



ENERGI

Innhold

Introduksjon	4
Om Å Energi	4
Om rapporten	6
 Bærekraftåret 2022	 7
Å jobbe med bærekraft	8
 Interessenter	 12
Våre interessenter	12
 Fornybar kraft	 14
Fornybar energiproduksjon	14
Fremtidens energiløsninger	18
Energieffektivisering	22
Forsyningssikkerhet	26
Samfunnsøkonomisk påvirkning	30
 Klima og natur	 32
Biologisk mangfold og natur	32
Klimagassutslipp	36
Klimarisiko	41
 Samarbeidspartner	 42
Ansvarlig leverandørkjede	42
Lokalsamfunnet og ringvirkninger	45

Våre mennesker	48
Mangfold og likestilling	48
Helse, miljø og sikkerhet	48
Attraktiv og utviklende arbeidsplass	51
 Selskapsvise data	 56
Agder Energi konsern	56
Agder Energi Vannkraft	58
Agder Energi Nett	59
Agder Energi Kraftforvaltning	60
Agder Energi Varme	61
Agder Energi AS	62
LOS	64
Entelios Nordic	65
 Klimaregnskap	 66
Klimaregnskap Glitre Energi	67
Klimaregnskap Agder Energi	72
 GRI-indeks	 74
GRI-indeks Glitre Energi	74
GRI-indeks Agder Energi	78

Om Å Energi

Agder Energi og Glitre Energi fusjonerte i november 2022, og ble offisielt slått sammen til Å Energi i februar 2023. Å Energi er Norges største kraftkonsern med virksomhet i hele verdikjeden, fra produksjon til forbruker. Vannkraft er fundamentet i virksomheten, og vil omfatte en årlig produksjon på rundt 11,3 TWh fra 72 hel- og deleide kraftverk. Konsernets nettselskap, Glitre Nett, er Norges nest største nettselskap med et over 30 000 kilometer langt kraftnett som distribuerer kraft til ca. 310 000 nettkunder i Buskerud og Agder. Å Energi vil forvalte og handle med mer enn 30 TWh kraft i Norden, bli Norges største selskap innen strømsalg til bedrifter og ha over 200 000 strømkunder i privatmarkedet.

Å Energi har fem forretningsområder: Vannkraft, Fornybar forvaltning, Nett, Kunde og digitale løsninger og Ny industri. Forretningsområdene støttes av konsernfunksjonene Mennesker og kommunikasjon, Finans og virksomhetsstyring, Teknologi, innovasjon og sikkerhet samt Drift og bærekraft.

Å Energi er et fremtidsrettet energikonsern med en viktig rolle i den grønne omstillingen. Konsernets overordnede målsetning og samfunnsoppdrag er å øke produksjonen av ren og rimelig fornybar energi, sørge for at strømmen leveres effektivt gjennom kraftnettet, og å utvikle nye og bedre energi-

tjenester i Norge og Norden. Å Energi skal bidra til utvikling av ny industri og arbeidsplasser i Buskerud og Agder, og ha en viktig rolle i norsk og nordisk kraftforsyning. Det nye konsernet vil i løpet av 2023 gjennomføre en større strategiprosess, og gjennom denne få på plass en felles retning for bærekraftarbeidet i Å Energi.

I 2022 ble det gjennomført en grundig kulturkartlegging i både Glitre Energi og Agder Energi. Dette er et viktig ledd i arbeidet med å få til en vellykket integrasjon og kulturbygging i det nye konsernet. Kartleggingen er basert på en undersøkelse sendt ut til alle ansatte, samt arbeidsmøter i nedsatte arbeidsgrupper gjennomført i hvert konsern og med representanter fra hvert virksomhetsområde. Det ble også gjennomført en konsernsamling hvor alle ansatte fikk mulighet til å komme med sine innspill. Bred involvering blant de ansatte er avgjørende for å bygge en arbeidskultur som trekker menneskene og arbeidsinnsatsen i riktig retning og understøtter de strategiske ambisjonene. Hele 75 prosent av de ansatte i Glitre Energi og Agder Energi har deltatt i kulturkartleggingen. Dette er et godt resultat og svært viktig for å sikre forankring og eierskap. I 2023 vil vi, basert på innsikten fra kulturkartleggingen, utarbeide felles verdier for Å Energi, og arbeide for å leve ut våre verdier i praksis.



Å Energi har ambisjon om å bli Nordens mest fremtidsrettede konsern innen fornybar energi.

Om rapporten

Denne rapporten gjelder rapporteringsåret 2022. Ettersom Agder Energi og Glitre Energi fusjonerte i november 2022, rapporteres resultater for 2022 separat for de to konsernene. Dette gjelder både GRI-rapporteringen for 2022, og resultater på mål som de to konsernene jobbet med innenfor ulike bærekrafttemaer i 2022.

Å Energi planlegger å gjennomføre en vesentlighetsanalyse for det nye konsernet i løpet av 2023 i tråd med den oppdaterte GRI-standarden, og har som ambisjon å rapportere i henhold til GRI i neste års rapport.

Glitre Energi

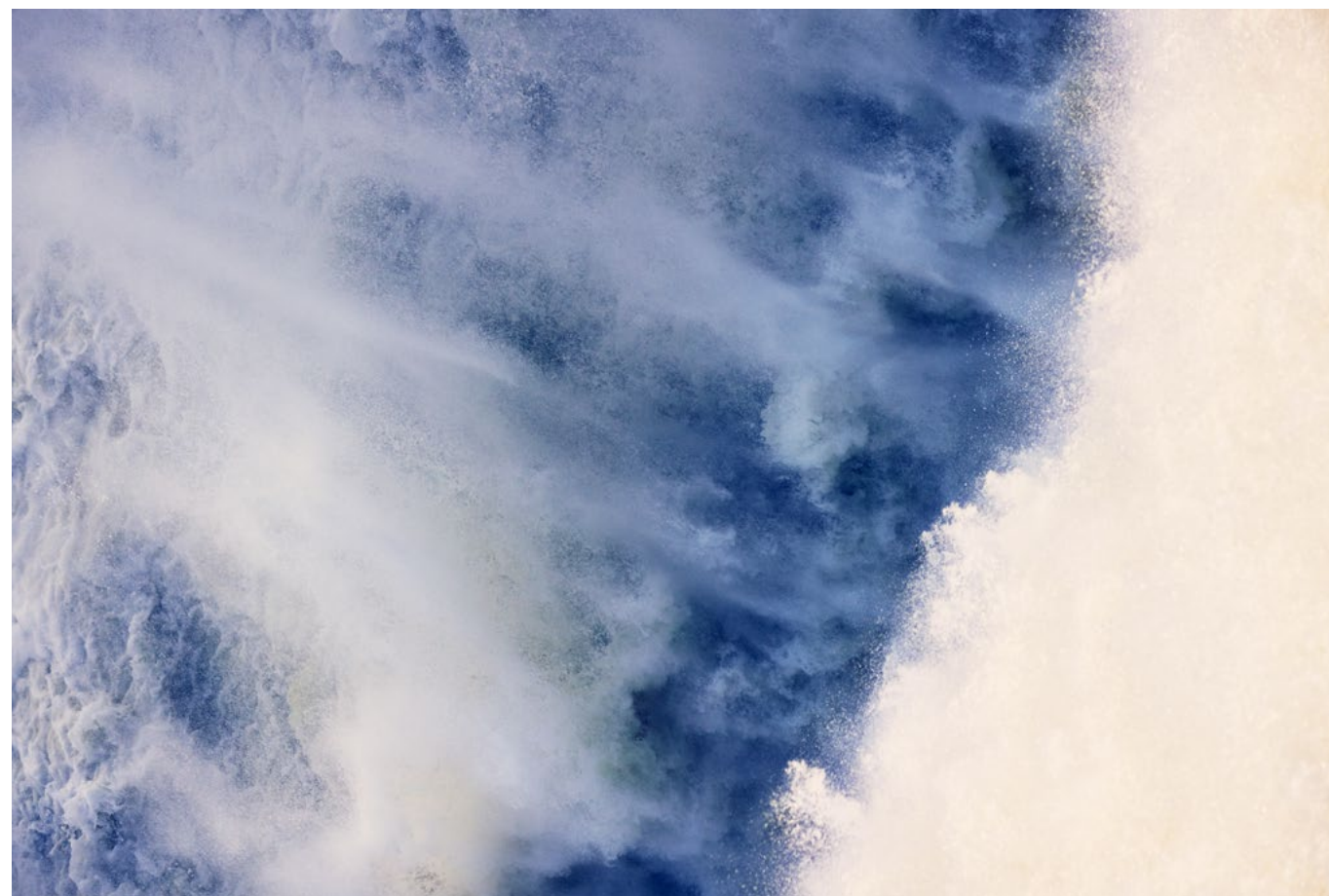
For Glitre Energi omfatter rapporteringen selskapene Glitre Energi AS, Glitre

Energi Produksjon AS, Glitre Energi Nett AS, Glitre Energi Strøm AS, Glitre Energiløsninger AS og EI-Tilsynet AS. Med disse selskapene anses all hovedaktivitet i virksomheten å være dekket. Dataene som er samlet inn er hentet inn fra leverandører og fra konsernets egne rapporteringsverktøy, med den hensikt å gi et så korrekt og riktig bilde av situasjonen som mulig. Glitre Energi rapporterer med referanse til Global Reporting Initiative (GRI), og en fullstendig GRI-indeks for 2022 er tilgjengelig i Vedlegg C.

Agder Energi

For Agder Energi omfatter rapporteringen selskapene Agder Energi Vannkraft AS, Agder Energi Nett AS, Agder Energi Kraftforvaltning AS, Agder Energi

Varme AS, Agder Energi AS, LOS AS og Entelios Nordic (bestående av Entelios AS og Entelios AB). Med disse selskapene er i all hovedsak anses konsernets virksomhet som dekket. Basert på en kost-nytte vurdering er mindre selskaper utelatt, uten at det er vurdert å ha vesentlig betydning for totalbildet av konsernets påvirkning på samfunn og ytre miljø. Agder Energi rapporterer med referanse til Global Reporting Initiative (GRI), og en fullstendig GRI-indeks for 2022 er tilgjengelig i Vedlegg C.



Bærekraftåret i korte trekk



Fornybar
kraftproduksjon i den
grønne omstillingen

96,1 %

oppetid vannkraftverk
Mål om 97,5 %

99,98 %

oppetid kraftnett
Mål om 100 %

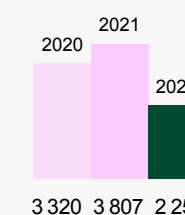
2 353 GWh

produsert

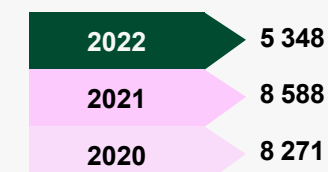


Drift som ivaretar
klima og natur

Klimagassutslipp
(tCO₂e, lokasjonsbasert)



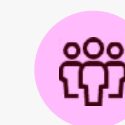
Karbonintensitet
(tCO₂e/million arbeidede
timer, lokasjonsbasert)



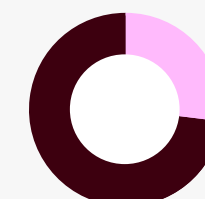
En trygg
samarbeidspartner

7

av de 10 største
leverandørene har satt
klimamål.
Mål om 10/10 innen 2025



Våre
mennesker



27 % kvinner
i konsernet

5,8 %

sykefravær
Mål om under 3 %
H2-skader 2022: 0

Glitre Energi

95,2 %

oppetid vannkraftverk
Mål om 98 %

99,98 %

oppetid kraftnett
Mål om 99,98 %

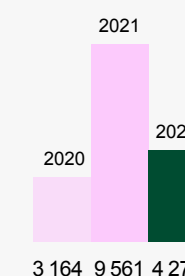
97 %

Fornybarandel
i fjernvarmen
Mål om 99 %

5 968 GWh

produsert

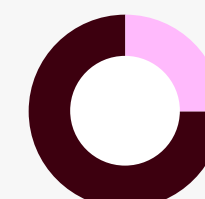
Klimagassutslipp
(tCO₂e, lokasjonsbasert)



Science Based Targets
Mål om å redusere scope
1+2 utslipp med 50 %
innen 2030 fra 2019.
Resultat 2022:
20 % økning i Scope 1
25 % reduksjon i Scope 2
utslipp siden 2019
(markedsbasert).

56 %

av verdien av anskaffelser
fra miljøsertifiserte
leverandører
Mål om 95 % innen 2025



25 % kvinner
i konsernet

3,2 %

sykefravær
Mål om under 3 %
H2-skader 2022: 4,3

Agder Energi

Hvordan vi jobber med bærekraft i Å Energi

Konsernfunksjonen Drift og bærekraft har et særskilt ansvar for oppfølging av drift, konsernets fellestjenester og arbeidet med bærekraft. Leder for bærekraft i Å Energi er plassert i denne funksjonen, og har det overordnede ansvaret for bærekraftarbeidet i det nye konsernet.

I Å Energi har vi som mål å drive virksomheten på en så bærekraftig og etisk ansvarlig måte som mulig. Både Glitre Energi og Agder Energi har hatt tydelige strategier og policyer for ansvarlig virksomhetsutførelse. I 2023 skal Å Energi etablere en felles, bærekraftig strategi for konsernet, og i lys av denne skal ulike policyer og retningslinjer utarbeides og oppdateres. Felles konsernmål skal følges opp av de enkelte datterselskapene, som deretter må utvikle selskapsvise mål og tiltaksplaner.

Å Energi baserer seg på UN Global Compacts ti prinsipper for ansvarlig næringsliv. Disse gir oss føringer for hvordan vi sikrer ansvarlig drift innen menneskerettigheter, arbeidsliv, antikorrupsjon og ytre miljø i vårt konsern.

Vi har utarbeidet en egen *Supplier code of conduct*, og jobber systematisk med aktsomhetsvurderinger i verdikjeden. Åpenhetsloven skal fremme virksomheters respekt for grunnleggende menneskerettigheter og anstendige forhold i produksjon av varer og levering av tjenester. Å Energi skal publisere en egen rapport i tråd med kravene i åpenhetsloven innen 30. juni 2023.

EUs taksonomiforordning er del av EUs Green Deal for bærekraftig økonomisk aktivitet. Det er et klassifiserings-system som skal legge til rette for at finansmarkedene kanalisere kapital til lønnsomme bærekraftige aktiviteter og prosjekter. Videre skal taksonomien

bidra til å hindre såkalt «grønnvasking». Taksonomiforordningen gjennomføres i norsk rett ved lov om offentliggjøring av bærekraftinformasjon i finanssektoren og et rammeverk for bærekraftige investeringer (lov om bærekraftig finans) som trådte i kraft 1. januar 2023. Loven innebærer at ikke-finansielle foretak som Å Energi skal rapportere på i hvilken grad aktiviteter kan klassifiseres som bærekraftige i henhold til taksonomien. Rapporteringsplikter gjelder først for regnskapsåret 2023, og vil bli offentliggjort i 2024. Å Energi støtter innføringen av taksonomien og det jobbes systematisk med å kartlegge konsernets aktivitet i henhold til taksonomien.

I likhet med resten av næringslivet står Å Energi overfor risiko knyttet til økonomisk kriminalitet som korrupsjon, misligheter og ulovlig prissamarbeid. Styret og ledelsen i Å Energi er ansvarlig for at det er implementert et robust anitkorrupsjonssystem med opplæring av ansatte som et sentralt element. Alle ansatte har fått informasjon og opplæring om konsernets retningslinjer og prosedyrer for antikorrupsjon. Gjennom Å Energis etiske rammeverk har alle ansatte et ansvar for å forebygge korrupsjon. Det jobbes med forebyggende tiltak, herunder etiske retningslinjer, dillemmatrening, internkontroll og e-læringskurs. En håndbok om antikorrupsjon er tilgjengelig for alle ansatte i Norge og våre internasjonale virksomheter. Det er også opprettet flere varslingskanaler både internt og eksternt. Å Energi har etablert et tverrfaglig etisk råd for å håndtere saker som rapporteres gjennom varslingskanalen.

I Å Energi jobber vi aktivt med FNs bærekraftsmål og med å redusere det sosiale og miljømessige fotavtrykket vårt, samtidig som vi øker håndavtryk-

ket og bidrar til bærekraftig økonomisk vekst. 7 av de 17 bærekraftmålene danner grunnlaget for konsernmålene for bærekraft i Å Energi.

Organisering av bærekraftarbeidet i 2022

Agder Energi organiserte sitt arbeid med bærekraft under stabsenheten Mennesker & kommunikasjon og hadde i 2022 en egen bærekraftrådgiver. Selskapet har hatt et forum for bærekraft, bestående av deltakere fra de ulike datterselskapene, som har jobbet med bærekraft både i og på tvers av datterselskapene i konsernet.

I 2022 gjennomførte Agder Energi et prosjekt om bærekraft i økonomifunksjonen, med mål om tett integrering av bærekraft i virksomhetsstyringen. Det er klare føringer for hvordan bærekraftarbeidet og -rapporteringen skal utformes i økonomifunksjonen og konsernet som helhet. I prosjektet ble det utviklet en metode for å operasjonalisere konsernets overordnede mål og ambisjoner for bærekraft til konkrete kriterier som skal veies og hensyntas i investeringsbeslutninger.

Glitre Energi sitt arbeid med bærekraft ble ledet av konserndirektør for HR, kommunikasjon og bærekraft, støttet av en bærekraftrådgiver. Ansvaret for implementering av tiltak lå i linjen hos de ulike virksomhetsområdene og selskapene i konsernet. *Konsern-policy for Bærekraft og miljø* var det overordnende og styrende dokumentet for bærekraftarbeidet i Glitre Energi. Dokumentet slo fast at bærekraft skulle innlemmes i konsernets forretningsdrift, fra strategisk nivå til konkrete tiltak og den enkelte medarbeiders utviklingsplan.



Vesentlige bærekrafttemaer

Siden Agder Energi og Glitre Energi offisielt ble sammenslått til Å Energi i 2022, hadde begge konsernene egne bærekraftstrategier med tilhørende ambisjoner og mål som grunnlag for bærekraftarbeidet i 2022. Begge konsernene hadde, basert på grundige vesentlighetsanalyser, definert strategiske fokusområder i arbeidet

med underliggende vesentlige bærekrafttemaer, og linket disse til FNs bærekraftmål. Som to konsern med likt samfunnsoppdrag - å produsere og forvalte fornybar energi og utvikle fremtidens energiløsninger - er det klare likheter mellom Agder Energis og Glitre Energis fokusområder, vesentlige temaer og mål i bærekraftarbeidet. Dette er visualisert i figuren under.

I denne rapporten presenteres de to konsernenes bærekraftarbeid for 2022, strukturert etter de fire fokusområdene for bærekraft som er felles: Fornybar kraft, Klima og natur, Samarbeidspartner og Våre mennesker. Hvert fokusområde er videre delt inn i vesentlige tema, og gjennom rapporten vil resultater og relevante tiltak for 2022 presenteres separat for Glitre Energi og Agder Energi.

Fokusområder

Vesentlige temaer

Fornybar Kraft		Klima og natur		Samarbeidspartner		Våre mennesker	
Glitre Energi	Agder Energi	Glitre Energi	Agder Energi	Glitre Energi	Agder Energi	Glitre Energi	Agder Energi
Utvikling av fremtidens energiløsninger	Samfunnsøkonomisk påvirkning	Biodiversitet - elveløp og vassdrag	Biologisk mangfold	Ansvarlig leverandørkjede-håndtering	Leverandørkjede, arbeidsforhold og miljøvurdering	Mangfold og likestilling	Mangfold og like muligheter
Energieffektivisering		Redusere klimagassutslipp i egen drift	Klimagassutslipp	Samarbeid med lokale interessenter og flerpartssamarbeid	Påvirkning på lokalsamfunnet	Sikkerhet og sikring av mennesker	Helse, miljø og sikkerhet
Fornybar energiproduksjon	Kraftbransjen/fornybarsektoren	Klimarisiko	Klimarisiko		Antikorrupsjon	Våre mennesker	Attraktiv og utviklende arbeidsplass
Forsyningssikkerhet					Brudd på lover og regler		
Samlet sett vil Å Energi ha vesentlige temaer innenfor følgende kategorier:				Samlet sett vil Å energi ha vesentlige temaer innenfor følgende kategorier:			
- Fornybar energiproduksjon - Fremtidens energiløsninger - Energieffektivisering - Forsyningssikkerhet - Samfunnsøkonomisk påvirkning		- Biologisk mangfold og natur - Klimagassutslipp - Klimarisiko		- Ansvarlig leverandørkjede - Lokalsamfunnet og ringvirkninger		- Mangfold og likestilling - Helse, miljø og sikkerhet - Attraktiv og utviklende arbeidsplass	

Vesentlighetsanalyse

Glitre Energi gjennomførte en grundig vesentlighetsanalyse i 2021, etter å ha utarbeidet en enkel vesentlighetsvurdering og en første bærekraftstrategi året før. I analysen ble innspill fra eksterne interessenter, som kunder, leverandører, verts- og eierkommuner og bransjeorganisasjoner samlet inn. I tillegg ble det gjennomført spørreundersøkelser blant medarbeidere og kunder. Innspillene fra interessentene ble deretter sammenstilt med resultatet fra en intern bærekraftmål-kartlegging. Resultatet var en fullstendig vesentlighetsanalyse for Glitre Energi, med tre strategiske fokusområder for videre

arbeid: bidra til reduserte klimagassutslipp og elektrifisering av samfunnet; ansvarlig drift som ivaretar klima og natur; en trygg samarbeidspartner for grønn omstilling. I 2022 ble det gjennomført en prosess for å definere ambisjonsnivå, mål og relevante KPIer for de ulike satsingsområdene som inngikk i en fornyet bærekraftstrategi.

Agder Energi gjennomførte en vesentlighetsanalyse høsten 2020. Det ble ikke utført en ny kartlegging for å identifisere konsernets mest vesentlige områder i 2022 da de identifiserte vesentlige områdene fra 2020 ble vur-

dert til å være gjeldende. Resultatet fra vesentlighetsanalysen var tolv temaer som ble trukket fram som spesielt viktige, og disse dannet grunnlaget for Agder Energis arbeid med bærekraft og samfunnsansvar.

Å Energi planlegger å gjennomføre en vesentlighetsanalyse for det nye konsernet i løpet av 2023 i tråd med den oppdaterte GRI standarden. Basert på ny GRI-metodikk vil vi vurdere konsernets påvirkning på samfunn, miljø, natur og menneskerettigheter for hvert vesentlig tema, basert på konsekvens og sannsynlighet.



Våre interessenter

I forbindelse med bærekraftrapporteringen for 2021 gjennomførte både Glitre Energi og Agder Energi en kartlegging av sine viktigste interessenter. Etter sammenslåingen har Å Energi samlet resultatene, og utarbeidet en oversikt over det nye konsernets interessenter. En interessent er en person eller en gruppe som påvirkes av, eller som kan påvirke, konser-

nets virksomhet. Samarbeidet med interessenter er derfor svært viktig for Å Energi, og konsernet har jevnlig kommunikasjon med sine interessentgrupper gjennom ulike kommunikasjonskanaler. Representanter fra de ulike interessentgruppene har også vært involvert i utformingen av de to vesentlighetsanalysene som denne rapporten er basert på.

Å Energi sine interessentgrupper og konsernets interessentkommunikasjon er oppsummert i tabellen under.

Interessenter	Kommunikasjonskanaler	Temaer
Kunder	- Hjemmesider - Nyhetsbrev - E-post - Telefon - Sosiale medier - KTI-undersøkelser - Kundeinnsiktsundersøkelser - Nasjonale målinger	- Generell informasjon om selskapet - Generell rådgivning om bransjen - Generell kundefølgelse - Høye strømpriser - Ny nettleiemodell - Strømsparetips - Elsikkerhet
Eierkommuner	- Dialogmøter - Generalforsamling og eiermøter	- Eierforhold - Utbyggingsprosjekter - Leveringssikkerhet
Vertskommuner og lokalmiljøet	Dialogmøter	- Biologisk mangfold og forvaltning av elveløp - Samhandling med andre interessenter og brukere av naturen - Konsesjonsvilkår og mitigerende tiltak - Muligheter for samarbeid og felles næringsutvikling
Strategiske samarbeidspartnere	- Prosjekter og felles initiativ - Samarbeidsavtale med miljøstiftelsen ZERO - Medlemskap i klimanettverket Skift - UN Global Compact	- Muligheter for samarbeid - Innovasjon og nye løsninger
Leverandører og kapitalmarkedet	Anbud og kontraktsinngåelse	- Innovasjon og nye løsninger - Forventninger og krav til leverandører ifm. prekvalifisering og tildeling

Samarbeidet med konsernets interessenter er viktig for Å Energi.

Interessenter	Kommunikasjonskanaler	Temaer
Myndigheter	- Endringer av bransjereguleringer - Revisjoner av konsesjonsavtaler	- Innspill og tilbakemeldinger ifm. endringer av bransjereguleringer (for eksempel dialog rundt ny nettleiemodell i 2021-2022) - Biologisk mangfold og forvaltning av elveløp i nye og pågående prosjekter
Ansatte	- Dialogmøter - Intranett - Medarbeiderundersøkelser - Løpende kommunikasjon med både tillitsvalgte og alle ansatte - Arbeidsmiljøutvalget (AMU)	- Generell internkommunikasjon - Lederskole - Arbeidsmiljø- og vilkår - Likestilt arbeidsliv
Media	Åpenhet og tilgjengelighet for media	- Høye strømpriser - Ny nettleiemodell - Dialogmøter og webinarer for media
Interesseorganisasjoner	- Nasjonale og internasjonale grupper, råd og utvalg - Fornybar Norge - Huseierne	- Høye strømpriser - Skatteregimet og rammevilkår for øvrig - Ny nettleiemodell

Fornybar kraft

Å Energi ønsker å ta en aktiv rolle i den grønne omstillingen ved å øke produksjonen av fornybar kraft, levere den effektivt gjennom kraftnettet og ta den ut i nye og spennende markedstjenester. Dette er nødvendig for at Norge og Europa skal nå sine klima- og energiomstillingsmål. En vellykket omstilling forutsetter en kombinasjon av elektri-

fisering og teknologisk oppgradering, og vi vil bidra gjennom utvikling av nye løsninger og infrastruktur som er tilpasset fremtidens desentraliserte og automatiserte energisystem. Å Energi ønsker å utnytte de mange mulighetene som kommer med det grønne skiftet, og gjøre vårt for å skape lønnsom vekst inn i en fornybar frem-

tid. I tillegg til en sterk posisjon innen vannkraft, har vi en ambisjon om å ta en aktiv rolle i den norske utbyggingen av havvind, fortsette satsningen på solkraft og satse på teknologier som hydrogen, som fremmer overgangen til et fornybarsamfunn.

Fornybar energiproduksjon

Dette vesentlige temaet bidrar til		SDG 7: Ren energi for alle Delmål 7.2: «Innen 2030 betydelig øke andelen fornybar energi i verdens samlede energiforbruk»
------------------------------------	--	---

Fornybar energiproduksjon er et av de viktigste tiltakene for å bekjempe klimaendringene, og som Norges største kraftkonsern er produksjon av ren og fornybar energi vårt viktigste samfunnsbidrag. For å få til dette jobber vi bredt og smart. Vi skal vedlikeholde og oppgradere våre produksjonsanlegg,

og samtidig benytte oss av smarte løsninger og ny teknologi for å produsere enda mer effektivt. Å Energi har flere vannkraftprosjekter som ferdigstilles de neste årene, og en rekke initiativer på gang innenfor fjernvarme/kjøling, solkraft og havvind.

En oppsummering av hvordan henholdsvis Glitre Energi og Agder Energi jobbet med å øke og effektivisere produksjonen av fornybar kraft i 2022 er gitt under.

Glitre Energi

- Ambisjon:**
- Være en pådriver for omstilling til fornybarsamfunnet, både når det kommer til energi og effekt
 - Mål om 97,5 % kraftutnyttelse i Glitre Energis kraftanlegg

Hvordan måles dette?	Resultat for 2022:
GWh produsert Installert effekt Kraftutnyttelse	GWh produsert: 2 353 GWh Installert effekt: 422,8 MW Kraftutnyttelse: 96,1 %



Glitre Energis kjernevirksomhet er vannkraftproduksjon. Kontinuerlig drift, vedlikehold og utbedringer av vannkraftanleggene er viktig for å sikre optimal drift og kraftutnyttelse. For å maksimere produksjonen av fornybar kraft fokuserer derfor selskapet på å ta i bruk smarte og innovative løsninger ved oppgradering av kraftverk. Et godt eksempel på dette er oppgraderingen av Hensfoss kraftverk, som ble ferdigstilt i 2022. Dette var et omfattende rehabiliteringsprosjekt som sikrer at 40 GWh ren fornybar kraft opprettholdes, og at det tilføres 5 GWh ny produksjon. I prosjektet har det vært høy grad av gjenbruk av materialer som betong og stål, noe som reduserer prosjektets totale miljøpåvirkning.

Glitre Energi søker å anvende ny teknologi for å optimalisere drift, redusere nedetid og skreddersy vedlikeholdet etter kraftverkets tilstand. Et godt eksempel på slik teknologi er AiKnow, en løsning som benytter maskinlæring for å optimalisere vedlikehold og rehabilitering av kraftverk. Glitre Energi henter ut sanntidsdata fra alle sine kraftverk til

AiKnow, og bruker data til analyse og prediksjon. Plattformen er videreutviklet i 2022.

Glitre Energi Produksjon: Påbegynt konsesjonsprosess for Randselva kraftverk
I 2022 har Glitre Energi, som deleier i Viul Kraft AS, påbegynt konsesjonsprosessen for utbygging av et stort, nytt kraftverk i Randselva, beliggende i kommunene Jevnaker, Ringerike og Hole. Kraftverkets kraftproduksjon, om kraftverket blir bygget, er estimert til cirka 217 GWh per år (netto økning på cirka 120 GWh i forhold til dagens produksjon). Som første ledd i konsesjonsprosessen er melding lagt ut på høring hos Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE). Prosjektet er det største som ble meldt inn i 2022. Dersom søknaden godkjennes kan muligens byggingen av det nye kraftverket muligens starte i 2026-2027, og selve produksjonen starte rundt 2029.

Kraftverket er planlagt med inntak i Randselva, hvor vannet vil føres gjennom et tunnelsystem på tolv kilometer

ned til et utløp innerst i Steinsfjorden. I dag er det store utfordringer med vannkvaliteten i Steinsfjorden på grunn av lite gjennomstrømning av vann. Dette vil forbedres betraktelig om det nye kraftverket kommer på plass, da krafttunnelen vil kunne føre opptil 100 kubikkmeter friskt vann i sekundet ut i Steinsfjorden.

Utbyggingen av Randselva kraftverk vil gi økt kraftproduksjon med regulerbart kraft og sikre kraftforsyning til en region med et økende kraftbehov, ikke minst på grunn av ny grønn industri lokalt. Prosjektet innebærer bygging av et nytt kraftverk, men det kan også anses som et oppgraderingsprosjekt. I dag ligger det fire mindre kraftverk i Randselva, men de er eldre og har behov for oppgradering. Disse vil fortsatt produsere kraft etter utbyggingen av det nye kraftverket, men behovet for investeringer knyttet til oppgradering reduseres betraktelig.



Agder Energi

Mål	Resultat for 2022:
- Vannkraftverkene skal være disponible for produksjon 98 % av tiden. - Fornybarandelen i fjernvarmen skal være minst 99 %.	- Disponible for produksjon: 95,2 % - Fornybarandel i fjernvarmen: 97 %

Agder Energi Vannkraft

Mer fornybar energi er nøkkelen til å lykkes med det grønne skiftet. Agder Energi Vannkraft leverer i dag rundt fem prosent av Norges samlede energibehov, og er en av landets største produsenter av fornybar energi. Selskapet har 50 hel- og deleide kraftstasjoner, som er lokalisert i Agder og sørvest i Vestfold og Telemark fylke. Total produksjon i konsernets vannkraftverk i 2022 var 5 968 GWh, og oppetid på kraftverkene i 2022 var 95,2 prosent. Dette resultatet er lavere enn målsettingen. Hovedårsakene til nedetiden er havari på transformatoren til Hanefoss kraftverk, og en så lav vannføring i Arendalsvassdraget at Rygene kraftverk ikke kunne produsere kraft. I tillegg har det vært mindre stanser på grunn av prosjekter og vedlikehold, hvor den lengste stansen var på Finså kraftverk.

Agder Energi har flere vannkraftprosjekter under utvikling som skal ferdigstilles de nærmeste årene. I tillegg arbeider konsernet med flere store prosjekter innenfor vannkraft som kan øke konsernets produksjon av fornybar energi på sikt.

Byggingen av nye Fennefoss kraftverk i Evje og Hornnes kommune nord for Kristiansand er del av satsingen for å øke vannkraftproduksjonen. Ved å utnytte et fall på 7,8 meter i elven Otra, vil det nye kraftverket levere nok strøm til å dekke behovet til 3 000 boliger når det settes i drift i 2023.

Noen kilometer nord for Fennefoss ligger Syrtveitfossen. Agder Energi Vannkraft planlegger å søke om tillatelse til å bygge nytt kraftverk her som vil gi strøm til 6 000 husstander.

Byggingen av Syrtveit kraftverk gjør det mulig å utnytte vannet enda bedre i et allerede regulert vassdrag.

Økt produksjon av vannkraft handler ikke bare om å bygge nytt. Oppgradering av eksisterende verk kan gi betydelig gevinst. På 103 år gamle Høgefoss kraftverk i Nissedal kommune er et nytt aggregat i ferd med å komme på plass. Oppgraderingen vil øke produksjonen med 20 GWh årlig, som er nok til å forsyne 1 300 husstander med strøm. Byggingen slutføres i andre kvartal 2023, og anlegget settes i drift i slutten av året. Høgefoss kraftstasjon ble bygd i 1919 og har høy historisk verdi. Agder Energi Vannkraft ønsker derfor å bevare kraftstasjonen, samtidig som den oppgraderes. Et aggregat fra 1919 og et fra 1936 vil bli bevart. Med det nye aggregatet vil besøkende få et godt inntrykk av hvordan kraftindustrien har utviklet seg gjennom 100 år. I Sirdal, lengst vest i Agder, er Finså kraftverk i ferd med å få en teknisk oppgradering som gir gevinst i form av mer fornybar energi og reduserte klimagassutslipp. En spenningsoppgradering fra 66 til 132 kV, og ombygging av både bryteranlegg og nett-tilknytning i 2022, vil redusere strømtapet med rundt 5 GWh. Det tilsvarer årsforbruket til rundt 325 gjennomsnittsboliger.

Agder Energi Varme

Agder Energi Varme leverer nesten 100 prosent fornybar fjernvarme og fjernkjøling til urbane strøk i Agder-regionen. Fjernvarme og fjernkjøling utnytter i hovedsak lokale energikilder som ellers ville gått tapt, og åpner for mer bærekraftig bruk av energi og effekt i tett befolkede områder. Å varme

opp bygninger og tappevann med fjernvarme gir god ressursutnyttelse, fordi man gjenvinner energi som ellers går tapt, lagrer energi i fjernvarmenettet og samspiller med strømmettet for best mulig utnyttelse av energien. Bruk av lokale varmekilder frigjør elektrisk kraft til andre viktige formål, og avlaster strømmettet. Agder Energi Varme jobber for å bli enda bedre til å utnytte fleksibiliteten til flere energikilder. Selskapet har som mål om å være minst 99 prosent fornybar i produksjonen av fjernvarme, og oppnådde i 2022 en fornybarandel på 97 prosent. Selskapets langsiktige mål er å bli 100 prosent fornybar.

Fornybarandelen i levert fjernvarme er i hovedsak gjenbruk av spillvarme fra bedriftene Returkraft og Glencore Nikkelverk i Kristiansand. I Arendal brennes biostøv fra treplateindustrien i Vennesla og Kragerø, mens det i Grimstad og Sørlandsparken i Kristiansand brennes biobriketter fra sagbruk i Agder. På denne måten utnyttes ressursene fullstendig, noe som er både bærekraftig og økonomisk.

I Kristiansand sentrum tilbyr Agder Energi Varme også fjernkjøling basert på kaldt sjøvann til mange av de større byggene i byen. Dette er en klimavennlig og energieffektiv måte å kjøle ned bygg på, uten bruk av miljøskadelige kjølemedier. Fjernkjølingen er 100 prosent fornybar, og benytter kun kaldt sjøvann fra 150 meters dyp til å kjøle ned byggene. Fjernkjøling bidrar til økt bokvalitet i sentrum, fordi man unngår støyende og arealkrevende kjølemaskiner på tak og i bakgårder.

Agder Energi Kraftforvaltning

Agder Energi Kraftforvaltning bidrar til nyinvesteringer i grønn energiproduksjon gjennom å legge til rette for investeringer i blant annet vindkraft. Vindkraftverk leverer i dag store mengder uregulert kraft som er vanskelig å forhåndsselge, fordi den er ustabil og avhengig av at vinden blåser. Dette gjør investorer og långivere tilbakeholdne med å investere i vindkraftverk.

Agder Energi Kraftforvaltning tilbyr skreddersydde kraftprodukter som kombinerer forutsigbare kraftleveranser

og variabel vindkraft. Det gir vindkraften et større og mer stabilt marked. Sikre inntekter gjør investorer interessert og fører til at mer vindkraft bygges ut og erstatter fossil energiproduksjon. I Markbygden i Sverige ble det gjennom 2022 bygd en stor vindkraftpark som vil stå ferdig i 2023. Investeringsbeslutningen ble sikret fordi Agder Energi Kraftforvaltning inngikk avtale om mottak og videresalg av kraft til industrivirksomheter i Norden.

Agder Energi Kraftforvaltnings handel med opprinnelsesgarantier for grønn energi styrker også satsingen på mer

fornybar kraft i Europa. Garantiene utstedes til selskaper som produserer ren kraft. Kunder er villige til å betale produsenten mer for strøm med opprinnelsesgaranti, fordi de kan dokumentere at energien de bruker er fornybar.

Fremtidens energiløsninger

Dette vesentlige temaet bidrar til		SDG 13: Stoppe klimaendringene Delmål 13.3: «Styrke enkeltpersoners og institusjoners evne til å motvirke, tilpasse seg og redusere konsekvensene av klimaendringer og deres evne til tidlig varsling, samt styrke kunnskapen og bevisstgjøringen om dette..»
		SDG 17: Samarbeid for å nå målene Delmål 17.17 «Fremme utvikling, overføring, spredning og formidling av miljøvennlig teknologi (...).»

For å lykkes med den grønne omstillingen er det et stort behov for innovative løsninger. Med lang erfaring, bred kompetanse og et stort nedslagsfelt vil Å Energi være godt rustet for å bidra med nye produkter og løsninger for å møte fremtidens behov. Dette

innebærer både utvikling av egne løsninger, investeringer i innovative prosjekter, og tilgjengeliggjøring av ny energinfrastruktur og teknologi til Å Energis kunder, slik at de kan produsere og bruke energi på en smartere måte.

En oppsummering av hvordan henholdsvis Glitre Energi og Agder Energi jobbet med fremtidens energiløsninger i 2022 er gitt under.

Glitre Energi

Ambisjon: Glitre Energi skal være et fyrtårn for utviklingen av fremtidens løsninger i deres region

Hvordan måles dette?	Resultat for 2022:
Glitre Energi følger utviklingen på dette temaet gjennom hvilke prosjekter som til enhver tid er under planlegging, utbygging eller i drift, sammen med en vurdering av den samlede effekten av disse prosjektene.	Løsninger til kunde Glitre Energi Strøm tilbyr kjøp og installasjon av solcellepanel, elbilladere, varmepumper og SmartBox til kunder. SmartBox og Smartlading er to løsninger som har blitt videreutviklet og optimalisert i 2022. Glitre Energiløsninger tilbyr løsningen Smart EO til bedriftskunder. Løsningen ble videreutviklet og optimalisert i 2022.

Utvikling av nye energiløsninger der det er konkurransefortrinn har vært en viktig del av Glitre Energi sin konsernstrategi. Strømselskapet Glitre Energi Strøm har tatt en viktig rolle her ved å, i samarbeid med partnere, utvikle og bringe nye løsninger og teknologi ut til strømkundene slik at forbrukerne får mulighet til å bidra til den grønne omstillingen. På grunn av rekordhøye strømpriser i 2022 har det vært en tydelig økning i interesse og bevissthet blant strømkunder knyttet til eget strømforbruk, og det har vært stor etterspørsel etter både informasjon og teknologi som gjør det mulig å regulere og kontrollere eget strømforbruk. Glitre Energi Strøm tilbyr løsningen SmartBox. Dette er en ekstern boks som kobles til

kundens strømmåler, og som sammen med en tilhørende app,gir kunden full oversikt over strømforbruket. Det har vært stor etterspørsel etter SmartBox i 2022, og nesten 700 strømkunder installerte løsningen gjennom året.

Gjennom en aktiv partnerstrategi tilbyr Glitre Energi Strøm, kjøp og installasjon av solcellepanel, smarte elbilladere og varmepumper. Løsningen Smartlading for elbil ble lansert i 2022.

Glitre Energi Strøm - Smartlading
I slutten av 2022 lanserte Glitre Energi Strøm løsningen Smartlading for elbil, og ved årsskiftet hadde 50 kunder installert løsningen.

Ved å koble seg til bilen via applikasjonen Min Strøm kan forbrukeren selv velge når elbilen skal være ferdig ladet. Smartlading sørger for at bilen lades i de timene hvor strømprisen er lavest i den angitte tidsperioden. Ved hjelp av Min Strøm får forbrukeren full oversikt over sine strømkostnader og besparelser knyttet til elbilladingen.

Smartlading er en løsning som bidrar til at forbrukeren får mulighet til å redusere eget strømforbruk og på denne måten bidra i den grønne omstillingen. Samtidig bidrar løsningen til smartere bruk av strømmettet, noe som er avgjørende i energiomstillingen.



Glitre Energi Strøm - Grønne løsninger til Drammen havn

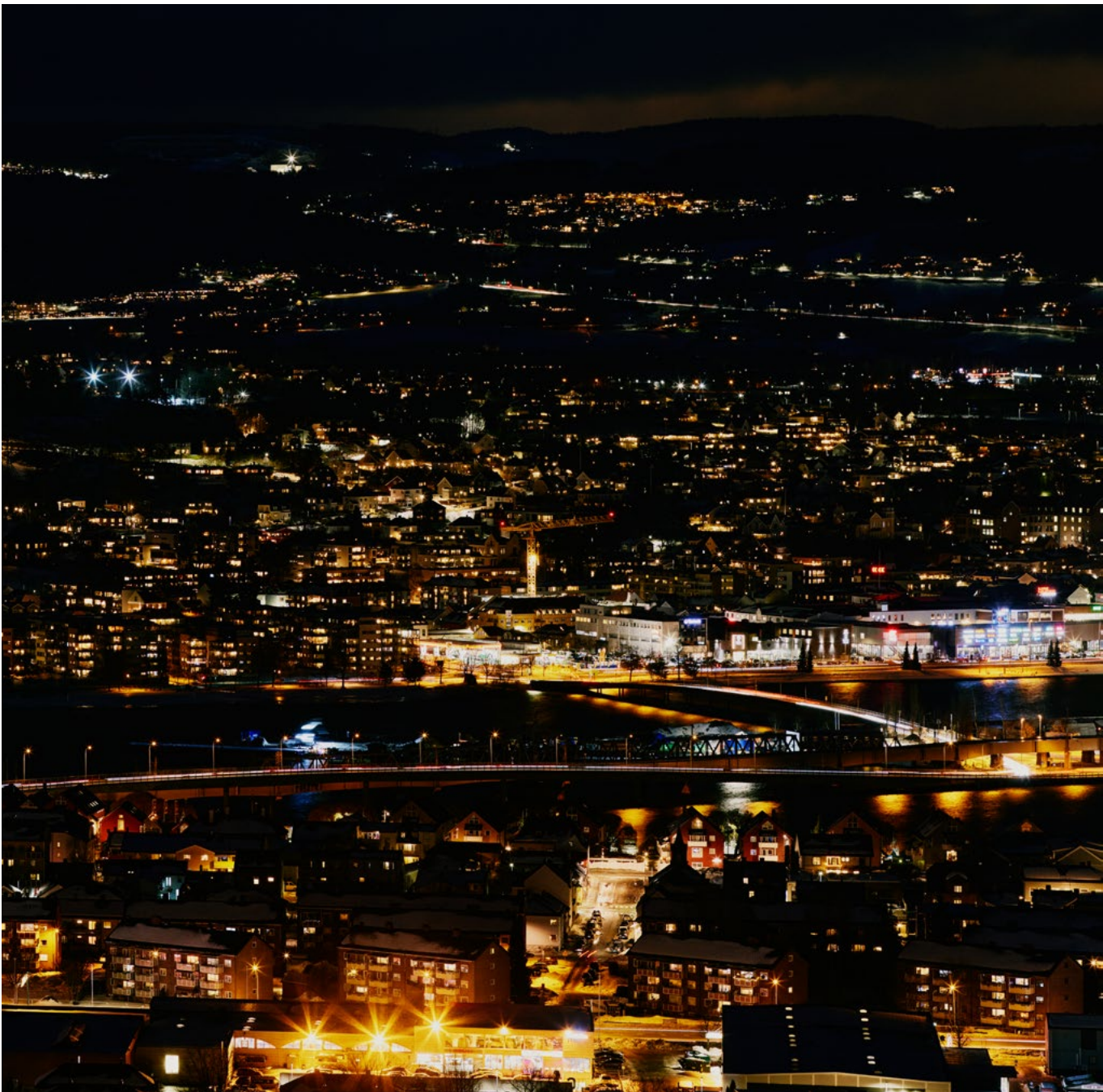
Drammen havn er Norges største importhavn for biler, og har ambisjon om å være en nullutslippshavn innen 2030. Dette vil være krevende, og ambisiøse tiltak må til for å lykkes. Som en pådriver for det grønne skiftet har Glitre Energi inngått en formell intensjonsavtale med Drammen havn om å finne felles muligheter for grønne løsninger på havnen. Gjennom samarbeidet må det tenkes bredt og ses på flere relevante prosjekter. Det vil være særlig aktuelt å se nærmere på løs-

ninger relatert til hydrogen og solkraft, samt en kartlegging av nettkapasiteten.

For at Drammen havn skal nå sitt mål om å være en nullutslippshavn innen 2030 må Glitre Energi levere nok fornybar energi til havnen, og samtidig sørge for nok kapasitet i kraftnettet. Etterspørselen etter lademuligheter for elbiler, superladere til lastebiler og landstrøm til skip er økende, og i dag er strømmettet på havnen overbelastet. Rundt 85 prosent av nybilene som ankommer havnen er elbiler, og leverandørene ønsker noe annet enn

dieseltransport videre ut i markedet. Derfor vil elektriske og hydrogenbaserte løsninger være spesielt interessante for prosjektet. Med sin sentrale beliggenhet har Drammen havn potensial til å være et fremtidig knutepunkt for grønn energi i transportbransjen.

Dette samarbeidet er helt i tråd med Glitre Energis ambisjon om å være et fyrtårn for utvikling av nye energiløsninger i regionen, og bidra til å gjøre morgendagen helt elektrisk.



Agder Energi

Ambisjon	Resultat for 2022:
Agder Energi bidrar til utprøving av morgendagens energiløsninger for byer og samfunn.	- Agder Energis strømselskap LOS tilbyr kjøp og installasjon av varmepumper, solcellepanel, smartlader til elbil og LOS-appen som muliggjør smart energistyring. LOS gjorde en stor oppgradering av LOS-appen i 2022 for å øke kvalitet og kapasitet. LOS introduserte en ny tjenestemodell knyttet til varmepumper i 2022. LOS-Live, en tjeneste for å følge med på strømforbruk i sanntid, ble lansert i februar 2022. - Høsten 2022 etablerte Entelios Nordic et fond i samarbeid med Pareto for utbygging av solcellesystemer på næringsbygg. Agder Energi Kraftforvaltning: Agder Energi og Yara inngikk avtale i 2022 knyttet til produksjon av grønn hydrogen. Agder Energi Varme har i samarbeid med Agder Fylkeskommune installert landsdelens første fjernvarmbaserte kjøleanlegg i 2022.

For å sikre at Agder Energi er posisjonert for fremtidens teknologier og markeder, søkes det kontinuerlig etter muligheter i og utover dagens kjernevirksomhet. Eksempler på dette er et samarbeid med Universitetet i Agder om kunstig intelligens i kraftstasjoner, eller et prosjekt sammen med Microsoft om smarte nett. Konsernet har også en lederrolle i det Enova-støttede pilotprosjektet NorFlex, der man sammen med en rekke andre aktører i energi-bransjen er i gang med å teste ut ulike teknologiske løsninger for å skape mer fleksibel strømbruk hos kundene. Videre har Agder Energi, i samarbeid med Siemens, etablert nettsiden EI-indeks. Nettsiden gir en oversikt over elektrifiseringsgraden i landets kommuner, og målet er å vise hvilke grep de kan ta for å redusere Norges klimagassutslipp.

LOS

Agder Energis strømselskap LOS er landets største strømselskap, og selskapet legger til rette for at forbrukerne kan bruke strømmen på en smartere måte ved hjelp av nye løsninger og teknologi.

I 2022 gjorde LOS en stor oppgradering av LOS-appen for å øke kvaliteten og kapasiteten til å håndtere enda flere brukere og systemer. Via noen tastetrykk på mobilen får kundene oversikt over eget forbruk og kan følge strømprisene time for time, også for kommende dag. Med appen får kundene innsikt og kontroll, blant annet til å unngå forbrukstopper på tider av døgnet når strømprisene er høye og kapasiteten på strømmettet er presset. Etter hvert vil stadig flere funksjoner for smartstyring bli koblet på appen. Den nye appen har blitt tatt godt imot av kundene, og en stor andel av kundene bruker den daglig. I tillegg til en ny og forbedret app, lanserte LOS tjenesten LOS-Live i februar 2022. Med en brikke som enkelt kobles til strømmåleren, kan kunden følge strømforbruket sitt i sanntid. Det gjør det enda enklere for kundene å få kontroll, slik at hver enkelt kan ta grep for å bruke strøm smartere.

Over halvparten av strømforbruket i husholdninger går til oppvarming. Installasjon av varmepumpe er et effektivt tiltak for å redusere strømfor-

bruket, da man får mer varme ut av hver kilowatt. LOS introduserte i 2022 en tjeneste der kundene kan anskaffe varmepumpe gjennom LOS og nedbetale den rentefritt over tre år. Tilbudet har blitt godt mottatt av kundene, og i løpet av året har mange hundre hjem fått varmepumpe. Ordningen er i første omgang introdusert i Agder, men det jobbes for å introdusere den for LOS-kunder i hele landet.

Stadig flere husstander skaffer seg elbil. Med smartladere kan lading skje på tider av døgnet der strømforbruket og prisene er lave og strømmettet har god kapasitet. LOS tilbyr sine kunder smartladeren Easee, som nedbetales over tre år. Ved å utnytte strømmettet bedre unngås unødvendige utbygginger, og penger og miljø blir spart.

LOS bidrar også til at stadig flere husstander installerer solcelleanlegg på boligene sine. Flere hundre LOS-kunder produserer i dag fornybar og kortreist solstrøm til egen bolig, og selger overskuddsstrøm tilbake til LOS. Med solceller på taket kan en gjennomsnittsfamilie på årsbasis

regne med å kutte strømregningen med rundt 20 prosent. De høye strømprisene i 2022 har antakelig bidratt til den kraftige økningen i ny produksjon av solkraft. I Agder er det en økende interesse for å montere solanlegg både på private boliger og næringsbygg. I 2022 økte antall kundehenvendelser som ønsket å bli plusskunder med hele 600 prosent.

Entelios Nordic

Entelios Nordic er en av Norges største strømleverandører til næringslivet, og en voksende aktør på det nordiske markedet. Selskapet har ansvar for en kundeportefølje på over 20 TWh, noe som tilsvarer årforbruket til ca 1,3 millioner husholdninger. Gjennom ny teknologi utvikler selskapet kostnadseffektive energiløsninger for sine bedriftskunder, samtidig som de legger til rette for elektrifisering av samfunnet.

Sol er en liten utnyttet energikilde som kan bidra til å fylle behovet for mer fornybar energi i årene som kommer. Der-

som alle tak i Norge hadde blitt utstyrt med solcellepaneler, kunne halvparten av landets totale strømforbruk vært dekket. Høsten 2022 inngikk Entelios et samarbeid med finanskonsernet Pareto om å etablere et fond for finansiering og utbygging av solcelleanlegg på norske næringsbygg. Mange bedriftseiere disponerer store takflater, men mangler kapital til å bygge ut solcelleanlegg. Forretningsmodellen går ut på at kjøp og montering av solcelleanlegg finansieres gjennom fondet. Bedriftene betaler en fast leie for anlegget, og benytter kortreist solstrøm til å dekke eget toppforbruk. Entelios selger så overskuddsstrømmen på markedet. Inntektene fra strømsalget går inn i fondet som kapital til nye utbyggingsprosjekter.

Agder Energi Kraftforvaltning

Agder Energi og Yara inngikk i 2022 avtale om leveranse av ren norsk vannkraft til et demonstrasjonsprosjekt for produksjon av grønn hydrogen og ammoniakk ved Yaras fabrikk i Pors-

grunn. Avtalen strekker seg over 10 år, og er en viktig bidragsyter til realiseringen av et prosjekt som kan bane vei for full avkarbonisering av Yaras ammoniakkproduksjon i Porsgrunn.

Agder Energi Varme

Kjøling av bygg kan også skje med fjernvarme som energikilde. På Fag-skolen i Agder i Grimstad, har Agder Energi Varme i samarbeid med Agder Fylkeskommune installert landsdelens første fjernvarmbaserte kjøleanlegg, også kalt sorptiv kjøling. Prinsippet er at luften først tørkes med fjernvarme, for deretter å fuktes med vann som fordampner og senker temperaturen på ventilasjonsluften. I sommermånedene gir anlegget stabil innetemperatur for skolens 540 studenter og ansatte.

Energieffektivisering

Dette vesentlige temaet bidrar til	 SDG 7: Ren energi for alle Delmål 7.3: «Innen 2030 doble energieffektiviseringsraten på verdensbasis.»
------------------------------------	--

For å dekke energibehovet i et lavutslippssamfunn må vi forbruke og produsere energi på en mer effektiv måte, og vi trenger nye og energieffektive løsninger i alle ledd av samfunnet. Elektrifiseringen av samfunnet vil også kreve at vi utnytter kraftinfrastrukturen på en bedre måte enn i dag, slik at vi unngår store og kostbare utbygginger av kraftnettet.

I Å Energi ønsker vi å bidra til energieffektivisering gjennom både forbedringer i egen drift, og gjennom å tilby løsninger og teknologi som forbedrer energieffektiviteten hos våre kunder. Vi ønsker å legge til rette for at våre kunder kan ta klimavennlige valg når det gjelder eget strømforbruk, og derfor utvikler vi nye produkter og løsninger sammen med nasjonale og internasjonale samarbeidspartnere, tilpasset

mulighetene i markedet og kundens behov. På denne måten bidrar vi også til en smartere bruk av strømnettet.

En oppsummering av hvordan henholdsvis Glitre Energi og Agder Energi jobbet med energieffektivisering i 2022 er gitt under.

Glitre Energi

Ambisjon: *Glitre Energi skal ha en tydelig forbedring av energieffektiviteten i egen drift frem mot 2025, samtidig som de hjelper sine kunder til å effektivisere sin energibruk*

Hvordan måles dette?	Resultat for 2022:
Reduksjon i eget energiforbruk.	26 % reduksjon i eget forbruk av elektrisitet og fjernvarme i 2022 sammenliknet med 2021
Antall installasjoner og/eller antall aktive brukere av deres løsninger for bedre energieffektivitet (Smart EO for bedriftskunder, og SmartBox for privatkunder).	Antall bygg med Smart EO: 120 (2021: 25 bygg med Smart EO)
	Antall kunder med SmartBox: 820 (2021: 138 kunder med SmartBox)

Glitre Energiløsninger leverer høykvalitets energidata for næringsbygg gjennom sin Smart EO-løsning. Over tid har selskapet utviklet programvare og prosesser som gjør det mulig å installere, konfigurere og integrere nye og eksisterende målestrukturer raskere og mer effektivt. Ved hjelp av avansert og automatisert dataanalyse sikrer Smart EO at energimålerne i bygg blir korrekt installert og dataen integrert, slik at tjenesteleverandøren kan bruke informasjonen som innhentes til å optimalisere og effektivisere energibruk i bygninger. Installasjonen av Smart EO i et bygg bidrar ikke i seg selv til å redusere energibruken, men det er et nødvendig steg for å skaffe oversikt over energibruken og dermed kunne iverksette effektive tiltak.

I løpet av 2022 har Glitre Energiløsninger avviklet andre prosjekter, og rendyrket sin satsning og videreutvikling av løsningen Smart EO. Selskapet har jobbet med å effektivisere energidatafangsten i løsningen, og spesielt med disruptive løsninger for termisk energidata og kvalitetskontroll. Det siste året har salget av Smart EO økt betydelig, og i 2022 har løsningen blitt installert på 95 bygg. Selskapet har videreført sin internasjonale skalering i 2022 og har nå installasjoner i Norge, Sverige, England og Slovenia, med en forventning om å levere løsningen til flere europeiske land i 2023. Flere av kundene som benytter Smart EO er leverandører av energieffektiviserings-

tjenester til eiendomsmarkedet. De rapporterer at de reduserer kostnader, skalerer raskere, oppnår bedre resultat og får mer fornøyde sluttkunder ved implementering av løsningen. Enkelte kunder rapporterer at de har redusert energiforbruk hos sluttkunde med 30-50 prosent ved å bruke innsikten fra energidataen de får fra Smart EO.

Installasjon av Smart EO på Galleri Oslo

Selskapet Veifo leverer energi- og vedlikeholdsledelse til det norske eiendomsmarkedet, og har blant annet ansvar for den tekniske eiendomsforvaltningen av Galleri Oslo. Dette er et interessant og komplekst bygg med et mangfold av funksjoner. Bygget er 450 meter langt, det er nesten døgnåpent, og det omfatter blant annet Oslo Buss-terminal, kiosker, kontorer og annen næringsaktivitet.

Veifo har hatt mye måleutstyr installert på Galleri Oslo, men det har vært mistanke om at energidataene som ble fanget opp ikke var riktige. Veifo ble derfor utfordret av sin EOS-leverandør til å teste ut Smart EO på bygget, og i 2022 ble løsningen installert. Smart EO ble installert på mange kurser som Veifo ikke hadde målt på tidligere, og resultatene var slående.

Takket være Smart EO kan Veifo hente ut god, pålitelig og høyoppløselig data, og basert på dette lage algoritmer som

forutser temperatur og værfenomener flere dager fram i tid. Spotprisene er kjent litt framover i tid, så med denne oppløsningen på dataene kan selskapet styre forbruket i større grad utfra strømprisen. På Galleri Oslo gjorde Veifo en test på én bestemt adresse der det var seks–sju målere fra før. Ved bruk av Smart EO, egne algoritmer og løsningen fra Veifos EOS-leverandør Gurusoft, klarte de å senke spotprisen med 48 øre mer enn på de andre adressene med liknende forbruksmønstre og brukere. Veifo mener at Smart EO er et godt valg for de som ønsker å henge med i framtidens energieffektivisering.

I tillegg til å tilby løsninger som bidrar til energieffektivisering hos kunder, ønsker Glitre Energi å optimalisere egen energibruk i kontorbygg og på kraftanlegg. Som et pilotprosjekt har Smart EO blitt installert på Glitre Energi sitt hovedkontor i Energibygget i Drammen, og resultatene har blitt analysert for egen læring. I tillegg har selskapet i 2022 begynt å installere Smart EO ved Skollenborg kraftverk. Ved hjelp av Smart EO kan Glitre Energi øke energieffektiviteten på kraftanleggene, da løsningen gir god oversikt over energibruken.

Agder Energi

Ambisjon: Agder Energi skal forbedre energieffektiviteten i egen drift og hos sine kunder.

Hvordan måles dette?	Resultat for 2022:
Reduksjon i eget energiforbruk.	9 % reduksjon i eget forbruk av elektrisitet og 3 % reduksjon i fjernvarme og fjernkjøling i 2022 sammenlignet med 2021.
Antall installasjoner og/eller antall aktive brukere av løsninger for bedre energieffektivitet (Maxguard for bedriftskunder og LOS-appen for privatkunder).	Antall bygg med Maxguard: 22 Antall brukere av LOS-appen: 80 000

I 2022 har Agder Energi hatt fokus på energieffektivisering i egne lokaler, og selskapet har blant annet jobbet med å oppgradere kontorene på Stoa med mer energieffektive løsninger. Til nå i prosjektet har ventilasjonsaggregat og vinduer i flere fløyer blitt skiftet ut, noe som har ført til en reduksjon i energiforbruk på ca. 23 prosent siden 2015. Gjennom 2022 og 2023 vil gammel belysning i fellesarealer bli byttet ut med ny LED-basert belysning med sensorstyring. Dette vil føre til redusert energiforbruk og vesentlig bedre lys i lokalene.

Gjennom datterselskapene Entelios og LOS har Agder Energi i 2022 levert en rekke energirelaterte tjenester og produkter til både bedriftskunder og privatkunder, som bidrar til energieffektivisering hos sluttbrukeren. LOS sine aktiviteter er nærmere beskrevet i delkapittel 1.2.2.

Entelios leverer ulike energiløsninger som bidrar til at kunden optimaliserer sitt energiforbruk, slik som smart og effektiv elbillading, batteriløsninger som gjør det mulig for kunden å kombinere egenprodusert fornybar energi med energilagring, standardiserte og automatiserte løsninger for regulering av strømforbruk, effektstyring, energiovervåking og energioptimalisering av bygg. Disse løsningene sørger optimal utnyttelse av energi, fleksibilitet i strømmarkedet og lønnsom drift for kunden.

Pilotprosjekt med Statnett for fleksibel kraftbruk på Østlandet
I 2022 har Entelios i samarbeid med Statnett jobbet med et demoprojekt for mer fleksibel kraftbruk på Østlandet. Prosjektet går ut på å undersøke hvordan energi fra elbiler og ventilasjonsanlegg kan benyttes til å opprettholde balanse mellom forbruk og produksjon i kraftnettet.

I prosjektet har Entelios ansvar for å tilrettelegge for leveranse av fleksibel

energi med ulike teknologier fra Siemens og Enfo. Et sentralt bidrag her er Entelios' kunder på Østlandet med sentraldriftsanlegg og industriforbruk. For å møte fremtidens energibehov er det viktig å bruke energi på en mer effektiv måte og samtidig tilrettelegge for fleksibel kraftforsyning. Pilotprosjektet bidrar til at nye energikilder og teknologier kan delta i kraftmarkedet, og dermed øker tilgangen på fleksible ressurser i et stadig mer komplekst kraftssystem.



Gorines har bygget fremtidens fabrikk ved Lillesand

En av Entelios kunder er Gorines AS, en bedrift som produserer kvalitetsmat til butikker på Sørlandet. Gorines har bygget en av landets mest moderne og energieffektive fabrikker i Lillesand. Det som ved første øyekast kan se ut som en helt vanlig fabrikk skjuler innovative og smarte løsninger som sparer både miljø og kostnader. Her bidrar blant annet solceller og kjølebrønner til bærekraftig matproduksjon, og batteriløsninger gjør det mulig for Gorines å lagre den fornybare energien de ikke benytter selv. Energien kan igjen selges videre når det er høy belastning på strømmettet.

Gorines og Entelios har mange års godt samarbeid bak seg, og miljø og bærekraft står sterkt hos begge. I fabrikkene i Lillesand har Gorines tatt i bruk fleksibilitetsløsninger fra En-

telios. Det innebærer at Gorines kan tilpasse strømforbruket sitt avhengig av belastningen på nettet. Maxguard, som er Entelios' effektstyringstjeneste, gjør at kunder som Gorines reduserer strømbruken i perioder der nettleien er på det høyeste. I perioder der belastningen på nettet er høy kan de for eksempel skru av ventilasjons- eller kjøleanlegget eller koble inn batteriet, for å unngå ytterligere belastning av nettet. Slik bidrar Gorines til å redusere behovet for å bygge ut strømmettet, og dermed også miljøbelastningen dette krever.

Gjennom Entelios får Gorines hjelpen de trenger til å redusere energikostnader og miljøpåvirkning – i tillegg til å tjene penger på energien de ikke bruker selv. Gjennom effektiv energistyring har Gorines mer enn halvert sine energikostnader.



Forsyningssikkerhet

Dette vesentlige temaet bidrar til	9 INDUSTRI, INNOVASJON OG INFRASTRUKTUR  SDG 9: Innovasjon og infrastruktur Delmål 9.1: «Utvikle pålitelig, bærekraftig og solid infrastruktur av høy kvalitet, herunder regional og grense-kryssende infrastruktur, for å støtte økonomisk utvikling og livskvalitet med vekt på overkommelig pris og likeverdig tilgang for alle.»
------------------------------------	--

Sikker og pålitelig strømforsyning er avgjørende i et moderne samfunn, og som leverandør av denne samfunns-kritiske tjenesten er vår øverste prioritet å sikre trygg og stabil strømtilførsel. Om strømmettet bryter ned i et område vil dette kunne gi store konsekvenser og ringvirkninger for sikkerhet, liv og helse. Vi jobber derfor med å ivareta og utvikle en robust kraftinfrastruktur som sørger for at kraften som produseres til enhver tid er tilgjengelig for samfunnet.

Etter fusjonen av Agder Energi og Glitre Energi har konsernenes nett-

selskap slått seg sammen til Glitre Nett. Glitre Nett er nå Norges nest største nettselskap med et 30 000 kilometer langt kraftnett som leverer strøm til rundt 310 000 nettkunder i Buskerud og Agder.

Skal Norge nå klimamålene må vi bruke mindre fossil energi og mer fornybar strøm i årene som kommer. Etablering av ny grønn industri vil kreve at vi har en solid kraftinfrastruktur for å transportere strøm, og at vi utnytter kapasiteten i kraftnettet på en optimal måte. Nye kraftlinjer må bygges, og Glitre Nett

skal legge til rette for både industri-utvikling, samfunnsutvikling og det grønne skiftet i våre regioner. Vi har et mål om opp mot 100 prosent oppetid i vårt kraftnett, og jobber kontinuerlig for å sikre og bedre forsyningssikkerheten i våre regioner.

En oppsummering av hvordan henholdsvis Glitre Energi og Agder Energi jobbet med forsyningssikkerhet i 2022 er gitt under.

Glitre Energi

Ambisjon: Sikre stabil tilgang på fornybar energi og et mål opp mot 100 % oppetid på nettet.	
Hvordan måles dette?	Resultat for 2022:
Oppetid i kraftnettet	Oppetid: 99,98 %* *Basert på intern beregning (avbruddsstatistikk fra NVE for 2022 er ikke publisert på rapporteringstidspunktet).

I 2022 driftet Glitre Energi Nett totalt 8 276 kilometer med kraftlinjer i Buskerud og tilstøtende områder i Oppland, Vestfold og Hordaland.

Tekniske anlegg i 2022	
Distribusjonsnett, 11 og 22 kV linje og kabel	2 057 km
Distribusjonsnett; lavspenningslinjer	1 681 km
Distribusjonsnett; lavspenningskabler	3 523 km
Regionalnett; linje og kabel	1 015 km
Totalt	8 276 km

Selskapet jobber aktivt for å redusere utetid ved planlagte utkoblinger, gjennom blant annet bruk av arbeid under spenning (AUS). AUS-arbeid er komplisert og benyttes foreløpig i svært liten grad da anleggene må forberedes til dette, men planen er en gradvis økning av AUS-arbeid over tid. Kontinuerlig fokus på kriseplanlegging- og beredskap, samt systemsikkerhet, inkludert cybersikkerhet, er også viktige elementer i dette arbeidet.

Samfunnet er avhengig av en optimal utnyttelse av kapasiteten i kraftnettet for å få til den grønne omstillingen. For å sørge for dette overvåker Glitre Energi Nett kraftnettet hele døgnet fra sin driftssentral. I 2022 har Glitre Energi Nett også gjort et tiltak ved Hafskjold transformatorstasjon som bidrar til å optimalisere utnyttelsen av kraftnettet. Det har blitt lagt inn temperaturfølere i en kabeltrase ved transformatorstasjonen som måler belastningen i kabelen. På denne måten kan man overvåke kapasiteten og sørge for at kraftnettet utnyttes optimalt.

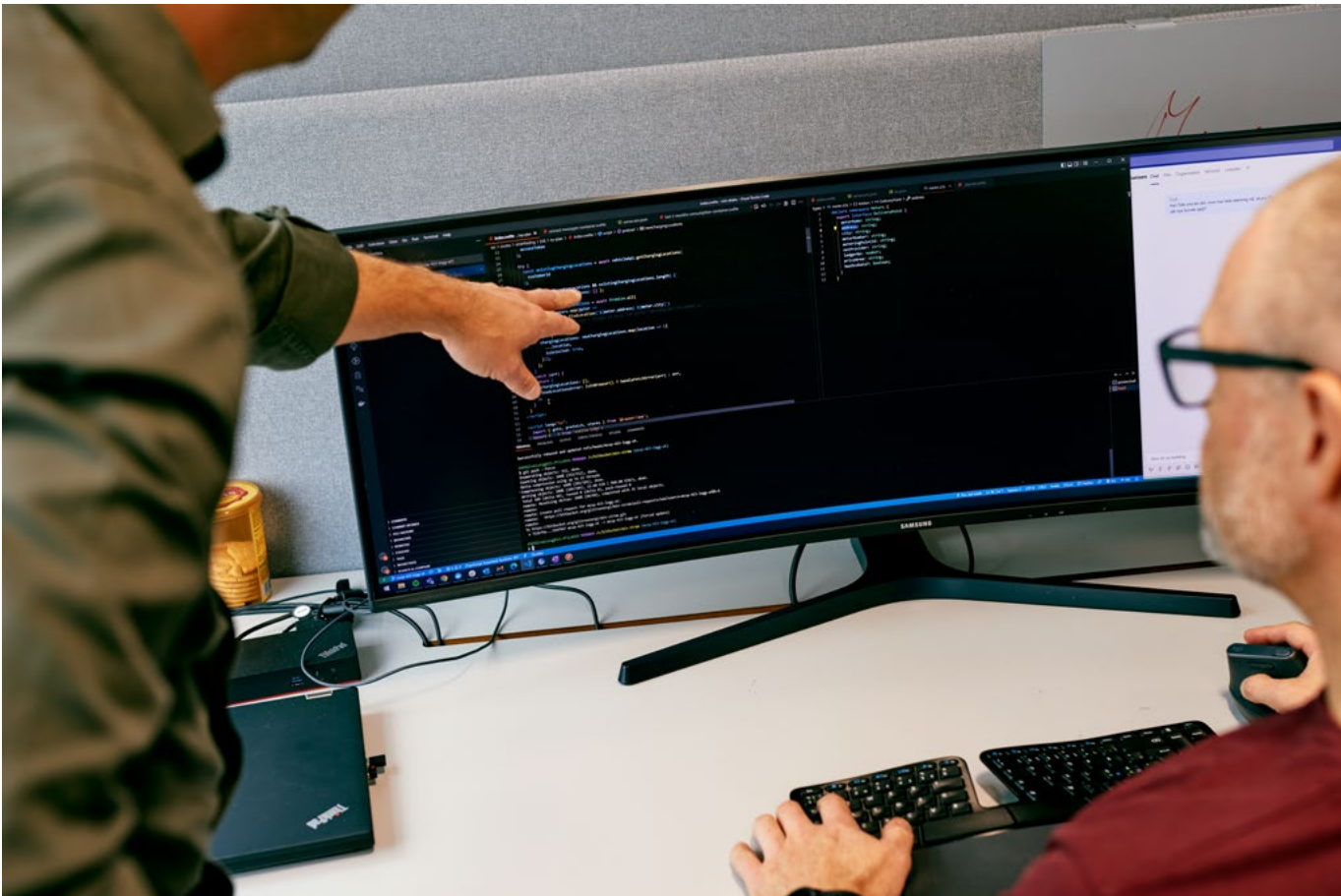
Nødstrøm til nye Drammen sykehus
I 2025 åpner nye Drammen sykehus på Brakerøya, og i samarbeid med Enova har Glitre Energi inngått en fem-års leveranseavtale med sykehuset. Glitre Energi skal etablere et fremtidsrettet energisystem som skal sørge for energiforsyningen til sykehuset. Prosjektet begynte i 2022 og vil prøvekjøres i løpet av høsten 2023.

Glitre Energi vil installere en energisentral med to nødstrømaggregater drevet på biodrivstoff (2,5 MWh hver), en gassmotor drevet av biogass (2,5 MWh) og et batteri på i overkant 3 MWh. Varmegjenvinning av motor- og eksosvarme fra aggregatene vil bidra til å levere varme internt og til Drammen fjernvarme (dobbel virkningsgrad).

Anlegget kan driftes på diesel og naturgass, men biogass og avansert biodrivstoff vil benyttes da dette er vesentlig renere energi. I tillegg vil energisystemet ha en virkningsgrad på 80 prosent, noe som er unikt for et slikt anlegg. Prosjektet vil kunne bidra til

mer enn bare nødstrøm, da anlegget er designet til å kunne bistå med nettstøtte når det er etterspørsel etter effekt i nettet.

Det er ikke funnet tilsvarende energisystemer i verden i dag og nybrotts-arbeidet med systemløsningen vil ikke beskyttes med patenter. Hensikten er å dele informasjon om prosjektet slik at tilsvarende systemløsninger kan implementeres verden rundt og bidra til å motvirke klimaendringer globalt. Kapasiteten i nødstrømsanlegg både i Norge og internasjonalt kan med tilsvarende løsning utnyttes til effekt-glatting og effektreserver, som vil spare samfunnet for store investeringer i energi-infrastruktur.



Agder Energi

Ambisjon: • <i>Ha minst 99,98 % oppetid på Agder Energis nett i Agder.</i> • <i>Agder Energi Nett skal ha kort saksbehandlingstid for tilknytning av nye kunder, og skal bygge riktig infrastruktur til riktig tid på riktig sted.</i>	
Hvordan måles dette?	Resultat for 2022:
Oppetid/leveringssikkerhet handler om i hvor stor grad Agder Energi har levert strøm til sine kunder uten avbrudd.	Oppetid: 99,98 %
Saksbehandlingstid for tilknytning av nye kunder.	Agder Energi Nett har i 2022 hatt en nedgang på 15 % i antall henvendelser om tilknytning på næringskunder. Dette som følge av økt usikkerhet i markedet og høye strømpriser. I motsatt fall har antall henvendelser på ny kraftproduksjon/plusskunder økt med over 600 % fra året før. Videre har pandemi og krig i Ukraina medført lange leveringstider på materiell, som igjen har økt saksbehandlingstiden fra kunden henvender seg til fysisk tilknytning har funnet sted.

Agder Energi Nett

Agder Energi Nett var i 2022 eier og hadde driftsansvaret for det elektriske regional- og fordelingsnettet i Agder, totalt 22 700 kilometer strømlinjer og 213 333 nettkunder. Selskapet jobbet i 2022 med å ivareta og utvikle en robust infrastruktur, tjenester og leveranser i takt med samfunnets forventninger, og i overensstemmelse med krav, lover og forskrifter.

Agder Energi Nett er underlagt Direktoratet for sikkerhet og beredskap (DSB), samt Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) for å sikre forsvarlig drift av nettanlegget. Agder Energi Nett jobber systematisk med kvalitetsoppfølging av lover og forskrifter, og hadde 0 alvorlige avvik i 2022. Sikker og pålitelig strømforsyning er avgjørende i et moderne samfunn, og derfor arbeidet Agder Energi Nett kontinuerlig i 2022 med å forbedre linjeryddingen ved høyspentlinjer. Det gjennomføres årlig skanning av linjenettet fra luften ved hjelp av droner og helikopter. Målet er å kartlegge tilveksten av skog langs linjenettet, slik at en har best mulig datagrunnlag for en mer målrettet linje-

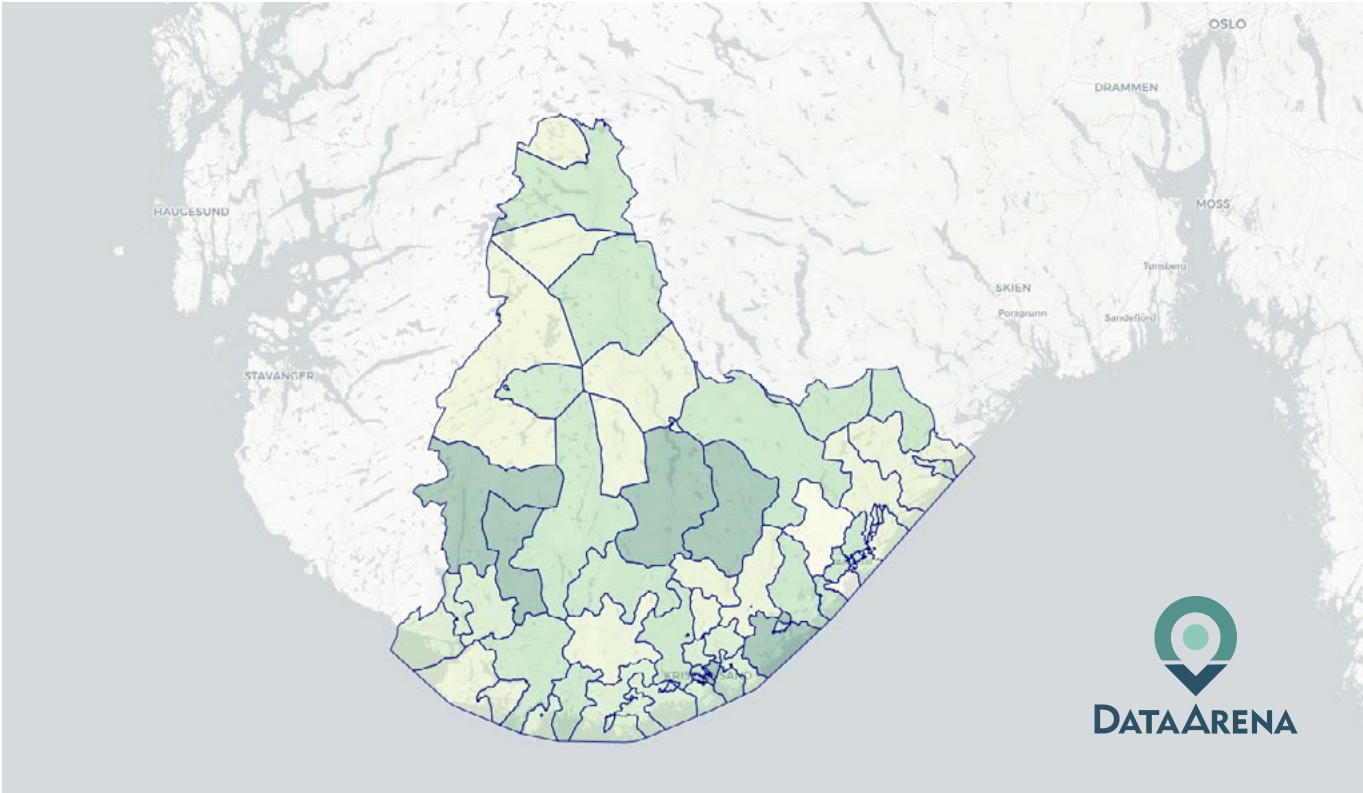
rydding. I 2022 ble det ryddet langs skog langs 739 km linjenett, som tilsvarer omtrent avstanden mellom Kristiansand og Trondheim. Det benyttes helikopter-saging til slik rydding. Siden det ble ryddet langt mer skog i 2022 enn i 2021 (437 km), er klimagassutslippet knyttet til helikopterdrivstoff tilsvarende høyere. Dette fremkommer i klimaregnskapet.

Bedre utnyttelse av strømmettet - tilknytning på vilkår

Det er strenge regler for nettselskap, som plikter å levere strøm til alle kunder uten ugrunnet opphold. For behov over 1 MW kreves det et køsystem. Den enorme etterspørselen medfører en lang kø. Det krever en kraftig utbygging av strømmettet, med planer, høringer og konsesjoner. Det tar tid, tid mange kunder ikke har.

Nye regler fra 2021 gjør det juridisk mulig å koble til kunder på vilkår. Det betyr at ubrukt kapasitet i nettet kan utnyttes til store kunder, mot at kundene kan få koblet ut deler av forbruket sitt ved feilhendelser i nettet. Agder Energi

Nett var blant de første nettselskapene som fikk en slik avtale med Statnett. I Agder fikk Agder Energi Nett tillatelse til å koble til 50 MW på linjer som egentlig ikke hadde mer kapasitet. Det betyr at den lokale driftssentralen i Agder kan koble ut storkunder ved behov. For kundene betyr det at de får koble seg på strømmettet flere år tidligere, og til en lavere anleggsbidragskostnad. Dette kompletterer utkoblbar tariff og markedet for fleksibilitet, hvor store og små kunder kan selge og kjøpe kapasitet. Denne løsningen bidrar til økt utnyttelse av kapasiteten i kraftnettet, samtidig som muligheten for utkobling sikrer strømforsyning til samfunnskritiske tjenester.



I FoU-prosjektet DataArena har Agder Energi Nett utviklet et kart som viser hvor det er ledig kapasitet i strømmettet, og hvor det kan være mulig å få tilknytning på vilkår.

En annen løsning som bidrar til bedre utnyttelse av strømmettet er produksjon av solenergi. Flere større solprosjekt er aktuelle i Agder-regionen, som for eksempel Birkeland Solpark. Mer solproduksjon inn i strømmettet i Agder er positivt. Når produksjon og forbruk kan skje i nærheten av hverandre til samme tid, kan det redusere belastningen på strømmettet. Det er likevel en utfordring at strømmettet ikke er bygget for å ta imot denne strømmen. Agder Energi håper solkraft kombinert med batteriløsninger vil bli mer utbredt, for slik å lettere få levert overskuddsenergien ut på strømmettet eller benytte en større del av den produserte strømmen selv.

Agder Energi Varme

På kalde vinterdager er belastningen på strømmettet stor. Da leverer Agder Energi Varme fjernvarme tilsvarende en tredjedel av den samlede strømbru-

ken i nettet i det sentrale Kristiansand. I et normalår leverer selskapet 167 GWh fjernvarme til kunder. Det tilsvarer strømforbruket til over 11 000 boliger med årlig forbruk på 15 000 kWh. Fjernvarmen bidrar til å avlaste strømmettet og til å sikre forsyning av energi til kunder i Kristiansand-området.

Agder Energi Kraftforvaltning

Agder Energi Kraftforvaltnings oppdrag er å skape høyest mulig verdi til fellesskapet, gjennom en optimal disponering av egen vannkraft og lønnsom krafthandel på det åpne markedet. Hensyn til miljø og forsyningssikkerhet setter klare rammer for selskapets virksomhet. I 2022 ble selskapet stilt overfor store utfordringer i forbindelse med energikrisen som rammet Norge og Europa. En rekordtørr vår bidro til uvanlig lav fyllingsgrad i mange norske vannmagasiner, og krigen i Ukraina bidro til energimangel, høye prisnivåer og frykt for strømrasjonering til vinteren.

Kraftforvaltningsmiljøet i Agder Energi fulgte situasjonsbildet fortløpende og gav råd om tiltak til konsernledelse,

styret og eiere. For å sikre bedre fyllingsgrad i magasiner før vinteren og strømforsyning til forbrukere, ble egen produksjon nedskalert. Dette førte til en historisk lav strømproduksjon i Agder Energi i 2022. Dette er et godt eksempel på hvordan Agder Energi jobber for å sikre langsiktig kraftforsyning til samfunnet og forbrukere.

Samfunnsøkonomisk påvirkning

Dette vesentlige temaet bidrar til



SDG 8: Anstendig arbeid og økonomisk vekst
 Delmål 8.2: «Øke den økonomiske produktiviteten gjennom diversifisering, teknologisk fremgang og innovasjon, blant annet med vekt på lønnsomme og arbeidsintensive sektorer»



SDG 17: Samarbeid for å nå målene
 17.17: «Stimulere til og fremme velfungerende partnerskap i det offentlige, mellom det offentlige og private og i det sivile samfunn, på grunnlag av partnerskapenes erfaringer og ressursstrategier»

Som Norges største kraftkonsern har vi et ansvar for å skape positive ringvirkninger i samfunnet. Vi skal sørge for å skape trygge arbeidsplasser, drive vekst og innovasjon og forvalte naturressursene på best mulig måte. Konsernet skaper og distribuerer økonomisk verdi til eiere, ansatte, långivere og det offentlige, og dette er en forutsetning for å kunne drive vår virksomhet.

En oppsummering av hvordan henholdsvis Glitre Energi og Agder Energi jobbet med samfunnsøkonomisk påvirkning i 2022 er gitt under.

Glitre Energi

Glitre Energi har en ambisjon om å være en pådriver for lokal utvikling og samarbeid, og en visjon om å være et kraftsenter for utvikling av ren energi og grønne arbeidsplasser. Med selskaps størrelse, kompetanse og innovasjonskraft er det mulig å skape større verdier av vannkraften, og bygge nye arbeidsplasser innen fornybar energi og grønn industri lokalt. Partnerskap og konsolidering er en av grunnbjelkene i Glitre Energis forretningsstrategi. Selskapet er en synlig aktør i lokalsamfunn og næringsliv, og tilrettelegger for innovasjon, investeringer og aktivitet som kommer menneskene i lokalsamfunnet til gode.

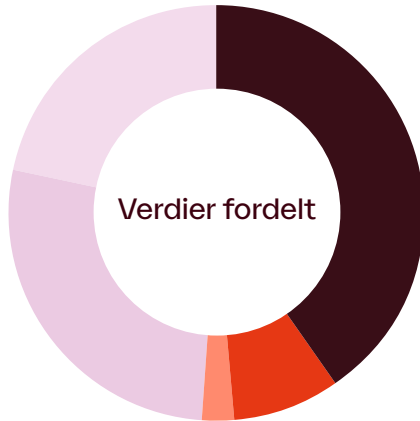
Glitre Energi har en viktig rolle for å

øke næringsaktiviteten i Buskerud-området. Under målet om å skape flere grønne arbeidsplasser ønsker selskapet å være en pådriver for å klargjøre industriotter for nye prosjekter, koble sammen industriaktører og kommuner, og sikre nødvendig strømforsyning til fremtidens industri. Med god planlegging og fremoverlent næringsutvikling i kommunene, kan selskapet være med å tilrettelegge for de grønne og attraktive arbeidsplassene, og på denne måten skape verdi for samfunnet.

Agder Energi

Gode økonomiske resultater er en forutsetning for å kunne drive virksomheten og er vesentlig for ansatte, eiere og konsern. Rapportering på samfunnsøkonomisk påvirkning er en måte å fremheve hvordan konsernet skaper og distribuerer økonomisk verdi, ikke bare til eiere, men til ansatte, långivere, det offentlige og selskapet selv. Ifølge en ringvirkningsanalyse basert på 2019-tall gjennomført av revisjonsselskapet PwC, gir 2,1 milliarder kroner i verdiskaping som Agder Energis ansatte står for, grunnlag for 2,9 milliarder kroner i verdiskaping utenfor virksomheten. I tillegg kommer betydelige ikke-kvantifiserte ringvirkninger. Videre skaper de 669 Agder Energi-ansatte bosatt i Agder over 600 arbeidsplasser utenfor konsernet. Samlet bidrar altså konsernet til regional sysselsetting av nær 1 300 personer. Dette gir også et

betydelig bidrag til personskatteinngangen til kommunene på Agder. En oversikt over fordeling av verdier i 2022 i Agder Energi på henholdsvis eiere, det offentlige, långivere, ansatte og selskap er gitt i figuren under.



Fordeling av verdier MNOK		8 963
(hvor mye samfunnet har fått)		
Netto fordelt selskap		3 627
Netto fordelt ansatte		746
Netto fordelt långivere		213
Netto fordelt det offentlige		2 439
Netto fordelt eiere		1 938



Verdier til fordeling

	2022	2021	2020
Netto fordelt selskap	40 %	35 %	23 %
Netto fordelt ansatte	8 %	11 %	23 %
Netto fordelt långivere	2 %	3 %	7 %
Netto fordelt långivere	27 %	40 %	36 %
Netto fordelt eiere	22 %	12 %	12 %

Klima og natur

Økt produksjon av fornybar energi er en forutsetning for at vi skal lykkes med omstillingen til lavutslippssamfunnet. Selv om vårt positive bidrag ved å sikre stabil tilgang til fornybar energi er vesentlig større enn vår negative påvirkning, ønsker vi å redusere negative effekter av vår virksomhet i så stor grad som mulig,

og gjennom vår påvirkningskraft bidra til klimaomstilling i våre leverandørkjeder og vår bransje som helhet. Vi prioriterer løsninger og teknologier som fører til mindre negativ klimapåvirkning samt reduserer belastning på elver og annen natur i tråd med føre-var-prinsippet, og vi ser spesielt på to områder når vi vurderer negativ

påvirkning fra vår virksomhet:

- Biologisk mangfold og påvirkningen på natur og lokalmiljø fra utbygging, drift og vedlikehold av kraftverk og annen infrastruktur.
- Direkte og indirekte klimagassutslipp knyttet til våre aktiviteter, leverandører og innkjøp.

Biologisk mangfold og natur

Å Energi både produserer og leverer kraft, og som kraftaktør med produksjons- og nettvirksomhet har vi et stort ansvar for å minimere vår påvirkning på natur og biologisk mangfold. Vi arbeider systematisk med å hensynta natur i nye prosjekter og i drift, men alle naturinngrep vil påvirke økosystemet i noen grad. Gjennom grundig kartlegging, samarbeid med lokale interessenter og implementering av gode avbøtende tiltak, kan denne påvirkningen reduseres til et akseptabelt minimum. Vi ønsker å være en foregangsbedrift for å finne de beste løsningene for å redusere negativ påvirkning, og skal hele tiden søke etter ny teknologi som hjelper oss med dette. Biologisk mangfold og natur er viktig for hele konsernet, men spesielt relevant for arbeidet i vår produksjons- og nettvirksomhet.

Innenfor vår produksjonsvirksomhet er ivaretagelse av biologisk mangfold i elveløp og vassdrag nøye regulert. For å få innvilget konsesjon for utbygging eller utbedring av et vannkraftverk, settes det tydelige krav til omfattende kartlegging av natur og økosystemer i det aktuelle området. Fageksperter og lokale interessenter er aktivt deltagende i prosessen fra kartlegging og videre til utforming av avbøtende tiltak og oppfølging av disse. I tillegg revideres kraftverkene jevnlig av Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) for å kontrollere at kravene i konsesjonsavtalene overholdes.

Når det gjelder vår nettvirksomhet opererer vi med et overordnet mål om å tilpasse oss naturen ved utbygging av nye strømlinjer og kraftinfrastruktur.

Nettvirksomheten er i seg selv ikke forurensende, men kraftlinjene har en påvirkning på landskapet, og det er fare for at fugler kan kollideres med linjene eller bli utsatt for strømgjennomgang. Biologisk mangfold og natur er derfor en viktig faktor i utformingen av ny infrastruktur, for eksempel ved valg av kabel versus luftlinjer. Planlegging og utbygging av ny nettinfrastruktur skjer alltid i tett samarbeid med myndighetene, og deres valg gjøres også basert på vurderinger av påvirkning på natur, biologisk mangfold og visuell forurensning.

En oppsummering av hvordan henholdsvis Glitre Energi og Agder Energi jobbet med biologisk mangfold i 2022 er gitt under.

Dette vesentlige temaet bidrar til



SDG 15: Livet på land

Delmål 15.1: «Innen 2020 sikre bevaring, gjenoppretting og bærekraftig bruk av ferskvannsbaserte økosystemer og tjenester som benytter seg av disse økosystemene, på land og i innlandsområder, særlig skoger, våtmarker, fjell og tørre områder, (...)»

Delmål 15.5: «Iverksette umiddelbare og omfattende tiltak for å redusere ødeleggelsen av habitater, stanse tap av biologisk mangfold og innen 2020 verne truede arter og forhindre at de dør ut»



Glitre Energi

Ambisjon: <i>Glitre Energi arbeider systematisk for å hensynta naturverdier i nye prosjekter og i drift.</i>	
Hvordan måles dette?	Resultat for 2022:
Antall konsesjonsavvik	Antall konsesjonsavvik: 3
Antall meldepliktige, akutte oljeutslipp	Antall meldepliktige, akutte oljeutslipp: 0

I 2022 driftet Glitre Energi Produksjon 31 hel- eller deleide kraftverk i Viken, og Glitre Energi Nett driftet et kraftnett på totalt 8 276 km.

Glitre Energi Produksjon

Glitre Energi Produksjon har utarbeidet følgende prinsipper for å hensynta natur og biologisk mangfold:

- Ivareta myndighetskrav til god forvaltning av elveløp og biologisk mangfold, inkludert overholdelse av konsesjonskrav til minstevannføring.
- Unngå utilsiktet stans i vassdrag
- Oppgradere kraftverk for å hindre oljelekkasjer til grunn. Mål om 0 akutte, meldepliktige oljeutslipp.
- Jobbe for et bedre samarbeid og dialog med andre brukere av naturen.

Selskapet har en spesielt viktig rolle for å ivareta biologisk mangfold i vassdrag og omkringliggende områder. I 2022 ble konsesjonsprosessen for Randselva kraftverk påbegynt; et prosjekt som vil gi positive ringvirkninger for biologisk mangfold i miljøet rundt kraftverket. Ved ordinær drift vil kraftverket bidra til økt gjennomstrømming av vann i Steinsfjorden, som i dag har problemer med blant annet giftalger, vasspest, lav oksygenmetning samt andre problemer forårsaket av liten vannutskiftning. Tilførsel av friskt vann fra kraftverket vil øke gjennomstrømming og dermed vannkvaliteten, noe som vil gi bedre vilkår for økosystemer og biologisk mangfold i fjorden. Les mer om planene for Randselva kraftverk i delkapittel Fornybar kraft.

Utbyggingen av Godfarfoss kraftverk har pågått for fullt i 2022, etter oppstart i oktober 2021. I dette prosjektet har Glitre Energi Produksjon hatt fokus på å redusere fotavtrykket i naturen fra anleggsvirksomheten under byggefasen, samt i utformingen av selve kraftverket. I godkjent detaljplan ble det gitt tillatelse til at kabel mellom kraftstasjon og inntak kunne legges i terrenget. Med bakgrunn i kartlegging av biologiske forhold i området ble det imidlertid besluttet at kabeltrase mellom inntak og kraftstasjon i stedet skulle legges i tilløpstunnelen mellom inntak og kraftverk. Ved å legge kabelen i tilløpstunnelen unngås visuell forurensning, og ytterligere belastning og påvirkning på natur og biologisk mangfold i området.

For å forsyne anlegget med strøm i anleggsperioden var det behov for å legge strømkabler fra Hallingdal kraftnetts endemast ved Dagali koblingsstasjon. Dagali koblingsstasjon ligger på motsatt side av fossen i forhold til kraftverkets hovedinstallasjoner, og raskeste tilkobling ville vært et luftstreck med kabler over fossen og inn til kraftstasjonen. Glitre Energi Produksjon valgte likevel å legge kabelen i en boret kanal under fossen. Ved bruk av retningsstyrt bor ble det minimal skade på jordsmonnet, og verken inngrepet eller kablene er synlige i ettertid.

I 2022 ble det gitt to overtredelsesgebyrer i forbindelse med utbyggingen av Godfarfoss. Det første gebyret ble gitt på grunn av at en av forekomstene med lavarten *Leptochidium crenatum* var blitt overfylt med steinmasser

under byggearbeider i inntaksområdet, samt at om lag 500 meter av adkomstveien til kraftstasjonstomten var anlagt utenfor arealbruksgrensene som NVE hadde godkjent. Den sistnevnte overtredelsen ble gitt i forbindelse med at Glitre Energi Produksjon, i samråd med landskapsarkitekt og økolog, besluttet å bruke en allerede eksisterende hogstvei anlagt av grunneiere i området, om lag 10 meter vest fra original veitrase. Det ble vurdert at bruk av eksisterende vei vil påvirke naturen mindre enn å anlegge ny vei, men avgjørelsen skulle ha blitt avklart hos NVE før gjennomføring. Det andre gebyret ble gitt i forbindelse med at det var blitt plassert masser inntil samme lavart, og at det var blitt fjernet steiner rundt en forekomst av skåldraugmose. Glitre Energi Produksjon tar hendelser som påvirker natur alvorlig, og innførte i etterkant skjerpede rutiner samt forsterket merking gjennom konsekvent bruk av alpingjerder og økt buffersone rundt biotopene. I tillegg gikk Glitre Energi Produksjon i dialog med grunneiere, Statsforvaltningen og Viken Skog, som resulterte i enighet om frivillig skogvern i området rundt kraftverket.

Foruten de to nevnte hadde Glitre Energi Produksjon ett konsesjonsbrudd på minstevannføring på Djupdal kraftverk, grunnet tiltetting av en minstevannføringsluke.

Glitre Energi Nett

I Glitre Energi Nett er biologisk mangfold spesielt viktig i vurderinger knyttet til lokasjon og design av infrastruktur utbygginger, og rundt bruken av kreosotimpregnerte stolper der luftlinjer bygges ut. Kreosot er et effektivt impregneringsmiddel, men kan ha negativ effekt på drikkevann, plante- og dyreliv ved forurensning til grunn.

Derfor benytter ikke Glitre Energi Nett kreosot i utbygginger nær hager, barnehager, skoler og lekeområder. I tillegg er et pilotprosjekt satt i gang hvor alternativer for kreosotbelagte stolper testes ut. I november 2022 meldte Miljødirektoratet om forbud mot kjøp og salg av kreosot. Forbudet vil tre i kraft 27. oktober 2023, men eldre stolper vil kunne benyttes ut levetiden. I pilotprosjektet har blant annet stolper

av aluminium blitt testet på noen linjer med høy spenning. Prosjektet vil videreføres i 2023, med mål om å finne den beste løsningen for mennesker og miljø.

Glitre Energi har en nullvisjon for utslipp til naturen. I 2022 nådde Glitre Energi målet om null akutte meldepliktige oljeutslipp, men det har vært noen mindre oljelekkasjer fra turbiner i drift.

Agder Energi

Ambisjon: *Agder Energi tar hensyn til sårbar natur og biologisk mangfold på land og i deres vassdrag når de bygger og drifter sine anlegg.*

Hvordan måles dette?	Resultat for 2022
Antall alvorlige miljøhendelser.	Antall alvorlige miljøhendelser knyttet til biologisk mangfold: 0
Antall sanksjoner for brudd på lover og regler knyttet til miljø og natur.	Antall sanksjoner: 0
Antall arter som følges spesielt opp for å ivareta habitater.	Antall arter som følges opp spesielt: 4 (laks, ål, rein, hubro)
Agder Energi Vannkraft: Antall utsatt fisk.	Agder Energi Vannkraft: Antall utsatt fisk: 3 449 tosomrige aure og 1 400 ensomrige aure
Antall sterkt truede arter (rødlistet) som påvirkes av virksomhet.	Antall sterkt truede arter: 1 (ål)
Nær truede arter (rødlistet) som berøres av drift.	Nær truede arter: 2 (laks og rein)
Agder Energi Nett: Antall sterkt truede arter som påvirkes av virksomhet.	Agder Energi Nett: Antall sterkt truede arter: 1 (hubro)
Nær truede arter (rødlistet) som berøres av drift.	Nær truede arter: 0

Agder Energi Vannkraft

Vannkraftutbygging gir verdifull fornybar energi, men belaster samtidig miljøet i vassdragene. Oppdemninger og ustabil vannføring legger beslag på natur og påvirker fiskens levevilkår.

Ingen av selskapets 50 hel- og deleide kraftstasjoner er plassert i verneområder eller i vernede vassdrag. Agder Energi Vannkraft arbeider kontinuerlig med å redusere negative miljøpå-

virkninger av kraftproduksjonen. Det legges til rette for at fisken får gode levevilkår, samtidig som kraftproduksjonen opprettholdes. Blant annet bygges det laksetrapper og skjul i gyteområder i elvene for å øke fiskeproduksjon. Utsetting av fisk er et annet tiltak. Agder Energi Vannkraft overholder også myndighetenes krav til minstevannføring for å bevare friluftsområder og sikre fiskebestander i berørte vassdrag. Omfattende biologisk overvåkning i regulerte vassdrag og forskning er

andre tiltak det jobbes med for å bedre miljøet.

Natur og miljø har høyt fokus i forbindelse med byggingen av Fennefoss kraftverk. Den unike Byglandsfjordbleka lever i denne delen av Otravassdraget. Dette er en laksefisk som vandrer og trenger hjelp til å komme seg uskadd forbi det nye kraftverket. For å unngå at fisk havner i turbinene, blir det installert en inntaksrist med kun 18 millimeter lysåpning. Fisken blir i

stedet ledet til to store fiskeavlederrør. Disse har en diameter på én meter og sluker 7 000 liter vann i sekundet. Fisken følger vannstrømmen ned rørene og kommer uskadd ut på nedsiden av kraftverket. I tillegg til bleka, vil både ål, ørret og annen fisk ha nytte av denne installasjonen.

Området kraftstasjonen bygges på, var preget av tidligere tiders gruve- og nikkelverkdrift, og skjuler betydelige mengder metallholdige slaggmasser. Agder Energi Vannkraft har sikret det gamle deponiet ved å dekke til forurenset masse. Bekker gjennom deponiet er lagt i rør for å hindre utvasking av forurenset grunn.

I tillegg blir det opparbeidet et offentlig tilgjengelig grøntområde med turstier. Den offentlige badeplassen Furuly blir kraftig oppgradert med en 200 meter lang sandstrand. Terrenget mot elva på Odden camping blir hevet, slik at strandsonen sikres.

Agder Energi Kraftforvaltning

Kraftproduksjonen i egne vassdrag skal foregå på en måte som tar hensyn til omgivelser og miljø. Derfor legger Agder Energi Kraftforvaltning opp til en kraftproduksjon som skal begrense vanntap, sikre vannføring for god fiskevelferd og forebygge skadeflom. I 2022, hvor det i deler av året var uvanlig lav fyllingsgrad, ble det i fiskeførende vassdrag tappet vann fra høytliggende magasiner for å holde god vannføring for fisken.

Agder Energi Nett

Utbygging av strømmnett har stor påvirkning på naturen. For å forstå hvor strømmettet har størst påvirkning, og hvordan det kan reduseres, er Agder Energi Nett med i forskningsprosjektet “Bære kraft med bærekraft” (BmB). Sammen med dyktige fagressurser fra NORSUS og NMBU utarbeides

det blant annet livsløpsvurderinger av casestudier i ulike nivåer i strømmettet, som vil hjelpe selskapet til å gjøre bedre valg.

I forbindelse med Miljødirektoratets varslede forbud mot kjøp og salg av kreosotstolper, planlegger Agder Energi Nett å slutte med kreosot innen forbudet trer i kraft. Det finnes flere alternative stolper, og livsløpsvurderinger gjør det mulig å sammenligne miljø- og klima påvirkningen fra disse.

Nettvirksomheten påvirker også dyreliv, og da spesielt den rødlistede arten hubro. Denne arten er utsatt for strømgjennomgang ved berøring av to ledninger med vingene. Agder Energi Nett har iverksatt flere tiltak for å verne hubro i Norge. I samarbeid med ornitologer og Statsforvalteren i Agder er hubrolokasjoner i nærheten av utsatte master definert, og det jobbes med tiltak som skal beskytte hubro mot strømgjennomgang.

Klimagassutslipp

Dette vesentlige temaet bidrar til		SDG 12: Ansvarlig forbruk og produksjon Delmål 12.2: «Innen 2030 oppnå en bærekraftig forvaltning og effektiv bruk av naturressurser.»
		SDG 13: Stoppe klimaendringene Delmål 13.3: “Styrke enkeltpersoners og institusjoners evne til å motvirke, tilpasse seg og redusere konsekvensene av klimaendringer og deres evne til tidlig varsling, samt styrke kunnskapen og bevisstgjøringen om dette.”

Glitre Energi

Ambisjon: Glitre Energi skal kartlegge og redusere alle sine direkte og indirekte klimagassutslipp	
Hvordan måles dette?	Resultat for 2022
Klimagassutslipp beregnet i tonn CO2e.	Klimagassutslipp/årlig utvikling rapportert i klimagassregnskapet. Se tabell under.
Andel scope 3-utslipp inkludert i klimaregnskapet.	Ytterligere tre kategorier i scope 3 ble inkludert i 2021. Ingen nye kategorier er inkludert i 2022.
Lekkasje/etterfylling av SF6-gass i koblingsanlegg..	Lekkasje/etterfylling av SF6-gass i koblingsanlegg: 7,5 kg

Siden 2018 har Glitre Energi utarbeidet klimaregnskap med både direkte og indirekte utslipp fra konsernet. Klimaregnskapet er basert på metodikken i GHG-protokollen. Glitre Energi sitt klimaregnskap inkluderer direkte (scope 1) og indirekte (scope 2) utslipp, samt flere vesentlige kategorier indirekte utslipp i verdikjeden (scope 3).

For å nå målet om å redusere direkte og indirekte klimagassutslipp har Glitre Energi definert konkrete ambisjoner og delmål som konsernet jobbet mot i 2022:

- Ambisjon om å øke sorteringsgraden av avfall ved alle konsernets lokasjoner, bl.a. til over 80 prosent på konsernets hovedkontor, Energi-bygget i Drammen (scope 3).

Scope 1

Scope 1 utgjør en stor del av klimagassutslippene til Glitre Energi, og dette er hovedsakelig på grunn av nettap. Nettapet til Glitre Energi var på 156 GWh i 2022, og dermed betraktelig lavere enn i 2021 (188 GWh). Dette skyldes lavere kraftproduksjon og overføringsvolum i 2022 sammenlignet med 2021 på grunn av høye strømpriser og redusert forbruk hos sluttkunden.

Reduksjonen i nettap har vært størst i regionalnettet. Dette er både på grunn av lavere overføringsvolum enn tidligere og grunnet utbedringer av kraftnettet, spesielt på kraftlinjen fra Flesaker til Seterberg. Selv om nettapet er lavere i 2022 enn i 2021, er de beregnede utslippene fra nettapet i markedsbasert metode høyere i 2022 enn foregående år. Dette skyldes at Glitre Energi Nett i 2020 og i 2021 kjøpte opprinnelsesgarantier for hele nettapet, noe som førte til en stor reduksjon i konsernets totale klimagassutslipp.

I 2022 har det derimot ikke blitt kjøpt opprinnelsesgarantier for nettapet, og dermed er utslippsfaktor for strømkjøp uten opprinnelsesgarantier (såkalt restmiks) benyttet. Utslipp knyttet til nettap for Glitre Energi i 2022 i markedsbasert metode er 63 296 tonn CO2-ekvivalenter. Dersom man benytter lokasjonsbasert metode, er

- Mål om 100 prosent fossilfrie felles- og tjenestebiler innen 2025 (scope 1).
- Mål om flere fossilfrie oppsyns- og beredskapsbiler innen 2025 (scope 1).
- Ambisjon om å gradvis redusere bruken av SF6-gass i koblingsanlegg frem mot 2025 (scope 1).
- Ambisjon om å i større grad vurdere muligheten for å erstatte helikopterbruk med droner og roboter (scope 3).
- Ambisjon om 100 prosent bærekraftige jobbreiser innen 2023 hvor

eventuelle unntak klimakompenseres (scope 3).

Klimaregnskap

Tabellen nedenfor viser de årlige klimagassutslippene til Glitre Energi i perioden 2018–2022. Konsernets fullstendige klimaregnskap og metodikk er tilgjengelig i Vedlegg B.

Klimagassutslipp Glitre Energi 2022 i tonn CO2e

	2022	2021	2020
Scope 1+2+3	2 550	3 808	3 320

klimagassutslippet fra nettap i 2022 på 1 719 tonn CO2-ekvivalenter.

Utslipp knyttet til diesel er noe lavere i 2022 sammenlignet med 2021. Dette er fordi flere fossile firmabiler er byttet ut med elektriske biler. Utslipp fra bruk av SF6-gass har økt i 2022 sammenlignet med 2021. En av grunnene til dette er at man i 2022, i tillegg til etterfylling av SF6-gass i koblingsanleggene i kraftnettet, har inkludert etterfyllingen av SF6 gass ved Mykstufoss kraftverk. Dette har ikke blitt inkludert tidligere på grunn av manglende data. Gjennom 2022 har det vært mindre lekkasjer av SF6-gass på Mykstufoss, og det arbeides med å forhindre dette. I 2022 har det blitt etterfylt totalt 7,5 kg SF6-gass. I tråd med intern policy har det de siste årene ikke blitt bestilt noen nye brytere til koblingsanleggene som benytter SF6-gass.

Scope 2

Klimagassutslippene i scope 2 for Glitre Energi er utslipp knyttet til innkjøpt elektrisitet og fjernvarme. Forbruket av strøm og fjernvarme gikk ned i 2022 sammenlignet med 2021. Dette skyldes en høyere middeltemperatur i 2022 og dermed lavere oppvarmingsbehov i konsernets bygninger. For 2022 har det også blitt benyttet en fordelingsnøkkel i beregningen av energiforbruk for hovedkontoret, da gårdeier

har opplyst om dette. På denne måten inkluderes kun de etasjene som Glitre Energi benytter, og energiforbruket har dermed blitt redusert sammenlignet med tidligere år. For 2022 har det blitt kjøpt opprinnelsesgarantier for konsernets totale strømforbruk. Selv om energiforbruket er redusert, har scope 2-utslippet økt i 2022. Dette er fordi utslippsfaktorene for elektrisitet og fjernvarme har blitt oppdatert, og utslippsfaktoren for fjernvarme er høyere i 2022 sammenlignet med faktoren som er brukt tidligere.

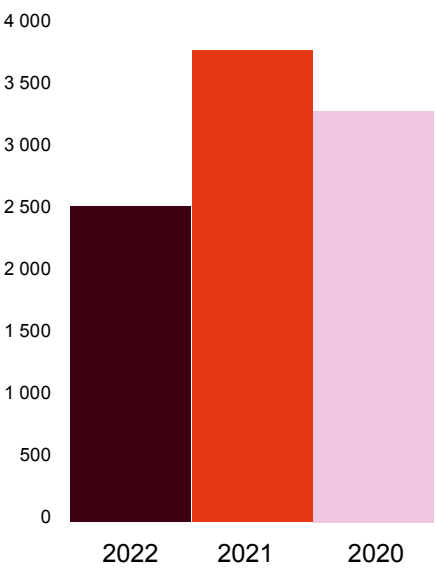
Scope 3

Scope 3 er indirekte utslipp fra selskaps verdikjede. I klimaregnskapet til Glitre Energi er utslipp knyttet til tjenestereiser med bil, betongforbruk, helikopterbruk og avfall inkludert i scope 3. Utslippet knyttet til betongforbruk har økt betraktelig i 2022 sammenlignet med 2021. Dette skyldes hovedsakelig forbruk av betong i byggeprosjekter. Glitre Energi vurderer mulighetene for bruk av roboter og droner som erstatning for helikopter til kraftlinjebefaring for å redusere klimagassutslipp knyttet til helikopterbruk. Foreløpig er regelverket for droner komplekst, men ambisjonen på sikt er å få utdannet dronepiloter etter nytt regelverk fra Luftfartstilsynet.

I 2022 var den totale sorteringsgraden for avfall fra konsernet marginalt høyere enn de tre foregående årene.

Det er fortsatt mye rom for forbedring her, og Glitre Energi har derfor satt en ambisjon om å øke sorteringsgraden på sitt hovedkontor, Energibyggget i Drammen, fra 67 prosent i 2022 til over 80 prosent i 2025.

Klimagassutslipp scope1+2+3



Utslippsintensitet

I tillegg til å rapportere total mengde utslipp i CO2e, rapporterer Glitre Energi også utslippsintensitet i tonn CO2e pr. million arbeidstimer. Dette tallet gjør det lettere å sammenligne Glitre Energi med andre virksomheter både i og utenfor bransjen. Kjøpet av opprinnelsesgarantier for nettap har stor innvirkning på utslippsintensiteten.

I 2022 har det ikke blitt kjøpt opprinnelsesgarantier for nettapet og dermed har utslippsintensiteten i scope 1 i markedsbasert metode økt betydelig. Om man derimot benytter lokasjonsbasert metode i scope 1, har utslippsintensiteten blitt redusert. Dette er hovedsakelig på grunn av redusert nettap i 2022 i tillegg til redusert dieselforbruk. Økt forbruk av betong i 2022 er grunnen til økningen i utslippsintensitet i scope 3.

Utslippsintensitet Glitre Energi (tonn CO2e/million arbeidede time)

	2022	2021	2020
Scope 1*	4 627	8 147	8 075
Scope 1 **	133 751	1 068	1 134
Scope 2*	103	92	92
Scope 2 **	64	12	9
Scope 3	618	350	105
Total utslippsintensitet (Lokasjonsbasert metode)	5 348	8 588	8 271
Total utslippsintensitet (Lokasjonsbasert metode)	134 432	1 430	1 248

* Lokasjonsbasert metode benyttet for å beregne utslipp knyttet til nettap i scope 1 og strømforbruk i scope 2.

** Markedsbasert metode benyttet for å beregne utslipp knyttet til nettap i scope 1 og strømforbruk i scope 2. I 2022 og 2021 ble det kjøpt opprinnelsesgarantier for nettapet. Det ble ikke kjøpt opprinnelsesgarantier for nettapet i 2022. Det er kjøpt opprinnelsesgarantier for strømforbruket alle årene.

Agder Energi

Agder Energi fikk i 2021 godkjent vitenskapsbaserte klimamål i tråd med The Science Based Target initiative sitt

rammeverk, og har i 2022 jobbet med å minimere egne klimagassutslipp.

Mål

Vitenskapsbaserte Klimamål:

Redusere direkte klimagassutslipp (scope 1) og indirekte utslipp fra energibruk (scope 2) med 50 % innen 2030, med 2019 som basisår.

I tillegg kreves det at sementen, som benyttes til betong i dammer, kommer fra leverandører som innen 2025 selv har satt seg egne mål etter The Science Based Targets initiative. Dette gjelder scope 3, kategori 1 - indirekte utslipp fra innkjøpte materialer.

Hvordan måles dette?	Resultat for 2022
Økning/reduksjon i scope 1 og scope 2 siden 2019.	Økning på 20 % i scope 1. Reduksjon på 25 % i scope 2.
Andel sement fra leverandører med eget SBT.	Andel sement fra leverandører med eget SBT i 2022: System for måling er ennå ikke helt på plass.

Klimaregnskap

Scope 1

De direkte utslippene til Agder Energi i scope 1 skulle etter planen reduseres med ca. 5 prosent pr. år, men de har økt noe fra 1753 tCO2e i 2019 til 2097 tCO2e i 2022. Det utgjør en økning på 20 prosent. Økningen skyldes i hovedsak en økning på 661 tCO2e, tilsvarende 122 prosent, hos Agder Energi Varme grunnet mer bruk av olje til spisslast. I 2021 ble overskuddsvarmeleverandøren, Returkraft, rammet av en eksplosjon og overskuddsvarmen derfra måtte erstattes med forbrenning av olje. Resultatet for 2022 er preget av ettervirkninger av dette samt andre ekstraordinære hendelser.

Utslippene knyttet til SF6-gass er redusert med 203 tCO2e, tilsvarende 41 prosent, fra 2019, noe som skyldes at gassen gradvis fases ut og at det er etablert bedre rutiner for håndtering av den. SF6-gass benyttes i brytere i kraftverk og strømnnett, og er en av de kraftigste klimagassene som finnes. I 2022 hadde Agder Energi Nett et

utslipp på 6 kg SF6-gass i forbindelse med feil i strømnettet. Agder Energi Vannkraft hadde en hendelse med et utslipp på 6,9 kg SF6-gass i 2022.

I året som har gått har Agder Energi Nett jobbet med anskaffelse av SF6-frie løsninger for lavere spenningsnivå. De SF6-frie løsningene blir først tilgjengelig i markedet i løpet av 2023, og Agder Energi Nett er dermed klar til å gå over til en mer miljøvennlig løsning så snart det blir mulig. Agder Energi Vannkraft har i 2022 jobbet med en teknisk oppgradering av koblingsanlegget på Finså kraftverk. Det nye bryteranlegget er et miljøvennlig BlueGIS anlegg med luft og vakuum som isolasjonsmedium i stedet for SF6-gass. Agder Energi er først i landet med å installere et miljøvennlig BlueGIS- bryteranlegg inne i en kraftstasjon. For å redusere klimagassutslipp har Agder Energi innført strengere oppfølging av eksisterende anlegg som benytter SF6-gass, i tillegg til at det er bestemt at ingen nye anlegg skal benytte SF6-gass.

Når det gjelder transport rundt på

anleggene i firmaeide og leasede kjøretøy, utgjorde dette i 2022 513 tCO2e, noe som tilsvarer en reduksjon på 28 prosent fra 2019. Agder Energi Vannkraft installerte i 2022 ladestruktur på alle oppmøtesteder og kraftstasjoner, slik at ansatte og besøkende med elbiler kan kjøre til alle lokasjoner. Agder Energi Vannkraft har også tatt i bruk flere el-varebiler og har leaset tre elektriske lånebiler for ansatte.

Scope 2

De indirekte utslippene som følge av strømforbruk blir redusert til null etter markedsbasert metode, ettersom det kjøpes opprinnelsesgarantier for hele forbruket i Norge og i Sverige. Noe utslipp kommer fra bruk av fjernvarme. Scope 2-utslippene er redusert fra 42 tCO2e til 30 tCO2e, tilsvarende 25 prosent, men dette skyldes hovedsakelig årlige svingninger i fornybarandelen i fjernvarmemiksen.

Scope 3

Scope 3-rapporteringen til Agder Energi inkluderer innkjøpt sement, flyreiser, transport i privatbil og leiebil

samt avfall fra kontorene i Kristiansand og Arendal. I tillegg er bruk av drivstoff til helikopter brukt til inspeksjonsflyging for Agder Energi Nett inkludert. Den største kilden til klimagassutslipp er utslippene knyttet til innkjøpt sement i scope 3.

Agder Energi krever at sementen, som benyttes til betong i dammer, kjøpes fra leverandører som innen 2025 selv har satt seg egne klimamål i tråd med The Science Based Targets initiative. Et system for å måle hvor stor andel av sementen som kjøpes fra leverandør som har satt egne mål etter The Science Based Targets initiative, er ennå ikke helt på plass. Men det jobbes aktivt med innkjøpsrutiner og krav til leverandører for sement og betong og med å få på plass et system for måling. I tillegg jobbes det med innfasing av lavutslippbetong til bygging og vedlikehold av anlegg. Agder Energi Vannkraft har, ved å kjøpe lavutslippbetong i stedet for vanlig betong i noen prosjekter, redusert utslippene med 191 tCO2e i 2022.

For tjenestereiser som inkluderer flyreiser, transport i privatbil og leiebil er utslippene økt med 105 prosent fra pandemiåret 2021, hvor det var store begrensninger på reise. Utslippene fra tjenestereiser er likevel redusert med 51 prosent sammenlignet med utslippene fra 2019, og således i tråd med målet om å reduseres med 40 prosent innen 2024.

Nettap – den største kilden til klimagassutslipp

Nettap er ikke inkludert i klimaregnskapet til Agder Energi under scope 1. Ved transport av elektrisk energi, og transformering mellom spenningsnivåer, vil det alltid være et tap. Nettapet øker når volumet av transportert energi øker, og er ekstra høyt i timene med høy last i nettet. Disse blir det stadig flere av når nettet driftes hardere. På mange måter er dette bra, fordi man tar i bruk ny teknologi og utnytter strømmettet bedre. Slik får flere kunder raskere tilgang på mer strøm, og man utsetter eller unngår investeringer i nettkapasitet som man bare ville ha behov for noen timer eller dager i året. Dette er kostnadseffektivt, og gir lavere nettleie til kundene. Likevel er nettapet den største kilden til klimagassutslipp for nettselskapet, og det øker i takt med økt elektrifisering. En nøysom og jevn bruk av elektrisk strøm gir lavere nettap. Det er eksempelvis bra å lade elbilen om natten. Selv om store deler av nettapet er uunngåelig, har det stor betydning om man greier å redusere det.

Som nettselskap med monopol, har Agder Energi Nett et samfunnsoppdrag om å være kostnadseffektive og straffes økonomisk dersom selskapet er dårligere enn det gjennomsnittlige nettselskap i Norge. For kundene er det også viktig at nettleien holdes lav. Lav nettleie har vært en utfordring i

2022, da høye strømpriser for å dekke nettapet har gitt høyere nettleie. Høyere priser på opprinnelsesgarantier vil gi høyere kostnader, i tillegg til at selskapet vil bli straffet økonomisk for dårligere kostnadseffektivitet. Det vil gi høyere nettleie. Ettersom prisen på strøm og opprinnelsesgarantier har vært svært høy i 2022, har Agder Energi valgt å fokusere på å kartlegge og redusere det fysiske nettapet. I de tekniske anleggene gjøres det beregninger på reaktiv flyt og spenningsforhold for å optimalisere driften. Ved å skifte ut gamle komponenter for å kunne drive nettet med rett spenning, oppnås lavere nettap og høyere kapasitet.

Nettapet i 2022 var på 253 GWh, som er mye lavere enn i 2021 da tapet var 320 GWh. Reduksjonen i nettap skyldes redusert strømforbruk på grunn av høye strømpriser. Dersom man benytter lokasjonsbasert metode, er klimagassutslippet knyttet til Agder Energi sitt nettap i 2022 på 2783 tonn CO2-ekvivalenter. Ved å benytte markedsbasert metode og utslippsfaktor knyttet til strømkjøp uten opprinnelsesgarantier, såkalt restmiks, er utslippet knyttet til nettapet 102 465 tonn CO2-ekvivalenter.

Klimaregnskap Agder Energi 2022 i tonn CO2e

	2022	2021	2020
Direkte utslipp - Scope 1:	2 097	6 636	1 192
Indirekte utslipp - Scope 2 Fysisk perspektiv:	193	265	289
Indirekte utslipp - Scope 2 Markedsbasert:	30	15	67
Indirekte utslipp - Scope 3:	1 985	2 660	1 683

Klimarisiko

Dette vesentlige temaet bidrar til	13 STOPPE KLIMAENDRINGENE SDG 13: Stoppe klimaendringene Delmål 13.3: “Styrke enkeltpersoners og institusjoners evne til å motvirke, tilpasse seg og redusere konsekvensene av klimaendringer og deres evne til tidlig varsling, samt styrke kunnskapen og bevisstgjøringen om dette.”
------------------------------------	---

Fornybarbransjen er en nøkkelbransje i klimaomstillingen, men den er likevel eksponert for klimarisiko. Klimarisiko er definert som de risikoene og mulighetene som oppstår som følge av klimaendringer; både fysisk risiko som følge av endret klima, og overgangsrisiko som følge av samfunnsmessige endringer i tråd med omstillingen til et lavutslippssamfunn.

Både Agder Energi og Glitre Energi utførte klimarisikoanalyser i 2022 i tråd med rammeverket til The Taskforce on Climate-Related Financial Disclosures (TCFD). Det ble utarbeidet en prioritert liste over de viktigste områdene hvor selskapene er eksponert for klimarisiko, samt hvilke muligheter dette skaper. Klimarisikoanalysene er en viktig beslutningsstøtte som tydeliggjør hvor konsernet er utsatt for finansiell

risiko som følge av klimaendringer, og hvilke muligheter konsernet har i klimaomstillingen.

I et historisk perspektiv har Agder Energi og Glitre Energi alltid jobbet med beredskapsarbeid relatert til ekstremvær, uten at det har blitt kalt for «klimarisiko». Ved å benytte anbefalingene fra G20-landenes TCFD-rammeverk for hvordan klimarisiko skal analyseres og rapporteres, blir vurderingen av klimarisiko samlet sett bedre. Våre viktigste klimarelaterte risikoer og muligheter er beskrevet nedenfor.

Fysisk klimarisiko
Å Energi har anlegg som er ekstra utsatt for ekstremvær, særlig i tilknytning til vassdrag og skog. Økning i ekstremvær og mer intense nedbørsituasjoner gir økt risiko for driftsavbrudd, økt

kostnad knyttet til feilretting, dyrere forsikringer og tap av inntekter.

Overgangsrisiko
Strengere konsesjonskrav og forbud mot (eller avgifter på) råvarer benyttet i våre anlegg og prosesser kan gi inntektstap og økte kostnader.

Markeds- og teknologiendringer representerer nye muligheter innenfor grønne verdikjeder for Å Energi, samtidig som det kan gi økt konkurranse ved inntreden av nye aktører i markedet for fornybar energi.

For mer detaljer om konsernets styring og håndtering av klimarisiko henviser vi til Å Energis TCFD-rapport, tilgjengelig på konsernets hjemmeside aenergi.no



Samarbeidspartner

Å Energi skal være en trygg samarbeidspartner for våre leverandører, lokalsamfunnene hvor vi hører til og for våre øvrige interessenter. Derfor stiller vi strenge krav til oss selv og jobber aktivt med å gi tilbake til samfunnet vi er en del av. Vi ønsker

at våre samarbeidspartnere skal ha tillit til at vi opptre ansvarlig og tar vårt samfunnsansvar på alvor. Derfor stiller vi blant annet strenge krav til våre leverandører, og ønsker å samarbeide tett med dem for å nå våre bærekraftsmål.

Ansvarlig leverandørkjede

Som en stor aktør med reelle påvirkningsmuligheter har vi et ansvar for å påse at våre leverandører opptre ansvarlig og bærekraftig. Våre leverandører må etterleve Å Energis etiske retningslinjer og øvrige krav. Ved å samarbeide med våre leverandører og stille strenge krav knyttet til klimagassutslipp, materialbruk og sosiale forhold, vil vi kunne bidra til en positiv påvirkning i leverandørmarkedet. Som hovedregel skal alle leverandører i Å Energi gjennom en kvalifiseringsprosess i leverandør databasen Achilles UNCE før de kan levere varer og tjenester til Å Energi. Denne databasen, i tillegg til tjenester fra Bisnode, brukes til kontroll av innkjøp, til å utføre risikovurderinger, og til å sikre at leverandører har tilstrekkelige systemer på plass for håndtering av en rekke temaer. Områder som dekkes er blant annet HMS, miljøforhold,

klimagassutslipp, kvalitet, lokasjoner og leveringsmåter, forsyningskjede og informasjonssikkerhet. Achilles UNCE koordinerer og deler informasjon om gjennomførte revisjoner av leverandører. Medlemmene i Achilles på tvers av energibransjen samarbeider om å nominere leverandørene som skal revideres, og det gjennomføres både uanmeldte og anmeldte revisjoner.

Åpenhetsloven trådte i kraft 1. juli 2022, og skal fremme virksomheters respekt for grunnleggende menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold i forbindelse med produksjon av varer og levering av tjenester. I tillegg skal loven sikre allmennheten tilgang til informasjon om hvordan virksomheter håndterer negative konsekvenser for grunnleggende menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold. Å Energi er omfattet av åpenhetsloven,

og vil benytte Achilles UNCE til å kontrollere leverandører. Det vil i tillegg gjøres en intern risikokartlegging for å støtte opp under arbeidet gjennom Achilles UNCE, og etiske retningslinjer skal signeres for hver enkelt leverandør som etablerer et samarbeid med Å Energi. For å sikre at Achilles UNCE's norske medlemmer etterlever kravene i åpenhetsloven har Achilles UNCE besluttet å utvide revisjonsprogrammet med såkalte *Ethical Business Audits*, og det er nå åpent for at medlemmer kan nominere leverandører til dette revisjonsprogrammet.

Å Energi skal publisere en egen rapport i tråd med kravene i åpenhetsloven innen 30. juni 2023. For mer informasjon om hvordan vi jobber med åpenhetsloven i Å Energi, se vår nettside.

Dette vesentlige temaet bidrar til



SDG 12: Ansvarlig forbruk og produksjon

- Delmål 12.6: «Stimulere selskaper, særlig store og flernasjonale selskaper, til å innføre bærekraftige arbeidsmetoder og integrere informasjon om bærekraft i sine rapporteringsrutiner.»
- Delmål 12.7: «Fremme bærekraftige ordninger for offentlige anskaffelser, i samsvar med de enkelte landenes politikk og prioriteringer.»
- Delmål 12.8: «Innen 2030 sikre at alle mennesker i hele verden har relevant informasjon om, og forståelse av, bærekraftig utvikling og et levesett som er i harmoni med naturen.»



Glitre Energi

Ambisjon: *Glitre Energi skal samarbeide nært med sine leverandører for å nå bærekraftmålene*

Hvordan måles dette?	Resultat for 2022:
Innen 2025 skal Glitre Energi pålegge sine ti største leverandører å sette egne utslippsreduksjonsmål.	I 2022 har 7 av de 10 største leverandørene satt klimamål*. *Ikke spesifikke mål om å redusere utslipp, men et definert klimamål.

Glitre Energi er en stor innkjøper, og har mellom 50 og 60 rammeavtaler for innkjøp av råvarer og tjenester. Alle underleverandører godkjennes av Glitre Energi, og følger de kravene som gjelder for Glitre Energis hovedleverandører, blant annet kravet om at leverandørene er medlemmer i Achilles UNCE. Nye leverandører må signere Glitre Energis etiske retningslinjer for leverandører, samt kontrolleres gjen-

nom Achilles. Det har ikke vært noen endringer i Glitre Energis leverandørkjede i 2022.

Glitre Energi utarbeider et årlig klimaregnskap, og en betydelig andel av selskapets klimagassutslipp kommer fra innkjøpte varer og tjenester. Et viktig mål i Glitre Energis leverandørsamarbeid er å redusere indirekte klimagassutslipp, gjennom å stille krav

til utslippskutt hos leverandørene. Som følge av dette blir minimum 10 prosent av tildelingskriteriene i anbudssesser tillagt miljøengasjement. Glitre Energi har også en definert ambisjon om at selskapets 10 største leverandører skal ha satt egne utslippsreduksjonsmål innen 2025. I 2022 hadde 7 av selskapets 10 største leverandører definert et klimamål.

Agder Energi

Mål	Resultat for 2022:
Innen 2025 skal alle leverandører levere i henhold til Agder Energis krav for bærekraft og innkjøp skal baseres på 10 Prinsipper for Grønt Innkjøpsvett utarbeidet av Skift.	(2021): Alle leverandører som signerer kontrakt med Agder Energi må også signere Retningslinjer for samfunnsansvar og etikk. Det har i 2022 blitt jobbet med å sette konkrete målsetninger (prinsipp 1 av de 10 Prinsipper for Grønt Innkjøpsvett utarbeidet av Skift) sammen med de enkelte selskapene.
Innen 2025 skal minimum 95 % av verdien av anskaffelser være fra leverandører som er miljøsertifisert etter ISO 14001, Miljøfyrtårn eller har et tilsvarende miljøledelsesystem på plass.	Anskaffelser fra miljøsertifiserte leverandører: 56 %.
Alle ansatte skal ha relevant informasjon om, og være seg bevisst, bærekraft i hele Agder Energis virksomhet. Agder Energi skal ha et aktivt forhold til å redusere negative konsekvenser og risiko for skade på det ytre miljøet og bidra til effektiv ressursbruk.	Agder Energi jobber kontinuerlig med å øke kompetansen og bevisstheten omkring bærekraft. Det er laget en guide for arbeidet med bærekraft tilgjengeliggjort for ansatte på en egen intranettside med informasjon om bærekraft.

Agder Energi stiller gjennom sine kontrakter krav til leverandører om etterlevelse av konsernets retningslinjer for samfunnsansvar og etikk, som inkluderer tema som arbeidsforhold og miljøhensyn. Ved hjelp av Achilles UNCE som ekstern revisjonspartner, ble det i 2022 gjennomført 62 en-dagsrevisjoner, og 6 to-dagersrevisjoner.

I tillegg ble det utført 11 oppfølgingsrevisjoner. Det er totalt 176 leverandører som har en gyldig revisjonsrapport i leverandør databasen Achilles UNCE ved utgangen av 2022. Målsettingen innen 2025 er at alle leverandører skal levere i henhold til Agder Energis krav for bærekraft, og at minimum 95 prosent av verdien av

anskaffelsene skal være fra leverandører som er miljøsertifisert etter ISO 14001, er sertifisert som Miljøfyrtårn eller har et tilsvarende miljøledelsesystem på plass. Status ved utgangen av 2022 er at 56 prosent av verdien av anskaffelsene kommer fra leverandører som er miljøsertifisert.

Lokalsamfunnet og ringvirkninger

Å bidra positivt til samfunnet rundt seg er en av grunnbjelkene i Å Energis strategi. Det er vi som forvalter naturressursene – men det er samfunnet som eier dem. Dette ansvaret gjenspeiles i vår tilnærming til partnerskap og samarbeid, hvor vi hele tiden søker etter nye samarbeidsmuligheter som gir både selskapet og samfunnet.

Vi tar proaktivt initiativ til å bidra med vår kompetanse og teknologi i flere prosjekter i vår region, og vi samarbeider tett med leverandører og lokale interessenter for å finne de beste løsningene til våre prosjekter. Lokalt er vi en synlig aktør i lokalsamfunn og næringsliv, og vi tilrettelegger for innovasjon, investeringer og aktivitet

som kommer menneskene til gode. For å synliggjøre Å Energis direkte og indirekte påvirkning på lokalsamfunnet, vil det på Å Energis nettsider publiseres et ringvirkningsregnskap med utgangspunkt i de to tidligere konsernene.

Dette vesentlige temaet bidrar til	17 SAMARBEID FOR Å NÅ MÅLENE SDG 17: Samarbeid for å nå målene Delmål 17.17: «Stimulere til og fremme velfungerende partnerskap i det offentlige, mellom det offentlige og private og i det sivile samfunn, på grunnlag av partnerskapenes erfaringer og ressursstrategier.»
------------------------------------	---



Glitre Energi

Ambisjon: Glitre Energi ønsker å være en pådriver for lokal utvikling og samarbeid.

Hvordan måles dette?	Resultat for 2022:
Antall samarbeidsavtaler og oppnådde prosjekter, og resultater fra disse.	- Samarbeidsavtaler med høyskolene i Horten og på Kongsberg. - Aktiv deltagelse i lokale arenaer for næringsutvikling i vårt område som Næringsforeningen i Drammens-regionen, Gründerhuset i Drammen, Vekst i Kongsberg, og Hadelandshagen. - Aktiv deltagelse i bransjeinitiativ (Energi Norge, Strategisk Nettforum). - Pågående arbeid for å heve vertskapsattraktiviteten i Glitre Energis område. - Trepartssamarbeid (Marienlyst Arena, humanitært arbeid). - Bærekraftig sponing. - Oppsøke nye muligheter for forretningsutvikling. - Bærekraftig nødstrøm ved nye Drammen sykehus - Samarbeid med Drammen havn for bærekraftige løsninger. - Utvikling av nye løsninger til kunde i samarbeid med partnere (f.eks. elbilladere, solcellepanel og varme-pumper).

For Glitre Energi er samarbeid og partnerskap en integrert del av forretningsstrategien. Glitre Energi satser på partnerskap med lokale næringslivs-aktører og lokalsamfunn, for å være en pådriver for innovasjon og investeringer som kommer både mennesker og miljø til gode.

En viktig del av Glitre Energis samfunnsoppdrag er å bidra til utviklingen av fremtidens energiløsninger. Et godt eksempel på dette fra 2022 er samarbeidsavtalen som Glitre Energi har inngått med Drammen havn, som går ut på å finne felles muligheter for grønne løsninger på havnen. Gjennom samarbeidet må det tenkes bredt og ses på flere relevante prosjekter. Det vil være særlig aktuelt å se nærmere på løsninger relatert til hydrogen, solkraft, samt kartlegging av nettkapasitet. Dette samarbeidet er helt i tråd med Glitre Energis ambisjon om å være et fyrtårn for utviklingen av nye energiløsninger i regionen, og være en pådriver for lokal utvikling og samarbeid. Les mer om

prosjektet i delkapittel Fonybar kraft.

Som en aktiv deltaker i lokalsamfunnet har Glitre Energi inngått samarbeidsavtaler med Universitet i Sørøst-Norge – Campus Kongsberg og Campus Horten. Dette samarbeidet gir gjensidige muligheter for rekruttering, kompetansedeling og innovasjon. Glitre Energi har i 2022 også vært til stede som gjesteforeleser på NTNU, samt hatt studenter fra Oslo MET og et skoletrinn på en ungdomsskole fra Kongsberg på besøk. Ved å spre kunnskap og invitere elever og studenter inn i Glitre Energis arbeid ønsker selskapet å fremme interessen for fornybar energi, slik at fremtidens arbeidstakere ser verdien og mulighetene som finnes i fornybarbransjen.

Representanter fra de ulike selskapene i Glitre Energi har gjennom 2022 deltatt aktivt i bransjenettverk og forum, for å bidra til utvikling av rammebetingelser og forretningsmodeller i fornybarbransjen. Eksempel på dette er deltakelse i

bransjeinitiativ som Strategisk Nettforum og Energi Norge.

For Glitre Energi er det viktig å kunne gi tilbake til mennesker og lokalsamfunn. Derfor støtter konsernet gode, samfunnsnyttige formål som bidrar til en bærekraftig samfunnsutvikling. Glitre Energis støtte bidrar til at ulike lag og foreninger i regionen får mulighet til å drive økonomisk forsvarlig og med rom for inkludering. Et eksempel er Energi-støtten, en ordning hvor Glitre Energi årlig deler ut 300 000 kroner til prosjekter i foreninger og lag i Drammen, Kongsberg, Lier og Hadeland. I 2022 ble det gitt støtte til å oppgradere lysanlegget til Lunner Motorsport, gense-re og t-skjorter til Jevnaker Leikarring, oppsamlingsanlegg for brukte hylser til Nedre Eiker Pistolklubb, xylofon til Danvik Musikkorps, oppgradering av Sjøstad Samfunnshus med bålpanne og lyd- og lysutstyr, musikaloppsetning av Megabandet Drammen og telt til speidergruppen i Kongsberg.

Agder Energi

Mål	Resultat for 2022:
Samarbeid er en forutsetning for å nå FN-målene. For å akselerere det grønne skiftet søker Agder Energi nye partnerskap og allianser med aktører som utfyller selskaps kompetanse.	Sammen med NOAH, Bellona og Arendal kommune etablerer Agder Energi en verdikjede for batterier rundt Morrows planlagte fabrikk i Sør-Norge. Agder Energi samarbeider med Vårgrønn og Green Investment Group for å delta i konkurransen om å utvikle havvind på norsk sokkel. Sammen med Siemens, Elektroforeningen og Bellona kåret Agder Energi Norges mest elektrifiserte kommune under lanseringen av Helelektrisk.no under Arendalsuka 2022

Agder Energi er en betydelig aktør i næringsliv og samfunn i Agderregionen, og har derfor stor mulighet til å påvirke lokalsamfunnet i en positiv retning. Derfor er det en sentral del av Agder Energis strategi å sikre at selskapet bidrar til ulike tiltak og prosjekter som kommer mennesker, samfunn og miljø til gode. Konsernet mener at samarbeid er avgjørende for å lykkes med å møte fremtidens utfordringer, og jobber derfor tett med andre aktører innenfor og utenfor energibransjen. Gjennom innovasjon og samarbeid med andre selskaper, forskningsinstitusjoner og offentlige aktører, ønsker Agder Energi å bidra til å utvikle bærekraftige og fremtidsrettede løsninger som kan gagne både selskapet og samfunnet som helhet.

Agder Energi har som mål om å være en ledende aktør i energibransjen når det gjelder forståelse, utnyttelse og påvirkning av rammevilkår for å øke konsernets verdiskaping. Konsernet følger nøye med på utviklingen i

markedene og relevant teknologi, og dette arbeidet gir grunnlag for et godt beslutningsgrunnlag for blant annet forbedringsprosjekter, myndighetspåvirkning og fastsetting av konsernets posisjoner.

Konsernets arbeid med forskning og utvikling skal gi grunnlag for langsiktig lønnsom vekst og utvikling, og øke potensialet for verdiskaping i kjernevirksomheten. Agder Energi bidrar gjennom sitt eierskap i det teknisk-naturvitenskapelige forskningsinstituttet Teknova til å styrke det regionale forskningsmiljøet innenfor fornybar energi. Agder Energi Vannkraft deltar sammen med bransjeorganisasjonen Energi Norge, NTNU, NINA, SINTEF og flere forskningsinstitusjoner i HydroCen, som er et forskningssenter for miljøvennlig energi støttet av Norges forskningsråd. Senteret skal bidra med kunnskap og innovative løsninger til norsk vannkraftsektor. Agder Energi søker kontinuerlig etter muligheter for å posisjonere seg for fremtidens teknologier og markeder,

både innenfor og utenfor kjernevirksomheten. Konsernet samarbeider blant annet med Universitetet i Agder om kunstig intelligens i kraftstasjoner, og har et prosjekt sammen med Microsoft om smarte nett. Konsernet har også en lederrolle i det Enova-støttede pilotprosjektet NorFlex, der flere aktører i energibransjen tester ut ulike teknologiske løsninger for å utløse mer fleksibel strømbruk hos kundene.

For Agder Energis strømselskap LOS handler bærekraft om å bidra til gode oppvekstvilkår for barn og unge. Hvert år fra 2004 har LOS delt ut én million kroner til miljøskapende aktiviteter gjennom LOS-fondet. I 2022 fikk blant annet Kristiansand Badmintonklubb og Mandalkamera-tenes prosjekt «Alle jenter på banen» støtte fra LOS-fondet. Sistnevnte er et rekrutteringstiltak for å få flere jenter inn i fotballen. LOS støtter også opp om klubber, foreninger og aktiviteter i landsdelen gjennom ulike sponsor-samarbeid.

Våre mennesker

Den viktigste ressursen til Å Energi er menneskene våre. For å være en ledende bedrift i fornybarbransjen er vi avhengig av å tiltrekke oss de beste hodene – og sikre at disse trives med sitt arbeid. Gjennom vårt HR-arbeid

ønsker vi å videreutvikle kunnskap og kvalifikasjoner blant medarbeidere for å støtte opp under konsernets ambisjon om å bli Norges ledende fornybarkonsern. Kun da vil vi levere best mulig resultat for kunder, eiere

og samfunnet rundt oss. I fusjonen av Agder Energi og Glitre Energi til Å Energi har vi slått sammen to konsern og to bedriftskulturer. Fremover vil vi fokusere på kulturbbygging for å finne vår felles vei i Å Energi.

Mangfold og likestilling

Dette vesentlige temaet bidrar til



SDG 8: Anstendig arbeid og økonomisk vekst
Delmål 8.5: "Innen 2030 oppnå full og produktiv sysselsetting og anstendig arbeid for alle kvinner og menn, deriblant ungdom og personer med nedsatt funksjonsevne, og oppnå lik lønn for likt arbeid."

I Å Energi skal det være rom for alle. Mangfoldighet kan fremme innovasjon, og muligheter skal skapes ut ifra hva en gjør, ikke hvem en er. Vi ønsker å være en attraktiv arbeidsplass for alle, uavhengig av kjønn, bakgrunn og andre karakteristikk, og vi anser de ansattes trivsel som avgjørende for å sikre gode resultater.

For å jobbe systematisk med mangfold er Å Energi med i prosjektet *Likestilt arbeidsliv*. Prosjektet handler om likestilling i vid forstand. Dette innbefatter like muligheter uavhengig av kjønn, religion, etnisitet, funksjonsevne og seksuell orientering. Å Energi jobber kontinuerlig med disse problemstillingene og Agder Energi ble reserti-

fisert etter målekriteriene for prosjektet *Likestilt arbeidsliv* i 2021. Se for øvrig egen rapport *Mangfold og like muligheter* for mer informasjon.

Helse, miljø og sikkerhet

Å Energi ønsker å sikre en trygg og skadefri hverdag for sine ansatte og samfunnet for øvrig. Gode vilkår for helse, miljø og sikkerhet (HMS) er spesielt viktig i risikopregede operasjoner, og slike vilkår er dermed en forutsetning for å kunne operere i kraftbransjen på en forsvarlig måte.

HMS er et prioritert område på alle

nivåer i organisasjonen, og et prioritert punkt på agendaen til alle møter i konsernledelsen. De ansatte i Å Energi får opplæring i HMS tilpasset deres arbeidsoppgaver, for å unngå ulykker som i verste fall kan ha fatale konsekvenser for liv og helse. Både Glitre Energi og Agder Energi har operert med en nullvisjon for skader, og Å Energi vil videreføre denne ambisjonen.

En oppsummering av arbeidet til henholdsvis Glitre Energi og Agder Energi med helse, miljø og sikkerhet i 2022 er gitt i de følgende avsnittene.

Dette vesentlige temaet bidrar til



SDG 8: Anstendig arbeid og økonomisk vekst
Delmål 8.8: "Beskytte arbeidsrettigheter og fremme et trygt og sikkert arbeidsmiljø for alle arbeidstakere, herunder arbeidsinnvandrere og særlig kvinnelige ledere, samt arbeidstakere i vanskelige arbeidsforhold."



Glitre Energi

Ambisjon: <i>Glitre Energi har en nullvisjon for skader (H1 & H2) og uønskede hendelser (RUH)</i>	
Hvordan måles dette?	Resultat for 2022:
H1: mål om 0 H2: mål om 0	Egne ansatte: H1: 0, H2: 0 (2021: H1 1, H2: 1) Underentreprenører: H1: 1, H2; 2 (2021: H1:2, H2: 4)
RUH: mål om minst 1 rapportering pr. ansatt.	RUH: 468 (2021: 284)

Konsernvisjonen for HMS i Glitre Energi er *sammen for en trygg og skadefri hverdag*. Konsernets HMS-arbeid er forankret i konsernpolicyen for helse, miljø og sikkerhet, med en tydelig nullvisjon for skader og uønskede hendelser.

Glitre Energi har i 2022 jobbet for å sikre gode arbeidsforhold for konsernets ansatte i tråd med konsernets verdier. Konsernets medarbeidere tilbys en rekke HMS-relaterte kurs, og alle nyansatte har måttet gjennomgå generell HMS-opplæring. HMS-dokumenter for risikovurderinger, systematisk HMS-arbeid, avvikshåndtering og gjennomføring av HMS-kontroller, er etablert i konsernets styringssystem. Medarbeidere blir involvert i HMS-arbeidet gjennom HMS-utvalg i produksjons- og nettselskapene samt arbeidsmiljøutvalget som alle avholder kvartalsvise møter.

Byggherreforskriften og Forskrift om sikkerhet ved arbeid og drift av

elektriske anlegg er veiledende i Glitre Energis arbeid med skadeforebygging og -oppfølging. Ledelsen, medarbeidere og samarbeidspartnere jobber aktivt for å forebygge og forhindre at virksomhetens aktiviteter medfører skader på mennesker, eiendom, materiell og omdømme.

Glitre Energi har en nullvisjon for skader og uønskede hendelser. H1 og H2 er indikatorer for personskader pr. million arbeidstimer, hvor H1-skader er skader som medfører fravær i minimum én dag etter skadedagen og H2-skader omfatter alle skader med konsekvens utover førstehjelp, og summerer både skader med og uten fravær. I 2022 ble null H1 og H2 skader registrert blant egne ansatte i Glitre Energi. Det har vært en reduksjon i antall skader i 2022, både blant egne ansatte og blant underentreprenører.

Det er registrert 488 uønskede hendelser i konsernets avvikssystem

i løpet av 2022. Alle hendelser som innebærer brudd på HMS-lovgivningen og interne HMS-krav regnes som avvik. Avvikene fordeler seg på ulike deler av driften, og har varierende alvorlighetsgrad. Rapportering av uønskede hendelser er en viktig del av skadeforebygging fordi det øker bevissthet rundt skader og fremmer forståelse for hva som kan skape farlige situasjoner og hvordan man kan redusere skaderisiko.

I 2022 har Glitre Energi jobbet videre med tiltak for å redusere sykefraværet blant konsernets ansatte. Ambisjonen er at sykefraværet alltid skal være lavere enn foregående år. I 2021 hadde Glitre Energi et sykefravær på 5 prosent, og i 2022 var sykefraværet 5,7 prosent. Det meste av langtidsfraværet er ikke jobbrelatert, og skyldes faktorer som ikke er direkte påvirkbare for virksomheten. Det jobbes systematisk for å sikre god oppfølging av ansatte som er sykemeldt.

Agder Energi

Ambisjon:	Resultat for 2022:
Agder Energi skal være en arbeidsplass uten ulykker og jobbrelatert sykefravær. Medarbeidere skal trives, og ha fokus på egen helse.	
Sykefraværet skal være under 3 %.	Sykefravær: 3,2 %.
H2: mål om 0	H2: 4,3

HMS er et prioritert område på alle nivåer i Agder Energi, og konsernet har egne føringer, instruksjoner og prosedyrer for HMS-arbeid, utover det som inngår i lovverket. Alle medarbeidere får opplæring i HMS, og dedikerte HMS-ledere i produksjonsvirksomhetene jobber kontinuerlig med å forbedre konsernets HMS-arbeid. Arbeidsmiljøutvalg, verneombud og spørreundersøkelser om sikkerhet og arbeidsmiljø sikrer at medarbeiderne også er delaktige i dette arbeidet. I tillegg har Agder Energi etablert en offentlig tilgjengelig varslingskanal for kritikkverdige forhold. Denne kan benyttes av ansatte, innleide og eksterne tredjepersoner som ønsker å innrapportere avvik eller andre uønskede hendelser.

Agder Energi har et mål om null

ulykker og uønskede hendelser på arbeidsplassen, for å sikre at alle medarbeidere opplever trygghet i arbeidshverdagen. I den anledning er også medarbeidere i alle deler av konsernet tilknyttet en felles bedriftshelsetjeneste. H2 er en indikator for alle personskader per million arbeidstimer, og i 2022 var det 3,2 H2-skader i Agder Energi. Dette er en økning fra 2,2 i 2021. En viss økning var å forvente med tanke på at konsernet i 2021 fortsatt var preget av koronasituasjonen og tilhørende restriksjoner som blant annet resulterte i en høyere andel hjemmekontor og noe begrenset drift.

Sykefraværet i konsernet har økt fra 2,8 prosent i 2021 til 3,2 prosent i 2022, og det jobbes systematisk og målrettet for å fange opp slikt fravær,

samt sikre god oppfølging av medarbeidere som av varierende årsaker er sykemeldte for korte eller lange perioder.

Agder Energi har en rekke verktøy for å foreta risikovurderinger knyttet til ulike arbeidsoppgaver. Beredskap, byggherreansvar under prosjekter, omorganisering og driftshold inngår i disse risikovurderingene, og ansvaret for risikovurderinger tilfaller konsernets egen Risk Manager. Videre benytter Agder Energi sikker jobbanalyse (SJA) for å vurdere risikoen knyttet til arbeidsoperasjoner. Risikovurderinger og SJA legges så til grunn for iverksetting av fysiske eller organisatoriske tiltak, hvis formål er å sikre tilstrekkelig forsvarlige arbeidsplasser for medarbeiderne.

Attraktiv og utviklende arbeidsplass

For at Å Energi skal kunne bidra til det grønne skiftet er vi avhengig av at våre ansatte har høy og variert kompetanse. Gode rekrutteringsprosesser som gjør det mulig å innhente relevant kompetanse er derfor avgjørende for oss som konsern. Det samme gjelder

interne utviklingsprogrammer som sikrer faglig og personlig utvikling blant de ansatte. Vi ønsker også å være en attraktiv arbeidsplass der de ansatte trives på jobb og føler seg ivaretatt. Å Energi har en ambisjon om å fortsette satsningen de tidligere konser-

nene har hatt på sommerstudenter, da dette er en god mulighet for å tiltrekke seg kunnskapsrike nyutdannede medarbeidere. Studentstillinger for sommeren 2023 ble utlyst allerede i februar, kort tid etter at de nye selskapet var formelt sammenslått.

Dette vesentlige temaet bidrar til	8 ANSTENDIG ARBEID OG ØKONOMISK VEKST SDG 8: Anstendig arbeid og økonomisk vekst Delmål 8.2: "Øke den økonomiske produktiviteten gjennom diversifisering, teknologisk modernisering og innovasjon, blant annet med vekt på lønnsomme og arbeidsintensive sektorer."
------------------------------------	---

Glitre Energi

Ambisjon: *Utvikle kvalifikasjoner og egenskaper hos medarbeidere, slik at de på best mulig vis kan bidra til å nå konsernets strategiske mål og samtidig støtte opp under konsernets visjoner og verdier.*

Hvordan måles dette?	Resultat for 2022:
Antall timer knyttet til kompetanseheving/opplæring	Antall timer knyttet til kompetanseheving/opplæring: 10 581 (2021: 7 210 timer)
Antall sommerstudenter	Antall sommerstudenter: 9 (2021: 4)

Medarbeidertilfredshet

Det inngår et medarbeiderløfte i Glitre Energi sitt verdigrunnlag, som sier at “hos oss skal du få muligheten til å bli klok, stolt og glad”. Alt HR-arbeid i konsernet skal være i tråd med dette løftet, og kunnskapsdeling, kompetanseutvikling, trivsel og god ledelse står derfor sentralt i dette arbeidet. Glitre Energi har troen på at godt HR-arbeid rettet mot å utvikle medarbeideres kvalifikasjoner og egenskaper er viktig for at de skal kunne bidra til å nå konsernets mål.

Medarbeidertilfredshet er avgjørende for at konsernet skal oppleves som en attraktiv arbeidsgiver. For å sikre tilstrekkelig oppfølging av de ansattes trivsel, gjennomføres det jevnlig medarbeiderundersøkelser i konsernet, hvorav den siste ble gjennomført høsten 2021. Resultatet fra målingen viste at ansatte i konsernet trives svært godt. Resultatene ligger på nivå med forrige undersøkelse i 2020, og endte med en totaltilfredshet på 89

prosent i konsernet. Selskapene har etter undersøkelsen analysert sine resultater, og identifisert fokusområder og tiltak de ønsker å arbeide videre med. Resultatene fra medarbeiderundersøkelsene er også et godt verktøy for ledelsen, som har ansvar for å identifisere områder der fokuset på medarbeidertilfredshet bør økes, samt hvilke tiltak som bør iverksettes for å sikre forbedringer på disse områdene. Det ble ikke gjennomført en medarbeiderundersøkelse i 2022, da det ble gjennomført en kulturkartlegging i forbindelse med fusjonsprosessen.

Rekruttering

I konsernets arbeid med mangfold og likestilling inngår et prinsipp om at alle rekrutteringsprosesser skal involvere en intervjukandidat med mangfoldsbakgrunn i form av kjønn, alder, etnisitet, funksjonsnedsettelse eller lignende. Dette har blitt fulgt opp i 2022, og gjenspeiles tydelig i de ansettelsene som er gjort i løpet av

året. Det har blant annet blitt ansatt en mann i en avdeling hvor alle medarbeidere tidligere var kvinner.

Det arbeides også systematisk med rekruttering for å sikre at konsernet besitter relevant og nødvendig kompetanse innenfor hvert fagområde til enhver tid. Et tiltak som sikrer fremtidig arbeidskraft og kompetanse er satsingen på lærlinger. I Glitre Energi Produksjon ansettes hvert år en ny lærling i energioperatørfaget, som blir ferdig utlært etter 2,5 år.

I 2022 ansatte Glitre Energi ni sommerstudenter fordelt på produksjonsvirksomheten, nettvirksomheten og sentralt i konsernet. Studentene studerer ved NTNU, NMBU, NHH, UiO og UiA, og har jobbet med alt fra kundeservice og energiteknikk til finans og økonomi. Dette er et viktig initiativ som kan bidra til å sikre konsernets fremtidige kompetanse. Utover dette har rekrutteringen i konsernet vært relativt lav sammenlignet med tidligere år på grunn av den forestående fusjonen.



Forfremmelse og utviklingsmuligheter

Glitre Energi skal være en arbeidsplass som preges av læring og utvikling for den enkelte, og for virksomheten som helhet. Konsernet etterstreber læring og utvikling blant de ansatte, og sørger for å finansiere de ansattes utvikling dersom dette er til nytte for begge parter. Initiativ og innsats fra de ansatte er imidlertid viktig for å lykkes med slik utvikling. I konsernet ble det i 2022 brukt totalt 10 581 timer og 10 033 556 kroner (inkludert timekostnad) på kompetanseheving. Kompetanseheving medregnet her er for eksempel kurs, web-seminarer og frokostmøter. Opplæring i stillingen er ikke inkludert.

I Glitre Energi gjennomføres det jevnlig medarbeidersamtaler for å lage forpliktende individuelle utviklingsplaner for hver enkelt medarbeider. Leder skal bistå og veilede den enkelte medarbeiders plan for utvikling og fremtidig karriere.

Tilrettelegging og kombinasjon med familieliv

Glitre Energi har etablert en livsfasepolitikk som sikrer at medarbeidere skal fortsette å gjøre en god arbeidsinnsats gjennom ulike livsfaser. Dette innebærer at Glitre Energi tilrettelegger for fleksibilitet i ansettelsesforholdet som hensyntar både bedriftens og medarbeideres behov, samt tiltak for å sikre motivasjon og trivsel.

Agder Energi

Medarbeidertilfredshet

Agder Energi har gjennomført jevnlig medarbeiderundersøkelser for å følge opp de ansattes trivsel på arbeidsplassen. Denne undersøkelsen ble imidlertid ikke gjennomført i 2022, da en lignende undersøkelse knyttet til kulturkartleggingen i fusjonsprosessen ble gjennomført. Medarbeiderundersøkelser er et svært viktig verktøy for å måle de ansattes ar-

beidsglede, og det er planlagt at jevnlig pulsmålinger skal gjennomføres i det nye konsernet fremover.

Rekruttering

For å sikre at Agder Energi til enhver tid besitter nødvendig kompetanse jobber selskapet systematisk med rekruttering og videreutvikling av ansatte. Som en del av strategien har konsernet fokus på trainee-stillinger. Agder Energi har som mål om å til enhver tid ha en trainee i hvert forretningsområde, samt en konserntainee. I 2022 har Agder Energi hatt totalt seks traineer i de ulike forretningsområdene. Gjennom konsernets engasjement med Trainee Sør har konsernet hatt over 100 traineer i ulike deler av virksomheten.

For å sikre fremtidig rekruttering og interesse rundt fornybar energi har Agder Energi også tiltak knyttet til studenter og lærlinger. Hvert år tar Agder Energi Vannkraft inn nye lærlinger i stillinger som energioperatør, energimontør og industrimekaniker. Lærlingordningen er essensiell for å utdanne viktig fagpersonell i kraftbransjen. For studenter tilbyr Agder Energi samarbeid/veiledning i forbindelse med bachelor- og masteroppgaver, samt internship på sommeren. Det tilbys vanligvis internship til fem eller seks studenter, som får jobbe med reelle problemstillinger sammen med ansatte fra selskapet. Dette gir verdifull læring for studentene, og nyttig innsikt for Agder Energi.

Forfremmelse og utviklingsmuligheter

De ansattes kompetanse er en avgjørende ressurs for Agder Energi. Konsernet arbeider kontinuerlig med å etablere en kultur for innovasjon, samt med videreutvikling av kompetansemiljøer og endringsevne. I 2022 etablerte Agder Energi en felles mentorordning for utvalgte talenter, hvor disse blir fulgt opp av ledere i de ulike forretningsområdene. En slik satsing er viktig for å løfte talenter som kan bli nøkkelpersoner i selskapet i fremtiden.

soner i selskapet i fremtiden. Et annet tiltak knyttet til kompetanseheving i 2022 var å gi alle ansatte tilgang til å strøme innlegg og webinarer fra Oslo Business Forum. For å øke det faglige utbyttet ble det også arrangert felles samlinger rundt ulike temaer. Agder Energi har også i 2022 arbeidet med å etablere en digital læringsplattform hvor medarbeidere får tilgang til opplæring og kurs. Dette arbeidet vil videreføres i Å Energi i 2023. Også innen tekniske fag jobbes det systematisk med å kvalifisere medarbeider til å ta på seg større oppgaver.

Det er et økende behov for å benytte kompetanse på tvers av forretningsområder, og mobiliteten internt er økende. Derfor bruker konsernet i større grad fleksible arbeidsstrukturer, hvor tilrettelegging for å benytte kompetanse på tvers uten å bytte organisatorisk enhet, er vektlagt. Som en videreføring av denne type tiltak ble det i forbindelse med fusjonen lyst ut 75 stillinger internt i Å Energi. Disse stillingene gir muligheter for intern mobilitet også i det nye konsernet, og sørger for at ansatte har mulighet til karriereutvikling innad i selskapet.

Tilrettelegging og kombinasjon med familieliv

Agder Energi er opptatt av å sikre at de ansatte har en god balanse mellom arbeid og fritid gjennom alle livsfaser. Pandemien har ført til en større fleksibilitet i arbeidshverdagen ved at ansatte blant annet jobber mer fra hjemmekontor. I Agder Energi har en hybrid arbeidshverdag lenge vært vanlig, men etter pandemien har løsningen blitt mer formalisert med rutiner og policyer.

2022 var et år som inneholdt både nedstenging og full gjenåpning av samfunnet, noe som har påvirket de ansattes arbeidshverdag. Noe av det viktigste Agder Energi tar med seg fra pandemien er dermed hvordan selskapet kan tilrettelegge for fleksibilitet i alle faser av livet, for eksempel ved bruk av hjemmekontor og hybride løsninger.

Våre mennesker



Agder Energi konsern

Ansatte (gjelder ansatte i selskapene som rapporterer i bærekraftrapporten)	Enhet	2022	2021	2020
Totalt antall fast og midlertidige ansatte	antall	767	710	757
Andel fast ansatte	%	97 %	98 %	97 %
Andel midlertidig ansatte	%	4 %	2 %	4 %
Andel menn*	%	75 %	75 %	75 %
Andel kvinner*	%	25 %	25 %	25 %
Antall årsverk fast og midlertidige ansatte	antall	740	699,9	735
Andel som blir pensjonister de neste 5 årene*	%	14 %	14 %	13 %
Andel som blir pensjonister de neste 6-10 årene*	%	18 %	18 %	17 %

Biodiversitet	Enhet	2022	2021	2020
Antall sterkt truede arter som påvirkes av virksomhet	antall	2	2	1
Nær truet arter (rødlistet) som berøres av drift	antall	2	2	1
Arter med lav bekymring (ikke rødlistet) som berøres av drift	antall	0	0	2

Brudd på lover og regler	Enhet	2022	2021	2020
Registrerte brudd på lover og regler	antall	0	0	1

HMS	Enhet	2022	2021	2020
Personskader på egne ansatte (med og uten fravær) pr. million arbeidet time (H2)	H2-verdi	4,3	2,2	2,6
Sykefravær	%	3,2 %	2,8 %	2,6 %

Klimagassutslipp	Enhet	2022	2021	2020
Direkte utslipp - Scope 1	tonn CO ₂ e	2 097	6 636	1 192
Indirekte utslipp - Scope 2 Fysisk perspektiv	tonn CO ₂ e	193	265	289
Indirekte utslipp - Scope 2 Markedsbasert	tonn CO ₂ e	30	15	67
Indirekte utslipp - Scope 3	tonn CO ₂ e	1 985	2 660	1 683

* Gjelder fast ansatte

Kraftbransjen	Enhet	2022	2021	2020
Nettoproduksjon	GWh	5 968	8 897	8 293
Antall kraftverk	antall	50	49	57
Oppetid - nett	%	99,98 %	99,98 %	99,98 %
Lengde linje luftstrek	km	13 496	13 576	13 619
Lengde jord-/sjøkabel	km	9 204	8 942	8 641
Lengde fjernvarmerør	km	72	70	69
Lengde fjernkjølerør	km	20	19	18

Økonomiske resultater direkte	Enhet	2022	2021	2020
Verdier til fordeling	mill. kr.	8 963	6 561	2 652
Selskapet	mill. kr.	3 627	2 300	22,7 %
Ansatte	mill. kr.	746	712	22,5 %
Långivere	mill. kr.	213	166	7,1 %
Det offentlige	mill. kr.	2 439	2 628	35,5 %
Eiere	mill. kr.	1 938	755	12,3 %

Agder Energi Vannkraft

Vannkraft er den viktigste kilden til fornybar energi i Norge. Agder Energi Vannkraft er en av landets største produsenter, og produserer rundt fem prosent av Norges samlede energi-behov. Selskapet har 50 hel- og deleide kraftstasjoner, som er lokalisert i Agder samt sørvest i Vestfold og Telemark fylke. Produksjonen skaper store verdier som føres tilbake til samfunnet, blant annet gjennom utbytte til offentlige eiere.

En oversikt over nøkkelindikatorene til Agder Energi Vannkraft er gitt i tabellen under.

Ansatte	Enhet	2022	2021	2020
Totalt	antall	150	137	140
Andel fast ansatte	%	97 %	97 %	98 %
Andel midlertidig ansatte	%	3 %	3 %	2 %
Andel menn	%	92 %	92 %	93 %
Andel kvinner	%	8 %	8 %	7 %
Antall årsverk	antall	147,8	135,8	137,8
Andel som blir pensjonister de neste 5 årene	%	24 %	26 %	23 %
Andel som blir pensjonister de neste 6-10 årene	%	20 %	20 %	19 %

Biodiversitet	Enhet	2022	2021	2020
Antall sterkt truede arter (rødlistet) som påvirkes av virksomhet	antall	1	1	1
Nær truet arter (rødlistet) som berøres av drift	antall	2	2	0
Arter med lav bekymring (ikke rødlistet) som berøres av drift	antall	0	0	2

Brudd på lover og regler	Enhet	2022	2021	2020
Registrerte brudd på lover og regler	antall	0	0	0

HMS	Enhet	2022	2021	2020
Personskader på egne ansatte (med og uten fravær) pr. million arbeidet time. (H2)	H2-verdi	0	3,9	7,7
Sykefravær	%	3,0 %	3,3 %	4,3 %

Klimagassutslipp	Enhet	2022	2021	2020
Direkte utslipp - Scope 1	tonn CO ₂ e	571	351	471
Indirekte utslipp - Scope 2 Fysisk perspektiv	tonn CO ₂ e	60	87	67
Indirekte utslipp - Scope 2 Markedsbasert	tonn CO ₂ e	-	-	-
Indirekte utslipp - Scope 3	tonn CO ₂ e	1483	2 459	317
Utslipp SF6-gass (inkludert i Scope 1)	tonn CO ₂ e	0	0	7

Kraftbransjen	Enhet	2022	2021	2020
Nettoproduksjon	GWh	5 968	8 897	8 129
Antall kraftverk	antall	50	49	49

Agder Energi Nett

Agder Energi Nett eier og har drifts-ansvaret for det elektriske regional- og fordelingsnettet på Agder, med totalt 22 700 kilometer strømlinjer og 213 333 nettkunder. Selskapet skal ivareta og utvikle en robust infrastruktur, tjenester og leveranser i takt med samfunnets forventninger, og i overensstemmelse med krav i lover og forskrifter.

En oversikt over nøkkelindikatorene til Agder Energi Nett er gitt i tabellen under.

Ansatte	Enhet	2022	2021	2020
Totalt	antall	241	215	189
Andel fast ansatte	%	97 %	96 %	95 %
Andel midlertidig ansatte	%	3 %	4 %	5 %
Andel menn	%	80 %	79 %	79 %
Andel kvinner	%	20 %	21 %	21 %
Antall årsverk	antall	235,7	212,1	183,8
Andel pensjonister neste 5 år	%	15 %	16 %	18 %
Andel pensjonister neste 10 år	%	18 %	20 %	22 %

Biodiversitet	Enhet	2022	2021	2020
Antall sterkt truede arter som påvirkes av virksomhet	antall	1	1	1
Nær truet arter (rødlistet) som berøres av drift	antall	0	0	0

Brudd på lover og regler	Enhet	2022	2021	2020
Registrerte brudd på lover og regler	antall	0	0	0

HMS	Enhet	2022	2021	2020
Ulykker pr. million arbeidstimer uten fravær	H2-verdi	7,2	6,6	0
Sykefravær	%	3,1 %	3,3 %	2,3 %

Klimagassutslipp	Enhet	2022	2021	2020
Direkte utslipp - Scope 1	tonn CO ₂ e	298	666	319
Indirekte utslipp - Scope 2 Fysisk perspektiv	tonn CO ₂ e	33	46	37
Indirekte utslipp - Scope 2 Markedsbasert	tonn CO ₂ e	-	-	-
Indirekte utslipp - Scope 3	tonn CO ₂ e	251	144	152
Utslipp SF6-gass (inkludert i Scope 1)	tonn CO ₂ e	137	548	182

Kraftbransjen	Enhet	2022	2021	2020
Nettoproduksjon	GWh	5 968	8 897	8 129
Antall kraftverk	antall	50	49	49
Nettoproduksjon	GWh	5 968	8 897	8 129
Antall kraftverk	antall	50	49	49

Personvern	Enhet	2022	2021	2020
Klager på brudd på personvern	antall	0	0	0

Agder Energi Kraftforvaltning

Agder Energi Kraftforvaltning tar hånd om Agder Energis kraftproduksjon og driver med handel i Norge, Norden og Europa. Selskapet er en av Nordens ledende aktører innen krafthandel, og

selskapets oppdrag er å skape høyest mulig verdier til fellesskapet gjennom en optimal disponering av egen vannkraft og lønnsom krafthandel på det åpne markedet.

En oversikt over nøkkelindikatorene til Agder Energi Kraftforvaltning er gitt i tabellen under.

Ansatte	Enhet	2022	2021	2020
Totalt	antall	81	76	58
Andel fast ansatte	%	94 %	100 %	98 %
Andel midlertidig ansatte	%	6 %	0 %	2 %
Andel menn	%	82 %	83 %	86 %
Andel kvinner	%	18 %	17 %	14 %
Antall årsverk	antall	76,4	75,4	58
Andel pensjonister neste 5 år	%	4 %	5 %	4 %
Andel pensjonister neste 10 år	%		8 %	11 %

Brudd på lover og regler	Enhet	2022	2021	2020
Registrerte brudd på lover og regler	antall	0	0	0

HMS	Enhet	2022	2021	2020
Personskader pr. million arbeidstimer uten fravær	H2-verdi	0	0	0
Sykefravær	%	1,9 %	1,3 %	1,8 %

Klimagassutslipp	Enhet	2022	2021	2020
Direkte utslipp - Scope 1	tonn CO ₂ e	-	-	-
Indirekte utslipp - Scope 2 Fysisk perspektiv	tonn CO ₂ e	-	-	-
Indirekte utslipp - Scope 2 Markedsbasert	tonn CO ₂ e	-	-	-
Indirekte utslipp - Scope 3	tonn CO ₂ e	32	11	9

Kraftbransjen	Enhet	2022	2021	2020
Nettoproduksjon	GWh	5 968	8 897	8 129
Antall kraftverk	antall	50	49	49

Agder Energi Varme

Agder Energi Varme leverer miljøvennlig fjernvarme og fjernkjøling i urbane strøk i Agder. Fjernvarme og fjernkjøling er fleksible energisystem som bruker vann til å transportere energi fra et sted til et annet. Fjernvarme utnytter i hovedsak lokal

overskuddsenergi som ellers ville gått tapt, og bidrar dermed til optimal ressursutnyttelse. Agder Energi Varme har i over 20 år bygget infrastruktur for fjernvarme, og leverer i dag varme til skoler, sykehus, andre offentlige bygg, næringsbygg, borettslag og sameier.

En oversikt over nøkkelindikatorene til Agder Energi Varme er gitt i tabellen under.

Ansatte	Enhet	2022	2021	2020
Totalt	antall	11	11	13
Andel fast ansatte	%	100 %	100 %	100 %
Andel midlertidig ansatte	%	0 %	0 %	0 %
Andel menn	%	91 %	91 %	85 %
Andel kvinner	%	9 %	9 %	15 %
Antall årsverk	antall	11	11	12,5
Andel som blir pensjonister de neste 5 årene	%	9 %	9 %	8 %
Andel som blir pensjonister de neste 6-10 årene	%	0 %	0 %	23 %

Brudd på lover og regler	Enhet	2022	2021	2020
Registrerte brudd på lover og regler	antall	0	0	1

HMS	Enhet	2022	2021	2020
Ulykker pr. million arbeidstimer uten fravær	H2-verdi	n/a	-	46
Sykefravær	%	n/a	4,2 %	3,3 %

Klimagassutslipp	Enhet	2022	2021	2020
Direkte utslipp - Scope 1	tonn CO ₂ e	1 215	5 592	337
Indirekte utslipp - Scope 2 Fysisk perspektiv	tonn CO ₂ e	52	93	146
Indirekte utslipp - Scope 2 Markedsbasert	tonn CO ₂ e	-	-	-
Indirekte utslipp - Scope 3	tonn CO ₂ e	-	0,7	1

Kraftbransjen	Enhet	2022	2021	2020
Nettoproduksjon	GWh	166	183	157
Fjernvarmeproduksjon fra spillvarme	GWh	124	117	123
Fjernvarmeproduksjon fra biomasse	GWh	33	38	19
Fjernvarmeproduksjon fra fyringsolje	GWh	4	20,1	1,1
Produksjonskapasitet	MW	135	135	133
Tildeling av CO2-kvoter	antall kvoter	0	-	1 314
Lengde fjernvarmerør	km	72	70	69
Lengde fjernkjølerør	km	20	19	18

Agder Energi AS

Agder Energi AS er morselskapet i konsernet. Administrasjonen er samlet i morselskapet og leverer støtte-tjenester til konsernledelsen og datterselskapene. Stabsområdet Teknologi har ansvar for teknologiutvikling,

IT drift og vedlikehold, prosjekt samt sikkerhet og beredskap. Stabsområdet Økonomi og finans har ansvar for økonomi, finans, risikostyring og innkjøp. Stabsområdet Mennesker og kommunikasjon har ansvar for organi-

sasjon, rammevilkår, kommunikasjon og eiendom.

En oversikt over nøkkelindikatorene til Agder Energi AS er gitt i tabellen under.

Ansatte	Enhet	2022	2021	2020
Totalt	antall	159	150	166
Andel fast ansatte	%	97 %	98 %	98 %
Andel midlertidig ansatte	%	3 %	2 %	2 %
Andel menn	%	62 %	61 %	59 %
Andel kvinner	%	38 %	39 %	41 %
Antall årsverk	antall	154,8	146,3	161,3
Andel pensjonister neste 5 år	%	14 %	15 %	12 %
Andel pensjonister neste 10 år	%	23 %	23 %	22 %

Brudd på lover og regler	Enhet	2022	2021	2020
Registrerte brudd på lover og regler	antall		0	0

HMS	Enhet	2022	2021	2020
Ulykker pr. million arbeidstimer uten fravær	H2-verdi	0	0	0
Sykefravær	%	3,0 %	2,4 %	1,9 %

Klimagassutslipp	Enhet	2022	2021	2020
Direkte utslipp - Scope 1	tonn CO2e	13	10	12
Indirekte utslipp - Scope 2 Fysisk perspektiv	tonn CO2e	47	37	9
Indirekte utslipp - Scope 2 Markedsbasert	tonn CO2e	29	-	-
Indirekte utslipp - Scope 3	tonn CO2e	95	29	96

Energiforbruk	Enhet	2022	2021	2020
Elektrisitetsforbruk	kWh	2 594 441	2 850 469	2 563 800
Elektrisitetsforbruk med opprinnelsesgarantier	kWh	2 594 441	2 850 469	2 563 800
Energiforbruk fjernvarme og fjernkjøling	kWh	1 155 568	1 194 229	1 110 348

Kraftsenteret (Kristiansand)	Enhet	2022	2021	2020
Elektrisitetsforbruk	kWh	2 126 613	2 392 088	2 098 454
Elektrisitetsproduksjon solceller	kWh	26 500	24 257	26 656
Fjernvarmeforbruk	kWh	670 328	642 010	569 596
Fjernkjøleforbruk	kWh	91 970	97 880	180 732
Utleid kontorareal	m2	14 972	14 719	14 078
Areal benyttet av Agder Energi-selskaper (BTA)	m2	12 518	12 265	12 974
Energiforbruk pr. m2	kWh/m2	96	92	86

Stoa (Arendal)	Enhet	2022	2021	2020
Elektrisitetsforbruk	kWh	467 828	458 381	465 346
Fjernvarmeforbruk	kWh	393 270	454 339	360 020
Energiforbruk pr. m2	kWh/m2	179	145	133

LOS

Agder Energis strømselskap LOS er landets største strømselskap, og leverer strøm og energirelaterte produkter og tjenester til privatkunder over hele Norge. Selskapet legger til rette for at forbrukerne kan bruke strømmen på en smartere måte ved hjelp av nye løsninger og teknologi.

Norsk Bærekraftbarometer ved Han-

delshøyskolen BI måler hvert år hvor bærekraftige norske bedrifter er, sett fra kundenes ståsted. I 2022 kom LOS på femteplass av rundt 100 norske energiselskap, ned fra en 2. plass i 2021. LOS jobber kontinuerlig for å styrke sitt omdømme hos sine kunder som et bærekraftig og miljøbevisst selskap. I kommunikasjonsarbeidet er det viktig for LOS å synliggjøre ver-

dien av tiltakene kundene kan være med å gjøre på reisen mot en mer energieffektiv og bærekraftig fremtid.

En oversikt over nøkkelindikatorene til Agder Energi Kunde - LOS er gitt i tabellen under.

Ansatte	Enhet	2022	2021	2020
Totalt	antall	48	44	38
Andel fast ansatte	%	94 %	100 %	100 %
Andel midlertidig ansatte	%	6 %	0 %	0 %
Andel menn	%	40 %	39 %	45 %
Andel kvinner	%	60 %	61 %	55 %
Antall årsverk	antall	47,3	43,1	36,9
Andel som blir pensjonister de neste 5 årene	%	7 %	7 %	8 %
Andel som blir pensjonister de neste 6-10 årene	%	7 %	9 %	8 %

Brudd på lover og regler	Enhet	2022	2021	2020
Registrerte brudd på lover og regler	antall	0	0	0

HMS	Enhet	2022	2021	2020
Ulykker pr. million arbeidstimer uten fravær	H2-verdi	0	0	0
Sykefravær	%	6,5 %	3,8 %	4,0 %

Klimagassutslipp	Enhet	2022	2021	2020
Direkte utslipp - Scope 1	tonn CO2e	-	-	-
Indirekte utslipp - Scope 2 Fysisk perspektiv	tonn CO2e	-	-	-
Indirekte utslipp - Scope 2 Markedsbasert	tonn CO2e	-	-	-
Indirekte utslipp - Scope 3	tonn CO2e	6,4	0,5	2

Personvern	Enhet	2022	2021	2020
Klager på brudd på personvern	antall	0	0	0

Entelios Nordic

Entelios Nordic er Norges største leverandører av strøm til næringslivet, og en voksende aktør i det nordiske markedet. Gjennom ny teknologi utvikler selskapet kostnadseffektive energiløsninger for sine bedriftskunder, samtidig som det legger til rette for elektrifisering av samfunnet.

Entelios Nordic tar hensyn til bæ-

rekraft i alle deler av virksomheten og skal være en veiviser til en mer bærekraftig fremtid for kundene sine. En miljøstrategi er viktig for at kundene skal nå sine mål, og her bidrar Entelios med rådgivning, kompetanse og teknologi.

Entelios leverer ren energi fra både vann og sol. Selskapet er også en stor

aktør innen salg av opprinnelsesgarantier for produsenter av vind, vann og solenergi, og bidrar på den måten til å styrke satsingen på fornybare energikilder.

En oversikt over nøkkelindikatorene til Agder Energi Kunde – Entelios Nordic er gitt i tabellen under.

Ansatte	Enhet	2022	2021	2020
Totalt	antall	77	68	72
Andel fast ansatte	%	97 %	100 %	99 %
Andel midlertidig ansatte	%	0 %	0 %	1 %
Andel menn	%	69 %	69 %	72 %
Andel kvinner	%	31 %	31 %	38 %
Antall årsverk	antall	77	68	72
Andel pensjonister neste 5 år	%	4 %	4 %	7 %
Andel pensjonister neste 10 år	%	15 %	15 %	20 %

Brudd på lover og regler	Enhet	2022	2021	2020
Registrerte brudd på lover og regler	antall	0	0	0

HMS	Enhet	2022	2021	2020
Ulykker pr. million arbeidstimer uten fravær	H2-verdi	0	0	0
Sykefravær	%	2,8 %	2,7 %	2,0 %

Klimagassutslipp	Enhet	2022	2021	2020
Direkte utslipp - Scope 1	tonn CO2e		-	-
Indirekte utslipp - Scope 2 Fysisk perspektiv	tonn CO2e	0,4	0,5	0,4
Indirekte utslipp - Scope 2 Markedsbasert	tonn CO2e	-	-	-
Indirekte utslipp - Scope 3	tonn CO2e	46	15	14



Glitre Energi

Metodikk – Klimaregnskap

Klimaregnskapet til Glitre Energi er basert på metodikken i GHG-protokollen, en anerkjent standard for beregning og rapportering av klimafotavtrykk. Konsolideringsmetoden i GHG-protokollen som er benyttet er «operasjonell kontroll». Rapporteringen omfatter Glitre Energi AS, Glitre Energi Produksjon AS, Glitre Energi Nett AS, Glitre Energi Strøm AS, Glitre Energiløsninger AS og EI-tilsynet AS. Ifølge GHG-protokollen skal klimagassutslipp deles inn i tre ulike nivåer (scopes): scope 1, scope 2 og scope 3. Det er obligatorisk å rapportere på utslipp i scope 1 og scope 2. Scope 3 er frivillig.

Endringer i rapporteringen fra 2021

Det er ingen store endringer i klimagassrapporteringen for 2022 sammenlignet med 2021. Det er gjort en endring i rapportering av strømforbruk for hovedkontoret, Energibygget i Drammen. For 2022 har en fordelingsnøkkel blitt brukt av gårdeier slik at kun energiforbruket for arealet i bygget som Glitre Energi disponerer er inkludert i klimaregnskapet, og dette medfører en reduksjon i utslipp. I tillegg har etterfylling av SF6-gass på det ene kraftverket som benytter dette blitt inkludert i 2022. Tidligere har kun forbruk av SF6-gass i koblingsanleggene i kraftnettet

vært inkludert. Utslippsfaktor for strøm i markedsbasert metode ved kjøp av opprinnelsesgarantier er antatt å være null i beregningene. Før har en svært lav utslippsfaktor basert på EPD fra et vannkraftverk blitt benyttet, men denne er oppdatert til null, også for tidligere år, for å være i tråd med beste praksis.

Scope 1

Scope 1 er direkte utslipp fra kilder kontrollert eller eid av bedriften. For Glitre Energi omfatter dette utslipp knyttet til forbruk av diesel i heleide firmabiler og nødaggregater, bruk av SF6-gass som isolasjonsmedium i høyspenningsbryteranlegg, og nettap i kraftnettet. Dataene som er samlet inn for å beregne utslippene i Glitre Energi sitt scope 1 i 2022 er hentet inn fra leverandører og fra konsernets egne rapporteringsverktøy. Utslippsfaktorer fra DEFRA (Department for Environment, Food and Rural Affairs UK) for 2022 er brukt for å beregne utslippet fra diesel og SF6-gass. Nettapet er betraktelig redusert i 2022 sammenlignet med 2021 grunnet redusert kraftproduksjon og overføringsvolum på grunn av høye strømpriser og redusert strømforbruk hos sluttbruker. Glitre Energi har ikke kjøpt opprinnelsesgaranter for nettapet i 2022. Utslippet knyttet til nettap er rapportert på to ulike måter; (i) markedsbasert tilnær-

ming, uten opprinnelsesgarantier, og (ii) lokasjonsbasert tilnærming. Mer informasjon om utslippsfaktorene som er benyttet er gitt i neste avsnitt.

Scope 2

Scope 2 er indirekte utslipp fra produksjon av innkjøpt elektrisk kraft eller varme/kjøling. For Glitre Energi omfatter dette utslipp knyttet til innkjøpt elektrisitet og fjernvarme. Energiforbruket omfatter hele Glitre Energis hovedkontor i Energibygget i Drammen, hvor Glitre Energi disponerer tre av sju etasjer, kontorbygg på Jaren hvor Glitre Energi Nett disponerer kontorlokaler og lager i deler av bygget, kontorbygg på Kongsberg, samt kontor og lagerbygg på Sundmoen. Forbruksdata som er samlet inn for å beregne utslippene i Glitre Energi sitt scope 2 i 2022 er hentet inn fra konsernets egne rapporteringsverktøy. I tabellen nedenfor er det totale stasjonære energiforbruket til konsernet gitt for perioden 2016–2022.

	Kilde	Enhet	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Energi forbruk	EL	GWh	0,68	0,72	0,80	2,21	1,95	2,08	1,73
	Fjernvarme	GWh	0,43	0,45	0,56	0,46	0,33	0,48	0,18
Totalt*		GWh	1,11	1,17	1,36	2,66	2,28	2,56	1,91
Kraftnettet	Nettap	GWh	253	240	212	202	167	188	156
Totalt stasjonært kraftforbruk		GWh	254,11	241,17	213,36	204,66	169,28	190,56	157,91

*Før 2019 ble det kun rapportert strømforbruk for Energibygget i Drammen, men fra 2019 rapporteres det for både Energibygget, Jaren, Kongsberg og Sundmoen.

Glitre Energi sitt forbruk av både elektrisitet og fjernvarme er redusert i 2022 sammenliknet med 2021. Dette er hovedsakelig på grunn av en mildere vinter i 2022 enn i 2021 og dermed et redusert oppvarmingsbehov. I tillegg har ikke gatevarmeren utenfor hovedkontoret blitt benyttet i 2022.

I henhold til GHG-protokollen skal bedrifter benytte en todelt rapportering for elektrisitet i scope 2. Det vil si at utslippene skal beregnes og rapporteres på to ulike måter: (i) lokasjonsbasert og (ii) markedsbasert. Ettersom Glitre Energi har kjøpt opprinnelsesgarantier for 2022 for eget strømforbruk rapporteres scope 2-utslippene på denne måten: (i) markedsbasert, inkludert opprinnelsesgarantier, og (ii) lokasjonsbasert. Siden opprinnelsesgarantier er kjøpt brukes en utslippsfaktor på null i beregning av utslipp knyttet til strømforbruk i markedsbasert metode i scope 2. Glitre Energi har derimot ikke kjøpt opprinnelsesgarantier for nettapet (scope 1) i 2022. For å beregne utslipp knyttet til nettap i markedsbasert metode, benyttes en utslippsfaktor fra NVE fra 2021 for kjøp av elektrisitet uten opprinnelsesgarantier (såkalt restmiks). I den lokasjonsbaserte tilnærmingen har en utslippsfaktor fra NVE for fysisk levert strøm i 2021 blitt benyttet for å beregne utslipp fra både strømforbruk og nettap. Denne faktoren sier noe om det gjennomsnittlige klimaavtrykket av å bruke strøm i Norge. For å beregne utslipp knyttet til fjernvarme benyttes utslippsfaktor fra DEFRA for 2022. Denne utslippsfaktoren er noe høyere enn utslippsfaktoren som er benyttet tidligere år og dette fører til en økning i utslipp knyttet til fjernvarme.

Scope 3

Scope 3 er indirekte utslipp knyttet til innkjøpte varer og tjenester. I GHG-protokollen er utslipp i scope 3 delt inn i 15 ulike kategorier. Glitre Energi har en ambisjon om å rapportere på flere av kategoriene under scope 3 på sikt. For 2022 er utslipp knyttet til tjenestereiser, helikopterbruk, avfall og bruk av betong inkludert i scope 3.

Kategori 1: Helikopterbruk

I Glitre Energi Nett blir innleid helikopter brukt til befarig av kraftlinjene. Leverandøren av helikoptertjenesten har oppgitt drivstofforbruk for helikopteret i ulike faser av en flyvning, og også utslipp av CO2 per tid. Det er derimot ikke oppgitt noe estimat på hvor lang tid et helikopter vanligvis bruker i de ulike fasene av en flyvning, eller en spesifikk utslippsfaktor knyttet til utslipp CO2-ekvivalenter per tid. Ettersom CO2 utgjør den største delen av klimagassutslipp fra normal luftfart er det antatt i beregningen at én kilo CO2 tilsvarer én kilo CO2-ekvivalenter. Det er også gjort et forenklet estimat på hvor lang tid et helikopter bruker i de ulike fasene av en flyvning. Leverandøren har oppgitt at Glitre Energi har brukt helikoptertjenester totalt 49 timer i 2022. Basert på dette har klimagassutslippet knyttet til bruk av helikopter blitt beregnet for 2022.

Kategori 1: Betong

Glitre Energi Produksjon og Glitre Energi Nett benytter betong i sine byggeprosjekter, og i 2022 har betong-

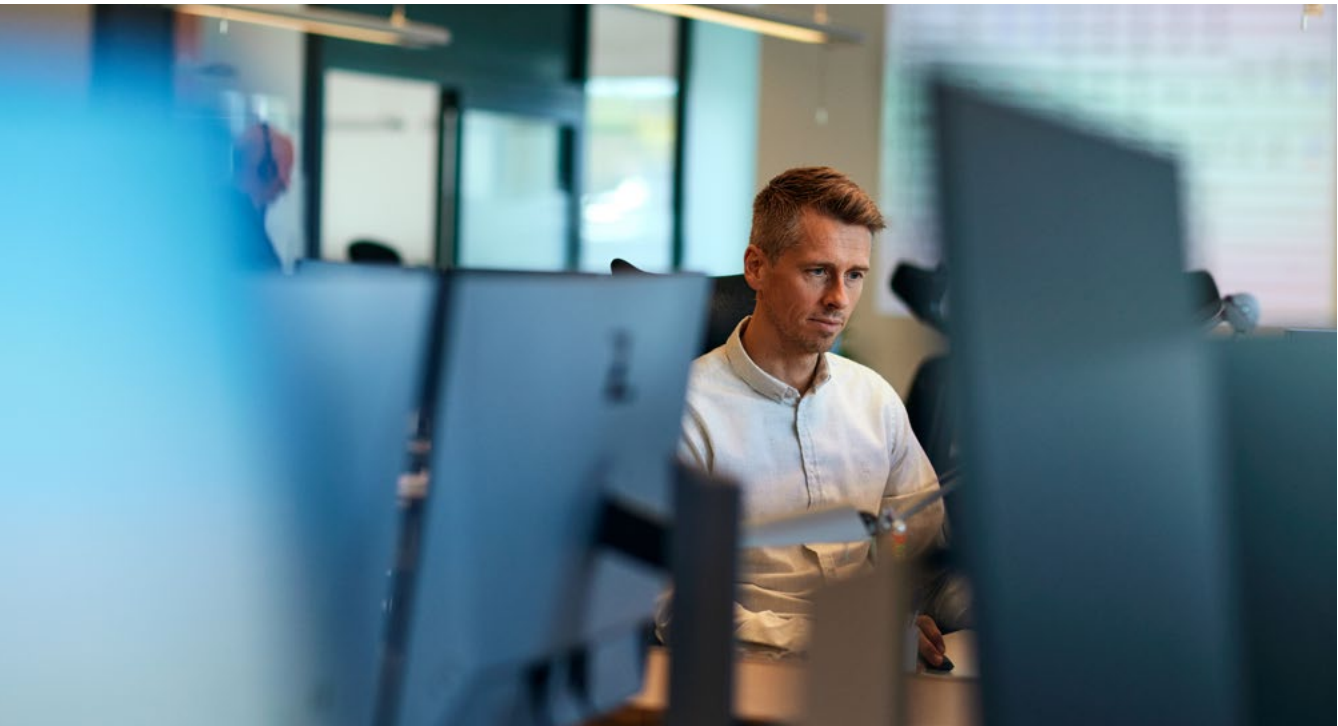
forbruket vært høyere sammenliknet med 2021. Store deler av betongforbruket i 2022 er knyttet til Glitre Energi Produksjon sin ombygging av Kaggefoss kraftverk, og pælene som er støpt til nødstrømsanlegget på nye Drammen sykehus. Glitre Energi Nett har også kjøpt inn betong i 2022 for å bygge et nytt bygg tilknyttet regionalnettet i Hokksund.

Data på betongforbruk for hver av disse prosjektene har blitt samlet inn fra konsernets egne systemer, og betongleverandøren har oppgitt miljødeklarasjoner (EPD) for de ulike betongkvalitetene som har blitt levert i 2022. Basert på dette har klimagassutslippet knyttet til betongforbruk i 2022 blitt beregnet.

Kategori 5: Avfall

Rapporteringen av avfall omfatter konsernets største kontorbygg, Energibygget i Drammen, hvor Glitre Energi disponerer tre av sju etasjer, samt avfall fra selskapene Glitre Energi Nett og Glitre Energi Produksjon. Avfall fra kontorbygg på Jaren og Kongsberg er ikke tilgjengelig fra avfallsselskapene, og er derfor ikke inkludert i klimaregnskapet. Anleggsrelatert avfall som håndteres av andre entreprenører enn Glitre Energis selskaper er ikke inkludert i rapporteringen. Avfallsdata for perioden 2018–2022 er oppgitt i tabellen under.

Type avfall	Enhet	Farlig avfall	Papir	Metall	Hageavfall	Trevirke	Annet sortert avfall	Restavfall	Total menge avfall	Sorteringsavfall
2018	Tonn	7	3	2,7	180	1,6	31	124	350	65%
2019	Tonn	8	6,6	11	175	7,6	8,7	78	295	74%
2020	Tonn	53	4	13	150	20	21	64	326	80,49%
2021	Tonn	67	3	25	146	14	3	62	320	80,56%
2022	Tonn	83	3	18	105	5	0	45	260	82,6%



Avfallsdata for 2022 er hentet inn fra de ulike selskapene som håndterer avfall på de ulike lokasjonene, henholdsvis fra Ragn-Sells, Norsk Gjenvinning, og Hellig Teigen. For å beregne utslippet knyttet til avfall har hovedsakelig utslippsfaktorer fra DEFRA blitt benyttet. Utslippsfaktor for hver avfallskategori har blitt valgt basert på hvordan avfallet blir håndtert. Papp, papir, plast, trevirke og metall gjenvinnes av avfallsselskapene. Hageavfall kvernes og komposteres. Restavfall blir sendt til forbrenning, og kategorien annet sortert avfall er antatt sendt til gjenvinning. Farlig avfall håndteres av alle avfallsselskapene på en forsvarlig måte i henhold til lovverket. Det er antatt at noe farlig avfall blir sendt til gjenvinning, og at noe farlig avfall som maling og andre forurensede masser blir sendt til forbrenning. Da utslippsfaktor knyttet til forbrenning av farlig avfall ikke er tilgjengelig i DEFRA, er kilder fra CITEPA (Technical Reference Center for Air Pollution and Climate Change) og EPA (Environmental Protection Agency) blitt benyttet for å beregne en gjennomsnittlig utslippsfaktor. Glitre Energi sin største fraksjon avfall er hageavfall. Dette er avfall bestående av primært trær og kvist som av ulike grunner havner i

elvene, og som fanges opp i grindene foran vanninntakene på kraftverkene. I denne fraksjonen vil det tidvis også være noe plast og isopor og eventuelt annet avfall. Dette er ikke avfall som Glitre Energi har produsert, men det inkluderes i Glitre Energis klimaregnskap. Mengden farlig avfall er høyere i 2022 sammenliknet med 2021. Dette er hovedsakelig på grunn av at mengden større elektrisk avfall har økt i 2022.

Kategori 6: Tjenestereiser

Utslipp fra tjenestereiser i scope 3 er utslipp knyttet til bruk av privatbiler/ biler ikke eid eller kontrollert av Glitre Energi i tjeneste. Data på kilometer kjørt for fossile og elektriske kjøretøy i 2022 er hentet inn fra konsernets egne rapporteringsverktøy. For fossile kjøretøy er det antatt at 50 prosent av bilene er dieserbiler og at resterende 50 prosent er bensinbiler. Utslippsfaktorer fra DEFRA er brukt til å beregne utslippet fra de fossile bilene i 2022. For å beregne utslippet fra de elektriske bilene er en utslippsfaktor fra NVE for 2021 for fysisk levert strøm i Norge benyttet (lokasjonsbasert metode).

Detaljert klimaregnskap

Klimagassutslipp		Enhet	2018	2019	2020 Lokasjonsbasert metode*	2020 Markedsbasert metode*	2021 Lokasjonsbasert metode*	2021 Markedsbasert metode*	2022 Lokasjonsbasert metode**	2022 Markedsbasert metode*
Klimagassutslipp pr. kilde	Totalt	tonn CO2e	4 009	3 864	3 320	501	3 807	635	2 550	64 108
	Herav fra dieselforbruk (scope 1)	tonn CO2e	274	183	307	307	347	347	317	317
	Herav fra SF6-utlipp (scope 1)	tonn CO2e	75	198	98	98	71	71	170	170
	Herav fra nettap (scope1)	tonn CO2e	3 604	3 434	2 836	50	3 195	56	1 719	63 296
	Herav fra eget strømforbruk (scope 2)	tonn CO2e	0	1	33	0	35	0	19	0
	Herav fra egen bruk av fjernvarme (scope 2)	tonn CO2e	6	5	4	4	5	5	30	30
	Herav fra tjenestereiser gjort med bil (scope 3)	tonn CO2e	49	43	42	42	45	45	37	37
	Herav fra betongbruk (scope 3)	tonn CO2e	-	-	-	-	65	65	226	226
	Herav fra bruk av helikopter (scope 3)	tonn CO2e	-	-	-	-	25	25	21	21
	Herav fra avfall (scope 3)	tonn CO2e	-	-	-	-	20	20	11	11
Totalt klimagassutslipp pr. scope		Enhet	2018	2019	2020	2021	2022			
	Scope 1 - Lokasjonsbasert	tonn CO2e	3 953	3 815	3 241	3 612	2 206			
	Scope 1 - Markedsbasert	tonn CO2e			455	474	63 783			
	Scope 2 - Lokasjonsbasert	tonn CO2e			37	41	49			
	Scope 2 - Markedsbasert	tonn CO2e	6	6	4	5	30			
	Scope 3	tonn CO2e	49	43	42	155	295			
Utslippsintensitet		Enhet	2018	2019	2020 Lokasjonsbasert metode*	2020 Markedsbasert metode*	2021 Lokasjonsbasert metode*	2021 Markedsbasert metode*	2022 Lokasjonsbasert metode**	2022 Markedsbasert metode*
	Scope 1 - Lokasjonsbasert	tonn/million timer	10 540,00	9 563,10	8 271,35	1 249,04	8 588,24	1 431,28	5 348,28	134 432,06
	Scope 1 - Markedsbasert	tonn/ansatt	17,90	15,21	12,43	1,88	13,70	2,28	8,39	210,88
	Scope 2 - Lokasjonsbasert	kg/MWh produsert	1,69	1,62	1,36	0,21	1,67	0,28	1,08	27,25
Eget forbruk		Enhet	2018	2019	2020	2021	2022			
	Elektrisitet	GWh	0,80	2,21	1,95	2,08	1,73			
	Fjernvarme	GWh	0,56	0,46	0,33	0,48	0,18			
	Diesel til firmabiler	GWh	1,13	0,71	1,19	1,34	1,25			
	Diesel til firmabiler	liter	105 043	69 998	117 674	132 880	124 020			
	SF6-gass	kg	3,30	8,70	4,30	3,10	7,50			
Energiintensitet	Energi fra elektrisitet, fjernvarme og diesel til firmabiler pr millon arbeidede timer	GWh/million timer	6,56	8,35	8,66	8,80	6,62			
Avfall		Enhet	2018	2019	2020	2021	2022			
Total mengde avfall		tonn	349	295	326	320	260			
	Herav farlig avfall	tonn	7	8	53	67	83			
	Herav papir	tonn	3	7	4	3	3			
	Herav plast	tonn	-	-	1	1	0			
	Herav metallavfall	tonn	3	11	13	25	18			
	Herav hageavfall	tonn	180	175	150	146	105			
	Herav trevirke	tonn	2	8	20	14	5			
	Herav annet sorert avfall	tonn	31	9	21	3	0			
	Herav restavfall til gjenvinning	tonn	124	78	64	62	45			
Sorteringsgrad		prosent	64,0	74,0	80,5	80,6	82,6			

* Benyttet for å beregne henholdsvis nettap i scope 1 og elektrisitetsforbruk i scope 2.

Agder Energi

Metodikk – Klimaregnskap

Klimaregnskapet til Agder Energi utføres med bruk av et IT-verktøy fra leverandøren CEMAsys. Dette verktøyet er basert på den internasjonale standarden “A Corporate Accounting and Reporting Standard”, utviklet av GHG-protokollen. Dette er verdens mest benyttede metode for å måle klimagassutslipp for en bedrift, og ISO-standard 14064-I er basert på denne. I tillegg til å sørge for at oppdaterte utslippsfaktorer benyttes, gjør verktøyet det enklere å analysere hva som gir de største bidragene til utslipp.

Analysen deler inn tre ulike scopes:

Scope 1: Obligatorisk rapportering som inkluderer alle utslippskilder knyttet til driftsmidler der organisasjonen har operasjonell kontroll. Dette inkluderer all bruk av fossilt brensel for stasjonær bruk til spisslast i fjernvarme eller transportbehov (egeneide eller leasede kjøretøy). Videre inkluderes direkte prosessutslipp av isolergassen SF6 for Agder Energi Vannkraft og Agder Energi Nett der dette er relevant.

Scope 2: Obligatorisk rapportering av indirekte utslipp knyttet til innkjøpt energi; elektrisitet eller fjernvarme/-kjøling. GHG-protokollen krever en todelt rapportering av elektrisitetsforbruk. Fysisk perspektiv (lokasjonsbasert metode) har utslippsfaktor basert på faktiske utslipp knyttet til elektrisitetsproduksjon innenfor et spesifikt område. Markedsbasert perspektiv bruker utslippsfaktor basert på om virksomheten velger å kjøpe opprinnelsesgarantier eller ikke. Selskapene i konsernet har til sammen anskaffet opprinnelsesgarantier for hele sitt forbruk på 23 114 MWh i Norge og Sverige. Agder Energi Nett får sine inntekter regulert av myndighetene. Inntektsrammen tar i liten grad høyde for kjøp av opprinnelsesgarantier for tap

i overføringsnettet. Nettapet til Agder Energi Nett var i 2022 på ca. 253 GWh. Dersom man benytter lokasjonsbasert metode, er klimagassutslippet knyttet til Agder Energi sitt nettap i 2022 på 2 783 tonn CO2-ekvivalenter. Ved å benytte markedsbasert metode og utslippsfaktor knyttet til strømkjøp uten opprinnelsesgarantier, såkalt restmiks, er utslippet knyttet til nettapet 102 465 tonn CO2-ekvivalenter.

Scope 3: Frivillig rapportering av indirekte utslipp knyttet til innkjøpte varer eller tjenester. Dette er utslipp som indirekte kan knyttes til organisasjonens aktiviteter, men som foregår utenfor deres kontroll (derav indirekte).

Scope 3-rapporteringen inkluderer flyreiser, transport i privatbil og leiebil, og avfall fra kontorene i Kristiansand og Arendal. Det er også rapportert om utslipp fra entreprenørers bruk av betong og asfalt i større prosjekter i Agder Energi Vannkraft. I tillegg er bruk av drivstoff til helikopter brukt til inspeksjonsflyging for Agder Energi Nett tatt med.

Endringer i rapporteringen fra 2021

Det er ingen store endringer i klimagassrapporteringen for 2022 sammenliknet med 2021.

Detaljert klimaregnskap

Klimagassutslipp pr. selskap fordelt i henholdsvis scope 1,2 og 3 finnes i tabellene under hvert selskap i vedlegget selskapsvis rapportering for Agder Energi.



GRI-indeks

Glitre Energi

GRI #	Beskrivelse av indikator	Detaljer for Glitre	Hvor finnes informasjonen?	Sidetall
GRI 1 Foundation 2021				
-	GRI-indeks		Bærekraftsrapport 2022	74
-	Brukserklæring	Glitre Energi har rapportert informasjonen i denne GRI-indeksen for perioden 01.01.2022-31.12.2022 med henvisning til GRI-standarden.		
GRI 2 Generelle indikatorer 2021				
2-1	Organisasjonsdetaljer	Glitre Energi AS. Hovedkontor: Drammen Virksomhetsland: Norge		
2-2	Enheter inkludert i organisasjonens bærekraftsrapportering		Bærekraftsrapport 2022	6
2-3	Rapporteringsperiode, rapporteringsfrekvens og kontaktperson	01.01.2022-31.12.2022 Rapportering årlig Publiseringsdato Kontaktperson		
2-4	Endringer i tidligere rapportert informasjon		Bærekraftsrapport 2022	67
2-5	Ekstern verifikasjon	Ingen ekstern verifisering av bærekraftsrapporteringen		
2-6	Aktiviteter, verdikjede og andre forretningssamarbeid		Bærekraftsrapport 2022 Årsrapport 2022	4, 42 12, 44
2-7	Ansatte		Bærekraftsrapport 2022 Mangfoldsrapport 2022	50-53 7-8
2-9	Foretaksstruktur og -sammensetning		Årsrapport 2022	8-9
2-10	Nominasjon og utvelgelse av styret		Årsrapport 2022	20
2-11	Styreleder		Årsrapport 2022	8
2-13	Delegering av ansvar for å håndtere påvirkninger		Bærekraftsrapport 2022 TCFD Klimarisikorapport 2022	8 3
2-19	Godtgjørelse		Årsrapport 2022	24
2-22	Uttalelse om strategi for bærekraftig utvikling		Årsrapport 2022 Bærekraftsrapport 2022 TCFD Klimarisikorapport 2022	14 8 3-5
2-23	Forpliktelser		Bærekraftsrapport 2022 Årsrapport 2022	8 42
2-25	Prosesser for å utbedre negative påvirkninger		Bærekraftsrapport 2022	14-53
2-26	Mekanismer for å søke råd og ytre bekymringer		Årsrapport 2022 Bærekraftsrapport 2022 Mangfoldsrapport 2022	30 8 23

Glitre Energi

GRI #	Beskrivelse av indikator	Detaljer for Glitre	Hvor finnes informasjonen?	Sidetall
2-28	Medlemsforeninger		Bærekraftsrapport 2022	12, 42
2-29	Tilnærming til interessent-engasjement		Bærekraftsrapport 2022 Årsrapport 2022	12 24
2-30	Prosentandel medarbeidere som er dekket av kollektive tariffavtaler	57%		
GRI 3 Vesentlighet				
3-1	Prosess for å identifisere vesentlige temaer		Bærekraftsrapport 2022	10
3-2	Liste med vesentlige temaer		Bærekraftsrapport 2022	10
Fornybar kraft				
3-3	Håndtering av vesentlige temaer		Bærekraftsrapport 2022	14
GRI G4 Retningslinjer - energibransjen				
EU2	Kraftproduksjon		Bærekraftsrapport 2022	7
EU3	Antall kunder		Bærekraftsrapport 2022	4
EU4	Lengde på kraftlinjer		Bærekraftsrapport 2022	4
Klima og natur				
3-3	Håndtering av vesentlige temaer		Bærekraftsrapport 2022	32
GRI 201 Økonomiske forhold (2016)				
201-1	Økonomisk verdiskapning og fordeling		Årsrapport 2022	4
201-2	Økonomiske virkninger, risikoer og muligheter knyttet til klimaendringer		Bærekraftsrapport 2022 TCFD Klimarisikorapport 2023	30 1-8
201-3	Pensjons- og forsikringsordninger		Årsrapport 2022	127
GRI 203 Indirekte økonomisk påvirkning (2016)				
203-1	Investeringer i infrastruktur		Bærekraftsrapport 2022	26-27
GRI 302 Energi (2016)				
302-1	Energiforbruk i selskapet		Bærekraftsrapport 2022	67
302-3	Energiintensitet		Bærekraftsrapport 2022	71
302-4	Redusert energiforbruk		Bærekraftsrapport 2022	23

GRI-indeks

Glitre Energi

GRI #	Beskrivelse av indikator	Detaljer for Glitre	Hvor finnes informasjonen?	Sidetall
GRI 304 Biologisk mangfold (2016)				
304-2	Signifikant påvirkning fra aktiviteter, produkter og tjenester på biologisk mangfold		Bærekraftsrapport 2022	34
GRI 305 Utslipp (2016)				
305-1	Direkte klimagassutslipp (scope 1)		Bærekraftsrapport 2022	70-71
305-2	Indirekte klimagassutslipp knyttet til energiforbruk (scope 2)		Bærekraftsrapport 2022	70-71
305-3	Andre indirekte klimagas-utslipp (scope 3)		Bærekraftsrapport 2022	70-71
305-4	Klimagassintensitet		Bærekraftsrapport 2022	70-71
305-5	Reduserte klimagassutslipp		Bærekraftsrapport 2022	38
GRI 306 Avfall (2020)				
306-1	Signifikant påvirkning tilknyttet avfall		Bærekraftsrapport 2022	68
306-2	Avfallshåndtering		Bærekraftsrapport 2022	68
306-3	Avfall generert		Bærekraftsrapport 2022	68
Samarbeidspartner				
3-3	Håndtering av vesentlige temaer		Bærekraftsrapport 2022	42
GRI 308 Leverandørvurdering (2016)				
308-1	Leverandørvurdering på bakgrunn av klima og miljø		Bærekraftsrapport 2022	44
GRI 413 Lokalsamfunn (2016)				
413-1	Lokalsamfunnsengasjement, konsekvensutredninger og utviklingsprogrammer		Bærekraftsrapport 2022	46

Glitre Energi

GRI #	Beskrivelse av indikator	Detaljer for Glitre	Hvor finnes informasjonen?	Sidetall
Våre mennesker				
3-3	Håndtering av vesentlige temaer		Bærekraftsrapport 2022	48
GRI 401 Ansettelse (2016)				
401-1	Nyansettelser og turnover		Bærekraftsrapport 2022 Mangfoldsrapport 2022	52 15
GRI 403 Helse og sikkerhet (2018)				
403-1	HMS-styringssystem		Bærekraftsrapport 2022	50
403-4	Ansattes deltakelse, konsul-tasjon og kommunikasjon knyttet til HMS		Bærekraftsrapport 2022	50
403-5	HMS-opplæring for ansatte		Bærekraftsrapport 2022	50
403-6	Tiltak for å fremme de ansattes helse		Bærekraftsrapport 2022	53
403-9	Dødsulykker, skader og arbeidsrelatert sykdom		Bærekraftsrapport 2022	50
GRI 404 Opplæring og utdanning (2016)				
404-3	Medarbeidersamtaler		Bærekraftsrapport 2022	53
GRI 405 Mangfold og like muligheter (2016)				
405-1	Mangfold i styrende organer og i ansattkategorier		Mangfoldsrapport 2022	7
405-2	Lønnsforskjeller mellom kjønn på ulike stillingsnivåer / grupper		Mangfoldsrapport 2022	14

GRI-indeks

Agder Energi

GRI #	Beskrivelse av indikator	Detaljer for Agder	Hvor finnes informasjonen?	Sidetall
GRI 1 Foundation 2021				
-	GRI-indeks		Bærekraftsrapport 2022	78
-	Brukserklæring	Agder Energi har rapportert informasjonen i denne GRI-indeksen for perioden 01.01.2022-31.12.2022 med referanse til GRI-standarden.		
GRI 2 Generelle indikatorer 2021				
2-1	Organisasjonsdetaljer	"Agder Energi AS Hovedkontor: Kristiansand Virksomhetsland: Norge"		
2-2	Enheter inkludert i organisasjonens bærekraftsrapportering		Bærekraftsrapport 2022	6
2-3	Rapporteringsperiode, rapporteringsfrekvens og kontaktperson	"01.01.2022-31.12.2022 Årlig rapportering Publiseringsdato: 27.04.2023 Kontaktperson: Jan Atle Liodden "		
2-4	Endringer i tidligere rapportert informasjon		Bærekraftsrapport 2022	72
2-5	Ekstern verifikasjon	Ingen ekstern verifisering av bærekraftsrapporteringen		
2-6	Aktiviteter, verdikjede og andre forretningssamarbeid		Bærekraftsrapport 2022 Årsrapport 2022	4, 42 12, 44
2-7	Ansatte		Bærekraftsrapport 2022 Mangfoldsrappport 2022	56 7-8
2-9	Foretaksstruktur og -sammensetning		Årsrapport 2022	8-9
2-10	Nominasjon og utvelgelse av styret		Årsrapport 2022	20
2-11	Styreleder		Årsrapport 2022	8
2-13	Delegering av ansvar for å håndtere påvirkninger		Bærekraftsrapport 2022 TCFD Klimarisikorapport 2022	8 3
2-19	Godtgjørelse		Årsrapport 2022	24
2-22	Uttalelse om strategi for bærekraftig utvikling		Årsrapport 2022 Bærekraftsrapport 2022 TCFD Klimarisikorapport 2022	14 8 3-5
2-23	Forpliktelser		Bærekraftsrapport 2022 Årsrapport 2022	8 42
2-25	Prosesser for å utbedre negative påvirkninger		Bærekraftsrapport 2022	14-53
2-26	Mekanismer for å søke råd og ytre bekymringer		Årsrapport 2022 Bærekraftsrapport 2022 Mangfoldsrappport 2022	30 8, 51 23

Agder Energi

GRI #	Beskrivelse av indikator	Detaljer for Agder	Hvor finnes informasjonen?	Sidetall
2-27	Overholdelse av lovkrav og reguleringer		Bærekraftsrapport 2022	56
2-28	Medlemsforeninger		Bærekraftsrapport 2022 Årsrapport 2022	12, 42 12-13
2-29	Tilnærming til interessent-engasjement		Bærekraftsrapport 2022 Årsrapport 2022	12 24
2-30	Prosentandel medarbeidere som er dekket av kollektive tariffavtaler	64%		
GRI 3 Vesentlighet				
3-1	Prosess for å identifisere vesentlige temaer		Bærekraftsrapport 2022	10
3-2	Liste med vesentlige temaer		Bærekraftsrapport 2022	10
Fornybar kraft				
3-3	Håndtering av vesentlige temaer		Bærekraftsrapport 2022	14
GRI G4 Retningslinjer - energibransjen				
EU2	Kraftproduksjon		Bærekraftsrapport 2022	7
EU4	Lengde på kraftlinjer		Bærekraftsrapport 2022	57
EU15	Antall ansatte som pensjoneres de neste 5 og 10 år		Bærekraftsrapport 2022	56
EU28	Hyppighet av utkobling		Bærekraftsrapport 2022	7, 28
Klima og natur				
3-3	Håndtering av vesentlige temaer		Bærekraftsrapport 2022	32
GRI 201 Økonomiske forhold (2016)				
201-2	Økonomiske virkninger, risikoer og muligheter knyttet til klimaendringer		TCFD Klimarisikorapport 2022 Årsrapport 2022 Bærekraftsrapport 2022	1-8 30-31 30
GRI 304 Biologisk mangfold (2016)				
304-4	Arter fra IUCN Red List og National Conservation List som befinner seg i områder der virksomheten opererer		Bærekraftsrapport 2022	35

GRI-indeks

Agder Energi

GRI #	Beskrivelse av indikator	Detaljer for Agder	Hvor finnes informasjonen?	Sidetall
GRI 305 Utslipp (2016)				
305-1	Direkte klimagassutslipp (scope 1)		Bærekraftsrapport 2022	56
305-2	Indirekte klimagassutslipp knyttet til energiforbruk (scope 2)		Bærekraftsrapport 2022	56
305-3	Andre indirekte klimagas-utslipp (scope 3)		Bærekraftsrapport 2022	56
Samarbeidspartner				
3-3	Håndtering av vesentlige temaer		Bærekraftsrapport 2022	42
GRI 205 Antikorrupsjon (2016)				
205-1	Drift vurdert for risiko knyttet til korrupsjon		Bærekraftsrapport 2022	8
205-2	Kommunikasjon og opplæringer om policyer og prosedyrer for antikorrupsjon		Bærekraftsrapport 2022	8
205-3	Bekreftede korrupsjons-hendelser og iverksatte tiltak		Bærekraftsrapport 2022	8
GRI 308 Leverandørvurdering (2016)				
308-1	Leverandørvurdering på bakgrunn av klima og miljø		Bærekraftsrapport 2022	44
GRI 413 Lokalsamfunn (2016)				
413-1	Lokalsamfunnsengasjement, konsekvensutredninger og utviklingsprogrammer		Bærekraftsrapport 2022 Årsrapport 2022	45, 47 146
Våre mennesker				
3-3	Håndtering av vesentlige temaer		Bærekraftsrapport 2022	48
GRI 403 Helse og sikkerhet (2018)				
403-9	Dødsulykker, skader og arbeidsrelatert sykdom		Bærekraftsrapport 2022 Årsrapport 2022	50 41
GRI 404 Opplæring og utdanning (2016)				
404-3	Medarbeidersamtaler		Bærekraftsrapport 2022	53

Agder Energi

GRI #	Beskrivelse av indikator	Detaljer for Agder	Hvor finnes informasjonen?	Sidetall
GRI 405 Mangfold og like muligheter (2016)				
405-1	Mangfold i styrende organer og i ansattkategorier		Mangfoldrapport 2022 Årsrapport 2022	7 41
GRI 407 Organisasjonsfrihet og kollektive forhandlinger (2016)				
407-1	Enheter og leverandører med risiko for brudd på rett til organisasjonsfrihet og kollektive forhandlinger		Bærekraftsrapport 2022 Årsrapport 2022	42 28
GRI 408 Barnearbeid (2016)				
408-1	Enheter og leverandører med risiko for barnearbeid		Bærekraftsrapport 2022 Årsrapport 2022	42 30
GRI 409 Tvangsarbeid (2016)				
409-1	Enheter og leverandører med risiko for tvangsarbeid		Bærekraftsrapport 2022 Årsrapport 2022	30

TCFD-indeks

TCFD-anbefaling		Henvisning
Styring	Beskriv virksomhetens styring av klimarelaterte trusler og muligheter	
	a) En beskrivelse av styrets oppsyn med klimarelaterte trusler og muligheter	TCFD-rapport s. 3 Årsrapport s. 18, 23 og 28
	b) Beskriv ledelsens rolle i vurdering og styring av klimarelaterte trusler og muligheter	TCFD-rapport s. 3 Årsrapport s. 32
Strategi	Beskriv aktuelle og potensielle konsekvenser av klimarelaterte trusler og muligheter på virksomhetens forretninger, strategi og finansielle planlegging	
	a) Beskriv klimarelaterte trusler og muligheter virksomheten har identifisert på kort, mellomlang og lang sikt	TCFD-rapport s. 4 Årsrapport s. 18, 23 og 28
	b) Betydningen av klimarelaterte trusler og muligheter for virksomhetens forretninger, strategi og finansielle planlegging	TCFD-rapport s.5 Årsrapport s. 15, 30, 45 og 46
	c) Beskriv den potensielle betydningen av ulike scenarioer, inkludert et 2C-scenario, på virksomhetens forretninger, strategi og finansielle planlegging	TCFD-rapport s. 5 Årsrapport s. 15 og 30
Risikostyring	Beskriv hvordan virksomheten identifiserer, vurderer og håndterer klimarelatert risiko	
	a) Beskriv prosessene virksomheten benytter for å identifisere og vurdere klimarelatert risiko	TCFD-rapport s. 5 Årsrapport s. 23 og 28
	b) Beskriv virksomhetens prosesser for håndtering av klimarelatert risiko	TCFD-rapport s. 6 Årsrapport s. 28, 30, 36, 39, 40, 41 og 44
	c) Beskriv hvordan prosesser for å identifisere, vurdere og håndtere klimarelatert risiko er integrert i virksomhetens helhetlige risikostyring	TCFD-rapport s. 6 Årsrapport s. 23 og 28
Mål og metoder	Rapporter på metoder, mål og parametere («metrics and targets») som brukes for å vurdere og håndtere relevante klimarelaterte trusler og muligheter	
	a) Beskriv metodene virksomheten bruker for å vurdere klimarelaterte trusler og muligheter i lys av dens strategi og prosesser for risikostyring	TCFD-rapport s. 6 Årsrapport s. 28
	b) Virksomheter bør rapportere på Scope 1, Scope 2, og hvis hensiktsmessig, Scope 3 klimagassutslipp, og de relaterte risikofaktorene	Bærekraftrapport s. 7 og 56-71 TCFD-rapport s. 6 Årsrapport s. 118
	c) Beskriv målene virksomheten bruker for å håndtere klimarelaterte trusler og muligheter og resultater i forhold til målene	Bærekraftrapport s. 14-52 Hjemmeside Å Energi (aenergi.no) TCFD-rapport s. 7 Årsrapport s. 32 og 147



Postboks 603 Lundsiden, 4606 Kristiansand
Besøksadresse hovedkontor:
Kjøita 18, 4630 Kristiansand
www.aenergi.no

Organisasjonsnummer: NO 981 952 324