemerkung	Klartext	Bemerkungen zur Stratigraphie

Die Import -Schaltfläche ermöglicht den Import einer separaten CSV-Datei, um nicht alle Schichten einzeln erfassen zu müssen, sondern um ggf. auf bereits vorliegende Daten zurückgreifen zu können. Nach dem Betätigen der Schaltfläche öffnet sich ein Fenster, in dem die entsprechende CSV-Datei mit der -Schaltfläche ausgewählt und mit Importieren geladen werden kann:



Die Informationsschaltfläche i öffnet eine Import-Hilfe für das Kurzprofil, in der das nötige Format und entsprechende Beispieldateien aufgeführt sind:

Kurzprofil Import Hilfe

Hier können Sie das Geologische Kurzprofil als CSV-Datei importieren.

Beim Import werden vorhandene Daten überschrieben.

Der Import erwartet die jeweiligen Dateien in einem bestimmten Format.

CSV-Format:

Die erste Zeile muss eine Headerzeile sein. Für alle Zeilen ist das Spaltentrennungszeichen ";" und die Dezimaltrennung ist ".".

Die Spalten werden mit folgenden Inhalten erwartet:

Spaltenname	Spaltentyp	
Profilld:	Integer	
Toptiefe:	Dezimal	
Basistiefe:	Dezimal	
Tiefen Qualifier Kuerzel:	Text – nach Definitionsliste 0 1 2	
Tiefen Qualifier Bedeutung:	Text – nach Definitionsliste exakt, logkorrigiert ca. Bohrmeisterteufe Basisteufe fraglich, logkorrigiert	
Strat Kuerzel:	Text – nach Definitionsliste-Tabelle ATSSTR	
Strat Bedeutung:	Text – nach Definitionsliste-Tabelle ATSSTR	
Strat Zeit Kuerzel:	Text – nach Definitionsliste > <	
Strat Zeit Bedeutung:	Text – nach Definitionsliste prä post	
Strat Stufe1 Kuerzel:	Text – nach Definitionsliste-Tabelle ATSKRZ	
Strat Stufe1 Bedeutung:	Text – nach Definitionsliste-Tabelle ATSKRZ	
Strat Zaehler	Integer 0-9 erlaubt	
Petro Kuerzel:	Text – nach Definitionsliste-Tabelle ATSPET	
Petro Bedeutung:	Text – nach Definitionsliste-Tabelle ATSPET	
Saigerteufe von:	Dezimal	
Saigerteufe bis:	Dezimal	
eingelagert:	0 = nicht eingelagert; 1 = eingelagert	
Bemerkung:	Text	

Spalteninhalte können leer sein, müssen aber durch ";" getrennt sein.

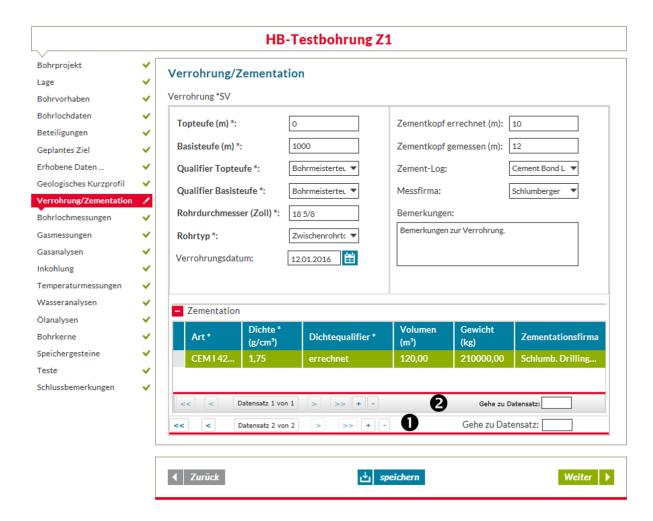
Für Spalten nach Definitionslisten sind jeweils zwei Spalten vorhanden, nämlich Kuerzel und Bedeutung. Es können entweder beide Spalten oder nur eine Spalte, wahlweise für Kuerzel oder Bedeutung, ausgefüllt werden. In jedem Fall hat die Spalte Kuerzel Vorrang. Wird das Kuerzel in der Definitionsliste gefunden, wird die Spalte Bedeutung automatisch gefüllt.

Falls das Kuerzel nicht in der Definitionsliste gefunden wird, wird gegen Bedeutung geprüft. Sollte weder Kuerzel noch Bedeutung in der Definitionsliste gefunden werden, werden die gegebenen Inhalte nicht übernommen. Folgende Dateien sind in einer ZIP-Datei als Download verfügbar:

Beispiel Profil_Import.csv Definitionslisten_Profil.xlsx

Die Export -Schaltfläche ermöglicht den Export des erfassten Geologischen Kurzprofils in eine separate CSV-Datei. Dabei wird dasselbe Format genutzt, dass auch beim Import vorausgesetzt wird. Mit Hilfe dieser Funktion ist es möglich ein Profil von einer Bohrung auf eine andere als Grundgerüst zu übertragen und dort an die lokalen Gegebenheiten anzupassen.

4.9 Verrohrung, Zementation



Dieses Formular dient der Erfassung der Verrohrung inklusive der Zementation. Dazu ist im unteren Bereich des Formulars eine tabellarische Eingabe von Zementationen für jede Verrohrung vorgesehen. Es können mehrere Zementationen für eine Verrohrung erfasst werden. Die Auswahl der Verrohrungs- und Zementationsdaten erfolgt über die doppelte Navigationsleiste:

- Navigation sowie Anlegen und Löschen von Verrohrungen
- 2 Navigation sowie Anlegen und Löschen von Zementationen.

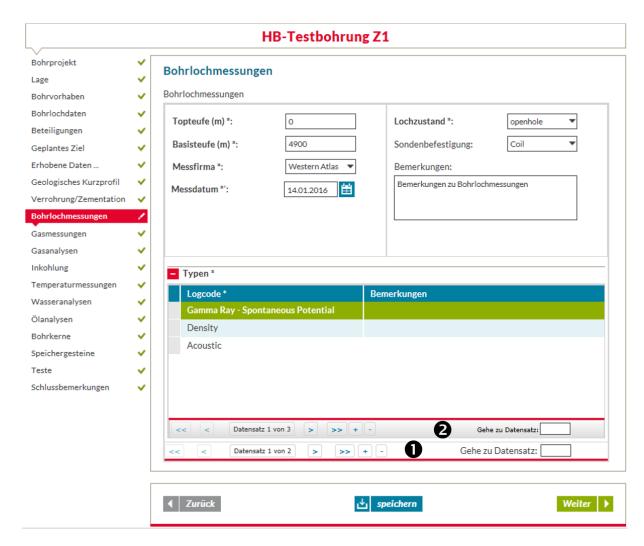
Verrohrung:

Feldname	Format	Beschreibung
Topteufe (m)	Zahl	Teufe am Beginn des Rohrs in m
Basisteufe (m)	Zahl	Teufe am Ende des Rohrs in m
Qualifier Topteufe	Auswahlliste	Art der Top-Teufenangabe:
		Bohrmeisterteufe oder
		Logteufe
Qualifier Basisteufe	Auswahlliste	Art der Basis-Teufenangabe:
		Bohrmeisterteufe oder
		Logteufe
Rohrdurchmesser (Zoll)	Branchenüblich:	Außendurchmesser des verwendeten Rohrs
	z.B.: 13 3/8	in Zoll. Branchenübliche Beispiele: 24 ½, 18
		5/8, 13 3/8, 9 5/8, 7 0/0
Rohrtyp	Auswahlliste	Typ des verwendeten Rohrs.
	ATSCAS	Beispiele: Rammrohr, Ankerrohrtour, Schutz-
		rohrtour, Zwischenrohrtour, Liner etc.
Verrohrungsdatum	Datum	Datum der Verrohrung
Zementkopf errechnet	Zahl	Teufe in m des errechneten Zementkopfes
(m)		
Zementkopf gemessen	Zahl	Teufe in m des gemessenen Zementkopfes
(m)		
Zement-Log	Auswahlliste	Logtyp zur Qualitätsbestimmung der Zemen-
	ATSLOG_Mess-	tation bzw. Messung der Zementkopf-Teufe
NA C	arten	
Messfirma	Auswahlliste	Firma, die das Zement-Log ausgeführt hat
Damaaduusassa	ATSCMP	De georgiu ve georgius Vergelen ve g
Bemerkungen	Klartext	Bemerkungen zur Verrohrung

Zementation:

Feldname	Format	Beschreibung
Art	Auswahlliste	Art der Zementation
	ATSZMT	
Dichte (g/cm³)	Zahl	Dichte des Zementschlamms (Slurry) in g/cm³
Dichtequalifier	Auswahlliste	Qualität der Dichtebestimmung:
		exakt
		• ca.
		errechnet
Volumen (m³)	Zahl	Volumen der Zementation in m ³
Gewicht (kg)	Zahl	Gewicht des Zements in kg
Zementationsfirma	Auswahlliste	Firma, die die Zementation durchgeführt hat
	ATSCMP	

4.10 Bohrlochmessungen



Dieses Formular dient der Erfassung von Bohrlochmessungen (Runs, oberer Bereich) inklusive der einzelnen Logtypen (unterer Bereich). Dazu ist im unteren Bereich des Formulars eine tabellarische Eingabe der Logtypen für jede Messung vorgesehen. Es können mehrere Logtypen für eine Messung erfasst werden. Die Referenzliste der Logtypen ist auf 16 Messarten zusammengefasst worden, so dass nicht jedes einzelne Tool erfasst wird, sondern die Art der Messung. Bei Bedarf kann eine Toolbezeichnung im Bemerkungsfeld eingegeben werden. Logtypen sollten nicht mehrfach bei einer Messung (Run) auftreten. Ggf. im Bemerkungsfeld unterschiedliche Tools aufführen.

Die Auswahl der Messung- und einzelnen Logdaten erfolgt über die doppelte Navigationsleiste:

- Navigation sowie Anlegen und Löschen von Bohrlochmessungen (Runs)
- Navigation sowie Anlegen und Löschen von Logtypen.

Bohrlochmessungen (Runs):

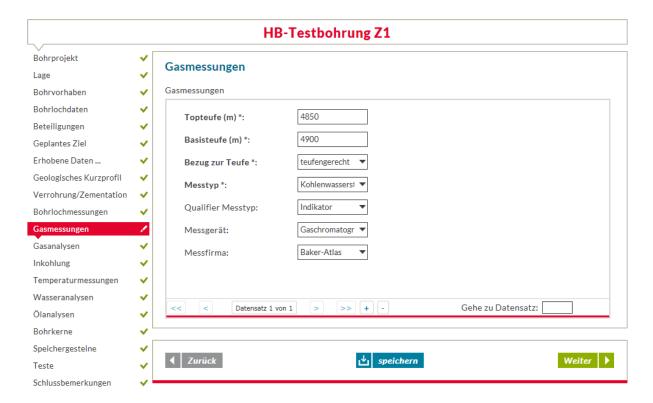
Feldname	Format	Beschreibung
Topteufe (m)	Zahl	Topteufe in m der vermessenen Strecke (Logteufe)
Basisteufe (m)	Zahl	Basisteufe in m der vermessenen Strecke (Logteufe)
Messfirma	Auswahlliste ATSCMP	Firma, die die Bohrlochmessung durchgeführt hat
Messdatum	Datum	Datum der Messung
Lochzustand	Auswahlliste	Zustand des Bohrlochs während der Messung: openhole casedhole
Sondenbefestigung	Auswahlliste	Befestigung der Sonde während der Messung (nur bei wireline-Messungen, nicht bei LWD/MWD: • Coil • Gestänge • Messseil
Bemerkungen	Klartext	Bemerkungen zu einer Messung (Run)

Logtypen:

Feldname	Format	Beschreibung
Logcode	Auswahlliste ATSLOG_Mess- arten	Art der Messung
Bemerkungen	Klartext	Bemerkungen zur Messart

Die Bohrlochmessungen (digitale Rohdaten (LAS-, DLIS-Format) <u>und</u> Grafikdateien, vgl. <u>Merkblatt zur Datenerhebung</u>, Kapitel 5.1) sind separat von der BEEEO-Berichterstattung an die zuständige Behörde abzuliefern.

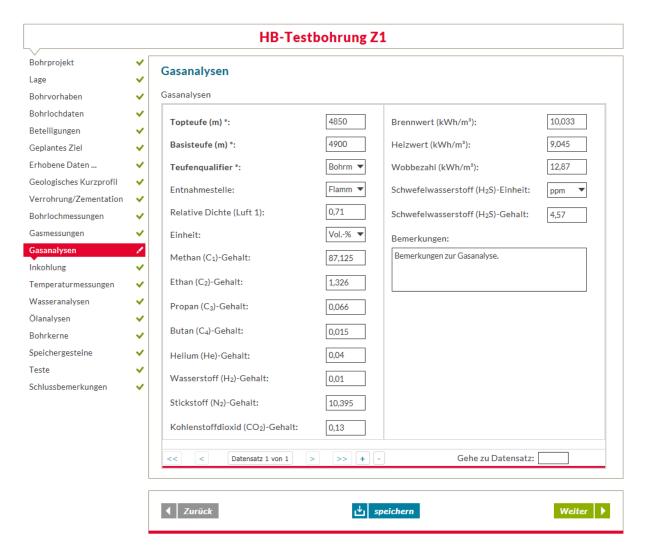
4.11 Gasmessungen



Mit dem Formular können mehrere Gasmessungen erfasst werden. Die Navigationsleiste am unteren Rand ermöglicht das Hinzufügen und Löschen von Datensätzen sowie das Navigieren innerhalb der Gasmessungen.

Feldname	Format	Beschreibung
Topteufe (m)	Zahl	Topteufe in m der vermessenen Strecke (Bohrmeisterteufe)
Basisteufe (m)	Zahl	Basisteufe in m der vermessenen Strecke (Bohrmeisterteufe)
Bezug zur Teufe	Auswahlliste	 Angabe zur Teufe: teufengerecht (Aufstiegszeiten und obertägiges Leitungsnetz berücksichtigt) teufenangenähert (Aufstiegszeiten berücksichtigt) nicht teufengerecht (Aufstiegszeiten des Gases nicht berücksichtigt)
Messtyp	Auswahlliste ATSGTY	Art der Messung
Qualifier Messtyp	Auswahlliste	Beschreibung des Messverfahrens Indikatorquantitativ
Messgerät	Auswahlliste ATSGAS	Angaben des Messgerätes
Messfirma	Auswahlliste ATSCMP	Firma, die die Messung durchgeführt hat

4.12 Gasanalysen



Mit dem Formular können mehrere Gasanalysen erfasst werden. Die Navigationsleiste am unteren Rand ermöglicht das Hinzufügen und Löschen von Datensätzen sowie das Navigieren innerhalb der Gasanalysen.

Feldname	Format	Beschreibung
Topteufe (m)	Zahl	Teufe am Beginn der beprobten Strecke in m
Basisteufe (m)	Zahl	Teufe am Ende der beprobten Strecke in m
Teufenqualifier	Auswahlliste	Art der Teufenangabe:
		 Bohrmeisterteufe
		 Logteufe
Entnahmestelle	Auswahlliste	Entnahmestelle der Gasprobe (Beprobungsmethode):
		 Flammen-Ionisations-Detektor (FID)
		 Kernentgasung
		 Technische Entnahmestelle
		Test
Relative Dichte (Luft=1)	Zahl	Relative Dichte der Erdgasprobe
Einheit	Auswahlliste	Einheit für die Anteile der unterhalb folgenden Bestandteile (Methan bis CO ₂) des Erdgases
Methan (C₁)-Gehalt	Zahl	Methananteil der Erdgasprobe in entspre- chender Einheit (Feld Einheit)
Ethan (C ₂)-Gehalt	Zahl	Ethananteil der Erdgasprobe in entsprechender Einheit (Feld Einheit)
Propan (C₃)-Gehalt	Zahl	Propananteil der Erdgasprobe in entsprechender Einheit (Feld Einheit)
Butan (C ₄)-Gehalt	Zahl	Butananteil der Erdgasprobe in entsprechender Einheit (Feld Einheit)
Helium (He)-Gehalt	Zahl	Heliumanteil der Erdgasprobe in entsprechender Einheit (Feld Einheit)
Wasserstoff (H ₂)-Gehalt	Zahl	Wasserstoffanteil der Erdgasprobe in entsprechender Einheit (Feld Einheit)
Stickstoff (N ₂)-Gehalt	Zahl	Stickstoffanteil der Erdgasprobe in entspre- chender Einheit (Feld Einheit)
Kohlenstoffdioxid (CO ₂)-Gehalt	Zahl	Kohlenstoffdioxidanteil der Erdgasprobe in entsprechender Einheit (Feld Einheit)
Brennwert (kWh/m³)	Zahl	Brennwert der Erdgasprobe in kWh/m³
Heizwert (kWh/m³)	Zahl	Heizwert der Erdgasprobe in kWh/m³
Wobbezahl (kWh/m³)	Zahl	Wobbezahl der Erdgasprobe in kWh/m ³
Schwefelwasserstoff (H₂S)-Einheit	Auswahlliste ATSH2S	Einheit für den unterhalb angegebenen Schwefelwasserstoffanteil (H ₂ S) der Erdgas- probe
Schwefelwasserstoff (H ₂ S)-Gehalt	Zahl	Schwefelwasserstoffanteil der Erdgasprobe in entsprechender Einheit (Feld (H ₂ S)-Einheit)
Bemerkungen	Klartext	Bemerkungen zur Gasanalyse

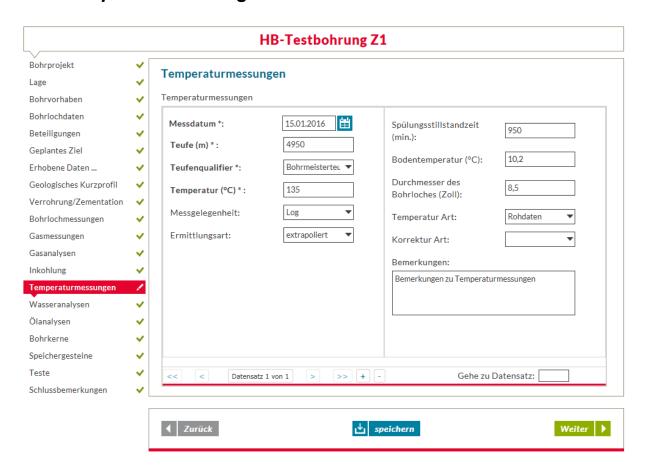
4.13 Inkohlung



Mit dem Formular können mehrere Inkohlungsmessungen erfasst werden. Die Navigationsleiste am unteren Rand ermöglicht das Hinzufügen und Löschen von Datensätzen sowie das Navigieren innerhalb der Messungen.

Feldname	Format	Beschreibung
Teufe (m)	Zahl	Teufe, aus der die untersuchte Probe stammt
		in m
Teufenqualifier	Auswahlliste	Art der Teufenangabe:
		 Bohrmeisterteufe
		 Logteufe
Messverfahren	Auswahlliste	Art des Messverfahrens:
		In Luft
		 In Ölimmersion
		Keine Angabe
Vitrinitreflexion (%) RM	Zahl	Messwert der Vitrinitreflexion in % RM

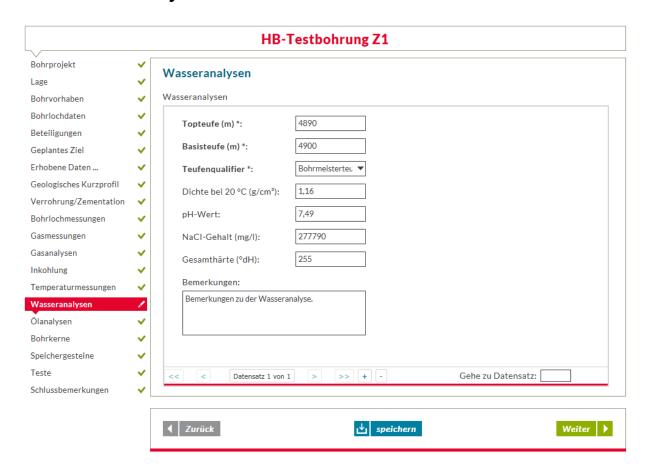
4.14 Temperaturmessungen



Mit dem Formular können mehrere Temperaturmessungen erfasst werden. Die Navigationsleiste am unteren Rand ermöglicht das Hinzufügen und Löschen von Datensätzen sowie das Navigieren innerhalb der Messungen.

Feldname	Format	Beschreibung
Messdatum	Datum	Datum der Messung
Teufe (m)	Zahl	Teufe der Messung in m
Teufenqualifier	Auswahlliste	Art der Teufenangabe:
		Bohrmeisterteufe
		Logteufe
Temperatur	Zahl	Ermittelte Temperatur in °C
Messgelegenheit	Auswahlliste	Methode der Temperatur-Rohdatenmessung:
		 Druckmessung
		• Log
		Test
		Nicht bekannt
Ermittlungsart	Auswahlliste	Art der Temperaturermittlung:
		extrapoliert
		gemessen
Spülungsstillstandzeit	Zahl	Zeitraum des Spülungsstillstands vor der
(Min.)		Temperaturbestimmung in Minuten
Bodentemperatur (°C)	Zahl	Gemessene Bodentemperatur in °C
Durchmesser des Bohr-	Zahl	Durchmesser des Bohrlochs, in dem die Tem-
loches (Zoll)		peratur bestimmt wurde, in Zoll
Temperatur Art	Auswahlliste	Angabe, ob Temperaturkorrektur erfolgt ist:
		Korrigierte Daten
		Rohdaten
Korrektur Art	Auswahlliste	Art der Temperaturkorrektur, wenn diese er-
		folgt ist:
		BHT-Messungen mit 1 Wert, weder
		Standzeit noch Radius gegeben
		BHT-Messungen mit 1 Wert, nur Ra-
		dius gegeben
		BHT-Messungen mit 1 Wert, nur
		Standzeit gegeben
		BHT-Messungen mit 2 Werten, Explo-
		sions-Linienquelle
		BHT-Messungen mit 2 Werten, Kor-
		rekturverfahren nach Horner
		BHT-Messungen mit 1 Wert, Standzeit
		und Radius gegeben
		BHT-Messungen mit mehr als 2 Wer-
		ten, Korrekturverfahren – Zylinderquel-
		leansatz
		LOG-Messung, Fördertest, Bergwerk, Lagranditude und Tungsele.
D		Lagerstätten und Tunneln
Bemerkungen	Klartext	Bemerkungen zu der Temperaturmessung

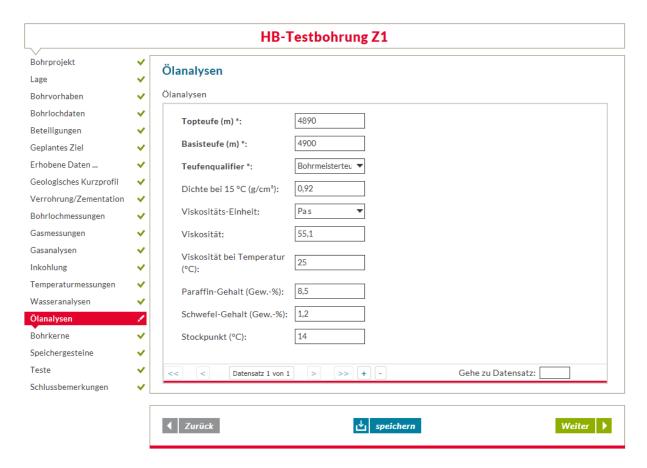
4.15 Wasseranalysen



Mit dem Formular können mehrere Wasseranalysen erfasst werden. Die Navigationsleiste am unteren Rand ermöglicht das Hinzufügen und Löschen von Datensätzen sowie das Navigieren innerhalb der Analysen.

Feldname	Format	Beschreibung
Topteufe (m)	Zahl	Topteufe der Messung in m
Basisteufe (m)	Zahl	Basisteufe der Messung in m
Teufenqualifier	Auswahlliste	Art der Teufenangabe:
		 Bohrmeisterteufe
		 Logteufe
Dichte bei 20°C (g/m³)	Zahl	Dichte der Wasserprobe bei 20°C in g/cm³
pH-Wert	Zahl	pH-Wert der Wasserprobe
NaCl-Gehalt (mg/l)	Zahl	Natriumchloridgehalt der Wasserprobe in mg/l
Gesamthärte (°dH)	Zahl	Gesamthärte der Wasserprobe in Grad deut-
		scher Härte
Bemerkungen	Klartext	Bemerkungen zu Wasseranalysen

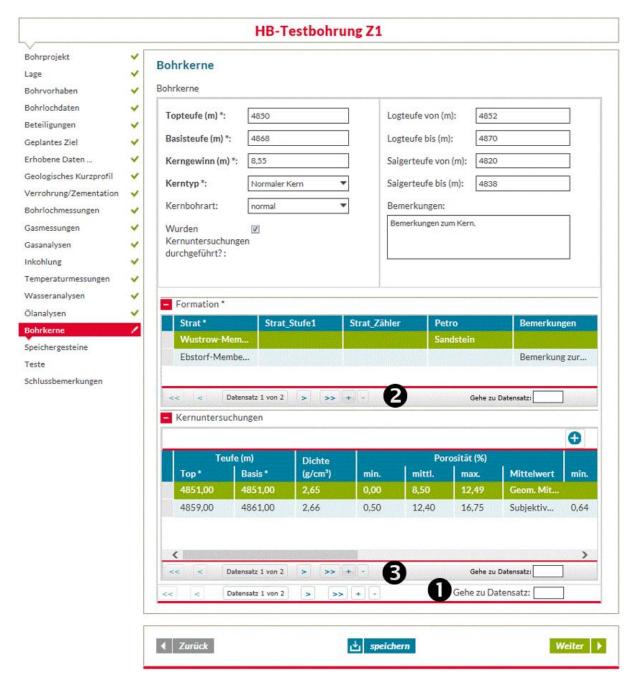
4.16 Ölanalysen



Mit dem Formular können mehrere Ölanalysen erfasst werden. Die Navigationsleiste am unteren Rand ermöglicht das Hinzufügen und Löschen von Datensätzen sowie das Navigieren innerhalb der Analysen.

Feldname	Format	Beschreibung
Topteufe (m)	Zahl	Topteufe der Messung in m
Basisteufe (m)	Zahl	Basisteufe der Messung in m
Teufenqualifier	Auswahlliste	Art der Teufenangabe:
		 Bohrmeisterteufe
		 Logteufe
Dichte bei 15°C (g/m³)	Zahl	Dichte der Erdölprobe bei 15°C in g/cm ³
Viskosität-Einheit	Auswahlliste	Art der Teufenangabe:
		• cP
		• Pas
Viskosität	Zahl	Referenztemperatur der Viskositätsangabe
bei Temperatur (°C)		
Paraffin-Gehalt	Zahl	Paraffingehalt der Erdölprobe in Gewichts-%
(Gew%)		
Schwefel-Gehalt	Zahl	Schwefelgehalt der Erdölprobe in Gewichts-%
(Gew%)		
Stockpunkt	Zahl	Stockpunkt der Erdölprobe in °C

4.17 Bohrkerne



Dieses Formular dient der Erfassung von Bohrkernen (oberer Bereich) inklusive der zugehörigen Formation(en) und ggf. Kernuntersuchung(en) (mittlerer und unterer Bereich, ggf. mit ——Taste auf- bzw. zuklappen). Die Angaben zu den Formationen und Kernuntersuchungen sind tabellarisch zu erfassen. Die Navigation basiert auf den gekennzeichneten Leisten:

- Navigation sowie Anlegen und Löschen von Bohrkernen
- 2 Navigation sowie Anlegen und Löschen von Formationen
- Navigation sowie Anlegen und Löschen von Kernuntersuchungen.

Die Angaben von Formationen und Kernen beziehen sich auf den angezeigten Bohrkern und werden automatisch zugewiesen. Beim Anlegen eines neuen Kerns sind auch die Formationen und Kernuntersuchungen leer. Mit der 🚭-Taste kann das Formular Kernuntersuchungen vergrößert und bildschirmfüllend angezeigt werden. Die Spaltenbreiten können mit der Maus verändert werden.

Bohrkerne:

Feldname	Format	Beschreibung					
Topteufe (m)	Zahl	Bohrmeisterteufe am Beginn der Kernstrecke					
		in m					
Basisteufe (m)	Zahl	Bohrmeisterteufe am Ende der Kernstrecke in					
		m					
Kerngewinn	Zahl	Gesamtlänge des gewonnenen Kerns in m					
Kerntyp	Auswahlliste	Art des gewonnen Kerns:					
		 Normaler Kern 					
		Orientierter Kern					
		Rubber Sleeve					
		Technischer Kern					
Kernbohrart	Auswahlliste	Kernbohrverfahren:					
		 Normal 					
		Orientiert					
Wurden Kernuntersu-	Ja / Nein	Angabe, ob Kernanalysen (z.B. Porosität, Per-					
chungen durchgeführt?		meabilität, Dichte etc.) durchgeführt wurden					
Logteufe von (m)	Zahl	Teufe am Beginn der Kernstrecke nach Log					
Logteufe bis (m)	Zahl	Teufe am Ende der Kernstrecke nach Log					
Saigerteufe von (m)	Zahl	Saigerteufe am Beginn der Kernstrecke					
Saigerteufe bis (m)	Zahl	Saigerteufe am Ende der Kernstrecke					
Bemerkungen	Klartext	Bemerkungen zu Bohrkernen					

Formation:

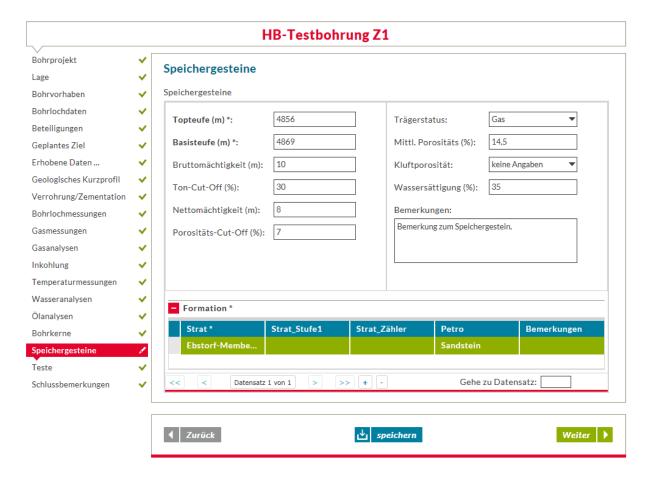
Feldname	Format	Beschreibung
Strat	Auswahlliste	Stratigraphischer Horizont des Kerns/Kernab-
	ATSSTR	schnitts
Strat_Stufe	Auswahlliste	Möglichkeit zur Erweiterung der Stratigraphie
	ATSKRZ	durch Angaben der ATSKRZ-Tabelle (z.B.
		Oberbank, Zwischenmittel, Ober., Unter. etc.)
Strat_Zähler	Zahl	Möglichkeit zur Erweiterung der Stratigraphie
		durch einen Zähler
Petro	Auswahlliste	Petrographie des Kerns/Kernabschnitts
	ATSPET	
Bemerkungen	Klartext	Bemerkungen zur Formation

Kernuntersuchungen:

Feldname	Format	Beschreibung
Teufe (m) - Top	Zahl	Bohrmeisterteufe am Beginn der untersuchten
		Kernstrecke (Probe) in m
Teufe (m) - Basis	Zahl	Bohrmeisterteufe am Ende der untersuchten
		Kernstrecke (Probe) in m
Dichte (g/cm³)	Zahl	Dichte des untersuchten Gesteins in g/cm³
Porosität (%) - min.	Zahl	Minimum der ermittelten Porositäten in %
Porosität (%) - mittl.	Zahl	Mittelwert der ermittelten Porositäten in %
Porosität (%) - max.	Zahl	Maximum der ermittelten Porositäten in %

Feldname	Format	Beschreibung
Porosität (%) - Mittel-	Auswahlliste	Verfahren der Porositäts-Mittelwertbildung:
wert		 Geometrisches Mittel
		 Subjektiv gewogenes Mittel
Permeabilität (mD) - min.	Zahl	Minimum der ermittelten Permeabilitäten in mD
Permeabilität (mD) - mittl.	Zahl	Mittelwert der ermittelten Permeabilitäten in mD
Permeabilität (mD) - max.	Zahl	Maximum der ermittelten Permeabilitäten in mD
Permeabilität (mD) - Mittelwert	Auswahlliste	Verfahren der Permeabilitäts-Mittelwertbildung:
		 Geometrisches Mittel
		 Subjektiv gewogenes Mittel
Probenzustand	Auswahlliste	Probenzustand bei der Untersuchung:
		 Bohrfrisch (max. 2 Tage nach Ent- nahme)
		 Gewässert
		 ungewässert
Klinkenberg	Auswahlliste	Klinkenbergkorrektur durchgeführt?
		 Klinkenberg korrigiert
		 Nicht Klinkenberg korrigiert
Strat	Auswahlliste	Stratigraphischer Horizont der untersuchten
	ATSSTR	Kernprobe
Strat_Stufe	Auswahlliste	Möglichkeit zur Erweiterung der Stratigraphie
	ATSKRZ	durch Angaben der ATSKRZ-Tabelle (z.B.
0 7	 	Oberbank, Zwischenmittel, Ober., Unter. etc.)
Strat_Zähler	Zahl	Möglichkeit zur Erweiterung der Stratigraphie durch einen Zähler
Petro	Auswahlliste ATSPET	Petrographie des Kerns/Kernabschnitts
Bemerkungen	Klartext	Bemerkungen zur Kernuntersuchung

4.18 Speichergesteine



Dieses Formular dient der Erfassung von Speichergesteinen (oberer Bereich) inklusive der zugehörigen Formation (unterer Bereich, ggf. mit ☐ -☐-Taste auf- bzw. zuklappen).

Mit dem Formular können mehrere Speichergesteine erfasst werden. Die Navigationsleiste am unteren Rand ermöglicht das Hinzufügen und Löschen von Datensätzen sowie das Navigieren innerhalb der Speichergesteine.

Speichergesteine:

Feldname	Format	Beschreibung
Topteufe (m)	Zahl	Teufe nach Logs am Beginn des potenziellen
		Speicherintervalls in m
Basisteufe (m)	Zahl	Teufe nach Logs am Ende des potenziellen
		Speicherintervalls in m
Bruttomächtigkeit (m)	Zahl	Gesamtmächtigkeit des potenziellen Spei-
		cherintervalls in m abzüglich der Bereiche, in
		denen das Ton-Cut-Off überschritten ist
Ton-Cut-Off (%)	Zahl	Grenzwert für den maximalen Tonanteil in ei-
		nem potenziellen Speicher in %
Nettomächtigkeit (m)	Zahl	Bruttomächtigkeit des potenziellen Speicher-
		intervalls in m abzüglich der Bereiche, in de-
		nen das Porositäts-Cut-Off unterschritten ist

Feldname	Format	Beschreibung						
Porositäts-Cut-Off (%)	Zahl	Grenzwert für die minimale Porosität, unter halb dessen kein Beitrag zur Förderung erwaltet wird in %						
Trägerstatus	Auswahlliste ATSTRS	Inhalt/Beschreibung des potenziellen Speichers						
Mittl. Porosität (%)	Zahl	Mittlere Porosität des potenziellen Speichers in %						
Kluftporosität	Auswahlliste	Qualitative Angabe zur Wahrscheinlichkeit des Auftretens von Klüften im potenziellen Speicher: • Nicht wahrscheinlich • Wahrscheinlich • Sicher vorhanden • Keine Angaben						
Wassersättigung (%)	Zahl	Mittlere Wassersättigung des potenziellen Speichers in %						
Bemerkungen	Klartext	Bemerkungen zum Speichergestein						

Bemerkungen zur Erfassung:

• Wird in der Bohrung eine Kontaktlage (KW-Kontakt) durchteuft und erkannt, so soll diese wie folgt erfasst werden:

Topteufe = Basisteufe: Teufe des Kontakts

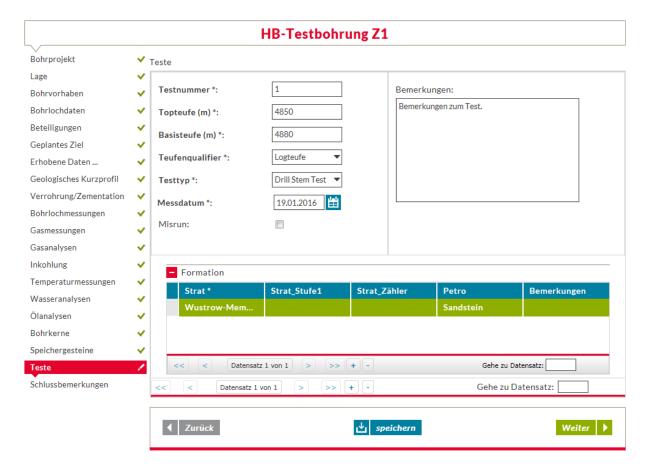
Bemerkungen: Angabe zum Kontakt (z.B. GWC) als freier Text Die anderen Attribute werden in diesem Fall nicht benutzt und bleiben leer.

• Der Porositäts-Cut-Off wird i.a. nach der Phi-K-Beziehung festgelegt. Die Bemerkung soll einen hinweis auf die Art der Festlegung des cut-offs enthalten.

Formation:

Feldname	Format	Beschreibung
Strat	Auswahlliste	Stratigraphischer Horizont des Kerns/Kernab-
	ATSSTR	schnitts
Strat_Stufe	Auswahlliste	Möglichkeit zur Erweiterung der Stratigraphie
	ATSKRZ	durch Angaben der ATSKRZ-Tabelle (z.B.
		Oberbank, Zwischenmittel, Ober., Unter., etc.)
Strat_Zähler	Zahl	Möglichkeit zur Erweiterung der Stratigraphie
		durch einen Zähler
Petro	Auswahlliste	Petrographie des Kerns/Kernabschnitts
	ATSPET	
Bemerkung	Klartext	Bemerkungen zur Formation

4.19 Teste



Dieses Formular dient der Erfassung von Testen (oberer Bereich) inklusive der zugehörigen Formation(en) (unterer Bereich, ggf. mit -Taste auf- bzw. zuklappen).

Mit dem Formular können mehrere Teste erfasst werden. Die Navigationsleiste am unteren Rand ermöglicht das Hinzufügen und Löschen von Datensätzen sowie das Navigieren innerhalb der Teste.

Die Ergebnisse der einzelnen Teste werden als PDF-Dateien hochgeladen (vgl. Kapitel 4.7).

Teste:

Feldname	Format	Beschreibung				
Testnummer	Zahl	Testnummer inkl. Misruns. Teste werden un-				
		abhängig von der Loch-Nr. in der zeitlichen				
		Reihenfolge durchgezählt				
Topteufe (m)	Zahl	Topteufe der Teststrecke in m				
Basisteufe (m)	Zahl	Basisteufe der Teststrecke in m				
Teufenqualifier	Auswahlliste	Art der Teufenangabe:				
		Bohrmeisterteufe				
		Logteufe				
Testtyp	Auswahlliste	Art des Tests				
	ATSTSTL					
Messdatum	Datum	Datum des Testbeginns				
Misrun	Ja / Nein	Handelt es sich um einen Misrun?				
Bemerkungen	Klartext	Bemerkungen zum Test.				
_		Handelt es sich um einen "Summentest", wer-				
		den bei den Teufenangaben die Werte der Ge-				
		samtstrecke eingegeben. In den Bemerkun-				
		gen sind dann die Teufen der einzelnen Per-				
		forationsstrecken anzugeben.				

Formation:

Feldname	Format	Beschreibung
Strat	Auswahlliste	Stratigraphischer Horizont des Kerns/Kernab-
	ATSSTR	schnitts
Strat_Stufe	Auswahlliste	Möglichkeit zur Erweiterung der Stratigraphie
	ATSKRZ	durch Angaben der ATSKRZ-Tabelle (z.B.
		Oberbank, Zwischenmittel, Ober., Unter. etc.)
Strat_Zähler	Zahl	Möglichkeit zur Erweiterung der Stratigraphie
		durch einen Zähler
Petro	Auswahlliste	Petrographie des Kerns/Kernabschnitts
	ATSPET	
Bemerkung	Klartext	Bemerkungen zur Formation

4.20 Schlussbemerkungen

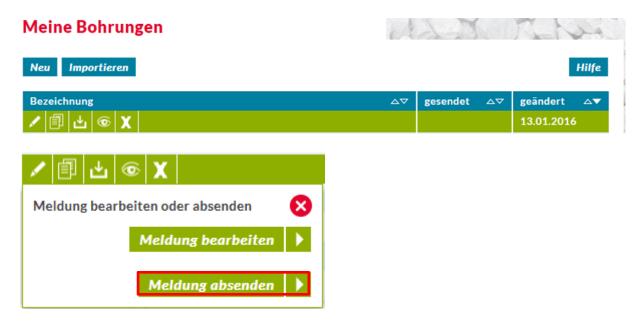


Das Bemerkungen-Fenster kann mit Hilfe einer kleinen Lupe (rechts oben über dem Eingabebereich) vergrößert werden.

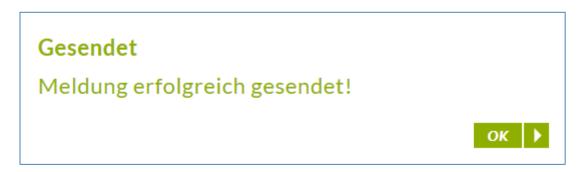
Feldname	Format	Beschreibung					
Bemerkungen	Klartext	Schlussbemerkungen für das Bohrloch					

5 Absenden des Berichts an LBEG

Nach Abschluss der Bohrungs-Berichterfassung werden die Daten (Schichtenverzeichnis oder Monatsbericht) an das LBEG versendet. Dazu ist aus dem Bereich "Meine Bohrungen) (s. Kapitel 3) unter dem Button die Option Meldung absenden vur wählen (s. Abbildung).



Die Übermittlung wird durch die folgende Meldung auf dem Bildschirm bestätigt:



Zusätzlich wird eine automatisch generierte E-Mail vom BEEEO-System an den Absender verschickt.

Nach der Übermittlung des Berichtes sind die Bearbeitungsoptionen für diesen Bericht beschränkt auf das Kopieren, lokal Speichern, Löschen und als PDF Speichern. Siehe auch Kapitel 3. Eine Bearbeitung/Absendung, Umbenennung eines abgesendeten Berichtes ist nicht mehr möglich. Sollen die Daten für einen weiteren Bericht genutzt werden, ist die gesendete Datei zu kopieren (neuer Name nötig), bevor diese neue Datei bearbeitet werden kann. Dabei werden auch die Anlagen, die dem ersten Bericht beigefügt wurden, mit kopiert und unter "Erhobene Daten" (s. Kapitel 4.7) aufgeführt.

Anhang 1: Erfassung des Geologischen Kurzprofils

In diesem Anhang werden Grundregeln zur Erfassung eines hierarchisch gegliederten geologischen Kurzprofils gegeben.

- Die Formationscodes werden der stratigraphischen Referenztabelle ATSSTR, die petrographischen Codes der Referenztabelle ATSPET entnommen. Nicht zulässig ist die Eingabe eines petrographischen Codes ohne einen davor stehenden stratigraphischen Code.
- 2. Je nach geographischer Lage der Bohrung sind nur die stratigraphischen Codes (ATSSTR) der entsprechenden Region erlaubt. Die Einstufung der Region erfolgt anhand des 12-stelligen Bohrungsidentifiers. Dabei gilt bezogen auf die ersten beiden Stellen des IDs: "R" = 25 (Rheintal), "S" = 15 oder 40-44 (Süddeutschland), "O" = 64 (Ostdeutschland), "N" = alle anderen.
- 3. Weitere Unterteilungen der stratigraphischen Angaben sind über die stratigraphische Stufe unter Benutzung der Referenztabelle ATSKRZ möglich.
- 4. Die Angabe eines Zählers ist eine weitere Gliederungsmöglichkeit für Formationen.

5. Beispiele:

ATS-	ATS-	ATSPET	Zähler	Bedeutung
STR	KRZ			
TO				Oligozän
TO	0			Ober. Oligozän
TO	0	SS		Ober. Oligozän, Sandstein
TO	0	SS		Ober. Oligozän, Sandstein
TO	0	SS	1	Ober. Oligozän 1, Sandstein

- Wenn ein Formationsbegriff in ATSSTR enthalten ist, muss dieser anstelle einer möglichen anderen Codierung benutzt werden (z.B. KRO statt KR (ATSSTR) und .O (ATSKRZ) oder SM,HS statt SM,H (ATSSTR) und SS (ATSPET)).
- 7. Bezeichnungen wie "jünger als" oder "Prä-..." können durch die Zeichen ">"= Präund "<" = Post- ausgedrückt werden (z.B. Prätertiär = >T).
- 8. Störungen, Transgressionen, Diskordanzen usw. werden ebenfalls mit Hilfe der ATSSTR-Tabelle codiert: Ablenkung (*ABL), Transgression (*TRSGR), Diskordanz (*D) usw. Diese Events beginnen mit einem Stern (*) und besitzen den Level 0. Top- und Basisteufe dieser Events sind gleich.
- 9. Eingelagerte Horizonte beschreiben eine petrographische/lithologische Schicht innerhalb einer stratigraphischen Schicht. Die Erfassung erfolgt unterhalb der zugehörigen stratigraphischen Schicht. Die Teufen von eingelagerten Schichten müssen innerhalb des Teufenbereiches der stratigraphischen Schicht liegen. Es können mehrere eingelagerte Schichten erfasst werden. Beispiel:

	Teu	fe		Strat					rteufe	F: 1 (2)	
Top *	Basis *	Qualifier *	Kürzel	Bedeutung	Zeit	Stufe1	Zähler	Petro	Von	Bis	Eingelagert?
4698,50	5005,00	exakt, logkorrigiert	R	Rotliegend							
4698,50	4935,00	exakt, logkorrigiert	R,ELB	Elbe-Subgruppe							
4698,50	4869,00	exakt, logkorrigiert	R,HAN	Hannover-Formation							
4698,50	4718,50	exakt, logkorrigiert	R,HEI	Heidberg-Member (Y)							
4698,50	4703,00	exakt, logkorrigiert	R,HEI	Heidberg-Member (Y)				Sandstein			V
4705,50	4710,00	exakt, logkorrigiert	R,HEI	Heidberg-Member (Y)				Sandstein			V
4718,50	4746,50	exakt, logkorrigiert	R,MUN	Munster-Member (X)							
4730,00	4735,00	exakt, logkorrigiert	R,MUN	Munster-Member (X)				Sandstein			V
4746,50	4781,00	exakt, logkorrigiert	R,NIE	Niendorf-Member (W)							
4757,00	4765,00	exakt, logkorrigiert	R,NIE	Niendorf-Member (W)				Sandstein			V
4772,00	4777,50	exakt, logkorrigiert	R,NIE	Niendorf-Member (W)				Sandstein			V
4781,00	4799,00	exakt, logkorrigiert	R,DAM	Dambeck-Member (V)							

- 10. Ist eine Grenzteufe zwischen zwei Schichten nicht bekannt, können zusammengefasste Schichten wie folgt erfasst werden:
 - a. Basisteufe der ersten Schicht bleibt leer und der Teufenqualifier wird auf "Teufe unbekannt" gesetzt.
 - b. Topteufe der zweiten Schicht bleibt leer.
 - c. Bei mehr als zwei zusammengefassten Schichten bleiben die Top- und Basisteufen der mittleren Schichten leer und der Teufenqualifier erhält den Wert "Teufe unbekannt".

Ein Beispiel für zwei zusammengefasste Schichten:

	2266,00		Teufe unbekannt	KRS	Santon
		2360,00	exakt, logkorrigiert	KRC	Coniac
	Ein Beispiel	für drei zus	sammengefasste Schich	nten:	
	4311,00		Teufe unbekannt	Z,7AQ	Z7-Aequivalent
Teu			Teufe unbekannt	Z,6AQ	Z6-Aequivalent
		4313,50	exakt, logkorrigiert	Z,5AQ	Z5-Aequivalent

- 11. Für die Erfassung der hierarchischen Stratigraphie gelten folgende Regeln:
 - a. Alle verwendeten Codes müssen in den entsprechenden Referenztabellen enthalten sein.
 - b. Alle eingegebenen Daten müssen den entsprechenden Datenformaten (Zahl, Text etc.) entsprechen.
 - c. Es sind grundsätzlich Top- und Basisteufen der Schichten zu befüllen. Bei Events (Level 0) ist Topteufe = Basisteufe. Ist eine Teufe unbekannt, bleibt das entsprechende Teufenfeld leer und der Teufenqualifier wird auf "Teufe unbekannt" gesetzt.
 - d. Ein Event (Level 0) liegt grundsätzlich auf einer Schichtgrenze, d.h. die Teufe des Events ist gleich der Basisteufe der darüber liegenden Schicht und gleich der Topteufe der darunter liegenden Schicht.
 - e. Es werden nur Schichten erfasst, die auch in der Bohrung angetroffen worden sind.
 - f. Basisteufe ist größer oder gleich der Topteufe einer Schicht.
 - g. Wenn eine Teufe belegt ist, muss:
 - i. sie kleiner oder gleich der Endteufe (Bohrlochdaten) sein, wenn diese Teufe befüllt ist (Pflicht bei SV) bzw.

- ii. kleiner oder gleich der Teufe am Monatsende (MB).
- h. Die Teufe bei Endteufe des Profils (Kürzel = *ET) muss:
 - i. gleich der Endteufe (Bohrlochdaten) sein, wenn diese Teufe befüllt ist (Pflicht bei SV) bzw.
 - ii. gleich der Teufe am Monatsende (MB).
- i. Innerhalb einer Hierarchiestufe muss die Topteufe einer stratigraphischen Formation gleich der Basisteufe des Vorgängers sein (Ausnahme: eingelagerte Schichten).
- j. Die Topteufen müssen unabhängig von der Hierarchiestufe aufsteigend sein
- k. Die Basisteufen müssen innerhalb einer Hierarchiestufe aufsteigend sein.
- I. Alle Teufen der Söhne müssen innerhalb des Teufenintervalls des Vaters liegen.
- m. Zu jedem stratigraphischen Formationscode (bis einschließlich Hierarchiestufe 3) muss auch der 'Vater' (bis einschließlich Level 2) angegeben sein.
- n. Das Teufenintervall des Vaters ergibt sich aus der Topteufe des ersten und der Basisteufe des letzten Sohnes.
- o. Alle Teufen der Söhne müssen innerhalb des Teufenintervalls liegen oder gleich den Grenzen des Teufenintervalls des Vaters sein.
- p. Der Qualifier des letzten Sohns ist gleich dem Qualifier des zugehörigen Vaters
- q. Der Qualifier eines Events (Level = 0, Kürzel beginnt mit *) ist gleich dem Qualifier der darüber liegenden Schicht.
- r. Die Qualifier gleicher Teufen müssen gleich sein.
- s. Sonderfall: Eingelagerte Schichten
 - i. Gleiche Stratigraphie wie "Vater" mit entsprechender Petrographieangabe
 - ii. Haken im Feld "Eingelagert?"
 - iii. Topteufe kleiner Basisteufe
 - iv. Teufen innerhalb des "Vaters"

Anhang 2: Dateianhänge

In diesem Abschnitt werden die Dateianhänge beschrieben, die in Kapitel 4.7 der Berichterstattung beigefügt werden können.

Anhang 2.1 Probenbeschreibungen

Die Spülproben werden ohne ein vorgegebenes Format erfasst. Allerdings sollten die folgenden Inhalte in einem entsprechenden Layout berücksichtigt werden:

- Stratigraphische Grob- und Feineinstufung
- Teufenangaben: von-bis, Bohrmeister- und/oder Logteufen (Kennzeichnung)
- Qualifier für Probenteufen:
 - o ohne Teufenkorrektur (zur Bohrzeit)
 - o teufenangenähert (nach Aufstiegszeit)
 - teufengerecht (nach Pumpenvolumen)
- Probenart:
 - Spülprobe
 - Schusskern
 - Meißelprobe
 - Bohrkern (entsprechende Kernnummer angeben)
- Beschreibungsart:
 - Dünnschliff-Beschreibung
 - o Spülproben-Beschreibung
 - Kern-Beschreibung
 - o mikropaläont.-Beschreibung
 - o palynolog.-Beschreibung
 - o petrograph.-Beschreibung
 - o geochem.-Beschreibung
- Qualifier für Grenzteufe (mit Linie verdeutlichen):
 - o Log / Mikrobefund / Lithologie / Kern

Anhang 2.2 Testberichte

Die Testauswertungen (ggf. von Dienstleister) sind in Form einer PDF-Datei unter Angabe der Testnummer hochzuladen.

Anhang 2.3 Abweichmessung (ABW-Daten)

Die ABW-Daten beschreiben den Bohrlochverlauf im Untergrund. Diese Geometrie wird durch die folgenden Messgrößen beschrieben:

- Messteufe (measured depth (MD), along hole)
- Azimut (relativ zu geogr. Nord, nicht Gitter-Nord!)
- Neigung

Es ist nur die Endmessung (Ansatzpunkt bis Endteufe) abzuliefern. Häufig werden von den Messfirmen komplette Berichte über die ABW-Messung erstellt, die auch Grafiken und Tabellen enthalten. Diese Berichte enthalten in der Regel alle nötigen Angaben.

Es ist zwingend darauf zu achten, dass die Messgrößen (Messteufe, Azimut, Neigung) für eine digitale Weiterverarbeitung geeignet sind. Ggf. ist eine entspr. ASCII-, Excel-, etc. -Datei gesondert beizufügen. Werden mehrere Dateien überliefert sind diese als zip-Datei für das Hochladen in BEEEO zusammen zu führen.

Generell können die Daten in 2 Formaten übermittelt werden:

Anhang 2.3.1 ASCII-ABW-Format

Das im Folgenden beschriebene Format war der Standard im Erdölgeologischen Austausch (ATS). Er umfasst die Möglichkeit unterschiedliche Abschnitte (Intervalle) und Messverfahren abzubilden. Zur Erstellung einer entsprechenden ASCII-Datei sind die Referenztabellen erforderlich, die im Folgenden erläutert werden:

- Tabelle: ABW_Kartenarten
- Tabelle: ATSCMP (Code2)
- Tabelle: ABW_Bezugspunkte
- Tabelle: ABW_Messverfahren
- Tabelle: ABW_Gerätetyp

Jede Zeile der ASCII-Datei hat ein definiertes Format (Kartenart), die ebenfalls im Folgenden beschrieben werden.

Tabelle: ABW_KartenartenKartenarten pro Bohrloch / Datei

## A1	Header-Daten
## A2	Messintervalle
## A3	Messdaten
A4	Bemerkung

= Pflichtkartenart

Tabelle: ATSCMP (2-stelliger Code)

Firma	Code2
Dresser Atlas	Α
ELF-Aquitaine	AQ
Brigitta	В
British Plaster BOA.	BB
	-

Tabelle: ABW_Bezugspunkte

ABW_Bezugspunkte				
Schlüssel Bedeutung				
KB	Kelly Bushing			

ABW_Bezugspunkte						
Schlüssel Bedeutung						
MS	Mean Sea Level					
NN Normal Null, Sea Level						
RS Rasen, Ground Level, Erdoberflaeche, Ackersohle						
RT	Rotary Table, Arbeitsbühne, Derrick fl.					

Tabelle: ABW_Messverfahren

ABW_Messverfahren					
Schlüssel	sel Bedeutung				
E	Extrapolated				
G	Gyro				
I	Inertial				
M	Magnetic				
N	Nur Neigung				
Р	Interpolated				

Tabelle: ABW_Gerätetyp

	ABW_Gerätetyp						
Schlüs- sel	Bedeutung						
BGT	Borehole Geometric Tool						
CDR	Compensated Dip Ready						
DOT	Directional Orientation Tool						
EMS	Electronic Multishot unkorrigiert						
EMSD	Electronic Multishot korr. n. SDC						
EMSH	Electronic Multishot korr. n. HBGO						
EMSK	Electronic Multishot korr. n. KSEPL						
EMSS	Electronic Multishot korr. n. Sperry Sun						
ESS	Electronic Singleshot unkorrigiert						
ESSD	Electronic Singleshot koor. n. SDC						
ESSH	Electronic Singleshot korr. n. HBGO						
ESSK	Electronic Singleshot korr. n. KSEPL						
ESSS	Electronic Singleshot korr. n. Sperry Sun						
FIMS	Film Multishot						
FIND	Finds						
FISS	Film Singleshot						
FMS	Formation Micro Scanner						
HRD	High resolution Dipmeter						
IEPT	Depth to be inter/extrapolated						
KONV	Konventionell						

	ABW_Gerätetyp							
Schlüs- sel	Bedeutung							
MWD	Measurement While Drilling							
MWDD	Measurement While Drilling korr. n. SDC							
MWDH	Measurement While Drilling korr. n. HBGO							
MWDI	Measurement While Drilling korr. n. in field referencing							
MWDK	Measurement While Drilling korr. n. KSEPL							
MWDS	Measurement While Drilling korr. n. Sperry Sun							
NSEE	North Seeking							
RGCT	Rate Gyroscopic Continues Tool							
RILA	Ring Laser							
SONS	Other Survey							
ST	Steering Tool unkorrigiert							
STD	Steering Tool korr. n. SDC							
STH	Steering Tool korr. n. HBGO							
STK	Steering Tool korr. n. KSEPL							
STS	Steering Tool korr. n. Sperry Sun							
TD	Extrapolation to Total Depth (TD)							
TOTC	Totco							

Beschreibung: Kartenart A1

Datenfeld	Stelle von	Тур	Feldlänge	Bemerkungen
* Kartenart	1	Α	2	Tabelle ABW_Kartenarten
* Bohrungsschlüssel (ID_12)	3	N	12	12-stelliger Identifier
# Bohrlochname/-lochnummer	15	Α	30	
# Auftraggeber Fa.	45	Α	2	Tabelle ATSCMP (Code2)
Endauswertung Fa.	47	Α	2	Tabelle ATSCMP (Code2)
# Teufen-Bezugspunkt Art	49	Α	2	Tabelle ABW_Bezugspunkte
# Teufen-Bezugspunk Höhe	51	N	7.2	in Metern
magnetische Deklination	58	Ν	4.2	in Grad
Deklinationsrichtung	62	Α	1	W(+), E(-)

* = Schlüsselfeld # = Pflichtfeld

Beschreibung: Kartenart A2

Datenfeld	Stelle von	Тур	Feldlänge	Bemerkungen
* Kartenart	1	Α	2	Tabelle ABW_Kartenarten
* Bohrungsschlüssel (ID_12)	3	N	12	12-stelliger Identifier
# Teufe von	15	N	8.2	in Metern, aufsteigend
# Teufe bis	23	N	8.2	in Metern, aufsteigend
# Datum	31	N	8	JJJJMMTT
# Messfirma	39	Α	2	Tabelle ATSCMP (Code2)

# Messverfahren	41	Α	1	Tabelle ABW_Messverfahren
# Gerätetyp	42	Α	4	Tabelle ABW_Gerätetyp

* = Schlüsselfeld # = Pflichtfeld

Beschreibung: Kartenart A3

Datenfeld	Stelle von	Тур	Feldlänge	Bemerkungen
* Kartenart	1	Α	2	Tabelle ABW_Kartenarten
* Bohrungsschlüssel (ID_12)	3	N	12	12-stelliger Identifier
# Messteufe	15	N	8.2	in Metern, aufsteigend
# Neigung	23	N	7.3	in Grad
# Azimut	30	N	7.3	in Grad

* = Schlüsselfeld # = Pflichtfeld

Beschreibung: Kartenart A4 (optional)

Datenfeld	Stelle von	Тур	Feldlänge	Bemerkungen
* Kartenart	1	Α	2	Tabelle ABW_Kartenarten
* Bohrungsschlüssel (ID_12)	3	N	12	12-stelliger Identifier
Bemerkung	14	Α	80	

* = Schlüsselfeld # = Pflichtfeld

Beispiel einer ABW-Datei:

A10123999001017	resthohr:	ing 7.1	BIBIRG	1.500.99E
A2012399900101		989.0019971020BIM		1.000.991
A3012399900101		0.000 0.000	211011	
A3012399900101				
A3012399900101				
A3012399900101	967.00	0.690231.570		
A3012399900101	976.00	0.700236.270		
A3012399900101	989.00	0.760228.980		
A2012399900101	1051.00	2645.0019971112BIM	MWDK	
A3012399900101	1051.00	1.070236.840		
A3012399900101	1080.00	1.200235.180		
A3012399900101	1108.00	1.170230.360		
•••				
A3012399900101	2636.00	10.330130.970		
A3012399900101	2645.00	10.180130.830		
A2012399900101	2663.00	2944.0019971127BIM	MWDK	
A3012399900101	2663.00	10.500130.010		
A3012399900101	2675.00	10.410129.610		
A3012399900101	2936.00	11.420117.790		

```
A3012399900101 2944.00 11.470117.810
A2012399900101 2960.00 2960.00 TD
A3012399900101 2960.00 11.470117.810
A4012399900101 BIS ENDTEUFE 2960M EXTRAPOLIERT AUF ENDTEUFE
```

Anhang 2.3.2 Tabellarisches ABW-Format

Alternativ zum unter 2.3.1. erläuterten ASCII-ABW-Format können die entsprechenden Messwerte in einer Excel-Datei aufgelistet werden.

Die folgenden Angaben sind dabei im Kopfbereich des Tabellenblattes anzugeben:

- Bohrungsschlüssel (ID12)
- Bohrlochname
- Teufenbezugspunkt (Tabelle ABW_Bezugspunkte)
- Teufenbezugspunkt Höhe)
- Magnetische Deklination in Grad mit Vorzeichen + (W) bzw. (E)
- Datum des Datensatzes
- Messfirma (Tabelle ATSCMP)
- Messverfahren (Tabelle ABW_Messverfahren)
- Gerätetyp (Tabelle ABW_Gerätetyp)
- Ggf. Bemerkungen zur Messung

Im tabellarischen Teil sind die folgenden Spalten anzugeben:

- Laufende Nummer (1, 2, 3, ...n)
- Messteufe in Metern aufsteigend
- Neigung in Grad
- Azimut in Grad (zu geogr. Nord)
- Ggf. Bemerkungen zum Messwert

Häufig enthalten die Tabellen der Messfirmen auch weitere Spalten inkl. Berechnung der Saigerteufen (TVD) etc. Diese Informationen sollten ebenfalls mit übermittelt werden.

Anhang 2.4 Berichte zu GVM-/VSP-Messungen

Die Berichte zu GVM-/VSP-Messungen sind zweigeteilt:

- Bericht der Messung in Textform mit Abbildungen etc. wie von Messfirma erstellt.
- Digitale Daten: Tabelle mit Messdaten der Checkshots (Teufe (Messteufe und korrigierte senkrechte Teufe), Laufzeiten (gemessen und korrigiert), Intervall-Geschwindigkeiten etc.). SEG-Y-Daten sind auf Datenträger an das LBEG zu übermitteln.