



Harbour Energy Intl. GmbH
Dampfærgevej 27-29
2100 København Ø

Kontor/afdeling
CCS

Dato
01-06-2026

J nr. 2026 - 1774

Godkendelse af boring af dybe sektioner i Purhus-1 efterforskningsbrønden i tilladelse C2024/01

/PTRVN

1 Afgørelse

Energistyrelsen godkender hermed boring af de dybe sektioner i Purhus-1 efterforskningsbrønden efter undergrundslovens¹ § 28, stk. 1. Det forudsættes, at arbejdet udføres i overensstemmelse med det den 12. marts 2026 fremsendte program, herunder anvendelse af det planlagte udstyr, og at det anvendte udstyr er godkendt til en anerkendt industristandard.

Energistyrelsen vurderer, at Harbour Energy Intl. GmbH har den fornødne tekniske og finansielle kapacitet til at kunne udføre arbejdet, jf. undergrundslovens § 24 b, stk. 1.

Energistyrelsen godkender samtidig i medfør af undergrundslovens § 32 a, stk. 2, den i boreprogrammet inkluderede afviklingsplan.

Arbejdet skal iværksættes og udføres i perioden fra den 2. juni 2026 til 31. december 2026.

1.1 Vilkår

Energistyrelsen fastsætter følgende vilkår til godkendelsen, jf. undergrundslovens § 28, stk. 4:

1. Dokumentation for 3. parts inspektion af boreriggen H&P, inc. T-208, skal fremsendes til Energistyrelsen, så snart den foreligger.
2. Et detaljeret program for afvikling af brønden skal fremsendes til Energistyrelsen, så snart det foreligger, dog senest 5 arbejdsdage inden afviklingen påbegyndes.
3. Et detaljeret dataindsamlingsprogram for det beskrevne arbejde skal fremsendes til Energistyrelsen og GEUS, så snart det foreligger, dog senest 5 arbejdsdage inden operationen igangsættes.
4. Et detaljeret kerneprogram for det beskrevne arbejde skal fremsendes til Energistyrelsen og GEUS, så snart det foreligger, dog senest 5 arbejdsdage inden operationen igangsættes.

Energistyrelsen

Carsten Niebuhrs Gade 43
1577 København V

Niels Bohrs Vej 8
6700 Esbjerg

T: +45 3392 6700
E: ens@ens.dk

www.ens.dk

¹ Lov om anvendelse af Danmarks undergrund, jf. lovbekendtgørelse nr. 1461 af 29. november 2023 med senere ændringer



5. Et detaljeret program for injektionstest skal fremsendes til Energistyrelsen og GEUS, så snart det foreligger, dog senest 5 arbejdsdage inden operationen igangsættes.

2 Sagsfremstilling

Harbour Energy Intl. GmbH (herefter Harbour) som operatør i partnerskabet mellem Harbour, INEOS E&P A/S (herefter INEOS) og Nordsøfonden, har ved e-mail af 16. marts 2026 fremsendt en ansøgning om godkendelse til boring af de dybe sektioner i Purhus-1 efterforskningsbrønden i forbindelse med C2024/01 tilladelsen. Harbour har kontraheret med Ross Energy A/S (herefter Ross) om rådgivning og projektledelse i forbindelse med boringen. Arbejdet med boring af efterforskningsbrøndens dybe sektioner forventes påbegyndt tidligst 15. maj 2026 og er planlagt til at vare 138 dage.

Formålet med boringen er at indsamle information om seglet i Fjerritslev Formationen og reservoiret i Gassum Formationen samt seglet i Tønder/Ørselv Formationen og reservoiret i Skagerrak Formationen. Informationen skal bruges som grundlag for en vurdering af, om Gassum og Skagerrak strukturen kan anvendes til sikker og permanent lagring af CO₂.

Den planlagte boring udføres med henblik på at opfylde én af tre boreforpligtelser i arbejdsprogrammet for tilladelsen C2024/01.

Det fremsendte materiale fra Harbour omfatter følgende:

- Boreprogram for Purhus-1 efterforskningsbrønden (Purhus-1_Drilling_Programme_Final_rev1_120326.pdf)
- Screeningsafgørelse fra Randers Kommune om ikke Miljøvurderings pligt (Screeningafgørelse.pdf)
- Certifikater for Harbour og boreentreprenørens forsikringer (H&P GL COI EUR.pdf
Harbour Energy Certificate of Insurance Denmark.pdf)
- Sikkerheds og performance statistik for boreriggen (250828_Additional Information Ross Energy.pdf)
- Svar på spørgsmål til programmet fra ENS og GEUS (DEA_GEUS answer _ Drilling program questions.docx)
- Risiko analyser for design og operation (Risk Register 'Design Risk register" - Purhus-1 - 10-04-2026.pdf
Risk Register 'Operational Risk Register" - Purhus-1 - 10-04-2026.pdf)
- Brøndbarriere diagrammer for injektionstesten (01a_Wellbarrier Schematics CT_WT -Purhus-1.pdf)
- Laboratorie rapport for test af cement valgt til bagstøbning (2026-04-08_Purhus - CCS Cement Qualification Study_Czuprat.pdf)



- Udtalelse fra GEUS vedrørende prøve og dataindsamling under boringen (GEUS_udtalelse_Purhus-1.docx)

Energistyrelsen har haft mulighed for at kommentere på en tidlig version af boreprogrammet modtaget den 5. februar 2026. Der blev afholdt et møde mellem Energistyrelsen, Harbour og Ross den 12. februar 2026, hvor kommentare til den tidlige version blev gennemgået. Den endelige version af boreprogrammet blev modtaget den 16. marts 2026, og den 13. april 2026 blev der afholdt et møde mellem Energistyrelsen, Harbour og Ross om boreprogrammet. Godkendelsen er baseret på boreprogrammet modtaget 16. marts 2026.

2.1 Forarbejder og undersøgelser

Forud for ansøgningen om tilladelse til boring af de dybe sektioner af Purhus-1, har Harbour foretaget geotekniske forundersøgelser på området for borepladsen. Undersøgelserne viser, at undergrunden har den fornødne styrke til at understøtte boreriggen, efter borepladsen er etableret.

Før borepladsen blev etableret, blev et 32" ledeforingsrør (herefter conductor) nedboret til 27 m under terræn og bagstøbt fra 27 m til terræn. Installationen af conductoren er godkendt af Energistyrelsen den 2. marts 2026. Arbejdet med at nedbore og bagstøbe conductoren blev afsluttet den 11. marts 2026.

Borepladsen er planlagt etableret med et indre og ydre areal, hvor det indre areal er fast befæstet med armeret beton og dermed impermeabelt. Den armerede beton sikrer det underliggende terræn og grundvandet mod nedsivning fra pladsen under boringen. Det ydre område er anlagt med en overflade der tillader kørsel med lastbiler og gaffeltruck.

Overfladevand fra det indre areal vil blive opsamlet og ledt til en olieudskiller og sandfangs brønd. Eventuelt tilbageværende vand vil blive bortskaffet ved et godkendt rensningsanlæg.

2.2 Det planlagte arbejde

Purhus-1 boringen er planlagt til at fortsætte i 32" conductoren. Boringen af den dybe del er en vertikal boring fra bunden af conductoren til målet ca. 250 m ind i Skagerrak Formationen. Da der er en vis usikkerhed omkring dybden af Skagerrak Formationen, opgives den endelige dybde for brønden som intervallet fra 3400 m til 3700 m under terræn.

Der planlægges at skære kerner i henholdsvis Fjerritslev Formationen (ca. 18 m), Gassum Formationen (ca. 27 m), Tønder/Ørslev Formationen (ca. 18 m) og Skagerrak Formationen (ca. 27 m). Der er også planlagt omfattende geofysiske målinger i de åbne borehulssektioner med wireline.



Fjerritslev Formationen planlægges gennemboret med 17-1/2" hul diameter, Gassum Formationen og Tønder/Ørslev Formationen med 12-1/4" hul diameter og Skagerrak Formationen med 8-1/2" hul diameter.

De første to sektioner af brønden hhv. 28" og 22" hul diameter, planlægges boret med vandbaseret bentonit/polymer mudder. Mudderet svarer til, hvad der bliver brugt ved grundvandsboringer. Sektionerne fores med henholdsvis 24-1/2" og 18-5/8" stål foringsrør, der bagstøbes med cement fra skoen til terræn. Der er foretaget en grundig risikovurdering for hver hulsektion, hvor blandt andet risikoen for grundt gas er evalueret. Ligeledes indeholder boreprogrammet en brøndkontrolprocedure for boring uden BOP (Blow Out Preventer) eller Diverter (afledningssystem der beskytter arbejderne, materiel og brønden mod indstrømmende væske eller gas), for de øvre sektioner ned til 1200 m under terræn.

17-1/2", 12-1/4" og 8-1/2" sektionerne planlægges boret med vandbaseret mudder med kaliumklorid/aminbaseret inhibitor, idet det er kendt, at Fjerritslev Formationen er meget reaktivt, hvilket kan vanskeliggøre boringen. Denne udfordring imødegås ved at mudderet tilsættes kaliumklorid og en aminbaseret inhibitor.

17-1/2" sektionen fores med 13-3/8" forings rør, der bagstøbes fra skoen (bunden) til 150 m over skoen af det foregående foringsrør (18-5/8"). 12-1/4" sektionen fores med 9-5/8" foringsrør, der fastgøres i den nedre del af 13-3/8" foringsrøret og bagstøbes i 9-5/8" foringsrørets fulde længde. 8-1/2" sektionen fores med 7" foringsrør, der fastgøres i den nedre del af 9-5/8" foringsrøret og bagstøbes i 7" røret i rørets fulde længde.

For bagstøbningen af 24-1/2" foringsrøret kvalitets sikres bagstøbningen ved overvågning af støbeprocessen og ved at sikre, at der kommer cement af god kvalitet til terræn under støbningen. Bagstøbningen af foringsrørene for 18-5/8", 13-3/8" 9-5/8" og 7" vil blive kvalitetssikret med en "Cement Bond Log" for at sikre, at der er tilstrækkelig dækning af cement på ydersiden af foringsrørene.

Efter brønden er etableret, er der planlagt vandinjektionstest i henholdsvis Gassum Formationen og Skagerrak Formationen. Testen udføres ved at perforere foringsrørene og injicere behandlet og filtreret vand fra en nærværende vandboring.

De endelige planer for dataindsamlingen (logning, kernetagning, væskeprøver, og om eventuelt sidevægskernetagning) og vandinjektionstest fremsendes til Energistyrelsen, inden arbejdet påbegyndes.

Boreriggen, der skal benyttes, er Helmerich & Payne, Inc. (Herefter H&P) T-208.

2.3 Afviklingsplan



En principiel afviklingsplan er inkluderet i boreprogrammet. Der er beskrevet hvilke flydezoner, der forventes at blive gennemboret, og hvordan de vil blive isoleret som led i sløjfningen af brønden. En endelig og detaljeret afviklingsplan vil blive fremsendt til Energistyrelsen til information, før arbejdet med afvikling af brønden startes.

2.4 Teknisk og finansiell kapacitet

Harbour har Ross som rådgiver og til projektplanlægning og ledelse af Purhus-1 boringen. H&P er kontraheret som boreentreprenør. Der er etableret en projektorganisation bag boringen.

Energistyrelsen har som observatør deltaget i et besøg til H&P-boreriggen T-208 sammen med Harbour, INEOS og Ross den 27. januar 2026, mens den foretog boring på et projekt for en anden operatør.

Harbour og INEOS finansielle kapacitet er baseret på de seneste årsrapporter for 2024, samt tidligere fremsendte oplysninger af selskabets finansielle kapacitet i forbindelse med tilsyn af C2024/01 tilladelsen.

Til udførsel af borearbejdet har Harbour beskrevet, hvordan de planlagte boreaktiviteter er dækket Harbours forsikringer. Harbour har også fremsendt dokumentation for, at boreentreprenøren H&P har tegnet en ansvarsforsikring.

Ross har inkluderet et omkostningsestimat i boreprogrammet for hele projektet, inklusiv afvikling af brønden og genopretning af området efter borepladsen er ryddet.

2.5 Høring og udtalelse

2.5.1 *Udtalelser fra rådgivere og andre relevante parter*

Energistyrelsen har bedt GEUS om en udtalelse vedrørende boreprogrammet for Purhus-1 boringen med hensyn til en vurdering af den planlagte dataindsamling samt øvrige relevante geologiske forhold med frist den 21. april 2026.

GEUS har udtalt, at de overordnet set kan tilslutte sig det foreslåede dataindsamlingsprogram og vurdere, at programmet kan indhente data, der opfylder boringens geologiske og reservoirtekniske formål. GEUS anerkender at detaljerede kerne- og analyseprogrammer afhænger af de faktiske forhold i undergrunden og de erfaringer operatøren indhenter under selve boreprocessen. GEUS vil gerne orienteres om de eftersendte detaljerede programmer, i takt med at de bliver fremsendt til Energistyrelsen.

GEUS noterer sig, at prøvetagning af f.eks. borespåner ("drill cuttings") og borevæsker vil foregå i dialog med GEUS. GEUS har fremsendt "Guideline to Core and Sample Handling at GEUS, March 2026" til Harbour.



Det fremgår af det indsendte program, at der vil blive tage tryksatte formationsvæske prøver. GEUS tilskynder, at der bliver analyseret for indhold af gasser (gerne H₂ og He) når prøverne åbnes for analyser. GEUS vil gerne orienteres om analyseresultater.

2.5.2 Myndighedshøring

Udkastet til afgørelsen har været sendt i høring hos Randers Kommune og GEUS den 4. maj 2026, med en frist den 18. maj 2026. Energistyrelsen har den 18. maj 2026 modtaget tilkendegivelser fra begge, om at de ikke har bemærkninger til udkastet.

2.5.3 Partshøring

Udkastet til afgørelsen har været sendt i høring hos Harbour den 19. maj 2026, med en frist den 3. juni 2026. Den 20. maj 2026 kom Harbour med mindre præciseringer til frist for indsendelse af endelig afviklings plan, foringsrørs størrelser og mudderkompositionen.

3 Retsgrundlag

3.1 Undergrundsloven

Arbejder, herunder borer, nedsænkning af skakter og indsættelse af stoller, må kun iværksættes, såfremt klima-, energi- og forsyningsministerens godkendelse af udstyr, program og udførselsmetode er indhentet i hvert enkelt tilfælde, jf. undergrundslovens § 28, stk. 1.

Energistyrelsen kan fastsætte vilkår ved godkendelser efter § 28, stk. 1, jf. undergrundslovens § 28, stk. 4.

Rettighedshaveren til en tilladelse omfattet af undergrundsloven skal, hvis virksomheden i henhold til tilladelsen er opdelt i faser, forud for overgang til en ny fase i et program for arbejdsforpligtelserne dokumentere at have den fornødne tekniske og finansielle kapacitet til at kunne udføre den virksomhed, der er omfattet af tilladelsen, jf. undergrundslovens § 24 b, stk. 1. Denne dokumentation skal foreligge inden godkendelse af overgang til en efterforsknings- eller vurderingsboring, jf. § 28, eller en plan for indvindingsvirksomhed, jf. §§ 10 og 17, og inden iværksættelse af en plan for afvikling af anlæg til indvinding og transport, jf. § 32 a.

Ansøgning om godkendelse efter undergrundslovens § 28 skal ledsages af en plan for afvikling af samtlige anlæg og installationer m.v. omfattet af ansøgningen og alle eventuelt tidligere godkendte anlæg og installationer m.v. i forbindelse med tilladelsen, jf. undergrundslovens § 32 a, stk. 1. I afviklingsplanen skal indgå en opgørelse af de forventede udgifter til gennemførelse af afviklingsplanen og en beskrivelse af, hvorledes der etableres sikkerhed for, at midlerne til gennemførelse



af afviklingsplanen er til rådighed. Denne plan skal godkendes af klima-, energi- og forsyningsministeren, jf. undergrundslovens § 32 a, stk. 2.

Det bemærkes, at klima-, energi- og forsyningsministeren har delegeret sin beføjelse til at træffe afgørelse efter undergrundsloven til Energistyrelsen, jf. delegationsbekendtgørelsens² § 4, stk. 1, nr. 1.

4 Energistyrelsens vurdering og begrundelse

4.1 Vurdering i henhold til undergrundslovens § 28, stk. 1

Det er Energistyrelsens vurdering, at det planlagte udstyr, program og udførelsesmåde er tilstrækkeligt til at udføre opgaverne som beskrevet i programmet for Purhus-1 efterforskningsbrønden på en hensigtsmæssig og sikker måde.

4.1.1 Udførelsesmåde

Energistyrelsen har vurderet, at udførelsesmåden beskrevet i boreprogrammet er hensigtsmæssig og følger anerkendt industristandard. Her er der lagt vægt på det vertikale brøndspor og en relativ simpel brøndkonstruktion, der er velkendt og efterprøvet ved andre efterforskningsboringer. Der er ligeledes lagt vægt på, at valget af boremudder er tilpasset de forventede forhold i boringen med et fokus på sikring af grundvandet i de øverste sektioner og stabilitet af brønden i de dybere sektioner. Det gælder også for valget af foringsrør og bagstøbningsmetoden, der igen afvejer behovet for sikring af grundvand, stabilitet af brønden og dataindsamling.

4.1.2 Program

Energistyrelsen vurderer, at programmet er tilfredsstillende og kan godkendes.

Sættedybden samt bagstøbningen for de individuelle foringsrør er vurderet af Energistyrelsen i forhold til beskyttelse af grundvand, sikring og stabilitet af brønden og dataindsamling. Designet er vurderet til at være hensigtsmæssigt med en afvejning af stabilitet i bl.a. Fjerritslev Formationen og målet for indsamling af data og kerner.

Alle arbejder i boreprogrammet er beskrevet tilfredsstillende til, at de kan godkendes. Dog foreligger de endelige, detaljerede programmer for dataindsamling, kerner og injektionstest endnu ikke. Energistyrelsen vurderer det hensigtsmæssigt, at de detaljerede programmer for hhv. dataindsamling, kerne skæring og injektionstest først færdiggøres i takt med at underentreprenører kontraheres, og de konkrete værktøjer vælges, og at disse skal fremsendes til Energistyrelsen og GEUS til orientering, så snart de foreligger (vilkår 3, 4 og 5).

² Bekendtgørelse nr. 244 af 3. februar 2026 om Energistyrelsens opgaver og beføjelser



Energistyrelsen vurderer, at der kan være værdi i at analysere for gasindholdet i formationsvæsker og opfodrer til at tryksatte formationsvæskeprøver, der er planlagt indsamlet, analyseres for indhold af gasser (H₂ og He), når prøverne åbnes for analyser.

Det er Energistyrelsens vurdering, at sikkerhedstiltagene er tilstrækkelige i etablering af boringen. Blandt andet med gasmonitering under boring, således at eventuel grundt gas kontinuerligt måles, og operationen kan stoppes, mens en evt. indstrømning cirkuleres ud af brønden og ledes væk fra arbejdsområder.

Randers Kommune traf screenings-afgørelse den 10. februar 2026. Screenings-afgørelsen indebærer, at boringen ikke er underlagt miljøvurderingspligt.

Det er desuden Energistyrelsens vurdering, at arbejdet kan udføres i perioden den 2. juni til den 13. oktober 2026. Perioden for godkendelsen er baseret på det indsendte program og tillagt en margen på ca. 3 måneder for at sikre tilstrækkelig tid til at løse uforudsete hændelser.

4.1.3 Udstyr

Energistyrelsen vurderer, at Harbour og Ross har valgt udstyr, som er hensigtsmæssig for Purhus-1 boringens udførelse.

Specifikationer af foringsrør metallurgi, gevind typer, mudder og cement vurderes tilstrækkeligt beskrevet i programmet og vurderes som velegnede til det beskrevne arbejde.

Boreriggen, der kommer direkte fra et projekt i Tyskland, har en god borehistorik og Harbour har anvendt den til tidligere sammenlignelige projekter. Energistyrelsen har besøgt riggen under projektet i Tyskland, og inspiceret riggen i operation samt afholdt møde med seniorpersonalet på riggen. På den baggrund finder Energistyrelsen valget af borerig tilfredsstillende.

Harbour/Ross har foretaget 3. parts inspektion af riggen forud for Purhus-1 boringen. Rapporten for inspektionen skal fremsendes til Energistyrelsen til orientering (vilkår 1).

4.2 Vurdering i henhold til undergrundslovens § 24 b

4.2.1 Teknisk kapacitet

Energistyrelsen vurderer, at dette projekt falder inden for Harbours tekniske kompetencer, herunder med Ross som rådgiver og dermed, at Harbour har den fornødne tekniske kapacitet til at gennemføre arbejdet.

Energistyrelsen har i sin vurdering lagt vægt på, at Harbour har erfaring med udførsel af dybe boringer og har Ross som rådgiver og til projektledelse. Ross er



en kendt rådgiver inden for udførsel af dybe borer og har tidligere gennemført lignede projekter i Danmark på land.

4.2.2 Finansiell kapacitet

Energistyrelsen har vurderet den finansielle kapacitet for tilladelse C2024/01 rettighedshaverne Harbour og INEOS. Det vurderes, at begge selskabers finansielle kapacitet er tilfredsstillende set i forhold til risikoforholdene i det forestående arbejde.

Energistyrelsen har ved vurderingen lagt vægt på, at begge selskaber er understøttet af moderselskabsgarantier fra deres ultimative moderselskaber, henholdsvis Harbour Energy PLC og INEOS Holdings AG. Disse garantier sikrer, at selskaberne har tilstrækkelig egenkapital og likviditet til at finansiere deres arbejdsprogramforpligtelser ifm. boring og afvikling af Purhus-1 brønden.

Den finansielle kapacitet hos Ross Energy A/S er ligeledes vurderet som tilfredsstillende.

4.3 Vurdering i henhold til undergrundslovens § 32 a

Energistyrelsen har vurderet det i boreprogrammet inkluderede foreløbige afviklingsprogram for boringen. Afviklingsprogrammet er fundet tilstrækkeligt med henblik på aflukning af potentielle flydezoner samt potentialet for fremtidig forøgelse af reservoirtrykket pga. CO₂ injektion. Derudover er validering af cementpropper beskrevet efter almindelig anerkendt standard.

Energistyrelsen vurderer, at Harbour og INEOS har den fornødne finansielle kapacitet til at gennemføre afviklingen af brønden.

Energistyrelsen godkender den foreløbige afviklingsplan forudsat, at en endelig og detaljeret afviklingsplan fremsendes til Energistyrelsen til orientering, så snart den foreligger, dog seneste 10 dage før arbejdet påbegyndes (vilkår 2).

5 Øvrige bemærkninger

Det bemærkes, at denne godkendelse kun omfatter forhold omfattet af de i afsnittet om retsgrundlaget nævnte regelsæt, og der er således ikke taget stilling til, om godkendelse i medfør af anden lovgivning er nødvendig.

Det bemærkes endvidere, at denne godkendelse ikke fritager Harbour for at indhente de i medfør af lovgivningen i øvrigt nødvendige tilladelser og godkendelser.

Skulle vilkår fra andre myndigheder give anledning til ændringer i planen og programmet, skal disse ændringer forelægges Energistyrelsen med henblik på eventuel godkendelse.



Ved ændringer i tidsplanen eller forsinkelser i projektet skal Energistyrelsen underrettes og eventuelle forsinkelser i projektet skal begrundes. I tilfælde af væsentlige programændringer, herunder forlængelser af projektet, skal Energistyrelsen underrettes, så der kan tages stilling til, hvorvidt dette kræver yderligere godkendelser.

I nødsituationer, hvor programændringer er påkrævet for opretholdelse af sikkerheden (fare for omgivelser og miljø), kan disse foretages uden Energistyrelsens forudgående accept. Energistyrelsen skal i sådanne situationer straks underrettes via Center for Beredskab på telefon nummer **51 67 43 43**, der vil videregive oplysninger om ændringerne og de forhold, som har begrundet disse til CCS-kontoret.

Energistyrelsen bemærker desuden, at Harbour er forpligtet til at indrapportere oplysninger i overensstemmelse med kravene i § 34-bekendtgørelsen³. Under udførelse af boringen, injektionstesten og afviklingen skal Harbour pr. e-mail indsende daglige rapporter (Daily Drilling Report / DDR) jf. § 34, stk. 1, i undergrundsloven som specificeret i Energistyrelsens "Vejledning for indsendelse af prøver og andre oplysninger om Danmarks undergrund Revision 1.0 1. juli 2025". Derudover skal Energistyrelsen modtage en afsluttende rapport (Final Well Report / FWR), hvor operationer og dataindsamling er opsummeret, og hvor udførelsen af Purhus-1 boringen er beskrevet og dokumenteret ligeledes i henhold til ovenstående vejledning.

Alt materiale skal sendes til:

- Energistyrelse, e-mail:
Ccs-lagring@ens.dk
3-ENSDDR@ens.dk
- De Nationale Geologiske Undersøgelser for Danmark og Grønland (GEUS), e-mail:
geus@geus.dk

6 Klagevejledning

Klage over denne afgørelse kan indbringes for Energiklagenævnet, jf. undergrundslovens § 37 a, stk. 1.

Enhver med væsentlig og individuel interesse kan klage over denne afgørelse, jf. § 37 a, stk. 2.

Klagen skal være indgivet skriftligt til Energiklagenævnet inden 4 uger fra tidspunktet, hvor afgørelsen er meddelt. Er afgørelsen offentligt bekendtgjort,

³ Bekendtgørelse nr. 543 af 22. maj 2025 om indsendelse af prøver og andre oplysninger om Danmarks undergrund



regnes friste dog altid fra bekendtgørelsen. Hvis klagefristen udløber på en lørdag eller en helligdag, forlænges fristen til den følgende hverdag, jf. undergrundslovens § 37 a, stk. 4.

Med lov nr. 468 af 14. maj 2025 om Energiklagenævnet, er det obligatorisk at anvende Nævnenes Hus' klageportal til indgivelse af klage til Energiklagenævnet, jf. lovens § 15.

Klageportalen tilgås via borger.dk eller virk.dk og der logges ind med MitID. En klage er indgivet, når den er tilgængelig for Energistyrelsen i klageportalen. En kvittering bliver sendt, når klagen er indgivet.

Klagen sendes i første omgang automatisk til Energistyrelsen. Hvis Energistyrelsen fastholder afgørelsen videresendes klagen til Energiklagenævnet via klageportalen. Der gives besked, når klagen er videresendt.

Energiklagenævnet vil som udgangspunkt afvise klager, der indgives uden om klageportalen, medmindre der foreligger særlige grunde til det. Hvis man ønsker at blive fritaget for at bruge klageportalen, skal man sende en begrundet anmodning til Energistyrelsen. Vi videresender herefter anmodningen til Energiklagenævnet, som træffer afgørelse om, hvorvidt anmodningen kan imødekommes.

Kopi af denne afgørelse sendes til Randers Kommune og GEUS til orientering.

Med venlig hilsen

Peter V. Nielsen
Chefkonsulent / Boreingeniør