

Grøn vekst

Fornybar energi og Industrielle symbiosar



Grøn Vekst - Årdal

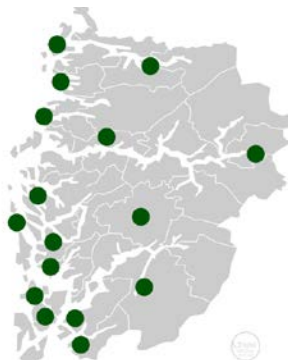
- 1 av 16 Grønne HUB'ar i Grøn Region Vestland
- 1 av 4 Industrielle HUB'ar i Grøn Region Vestland
- 1 av 7 kommunar i Industrinettverket i Vestland

«250+ enkeltstående grønne innovasjonsprosjekter har blitt identifisert, kvalifisert og prioritert til 16 grønne huber med stort potensiale. Disse utgjør Vestlandsporteføljen»

Grøn region Vestland

Grøn region Vestland har identifisert 16 strategiske huber som er knutepunkt for grøn omstilling og som må realiserast for å etablere nye verdikjeder i fylket.

I dei strategiske grøne hubane finn vi størst potensiale for industriell symbiose på tvers av verdikjeder.



Industrinettverket i Vestland

Industrinettverket Vestland:

- 7 **Industrikommunar** i Vestland - som samarbeidar om felles utfordringar og moglegheiter
- 2 fysiske samlingar i året
- Faste **teambøter** kvar veka
- Prioriterte samarbeidsområder:
 - Kraftsituasjonen
 - Kompetanse
 - Omdøme
- Har starta felles prosjekt på kraftsituasjonen: «Synleggjere potensiale for meir fornybar energi i Vestland og korleis gjere den tilgjengelig»
 - Prosjektbudsjett 2 000 000 kr
 - Støtte frå Vestland Fylkeskommune 1 000 000 kr
 - Prosjektlei: Årdal Utvikling v/Trine Grøtten
 - Prosjektperiode 01.12.22 – 30.06.23



Årdal Teknologipark

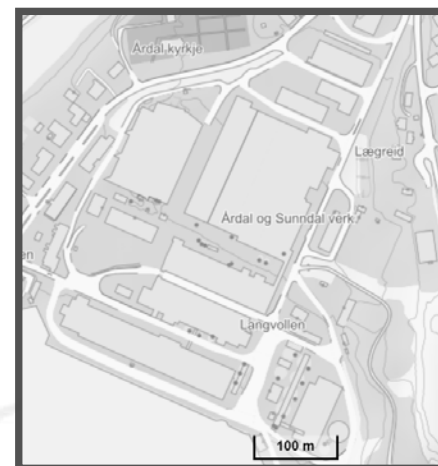
- Ein arena for utvikling og samarbeid innan teknologi- og industrimiljøet i Sogn
 - SITEP (Senter for Innovasjon Teknologi og prosess)
 - Sogn Opplæringskontor
 - Sogn Kompetanse
 - Årdal Utvikling
 - Hydro Aluminium Årdal Metallverk
 - Hydro Aluminium TOS (Technology and Operational Support)

Relevante samarbeidsprosjekt i regi av Sogn Regionråd

- Prosjekt Teknologi og digitalisering Sogn
 - Ynskje om og behov for å synleggjere eksisterande kompetanse, prosjekt og potensialet for samarbeid innan teknologi og digitalisering
 - Bygge opp under SITEP og **Årdal Teknologipark** som teknologisenteret i Sogn og bruke dette til å vidareføre aktivitetane som er synleggjort i forprosjektet
- Prosjekt Grøn næringsutvikling Sogn
 - Grøn næringsutvikling må vere ein overordna målsetjing for all aktivitet i kommunane i Sogn
 - Bygge opp under og utvikle eksisterande arenaer for kunnskapsdeling innan grøn næringsutvikling

Industri-/Næringspark

- Forprosjekt pågår
 - Beslutning Q2-2023
- 100.000 – 120.000 m² tilgjengelig
 - Ferdig regulert for industriformål
- Deltakrarar
 - Årdal Kommune
 - Årdal Utvikling
 - Årdal Teknologipark
 - Hydro Aluminium



Grøn vekst i Årdal

Aktuelle prosjekt

- Hydro
 - HalZero
 - Carbon Capture
 - Elektrifisering Støperiomnar
 - Hydrogen
 - Elektrifisering Anodebrennomnar
 - Ekspansjon elektrolyse

- Lokal Næringsutvikling (Industripark)
 - FjordAlg
 - Fermeterings prosjekt
 - Oxy-WtE
 - Anna (BioAqualytics, etc)

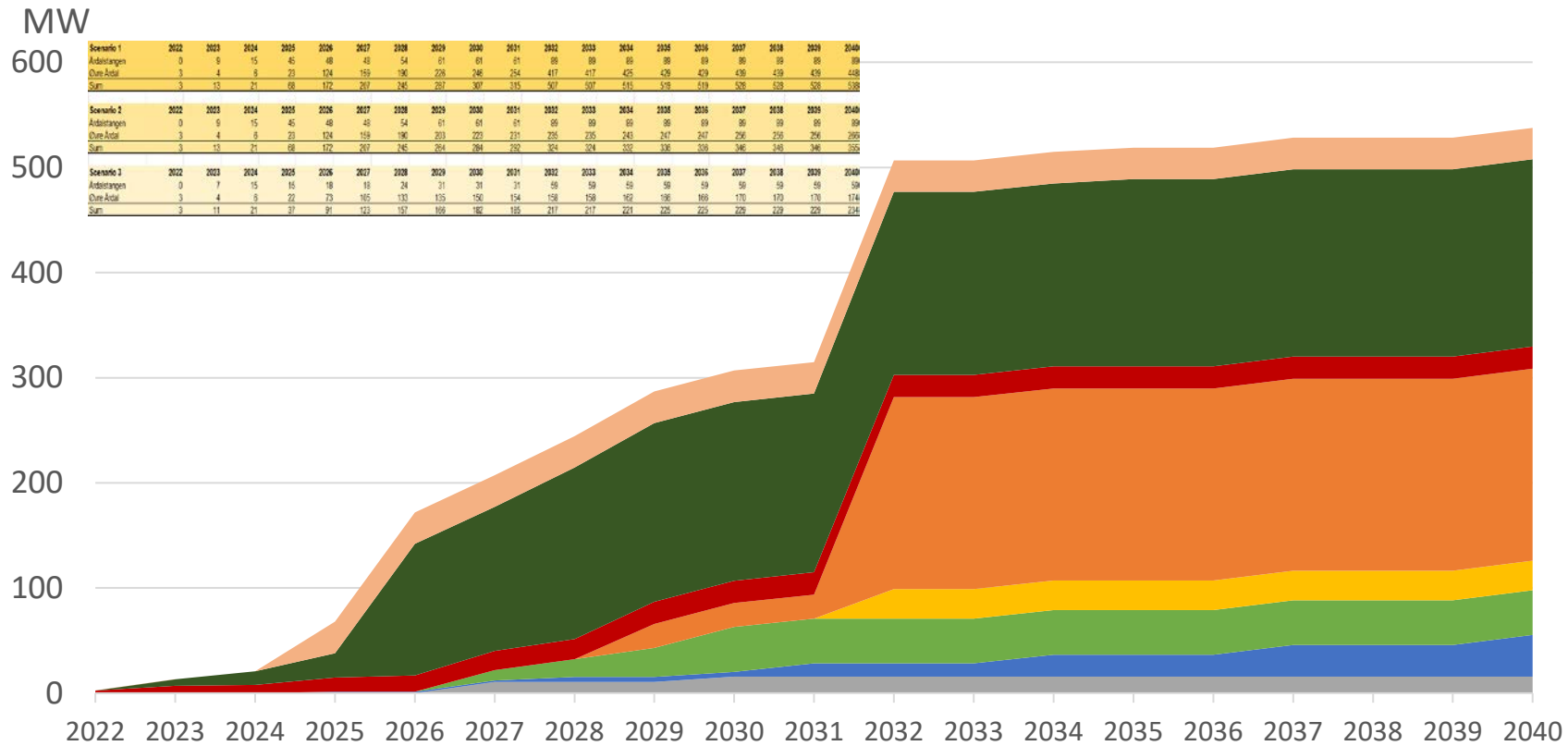
- NorSun
 - Ny fabrikk i Årdal

1 Styrke posisjonen innen lavkarbonaluminium



Effektprognoser Årdal

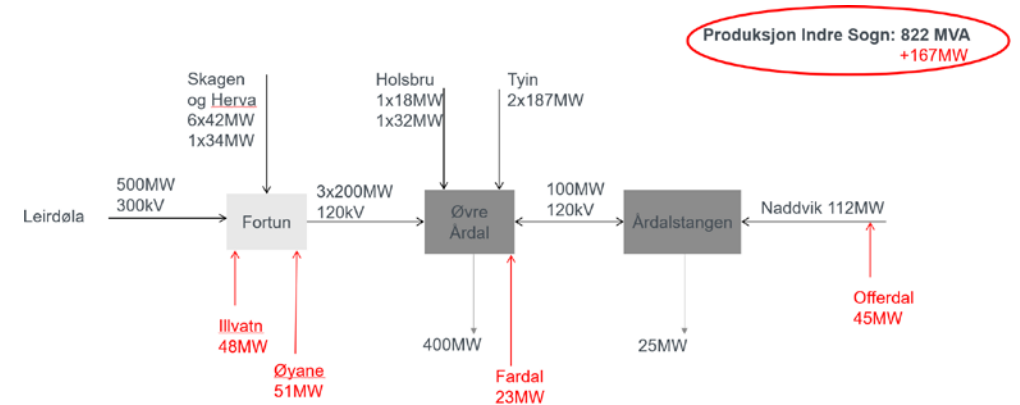
April -22



Produksjon og forbruk i Indre Sogn → Fortun/Årdal

- Dagens effektuttak: 425 MW
- Prognose auke: 200-500 MW
- Produksjon
 - Dagens: 822 MW
 - Planlagt: 1000 MW

- Auka effektuttak og ny kraftproduksjon krev oppgradering av nett
 - Kombinasjon av lokal produksjon/forbruk kan redusere/utsette behov for oppgradering
 - Bruke kraft lokalt → Reduserer tap i nettet (5-8%)
 - Gunstig med kraft som kan «slåes av» i perioder (tilkobling på vilkår)



Områdeplan Sogn og Sunnmøre

2 FREDAG 20. JANUAR 2023 FJORDBLADET

FJORDBLADET FREDAG 20. JANUAR 2023 3

akkurat no

tips oss: telefon 57 88 53 10 e-post redaksjon@fjordbladet.no

LEIAR

Elevvar ber om tryggare skuleveg

I dagens avis kan du lese om barna på Stårhelm som sjøve b om tryggare skuleveg. Det gruar seg til å vere på detra utrygge skuleveg og krev handling no.

Storveipkoma må krysse riksvegen og gå på kvitestripa i 80-sona på veg til skulebussen. På busstoppet er det ikkje lys eller buskvar.

Det vert også vist til at nokre gongar har rutebussane problem me då sjå at dette er busshaldningsplassar. Det har hendt at elevvar har blitt sett av på neste busshaldningsplass og må gå den farlege strekninga langs autovetnet tilbake.

●● Det er hjerteskjærande å høyre.

Alle tiltakar som koster stekninga veit kor mørkt det er i mørketida, når skulelevane skal til skulen på morgonen. bekmark. Små og store bilar køyrer fort i 80-sona, og her er ikkje så mange plassar for elevane å gjøyme seg der dei går på kvitestripa for å kome til busstoppen.

Ingen foreldre sender skulelevane sin med lett hjarte på denne skulevegen. Men slik har det vore. I år etter tår. Elevane på Stårhelm får aldri gang- og sykkelveg, sjølv om det har stått på ønskelista i så mange år – ja, i generasjonar.

Lokale politikarar har vira at det er viktig, men pengane utblir. For mange prosjekt sløst om dei same pengane – frå ein pot som ikkje er så stor som den burde vere.

Om to år er det åtte skulelevvar som kjem til å stå på busshaldningsplassen ved Hatås. Vi startar kravet frå elevane om at strøkinga må forlangast med lys, at busstoppet må merkast betre og at det treng eit busskur. Men mest av alt så må det kome gang- og sykkelveg.

Fjordbladet

Utgjevar: Trygging og trykking Utgjevar: Fjordbladet AS Rådhusvegen 6A, 6770 Nordfjordeid

TELEFON 57 88 53 10

Nyhetsdekkingsredaksjon@fjordbladet.no

KONTAKT OSS

Ingebjørg Nilsen Stokknes, redaksjonsleder

075 17 0777 - ms@fjordbladet.no

Tormod Flatebø, journalist

015 94 0100 - tormod@fjordbladet.no

Anna Wertzudal, journalist

012 58 1154 - anna@fjordbladet.no

Inger Træsen, journalist

416 13 065 - inger@fjordbladet.no

Olav Mark, journalist

004 71 344 - olav@fjordbladet.no

Hilde Renate Kroken, markedskonsulent

057 59 497 - hilde@fjordbladet.no

TIDNE ABONNEMENT/ABONNØRE abonnements@fjordbladet.no

ANNONSER/ABONNEMENTSPRISAR Sjå www.fjordbladet.no

Eller ring oss på 57 88 53 10

Fjordbladet vil rette seg etter reglene for presseetik, slik dei medfører i presselov og i forretningsreguleringa. Det er også høve å bruke informasjon om kontaktinformasjon. Det er også høve å bruke informasjon om kontaktinformasjon. Det er også høve å bruke informasjon om kontaktinformasjon.

● Regionen Sogn og Fjordane og Sunnmøre

Ein av dei mest attraktive regionane i Europa

– Dersom fleire av dei større forbruksplanane i området blir realisert utan at det kjem ny kraftproduksjon, vil dette området, Sogn og Fjordane og Sunnmøre, gå frå overskott til å bli eit underskotsområde på straum.

Det sa konserndirektør for kraftsystemet og marknad i Statnett, Gunnar C. Levås, då han sist onsdag, 18. januar, saman med Linja og Mørenett inviterte til dialogmøte om utviklinga av straumnettet, forbruksutvikling og planar for regional nettutvikling i Sogn og Fjordane og Sunnmøre.

Stort potensial – Fram til denne tid har nettutviklinga, spesielt i Sogn og Fjordane, vore drive av behovet for å krytze til ny kraftproduksjon. Med 420 kV-linja Sogndal-Ørskog, som vart sett 2014-2016, gjennom området og fleire tiltak som er sette i gang har vi lagt til rette for ny produksjon. Området har i dag eit energioverskott, og det er framleis eit stort potensial for ny kraftproduksjon i området. Både effektivisering av eksisterande vasskraft, småkraft, vindkraft på land og framtidig havvind, sa konserndirektør Gunnar Levås som vistes til dei tiltak som var sett i verk.

●● Statnett og dei regionale nettselskapa sine netttiltak vil ikkje òlne legge til rette for alle kjente planar om nytt forbruk.

Gunnar Levås,

Tiltak Blant tiltaka Statnett har sett i gang for å legge til rette for ny



NETT: Dialogmøtet var eit samarbeid mellom Statnett og dei regionale nettselskapa Linja og Mørenett. Frå venstre: Rune Kipkorberg, Mørenett, Gunnar Levås, konserndirektør Statnett, Atle Isakson, nettdirektør Linja, Kristin Via, prosjektleder områdeplan Sogn og Fjordane/Sunnmøre, Hilde Stangeland, Mørenett og Kristen Skrivarvik, Linja. ALLE FOTO: TORMOD FLATEBØ

●● Dersom vi får stor forbruksvekst, må vi sjå nærare på om 420 kV-nettet må forsterkast, enten frå Sogndal i sør eller Ørskog i nord.

– Dagens nett avgrensar kor mykje ny produksjon og nytt forbruk vi kan krytze til nettet, fordi det er store variasjonar i produksjon gjennom året, medan forbruken stort sett er stabil. – For å legge til rette for større nytt industriforbruk i Øvre Ardal er det nødvendig å forsterke

60 prosent vekst i el-forbruket fram mot 2050



KONSERNLEIAR: Hilde Tønne er konsernsjef i Statnett.

Mål om netto null utsløpp av klimagassar i Norge krev utstrekkt elektrifisering og vil òlne gi anslagsvis 40–60 TWh i økt kraftforbruk.

Statnett sitt basisscenario svarar til 220 TWh kraftforbruk i

2050, dette er nær 60 prosent auka frå dagens nivå. Det at Norge og Europa skal gjennom denne omstillingen skapar moglegheiter for etablering av ny, grøn industri både av nasjonale og internasjonale aktørar her til lands. Svært mange meldingar om tilknytting til straumnett det siste året er ein klar indikasjon på dette.

Det siste fire åra har Statnett motteke meldingar som i sum doblar det norske kraftforbruket dersom alt hadde blitt realisert, opplyser Statnett på sine heimesider. – Forbruksveksten som kjem er ein følge av at vi skal nå våre klimamål og forpliktingar, eksisterande verksemdar skal elektrifiserast og ny grøn indu-



STOR INTERESSE: Svært mange frå Sogn og Fjordane og Sunnmøre møtta fram til Statnett sitt dialogmøte, der områdeplan for framtidig nettutvikling var tema.



ATTRAKTIVT OMRÅDE: Det området vi er i no er eit av dei mest attraktive områda for etablering i Europa. Dei som gjerer å legge forholda godt til rette vil få etablering, sa Gunnar Levås, konserndirektør i Statnett.

nale nettselskapa, gjorde det klart at det ikkje var nok kapasitet i dagens nett til å dekke det framtidige behovet, men at det ikkje ville ta 12 år å bygge ut eit annlegg som kunne dekke Fjordbase sine behov. – Det er viktig at store prosjekt som dette blir gjort i nær dialog med det regionale nettselskapet, sa Levås.

Strypemøtet At elektrifisering av samfunnet skapar behov for meir kraftproduksjon kom tydelig fram på dialogmøtet.

Ei utfordring som vart tatt opp var behovet som ein får Geiranger, når det blant anna gjeld landstraum til dei store cruiseskipa. Det fordra nytt

transmisjonsnett. Dette vil innebære nettforsterkings tiltak som krev konseptvalgutgreiing (KVU). I ein KVU vil alternative nettforsterkingar til Indre Sogn bli greidda ut, og Statnett medlemmer det vil vere fornuftig å gjennomføre ei slik utgreiing for å legge til rette for ei framtidig løysning i samarbeid med Linja, sa Levås.

Nettforsterkingar – Dersom vi får stor forbruksvekst, må vi sjå nærare på om 420 kV-nettet må forsterkast, enten frå Sogndal i sør eller Ørskog i nord. Om det blir forsterking frå nord eller sør, vil avhengje av kor nytt forbruk og produksjon vert etablert. Behovet for forsterkingar kan også

bli påverka av utviklinga i tilgrensande område. Store volum med havvind vil kunne møte nokre avgrensingar og gi utfordringar i kraftsystemet, må sjåast i samband med forbruksutviklinga, sa Levås som sa til at god planlegging av kraftsystemet fordrar eit godt samarbeid blant mange aktørar.

Gode samarbeid – I arbeidet med områdene har vi hatt eit godt samarbeid med Linja og Mørenett. Vi har også hatt dialog med andre aktørar for å innhente informasjon, og for diskusjon, sa konserndirektør Gunnar C. Levås.

Auka forbruk Blant deltakarane på dialog-

et var Bjørn Inge Igland frå Fjordbase i Florø. – Fjordbase i Florø er på ein million kvadratmeter, eller tusen mål. Det er i dag 46 bedrifter på området, med til saman 700 tilsette. Fjordbase har landstraum til skip som er rigga for dette. På området er det landbasert oppdrett. Det er lagt til rette 100 mål for framtidig produksjon av ulike typar bydrogenndrivstoff. For nokre år sidan estimerte vi behovet for ny kraft til rundt 50 MW. Etter ein ny gjennomgang, vil behovet fram mot 2035 vere på 250 MW. Spørsmålet er om det er mogleg å dekke vårt framtidige behov?

Konserndirektør Levås, og representantane frå dei regionale nettselskapa, gjorde det klart at det ikkje var nok kapasitet i dagens nett til å dekke det framtidige behovet, men at det ikkje ville ta 12 år å bygge ut eit annlegg som kunne dekke Fjordbase sine behov. – Det er viktig at store prosjekt som dette blir gjort i nær dialog med det regionale nettselskapet, sa Levås.

– Vi kan ikkje sitte her og diskutere framidas behov for elektrisk kraft og framtidig straumnett utan å prate om elektrifisering av norsk petroleumshandstadi, sa Askvoll-ordføraren.

TORMOD FLATEBØ tormod@fjordbladet.no



Områdeplan Sogn og Sunnmøre

2 FREDAG 20. JANUAR 2023 FJORDABLADET

FJORDABLADET FREDAG 20. JANUAR 2023 3



araft nd, Lø-om

tips oss: tel

LEIAR

Elevare

I dagens avis tryggare skuleveg og kjør. Anstille, i heim skule,

Storvegskan på veg til: stoppet er i skule.

Det vert t i gongar har me då sjå: NY

plassar. De har blitt set

deplass og må gå den farlege strekninga langs autovennet til- baks.

Det er hjertelegarande å høyre. Alle tiltak som kjører strek-

ninga velt kor mørkt det er i mørketida, når skulelevane skal til skulen på morgonen. bekymret. Små og store bilar køyer fort i 80-sone, og her er ikkje så mange plassar for elevane å gøyne seg der dei går på kvitestråpa for å kome til busstoppen.

Ingen foreldre sender skulelevane sin med lett hjarte på denne skulevegen.

Men slik har det vore. I tår etter tår. Elevane på Stårheim får aldri gang- og sykkelveg, sjølv om det har stått på ønskelista i så mange år – ja, i generasjonar.

Lokale politikarar har vira at det er viktig, men pengane uteblir. For mange prosjekt sløst om dei same pengane – frå ein pott som ikkje er så stor som den burde vere.

Om to år er det òg dette skulelevane som kjem til å stå på busshaldeplassen ved Hatås. Vi startar kravet frå elevane om at strøking må forlengast med lys, at busstopper må merkast betre og at det treng ei busskur. Men mest av alt så må det kome gang- og sykkelveg.

Fjordabladet

Utgjevar: Fredag og fredag Utgjevar: Fjordabladet AS Rådhusvegen 6A, 67170 Nordfjord

TELEFON 57 88 53 10

Nyhetsdekkingsnett: fjordabladet.no

KONTAKT OSS

Ingebjørg Nilsen Stokknes, redaksjon@fjordabladet.no

Tormod Flatebø, tormod@fjordabladet.no

Anna Wirtadahl, journalist 912 581 554 - anna@fjordabladet.no

Inger Træsen, journalist 416 13 065 - inger@fjordabladet.no

Olav Mark, journalist 904 74 344 - olav@fjordabladet.no

Hilde Renate Kroken, markedsundersøkt 957 59 497 - hilde@fjordabladet.no

TINGE ABONNEMENT/ ANNONSE

abonement@fjordabladet.no

annonses@fjordabladet.no

ANNONSE- OG ABONNEMENTSPRISAR

Sjå www.fjordabladet.no

Eller ring oss på 57 88 53 10

Fjordabladet vil rette seg etter regjeringa for opplysningsskikk, slik dei meddele i pressen

for å sikre trykkesikkerheit og god lesaroppløysning

for å sikre trykkesikkerheit og god lesaroppløysning

●● Dersom vi får stor forbruksvekst, må vi sjå nærare på om 420 kV-nettet må forsterkast, enten frå Sogndal i sør eller Ørskog i nord.

Dagens nett avgrensar kor mykje ny produksjon og nytt forbruk vi kan knyte til nettet, fordi det er store variasjonar i produksjon gjennom året, medan forbruket stort sett er stabilt.

– For å legge til rette for stort nytt industriforbruk i Øvre Ardal er det nødvendig å forsterke

transmisjonsnettet. Dette vil innebære nettforsterkings tiltak som krev konseptvalutgreiing (KVU). I ein KVU vil alternative nettforsterkingar til Indre Sogn bli greidde ut, og Statnett melder det vil vere fornuftig å gjennomføre ei slik utgreiing for å legge til rette for ei framidsretta løysning i samarbeid med Linja, sa Løvås.

Nettforsterkingar – Dersom vi får stor forbruksvekst, må vi sjå nærare på om 420 kV-nettet må forsterkast, enten frå Sogndal i sør eller Ørskog i nord. Om det blir forsterking frå nord eller sør, vil avhenge av kor nytt forbruk og produksjon vert etablert. Behovet for forsterkingar kan også

●● Dersom vi får stor forbruksvekst, må vi sjå nærare på om 420 kV-nettet må forsterkast, enten frå Sogndal i sør eller Ørskog i nord.

– Dagens nett avgrensar kor mykje ny produksjon og nytt forbruk vi kan knyte til nettet, fordi det er store variasjonar i produksjon gjennom året, medan forbruket stort sett er stabilt.

– For å legge til rette for stort nytt industriforbruk i Øvre Ardal er det nødvendig å forsterke

transmisjonsnettet. Dette vil innebære nettforsterkings tiltak som krev konseptvalutgreiing (KVU). I ein KVU vil alternative nettforsterkingar til Indre Sogn bli greidde ut, og Statnett melder det vil vere fornuftig å gjennomføre ei slik utgreiing for å legge til rette for ei framidsretta løysning i samarbeid med Linja, sa Løvås.

Nettforsterkingar – Dersom vi får stor forbruksvekst, må vi sjå nærare på om 420 kV-nettet må forsterkast, enten frå Sogndal i sør eller Ørskog i nord. Om det blir forsterking frå nord eller sør, vil avhenge av kor nytt forbruk og produksjon vert etablert. Behovet for forsterkingar kan også

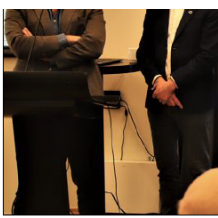
●● Dersom vi får stor forbruksvekst, må vi sjå nærare på om 420 kV-nettet må forsterkast, enten frå Sogndal i sør eller Ørskog i nord.

– Dagens nett avgrensar kor mykje ny produksjon og nytt forbruk vi kan knyte til nettet, fordi det er store variasjonar i produksjon gjennom året, medan forbruket stort sett er stabilt.

– For å legge til rette for stort nytt industriforbruk i Øvre Ardal er det nødvendig å forsterke

transmisjonsnettet. Dette vil innebære nettforsterkings tiltak som krev konseptvalutgreiing (KVU). I ein KVU vil alternative nettforsterkingar til Indre Sogn bli greidde ut, og Statnett melder det vil vere fornuftig å gjennomføre ei slik utgreiing for å legge til rette for ei framidsretta løysning i samarbeid med Linja, sa Løvås.

Nettforsterkingar – Dersom vi får stor forbruksvekst, må vi sjå nærare på om 420 kV-nettet må forsterkast, enten frå Sogndal i sør eller Ørskog i nord. Om det blir forsterking frå nord eller sør, vil avhenge av kor nytt forbruk og produksjon vert etablert. Behovet for forsterkingar kan også



NETT: Dialogmetret var eit samarbeid mellom Statnett og dei regionale nettselskapa Linja og Mørenett. Frå venstre: Rune Kjørberg, Mørenett, Gunnar Løvås, konserndirektør Statnett, Atle Isakson, nettdirektør Linja, Kristin Våg, prosjektleder områdeplan Sogn og Fjordane/Sunnmøre, Hilde Stangeland, Mørenett og Kristen Skrivvar, Linja. ALLE FOTO: TORMOD FLATEBØ

●● Dersom vi får stor forbruksvekst, må vi sjå nærare på om 420 kV-nettet må forsterkast, enten frå Sogndal i sør eller Ørskog i nord.

– Dagens nett avgrensar kor mykje ny produksjon og nytt forbruk vi kan knyte til nettet, fordi det er store variasjonar i produksjon gjennom året, medan forbruket stort sett er stabilt.

– For å legge til rette for stort nytt industriforbruk i Øvre Ardal er det nødvendig å forsterke

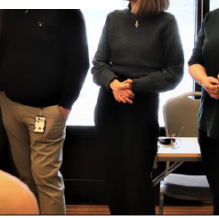
transmisjonsnettet. Dette vil innebære nettforsterkings tiltak som krev konseptvalutgreiing (KVU). I ein KVU vil alternative nettforsterkingar til Indre Sogn bli greidde ut, og Statnett melder det vil vere fornuftig å gjennomføre ei slik utgreiing for å legge til rette for ei framidsretta løysning i samarbeid med Linja, sa Løvås.

Nettforsterkingar – Dersom vi får stor forbruksvekst, må vi sjå nærare på om 420 kV-nettet må forsterkast, enten frå Sogndal i sør eller Ørskog i nord. Om det blir forsterking frå nord eller sør, vil avhenge av kor nytt forbruk og produksjon vert etablert. Behovet for forsterkingar kan også

●● Dersom vi får stor forbruksvekst, må vi sjå nærare på om 420 kV-nettet må forsterkast, enten frå Sogndal i sør eller Ørskog i nord.

transmisjonsnettet. Dette vil innebære nettforsterkings tiltak som krev konseptvalutgreiing (KVU). I ein KVU vil alternative nettforsterkingar til Indre Sogn bli greidde ut, og Statnett melder det vil vere fornuftig å gjennomføre ei slik utgreiing for å legge til rette for ei framidsretta løysning i samarbeid med Linja, sa Løvås.

Nettforsterkingar – Dersom vi får stor forbruksvekst, må vi sjå nærare på om 420 kV-nettet må forsterkast, enten frå Sogndal i sør eller Ørskog i nord. Om det blir forsterking frå nord eller sør, vil avhenge av kor nytt forbruk og produksjon vert etablert. Behovet for forsterkingar kan også



NETT: Dialogmetret var eit samarbeid mellom Statnett og dei regionale nettselskapa Linja og Mørenett. Frå venstre: Rune Kjørberg, Mørenett, Gunnar Løvås, konserndirektør Statnett, Atle Isakson, nettdirektør Linja, Kristin Våg, prosjektleder områdeplan Sogn og Fjordane/Sunnmøre, Hilde Stangeland, Mørenett og Kristen Skrivvar, Linja. ALLE FOTO: TORMOD FLATEBØ

●● Dersom vi får stor forbruksvekst, må vi sjå nærare på om 420 kV-nettet må forsterkast, enten frå Sogndal i sør eller Ørskog i nord.

– Dagens nett avgrensar kor mykje ny produksjon og nytt forbruk vi kan knyte til nettet, fordi det er store variasjonar i produksjon gjennom året, medan forbruket stort sett er stabilt.

– For å legge til rette for stort nytt industriforbruk i Øvre Ardal er det nødvendig å forsterke

transmisjonsnettet. Dette vil innebære nettforsterkings tiltak som krev konseptvalutgreiing (KVU). I ein KVU vil alternative nettforsterkingar til Indre Sogn bli greidde ut, og Statnett melder det vil vere fornuftig å gjennomføre ei slik utgreiing for å legge til rette for ei framidsretta løysning i samarbeid med Linja, sa Løvås.

Nettforsterkingar – Dersom vi får stor forbruksvekst, må vi sjå nærare på om 420 kV-nettet må forsterkast, enten frå Sogndal i sør eller Ørskog i nord. Om det blir forsterking frå nord eller sør, vil avhenge av kor nytt forbruk og produksjon vert etablert. Behovet for forsterkingar kan også

●● Dersom vi får stor forbruksvekst, må vi sjå nærare på om 420 kV-nettet må forsterkast, enten frå Sogndal i sør eller Ørskog i nord.

transmisjonsnettet. Dette vil innebære nettforsterkings tiltak som krev konseptvalutgreiing (KVU). I ein KVU vil alternative nettforsterkingar til Indre Sogn bli greidde ut, og Statnett melder det vil vere fornuftig å gjennomføre ei slik utgreiing for å legge til rette for ei framidsretta løysning i samarbeid med Linja, sa Løvås.

Nettforsterkingar – Dersom vi får stor forbruksvekst, må vi sjå nærare på om 420 kV-nettet må forsterkast, enten frå Sogndal i sør eller Ørskog i nord. Om det blir forsterking frå nord eller sør, vil avhenge av kor nytt forbruk og produksjon vert etablert. Behovet for forsterkingar kan også



NETT: Dialogmetret var eit samarbeid mellom Statnett og dei regionale nettselskapa Linja og Mørenett. Frå venstre: Rune Kjørberg, Mørenett, Gunnar Løvås, konserndirektør Statnett, Atle Isakson, nettdirektør Linja, Kristin Våg, prosjektleder områdeplan Sogn og Fjordane/Sunnmøre, Hilde Stangeland, Mørenett og Kristen Skrivvar, Linja. ALLE FOTO: TORMOD FLATEBØ

●● Dersom vi får stor forbruksvekst, må vi sjå nærare på om 420 kV-nettet må forsterkast, enten frå Sogndal i sør eller Ørskog i nord.

– Dagens nett avgrensar kor mykje ny produksjon og nytt forbruk vi kan knyte til nettet, fordi det er store variasjonar i produksjon gjennom året, medan forbruket stort sett er stabilt.

– For å legge til rette for stort nytt industriforbruk i Øvre Ardal er det nødvendig å forsterke

transmisjonsnettet. Dette vil innebære nettforsterkings tiltak som krev konseptvalutgreiing (KVU). I ein KVU vil alternative nettforsterkingar til Indre Sogn bli greidde ut, og Statnett melder det vil vere fornuftig å gjennomføre ei slik utgreiing for å legge til rette for ei framidsretta løysning i samarbeid med Linja, sa Løvås.

Nettforsterkingar – Dersom vi får stor forbruksvekst, må vi sjå nærare på om 420 kV-nettet må forsterkast, enten frå Sogndal i sør eller Ørskog i nord. Om det blir forsterking frå nord eller sør, vil avhenge av kor nytt forbruk og produksjon vert etablert. Behovet for forsterkingar kan også

●● Dersom vi får stor forbruksvekst, må vi sjå nærare på om 420 kV-nettet må forsterkast, enten frå Sogndal i sør eller Ørskog i nord.

transmisjonsnettet. Dette vil innebære nettforsterkings tiltak som krev konseptvalutgreiing (KVU). I ein KVU vil alternative nettforsterkingar til Indre Sogn bli greidde ut, og Statnett melder det vil vere fornuftig å gjennomføre ei slik utgreiing for å legge til rette for ei framidsretta løysning i samarbeid med Linja, sa Løvås.

Nettforsterkingar – Dersom vi får stor forbruksvekst, må vi sjå nærare på om 420 kV-nettet må forsterkast, enten frå Sogndal i sør eller Ørskog i nord. Om det blir forsterking frå nord eller sør, vil avhenge av kor nytt forbruk og produksjon vert etablert. Behovet for forsterkingar kan også



NETT: Dialogmetret var eit samarbeid mellom Statnett og dei regionale nettselskapa Linja og Mørenett. Frå venstre: Rune Kjørberg, Mørenett, Gunnar Løvås, konserndirektør Statnett, Atle Isakson, nettdirektør Linja, Kristin Våg, prosjektleder områdeplan Sogn og Fjordane/Sunnmøre, Hilde Stangeland, Mørenett og Kristen Skrivvar, Linja. ALLE FOTO: TORMOD FLATEBØ

●● Dersom vi får stor forbruksvekst, må vi sjå nærare på om 420 kV-nettet må forsterkast, enten frå Sogndal i sør eller Ørskog i nord.

– Dagens nett avgrensar kor mykje ny produksjon og nytt forbruk vi kan knyte til nettet, fordi det er store variasjonar i produksjon gjennom året, medan forbruket stort sett er stabilt.

– For å legge til rette for stort nytt industriforbruk i Øvre Ardal er det nødvendig å forsterke

transmisjonsnettet. Dette vil innebære nettforsterkings tiltak som krev konseptvalutgreiing (KVU). I ein KVU vil alternative nettforsterkingar til Indre Sogn bli greidde ut, og Statnett melder det vil vere fornuftig å gjennomføre ei slik utgreiing for å legge til rette for ei framidsretta løysning i samarbeid med Linja, sa Løvås.

Nettforsterkingar – Dersom vi får stor forbruksvekst, må vi sjå nærare på om 420 kV-nettet må forsterkast, enten frå Sogndal i sør eller Ørskog i nord. Om det blir forsterking frå nord eller sør, vil avhenge av kor nytt forbruk og produksjon vert etablert. Behovet for forsterkingar kan også

●● Dersom vi får stor forbruksvekst, må vi sjå nærare på om 420 kV-nettet må forsterkast, enten frå Sogndal i sør eller Ørskog i nord.

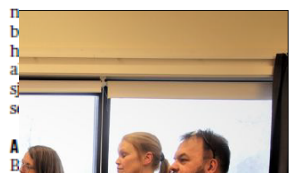
50 prosent vekst i el-forbruket fram mot 2050

Mål om netto null utsløpp av klimagassar i Norge gjev utstrekkt elektrifisering og vil òg òg gi anleggsgis 40–60 TWh i økt kraftrorbuk.

2050, dette er nær 60 prosent auke frå dagens nivå. Det at Norge og Europa skal gjennom denne omstillingen sløper moglegheit for etablering av ny, opplyser Statnett på sine heimesider. – Forbruksveksten som kjem er ein følge av at vi skal nå våre klimamål og forpliktingar, eksisterande verksemdar skal elektrifiserast og ny grov indu-

stri skal etablerast. Spørsmålet no er ikkje om vi går inn i ein periode med stor vekst i straumforbruket, men om kor stor veksten blir og korleis Norge skal vareta sine konkurransefortrinn, seier konsernsjef Hilde Tonne. TORMOD FLATEBØ tormod@fjordabladet.no

e regionane i Europa



STOR INTERESSE: Svært mange frå Sogn og Fjordane og Sunnmøre møtta fram til Statnett sitt dialogmetret, der områdeplanen for framtidig nettutvikling var tema.



STOR INTERESSE: Svært mange frå Sogn og Fjordane og Sunnmøre møtta fram til Statnett sitt dialogmetret, der områdeplanen for framtidig nettutvikling var tema.



ATTRAKTIVT OMRÅDE: Det området vi er i no er eit av dei mest attraktive områda for etablering i Europa. Dei som greier å legge forholda godt til rette vil få etablering, sa Gunnar Løvås, konserndirektør i Statnett.

nale nettselskapa, gjorde det klart at det ikkje var nok kapasitet i dagens nett til å dekke det framtidige behovet, men at det ikkje ville ta 12 å bygge ut eit annleg som kunne dekke Fjordbase sine behov. – Det er viktig at store prosjekt som dette blir gjort i nær dialog med det regionale nettselskapa, sa Løvås.

Strynefjellet At elektrifisering av samfunnet skapar behov for kraftproduksjon kom tydelig fram på dialogmetret. Ein utfordring som var tatt opp var behovet som ein har i Geiranger, når det blant anna gjeld landstrøm til dei store cruiseskipa. Det fordra nytt

net, og meir elektrisk kraft. Ein delaktar på møtet meinte at ein kunne ta tankar i hovudet samstundes, både meir straum og nytt nett og samferdsle. Konkret var det peikt på at ein måtte bygge tunnel frå Strynefjellet til Geiranger, og legge straumkabel i tunnelen. Ole André Klausen (D), ordforar i Askvoll kommune, meinte at eit viktig tema mangla på dialogmetret. – Vi kan ikkje sitte her og diskutere framidas behov for elektrisk kraft og framtidig straumnett utan å prate om elektrifisering av norsk petroleumindustri, sa Askvoll-ordforaren. TORMOD FLATEBØ tormod@fjordabladet.no

Søknadar om økt nettkapasitet Linja/Statnett

- Sendt

- Kapasitetsauke aluminiumsproduksjon
- HalZero
- Carbon Capture
- Elektrifisering Støperiomnar
- Elektrifisering Anodebrennomnar
- NorSun

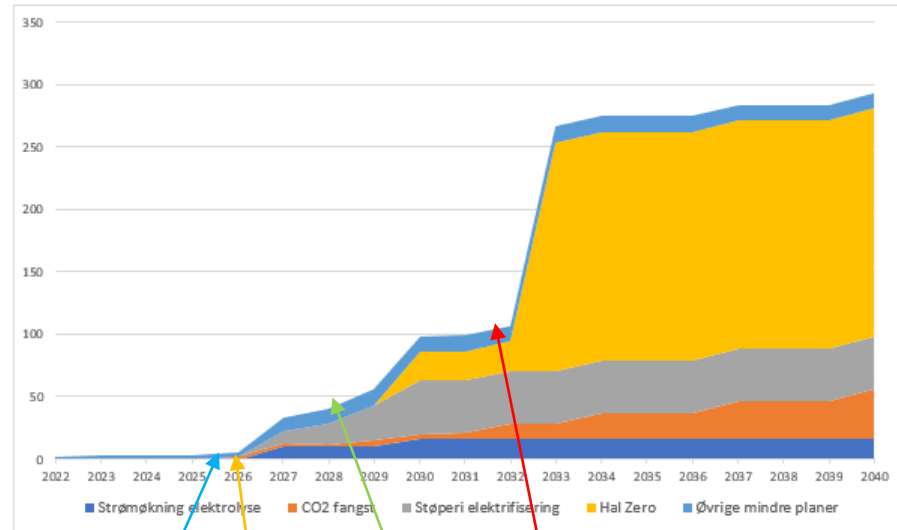
- Vidare planar

- Auka aluminiumsproduksjon
- Fjordalg

 2023 Q1 søknad om økt nettkapasitet Øvre Årdal_strømkning.pdf 440 KB	 2023 Q1 søknad om økt nettkapasitet Øvre Årdal_CO2-fangst.pdf 437 KB
 2023 Q1 søknad om økt nettkapasitet Øvre Årdal_Støperiovn.pdf 439 KB	 2023 Q1 søknad om økt nettkapasitet Øvre Årdal_HalZero.pdf 441 KB

Beslutta og vurderte oppgraderinger nett

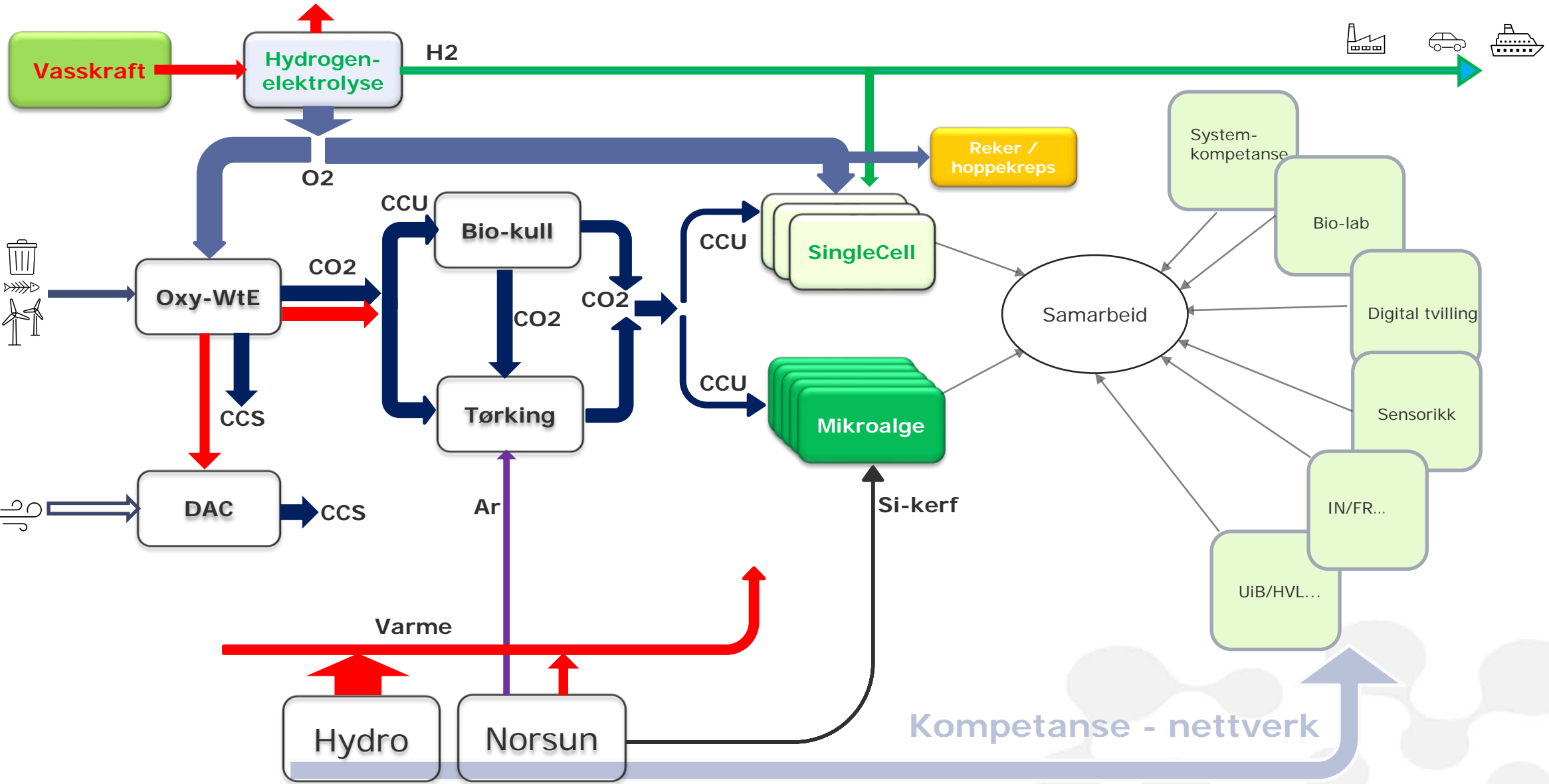
1. 2026 Statnett: Ny Fortun Nettstasjon
2. 2025-28 Linja: Linjeoppgradering Fortun-Årdal
3. 2028 Hydro Aluminium: Nytt koplingsanlegg ØÅ 132 kV
4. 2032 Statnett: Transmisjonsnett 420 kV til Årdal ?

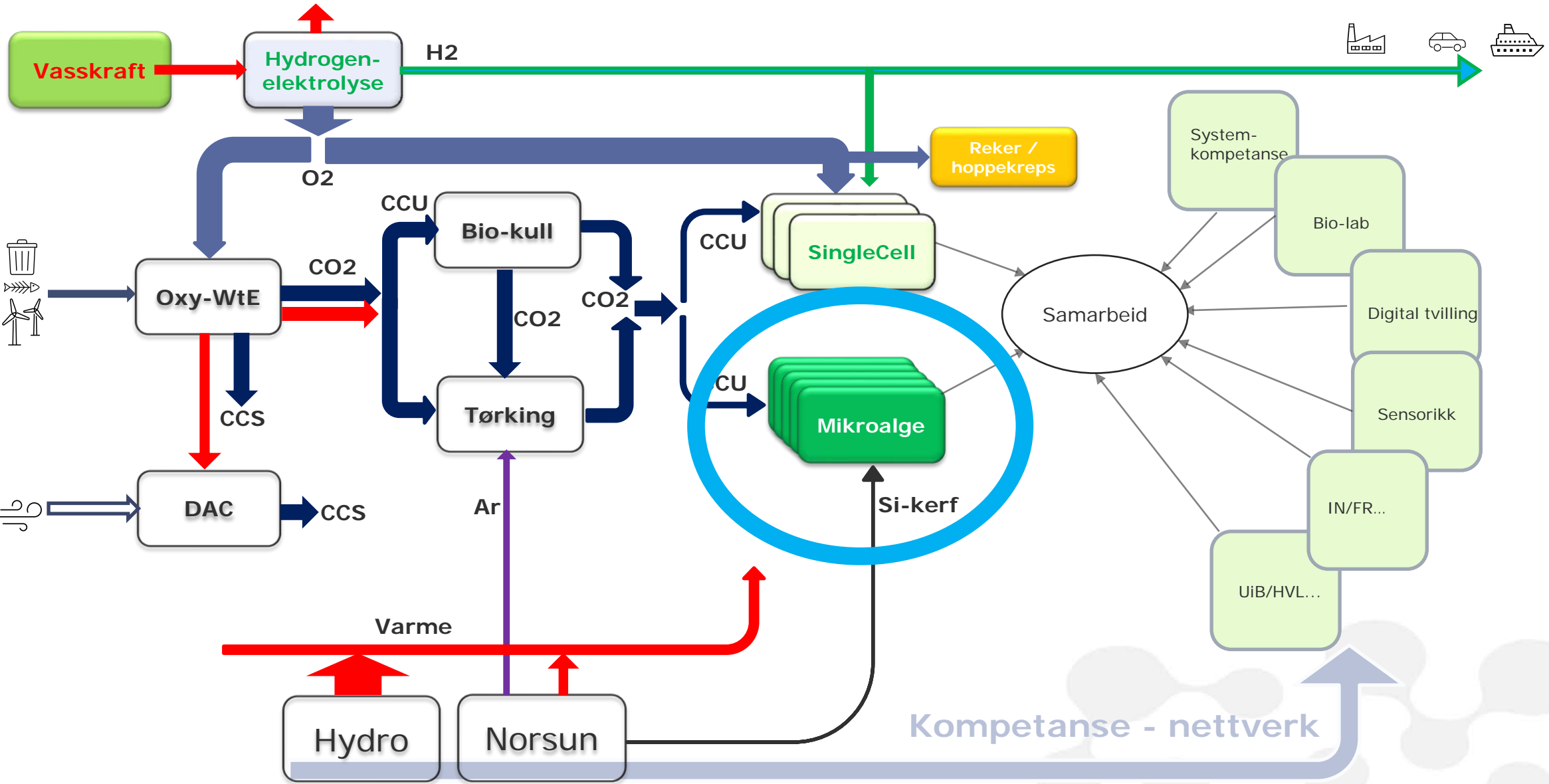


Sitep

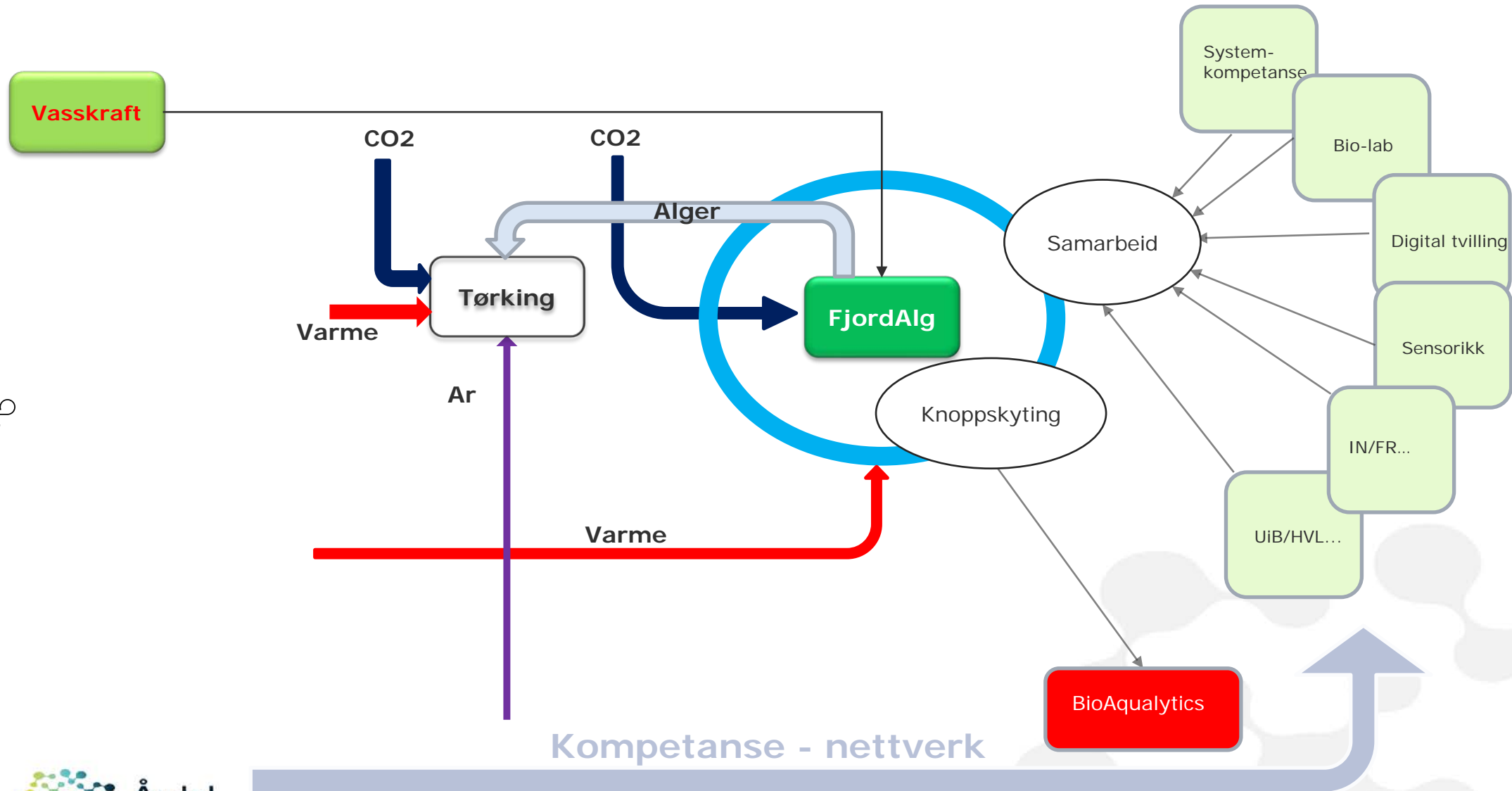
INDUSTRIELL SYMBIOSE

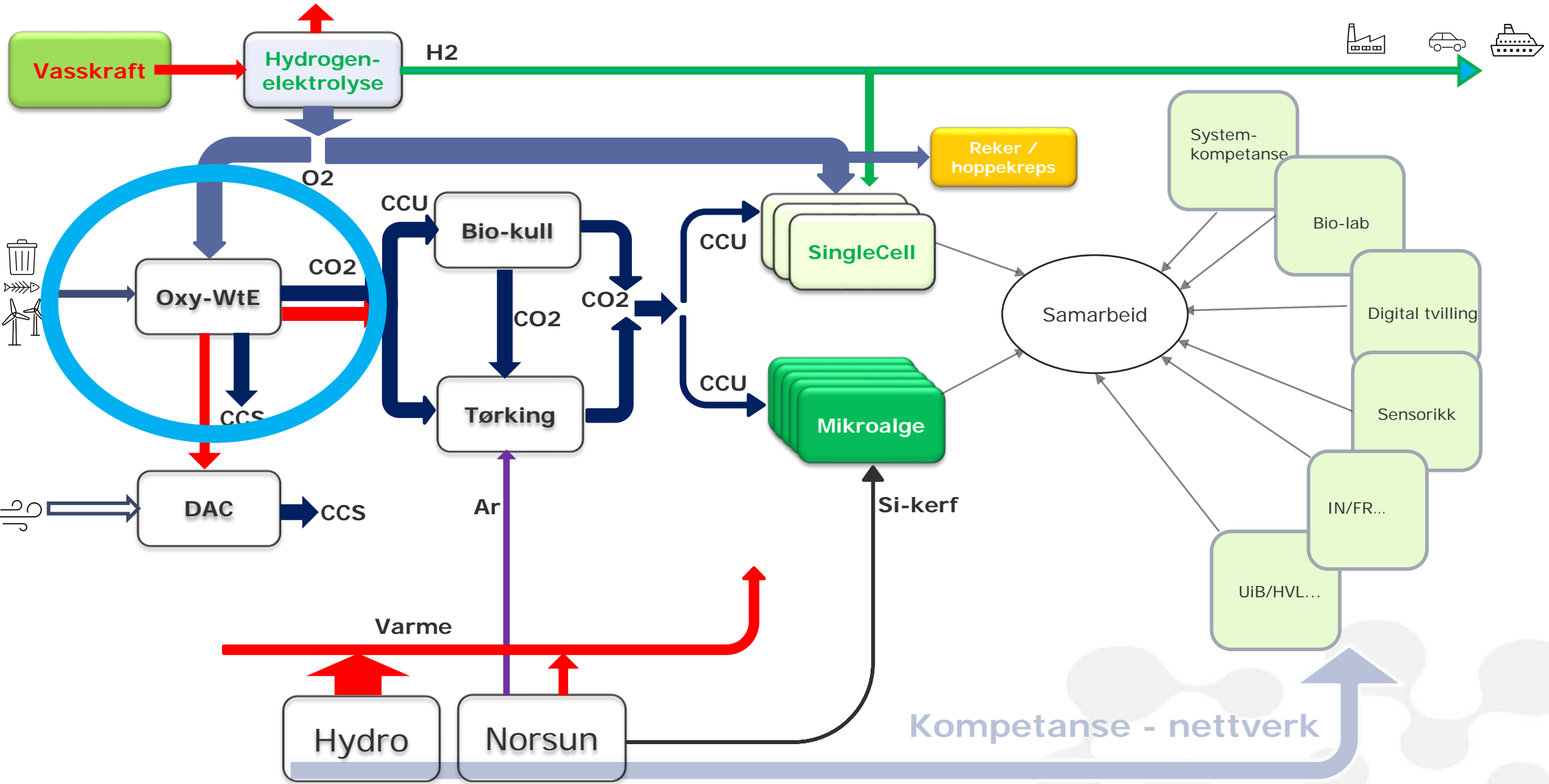






Symbiosen sett frå FjordAlg







Årdal Teknologipark

