

Utval: KIKS - Representantskapet
Møtestad: , Revsnes hotell
Dato: 15.06.2017
Tid: 13:30

Forfall meldast til utvalssekretær Anne Liv Lidtveit som syter for innkalling av varamenn.
Varamenn møter berre ved spesiell innkalling.

Saksnummer	Innhald
PS 1/17	Godkjenning av møteprotokoll
PS 2/17	Årsmelding og årsrekneskap 2016

Saksnummer	Innhold
PS 1/17	Godkjenning av møteprotokoll
PS 2/17	Årsmelding og årsrekneskap 2016

PS 1/17 Godkjenning av møteprotokoll

Saksframlegg

Konsesjonskraft IKS

<i>Saksnummer</i>	<i>Utval</i>	<i>Motedato</i>
112/17	KIKS - Styret	23.05.2017
2/17	KIKS - Representantskapet	15.06.2017

Beløp i KIKS	AAFK	VAF	Sirdal	Kvinesdal	Flekkefjord	Bykle	Valle	Bygland	Sum alle
2011	215 283					237 707	229 419	68 869	751 279
2012	217 834					237 707	226 868	68 869	751 279
2013	190 194					237 707	254 509	68 869	751 279
2014	197 152					237 707	247 550	68 869	751 279
2015	195 032	57 221	7 165	24 041	78 863	237 707	249 670	68 869	918 569
Totalt	1 015 496	57 221	7 165	24 041	78 863	1 188 535	1 208 015	344 347	3 923 684

Årsmelding og årsrekneskap 2016

Saksprotokoll i KIKS - Styret - 23.05.2017

Handsaming:

Revisor var tilstades under gjennomgangen av årsmelding og årsrekneskap.

Dagleg leiar orienterte.

Tilrådinga blei samrøystes vedtatt.

Vedtak:

Årsmelding og årsrekneskap 2016 blir vedtatt.

Sira-Kvina-forliket medfører desse posteringane:

Etteroppgjeret for perioden fram til 2015 til kommunane og fylkeskommunen i Aust-Agder blir avsett på reservekapital, etter tabellen som fylgjer under punkt 1. Dette gjeld ikkje etteroppgjeret til Valle kommune på kr 1 208 215, som blir utbetalt kommunen.

Dagleg leiar tilrår:

Årsmelding og årsrekneskap 2016 blir vedtatt.

Sira-Kvina-forliket medfører desse posteringane:

Etteroppgjeret for perioden fram til 2015 til kommunane og fylkeskommunen i Aust-Agder blir avsett på reservekapital, etter tabellen som fylgjer under punkt 1. Dette gjeld ikkje etteroppgjeret til Valle kommune på kr 1 208 215, som blir utbetalt kommunen.

Saksutgreiing:

1. Bakgrunn for saka

I januar 2017 kom KIKS og Sira-Kvina kraftselskap til eit forlik om delingsfaktor for sjølvkostprisen. Det vart og avtala eit etteroppgjer for åra 2011-2015. For deltakarar i KIKS syner tabell kva for etteroppgjer kva deltakar skal ha:

For Vest-Agder fylkeskommune, Sirdal, Kvinesdal og Flekkefjord kommunar vart delen av etteroppgjeret som høyrer til perioden desse var deltakarar i KIKS (2015), liten. Beløpa er derfor føreslått lagt på reservekapital.

For Aust-Agder fylkeskommune, Bykle, Valle og Bygland kommunar vart etteroppgjeret større (2011-2015). KIKS har sendt brev til kvar deltakar med tilråding om at etteroppgjeret blir lagt til reservekapital, og om å sende melding dersom dei ynskjer ei utbetaling av etteroppgjeret. Dette vart grunngjeve med at utbetalingsprognosane for 2018-2020 vert lågare, og avsetning mot reservekapital gir moglegheit for endå jamnare utbetalningar for dei som set av etteroppgjeret. Valle kommune ga tilbakemelding om at dei ønskte etteroppgjeret utbetalt.

2. Kva for samanheng mellom strategiplanen og denne saka

3. Saksopplysningar

Vedlagt følgjer utkast til årsmelding og årsrekneskap

4. Vurdering

Sjå vedlegg.

Valle, den 18.05.2017

Beløp i KIKS	AAFK	VAF	Sirdal	Kvinesdal	Flekkefjord	Bykle	Valle	Bygland	Sum alle
2011	215 283					237 707	229 419	68 869	751 279
2012	217 834					237 707	226 868	68 869	751 279
2013	190 194					237 707	254 509	68 869	751 279
2014	197 152					237 707	247 550	68 869	751 279
2015	195 032	57 221	7 165	24 041	78 863	237 707	249 670	68 869	918 569
Totalt	1 015 496	57 221	7 165	24 041	78 863	1 188 535	1 208 015	344 347	3 923 684

Glenn Qvam Håkonsen
dagleg leiar



KONSESJONSKRAFT IKS

– vaktar rettane og tek vare på verdien

ÅRSMELDING 2016



Undervisningsopplegg på Valstrand ungdomsskule i Birkenes kommune, april 2017

Styreleiar har ordet



Konsesjonskraft IKS (KIKS) er einaste samarbeide av sitt slag i landet. Med 20 kommunar og 2 fylkeskommunar som omset 860 GWH, er det ein betydeleg aktør i konsesjonskraftsamanheng.

KIKS skal vakte og forsvare rettane og føre verdien tilbake til deltakarane. Styret i KIKS er svært nøgd med arbeidet administrasjonen gjer på dette området, og det er viktig at KIKS held fram arbeidet sitt med å vere ein leiande nasjonal forvaltar av konsesjonskraftrettane.

Våren 2016 kom energimeldinga som sette heile konsesjonskraftordninga i spel. KIKS la ned mykje ressursar i arbeidet med denne meldinga. Samarbeidet med kommunar, LVK og Kraftfylka resulterte i at konsesjonskraftordninga vart freda 3.juni.

Energimeldinga synte kor viktig det er at kommunane kjenner til sine rettar, og derfor er det gledeleg å sjå at KIKS lukkast med si satsing på undervisningsopplegg. Saman med Ungt Entreprenørskap har vi sydd saman eitt opplegg som gjer vasskrafta kjent for den oppveksande slekta, og samstundes vert elevane utfordra til å tenkje nyskaping i ein innovasjonscamp.

KIKS sitt systematiske arbeid med konsesjonskraft har i 2016 resultert i eit forlik med Sira Kvina kraftselskap (SKK). I januar 2017 blei det forlik om usemja i delingsfaktor i sjølvkostprisen. Dette resulterte i ein årleg reduksjon i kjøpskost for konsesjonskraftkommunane på om lag 6 millionar kronar pluss ein kompensasjon på 20 millionar kronar. Resultatet syner kor viktig det er for kommunane med kompetanse på dette feltet.

Eg vil takke styret, administrasjon, deltakarar og andre samarbeidspartnarar for eit svært givande og konstruktivt år. Konsesjonskraft er spennande og utfordrande!

Kristiansand, 15.5. 2017

Terje Damman
Styreleiar

Dagleg leiar har ordet



2016 vart eit spanande år for konsesjonskraftordninga og KIKS. Med energimeledinga vart konsesjonskraftordninga sett i spel, og administrasjonen prioriterte arbeidet høgt. Det vart ein lærerik prosess og KIKS bidrog saman med LVK, Kraftfylka og kommunane. 3. juni vart konsesjonskraftordninga freda for denne gong, og i 2017 feirar konsesjonskraftlovene 100 år.

Side | 3

I løpet av 2016 såg vi dei lågaste terminprisane på kraft sidan tidleg 2000-tal. Heldigvis har KIKS ein risikostategi som sikrar krafta fram i tid. Dette gjer det mogleg både å halde dei prognosane for utbetaling som er kommunisert til deltakarane, og jamne ut utbetalingane. Førebels meiner marknaden at 2019 kjem til å vere året med lågaste priser. KIKS vil då kunne betale ut tidlegare opparbeidd reservekapital for å sikre kommunane høgare utbetalingar enn det prisane i terminmarknaden tilseier.

Prisane vart gradvis betre utover 2016, og risikostategien gir administrasjonen høve til å justere noko på sikringsgradane og gjere såkalla avvikshandlar. På avvikshandel syner tala for 2016 at det er skapt ein verdi på om lag 7 millionar kroner.

Vidare har forliket med Sira-Kvina kraftselskap på vegne av konsesjonskraftmottakarane sikra KIKS ein årleg reduksjon i kjøpskost på 3 millionar kroner. I tillegg blir det jamleg arbeidd med å kontrollere konsesjonar som sikrar deltakarane rett mengde kraft til rett tid og til rett pris, og vi har eit godt samarbeid med konsesjonærane.

Konsesjonskraft er mykje meir enn kroner og øre, og verdiane som KIKS skaper over tid kjem som fylgje av samarbeid, systematisk arbeid og høg fagleg kompetanse. Det er viktig å bevare å utvikle den kompetansen også i framtida, og difor er dette ein viktig del av strategiarbeidet som gjerast i KIKS. Dagleg leiar har stort fokus på å ivareta dei tilsette ved å skape eit arbeidsmiljø som legg til rette for læring og utvikling slik at vi kan levere slik styret og representantskapet vil framover.

Dagleg leiar vil rette ein stor takk til representantskapet, styret, deltakarar, samarbeidspartnarar og konsesjonærar for eit godt samarbeid i året som har gått. Konsesjonskraft er gøy, og vi skal halde fram å arbeide for å vakte rettane, take vare på verdien og føre han attende til deltakarane. Og til slutt ein stor takk til Anne Liv, Arne og Sveinung (tilsett 01.01.2017) for eit samarbeid og ein stemning på kontoret som gjer det svært motiverande å arbeide i KIKS.

Valle, 16.5.2017

Glenn Qvam Håkonsen
Dagleg leiar

Controller har ordet

Revidert risikostrategi gjelder fra 1.10.2016. I følge revidert risikostrategi har controller følgende mandat:

Controller skal sjå til at oppfølging og rapportering skjer i samsvar med gjeldende risikostrategi.

Controller har bl.a. utført følgende kontrolloppgaver i 2016:

1. Finansiell sikring av kraft er på løpende basis kontrollert mot sikringsstrategiens bestemmelser.
2. Periodiske kontroller av at valutasikret volum tilsvarer finansielt sikret volum.
3. Ad hoc kontroller ved behov.
4. Periodiske kontroller av at generelle rutiner følges.

Det er utarbeidet nytt kontrollverktøy ut fra endringene i risikostrategien 1.10.2016

Controller har deltatt på porteføljeutvalgsmøter, styremøter, representantskapsmøter og andre aktuelle møter.

Controller har i forbindelse med utarbeidelse av revidert risikostrategi blitt tatt med på råd når det gjelder å få risikostrategien så entydig som mulig.

2016 var det femte året hvor controllerfunksjonen er blitt ivaretatt av Aust-Agder fylkeskommune. Controller rapporterer ved behov til daglig leder, og det er i 2016 i tillegg utarbeidet halvårlige rapporter. Det har vært jevnlig kontakt med daglig leder.

Kontrollarbeidet har i 2016 vært lagt opp slik at kontrollen er proaktiv der dette er mulig, og dokumenter som er vesentlige for å holde seg innen risikostrategien er kontrollert. Kontrollen har ikke avdekket vesentlige avvik.

Konsesjonskraft IKS har i 2016 jobbet målrettet med sine kontrollrutiner og har gjennomført tilpasninger til revidert risikoreglement.

Arendal, 15.5.2017

Bent Sørensen
Controller



Side | 4

Årsmelding 2016

Styret legg med dette fram årsmeldinga for driftsåret 2016.

Side | 5

MÅLSETTING

Konsesjonskraft IKS (KIKS) vaktar og forsvarar deltakarane sine rettar, tek vare på verdien og fører den attende til deltakarane.

KIKS skal vere ein leiande nasjonal forvaltar av konsesjonskraftrettane.

VERDIAR

KIKS står for:

- Truverde – all verksemd i KIKS skal vere tufta på samfunnsmessige vurderingar.
- Kvalitet – alle gjeremål skal kvalitetssikrast og det skal arbeidast kontinuerleg med kvalitetsutvikling
- Tryggleik – og skal i alle sine gjeremål legge til grunn ein langsiktig tankegong.

KIKS arbeider kvar dag for å sikre deltakarane sine verdjar på ein langsiktig og god måte.



STRUKTUR

Selskapet er organisert i medhald av lov om interkommunale selskap. Valle kommune er kontorkommune.

FRAMHALD AV DRIFTA

Forutsetningen for fortsatt drift er tilstades og årsrekneskapan er gjort opp under denne føresetnaden.

Side | 6

FINANSIELL RISIKO

Selskapet sin marknadsrisiko er i hovudsak knytt til svingingar i kraftprisar og valuta. Marknaden vart historisk låg våren 2016, men for året total sett steig terminprisane på kraft medan den norske krona styrka seg. Total sett vart det ei lita betring i prisane, noko som gav betre prognoser for åra framover.

Strategien startar sikring 3 år før leveringsåret, og det sikrast jamt fram til budsjettprognosen leverast 1. oktober året før levering.

Områderisikoen vert ikkje sikra; KIKS er sjølvassurandør.

Det er og knytt risiko til framtidige endringar i rammevilkår fastsett av politiske styresmakter, klimatiske tilhøve, den internasjonale økonomiske utviklinga og til tolkingar av regelverket knytt til konsesjonskraft.

Selskapet har god reservekapital og solid likviditet.

OPPFØLGING AV STRATEGIPLAN

Strategiplan og grunnleggjande etiske prinsipp 2015 – 2020 er godkjent av representantskapet i møte 19. juni 2015. Styret følgjer opp denne i kvart styremøte.

Oppfølging av strategiplan 2015 – 2020

Våren 2016 kom energimeldinga som fekk høg prioritet. Saman med LVK, kraftfylka og kommunar vakta og forsvarte KIKS rettane. Resultatet blei at konsesjonskraftordninga blei freda – i alle fall inntil vidare.

Per 1. januar 2016 er samla konsesjonskraftvolum i KIKS 860 GWh årleg, ei auke på 1,5 GWh frå året før.

Undervisningsopplegg for ungdomsskulane

I løpet av 2016 er det gjennomført eit pilotprosjekt med Agder Energi og Ungt entreprenørskap. Fire skular blei besøkt og tilbakemeldingane positive. For neste skuleår tek KIKS sikte på å utvide samarbeidet med Ungt Entreprenørskap.

DRIFTSUTGIFTER OG DRIFTSINTEKTER

Rekneskapsåret 2016 er det sjette heile året med nytt forvaltningsregime. KIKS syter for omsetning av den fysiske krafta gjennom NordPool Spot, prissikring gjennom NasdaqOMX og valutasikring gjennom avtale med Danske Bank.

I 2016 selde KIKS totalt 860 GWh. 851,8 GWh vart omsett på NordPool Spot medan 8,6 GWh vart avrekna finansielt bilateralt basert på faktiske spotprisar. Vi hadde prissikra og valutasikra til saman 821 GWh.

Inntekt/kostnad i øre/KWh					
År	2012	2013	2014	2015	2016
Brutto Inntekt	36,2	36,6	33,6	30,0	27,7
Spotpris	31,2	38,1	29,6	21	26,9
Snitt kjøpspris	10,9	11,1	12	11,7	11,5
Netto inntekt	25,3	25,5	21,6	18,3	16,2

Side | 7

Den samla inntekta vår pr. kWh er 3 % høgare i 2016 enn det den reine spotprisen gjev av inntekter. Snittet dei siste 5 åra er 12%.

Utbetalinger/avsetting reservekapital i øre/KWh					
År	2012	2013	2014	2015	2016
Utbetalt deltakarane	21,3	22,1	19,9	14,9	13,0
Avsett reservekapital	3,6	3,3	1,3	2,6	2,6
Til saman	24,9	25,4	21,2	17,5	15,6

Det er sett av totalt kr 600 000 til driftsfondet. Samla driftsutgifter inkludert avsetting er på kr 8 260 000, kr 344 375 lågare enn budsjettert. Driftsfondet er totalt på kr 2 000 000, som er vurdert å vere tilfredsstillande for å handtere uventa kostnader i samband med drift. Reduksjon kjem frå lågare lønsutgifter grunna færre tilsette ein periode, mindre sikringshandel enn risikostategi og underforbruk frå styret på strategiarbeid.

FINANSINTEKTER OG FINANSKOSTNADER

Avkastninga på reservekapitalen utgjer kr 2 636 941 (2,6 % p.a.) mot kr 781 090 (1 % p.a.) for 2015.

Garantikostnadene utgjer kr 22 500 og netto tap på spotsal av € utgjorde kr 1 113 675 mot ein vinst i 2015 på kr 30 572. Endringar i krav til kontantsikkerheit på krafthandel (tidlegare garanti), gjorde at KIKS fekk andre finanskostnader på kr 271 684.

Grunna renteinntekter på bankinnskott på kr 870 404 vert det eit netto samla overskott på finansrekneskapan på kr 2 073 051 mot kr 1 615 832 for 2015.

RESULTAT OG RESERVEKAPITAL

Resultat før overførte konsesjonskraftinntekter er på kr 133 978 262 mot kr 150 477 730 i 2015.

Avsett reservekapital etter årsoppgjersdisposisjonar er for Aust-Agder kr 103 656 599. For Vest-Agder er avsett reservekapital på kr 15 959 487. Representantskapet har gjort vedtak om at reservekapitalen skal utgjere minst kr 73.800.000 totalt for deltakarane frå Aust-Agder. For Vest-Agder skal reservekapitalen over tid utgjere 50 % av inntekta i eit «normalår».

Fordi kraftinntektene framover ser ut til å bli redusert grunna fallande prisar, vert heile overskottet tilrådd avsett til reservekapital.

For deltakarane frå Vest-Agder starta avsettinga til reservekapital i 2015. Målsettinga er den same som for Aust-Agder, altså 50 % av inntekta i eit normalår og med ei årleg avsetting på om lag 5 % av nettoinntekta.

EIGARDEL OG ANSVARSDEL

Selskapsavtalen som vart underteikna i august 2014, går fram til og med 31. desember 2029.

Eigardelen er fastsett i selskapsavtalen § 12, basert på vurdert konsesjonskraftvolum per august 2014. Revisjon av eigardelen skal skje etter avlagt rekneskap for 2018 dersom det ikkje i mellomtida har oppstått betydelege endringar i konsesjonskraftvolumet.

Side | 8

I representantskapet har kvar deltakar 1 stemme per GWh konsesjonskraft per 1. januar i vedkomande år.

UTTAK AV KONSESJONSKRAFT

Ulla-Førre vassdraga

KIKS har bede NVE om å rette den feilen i utrekninga som har ført til at Kristiansand ikkje får konsesjonskraft frå kraftverka Kvilldal og Hysten. Dette er per dato ikkje retta.

Sira-Kvina vassdraga

NVE sendte i mai 2015 over si innstilling til OED i klagesaka om kraftgrunnlag og fordeling av konsesjonskraft i Sira-Kvina. Det er grunn til å tru at ei endeleg avgjerd vil føre til betydelege endringar for fleire av deltakarane, sjå eiga note til rekneskapet. Det er framleis uvisst når eit endeleg vedtak vil ligge føre.

For dei deltakarane som kan risikere ei negativt avviksoppgjjer i samband med eit endeleg vedtak i OED er det sett av ekstra midlar i rekneskapet. Dette gjeld Kvinesdal kommune og Vest Agder fylkeskommune

ARBEIDSMILJØ/YTRE MILJØ

KIKS har per 1. januar 2017 fire tilsette i til saman 4 årsverk, ei kvinne og tre menn. Selskapet følgjer likestillingslova.

Sjuefråveret i 2016 var på omlag 7,5 %. Det har ikkje vore skader eller arbeidsulykker. Selskapet ureinar ikkje det ytre miljøet.

ADMINISTRATIV RISIKO

Styret og dagleg leiar arbeider kontinuerleg for å redusere den administrative risikoen. Vi har inngått avtalar med Valle kommune om kjøp av tenester når det gjeld økonomi og har avtale med Setesdal IKT om leveranse av IT-tenester

Selskapet har inngått avtale med Aust-Agder fylkeskommune om kjøp av kontrollertenester. Dette skal både tene som kvalitetssikring av krafthandelen, men også redusere den samla administrative risikoen. Samarbeidet med porteføljeutvalet er også eit tiltak som reduserer den administrative risikoen.

Det er utarbeidd administrativ beredskapsplan. Dette arbeidet har framhaldande fokus.



CONTROLLER

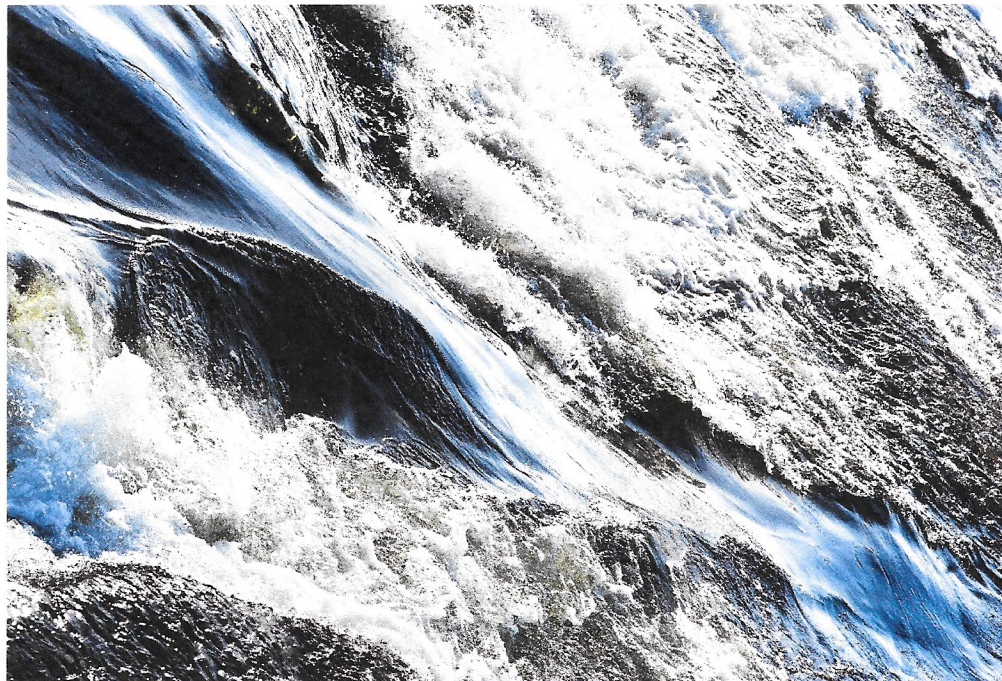
KIKS kjøper kontrollertjenester av Aust-Agder fylkeskommune og det er Bent Sørensen som utfører disse oppgåvene. Controller rapporterer til dagleg leiar og styret kvart halvår.

Controllerfunksjonen er ein viktig del av den interne kontrollen samstundes som den bidreg til å tryggje kvaliteten gjennom å avdekke og lukke mulege avvik. Sjølv om controller rapporterer til dagleg leiar, er dette ein uavhengig funksjon som har høve til å rapportere direkte til styret.

Side | 9

DAGLEG LEIAR

Glenn Qvam Håkonsen overtok som dagleg leiar 1. mars 2016. Tidlegare dagleg leiar Arne Tronsen gjekk same dagen over i stilling som rådgjevar.



PORTEFØLJEUTVALET

Porteføljeutvalet er eit rådgjevande organ for dagleg leiar og styret.

Porteføljeutvalet består av desse administrativt oppnemnde medlemene:

John G. Bergh	Aust-Agder fylkeskommune – leiar	
Tallak Hoslemo	Bykle kommune	
Christina Ødegård	Åmli kommune	Medlem frå mai 2016
Åsmund Lauvdal	Bygland kommune	
Inge Hurv	Vest-Agder fylkeskommune	
Svein Ove Nepstad	Åseral kommune	
Inge Hedenstad Stangeland	Sirdal kommune	

STYRE OG REPRESENTANTSKAP

Styret:

Terje Damman	Vest-Agder fylkeskommune	leiar
Mari Mykland	Froland kommune	nestleiar
Torunn Ostad	Aust-Agder fylkeskommune	medlem
Jon-Olav Strand	Aust-Agder fylkeskommune	medlem
Jon Rolf Næss	Bykle kommune	medlem
Torhild Bransdal	Vennesla kommune	medlem
Svein Arne Jerstad	Kvinesdal kommune	medlem
Margit Smeland	Åmli kommune	møtande varamedlem

Side | 10

Representantskap:

Reidar Saga	Åmli kommune	leiar
Janne Fardal Kristoffersen	Lindesnes kommune	nestleiar
Anders Kylland	Aust-Agder fylkeskommune	medlem
Knut A. Austad	Aust-Agder fylkeskommune	medlem
Nils Harald Rennestraum	Vest-Agder fylkeskommune	medlem
Sally Vennesland	Vest-Agder fylkeskommune	medlem
Robert Cornels Nordli	Arendal kommune	medlem
Reidun Bakken	Audnedal kommune	medlem
Anders Christiansen	Birkenes kommune	medlem
Leiv Rygg	Bygland kommune	medlem
Hans Blattmann	Bykle kommune	medlem
Bjørn A Ropstad	Evje og Hornnes kommune	medlem
Jan Sigbjørnsen	Flekkefjord kommune	medlem
Ove Gundersen	Froland kommune	medlem
Per Svenningsen	Grimstad kommune	medlem
Margrethe Handeland	Hægebostad kommune	medlem
Odd Ivar Aasen	Iveland kommune	medlem
Ole Magne Omdal	Kristiansand kommune	medlem
Per Sverre Kvinlaug	Kvinesdal kommune	medlem
Helge Sandåker	Marnardal kommune	medlem
Thor Jørgen Tjørhom	Sirdal kommune	medlem
Steinar Kyrvestad	Valle kommune	medlem
Eivind Drivenes	Vennesla kommune	medlem
Olav Åsland	Åseral kommune	medlem


Møteverksemd i 2016:

Styret	8 møte
Representantskapet	2 møte
Porteføljeutvalet	4 møte

Styret meiner at selskapet er på veg mot den overordna målsettinga:
Vere ein leiande nasjonal forvaltar av konsesjonskraftrettane.

Side | 11

Arendal, 23. mai 2017


Terje Damman
styreleiar


Mari Mykland
nestleiar


Svein Arne Jerstad
styremedlem


Jon Rolf Næss
styremedlem


Torhild Bransdal
styremedlem


Torunn Ostad
styremedlem


Jon-Olav Strand
styremedlem


Glenn Q. Håkonsen
dagleg leiar

Resultatrekneskap for perioden

1.1.2016 – 31.12.2016

Side | 12

Driftsinntekter og driftskostnader	Note	Regnskap 2016	Budsjett 2016	Regnskap 2015
Konsesjonskraftinntekter	1, 13	238 196 471	233 654 664	257 734 175
Annen driftsrelatert inntekt	1	-	-	-
Sum driftsinntekter		238 196 471	233 654 664	257 734 175
Kjøp av konsesjonskraft	2	98 630 637	106 409 352	100 816 280
Lønn inkl. sosiale utgifter	3	3 304 057	3 785 000	3 624 185
Avskrivninger	4	30 647	-	35 866
Eksterne honorarer		3 163 344	3 190 000	3 113 487
Annen driftskostnad		211 834		240 761
Skyss og kostgodtgjørelse		320 748	350 000	385 155
Brukt av styret		114 507	300 000	111 467
Div. merkantile og administrative kostnader		515 487	980 000	545 076
Sum driftskostnader		106 291 261	115 014 352	108 872 277
Driftsresultat		131 905 210	118 640 312	148 861 898
Finansinntekter og -kostnader				
Finansinntekter	5	3 480 910	3 100 000	3 248 291
Finanskostnader	5	1 407 860	700 000	1 632 459
Resultat av finansposter		2 073 050	2 400 000	1 615 832
Resultat før overførte konsesjonskraftinntekter	9	133 978 261	121 040 312	150 477 730
Overførte konsesjonskraftinntekter	8	111 655 000	111 655 000	128 059 500
Resultat		22 323 261	9 385 312	22 418 230
Overføringer				
Overføringer til reservekapital	9	22 323 261	9 385 312	22 418 230
Sum overføringer		22 323 261	9 385 312	22 418 230

Balanse per 31.12.2016

EIENDELER	Note	2016	2015
Anleggsmidler			
Varige driftsmidler			
Driftsløsøre og inventar	4	76 828	107 474
Sum varige driftsmidler		76 828	107 474
Sum anleggsmidler		76 828	107 474
OMLØPSMIDLER			
Kortsiktige fordringer		9 419 577	132 950
Finansplassering	5	78 566 959	76 421 824
Bankinnskudd og kontanter	5	61 159 531	41 537 266
SUM OMLØPSMIDLER		149 146 067	118 092 040
SUM EIENDELER		149 222 895	118 199 514
RESERVEKAPITAL			
Fond og reservekapital	10	121 616 985	99 423 950
SUM RESERVEKAPITAL		121 616 985	99 423 950
GJELD			
KORTSIKTIG GJELD			
Leverandørgjeld		18 468 002	10 348 337
Skyldige offentlige avgifter		7 984 410	4 328 409
Annen kortsiktig gjeld	11	1 153 498	4 098 818
SUM KORTSIKTIG GJELD		27 605 910	18 775 564
SUM GJELD		27 605 910	18 775 564
SUM RESERVEKAPITAL OG GJELD		149 222 895	118 199 514

Arendal, 23. mai 2017


Terje Damman
styreleiar

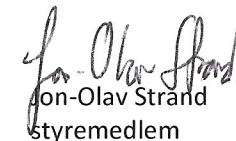

Mari Mykland
nestleiar

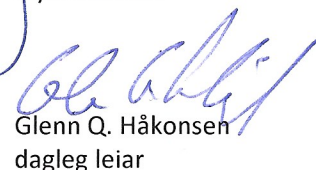

Svein Arne Jørstad
styremedlem


Jon Rolf Næss
styremedlem


Torhild Bransdal
styremedlem


Torunn Ostad
styremedlem


Jon-Olav Strand
styremedlem


Glenn Q. Håkonsen
dagleg leiar

Kontantstrømsanalyse

Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter	2016	2015
Årets resultat	133 978 261	150 477 730
Ordinære avskrivninger	30 646	35 866
Verdiendring finansielle omløpsmidler	-2 061 726	-463 328
Endring i fordringer	-9 286 627	929 246
Endring i leverandørgjeld	8 119 665	2 561 763
Endring i andre tidsavgrensningposter	710 681	-157 172
Korrigerende av kostnader Sira-Kvina for 2015	-130 225	-113 624
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	131 360 675	153 270 481
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter		
Investeringer i driftsløsøre og inventar	0	-31 100
Investeringer i finansielle omløpsmidler	-83 409	-13 964 449
Salg av finansielle omløpsmidler	0	0
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-83 409	-13 995 549
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter		
Opptak av langsiktig gjeld	0	0
Nedbetaling av langsiktig gjeld og kassekreditt	0	0
Utbetalt til deltakerkommuner	-111 655 000	-128 059 500
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-111 655 000	-128 059 500
Sum endring i likvide midler	19 622 266	11 215 432
Beholdning av kontanter ved periodens begynnelse	41 537 266	30 321 834
Beholdning av kontanter ved periodens slutt	61 159 532	41 537 266

Noter til rekneskapet for perioden

1.1.2016 – 31.12.2016

Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk, herunder norske regnskapsstandarder.

Bruk av estimater

Utarbeidelse av regnskaper i samsvar med regnskapsloven krever bruk av estimater. Videre krever anvendelse av selskapets regnskapsprinsipper at ledelsen må utøve skjønn. Områder som i stor grad inneholder slike skjønsmessige vurderinger, høy grad av kompleksitet, eller områder hvor forutsetninger og estimater er vesentlige for årsregnskapet, er beskrevet i notene.

Salgsinntekter

Salgsinntekter inntektsføres i takt med uttak av konsesjonskraft. Tjenester inntektsføres i takt med utførelsen.

Sikringsvurdering

Selskapet bruker ulike finansielle instrumenter til å styre sin risikoeksponering. Når disse har tilstrekkelig korrelasjon med den posten som ønskes sikret, regnes instrumentene som sikringsinstrumenter. Med tilstrekkelig korrelasjon menes det her at instrumentene i høy grad oppveier de regnskapsmessige effektene av den posisjonen som sikres.

I de tilfeller der de inngåtte avtalene blir regnskapsmessig behandlet som sikringsinstrumenter, blir inntektene og kostnadene periodisert og klassifisert på samme måte som underliggende posisjoner.

Inntekter fra salg av konsesjonskraft er sikret gjennom terminkontrakter på systempris og valuta. Forskjellen mellom systempris og områdepris er ikke sikret. Det foreligger da risiko for prisendringer knyttet til områdepris.

Klassifisering av balanseposter

Eiendeler bestemt til varig eie eller bruk klassifiseres som anleggsmidler. Eiendeler som er tilknyttet varekretsløpet klassifiseres som omløpsmidler. Fordringer for øvrig klassifiseres som omløpsmidler hvis de skal tilbakebetales innen ett år. For gjeld legges analoge kriterier til grunn. Første års avdrag på langsiktige fordringer og langsiktig gjeld klassifiseres likevel ikke som omløpsmiddel og kortsiktig gjeld.

Anskaffelseskost

Anskaffelseskost for eiendeler omfatter kjøpesummen for eiendelen, med fradrag for bonuser, rabatter og lignende, og med tillegg for kjøpsutgifter (frakt, toll, offentlige avgifter som ikke

refunderes og eventuelle andre direkte kjøpsutgifter). Ved kjøp i utenlandsk valuta balanseføres eiendelen til kursen på transaksjonstidspunktet, men til terminkursen ved bruk av terminkontrakt.

Fordringer

Kundefordringer føres opp i balansen etter fradrag for avsetning til forventede tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av individuell vurdering av fordringene og en tilleggsavsetning som skal dekke øvrige påregnelige tap. Vesentlige økonomiske problemer hos kunden, sannsynligheten for at kunden vil gå konkurs eller gjennomgå økonomisk restrukturering, og utsettelse og mangler ved betalinger anses som indikatorer på at kundefordringer må nedskrives.

Andre fordringer, både omløpsfordringer og anleggsfordringer, føres opp til det laveste av pålydende og virkelig verdi. Virkelig verdi er nåverdien av forventede framtidige innbetalinger. Det foretas likevel ikke neddiskontering når effekten av neddiskontering er uvesentlig for regnskapet. Avsetning til tap vurderes på samme måte som for kundefordringer.

Utenlandsk valuta

Fordringer og gjeld i utenlandsk valuta vurderes etter kursen ved regnskapsårets slutt.

Gjeld

Gjeld, med unntak for enkelte avsetninger for forpliktelser, balanseføres til nominelt gjeldsbeløp.

Pensjoner

Selskapet har pensjonsordninger. Pensjonsordningene er finansiert gjennom innbetalinger til forsikringsselskap eller annen finansinstitusjon. Selskapet har kun innskuddsplaner.

Innskuddsplaner

Ved innskuddsplaner betaler selskapet innskudd til et forsikringsselskap eller finansinstitusjon. Selskapet har ingen ytterligere betalingsforpliktelse etter at innskuddene er betalt. Innskuddene regnskapsføres som lønnskostnad. Eventuelle forskuddsbetalte innskudd balanseføres som eiendel (pensjonsmidler) i den grad innskuddet kan refunderes eller redusere framtidige innbetalinger.

Skatt

Selskapet er ikke skattepliktig.

Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen utarbeides etter den indirekte metoden. Kontanter og kontantekvivalenter omfatter kontanter, bankinnskudd og andre kortsiktige likvide plasseringer, som umiddelbart og med uvesentlig kursrisiko kan konverteres til kjente kontantbeløp og med gjenværende løpetid mindre enn tre måneder fra anskaffelsesdato.

Note 1 - Driftsinntekter

	2016	2015
Nordpool Spot	215 162 154	169 229 543
Nordpool Spot - områderisiko	-13 105 944	-8 371 269
Nordpool Spot - gevinst brukstid	4 813 518	4 578 747
Gevinst/tap - prissikring	51 224 357	116 140 117
Gevinst/tap - valutasikring	-22 107 004	-25 587 112
Finansiell avtale Vigeland Brug	2 045 622	1 615 773
Finansiell avtale Hisvatn Kraftlag AS	74 967	60 885
Avregning av regulerkraftbalanse	1 220	67 491
Finansiell avtale Oftedal	87 581	-
Sum Konesjonskraftinntekter	238 196 471	257 734 175
Andre driftsrelaterte inntekter	-	-
Sum Annen driftsrelatert inntekt	-	-
Sum Driftsinntekter	238 196 471	257 734 175

Note 2 - Kjøp av konsesjonskraft

All konsesjonskraft i Otravassdraget, Tovdalsvassdraget og Arendalsvassdraget blir levert til OED-pris, selv om noe av denne kraften er levert med hjemmel i konsesjoner før 1959. Denne prisrisikoen har vi kontroll på og vår prissikring er tilpasset dette.

Kostnader for kjøp av konsesjonskraft utgjør for 2016 kr 102 893 755. I regnskapet er kjøpskostnader bokført med kr 98 630 636. Differansen mellom kostpris og bokført beløp refererer seg til etteroppgjør for kraft fra Sira-Kvina for perioden 2011 – 2015, og er inntatt i regnskapet med kr 4 263 119.

Sira-Kvina - kraftgrunnlag og konsesjonskraftfordeling

NVE sendte i mai 2015 over sin innstilling til OED i klagesaken om kraftgrunnlag og fordeling av konsesjonskraft i Sira-Kvina. KIKS er enig med NVE i bruk av hydrologiske data, men ikke i fordelingen.

Det blir i dag levert kraft etter 1998-vedtaket. Det vil bli en endring i dette ved endelig vedtak i OED, men det er per nå ikke mulig å si noe om omfang for de enkelte kommune. Det blir avsatt i regnskapet for senere negative avviksoppgjør. Dette blir gjort for at KIKS skal kunne avregne og gjennomføre avviksoppgjørene for det tidsrommet den enkelte deltakerene har vært med i KIKS.

Otravassdraget - Skarg

Ved utbygging av Skarg krafverk, mener vi det skal leveres konsesjonskraft av alt overført vann og vann fra det uregulerte lokalfeltet, jfr. 1974-konsesjonen. Dette er Otra Kraft uenig i, og vi har tatt forbehold i avtalen om a konto-levering av konsesjonskraften.

Sira-Kvina - middelproduksjon

Etter at forhandlingene ikke førte frem, gikk KIKS sammen med de andre konsesjonskraftmottakerne i Sira-Kvina vassdraget til retts sak mot Sira-Kvina kraftselskap. Bakgrunnen var at en mente en betalte for høy selvkostpris. Etter rettsforhandlinger og ytterligere forhandlinger, inngikk partene forlik helt i starten av 2017. Resultatet er en årlig lavere selvkostpris på ca 6 millioner, og et etteroppgjør på kr 21 351 069,- for perioden 2011-2015.

Etteroppjøret for denne perioden blir tatt med i regnskapet for 2016, og medfører derfor lavere kjøpskost enn budsjett med kr 4 263 119.

Ulla-Førre - Kristiansand

KIKS har bedt NVE rette feilen i utregningen i vedtaket som har ført til at Kristiansand kommune ikke får konsesjonskraft fra Kvilldal og Hylen kraftverk. Det dreier seg om et mindre konsesjonskraftvolum. Feilen er ennå ikke rettet, og NVE har i statusmøte januar 2016 uttalt at dette vil bli rettet ved OED sin behandling av klagesaken på utregning og fordeling av konsesjonskraft fra Kvilldal og Hylen kraftverk.

Side | 18

Note 3 – Ansatte, lønn, godtgjørelser m.v.

Spesifikasjon av lønnskostnader:

	2016	2015
Lønninger	2 546 142	2 581 091
Godtgjørelse til styret/representantskap	190 000	314 000
Arbeidsgiveravgift	316 343	336 577
Personalforsikringer og pensjon	220 972	264 253
Andre personalkostnader	30 600	128 264
Totale lønnskostnader	3 304 057	3 624 185

Det er i 2016 utbetalt kr 827 750 i lønn og godtgjørelser til daglig leder.

Honorar til revisor utgjorde i 2016 kr 279 450 hvorav ordinær revisjon utgjorde kr 120 000 og honorar i forbindelse med tertialregnskap og annen bistand utgjorde kr 159 450.

Selskapet har ved årsskiftet tre ansatte personer. Gjennomsnittlig antall årsverk utgjør 3,4 i 2016. Pensjonsordning oppfyller kravene til tjenstepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenstepensjon.

Note 4 – Driftsmidler

	Kunst	Inventar	Sum
Anskaffelseskost pr. 01.01	46 475	194 674	241 149
+Tilgang	-	-	-
-Avgang	-	-	-
Anskaffelseskost pr. 31.12	46 475	194 674	241 149
Akk. av - og nedskrivninger pr. 01.01	-	133 675	133 675
+ Ordinære avskrivninger	-	30 647	30 647
- Tilbakeførte avskrivninger		-	-
+ Ekstraord. nedskrivninger		-	-
Akk. av- og nedskrivninger pr. 31.12	-	164 322	164 322
Balanseført verdi pr. 31.12	46 475	30 352	76 827

Avskrivningssats (lineær)

20% - 33%

Note 5 – Finansplasseringer

Selskapet har i løpet av året investert i ulike verdipapirer gjennom Formuesforvaltning AS.

Fordeling pr. 31.12.	Bokført verdi	Kursverdi	Kjøpesum
Pengemarked Norge/Bank	23 166 597	23 166 597	23 410 015
Obligasjoner Norge	35 472 833	35 472 833	36 089 838
Obligasjoner utland	6 786 436	6 786 436	6 514 471
Hedgefond	3 458 484	3 458 484	3 171 207
Aksjer Norge / Norden	1 723 932	1 723 932	1 574 784
Aksjer utland	7 958 677	7 958 677	7 210 442
Sum finansielle aktiva	78 566 959	78 566 959	77 970 757

Side | 19

Aksje- og obligasjonsfond er oppført til markedsverdi. Urealisert netto gevinst på kr 2 061 726 for 2016 inngår i finansinntekter.

Avkastning på reservekapital plassert i Danske Bank, utgjør kr 552.944.

Note 6 – Betalingsmidler

Av bankinnskudd er kr 197 343 bundet beløp vedrørende skattetrekk for ansatte og styret. Tilsvarende beløp i fjor utgjorde kr 146 761.

Note 7 – Endring i arbeidskapitalen

Endring i arbeidskapital

Arbeidskapital pr. 31.12.2015	99 316 476
Årets resultat	133 978 261
+Avskrivninger	30 646
-Investering i anleggsmidler	-
Korrigerings Sira-Kvina ført direkte mot reservekapital	-130 225
-Utbetalt til deltakerkommuner	-111 655 000
Endring i arbeidskapital	22 223 682
Arbeidskapital pr. 31.12.2016	121 540 158

Endring i arbeidskapital i balansen

	Pr. 31.12.16	Pr. 31.12.15	Endring
Omløpsmidler	149 146 068	118 092 040	31 054 028
Kortsiktig gjeld	27 605 910	18 775 564	8 830 346
Arbeidskapital	121 540 158	99 316 476	22 223 682

Note 8 – Overføring av fordelte konsesjonskraftinntekter til deltakerkommuner

	Utbetalt ihht. budsjett	Balansering av reservekap.	Etteroppgjør særskilt fordelt	Sum utbetalt
Aust-Agder fylkeskommune	48 971 000	-	-	48 971 000
Vest-Agder fylkeskommune	14 527 000			14 527 000
Arendal kommune	1 305 000	-	-	1 305 000
Audnedal kommune	272 000			272 000
Birkenes kommune	444 000	-	-	444 000
Bygland kommune	4 166 000	-	-	4 166 000
Bykle kommune	13 201 000	-	-	13 201 000
Evje og Hornnes kommune	490 000	-	-	490 000
Flekkefjord kommune	1 346 000			1 346 000
Froland kommune	2 949 000	-	-	2 949 000
Grimstad kommune	1 053 000	-	-	1 053 000
Hægebostad kommune	22 000			22 000
Iveland kommune	2 136 000	-	-	2 136 000
Kristiansand kommune	58 000			58 000
Kvinesdal kommune	3 000 000			3 000 000
Lindesnes kommune	168 000			168 000
Marnardal kommune	1 550 000			1 550 000
Sirdal kommune	1 478 000			1 478 000
Valle kommune	5 936 000	-	-	5 936 000
Vennesla kommune	3 069 000			3 069 000
Åmli kommune	2 349 000	-	-	2 349 000
Åseral kommune	3 165 000			3 165 000
Totale overføringer konsesjonskraftinntekter	111 655 000	-	-	111 655 000

Note 9 – Fordelinga av årets resultat før overførte konsesjonskraftinntekter

	Ordinær fordeling	Etteroppgjør Sira-Kvina særskilt fordelt	Totalt tilført
Aust-Agder fylkeskommune	54 404 605	1 103 346	55 507 951
Vest-Agder fylkeskommune	17 362 143	62 171	17 424 314
Arendal kommune	1 441 159		1 441 159
Audnedal kommune	284 807		284 807
Birkenes kommune	546 479		546 479
Bygland kommune	4 790 305	374 136	5 164 441
Bykle kommune	15 378 105	1 291 354	16 669 459
Evje og Hornnes kommune	566 404		566 404
Flekkefjord kommune	1 613 031	85 686	1 698 717
Froland kommune	3 381 298		3 381 298
Grimstad kommune	1 163 525		1 163 525
Hægebostad kommune	22 880		22 880
Iveland kommune	2 403 339		2 403 339
Kristiansand kommune	60 097		60 097
Kvinesdal kommune	5 203 807	26 121	5 229 928
Lindesnes kommune	177 410		177 410
Marnardal kommune	1 614 791		1 614 791
Sirdal kommune	1 891 636	7 785	1 899 421
Valle kommune	7 334 042	1 312 520	8 646 562
Vennesla kommune	3 177 181		3 177 181
Åmli kommune	2 624 968		2 624 968
Åseral kommune	3 673 130		3 673 130
Driftsfond	600 000		600 000
Sum	129 715 142	4 263 119	133 978 261

Side | 21

Note 10 – Fond og reservekapital

	Deltakeransvar i selskapsavtale	Reservekapital pr. 31.12.15	Tilført fra årets resultat	Avregning Sira Kvina/ Øksendal	Utbetalt til deltakere	Reservekapital pr. 31.12.16
Aust-Agder fylkeskommune	38,33 %	46 673 899	55 507 950	-12 877	48 971 000	53 197 972
Vest-Agder fylkeskommune	19,24 %	3 877 306	17 424 315	-42 997	14 527 000	6 731 624
Arendal kommune	1,02 %	1 456 900	1 441 159		1 305 000	1 593 059
Audnedal kommune	0,31 %	107 027	284 807		272 000	119 834
Birkenes kommune	0,36 %	565 729	546 479		444 000	668 208
Bygland kommune	3,30 %	5 088 686	5 164 441	-5 231	4 166 000	6 081 896
Bykle kommune	10,85 %	16 144 164	16 669 459	-18 054	13 201 000	19 594 569
Evje og Hornnes kommune	0,39 %	596 219	566 404		490 000	672 623
Flekkefjord kommune	1,31 %	222 833	1 698 717	-5 990	1 346 000	569 560
Froland kommune	2,40 %	3 579 717	3 381 298		2 949 000	4 012 015
Grimstad kommune	0,83 %	1 179 622	1 163 525		1 053 000	1 290 147
Hægebostad kommune	0,03 %	6 568	22 880		22 000	7 448
Iveland kommune	1,69 %	2 440 851	2 403 339		2 136 000	2 708 190
Kristiansand kommune	0,07 %	7 992	60 097		58 000	10 089
Kvinesdal kommune	3,55 %	1 488 047	5 229 928	138 247	3 000 000	3 856 222
Lindesnes kommune	0,20 %	46 623	177 410		168 000	56 033
Marnardal kommune	1,76 %	557 481	1 614 791		1 550 000	622 272
Sirdal kommune	1,09 %	1 203 960	1 899 421	150 684	1 478 000	1 776 065
Valle kommune	4,83 %	8 112 185	8 646 562	-20 905	5 936 000	10 801 842
Vennesla kommune	3,42 %	439 229	3 177 181		3 069 000	547 410
Åmli kommune	1,89 %	2 760 110	2 624 968		2 349 000	3 036 078
Åseral kommune	3,13 %	1 154 799	3 673 130		3 165 000	1 662 929
Driftsfond		1 714 002	600 000	-313 102	-	2 000 900
Sum	100,0 %	99 423 949	133 978 261	-130 225	111 655 000	121 616 985

Note 11 – Annen kortsiktig gjeld

Spesifikasjon av kortsiktig gjeld

	2016	2015
Aktiv forvaltning innenfor kraftmarkedet	-	-
Skyldige feriepenger	257 634	287 643
Periodiserte kostnader	795 863	3 648 027
Annen kortsiktig gjeld	100 000	163 149
Sum annen kortsiktig gjeld	1 153 497	4 098 819

Note 12 – Uavklarte forhold/ betingede utfall

Sira-Kvina-vassdraget

Det foreligger fortsatt ikke avgjørelse om endelig kraftgrunnlag for Duge pumpekraftverk og Svartevassmagasinet i Sira-Kvina. Det er usikkert når et endelig vedtak vil foreligge, og om vedtaket vil få tilbakevirkende kraft.

Mandalsvassdraget

Faktura fra Agder Energi Vannkraft AS på kr 767 054,05 eks mva for differanse mellom OED-pris og individuell selvkost av et volum på 29 322 MWh fra Skjerka og Håverstad kraftverk knyttet til vilkårsreviderte konsesjoner.

Konsesjonskraft IKS og AEVK er uenige om prisen på dette volumet. Partene er videre enige om at nevnte beløp ikke skal betales inntil videre.

AEVK aksepterer ikke vilkårene i konsesjonen av desember 2013 der det fremgår at konsesjonskraft fra flere konsesjoner gitt før 1959 nå skal leveres til OED-pris. AEVK aksepterer heller ikke stadfestingen til Olje- og Energidepartementet av mars 2015 om at konsesjonsvilkåret i 2013 er lovhjemlet.

Selskapet vurderer derfor kravet fra AEVK som så tvilsomt at beløpet på kr 767 054,05 ikke er blitt bokført i regnskapet.

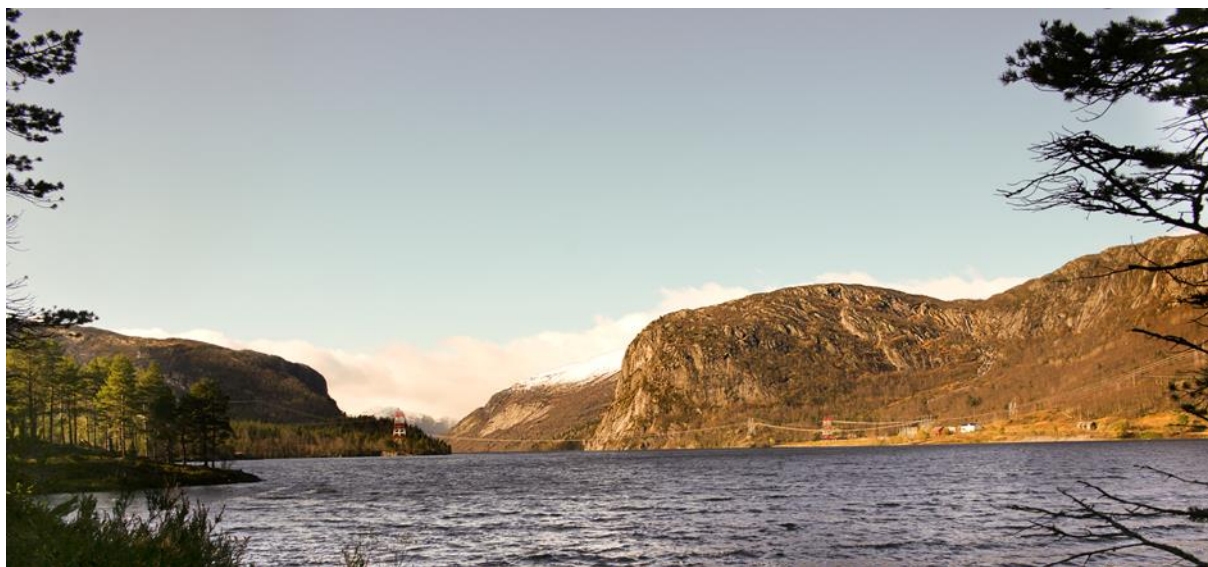
Note 13 – Sikring

Sikringsstrategi

Pr. 31.12.2016 er det følgende volumer sikret:

	2 016	2 017	2 018	2 019	2 020
Sikret volum i GWh	821	809	497	184	-
Totalvolum i GWh	860	861	861	861	861
Sikret volum i %	96 %	94 %	58 %	21 %	0,0 %

Verdi/forpliktelse knyttet til sikrede framtidige volumer er ikke balanseført i årsregnskapet, men er behandlet ihht. reglene om sikringsinstrumenter. Inntektene og kostnadene blir periodisert og klassifisert på samme måte som underliggende posisjoner.



Botsvatn, Bykle kommune



Konsesjonskraft IKS
Postboks 4
4747 Valle

post@konsesjonskraft.no
telefon 37 93 75 00