

SMÅKRAFT AS
BÆREKRAFTRAPPORT 2018

6. MARS 2019



BÆREKRAFT I SMÅKRAFT



Småkraft er en fornybar energi-
produsent. Vi produserer
elektrisitet med våre 106
småkraftverk over hele Norge. Til
sammen har vi nå over 1,1 TWh i
midlere årsproduksjon, og med
det utgjør vi Europas største eier
og drifter av småkraftverk.

Småkraftverk benytter den
naturlige topografien til å låne
vann som naturlig renner i elver
for å produsere bærekraftig og
fornybar elektrisitet med våre
kraftstasjoner. Når vi produserer
energi ivaretar vi minimumsnivåer
av vann i elvene og vannet
returneres i elvene når det
passerer turbinen. Elektrisiteten vi
produserer blir så transportert ut
på elektrisitetsnettet og forbrukes.

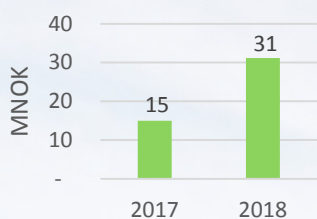
Vi deler verdiene vi skaper med
våre eiere, våre kreditorer og
gjeldsinvestorer, våre lokale
grunneiere, lokale kommuner og
lokale samfunn og storsamfunnet
for øvrig. I over 15 år har Småkraft
investert store beløp i
småkraftverk som skaper ny
fornybar energi i det nordiske og
europeiske kraftmarkedet. Vår
strategi er å investere videre i ny
fornybar energi og i bidra til den
livsviktige transisjonen til et
fornybart og bærekraftig samfunn.

INNHold

Bærekraft i Småkraft	2
Småkraft oppsummert.....	4
Høydepunkter i 2018	5
Konsernsjefen har ordet	6
Hvordan småkraft arbeider med bærekraft	7
Prioritering av bærekraftsmål.....	8
Vurdering av Småkraft og Bærekraftsmålene	8
Småkrafts prioritering av Bærekraftsmålene	8
ESG- Vurdering av interessenter i selskapet	9
ESG- Vurdering av vesentlighet.....	10
ESG- fokusområder	11
Kapitel 1: Miljø	12
Energi og klima	13
Påvirkning på biologisk mangfold	15
Minstevannsføring.....	15
Omløpsventiler.....	15
Øvrige vurderinger av biologisk mangfold.....	15
Klimagassutslipp	17
Våre klimagassutslipp og hvordan vi arbeider med disse	17
Beregningsmetode av klimagassutslipp.....	17
Lokal forurensning.....	19
Kapitel 2: Sosialt.....	20
HMS – egne ansatte, underleverandører og tredjeperson	21
Lokal verdiskaping	22
Kapitel 3: Governance.....	24
Etikk og antikorrupsjon	25
Om å gjøre det rette og åpenhet.....	25
Antikorrupsjon	25
Konkurranseforhold.....	25
Mangfold og likestilling	26
Kapitel 4: Klimarisiko	27
Fysisk risiko.....	28
Fysisk risiko - Akutt risiko.....	28
Fysisk risiko - Kronisk risiko.....	28
Overgangsrisiko	28
Overgangsrisiko - Politikk og reguleringer	29
Overgangsrisiko - Teknologiske endringer.....	29
Overgangsrisiko – Markedsendringer:	29
Overgangsrisiko - Omdømme:.....	29
Ansvarsrisiko:.....	29
Hvordan Småkraft arbeider med sine viktigste klimarisikoer	30
Kapitel 5: Grønne obligasjoner og Impact.....	32
Vedlegg: Omregningsfaktorer og rapportkvalitet.....	34

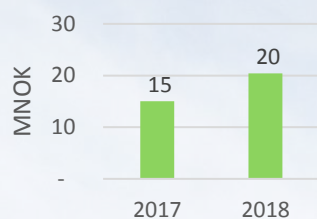
SMÅKRAFT OPPSUMMERT

Utbetalt til grunneiere



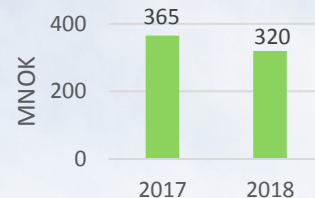
Utbetalt til grunneiere basert på respektivt rapporteringsår

Utbetalt til kommuner



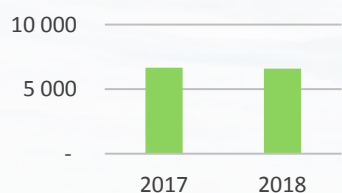
Betalt eiendomsskatt representerer direkte overføringer til kommunen hvor kraftverket er hjemmehørende.

Investeringer i kraftverk



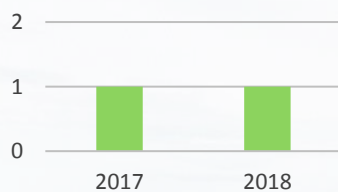
Investeringer i kraftverk representerer akkumulerte betalte beløp til selger av kraftverket.

Negative CO₂-utslipp i tCO₂e

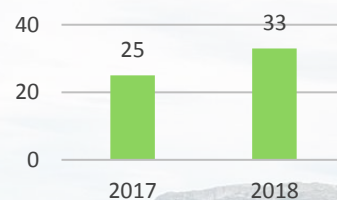


tCO₂e basert på faktisk produksjon i 2017 og 2018.

Negative miljøhendelser

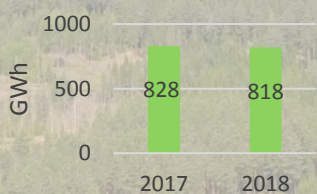


HMS-trening



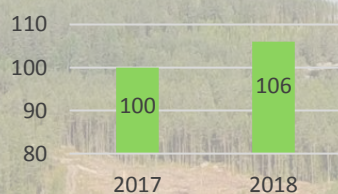
Operatører som har deltatt på HMS-trening siste tre år.

Produksjon

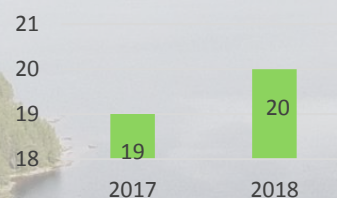


Elektrisitet levert inn på nettet.

Antall kraftverk



Antall ansatte



HØYDEPUNKTER I 2018

JANUAR	FEBRUAR	MARS
APRIL	MAI	JUNI
	Småkraft la frem sin langsiktige strategi «2by22» og la grunnlaget for fortsatt høy aktivitet i utvikling av ny fornybar energi i småkraften. Småkraft signerte avtale om kjøp av kraftverkene Røfsdalselva og Helgåa fra NGK Utbygging AS.	Cicero sertifiserte Småkraft sitt rammeverk for finansiering av småkraftverk med dark green. Dette bekrefter at våre investeringer er en del av en langsiktig lavkarbon fremtid. Småkraft overtok Grøslandselva Kraftverk
JULI	AUGUST	SEPTEMBER
	Sammen med Norsk Institutt For naturforskning kartla Småkraft Fulldøla- vassdraget for elvemusling.	Småkraft gjorde et solid byks i GRESB sin benchmarking-analyse av infrastruktur investeringer. Småkraft fikk en score på 66 og ble med det beste fornybarprodusent i Norden og nr. 4 i Europa. Småkraft avholdt tilsynskurs i Mo i Rana med fokus på Miljø og Sikkerhet Småkraft overtok Sigdestad Kraftverk og Sandneselva Kraftverk.
OKTOBER	NOVEMBER	DESEMBER
Småkraft initierte arbeid med å oppdatere HMS- rammeverk, rutiner og rapporteringsstrukturer. Småkraft overtok Fiskløysa Kraftverk.	Småkraft plasserte og ferdigstilte sin første Grønne Obligasjon med solid interesse blant investorer.	Småkraft overtok Kvitåi Kraftverk og Grytendal Kraftverk. Småkraft signerte avtale om kjøp av kraftverkene Sveingard og Ritaelva fra Nordkraft. Kraftverkene vil produsere om lag 50 GWh med ny fornybar energi, når de er ferdige.

KONSERNSJEFEN HAR ORDET

Småkraft har i år valgt å trekke frem bærekraft for egen virksomhet i en egen rapport. Dette kommer i tillegg til vår egen ordinære årsrapport. Vi ønsker å løfte frem og synliggjøre hvordan vi og vår virksomhet påvirker mennesker, samfunn, dyr og miljø, hvordan vi arbeider med dette og hvordan vi vurderer risiko knyttet til dette.



Vi i Småkraft har alltid vært opptatt av bærekraft. Vi produserer noe av verdens reneste energi ved å forvalte en viktig arv.

Samtidig er bærekraft for oss så mye mer enn energiproduksjon. Det handler

om å dele elvenes ressurser med grunneiere og lokalsamfunn. Det handler om å forbedre sikkerhet for våre ansatte, våre leverandører og for tredjeperson. Det handler om å utvikle kompetanse hos egne ansatte og de rundt oss. Det handler om å redusere miljøpåvirkningen vår produksjon har på elvenes biologiske mangfold, på planter, fisk og dyr. Det handler om å opptre ærlig, redelig og transparent.

Fundamentet vårt er solid. Vi arbeider innenfor et godt regulatorisk rammeverk som legger gode grunnlag for å investere i ny fornybar energi på en skånsom måte til felles nytte for aksjonærer, gjeldshavere, ansatte og lokalsamfunn rundt kraftverkene. Samtidig er vi ydmyke for hvordan vår virksomhet har negativ innvirkning på natur og miljø. Vi arbeider kontinuerlig for ivaretagelse av

minstevannsføring og andre viktige mekanismer for å redusere vår påvirkning. Vi sluser fisk, vi slipper skylleflommer for å ivareta elvemusling, vi arronderer terreng, vi iverksetter sikringstiltak som alarmer, gjerder og sperringer, vi slipper flommer for rafting i vassdragene og vi driver omfattende opplæring av egne ansatte og leverandører for å nevne noe.

Samtidig er vi fullt innforstått med at vi kan gjøre mer og at vi kan gjøre mer bedre. Alle tiltak og handlinger i et selskap som vårt vil handle om prioriteringer og risikovurderinger. Vår bærekraftsrapport etterstreber derfor å gi et representativt bilde av vår virksomhet. Vi prøver å vise hva vi gjør, men vi prøver også å vise hvorfor vi gjør det. Dette handler i bunn og grunn om å vise frem til omverden hva slags risikovurderinger vi gjør, hvorfor vi konkluderer som vi gjør, hva slags tiltak vi iverksetter og hva disse tiltakene betyr.

Vi i Småkraft er stolte av hva vi har fått til og hva vi får til, men vi er også klar over at det gjenstår mye arbeid i årene som kommer.

*Administrerende Direktør
Halle Aslaksen*

HVORDAN SMÅKRAFT ARBEIDER MED BÆREKRAFT

Småkraft har en langsiktig strategi kalt «2by22». «2by22» handler om at selskapet skal vokse til 2 TWh i produksjonskapasitet i løpet av 2022, for å kunne bidra med ny fornybar energi i den norske og europeiske energitransisjonen. Bærekraft og ESG-temaer er fundamentale og integrerte deler av denne langsiktige strategien.

Småkraft har historisk vært et mindre selskap med risikobasert og ustrukturert fokus på ESG-temaer. Som ledd i «2by22»-strategien har Småkraft derfor igangsett en treårsplan med en langsiktig målsetning om at vårt bærekraftsarbeid skal være risikobasert, strukturert og fullintegrert i arbeidsprosesser og rapportering. Arbeidet startet med utarbeidelse av en bærekraftspolicy i 2017, med fokus på strukturering av arbeidsprosesser, datainnsamling og økt rapporteringsfrekvens gjennom 2018, til at bærekraftsarbeidet er en fullintegrert del av risikovurderinger, styringssystemer og rapporteringer innen utgangen av 2019.

I Småkrafts langsiktige bærekraftsplan, har vi tatt utgangspunkt i FNs bærekraftsmål. Vi har valgt å gjøre dette, fordi vi opplever bærekraftsmålene som gode, relevante for vår virksomhet og fordi vi forventer at bærekraftsmålene gjør at vårt bærekraftsarbeid blir gjenkjennelige for andre interessenter.

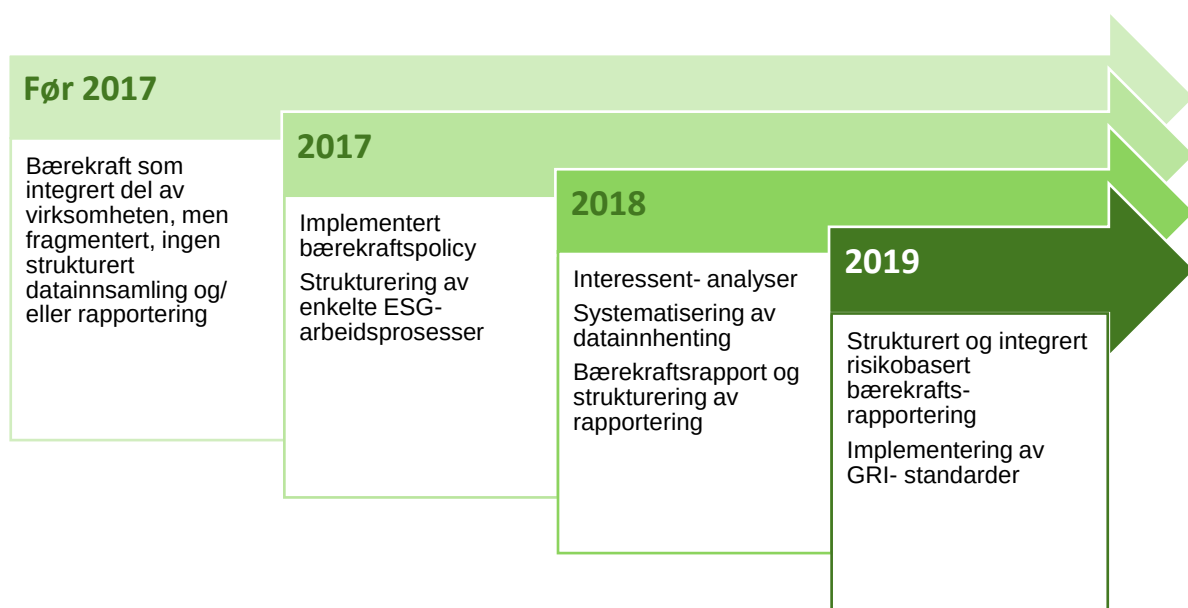
Småkraft har med utgangspunkt i bærekraftsmålene vurdert hvem som er interessenter i vår virksomhet. Vi har kategorisert disse interessentene og basert på vår kontinuerlige dialog med dem, har vi vurdert hvilke ESG-aspekter Småkrafts interessenter er opptatt av. For å gjøre denne vurderingen objektiv og sikre at den er et godt grunnlag for vårt bærekrafts-

arbeid har vi valgt å gjennomføre strukturerte intervjuer med utvalgte interessenter. I tillegg har vi gjennomført en strukturert spørreundersøkelse blant våre ansatte. Basert på dette har vi satt opp en vesentlighetsanalyse av ESG-aspekter. Denne vesentlighetsanalysen danner grunnlaget for hvilke temaer vi i Småkraft vil arbeide strukturert med fremover.

Vesentlighetsanalysen danner grunnlaget for hvordan vi rapporterer om bærekraft i denne bærekraftsrapporten. Det danner grunnlaget for data vi har samlet inn. Informasjonsinnhenting til rapporten, og formidling av denne, er tilstrebet gjort på best mulig måte. I den grad bakgrunnsinformasjon er tolket, er dette gjort i den hensikt å gi et så riktig og relevant bilde som mulig av den aktuelle situasjonen. Dataene som ligger til grunn for rapportering vedrørende ytre miljø, er dels direkte måledata, dels egenrapportering av aggregerte tall, dels gjennomsnittsberegninger og enkelte estimater. Der det er gjort estimater er dataene markert og estimatene er gjort etter best mulig grunnlag. Derfor har dataene ulik grad av presisjon. I 2018 rapporterer Småkraft ikke etter GRI, men vi har prøvd å strukturere rapporten slik at den i størst mulig grad vil være gjenkjennbar og sammenlignbar.

“Som en langsiktig og ansvarlig investor av pensjonsmidler og aksjonær i Småkraft, ønsker vi selskapets første bærekraftsrapport velkommen. Åpenhet rundt private infrastrukturinvesteringer er en bærebjelke for oss. Dette er en del av selskapets sosiale samfunnskontrakt.”

Majoritetsaksjonær APG



PRIORITERING AV BÆREKRAFTSMÅL

Vurdering av Småkraft og Bærekraftsmålene

Småkraft AS anerkjenner FNs bærekraftsmål og deres sentrale rolle for å utrydde fattigdom, bekjempe ulikhet og stoppe klimaendringene innen 2030. Vi i Småkraft setter vår virksomhet i en større sammenheng, og vår visjon handler om at våre lokale og små initiativer samlet får stor og vesentlig betydning.



For oss er det naturlig å sette vår virksomhet i sammenheng med FNs bærekraftsmål og bygge vårt ESG-rammeverk på disse målene. Som selskap er vi privilegerte og bidrar aktivt mot en rekke av bærekraftsmålene. En gjennomgang viser at Småkraft bidrar eller bør bidra til følgende mål:



Mål 5: Likestilling mellom kjønnene
Mål 6: Rent vann og sanitærforhold.
Mål 7: Ren energi for alle
Mål 8: Anstendig arbeid og økonomisk vekst
Mål 9: Innovasjon og infrastruktur
Mål 11: Bærekraftige byer og samfunn
Mål 12: Ansvarlig forbruk og produksjon
Mål 13: Stoppe klimaendringene
Mål 15: Liv på land
Mål 16: Liv i vann

Småkrafts prioritering av Bærekraftsmålene

Vi i Småkraft er privilegerte som har hele 9 av målene som mer eller mindre integrerte deler av vår virksomhet. Samtidig mener vi at den kanskje største utfordringen i arbeidet med bærekraft og ESG er ansvarspulverisering og manglende prioritering og fokus.

I vår ESG- policy har vi i Småkraft derfor plukket ut de 4 bærekraftsmålene som er aller viktigst for vår virksomhet. Disse danner fundamentet for vårt ESG- rammeverk. De fire utvalgte målene er:

Mål 7: Ren energi for alle
Mål 11: Bærekraftige byer og samfunn
Mål 13: Stoppe klimaendringene
Mål 15: Liv på land



ESG- VURDERING AV INTERESSENER I SELSKAPET

Småkraft og Småkrafts virksomhet opplever at forskjellige interessenter er opptatt av selskapet vårt og samspillet med omverden. Gjennom dialog, møter, tilbakemeldinger og diskusjoner har Småkraft identifisert følgende interessenter.



Kvassteinåga i Elsfjorden
Vefsn kommune, Nordland

ESG- VURDERING AV VESENTLIGHET

Basert på vurderingen av interessentene i selskapet, har Småkraft sett på forskjellige ESG- aspekter og hvordan Småkraft og Småkrafts interessenter vurderer hvor viktig (vesentlig) hvert enkelt aspekt er. Dialogen har lagt grunnlaget for strukturerte intervjuer med utvalgte interessenter. Intervjuene har blitt gjennomført av et uavhengig konsultantselskap for å sikre objektivitet i tilbakemeldingene. Vi har intervjuet investorer, kreditorer, styremedlemmer, grunneiere, offentlige myndigheter, miljøvernere og andre aktører i bransjen. Konsultantselskapet har også sendt et spørreskjema til ansatte i selskapet.

Denne vesentlighetsvurderingen har dannet grunnlaget for en gradering av hva som er viktig for interne og eksterne interessenter i Småkraft. Dette danner grunnlaget for Småkraft sine prioriteringer i vårt bærekraftsarbeid.

Eksterne interessenter	Høy	Interessentdialog	Hvordan selskapet påvirker lokalsamfunn Hvordan selskapet bidrar til samfunnet Miljø: Risikovurderinger og beredskapsplaner	Compliance: miljømessige lover/ reguleringer Klima (risiko og muligheter som følge av klimaendringer) HMS (Dødsulykker, alvorlige hendelser, skader) Fornybar energi Biologisk mangfold
	Medium	Indirekte økonomisk påvirkning Energiforbruk i organisasjonen Klimagassutslipp God selskapsstyring Påvirkning på vannkilde	Samfunn: Risikovurderinger og beredskapsplaner Menneskerettigheter og urbefolkning Opplæring, videreutdanning	
	Lav	Avfallshåndtering (farlig avfall, annet) Etikk og antikorrupsjon Konkurransehemmende adferd	Menneskerettigheter og verdikjede Miljøfokus gjennom verdikjeden	God arbeidsgiver Utslippede utslipp HMS i verdikjeden Mangfold og likestilling
		Lav	Medium	Høy
		Interne interessenter		



ESG- FOKUSOMRÅDER

Basert på bærekraftsmålene, vår vurdering av interessenter og tilhørende vesentlighetsvurdering har Småkraft valgt ut følgende fokusområder som de mest relevante for vår virksomhet. Selv om det også vil finnes andre relevante arbeidsområder, prioriterer vi arbeid med følgende områder.

Miljø (Environment):

Energi og klima
Påvirkning på biologisk mangfold
Klimagassutslipp
Lokal forurensning

Sosialt (Social)

HMS – egne ansatte og tredjeperson
Lokal verdiskapning

Styring (Governance)

Etisk virksomhet og antikorrupsjon
Likestilling mellom kjønnene og mangfold



Urdsdalselva kraftverk,
Vefsn kommune, Nordland

KAPITEL 1: MILJØ

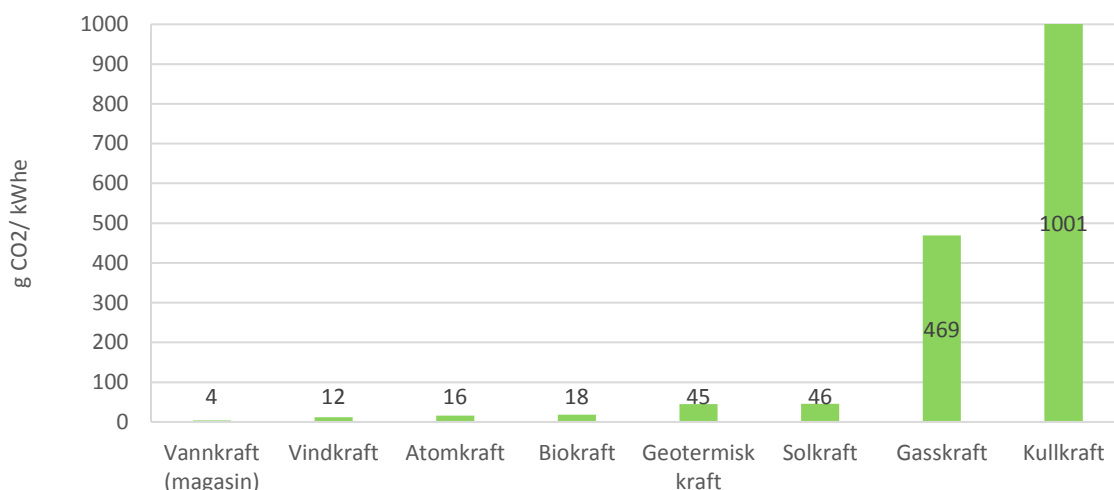


Energi og klima

Egen produksjon

Småkraft er produsent av fornybar energi. Vannkraft er den formen for energiproduksjon som har de laveste utslippsekvivalentene over kraftverkets levetid med 4 gram g CO₂/ kWh. Kraftverkene har svært lang levetid sammenlignet med de fleste andre former for kraftproduksjon.

Utslipp fra energiproduksjon (50 persentil)¹



Småkraft utvikler sammen med samarbeidspartnere nye vannkraftprosjekter og utløser ny fornybar energi i det norske, nordiske og europeiske kraftnettet. I tråd med bærekraftmål nummer 7 er fornybar energi det viktigste tiltaket for å begrense klimaendringene.

	2018	2017	Kilde / Forklaring
Faktisk produsert energi (GWh)	818	828	Energi matet inn på nettet.
Midlere årsproduksjon (GWh)	1 155	1 065	Normal hydrologisk produksjon ved utgangen av året
Småkrafts andel av midlere produksjon (GWh)	1 114	1 024	Normal hydrologisk produksjon ved utgangen av året
Antall kraftstasjoner ved utgangen av året	106	100	
Samlet installert effekt ved utgangen av året (MW)	348	317	

¹ Moomaw, W., P. Burgherr, G. Heath, M. Lenzen, J. Nyboer, A. Verbruggen, (2011)

Eget forbruk

Det kreves en viss bruk av energi for å produsere energi. Dette kan knytte seg til energiforbruk i kraftstasjonen for å holde kraftstasjonen med riktig temperatur, energiforbruk for kommunikasjon og robotisering av kraftverkene og energiforbruk for sentrale funksjoner i konsernet.

	2018	2017	Kilde / Forklaring
Forbrukt energi på kraftstasjonene (GWh)	0,85*	0,55*	Iht. angivelse fra leverandører
Forbrukt strøm på hovedkontoret (GWh)	0,08	0,08	Iht. angivelse fra huseier
Totalt forbrukt energi (GWh)	0,93	0,63	Iht. angivelse fra leverandører
Forbrukt fjernvarme på hovedkontoret (GWh)	0,05	0,04	Iht. angivelse fra huseier
Kjøpte og annullerte opprinnelsesgarantier (GWh)	1,0	0	Bekreftet og verifisert av Axpø.

* Småkraft har ikke hatt noe felles system for å måle forbrukt energi i kraftstasjonene i verken 2017 eller i 2018. Målt energiforbruk er derfor lavere enn faktisk forbruk, ettersom flere kraftstasjoner ikke er inkludert i målesystemet. Småkraft arbeider for å forbedre dette, og målt forbruk i 2018 er mer representativt for vår virksomhet enn i 2017.

Småkraft har kjøpt eller brukt egne opprinnelsesgarantier for å spore egenforbrukt strøm. Mer informasjon om dette finnes under avsnittet «Klimagassutslipp».

Påvirkning på biologisk mangfold

Minstevannsføring

Drift av småkraftverk vil ha innvirkning på det lokale miljøet rundt kraftstasjonen og øvrige installasjoner. Installasjonene vil i seg selv ikke være en naturlig del av miljøet det ligger i. Enkelte deler av installasjonene vil dessuten kunne fungere som barrierer for levende liv som lever i og av elva.

“Vi opplever at Småkraft har gått langt i sine vurderinger av biologisk mangfold. I vår elv ser vi faktisk at elvemuslingsbestanden er på vei oppover, etter at kraftverket har blitt satt i drift.”

Grunneier

For å kunne produsere energi med våre kraftverk må vi bruke en del av vannet som renner i elva. Dette gjør at vannføringen i elva mellom inntaket og kraftstasjonen av og til vil være mindre enn det ville ha vært uten kraftverket. Dette kan igjen påvirke biologisk mangfold i og rundt elva. Således har vår virksomhet betydning for bærekraftsmål nr. 14 «Liv på land» og nr 15 «Liv i vann.»

Våre kraftverk er gjenstand for minstevannsføringsbegrensninger. Dette betyr at våre kraftverk er pålagt å slippe et visst nivå av vann i elva, så fremt det er vann i elva i det hele tatt. Dette er et konsesjonskrav og skal hensynta det biologiske mangfoldet i elva og redusere de negative virkningene bruken av vannet vil ha. Når vannføringen i elva er for lav til å

produsere strøm eller når vannføringen er større enn det kraftverket kan benytte, vil vannføringen i elva være normal. Dette gjør at elver i elvekraftverk har et ganske naturlig forløp i deler av året.

Installasjonene er bygget på en slik måte at det vil være mulig å gjennomføre fysisk kontroll av minstevannsføringen til enhver tid. Småkraft har også pågående et prosjekt hvor vi arbeider med å vise live minstevannføring på våre hjemmesider til enhver tid.

Minstevannsføring er et konsesjonskrav.

Småkraft har også en del kraftverk som ikke har krav til slipp av minstevannføringen. Dette er enten fordi kraftverkene er gamle og ble bygd før det ble satt krav til dette, eller at myndighetene ikke har satt krav til dette. På flere av disse kraftverkene gjennomfører Småkraft tiltak.

	2018	2017	Kilde / Forklaring
Registrerte brudd på minstevannsføring	7	3	
Innmeldte brudd på minstevannsføring	0*	0*	

* Ingen av bruddene var så alvorlige at de ble meldt til NVE. Hendelsene dreide seg om forhold som ble utbedret i løpet av timer, evt. kompensert med overløp fra damen i perioden med redusert vannføring

Omløpsventiler

Mange av våre kraftverk har såkalte omløpsventiler. Dette er installasjoner som skal hindre rask vannstandsreduksjon ved utfall av kraftverket. Slik rask vannstandsreduksjon kan føre til at fisk strandar på elvebredder eller i kulper. Omløpsventilene har som hovedformål å forhindre at fisk strandar. Omløpsventilene vil ofte være et konsesjonskrav på lik linje med minstevannføring.

Øvrige vurderinger av biologisk mangfold

I forbindelse med konsesjonsbehandling og utbygging av nye småkraftverk gjør Småkraft og våre samarbeidspartnere grundige vurderinger av hvordan kraftverket kan påvirke det biologiske mangfoldet rundt installasjonene våre. Ofte vil vi innhente ekspertanalyser fra kompetente faglige miljøer til å bistå oss i disse vurderingene. Vurderingene knytter seg spesifikt til det enkelte kraftverket, ettersom miljøet vil variere fra kraftverk til kraftverk. Dette gjør at de forskjellige tiltakene vi implementerer også vil variere tilsvarende.

I driftsfasen vil Småkraft følge opp anleggene og om det er endringer i forhold som gjør at tiltak må tilpasses. I 2018 har Småkraft- anlegg vært gjenstand for blant annet følgende tiltak:

- interne miljøtilsyn

- opplæring i miljøforhold av lokale tilsynsvakter
- Myndighetsstyrte miljøtilsyn av NVE
- Styrte skylleflommer
- Naturvitenskaplige undersøkelser
- Samarbeid med biologer for å lage en velfungerende ålefelle

Småkraft har også noen få kraftverk med magasiner hvor det er satt krav til høyeste og laveste regulerte vannstand for å redusere påvirkning på landskap.

Småkraft slipper for to kraftverk, Lauvsnes og Tau, vann til produksjon av fisk i lokale settefiskanlegg.

Småkraft har hatt eksterne miljøtilsyn i 2017, men vi har ikke hatt dette i 2018.

	2018	2017	Kilde / Forklaring
Kraftstasjoner i vernede vassdrag	1	1	Hølera Kraftstasjon.
Kraftstasjoner i nasjonale laksevassdrag	1	1	Holmen kraftstasjon.
Kraftstasjoner i naturverneområder	1	1	Holmen Kraftstasjon
Fysisk eller økonomisk fortrengete innbyggere	0	0	
Sanksjoner for brudd på lover og regler	0	0	



Klimagassutslipp

Våre klimagassutslipp og hvordan vi arbeider med disse

På grunn av vår fornybare produksjon er Småkraft sine klimagassutslipp samlet sett negative. Likevel vil isolerte deler av vår virksomhet ha klimagassutslipp.

Våre kraftverk er spredd omkring i hele Norge. Ofte er det store geografiske avstander, vanskelig tilgjengelighet og utfordrende logistikk for å komme til våre kraftverk. Transporten for å komme til våre kraftverk må nødvendigvis gjøres med fly og bil. Dette fører direkte og umiddelbart til klimagassutslipp. Utslipp forbundet med reise i egne biler, leiebiler, leasingbiler og flyreiser er inkludert i Scope 1, da konsernet har vurdert dette til å være direkte konsekvenser av sin virksomhet.

Småkraft sin driftsmodell baserer seg på at kompetente lokale tilsynsvakter drifter kraftverket lokalt. Dette gir god responstid og skaper god kompetanse. Et tilleggsmoment er imidlertid at det reduserer behovet for vårt personell til å dra ut til kraftverket, og vi gjør dette kun ved behov og ved spesielle forhold. Dette har de heldige bieffektene at vi reduserer klimagassutslipp knyttet til reiser. I tillegg reduserer dette reisekostnader.

Automatisering og robotisering av kraftverkene våre er et av de viktigste tiltakene Småkraft arbeider med. Når kraftverkene blir mer autonome og automatiserte, vil behovet for å dra ut til kraftverkene reduseres både for tilsynsvakter og for vårt eget personell. Dette vil bidra til å redusere klimagassutslipp i forbindelse med reiser ytterligere.

Beregningsmetode av klimagassutslipp

Klimagassutslipp er beregnet ved omregning av energibruk og energibærer fra konsernets bygg, kjøretøy og anlegg. Disse elementene er inkludert i konsernets Scope 1 og Scope 2 CO₂e-utslipp i samsvar med GHG-protokollens metodikk for beregning av klimagassutslipp. CO₂e-utslipp er klimagassutslipp der de ulike klimagassenes påvirkning har blitt regnet om til å tilsvare CO₂-utslipp.

Utslipp forbundet med reise i leiebiler, leasingbiler og flyreiser er inkludert i Scope 1, da konsernet har vurdert dette til å være direkte konsekvenser av sin virksomhet.

Klimagassutslippet fra elektrisitetsforbruk er redusert gjennom opprinnelsesgarantier for den målte andelen av forbruket. Opprinnelsesgarantier er en merkeordning for elektrisitet som brukes for å dokumentere at en mengde kraft er produsert fra en spesifisert energikilde. Denne ordningen er opprettet gjennom EUs fornybardirektiv (Direktiv 2001/77/EC) for å gi kunder muligheten til å velge mellom fornybar og ikke-fornybar kraft.

Med kjøp av opprinnelsesgarantier har selskap i konsernet derfor redusert utslippet av elektrisiteten de har forbruket. Statnett innløser opprinnelsesgarantier for elforbruket til pumpekraft for 2017 og foregående år. Elektrisitet er en nøytral energibærer uten direkte utslipp. Ulike former for kraftproduksjon som ligger til grunn for elkraften, har likevel ulike utslippsegenskaper. Opprinnelsesgarantier, som Statnett tildeler produsenter av fornybar energi i Norge, dokumenterer at konsernets kraftproduksjon er basert på norsk vannkraft.

Transport	2018	2017	Kilde / Forklaring
Antall kjørte km i kjøregodtgjørelse (km)	60 155	58 915	Basert på utbetalt kjøregodtgjørelse.
Antall kjørte km i firmabiler	69 999	52 343	Basert på registrerte kjørebøker.
Totalt antall kjørte km i arbeid	130 154	111 258	
Antall kjørte km per ansatt	6 850	6 181	
Antall kjørte km med el-bil	104	700	Basert på utbetalt kjøregodtgjørelse.
Antall km med fly	Ikke målbart	Ikke målbart	Basert på registrerte og utbetalt reiseregninger

Klimagassutslipp (tCO ₂)	2018	2017	Kilde / Forklaring
Selskaps- eller privatbiler	0,577	0,566	Omregnet basert på ssb-tall fra 2016 for personbil bensin (som er høyere enn Diesel).
Flyreiser	Ikke målbart	Ikke målbart	
Totale klimagassutslipp (tCO₂)	0,577	0,566	Kun målte utslipp, flyreiser ikke registrert.

Lokal forurensning

I 2018 ble det ikke registrert brudd på reguleringsreglementet på anlegg som Småkraft eier eller drifter. Småkraft har hatt én mindre alvorlig miljøhendelse hvor det var oljelekkasje fra en gravemaskin i forbindelse med at gravemaskinen tippet over i forbindelse med vedlikeholdsarbeid. Vi registrerte ikke olje i elven.

Virksomheten i konsernet tilsier ikke at utslipp av ozonnedbrytende stoffer har noe vesentlig omfang, og innsamling av data på dette tilfellet er derfor ikke prioritert.

	2018	2017	Kilde / Forklaring
Alvorlige miljøhendelser	0	0	Ingen registrerte alvorlige miljøhendelser
Mindre alvorlige miljøhendelser	1*	1**	

* Utslipp fra gravemaskin ved Ursdalen Kraftstasjon i forbindelse med gravemaskinvelt.

** Utslipp av hydraulikkolje fra Osvatn kraftverk. All hydraulikkolje fanget opp, ikke registrert hydraulikkolje i elva.



Årvik kraftverk,
Ullensvang herad,
Hordaland

KAPITEL 2: **SOSIALT**



HMS – egne ansatte, underleverandører og tredjeperson

Småkraft eier og drifter kraftverk som er gjenstand for sterke krefter både i selve vannveien og i elektrisiteten. Dersom vi ikke har gode nok sikkerhetstiltak, kan kraftverkene utgjøre fare for egne ansatte, tredjeperson og operatører.

Fundamentalt for sikkerheten er opplæring for ansatte og leverandører som befinner seg i og rundt kraftverkene. Småkraft sender egne ansatte på kurs og avholder kurs for driftspersoner som skal arbeide på kraftverkene våre. Vi har egne sikkerhetsrutiner og jevnlig rapportering av sikkerhetsforhold. Videre avholder vi sikkerhetskurs for leverandører.

I 2018 har Småkraft arbeidet med nye rutiner knyttet til HMS- rammeverk og rapporteringsstrukturer. Dette arbeidet skal sørge for at Småkraft får mer helhetlige rutiner. Arbeidet har et særlig fokus på rutiner og rapporteringsfrekvens av uønskede hendelser hos underleverandører og tilsynsvakter.

For tredjeperson handler sikkerhet i Småkraft mye om å fysisk og psykisk stenge tilgang til farlige områder og elementer i og rundt kraftverkene våre. Dette kan være skilting, bommer, gjerder, stengte og låste dører, men det kan også være alarmsystemer og informasjonsplakater.

Eksempler på konkrete tiltak som Småkraft har foretatt i 2018 er:

- Oppgradering av gamle og oppsetting av nye gjerder og andre stengsler
- Alarmsystemer og varsling av endret vannføring i elver
- Nye og bedre skilter
- Gjennomføring av tilsynskurs med fokus på HMS og miljø
- Opplæring og kurs av egne ansatte
- Revisjoner
- Nye prosesser, rutiner og rapporteringsmetoder
- Ansatte samlinger

	2018	2017	Kilde / Forklaring
Antall ansatte	19	18	
Gjennomsnittlig sykefravær	0,9%	1,9%	
Andel ansatte som vil pensjonenes innen 5 år	0%	0%	
Andel ansatte som vil pensjonenes innen 10 år	5%	0	
Antall driftspersoner som har vært på sikkerhetsopplæring siste tre år	33	25	
Antall registrerte uønskede hendelser/ skader	25	4	I løpet av 2018 arbeidet Småkraft med å forbedre rapporteringsstrukturer knyttet til uønskede hendelser.

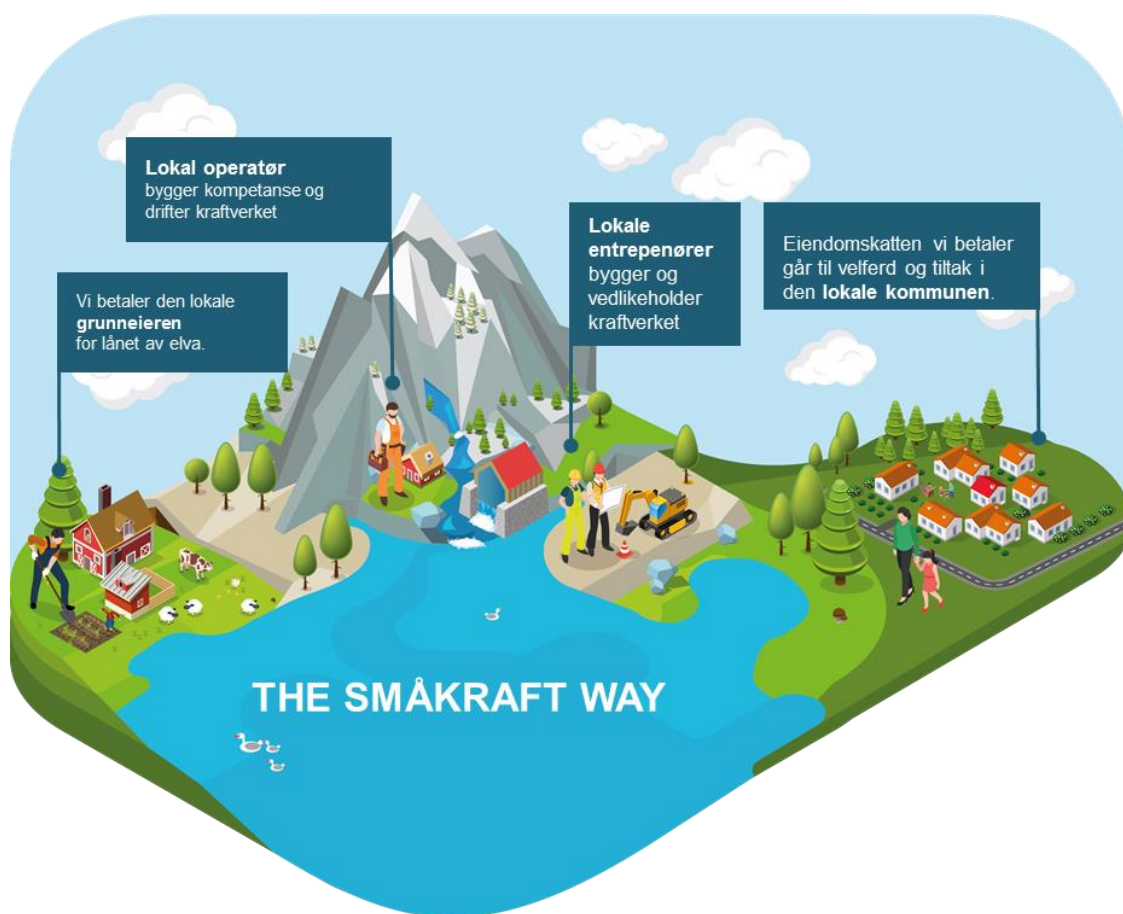
Lokal verdiskaping

Småkraftinstallasjoner kan ha negative konsekvenser for mennesker som bor i samfunnene hvor kraftverket er lokalisert. Vannføringen i elven blir påvirket, når kraftverket produserer energi, og dette kan ha negative konsekvenser for turisme, friluftsliv og rekreasjon, ved siden av de biologiske aspektene. Kraftverket og dets øvrige installasjoner kan være visuelt forurensende. Man kan ikke bruke arealet hvor kraftverket er lokalisert.

Småkraft er opptatt av at disse negative konsekvensene begrenses så mye som mulig. Dette gjør vi ved å følge opp konsesjonsbestemmelser, men også ved å sørge for at kraftverkene våre i størst mulig grad passer inn i miljøet de er en del av. Til tross for slike tiltak er det imidlertid ikke til å komme i fra at kraftverket uansett vil ha enkelte negative konsekvenser for lokalsamfunnet.

“APG er en langsiktig og ansvarlig investor av pensjonsmidler for om lag 4,5 millioner nederlandske innbyggere. Vår målsetning er at Småkrafts verdiskapning skal deles rettferdig med grunneiere, kommuner og lokale selskaper og entreprenører for å øke velstand hos andre interessenter og lokale samfunn.”

Majoritetsaksjonær APG



Småkraft er derfor opptatt av at verdiskapningen som kommer ut av vår inngripen i miljøet skal deles med de lokale samfunnene. Dette henger tett sammen med bærekraftsmål nr. 11 «Bærekraftige byer og samfunn». For det første betaler vi falleie til grunneierne som eier elvene vi bruker til å produsere strøm. Dette gjør vi gjennom private leieavtaler med grunneierne. For det andre betaler vi eiendomsskatt til vertskommunen. Dette er midler som kommer det lokale samfunnet til gode i form av lokale velferdstjenester og tilbud. For det tredje etterstreber vi å bruke og bygge lokal kompetanse på driftssiden. Dette gjør vi ved å tilby lokale operatører avtaler knyttet til drift av kraftverket. For det fjerde bruker vi og våre samarbeidspartnere i stor grad lokale

“Småkraft vil i sin natur ha negativ konsekvens på lokale forhold. For oss som grunneiere er det viktig at kartlegging av slike konsekvenser tas på alvor. Småkraft gjør det, de gjør det grundig, og de er seg sitt ansvar bevisst. Det er også viktig at grunneierne som kjenner de negative konsekvensene tydeligst på kroppen også får en del av verdiskapningen. Dette opplever vi som kjernen i Småkraft sin modell.”

- Andreas Råheim, grunneier

entreprenører og leverandører i forbindelse med utbedringsarbeider og utbyggingsprosjekter.

Konkrete tiltak Småkraft har foretatt i 2018:

- Støttet enkelte lokale sosiale tiltak finansielt
- Stoppet kraftverk i perioder for å muliggjøre rafting på elva
- Gjennomført sikringstiltak for å ivareta mulighet for bading i elva oppstrøms kraftverkinntak
- Arbeidet med videre forbedring av standardisert grunneierkommunikasjon
- Deltatt på kraftverksåpninger og hatt økonomiske gjennomganger direkte med grunneiere.

	2018	2017	Kilde / Forklaring
Utbetalt eiendomsskatt til vertskommunen	20 490 824	15 008 738	Årsrapport
Utbetalt falleie til grunneiere	31 228 037	14 898 524	Årsrapport



Skravlåga kraftverk,
Vefsn kommune, Nordland

KAPITEL 3: GOVERNANCE



Etikk og antikorrupsjon

Om å gjøre det rette og åpenhet

Vi i Småkraft mener at etisk virksomhet i bunn og grunn handler om å gjøre det rette. Vi må gjøre de moralsk riktige valgene i store strategiske retningsvalg. Vel så viktig er det imidlertid at våre ansatte gjør riktige beslutninger i alle de små avgjørelsene de må treffe daglig på vegne av selskapet.

Vi i Småkraft er basert på å dele ressurser som mange forskjellige parter har interesser i. Helt grunnleggende i vår virksomhet er at vi er åpne med grunneiere, offentlige myndigheter, investorer og kreditorer. Vi deler informasjon om våre veivalg og hvordan vi tenker, så lenge dette ikke går på bekostning av kommersielle interesser. Åpenhet er avgjørende for at andre interessenter skal kunne forstå våre beveggrunner, selv om de ikke til enhver tid vil være enige i alle våre konklusjoner.

“Småkraft har skjønnet at det ligger et ansvar i å være størst. Det anerkjenner de, og de oppfører seg bra. Småkraft har også fokus på det å dele. Og de bidrar med ting som andre aktører har nytte av, for eksempel forskning på hvordan klimaendringer kan påvirke småkraftproduksjon, skattevurderinger eller problemstillinger knyttet til nett- tilknytning.»

Aktør i småkraftbransjen

Antikorrupsjon

Å gjøre det riktige handler også om å stå ved avtaler, bidra til at markedet vi opererer i er effektivt, begrense negativ markedsadferd og utnyttelse av posisjoner. Småkraft har implementert internkontrolltiltak som begrenser muligheten for å gjennomføre misligheter.

Småkraft har i løpet av 2018 opplevd flere mindre svindelforsøk mot selskapet i form av såkalt CEO- svindel og lignende. Vi har ikke opplevd slike forsøk som ikke har blitt fanget opp og forhindret av våre internkontrollsystemer.

Småkraft har ikke registrert tilfeller av korrupsjon, hvor selskapet, ansatte eller samarbeidspartnere har vært involvert.

Konkurransforhold

Småkraft AS er en betydelig aktør innenfor det norske Småkraft- segmentet med en betydelig andel småkraftverk målt opp mot samlet antall småkraftverk i Norge. I vårt marked vil utilbørlig markedsadferd spesielt kunne knytte seg til oppkjøpssituasjoner og til grunneierforhold. I oppkjøpssituasjoner etterstreber Småkraft alltid å følge selgers foretrukne prosessønsker for å sikre rettferdig konkurranse. Mot grunneier etterstreber Småkraft alltid transparent informasjonsflyt.

Småkraft har ikke registrert bøter eller andre restriksjoner som følge av brudd på lover og regler som omfatter konkurransehemmende atferd i konsernet.

Mangfold og likestilling

Småkraft sin virksomhet er avhengig av forskjellige typer kompetanse hos våre ansatte og hos våre samarbeidspartnere. Vi tror at mangfold i bakgrunn, interesser og kunnskaper er viktig for å danne bredest og best mulig kompetanse til å løse oppgavene selskapene står overfor.

Kraftbransjen generelt og småkraftbransjen spesielt har over tid vært preget av skjev kjønnsbalanse. Det har vært og er fremdeles en overvekt av menn i vår bransje. Småkraft har en uttalt målsetning om å arbeide mot denne ubalansen, men vi erkjenner at bransjen som helhet og selskapet isolert har et stykke igjen å gå.

Tidligere har vi prøvd å oppfordre kvinner til å søke på stillinger i selskapet, men vi har over tid observert at det er en overvekt av menn som søker på utlyste stillinger og på generelle stillinger. Det er også en overvekt av menn som uoppfordret tar kontakt med selskapet.

Som en konsekvens av dette arbeider Småkraft med nye programmer tidlig i studie- eller karriereløpet hos individer med kompetanse som vil være nyttig for Småkraft. Vi mener at dette sammen med videre arbeid med å synliggjøre selskapet og bransjen vil være det mest målrettede tiltaket for å utvide mangfoldet i selskapet vårt og dermed øke samlet kompetansebase.

	2018	2017	Kilde / Forklaring
Andel kvinner i styret	20%	20%	
Antall (andel) kvinner ansatt i selskapet/ konsernet	2 (11%)	2 (10%)	
Andel kvinner som er tilsynsvakter	0%	0%	
Antall kvinner (menn) blant nyansatte	0 (2)	0 (1)	

KAPITEL 4: KLIMARISIKO



Innledning om klimarisiko:

2018 har med all tydelighet vist at et fornybart selskap som Småkraft også vil møte negative konsekvenser av klimaendringer. 2018 ble i Norge et år preget av en lang og kald vinter og deretter en spesielt tørr sommer. Både kalde vintre og tørre somre har negative effekter på hvor mye vann som vil renne i våre elver, og 2018 har en utpreget lav produksjon målt opp mot et normalisert år. Året var samtidig preget av høye kraftpriser i alle prisområder som følge av lav hydrologibalanse.

Klimaendringene er uforutsigbare, og det er svært vanskelig å vurdere hvilke scenarier og hendelser som vil inntreffe i vår virksomhets levetid. Dette er likevel ingen unnskyldning for ikke å prøve og beskrive klimarisiko fra Småkraft sitt perspektiv.

Vår klimarisikorapportering beskriver vår vurdering av hvordan Småkraft vil kunne påvirkes av klimaendringer i fremtiden.

Vi understreker at alle våre beskrivelser av fremtidige hendelser og fremtidig risiko er beheftet med stor usikkerhet. Vi understreker også at våre beskrivelser ikke er noen uttømmende oppstilling av all risiko, heller ikke nødvendigvis av all klimarisiko.

Fysisk risiko

Vår definisjon:

«Risiko for fysiske hendelser som følge av klimaendringer»

Fysisk risiko - Akutt risiko

Vår definisjon:

«Risiko for at akutte hendelser som følge av ekstreme værhendelser får negativ betydning for virksomhetens finansielle stilling.»

Småkraft sine installasjoner konverterer store fysiske krefter til elektrisitet. Ekstreme flomsituasjoner gjør at påvirkningen på våre kraftverk blir langt større enn det som er vanlig i normalsituasjoner. Slike ekstremsituasjoner kan påføre kraftstasjonene skade. Dette kan medføre at kraftstasjonen blir satt ute av drift, slik at vi mister produksjon, i tillegg til at det er finansielle utgifter forbundet med å få installasjonen i orden igjen. I slike situasjoner vil normalt den finansielle risikoen for vår virksomhet være begrenset, ettersom de finansielle nedsidene er dekket av private forsikringer og offentlige ekstremværskade- forsikringer. Det er likevel en risiko for at gjentatt større skadeomfang enn det vi opplever i dag vil kunne føre til dårligere og mer kostbare forsikringsordninger.

Fysisk risiko - Kronisk risiko

Vår definisjon:

«Risiko for at langsiktige endringer i været og klima får negativ betydning for virksomhetens finansielle stilling.»

Småkraft sin virksomhet er i stor grad avhengig av nedbør, og endring i nedbørsmønstre vil både kunne påvirke vår produksjon og prisbildet i kraftmarkedet. Klimaendringer kan føre til kalde vintre og tørre somre. Dette vil kunne påvirke Småkraft sin produksjon negativt. Klimaendringer kan også føre til at det blir mer ekstrem nedbør og/ eller snøsmelting, noe som kan gjøre at vanntapet over Småkraft sine dammer blir større. Klimaendringene kan også føre til at det blir mildere vintre og våtere somre. Dette vil kunne påvirke Småkraft sin produksjon positivt.

Overgangsrisiko

Vår definisjon:

«Risiko for at overgangen til et lavutslippssamfunn i tråd med Paris- avtalens ambisjoner får negative konsekvenser for Småkraft sin virksomhet»

Overgangsrisiko - Politikk og reguleringer

Vår definisjon:

«Risiko for at klimaendringer fører til endringer i reguleringer som berører Småkraft sin virksomhet.»

Vår vurdering:

I dagens norske og nordiske kraftmarked har europeiske CO2- kvoter og prisen på marginalproduksjon som kull stor påvirkning på kraftprisene. Særlig CO2- kvotenes pris er for tiden drevet av politikk og reguleringer, hvor endringer i kvoteplikt har påvirkning på prisen for CO2- kvoter og hvor endringen på prisen for CO2- kvoter har påvirkning på prisen for kraft.

De fysiske reguleringene knyttet til anleggene våre knytter seg til den fysiske risikoen. Dersom det over tid blir større endringer i akutt og kronisk risiko, er det en risiko for at det kommer reguleringer på våre anlegg som gjør at deler av anleggene må tilpasses og endres. Dette vil kunne ha en finansiell effekt og påføre investeringsbehov over tid.

Overgangsrisiko - Teknologiske endringer

Vår definisjon:

«Risiko for at nye teknologiske løsninger påvirker Småkraft sin virksomhet negativt»

Vår vurdering: Klimaendringene skaper også store kommersielle muligheter som igjen fører til banebrytende teknologiske nyvinninger. Fornybar og ren energi er et av de aller viktigste områdene for å nå ambisjonene i Paris- avtalen og enorme ressurser brukes for å utvikle nye teknologiske løsninger for å løse verdens energi-behov. Nye og mer kostnadseffektive teknologier vil potensielt kunne utkonkurrere gamle løsninger som for eksempel småkraften representerer og utkonkurrere disse på pris.

Overgangsrisiko – Markedsendringer:

Vår definisjon:

«Risiko for at markedsforholdene som berører vår virksomhet endres negativt som følge av klimaendringer»

Vår vurdering:

Vi selger fornybar elektrisitet, og salget av elektrisitet fører hovedsakelig med seg tre inntektsstrømmer. 1) Inntekter for salg av kraft. 2) Inntekter for salg av el- sertifikater. 3) Inntekter for salg av opprinnelsesgarantier. Ved oppmerksomhet rundt klimaendringer er det ikke usannsynlig at verdien av fornybare innsatsfaktorer som følge av dette går opp. Vår vurdering er derfor at det er mindre sannsynlig at markedsforhold påvirkes negativt som følge klimaendringer. Samtidig understreker vi at det er svært mange flere faktorer som påvirker våre markeder enn klimaendringene, og disse andre faktorene kan også påvirke våre markeder i større grad enn klimaendringene. Således er overgangsrisikoen knyttet til markedsendringer mindre viktig for vår virksomhet enn det annen markedsrisiko vil være.

Overgangsrisiko - Omdømme:

Vår definisjon:

«Risiko for at klimaendringer får betydning for virksomhetens omdømme»

Vår vurdering:

Ettersom vår virksomhet allerede i stor grad er tilpasset klimaavtalenes fremtidige ambisjoner, mener vi at denne risikoen er mindre relevant for Småkraft.

Ansvarsrisiko:

Vår definisjon:

«Risiko for ansvarsforhold med tilhørende økonomiske konsekvenser knyttet til beslutninger eller mangel på beslutninger som på en eller annen måte kan knyttes til klimapolitikk eller klimaendringer.»

Vår vurdering:

Småkraft opererer allerede i tråd med Paris- avtalens ambisjoner. Vi vurderer at våre løsninger samlet bidrar positivt for å oppnå klimamålene.

Ved ekstremvær og særlig flom vil imidlertid våre installasjoner kunne bli utsatt for stort press. Uavhengig av vær- og klimasituasjon vil Småkraft ha et ansvar for å ivareta sikkerhet ved dam- og rørbrudd og andre kritiske hendelser.



Hvordan Småkraft arbeider med sine viktigste klimarisikoer

Fysisk skade på våre installasjoner og/ eller på annen eiendom som følge av ekstremflom:

Alle Småkraft sine anlegg foruten ett har risikoklassifisering, som sier noe om vurdert risiko for hendelser knyttet til anlegget. Det siste anlegget er i klassifiseringsprosess.

Risikoklassifiseringen settes i forbindelse med at det gis konsesjon på hvert enkelt anlegg basert på objektive vilkår og vurdering av anlegget. Gamle anlegg har fått klassifisering etter søknad de siste 10 årene basert på objektive vilkår og vurdering av anlegg. Det er særlig tre forhold som vurderes i klassifisering: fare for liv og helse knyttet til anlegget, fare for annen infrastruktur som følge av dambrudd, rørbrudd eller andre forhold, for skade på miljø eller tredje persons eiendom.

Basert på klassifiseringen utfører Småkraft tilsyn av anleggene med forskjellig hyppighet og kompetanse. Det gjennomføres også spesielle tilsyn ved spesielle hendelser. Basert på den samme klassifiseringen gjennomføres det også eksterne revideringer av anleggene hvert 15. og hvert 20. år. I forbindelse med disse vurderingene gjøres det oppdaterte flom- vurderinger. Disse vurderingene vil da ta hensyn til klimatiske endringer i vassdraget. Dersom interne vurderinger eller eksterne tilsyn konkluderer med at det er nødvendig å implementere tiltak, vil slike tiltak utarbeides og implementeres.

Inntektstap som følge av mer volatil og ekstrem vannføring:

Småkraft arbeider med en ny dynamisk risiko- policy, som i større grad enn tidligere tar hensyn til økt kortsiktig volatilitet i vannføring og i prisbildet. Denne risiko- policyen har en målsetning om å redusere risikoen for inntektstap som følge av kortsiktig volatilitet i vannføringen og i prisbildet. Dette arbeidet har pågått gjennom siste kvartal av 2018 og forventes sluttført i løpet av 1 kvartal 2019.

Småkraft har også arbeidet med en totalgjennomgang av alle kraftverkene våre for å undersøke om vi har kraftverk som er spesielt godt topografisk egnet til å lage reguleringsmagasiner. For det første vil slike reguleringsmagasiner kunne øke forventet årlig produksjon på kraftverket med begrensede naturinngrep. Dette fordi vi planlegger å bruke naturlige magasiner oppstrøms inntaket for å lagre vann i perioder med store vannmengder vi ellers ikke klarer å nyttiggjøre og slippe vannet i perioder med lavere vannføring. For det andre vil vi også kunne oppnå høyere pris ved slike reguleringsmagasiner, ettersom vi vil kunne slippe vannet når det er mer behov for energi og dermed høyere pris.

Dette arbeidet er påstartet i andre halvdel av 2018. Per 31.12.2018 har Småkraft identifisert om lag 5 kraftverk med spesielt gode naturgitte forhold for reguleringsmagasiner. Per 31.12.2018 har Småkraft søkt om mulighet for regulering ved 2 av disse kraftverkene. Begge disse har fått positivt vedtak, men ett er anket til Olje og Energidepartementet. Småkraft planlegger gjennomføre arbeid med disse tiltakene gjennom en tre års periode.

Småkraft har også vurdert tilpasning av kapasiteten på kraftverk for å kunne ta unna større vannføring, men som regel er rørgaten den begrensende faktor slik at det økonomisk sett ikke vil være aktuelt å øke kapasitet. I Småkrafts siste konsesjonssøknader ble imidlertid slukeevnen vanligvis lagt på 250% av Q midd for å ta hensyn til større volatilitet.

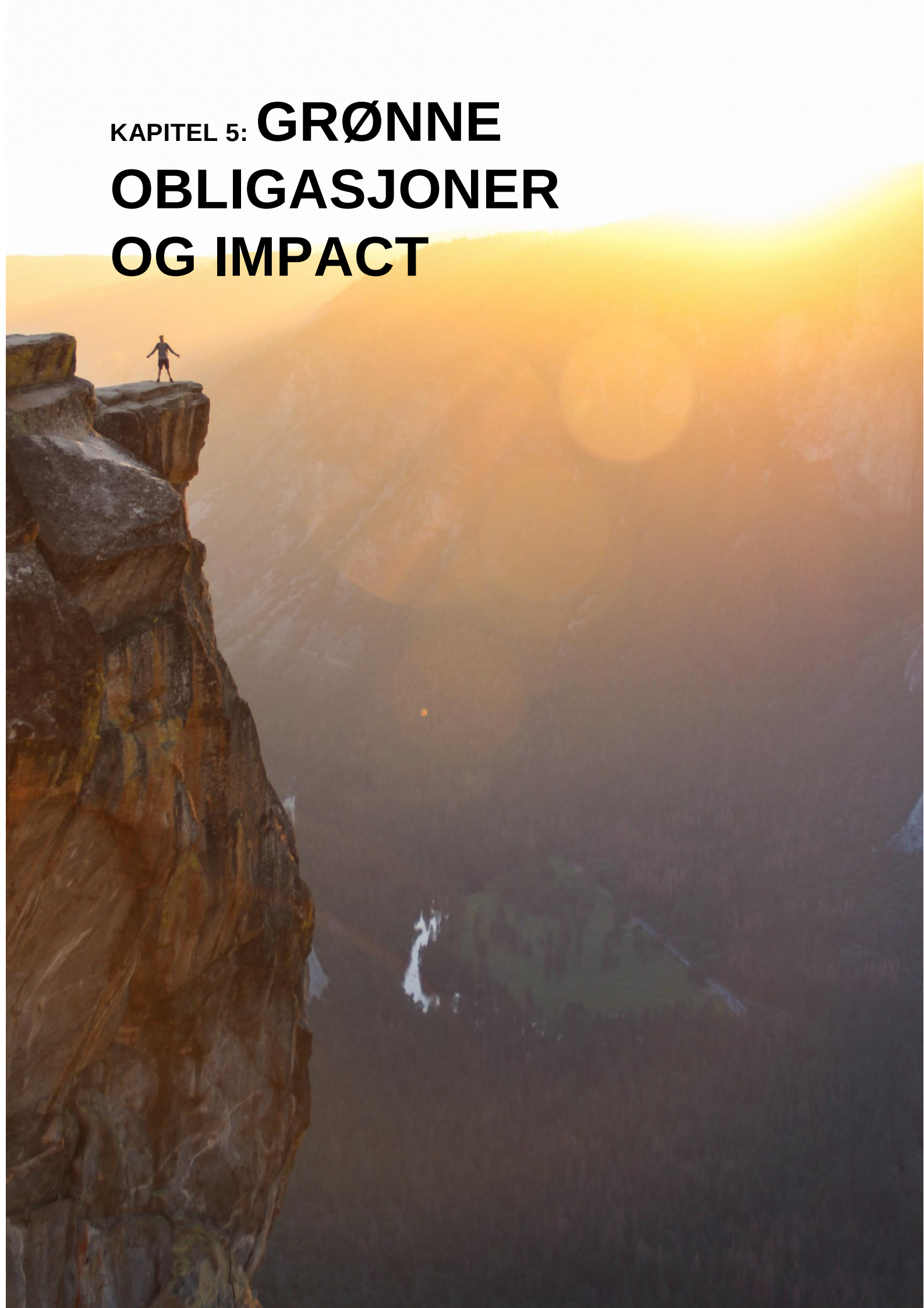
Inntektstap som følge av ekstremt våte år med lav kraftpris

Småkraft er godt rustet for å takle spesielt våte år med tilhørende lav kraftpris på grunn av vår underliggende finansielle modell. Vår nye risiko- policy vil ha en klar målsetning om at nedsidebeskyttelsen i slike scenarier vil fungere.

Risiko for endrede konsesjonsvilkår som følge av klimaendringer

Småkraft arbeider som beskrevet over kontinuerlig med å følge opp endringer i anleggene våre, endringer rundt kraftverkene våre og også endringer i vannføringen i elvene. Småkraft mener at vi er best rustet for eventuelle endringer i konsesjonsvilkår ved proaktivt å følge opp og ta tak i endringer i og rundt kraftverket, som kan påvirke kraftverket over tid.

KAPITEL 5: **GRØNNE OBLIGASJONER OG IMPACT**



Redegjørelse for investert beløp finansiert av grønne obligasjonslån pr. 31.12.2018

Lånebeløp	50 MEUR
Godkjente instrumenter under selskapets rammeverk for grønne obligasjoner.	50 MEUR
Ikke godkjente instrumenter under selskapets rammeverk for grønne obligasjoner.	0

	Ca. beløp	Total fornybar energy		Ny fornybar energi (investeringer gjort etter 2000)	
		GWh	CO2-reduksjon	GWh	CO2-reduksjon
Totale investeringer	5000 MNOK	1095	8 823 tCO2 årlig	981	7904 tCO2 årlig
Andel investeringer under grønn obligasjon	50 MEUR	157 GWh	1 265 t CO2 årlig	157	1265 tCO2 årlig



Ytre Alsåker kraftverk,
Ullensvang herad,
Hordaland

VEDLEGG: OMREGNINGSFAKTORER OG RAPPORTKVALITET

Rapportkvalitet

I 2018 rapporterer Småkraft ikke etter GRI eller andre objektive bærekraftstandarder. Vi har prøvd å strukturere rapporten slik at den i størst mulig grad vil være gjenkjennbar og sammenlignbar.

Rapporten dekker alle selskaper i Småkraft- konsernet. Rapporten er ikke eksternt verifisert for å bekrefte at tallmaterialet som samles inn er i objektive. Informasjonsinnhenting til rapporten, og formidling av denne, er imidlertid tilstrebet gjort på best mulig måte. I den grad bakgrunnsinformasjon er tolket, er dette gjort i den hensikt å gi et så riktig og relevant bilde som mulig av den aktuelle situasjonen. Dataene som ligger til grunn for rapportering vedrørende ytre miljø, er dels direkte måldata, dels egenrapportering av aggregerte tall, dels gjennomsnitts- beregninger og enkelte estimater. Der det er gjort estimater er dataene markert og estimatene er gjort etter best mulig grunnlag. Derfor har dataene ulik grad av presisjon.

Kontaktperson for forespørsler til rapporten er Finansdirektør, Erik Røysem Sterud.

Omregningsfaktorer klimagassutslipp

	Utslipp	Kilde
Personbil, 2011-modell	134 g CO ₂ e/km	Statens vegvesen: gjennomsnittlig CO ₂ -utslipp for nye personbiler i 2011
Fly - CO ₂ gram CO ₂ - ekvivalenter pr. passasjerkilometer	144 g CO ₂ e/km	Gjennomsnitt av skandinaviske tall på 158 g og europeiske på 130,4 g, eksklusiv indirekte utslipp. Kilde: DEFRA (2012)
CO ₂ e-utslipp elproduksjon Norge 2016	16 g CO ₂ e/kWh	NVE 2016 varedeklarasjon

Omregningsfaktorer klimagassutslippsbesparelse

	Utslipp	Kilde
Årlig besparelse vannkraft Norge	8,0573 tCO ₂ e/GWh	Intern kalkulator bygget på GHG Protokollen for beregning av klimagassutslipp
Forventet livstidsbesparelse	322 tCO ₂ e/GWh *40	Intern kalkulator bygget på GHG Protokollen for beregning av klimagassutslipp basert på konservativ forutsetning om at kraftverkene vil produsere fornybar energi i 40 år i snitt.



Urdsalen Kraftverk,
Vefsn Kommune,
Nordland

småkraft®

Postboks 7050, 5020 Bergen

post@smaakraft.no

smaakraft.no