

Gasversorgungsleitung Nr. 458 WAD

Kapitel 14

Korrosionsschutz und Hochspannungsbeeinflussung

| | | | |
|------------------|--|--------|------------|
| Projekt: | Gasversorgungsleitung Wardenburg – Drohne (WAD) | | |
| Unterlagentitel: | Antragsunterlagen für das Planfeststellungsverfahren | | |
| Erstellt | Bauer | Datum | 02.01.2024 |
| Geprüft | Mickler | Datum: | 21.02.2024 |
| Freigegeben | Ulbrich | Datum | 21.02.2024 |
| Revision | 00 | Datum | |

Inhaltsverzeichnis

| | | |
|----------|--|-----------|
| 1 | Korrosionsschutz | 4 |
| 1.1 | Passiver Korrosionsschutz | 4 |
| 1.1.1 | Werksumhüllung | 4 |
| 1.1.2 | Nachumhüllung | 4 |
| 1.1.3 | Grabenlose Verlegungen | 4 |
| 1.2 | Kathodischer Korrosionsschutz | 5 |
| 1.2.1 | Schutzstrombedarf | 5 |
| 1.2.2 | Kathodische Korrosionsschutzanlage LAF 1051 | 6 |
| 1.2.3 | Positionierung der KKS- Messeinrichtungen und Schutzgehäusen | 7 |
| 1.2.4 | Kabelverbindungen und Rohrleitungsanschlüsse | 7 |
| 1.2.5 | Isoliertrennstellen | 7 |
| 1.3 | Baubegleitende Messungen | 7 |
| 1.3.1 | Einspeisemessung an Druckprüfungsabschnitten | 7 |
| 1.3.2 | Einspeisemessung an grabenlos verlegten Produktenrohren | 8 |
| 1.3.3 | Elektrolytische Porenprüfung | 8 |
| 1.3.4 | Anpassung der Erder- Ausbreitungswiderstände | 8 |
| 2 | Hochspannungsbeeinflussung (Elektrische und magnetische Felder) | 9 |
| 2.1 | Ausführungsarten von Erdern | 11 |
| 2.1.1 | Einrichtung von Horizontalertern (Variante 1) | 15 |
| 2.1.2 | Einrichtung von geschlagenen Tiefenerdern (Variante 2) | 15 |
| 2.1.3 | Einrichtung von gebohrten Tiefenerdern (Variante 3) | 15 |
| 3 | Literatur und Bezugsdokumente | 17 |

Abbildungsverzeichnis

| | |
|--|----|
| Abbildung 1: Prinzip der induktiven Beeinflussung durch Hochspannungsfreileitungen | 9 |
| Abbildung 2: prinzipieller Aufbau einer Erdungsanlage | 10 |
| Abbildung 3: Bohrgerät für Tiefenbohrung | 16 |
| Abbildung 4: Erderstahlstangen für Tiefenerder | 16 |

1 Korrosionsschutz

Gashochdruckleitungen (inkl. aller zugehörigen metallischen Einbauteile oder Ausrüstungsteile) müssen gemäß dem DVGW Arbeitsblatt G 463 einen dauerhaft wirksamen Korrosionsschutz erhalten, der den zu erwartenden mechanischen oder anderen korrosionsverursachenden Beanspruchungen entspricht. Dieser besteht aus einer Rohrumhüllung (passiver Schutz) und zusätzlich bei erdverlegten Leitungen einem kathodischen Korrosionsschutz.

1.1 Passiver Korrosionsschutz

1.1.1 Werksumhüllung

Die Gasversorgungsleitung Nr. 458 WAD (DN 1000) wird werksseitig mit einer 3- Lagen Polyethylen-Umhüllung nach DIN EN ISO 21809-1 (bzw. DIN 30670) umhüllt. Werksseitig umhüllte Formteile und Armaturen werden mit einer Polyurethanbeschichtung nach DIN EN 10290 beschichtet.

1.1.2 Nachumhüllung

Die baustellenseitigen Umhüllungen erfolgen nach der OGE- internen Guideline GL 723-501.

1.1.3 Grabenlose Verlegungen

Für grabenlos verlegte Rohre wird eine Polyethylenumhüllung mit einer zusätzlichen GFK-Werksbeschichtung gemäß der OGE- internen Guideline GL 722-502 eingesetzt.

1.2 Kathodischer Korrosionsschutz

Für die Einrichtung des kathodischen Korrosionsschutzes (KKS) der Gasversorgungsleitung, ist der Neubau einer KKS- Anlage LAF 1051 mit horizontalem Anodenfeld, auf der neu zu errichtenden Schieberstation Vechta vorgesehen.

Zur elektrischen Trennung der Leitung Nr. 458, zu anderen einbindenden Rohrleitungssystemen und zu geerdeten Anlageteilen, werden Isoliertrennstellen eingebaut.

1.2.1 Schutzstrombedarf

Bei der Abschätzung des Schutzstrombedarfs für die Leitung Nr. 458 wurden folgende Werte zu Grunde gelegt:

- Leitungslänge: ca. 90 km
- Durchmesser: DN 1000
- Zu schützende Gesamtoberfläche: 282.743 m²

Hieraus ergibt sich ein maximaler Schutzstrombedarf von 282,7 mA, wenn von einer angenommenen mittleren Schutzstromdichte von $I_p = 1 \mu\text{A}/\text{m}^2$ ausgegangen wird. Der tatsächlich benötigte Schutzstrombedarf gegenüber dem projektierten Wert wird jedoch erheblich geringer ausfallen, da im Rahmen des Leitungsbaus ein Umhüllungswiderstand mit $r_u \geq 10^8 \Omega\text{m}^2$ realisiert wird.

1.2.2 Kathodische Korrosionsschutzanlage LAF 1051

Für die Einrichtung des kathodischen Korrosionsschutzes der Leitung Nr. 458 soll eine kathodische Korrosionsschutzanlage (KKS-Anlage) auf der Schieberstation Vechta eingerichtet werden.

Die neue KKS- Anlage LA 1051 wird mit einem horizontalen Anodenfeld ausgerüstet, dass ebenfalls auf dem Gelände der Schieberstation Vechta positioniert wird. Für die Erstellung des horizontalen Anodenfeldes wird jeweils ein ca. 10 m langer, 1,50 m tiefer und 0,40 m breiter Graben erstellt. Als Anodenmaterial werden zwei Eisen-Silizium-Anoden a 29 kg und 2 t Brechkoks IV eingesetzt. Nach Einbringung der Materialien und Herstellung der elektrischen Anschlüsse wird der Graben wieder verfüllt.

Die Installation der KKS-Anlage erfolgt nach OGE Werknorm RN 718-005. Für die elektrischen Verbindungen zur Rohrleitung und zum horizontalen Anodenfeld werden Kabel Typ NYY-O 4 x 6 mm² und NYY-O 2 x 2,5 mm² eingesetzt.

Der für den Betrieb der Anlage erforderliche 230 V Niederspannungsanschluss wird aus der Niederspannungsversorgung der Station erfolgen und in einem ISO- Verteiler mit NH- Trenner und Schutzeinrichtungen aufgelegt.

Die Schutzanlagen LAF 1051 besteht aus den Komponenten:

- Schutzgehäuse Typ Göhre A 780-2 mit den Maßen 1,70 x 1,10 x 0,47 m (L x B x T)
- Schutzstromgerät 40 V, 3 A
- Fernüberwachungseinheit im Isolierstoffgehäuse
- Thyristorleistungsschalter
- Blitzschutzvorsatz
- ISO- Verteiler mit NH- Trenner und Schutzeinrichtungen
- Eisen-Silizium- Anoden 29 kg und Brechkoks IV
- Leitungsanschluss, Messkontakte, Dauerbezugselektrode, Kabelverbindungen

Nach erfolgter Bauausführung ist nur noch das Schutzgehäuse auf der Station als sichtbares Element in der Örtlichkeit erkennbar. Alle übrigen Installationen erfolgen unterirdisch.

Alle KKS Kabel zwischen KKS Schutzgehäuse und Rohrleitung werden in separater Trasse verlegt. Der Einsatz von Kabelschutzrohren erfolgt nach Erfordernis.

1.2.3 Positionierung der KKS- Messeinrichtungen und Schutzgehäusen

Zur Überwachung des kathodischen Korrosionsschutzes sind KKS-Messstellen entlang der Trasse geplant, die in Messpfählen oder in Schutzgehäusen aufgelegt werden.

1.2.4 Kabelverbindungen und Rohrleitungsanschlüsse

Die erforderlichen Kabelverbindungen von der Rohrleitung zu den Messstellen und Abgrenzeinheiten erfolgen nach OGE interner Werknorm RN 718-050 und RN 718-070. Die Anschlüsse der geplanten KKS- Anlage auf der Schieberstation Wiefelstede wird nach der OGE internen Werknorm RN 718-005 ausgeführt.

1.2.5 Isoliertrennstellen

Die Leitung Nr. 458 wird über Isoliertkupplungen von den einbindenden Rohrleitungssystemen und zu niederohmig geerdeten Anlagenteilen elektrisch getrennt.

Die Isoliertkupplungen werden jeweils mit einer externen Trennfunkstrecke ausgerüstet. Zur Vermeidung einer unerwünschten Verschleppung von Beeinflussungswechselspannungen haben alle eingesetzten Trennfunkstrecken eine Wechselspannungs- Ansprechspannung von $U_{AW} > 1000 \text{ V}$.

Für die erforderliche Installation von Transmitterleitungen auf den Stationen, wird der Einbau von Isoliertkupplungen nach OGE-Werknorm RN 718-080 realisiert. Zur Überprüfung der elektrischen Trennungen, zwischen niederohmig geerdeten Anlagenteilen und der KKS- geschützten Rohrleitung, werden auf den Stationen jeweils Messstellen nach OGE-Werknorm RN 718-050 eingerichtet und in einem Messpfahl aufgelegt.

1.3 Baubegleitende Messungen

Ziel der baubegleitenden Messungen ist die Gewährleistung einer unversehrten Umhüllung, die schon im Rahmen der Bauausführung realisiert wird. Diese gilt als erfüllt, wenn bei den baubegleitenden Messungen ein spezifischer Umhüllungswiderstand von $ru \geq 10^8 \Omega \text{m}^2$ nachgewiesen wird. Auswirkung dieser technischen Forderung ist, dass eine Minimierung des Aufwandes für Tiefbau und Reparaturarbeiten im Rahmen der Gewährleistung und Haftung anfällt.

1.3.1 Einspeisemessung an Druckprüfungsabschnitten

Nach Verfüllung einzelner Rohrleitungsabschnitte wird eine Stromeinspeisemessung gemäß DVGW Arbeitsblatt GW 20 und OGE interner Werknorm RN 723-010 durchgeführt. Wegen der

zu erwartenden Hochspannungsbeeinflussung und der aus Berührungsschutzgründen notwendigen Dauererdung bei längeren Leitungsabschnitten der Rohrleitung, werden die Einspeisemessungen an Abschnitten durchgeführt, die gemäß Erdungs- und Verbindungskonzept noch keine Dauererdung benötigen.

Aufgrund der möglichen Wechselstromkorrosionsgefährdung wird auch für den gesamten Rohrleitungsstrang die Fehlstellenfreiheit gefordert. Daher wird ebenfalls vor Einbindung der Rohrleitungsabschnitte in die Stationen eine Stromeinspeisemessung durchgeführt.

1.3.2 Einspeisemessung an grabenlos verlegten Produktenrohren

Im Rahmen des Leitungsbaus ist an mehreren Stellen eine grabenlose Verlegung geplant. Vor Einbindung dieser Leitungsbereiche wird für diese gem. DVGW Arbeitsblätter G 463 und GW 20 ebenfalls eine Einspeisemessung durchgeführt.

1.3.3 Elektrolytische Porenprüfung

Für alle Rohrleitungsbereiche, die grabenlos verlegt oder in Microtunneln bzw. in Mantelrohren eingezogen werden sollen, ist für die nachumhüllten Rundschweißnähte eine elektrolytische Porenprüfungen nach OGE interner Werknorm RN 723-014 vorgesehen.

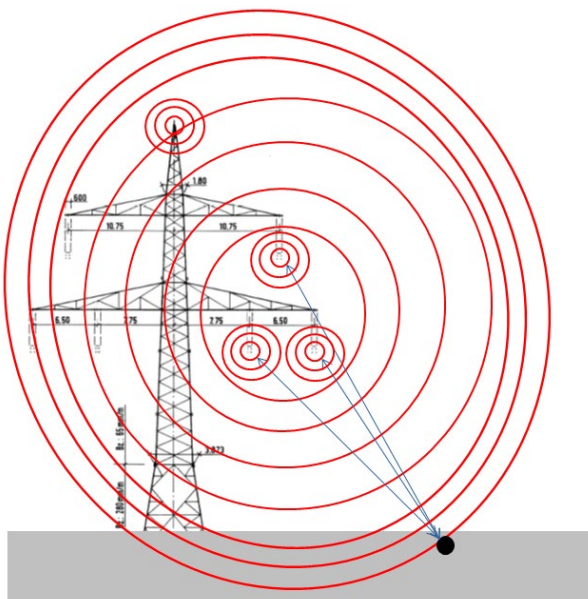
1.3.4 Anpassung der Erder- Ausbreitungswiderstände

Die Ausbreitungswiderstände, der für die Betriebsphase der WAD zu errichtenden Erder, werden im Zuge der Realisierung an den projektierten Werten angepasst. Dies geschieht durch die Messung der tatsächlichen Erder- Ausbreitungswiderstände und ggf. Anpassung der Erderlänge.

2 Hochspannungsbeeinflussung (Elektrische und magnetische Felder)

In Teilen des Trassenverlaufs der Leitung Nr. 458 kommt es zu Parallelführungen mit Drehstromfreileitungen. Ab einem Parallelverlauf von weniger als 1 km Achsabstand der Rohrleitungstrasse zu den Hochspannungsfreileitungen, wird nach dem Transformatorprinzip, durch das elektromagnetische Feld der Hochspannungsleitung, eine relevante elektrische Energie in die längsleitfähig verschweißte Rohrleitung übertragen.

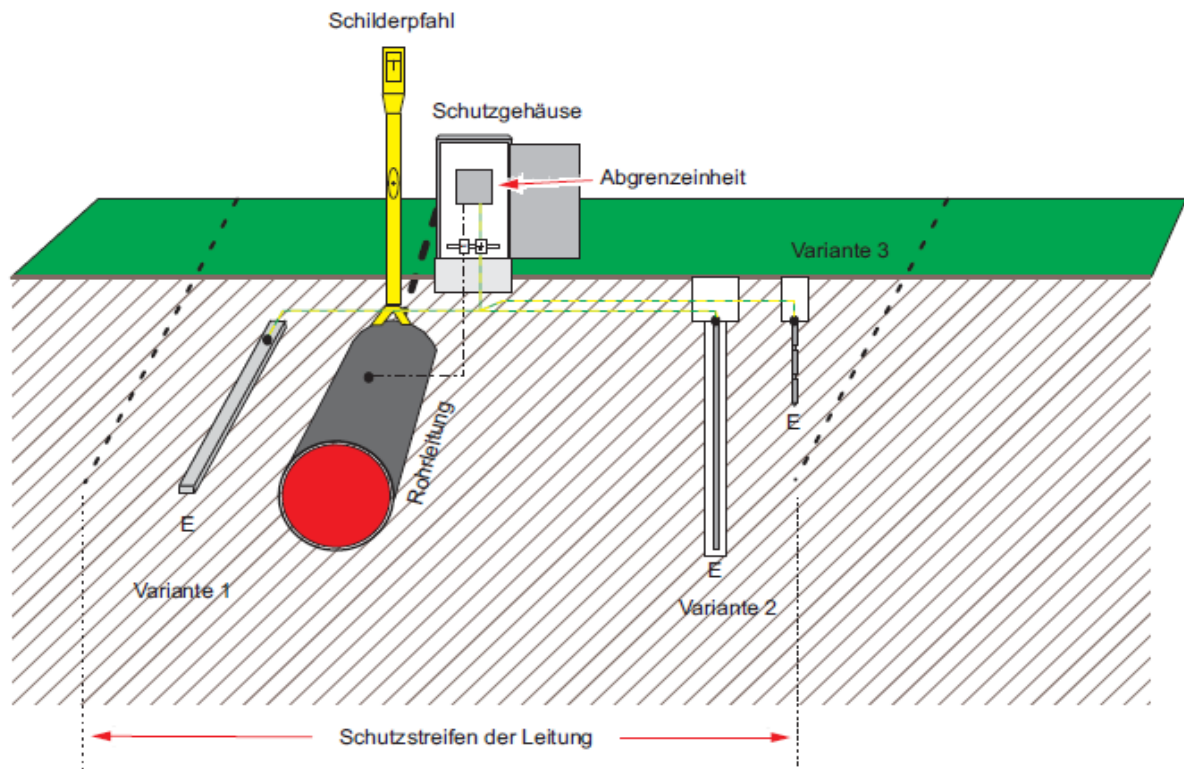
Abbildung 1: Prinzip der induktiven Beeinflussung durch Hochspannungsfreileitungen



Ab Spannungen von $U_L > 60 \text{ V}$ sind nach DVGW Arbeitsblatt GW-22 Maßnahmen zum sicheren Betrieb von Stahlrohrleitungen für den Gastransport erforderlich. Zur Sicherstellung des Berührungsschutzes, sowie des kathodischen Korrosionsschutzes nach G 463, sind die Erdungsanlagen zu errichten und über geeignete Abgrenzeinheiten mit der Rohrleitung zu verbinden.

Die Anzahl und Ausführungsform der Erdungsanlagen ist maßgeblich von der Größe der Beeinflussungen durch die Hochspannungsfreileitungssysteme abhängig. Die Berechnung und Bestimmung der genauen Parameter erfolgten immer nach Bestimmung der endgültigen Trassenverläufe. Abbildung 2 zeigt den prinzipiellen Aufbau einer Erdungsanlage.

Abbildung 2: prinzipieller Aufbau einer Erdungsanlage



Um Nutzungseinschränkungen zu vermeiden, beschränken sich die Bereiche der Erdererrichtung im Regelfall auf den Schutzstreifen der Leitungstrasse.

Eine Rohrleitungs-Erderanlage besteht aus:

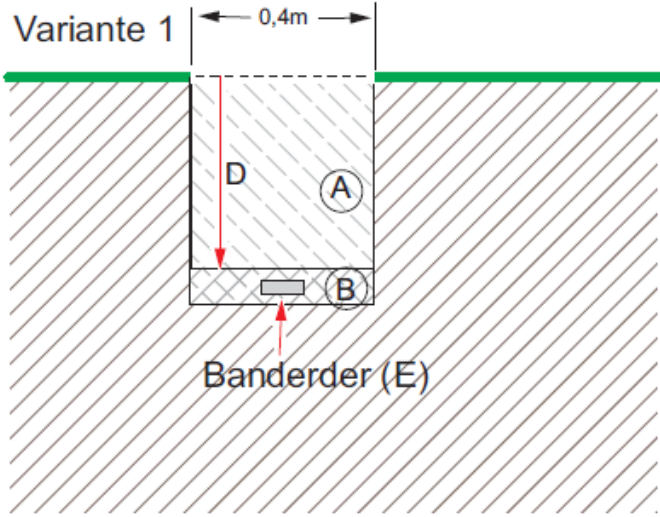
- dem eigentlichen Erder, welcher die natürliche Erdung der Rohrleitung durch eine zusätzliche Ableitung von induzierten Wechselströmen verbessert / unterstützt,
- den äußerlich isolierten Kabeln zur Verbindung der hochspannungsbeeinflussten Rohrleitung mit dem Erder
- ggf. einer Anschalteinrichtung (Abgrenzeinheit) in einem oberirdischen Kunststoff-Schutzgehäuse, welche in den Kabelweg Rohrleitung → Erder geschaltet ist und ermöglicht, dass die notwendige Wechselstromableitung nicht konträr zu den Anforderungen des kathodischen Korrosionsschutzes der Rohrleitung ist und
- ggf. einem kurzen Mess- und Steuererder, (Hilfserder), welcher abhängig vom elektrischen Aufbau der Abgrenzeinheit zu deren sicherer Funktion erforderlich ist.

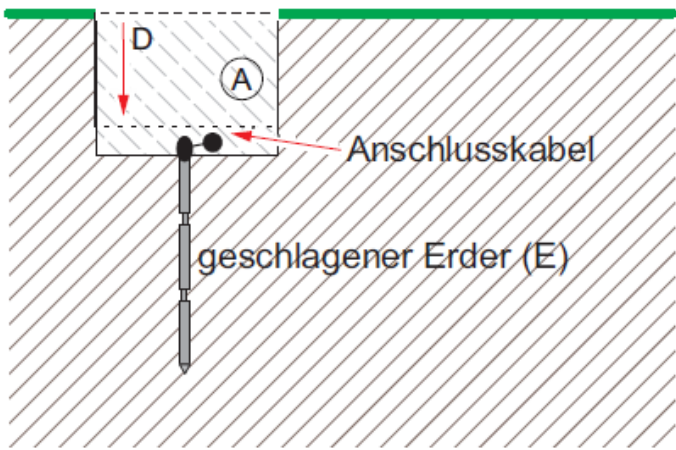
2.1 Ausführungsarten von Erdern

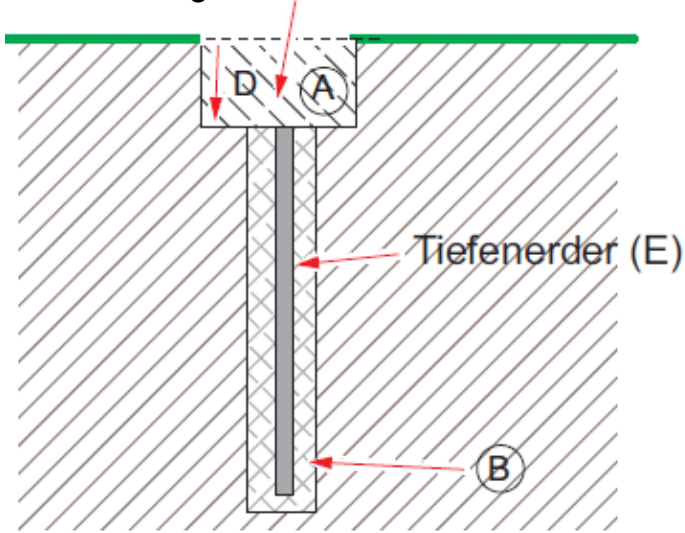
Bestimmend für die Ausführungsart des Erders sind neben erdoberflächenbezogenen Gegebenheiten (Nähe zu Bebauungen sowie Abstand zu Kreuzungen mit anderen Infrastruktureinrichtungen, Gewässer, Schutz oder möglichen Kontaminationsflächen/“Boden-Altlasten“) auch die Bodenstruktur, die Bodenwiderstandsverhältnisse sowie Hinweise auf die chemische Zusammensetzung des Bodens (u. a. Hinweise auf die Konzentration von Erdalkali-Metallen).

Üblich für Erder im Trassenbereich sind drei Grundformen – einschließlich deren Aufbau als Gruppe (mehrere Erder bilden eine Gruppe).

- Variante 1: Horizontalerder als verzinkter Bandeisen oder Edelstahlbandeisen verlegt.
- Variante 2: Geschlagener Tiefenerder, eingetriebene verzinkte Stahlstangen, max. 15 m tief
- Variante 3: Gebohrter Tiefenerder mit verzinkten Stahlstangen, bis zu 99 m Tiefe

| | | | |
|--|---|---|--|
| Erderbauart: | Horizontalerder (Variante 1) | | |
| Ausführung | Parallel zur Achse der Rohrleitung wird innerhalb des Rohrleitungs-Schutzstreifens ein blankes Metallband verlegt | | |
| Darstellung |  | | |
| Überdeckung „D“ = (vertikaler Abstand zwischen der Erdoberfläche und dem Erder („E“) bzw. der Oberkante des Bettungsmaterials („B“)) | 1 m – 1,2 m | | |
| Verfüllmaterial des Erdergrabens Schicht „A“ | Bodenaushub entsprechend der Bodenschichtung von „A“ | | |
| Bettungsmaterial der Schicht „B“ (Bodenschicht in einem Bereich von 1 dm über und unter dem Erder) | Im Regelfall | Bei hochohmigen, sandigen Oberböden und spez. Bodenwiderstand $\rho > 150 \Omega\text{m}$ und räumlichen Begrenzungen | Bei Hinweisen auf höheren Gehalt von Erdalkali-Metallen (Deckschichtbildner) im Erdboden zur Vermeidung des Aufbaus isolierender Deckschichten |
| | Örtliche | s Aushubmaterial entsprechend der betreffenden Bodenschichtung | ggf. niederohmiger Humus / Mutterboden ggf. Sand – Bentonit-Mischung: |
| Erdermaterial | Verzinkter Bandstahl, A = 30 mm x 3,5 mm oder Edelstahlband (V4A), A = 30 x 3,5 mm | | |
| Ausdehnung (Länge) | Abhängig vom Bodenwiderstand und dem zu erreichenden Erderausbreitungswiderstand üblicherweise ca. 20 m – 150 m | | |
| Anteil der an der Erdoberfläche noch messbaren Erdungsspannung | $\leq 40 \%$ (durch Messungen empirisch ermittelt) | | |
| Erstellung | <ul style="list-style-type: none"> ➔ Erstellung eines Erdergrabens, Breite: 0,4 m, Tiefe 1 m – 1,2 m, incl. fachgerechter Trennung der Bodenhorizonte ➔ Einbau des Erders im Bettungsmaterial / Schicht „B“ ➔ Fachgerechte Wiederverfüllung der Schicht „A“ entsprechend der gewachsenen Bodenschichtung | | |

| | |
|---|---|
| Erderbauart: | Geschlagener Tiefererder (Variante 2) |
| Ausführung | Innerhalb des Rohrleitungs-Schutzstreifens werden Tiefererdersegmente mittels Vibrationshämmern vertikal in den Boden eingetrieben |
| Darstellung | <p>Variante 2</p>  <p>Anschlusskabel</p> <p>geschlagener Erder (E)</p> |
| Überdeckung „D“ = (vertikaler Abstand zwischen der Erdoberfläche und dem oberen Ende des Erder („E“)) | 1 m – 1,2 m |
| Verfüllmaterial des Erdergrabens Schicht „A“ | Örtlicher Bodenaushub entsprechend der Bodenschichtung von „A“ |
| Bettungsmaterial der Schicht „B“ (Bodenschicht in einem Bereich von ca. 1 dm um die Längsachse des Erders) | Ausschließlich der gewachsene Erdboden |
| Erdermaterial | Verzinkte Stahl-Erderstäbe, D = 20 mm oder Edelstahl-Erderstäbe mit Kupplungen, D = 20 mm |
| Ausdehnung (Länge) | Abhängig vom Bodenwiderstand und dem zu erreichenden Erderausbreitungswiderstand üblicherweise ca. 3 m – 12,5 m |
| Anteil der an der Erdoberfläche noch messbaren Erdungsspannung | $\leq 20 \%$ (durch Messungen empirisch ermittelt) |
| Erstellung | <ul style="list-style-type: none"> ➔ Erstellung eines Kopfloches mit fachgerechter Trennung der Bodenhorizonte ➔ Sukzessives Eintreiben der Staberder-Segmente bis zum Erreichen der vorgesehenen Tiefe ➔ Erstellung des Erderanschlusses ➔ Wiederverfüllung des Aushubbereiches „A“ entsprechend der gewachsenen Bodenschichtung |

| | |
|---|---|
| Erderbauart: | Gebodrter Tiefenerder (Variante 3) |
| Ausführung | Innerhalb des Rohrleitungs-Schutzstreifens wird in einer Tiefenbohrung ein blanker Stab aus Metallsegmenten erstellt |
| Darstellung | <p>Variante 3 Bohrungen: 7" (ca. 200 mm)</p>  <p>Tiefenerder (E)</p> <p>B</p> |
| Überdeckung „D“ = (vertikaler Abstand zwischen der Erdoberfläche und dem oberen Ende des Erder „E“) | 1 m – 1,2 m |
| Verfüllmaterial des Erdergrabens Schicht „A“ | Örtlicher Bodenaushub entsprechend der Bodenschichtung von „A“ |
| Bettungsmaterial der Schicht „B“ (Bodenschicht in einem Bereich von ca. 1 dm um die Längsachse des Erders) | Ausschließlich Brunnen-Dämmen, welche gemäß DVGW-Arbeitsblatt W 347 die Anforderungen für den Einsatz im Trinkwasserbereich erfüllen (z. B. Brunnen-Dämmen Typ 1 oder Typ 2, Fa. HeidelbergCement AG) |
| Erdermaterial | Verzinkte Rundstahlsegmente mit Schraubmuffen, $D_{\min} = 20 \text{ mm}$ |
| Ausdehnung (Länge) | Abhängig vom Bodenwiderstand und dem zu erreichenden Erderausbreitungswiderstand üblicherweise ca. 25 m – 99 m |
| Anteil der an der Erdoberfläche noch messbaren Erdungsspannung | $\leq 20 \%$ (durch Messungen empirisch ermittelt) |
| Erstellung | <ul style="list-style-type: none"> → Erstellung eines Kopfloches mit fachgerechter Trennung der Bodenhorizonte → Erstellung einer Tiefenbohrung (entsprechend einer Brunnenbohrung) durch ein nach DVGW W 120 zertifiziertes Fachunternehmen. → Bohrdurchmesser 120 mm (245 mm im oberen Bereich zur Durchteufung der lockeren Sedimente) → Einbau und Zusammenstellung der Erdersegmente → Verpressen des Ringraums mit Brunnendämmen (Abdichtung der Grundwasserhorizonte) → Erstellung des Erderanschlusses → Wiederverfüllung des Aushubbereiches „A“ entsprechend der gewachsenen Bodenschichtung |

2.1.1 Einrichtung von Horizontalerdern (Variante 1)

Die Einrichtung von Horizontalerdern erfolgt im Zuge des Rohrleitungsbaus. Hierfür wird neben dem Rohrgraben ein verzinkter Bandstahl oder Edelstahlband im Schutzstreifen der Leitung verlegt.

2.1.2 Einrichtung von geschlagenen Tiefenerdern (Variante 2)

Geschlagene Tiefenerder werden im Schutzstreifen der Leitung mit einem Rammverfahren vertikal in den Boden eingetrieben. Hierfür werden verzinkte Stahlstangen oder gemäß Abbildung 7 eingesetzt.

2.1.3 Einrichtung von gebohrten Tiefenerdern (Variante 3)

Die Errichtung von Erdungsanlagen wird oftmals als gebohrter Tiefenerder ausgeführt. Die Bohrungen können in Abhängigkeit von den gegebenen Bodeneigenschaften und den erforderlichen Erderausbreitungswiderständen bis zu einer Tiefe von 99 m erfolgen. Hierzu sind keine gesonderten Genehmigungen des zuständigen Bergamtes notwendig. Gemäß Abbildung 3 wird hierzu ein Bohrgerät eingesetzt, dass die oberen lockeren Sedimente mit einem Durchmesser von ca. 245 mm im Trockenbohrverfahren durchteuft. Nach dem Setzen eines Standrohrs wird auf ein Bohr- Spülverfahren umgestellt und mit einem Durchmesser von ca. 120 mm weitergebohrt. Wenn die gewünschte Bohrtiefe erreicht ist, erfolgt der Einbau von Erderstangen gemäß Abbildung 4, die über Gewindemuffen miteinander verbunden sind. Für die Abdichtung der Grundwasserhorizonte wird ein Brunnendämmer gemäß DVGW-Arbeitsblatt W 347 eingesetzt. Die Ausführung der Bohrungen erfolgt durch zertifiziertes Fachunternehmen nach dem DVGW Regelwerk W 120.

Abbildung 3: Bohrgerät für Tiefenbohrung



Abbildung 4: Erderstahlstangen für Tiefenerder



3 Literatur und Bezugsdokumente

DIN EN 15589-1 „Erdöl-, petrochemische und Erdgasindustrie - Kathodischer Korrosionsschutz für Rohrleitungssysteme - Teil 1: Rohrleitungen an Land“

DIN EN 10290 „Stahlrohre und -formstücke für On- und Offshore-verlegte Rohrleitungen - Umhüllung (Außenbeschichtung) mit Polyurethan und polyurethan- modifizierten Materialien“

DIN EN ISO 21809-1 „Polyolefinumhüllungen (3-Lagen-PE und 3-Lagen-PP)“

DIN EN ISO 21809-3 „Umhüllungen für erd-und wasserverlegte Rohrleitungen in Transportsystemen, Teil 3: Nachumhüllung der Schweißverbindungen“

DIN EN 10289 „Stahlrohre und -formstücke für On- und Offshore-verlegte Rohrleitungen - Umhüllung (Außenbeschichtung) mit Epoxi- und epoxi-modifizierten Materialien“

DIN 30670 „Polyethylen-Umhüllungen von Rohren und Formstücken aus Stahl“

DIN 30672-1 „Nachumhüllungsmaterialien für den Korrosionsschutz von erdüberdeckten Rohrleitungen – Teil 1: Anforderungen und Produktprüfungen“

DVGW G 463 „Gashochdruckleitungen aus Stahlrohren für einen Auslegungsdruck von mehr als 16 bar; Errichtung“

DVGW GW 20 „Kathodischer Korrosionsschutz in Mantelrohren im Kreuzungsbereich mit Verkehrswegen“

DVGW GW 22 „Maßnahmen beim Bau und Betrieb von Rohrleitungen im Einflussbereich von Hochspannungs-Drehstromanlagen und Wechselstrom-Bahnanlage“

DVGW W 120-1 „Qualifikationsanforderungen für die Bereiche Bohrtechnik, Brunnenbau, -regenerierung, -sanierung und -rückbau“

DVGW W 347 „Hygienische Anforderungen an zementgebundene Werkstoffe im Trinkwasserbereich – Prüfung und Bewertung“

GL 722-502 „Technische Bedingungen für die werksseitige Umhüllung von Stahlrohren, Formstücken und Armaturen für Sonderanwendungen“

GL 723-501 „Allgemeine und technische Bedingungen für die Baustellenumhüllung von Stahlrohren, Formstücken und Armaturen“

RN 718-005 „Kathodischer Korrosionsschutz Fremdstromschutzanlagen“

RN 718-050 „Kathodischer Korrosionsschutz, Errichten von Messstellen“

RN 718-080 „elektrische Trennungen Transmitterleitungen“

RN 723-010 „Bewertung der Umhüllungsqualität“

RN 723-014 „elektrolytische Porenprüfung an Rundschweißnähten“