



Equinor Low Carbon Solutions Denmark A/S  
Havneholmen 29, 5.  
1561 København V

**Kontor/afdeling**  
Center for Geoenergi og  
lagring

**Dato**  
21-04-2026

**J nr.** 2026-849

## **Godkendelse af boring af dybe sektioner i Havnsø-1 efterforskningsboringen i tilladelse C2024/03**

/PTRVN

### **1 Afgørelse**

Energistyrelsen godkender hermed boring af de dybe sektioner i Havnsø-1 efterforskningsbrønden efter undergrundslovens<sup>1</sup> § 28, stk. 1. Det forudsættes, at arbejdet udføres i overensstemmelse med det den 6. marts 2026 fremsendte boreprogram, herunder anvendelse af det planlagte udstyr, og at det anvendte udstyr er godkendt til en anerkendt industristandard. Dette dog med undtagelse af den beskrevne trykmåler. Installering af trykmåleren vil kræve separat godkendelse.

Energistyrelsen vurderer, at Equinor Low Carbon Solutions 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 forventes udført i perioden fra den 24. april 2026 til og med 30. november 2026.

#### **1.1 Vilkår**

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

1. Et detaljeret program for afvikling af brønden skal fremsendes til Energistyrelsen, så snart det foreligger, dog senest 10 arbejdsdage inden afviklingen påbegyndes.

---

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

#### **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



## 2 Sagsfremstilling

Equinor Low Carbon Solutions A/S (herefter Equinor) har som operatør i partnerskabet mellem Ørsted Carbon solutions A/S (herefter Ørsted) og Nordsøfonden ved e-mail af den 6. marts 2026 fremsendt en ansøgning om godkendelse af de dybe sektioner i efterforskningsbrønden Havnsø-1 i forbindelse med C2024/03 tilladelsen. Equinor har kontraheret Ross Energy A/S (herefter Ross) til rådgivning og projektledelse i forbindelse med boringen. Arbejdet forventes påbegyndt tidligst den 24. april 2026 og er planlagt til at vare 120 dage.

Formålet med boringen er at indsamle information om seglet i Fjerritslev Formationen og reservoiret i Gassum Formationen. Informationen skal bruges som grundlag for en vurdering af om Havnsø strukturen kan anvendes til sikker og permanent lagring af CO<sub>2</sub>.

Den planlagte boring udføres med henblik på at opfylde én af to boreforpligtelser i arbejdsprogrammet for tilladelsen C2024/03.

Det fremsendte materiale fra Ross og Equinor omfatter følgende:

- Boreprogram for Havnsø-1 efterforskningsboringen (Havnsø 1 - Drilling Program Rev 1.0 - Sign. 06.03.26.pdf)
- Screeningsafgørelse fra Kalundborg Kommune om ikke miljøvurderingspligt (Screeningsafgørelse om ikke miljøvurderings-pligt ved efterforskningsboring ved Havnsø m bilag.pdf)
- E-mail fra Ross med svar på generelle spørgsmål til projektet modtaget den 9. marts 2026
- Dokumentation for operatørens well control forsikring samt for boreentreprenørens ansvarsforsikring. (Attachment 2 - Insurance declaration 2026 OEE and TPL.pdf, MND Drilling Potvrzení o pojištění\_ENG\_2026.pdf)
- E-mail fra Ross med svar på generelle spørgsmål til projektet modtaget den 19. marts 2026
- Detaljeret risiko analyse for boringen (Risk Register "LEVEL I (Project Risks)" - Havnsø-1 Well - 10-04-2026.pdf  
Risk Register "LEVEL II (Design Risks)" - Havnsø-1 Well - 10-04-2026.pdf  
Risk Register "LEVEL III (Operational Risks)" - Havnsø-1 Well - 10-04-2026)
- Detaljeret program for skæring af kerner (JN#70703 - Core Aquisition Program - Havnsø-1 rev 1.5 (final).pdf)
- Detaljeret program for dataindsamling (Draft Havnsø-1 Logging Program 08.04.26.pdf)
- Detaljeret program for injektions test (Havnso\_1 DST Prog rev\_02g.pdf)



- Dokumentation for 3. parts inspektion af boreriggen (MREA0774.1 Ross Energy MND B-250 DS Document Review and HSEQ Audit Final Reports (Combined).pdf)

Energistyrelsen har haft mulighed for at kommentere på en tidlig version af boreprogrammet. Den 25. februar blev der afholdt et møde mellem Energistyrelsen, Equinor og Ross om boreprogrammet. Godkendelsen er baseret på et opdateret boreprogram dateret 6. marts 2026.

### 2.1 Forarbejder og undersøgelser

Forud for ansøgningen om tilladelse til boring af de dybe dele af Havnsø-1, har Equinor 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 etableres, er et 30" ledeforingsrør (herefter conductor) installeret til 50 m under terræn. Etablering af conductoren til Havnsø-1 er godkendt af Energistyrelsen den 17. januar 2026. Etableringen af conductoren blev afsluttet den 12. marts 2026.

Borepladsen etableres med et indre og ydre areal, hvor det indre areal er fast befæstet og anlagt med en impermeabel membran. Den impermeable membran sikrer det underliggende terræn og grundvandet mod nedsivning fra pladsen under boringen. Det ydre område anlægges med en overflade der tillader kørsel med lastbiler og gaffeltruck.

Overfladevand fra det indre areal vil blive opsamlet i to bassiner samt olieudskiller og sandfangsbrønd, og vil blive genanvendt til boringen så vidt det er muligt.

### 2.2 Det planlagte arbejde

Havnsø-1 boringen er planlagt til at forsætte i 30" conductoren. Boringen af den dybe del, er en vertikal boring fra bunden af conductoren til målet i den øvre del af Vinding Formationen i ca. 2009 m dybde.

Der planlægges to kerner i Fjerritslev Formationen og et tilstrækkeligt antal kerner (forventeligt 6 kerner) for om muligt at dække hele Gassum Formationen. Det er også planlagt omfattende geofysiske målinger i de åbne borehulssektioner med wireline. Boringen er planlagt afsluttet i tilstrækkeligt dybt i Vinding Formationen (forventeligt 65 meter i Vinding Formationen) for at sikre plads til, at måleværktøjerne kan måle hele Gassum Formationen.

Fjerritslev Formationen planlægges at gennembøres med 12-1/4" hul diameter og Gassum Formationen med 8-1/2" hul diameter.



De første to sektioner af brønden er hhv. 22" og 16" hul diameter, planlægges boret med vandbaseret bentonit/polymer mudder. Mudderet svarer til, hvad der bliver brugt til grundvandsboringer. Sektionerne fores med henholdsvis 18-5/8" og 13-3/8" stål foringsrør, der bagstøbes med cement fra skoen til terræn. Der er foretaget en grundig risikovurdering for hver hul sektion, hvor blandt andet risikoen for grundt gas er evalueret. Ligeledes indeholder boreprogrammet en brønd kontrol procedure for boring uden BOP (Blow Out Preventer) eller diverter, for de øvre sektioner ned til 1000 m under terræn.

12-1/4" og 8-1/2" sektionerne planlægges boret med vandbaseret mudder med kaliumklorid/glykol, idet det er kendt, at Fjerritslev Formationen er meget reaktivt, hvilket kan vanskeliggøre boringen. Denne udfordring imødegås ved at mudderet tilsættes kaliumklorid og glykol. 12-1/4" sektionen fores med 9-5/8" foringsrør der bagstøbes til terræn, og 8-1/2" sektionen fores med 7" foringsrør, der hænges af i den nedre del af 9-5/8" røret. Efterfølgende bagstøbes 7" røret i rørets fulde længde. For de to nederste foringsrør er der valgt en CO<sub>2</sub> resistent cement blanding til bagstøbningen.

Bagstøbningsprocessen er planlagt med, at der kommer cement til terræn. Hvis der under bagstøbningen af 13-3/8" røret registreres afvigelser fra planen, eller der ikke observeres tilstrækkeligt med cement ved terræn, kvalitetssikres bagstøbningen med en "Cement Bond Log". For de nederste to sektioner (9-5/8" og 7" foringsrør) foretages 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 to separate zoner i Gassum Formationen. Testen udføres ved at perforere foringsrørene og injicere behandlet og filtreret vand fra en nærværende liggende vandboring.

Boreriggen, der skal benyttes er MND Bentec 250. Equinor/Ross har foretaget 3. parts inspektion af riggen forud for Havnsø-1 boringen.

### 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 før arbejdet med afvikling af brønden startes.

### 2.4 Teknisk og finansiel kapacitet

Equinor har Ross som rådgiver og til projektplanlægning og ledelse af Havnsø-1 boringen. MND Drilling & Services (herefter MND) er kontraheret som boreentreprenør. Der er etableret en projektorganisation bag boringen.



Energistyrelsen har som observatør deltaget i et besøg til MND-boreriggen Bentec-250 sammen med Equinor og Ross den 20. januar 2026, mens den borede på et projekt for en anden operatør.

Equinor og Østeds finansielle kapacitet er baseret på de seneste årsrapporter for 2024, samt tidligere fremsendte oplysninger af selskabets finansielle kapacitet i forbindelse med tilsyn af C2024/03 tilladelsen.

Til udførelse af borearbejdet har Equinor beskrevet, hvordan de planlagte boreaktiviteter er dækket af Equinor's forsikringer. Equinor har også fremsendt dokumentation for, at boreentreprenøren MND 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.

Energistyrelsen vurderer på den baggrund, at den finansielle kapacitet for Equinor og Ørsted er tilfredsstillende.

### 2.5 Høring og udtalelser

#### **2.5.1 Udtalelse fra rådgivere og andre relevante parter**

Energistyrelsen har bedt GEUS om en udtalelse vedrørende boreprogrammet for Havnsø-1 boringen fsva. en vurdering af den planlagte dataindsamling samt øvrige relevante geologiske forhold med frist den 13. marts 2026. Energistyrelsen modtog GEUS udtalelse den 13. marts 2026.

GEUS har udtalt, at de overordnet set kan tilslutte sig det foreslåede dataindsamlingsprogram og vurderer, at programmet kan indhente data, der opfylder boringens geologiske og reservoirtekniske formål. GEUS anerkender, at detaljerede kerne- og analyseprogrammet afhænger af de faktiske (undergrunds) forhold og de erfaringer operatøren indhenter under selve boreprocessen. GEUS kan tilslutte sig de anførte kerneintervaller og anerkender udtagning af sidevægskerne (side wall cores), forløber kerneoperationen ikke som planlagt. GEUS vil gerne orienteres om de eftersendte programmer.

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 Equinor.

Det fremgår af det indsendte program, at der vil blive taget tryksatte formationsvæske prøver. GEUS tilskynder, at der bliver analyseret for indhold af gasser (gerne H<sub>2</sub> 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 Kalundborg Kommune og GEUS den 13. april 2026, med en frist den 17. april 2026. Energistyrelsen har den 20. april 2026 ikke modtaget nogle bemærkninger.

### **2.5.3 Partshøring**

Udkastet til afgørelsen har været sendt i høring hos Equinor den 20. april 2026, med en frist den 1. maj 2026. Equinor har ikke haft bemærkninger til udkastet.

## **3 Retsgrundlag**

### **3.1 Undergrundsloven**

Arbejder, herunder boringer, nedsækning af skakter og indsættelse af stoller, må kun iværksættes, såfremt klima-, energi- og forsyningsministerens godkendelse af udstyr, program og udførelsesmetode 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. delegationsbekendtgørelsens<sup>2</sup> § 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 Havnsø-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 relativt simple 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 dataindsamling, sikring af grundvand og stabilitet af brønden.

##### **4.1.2 Program**

Energistyrelsen vurderer, at programmet er tilfredsstillende og godkendes undtagen installering af trykmåler.

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 Fjerritslev Formationen og målet for indsamling af data og kerner.

Alle arbejder i boreprogrammet og detaljerede programmer for hhv. dataindsamling, skæring af kerner og injektions test er beskrevet tilfredsstillende til, at de kan godkendes.

Energistyrelsen vurderer, at der kan være værdi i at analysere for gasindholdet i formationsvæsker og opfordrer til at tryksatte formationsvæskeprøver, der er planlagt indsamlet, analyseres for indhold af gasser (H<sub>2</sub> og He), når prøverne åbnes for analyser.

---

<sup>2</sup> Bekendtgørelse nr. 244 af 3. februar 2026 om Energistyrelsens opgaver og beføjelser



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

Det er desuden Energistyrelsens vurdering, at arbejdet kan udføres i perioden den 24. april til den 30. august 2026. Perioden for udførelsen er baseret på det indsendte program og tillagt en margin på ca. 3 måneder, for at sikre tilstrækkelig tid til at løse uforudsete hændelser.

### **4.1.3 Udstyr**

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

Specifikationer af foringsrør metallurgi, gevind typer, mudder og cement vurderes tilstrækkeligt beskrevet i programmet.

Boreriggen, der kommer direkte fra en sammenlignelig boring i Frankrig, har fast besætning og en god borehistorik. Energistyrelsen har besøgt riggen under boringen i Frankrig og inspiceret riggen i operation samt afholdt møde med seniorpersonalet på riggen. På den baggrund finder Energistyrelsen valget af borerig tilfredsstillende.

## **4.2 Vurdering i henhold til undergrundslovens § 24 b**

### **4.2.1 Teknisk kapacitet**

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

Energistyrelsen har i sin vurdering lagt vægt på, at Equinor har lang erfaring med udførelse af dybe boringer og har valgt Ross som rådgiver og til projektledelse. Ross er en velkendt rådgiver inden for udførelse af dybe boringer og har tidligere gennemført lignede projekter i Danmark på land.

### **4.2.2 Finansiell kapacitet**

Energistyrelsen har vurderet den finansielle kapacitet for tilladelse C2024/03 rettighedshaverne Equinor og Ørsted. Det vurderes, at begge selskabets finansielle kapacitet set i forhold til risikoforholdene i det forestående arbejde er tilfredsstillende.

Energistyrelsen har ved vurderingen lagt vægt på, at begge selskaber er understøttet af moderselskabsgarantier fra deres ultimative moderselskaber, henholdsvis Equinor ASA og Ørsted A/S. Disse garantier sikrer, at selskaberne har



tilstrækkelig egenkapital og likviditet til at finansiere deres arbejdsprogramforpligtelser ifm. boring og afvikling af Havnsø-1 brønden.

Den finansielle kapacitet hos Equinor ASA og Ørsted A/S er ligeledes vurderet som meget tilfredsstillende. Desuden er Ørsted A/S ejet af den danske stat, mens Equinor ASA er ejet af den norske stat, hvilket yderligere reducerer de finansielle risici.

#### 4.3 Vurdering i henhold til undergrundslovens § 32 a

Energistyrelsen har vurderet det i boreprogrammet inkluderede foreløbige afviklingsprogram for boringen undtagen trykmåleren. Afviklingsprogrammet er fundet tilstrækkeligt med henblik på aflukning af potentielle flydezoner samt potentialet for fremtidig forøgelse af reservoirtrykket pga. CO<sub>2</sub> injektion. Derudover er validering af cementpropper beskrevet efter almindelig anerkendt standard.

Den foreslåede trykmåler i boringen er ikke behandlet i denne afgørelse og vil kræve separat godkendelse, før den kan installeres og efterlades i boringen.

Energistyrelsen vurderer at Equinor og Ørsted 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 (vilkår 1).

### **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 Equinor 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 Equinor er forpligtet til at indrapportere oplysninger i overensstemmelse med kravene i § 34-bekendtgørelsen<sup>3</sup>. Under udførelse af boringen, injektionstesten og afviklingen skal Equinor 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 Havnsø-1 boringen er beskrevet og dokumenteret ligeledes i henhold til ovenstående vejledning.

Alt materiale skal sendes til

- Energistyrelsen, e-mail:  
[ccs-lagring@ens.dk](mailto:ccs-lagring@ens.dk)  
[3-ENSDDR@ens.dk](mailto:3-ENSDDR@ens.dk)
- De Nationale Geologiske Undersøgelser for Danmark og Grønland (GEUS), e-mail:  
[geus@geus.dk](mailto:geus@geus.dk)

Afgørelsen er vedlagt GEUS vejledning: GEUS Core and sample Handling (bilag 1).

## 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. Hvis afgørelsen er offentligt bekendtgjort, regnes fristen 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.

---

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



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 Kalundborg Kommune og GEUS til orientering.

Med venlig hilsen

Peter V. Nielsen  
Chefkonsulent / Boreingeniør

**Bilag 1 - GEUS\_Core\_and\_sample\_Handling**