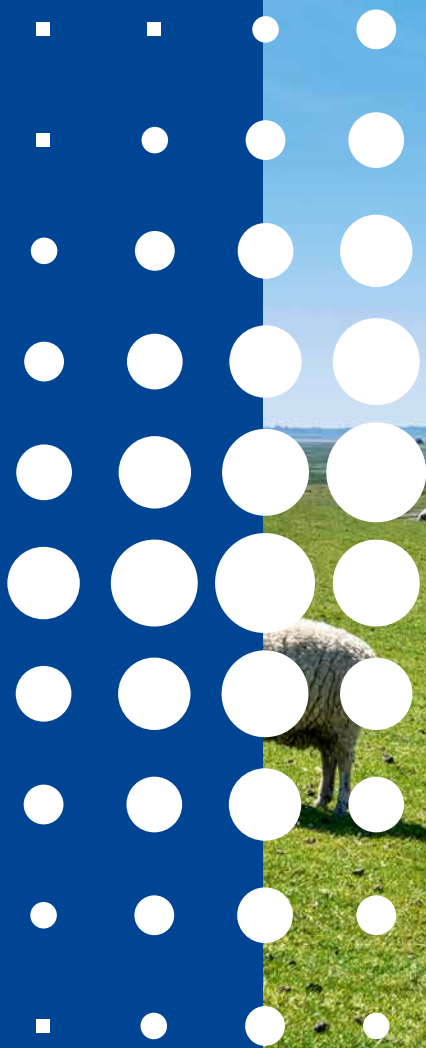




NordOstLink

Goot versorgt mit verne'erbor Energie ut Sleswig-Holsteen



Verbinnenstreek

DC31, DC32
LanWin6, LanWin7
NOR-x-3, NOR-x-6,
NOR-x-9



Multiterminal-Hub

Verbinnen vun
,Offshore' un ',Onshore',
Gliekstroam mit Wesselstroam,
Eerdkavel mit Överlandverbinnen



Stand vun't Planen

Warrt plaant,
Inbedriefnahm
för 2032 plaant

Dorüm bruukt wi den NordOstLink



De NordOstLink warrt in Tokumst en wichtigen Bidrag leisten, Döötschland seker mit verne'erboren Stroom to versorgen.

Wiel de Bedarf an Energie wassen deit, bruukt wi mehr Strom ut verne'erbore Energie – vör allen ut Offshore-Windkraft. Bet 2045 schall de installerte Leisten vun de Offshore-Windparks vun to Tiet so üm un bi 9 GW op 70 GW utboot warrn.



Je mehr Windrööd sik dääglich an de Küst dreiht, ümso mehr Energie mutt över de Stroomnetten transporteert warrn, Dorför is de Utbo vun dat Hööchstspannennett nootwennig.

Hier kümmt de NordOstLink in't Speel: He bringt de Windenergie vun de Westküst tokümmstig direkt in de Region un maakt se dor bruukbor, wo se maakt warrt.



Gliektiedig transporteert he den Windstroom bet na Mekelnborg-Vörpommern un, wenn dat nödig deit, över den SuedOstLink+ wieder bet na Süüddöötschland.

So leidt de NordOstLink mehr verne'erbore Energie in dat Stroomnett in un sorgt för en seker Versorgen mit verne'erbore Energie ut Sleswig-Holsteen.



Över dat Projekt

De NordOstLink transporteert in de tokamen Tiet Windenergie vun Sleswig-Holsteen un ut de Noordsee direkt in de Region. Togliek transporteert he den Windstroom bet na Mekelnborg-Vörpommern un wenn dat nötig deit över den SuedOstLink+ wieder bet na Süüddüütschland. Dordörch maakt de NordOstLink dat mööglich, mehr verne'erbor Energie in uns Stroomnett antolevern un to versorgen. Dat is essenzjell för en sekere un stevige Stroomversorgen ok in de Tokumst.

De NordOstLink is en ‚Höchstspannungs-Gleichstrom-Übertragungsleitung‘, de op üm un bi 200 km den HeideHub in Woien un un Lieth (Kreis Dithmarschen) mit den Nettverbinnenpunkt Mühlenbeck bi Swerin verbinnt. Dat Vörhebben sett sik ut vele Gliekstroomverbinnen tohoop, de tohoopfaat warrt un in een Stammstreck utleggt warrt – mit twee bet söss blangenanner föhrte Verbinnen je na Afsnitt. Dorto tellt de Onshore-Verbinnen DC31 un DC32 as ok in Strecken fief Offshore-Verbinnen. So kann de NordOstLink streckenwies bet to 12 Gigawatt Stroom överdregen. Un na dat, wat dat Gesett vörschriift, warrt de Verbinnen as 525-Kilovolt-Eerdkavel plaant. De Bostart is 2028, en Opnahm vun den Bedrief schall 2032 losgahn.

De Bedriever vun dat Nett to'n Överdregen vun den Stroom TenneT un 50Hertz boot un plaant düt Projekt tohoop in fief Plaansafsneden. TenneT verantwoordt de Afsneden SH1 bet SH3, 50Hertz de Afsneden SNMV4 un MV5.



So warrt de NordOstLink verläöft

De dörch den NordOstLink blangenanner föhrte Gliekstroomverbinnen billt de Vörhebben Nr.: 81 un 81 a-f vun dat ‚Bundesbedarfsplangesetz (BBPlG)‘. Tostännig för de Verläöf för düt Bovörhebben, dat över mehr as een Bunnsländ geiht, is de Bundesnetzagentur (BNetzA). De Söök na den Weg vun de Verbinnensstreck löppt na dat ‚Netzausbauschleunigungsgesetz (NABEG)‘ in twee Delen af:

1. De BNetzA leggt en breiden Landstriepen mit Vörrechten twüschen de Endpunkten vun den NordOstLink fast. Binnen in düssen Landstriepen mit Vörrechten plaant de beiden Bedriever vun den Bo en Vörslag över de Richt vun den Verloop vun de Verbinnenstreck, den de BNetzA pröven deit. För den NordOstLink hett de BNetzA Landstriepen mit Vörrechten in’n Mai 2024 fastleggt.
2. Achteran hebbt de Bedriever vun dat Nett de ‚Planfeststellung‘, in’n Juni 2024 beandragt. Na de Vullstännigkeitspröven begünnt de BNetzA dat Verfohren, de Ünnerlagen warrt för jeeden apen to Insicht utleggt un all Bedeligen köönt Bescheed seggen. Na dat Afwegen vun all Intressen folgt en Besprekenstermin. Gliek dorna deelt de BNetzA den Boplaanbesluss mit. Eerst nu beginnt de Bo.

HeideHub un NordHub – innovative Stroomdreihküzén

Wiel dat Gliekstroomsystemen op See un an Land bet nu as Punkt-to-Punkt-Verbinnen herstellt worrn, boot de Bedriever vun dat Nett för dat anstreevt klimaneutrale Stroomnett vun de Tokumst Multiterminal-Hubs: Düsse europawiet einmaligen Stroomdreihküzén verknüchten de Offshore Nettverbinnensystemen op See mit de groten Gliekstroomverbinnen an Land. Se leidt den Gliekstroom ut de Windparks in de Noordsee direkt in dat Gliekstroomnett an Land. Gliektiedig sorgt se se dorför, dat de Stroom – durch Ümwanneln in Wesselstroom – direkt an Oort un Steed bruukt un in dat regionale Verdeelnnett inleidt warrn kann. As gröne Steekdosén för de Region maakt de Multiterminal-Hubs ok den Ansluss vun energieintensive Industrie oder vun Elektrolyseparks möglich, üm gönen Waterstoff hertostellen.

Twée vun de eersten Multiterminal-Hubs warrt lang vun den NordOstLink boot: De HeideHub warrt in’n Kreis Dithmarschen in de Gemeenden Lieth un Woiern un de NordHub in’n Kreis Steenborg in de Gemeenden Oothorst un Mehlbeek boot.

De HeideHub un de NordHub sünd boot mit Gliekstroomanlaag, Konverter un Ümspannwark



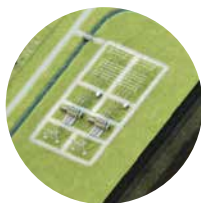
Gliekstroomanlaag

De Gliekstroomschaltanlaag (DC-Schaltanlaag) kann de Energie flexibel stüern: Se stüert den Windstroom, de ut de Noordsee kummt, direktemang in dat Gliekstroomkavelnett an Land un – över en Konverter – in dat Wesselstroomnett. So kann de Stroom na de Standöörd vun de Industrie wieder transporteert un ok an Oort un Steed bruukt warrn.



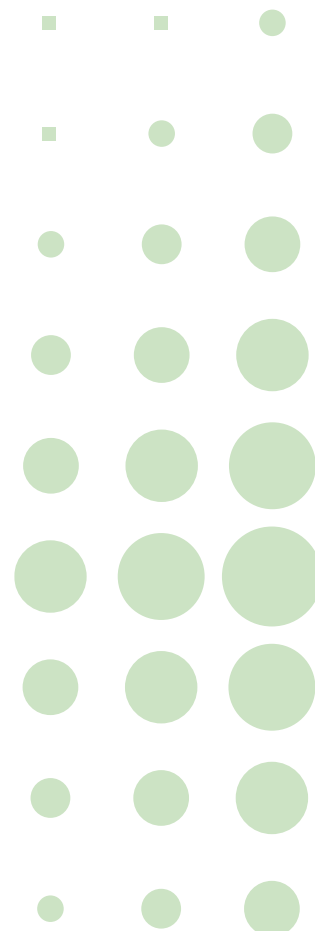
Konverter

Bevör de Gliekstroom, de vun de Noordsee kummt, an Oort un Steed bruukt warrn kann, mutt he wannelt düsse vun Gliek- in Wesselstroom wannelt warrn. Düsse Opgaav övernehmst Konverter. Annersrüm kann Wesselstroom ut Wind- un Solarparks an Land ok in Gliekstroom wannelt warrn.



Ümspannwark

Ümspannwarken sünd zentrale Krüüzpunkten in dat Wesselstroomnett. Se verbinnt Stroomleiten ut verscheden Spanningsniveaus, wannelt den Stroom op en siedere, för dat Wesselstroomnett bruukbore Spannen un leidt de wieder – bet he toletzt ut de Steekdoos kummt.





NordOstLink

De NordOstLink besteht ut en poor Gliekstroomverbinnen DC31 un DC32 as ok streckenwies bet to fie Offshore-Nett-Anbinnen. Düsse warrt bünneelt in een Stammstreek verlegt. Je na Streckenafsnitt verloop so twee bet söss Leiten blangenanner. Bispeelswies warrt in’n westlichen Afsnitt twüschen den HeideHub un den NordHub bet to söss Eerdkavelsystemen blangenanner toenanner lopen.

Eerdkavelsystem

Bi de Gliekstroomverbinnen bruukt jeed System dree Kavels: een Plus- un een Minuspol as ok een metallschen Torüchleider. De metallsche Torüchleider sorgt bi en Fehler an’n Plus- oder Minuspol dorför, dat de NordOstLink deelwies bi sien Arbeit oprechterholen warrn kann. De Technische Standard bi dat Boen is de dore Bowies vun dat Kavelverleggen in apen Gavens. Dorbi warrt de Eerdböversiet apenmaakt un för de Verleggen vun de Kavels een Graven utschüffelt.

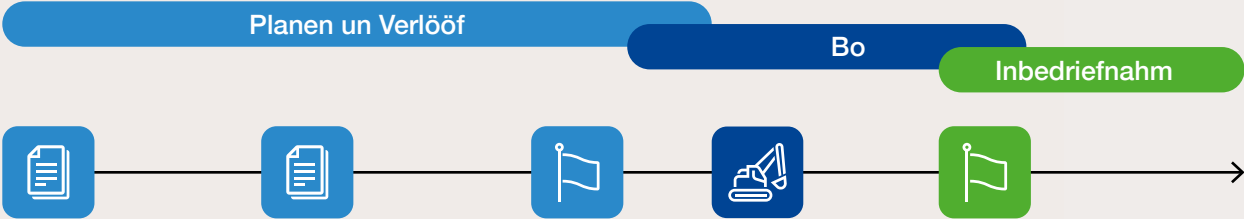
Vun hoge See an Land

Offshore-Nett-Anbinnensystemen verbinnen Wind-parks op See mit dat Höchstspannennett an Land. De NordOstLink bünneelt mehr vun düsse Systemen un maakt so den Transport vun grote Mengen verne’erbore Energien in dat Stroomnett möglich.

Regionale Deelnahm

Henwiesen vun de Bewahnerschen un Bewahners hölpt uns dorbi, den ünner Mitreken vun all de ümweltfachlichen un technischen Saken den verdreeglichen Weg för den NordOstLink to finnen. Keeneen kennt dat Rebeet so goot, as de Minschen an Oort un Steed. Un jüst wegen dat binnt wi de Börgerschen un Börgers, Politik, Behöörden, Dreger vun apentlichen Belangen vun Anfang an mit in un infor-meert regelmatig.

De Schreed bet to de Inbetriebnahm: Vörsichtlichen Tietplan



Juni 2024

Inreichen Andrag op Planfeststellungs-verfahren na § 19 NABEG

2026

Inreichen vun de Ünnerlagen na § 21 NABEG för dat Plan-feststellungsverfahren

2027

Eerste Boplaan-besluss (Plan-feststellungs-beschluss)

2028

Bobeginn

Ün un bi 2032

In Betrieb gahn

* Vörlöpien Tietplan (Stand: Dezember 2025); Ännern in’n Projektverloop vörbeholden.

Technische Anlagen

Lang de Verbindestreek warrt enkelte technische Anlagen so as en Kavelafsnittsstatschoon un in regelmätigen Afständen „Linkboxen“ boot, üm ü. a. en heel fix Opfinnen vun Fehlers un Reparatur vun de Kavel möglich to maken.

Schul för den Bodden

De NordOstLink verläppt ünnererdsch. Bi den Bo griep wi dordörch, un dat is nich aftowennen, in den Bodden und in den Lebensruum för Planten un Deerten. Un de Boddensdüt so goot as dat geiht to bewahren, acht wi in all de Projektphasen op en fachkunnigen un sorgsamen Umgang mit de Boddens. Dorbi arbeit wi vörweg mit Vörsorg, bi’t Boen mit Umsicht un achterna mit Nasorg.

Nettknüttenpunkt Mühlenbeck

In de wiedere Richt vun den NordOstLink gaht enkelte Gliekstroomverbinnen ut den Stammstreek rut un warrt na de Nettknüttenpunkten in Sleswig-Holsteen föhrt. Vun dor warrt de Stroom wieder verdeelt. So kaamt an’n Nettknüt-tenpunkt Mühlenbeck in Mekelnborg-Vörpommern an’n Enn blot noch twee Kavelsystemen mit 4 Gigawatt an. De Nettknüttenpunkt verbinnt den NordOstLink mit den SuedOstLink+. Dordörch warrt de Wiedertransport vun den Stroom in Richten Süddütschland möglich.

**Hebbt Se Fragen to'n NordOstLink?
Denn kontakteert Se uns geern.**



Peer Rieck

Teilprojektleiter Kommunikation
und Bürgerbeteiligung

M +49 (0)173 671 9446

E nordostlink@tennet.eu



Sirin Gosch

Referentin für Bürgerbeteiligung

M +49 (0)174 4927998

E nordostlink@tennet.eu



Besöckt Se uns op
www.tennet.eu/nordostlink
Oder scannen se einfach
den QR-Code.

TenneT TSO GmbH

Bernecker Straße 70
95448 Bayreuth
Deutschland

T + 49 921 50740-0

F + 49 921 50740-4095

E info@tennet.eu

Instagram [tennet_de](https://www.instagram.com/tennet_de)

TenneT Germany ist der größte Übertragungsnetzbetreiber in Deutschland (bezogen auf die Stromkreislänge, installierte Leistung und Größe der Regelzone; Stand 31. Dezember 2024). Das Unternehmen betreibt kritische Infrastrukturen für den Zugang zu einer zuverlässigen, nachhaltigen und bezahlbaren Stromversorgung. TenneT Germany beschäftigt rund 5.000 Mitarbeitende und ist einer der größten Investoren in Stromnetze an Land und auf See in Deutschland. An der nordwesteuropäischen Energiedrehscheibe gelegen, verbindet TenneT Germany: Nord und Süd. Offshore und Onshore. Deutschland und Europa. Unser Wachstum wird durch eine sich schnell entwickelnde Stromnachfrage angetrieben, die eine flexible und wachsende Netzarchitektur erfordert. TenneT Germany ist Teil der TenneT Group, dem europäischen Marktführer im grenzüberschreitenden Netzausbau und Pionier bei der Anbindung des europäischen Festlands an eine der weltweit größten erneuerbaren Energiequellen, die Nordsee.

Lighting the way ahead together

© TenneT TSO GmbH – Januar 2026

Nichts aus dieser Ausgabe darf ohne ausdrückliche Zustimmung der TenneT TSO GmbH vervielfältigt oder auf irgendeine andere Weise veröffentlicht werden. Aus dem Inhalt des vorliegenden Dokuments können keine Rechte abgeleitet werden.