



# ÅRSMELDING OG REKNESKAP 2017



# Nøkkelfakta om Skjåk Energi

- Etablert i 1919
- 16 årsverk
- Innmata mengde i nettet 56 GWh
- 2081 nettkundar
- Disponibel mengde kraft 126 GWh
- Omsetning på 54 millionar kroner





VÅRE VERDIAR  
*Pålitelege,  
framsynte,  
ha pågangsmot  
og humør*

VÅR VISJON  
*Saman skapar  
vi verdjar for  
bygda vår!*



## INNHALD *(klikkbar meny)*

<a href="#">Nøkkelfakta, visjon og verdier</a>	2
<a href="#">Kommentarer</a>	6
<a href="#">Årsmelding frå styret</a>	8
<a href="#">Økonomiske nøkkeltal</a>	12
<a href="#">Samfunnsrekneskap og sosialt ansvar</a>	13
<a href="#">Resultatrekneskap</a>	14
<a href="#">Balanse eignedelar</a>	15
<a href="#">Balanse eigenkapital og gjeld</a>	16
<a href="#">Kontantstraumanalyse</a>	17
<a href="#">Notar til rekneskap og balanse</a>	18
<a href="#">Melding frå revisor</a>	30

# Kommentarar

Vi har lagt bak oss det 98ande driftsåret til Skjåk Energi og det har vore høg aktivitet gjennom heile året. Økonomisk sett klarer Skjåk Energi seg godt. Sjølv om 2016 var eit godt år, har vi i 2017 eit overskot etter skatt som er nesten dubla samanlikna med fjoråret og budsjett. Det er likevel ei uro for oss at styresmaktene skattlegg kraftverksemdene så hardt som dei gjer, og trekkjer på den måten ut midlar som burde kome sterkt økonomisk pressa eigarkommunar som ligg i utkantane til gode.

***Det er å håpe at ramevilkåra for Skjåk Energi blir slike at bedrifta kan stå på egne bein i mange år framover også.***

I desember 2017 fremja Senterpartiet forslag om at nettselskap med under 30 000 kundar skal sleppe kravet om funksjonelt skilje. Stortinget skal stemme over dette forslaget den 16. mars 2018. Det er viktig at dei stemmer for at små selskap skal få drifte vidare utan unødig byråkrati og kostnadsbyrde. Dette blir samstundes ei stemme for å oppretthalde kompetansearbeidsplasser i distrikta.

Skjåk Energi har klart å tilpasse seg dei mange store endringane som har vore gjennom åra. Det står fleire utfordringar framfor oss nå, men vi skal klare desse og. Vi er i gang med tilpassing til endringane i energilova og har planlagt omorganisering av elverket frå kommunalt føretak til aksjeselskap i 2018. Viss alt går etter planane, vil 2017 vere det siste driftsåret der elverket er organisert som kommunalt føretak.

Skjåk kommune arrangerte konferansen «Skjåk i Ver'n – Frå Paris til Skjåk» for fyrste gong i 2017. Raud tråd for konferansen var å vedta globalt og å gjennomføre lokalt. Blant mange gode foredrag informerte Glasopor om satsinga dei har gjort på det grønne skiftet, der dei blant anna har gått over til rein norsk vasskraft i produksjonen. Skjåk Energi deltok på konferansen og reklamerte for produktet Aursjokraft – kraft med opphavsgaranti, som betyr at krafta er rein vasskraft frå Skjåk.

## ***Aursjokraft – 100 prosent rein vasskraft frå Skjåk Energi***

I fleire år har det vore brukt mykje ressursar på fiberutbygging i Skjåk. I 2017 har Nordberg vore prioritert med fiberutbygging frå Skjåk 1 til Dønnfoss og Oppnose. I 2018 vil vi starte med utbygging av fiber på Skjåk solside frå Reppen til Staurust. Skjåk ligg langt framme på fiberdekning takka vere ein framsynt eigar som har prioritert viktig utvikling av infrastruktur.

Det har vore gjennomført fleire testar og milepælar i samband med Elhub i 2017 og Skjåk Energi er godt i rute. Elhub er den nasjonale løysinga for informasjonsutveksling i straummarknaden. Etter mange utsettingar og endringar frå Statnett er det nå kome ein ny dato for Elhub Go Live. Statnett har vedteke at Elhub skal setjast i drift den 18. februar 2019. Ny plan for aktivitet fram mot Elhub Go Live er forankra i ekspertgruppa for Elhub og publisert.

Ei av dei større utfordringane vi har hatt dei seinaste åra har vore å tilpasse nettdrifta til stadig varierende inntektsrammer. Frå 2016 til 2017 gjekk inntektsramma ned med 2,1 millionar kroner, ein reduksjon på over 11 prosent. Vi arbeider med å tilpasse oss inntektsrammemodellen til Noregs vassdrags- og energidirektorat. Det er sett i gang fleire tiltak i 2017 som vi håpar skal gje gevinst framover.

Vi har vore gjennom eit travelt og svært krevjande år i 2017. Trass i alle utfordringar, har vi klart å oppnå eit godt resultat til slutt. Tusen takk til alle dei tilsette og styret for god innsats og eit godt samarbeid!

**Tordis Brandsar, konst. elverksjef i 2017**



***«Det er å håpe at ramevilkåra for Skjåk Energi blir slike at bedrifta kan stå på egne bein i mange år framover også.»***

# Årsmelding frå styret

## Verksemda

Skjåk Energi KF er lokalisert i Skjåk og er eit kommunalt føretak eigd av Skjåk kommune. Skjåk Energi, tidlegare Skjåk kraftverk, vart etablert i 1919.

Energiverket står for distribusjon og omsetning av elektrisk energi i heile kommunen, samt dei delar av tunnelanlegga på riksveg 15 Skjåk – Stryn som ligg i Stryn. Skjåk kommune har stedsevarande rettar i Øvre Otta DA og kraftverket Skjåk 1, som Skjåk Energi disponerer for kommunen.

I tillegg har elverket engasjert seg i utbygging av breiband i Skjåk.

## Vår visjon

Saman skapar vi verdiar for bygda vår.

## Våre verdiar

Pålitelege, framsynte, pågangsmot og humør.

## Forretningsidé

Vi skal vere ein framtidretta verdiskapar med kundretta verksemd innan fornybar energi, infrastruktur, smartstraum og tilknytte tenester innan marknaden vår.

## Samansetjing av elverkestyret 31.12.2017

Styret består av fem medlemmer, blant desse ein representant for dei tilsette.

Bjørn Dalen (leiar)  
Per Morten Lindsheim (nestleiar)  
Astrid Gjertsen  
Sissel Brenna  
Lena Teigum (valt av dei tilsette)

Det har vore 10 styremøte i 2017 og styret har handsama 62 saker gjennom året.

## Likestilling

Ved utgangen av året hadde bedrifta 15 fast tilsette, 4 kvinner og 11 menn. Arbeidstid og løn er rettvisst fordelt mellom kjønna. Personalpolitikken vert rekna for å vere kjønnsnøytral på alle områder.

Styret har 5 medlemmer, 2 menn og 3 kvinner.

Generelt sett er det få kvinner i kraftbransjen. Det er ikkje gjennomført spesielle likestillingstiltak gjennom året.

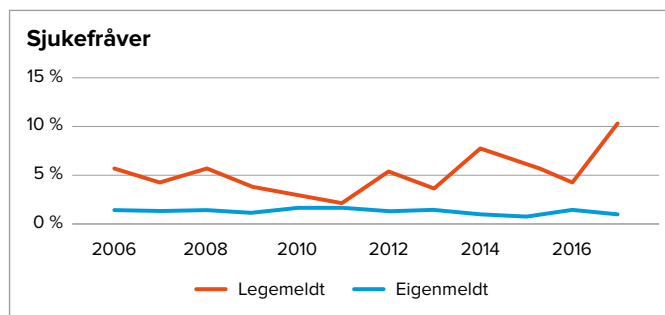
## Arbeidsmiljø og personale

Skjåk Energi hadde 15 fast tilsette pr. 31.12.2017, som utgjer 14,5 årsverk.

Styret vurderer arbeidsmiljøet i bedrifta som godt. Skjåk Energi følgjer dei forskrifter for internkontroll som

er pålagt. Lovpålagde kurs i eltrygging, førstehjelp og nedfiring er utført i 2017. Det er lagt opp interne retningslinjer og ansvarsfordeling for å få regelmessig oppdatering, oppfølging og framdrift. Bedrifta er medlem i Frisk HMS og vart IA-bedrift i 2017.

Det har ikkje vore ulykker i samband med utføring av arbeid i 2017. Samla sjukefråvær i 2017 var 11,18 % mot 5,72 % i 2016. Eigenmeldt sjukefråvær har vore på 1,02 %. Året har dessverre vore prega av fleire langtidssjukemeldingar. Sjukefråværet har aldri vore så høgt, men det har vore spesielle situasjonar som har vore med å forverre tala i 2017. Elverket arbeider med tiltak for å betre sjukefråværstala. Vi reknar med å sjå ei stor betring i 2018.



## Ytre miljø

Bedrifta driv ikkje verksemd som forureinar det ytre miljøet. Farlege stoff og spesialavfall vert teke vare på og innlevert. Kjeldesortering av alle type restprodukt ved elverket er innført, og all avfallbrenning er forbode. Restprodukt og olje blir oppsamla og forureinar ikkje miljøet.

## Kraftomsetnad

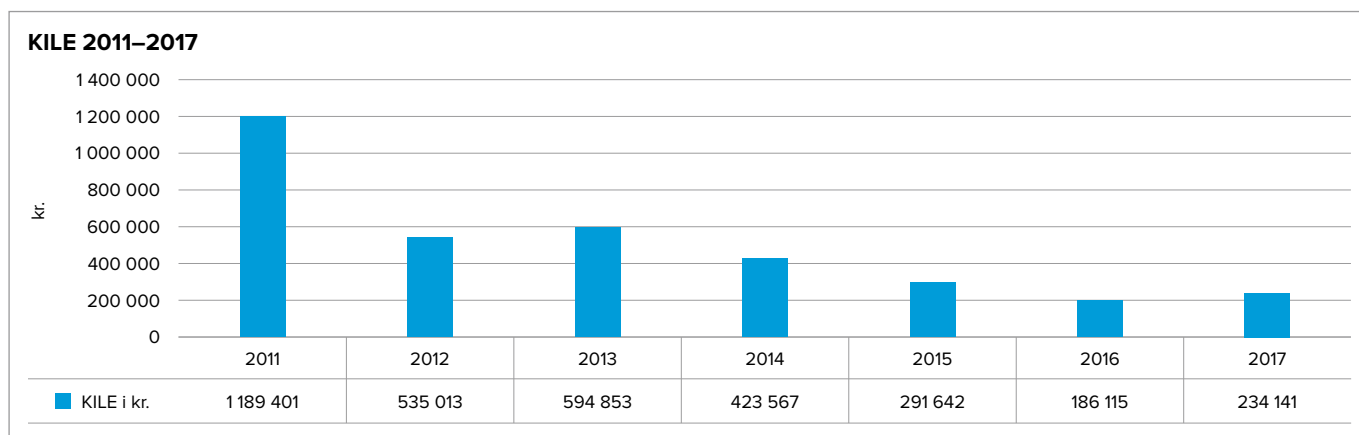
Totalt disponerte Skjåk Energi ei kraftmengde på 126,3 GWh i 2017. I 2016 var denne mengda 122,8 GWh. Sal av kraft til sluttbrukarar i Skjåk var på 49,3 GWh i 2017. Dette utgjer ein gjennomsnittleg marknadsdel på 91 % av kraftkundane i Skjåk.

Skjåk kommune har ein stedsevarande rett på 7 % i Øvre Otta DA og 16,5 % av kraftverket Skjåk 1. Skjåk Energi disponerer desse rettane på vegne av Skjåk kommune. Delane er innarbeidd brutto i rekneskapen for Skjåk Energi og elverket svarar for overskotsskatt, naturressursskatt, eigedomsskatt og grunnrenteskatt.

## Overføringsverksemd

Total inntektsramme for 2017 var 15,952 millionar kroner. Dette er ein nedgang på 11 % frå 2016, då inntektsramma var 17,919 millionar kroner. Skjåk Energi hadde inntekter frå nett på kr. 20,3 millionar i 2017, som er ein nedgang på 8 % samanlikna med 2016, då nettinntektene





var 22,042 millionar kroner. Bokført mindreinntekt pr. 31.12.2017 er på 0,9 millionar kroner.

Det vart målt 56,4 GWh inn på nettet i 2017. Totalt mengde timesmålte anlegg var 54,3 GWh i 2017. Net-tapet var på 2 GWh, som er 3,6 % av mengde mata inn på nettet.

Totalt har det vore 27 utkoplingar og driftsforstyr-ringar i 2017, same som i 2016. KILE (kompensasjon for ikkje levert energi) i 2017 var på 0,224 millionar kroner. Kostnaden i 2016 var på 0,186 millionar kroner.

Gjennom året har det vore arbeidd med bygging og isolering av høgspennnett og kabelnett, prioritering og oppfølging av tilstandskontroll. Vi har forsterka og bygd om fleire lågspennanlegg for å auke spenningskvaliteten hos kundane våre. Av større prosjekt vi har arbeidd med i år, er omlegginga av høgspenn- og lågspennanlegget rundt den nye ein til ti skulen i Bismo.

Det er bygd to nye ladestasjonar i Skjåk i 2017, lade-stasjon ved Grotli hotell og ved Sota sæter, i tillegg er det montert ein ekstra hurtiglader på ladestasjonen ved Skjåk Kjøpesenter.

### Det lokale eltilsyn (DLE)

Krav til DLE er fastsett med heimel i lov om tilsyn med elektriske anlegg og elektrisk utstyr, § 9, og DSB si plikt til å føre kontroll med DLE si verksemd. Kostnadar til DLE er inkludert i inntektsramma for nettselskapet, fastsett av NVE, og er følgjeleg ei teneste som kundane til nettselskapa betaler for. Tilsynsplanen bestemmer minste-kravet til DLE si verksemd. Alle funn som blir registrert under kontrollane ute hos kundane, blir rapportert til DSB sentralt. Tilsynsplanen legg føringar og prioriterin-gar for dei satsingsområda som er viktige. Etter god-kjent tilsynsplan for 2017 skulle det gjennomførast 133 kontrollar, totalt vart det gjennomført 171 kontrollar.

DLE har i 2017 vore med på Aksjon bustadbrann og

Brannvernveka i samarbeid med brannvesenet. Av andre tiltak vart det arrangert tur for 7. og 10. klassane i Skjåk til Energisenteret på Hunderfossen. Tilsynsingeniøren har og vore på besøk hos 7. klasse og undervist om elektrisitet.

### Breiband

Skjåk Energi har i 2017 brukt mykje ressursar på bygge ferdig FTH i Nordberg. Vi har arbeidd med utbygging av Åmotsøye og Oppnose, her vil vi fullføre arbeidet i 2018. Det er og brukt midlar på eksisterande FTH-felt for at dei som ynskjer det skal få tilgang på fiber. Vidare utbygging av fiber for dei fastbuande i Skjåk er planlagt.

### Økonomi

Driftsresultatet på 13,2 millionar kroner i 2017 er ein mil-lion kroner betre enn fjoråret og 2,4 millionar kroner betre enn budsjettet. Driftsinntekter for 2017 er 2,1 mil-lionar kroner lågare enn budsjett og 2016. Hovudårsaka til reduksjon i omsetning er lågare inntektsramme enn venta. Driftskostnader er 3,7 millionar lågare enn bud-sjett og 3,1 millionar kroner lågare enn fjoråret.

Resultatrekneskapet viser pr. 31. desember eit over-skot på 11,1 millionar kroner før skatt, som er tre millionar kroner betre enn 2016.

Netto finanskostnader på 2 millionar kroner inklude-rer 3,7 millionar kroner i renter på ansvarleg lån til eigar. Skjåk Energi har ansvarlege lån hos eigar på til saman 98,2 millionar kroner.

Resultat etter skatt er på 6,8 millionar kroner, og er tre millionar kroner betre enn 2016.

Likviditeten til elverket vert vurdert som svært tilfreds-stillande og evna til å eigenfinansiere investeringar er god. All kortsiktig gjeld pr. 31.12.2017 kan løysast inn med dei mest likvide midlane. Eigenkapitaldelen er på 32 prosent, ein nedgang på 0,8 prosentpoeng frå 2016.

## Framtidig utvikling

Framtidig inntening og finansiell stilling vert vurdert som god både på kort og lengre sikt.

## Finansiell risiko

Styret har godkjent ein strategi for prissikring. Så lenge desse instruksane vert følgde, vurderer styret at den finansielle risikoen er avgrensa og innanfor den økonomiske tåleevne til elverket.

## Marknadsrisiko

Elverkstyret har vedteke risikodokument som set rammer for sikring av mengder og priser. Sjå note 2.

## Kredittrisiko

Tidlegare historikk viser at denne risikoen er låg, då det har vore lite tap på fordringar.

## Renterisiko

Skjåk Energi er utsett for renterisiko både når det gjeld lån hos eigarkommunen og for kapitalplasseringane.

Inntektsrammeregulering vert også påverka av renteendringar.

## Likviditetsrisiko

Elverket er kredittverdig med ein god soliditet. Det vert vurdert å vere liten risiko for at bedrifta ikkje får tilført likviditet ved behov.

## Fortsatt drift

Årsoppgjeret er avlagt under føresetnad om vidare drift av selskapet. Styret stadfester at føresetnad framleis er til stades. Det er ikkje skjedd noko etter rekneskapsåret sin slutt som etter styret sitt syn har betydning for vurderinga av rekneskapet.

## Resultatdisponering

Den framlagte resultatrekneskapen og balansen med tilhøyrande noter gjev etter styret si oppfatning eit rettvisst bilete av bedrifta sine eigedelar og gjeld samt finansielle stilling og resultat. Rekneskapen viser eit overskot etter skatt på kr 6 765 329 for Skjåk Energi KF.

Den økonomiske situasjonen til Skjåk Energi vert vurdert som solid nok til at storparten av overskotet etter skatt kan brukast til eigaruttak på 6,6 millionar kroner. Det vart forhandla fram redusert eigaruttak for 2017 i håp om at eigenkapitalen ikkje skulle bli ytterlegare redusert.

Styret sitt forslag til disponering av overskotet for 2017 på kr 6 765 329 er:

Eigaruttak	kr	6 600 000
Overført til eigenkapital	kr	165 329

Skjåk, 26. februar 2018

  
Bjørn Dalen  
styreleiar

  
Per Morten Lindsheim  
nestleiar

  
Astrid Gjertsen  
styremedlem

  
Lena Kristina Teigum  
styremedlem

  
Hans Sæther  
varamedlem

  
Lars-Egar Haugen  
elverksjef



# Økonomiske nøkkeltal for Skjåk Energi

Tal i heile tusen kroner	2017	2016	2015	2014	2013
Omsetnad	54 374	56 468	52 328	56 032	59 097
Driftsresultat	13 202	12 133	11 768	13 766	13 786
Resultat før skatt	11 161	8 063	8 272	15 523	8 066
Resultat etter skatt	6 765	3 769	5 464	10 160	4 792
Eigenkapital	55 354	54 632	61 656	78 710	76 187
Netto driftsmargin	24,28 %	21,49 %	22,49 %	24,58 %	23,33 %
Resultatgrad	20,84 %	15,35 %	16,57 %	18,03 %	14,94 %
Kapitalens omløpshastigheit	0,32	0,33	0,29	0,29	0,32
Totalrentabilitet	8,73 %	6,83 %	6,57 %	7,75 %	8,07 %
Eigenkapitalrentabilitet	19,99 %	13,68 %	11,79 %	12,30 %	11,06 %
Likviditetsgrad 1	2,82	2,61	3,75	4,01	4,52
Likviditetsgrad 2	2,66	2,53	3,62	3,92	4,43
Eigenkapitalandel	32,08 %	32,83 %	35,79 %	40,88 %	39,92 %
Gjeldsgrad	2,12	2,05	1,79	1,45	1,50

## Definisjonar:

Netto driftsmargin = Driftsresultat i prosent av driftsinntekter

Resultatgrad = resultat før skatt + finanskostnadar/omsetnad

Kapitalens omløpshastigheit = omsetnad/gjennomsnittleg totalkapital

Totalrentabilitet = driftsresultat + finansinntekter/gjennomsnittleg totalkapital

Eigenkapitalrentabilitet = resultat før skatt/gjennomsnittleg eigenkapital

Likviditetsgrad 1 = omløpsmidlar/kortsiktig gjeld

Likviditetsgrad 2 = mest likvide omløpsmidlar/ kortsiktig gjeld

Eigenkapitalandel = eigenkapital i prosent av totalkapital

Gjeldsgrad = (Kortsiktig gjeld + langsiktig gjeld)/sum eigenkapital

## Hovudtal for Skjåk Energi

	2017	2016	2015	2014	2013
<b>Tal på tilsette per 31.12</b>					
Heiltidstilsette	15	16	16	15	15
Deltidstilsette	1	1	1	1	1
Årsverk	15,5	16,5	16,5	15,5	15,5

## Data for overføringsnettet

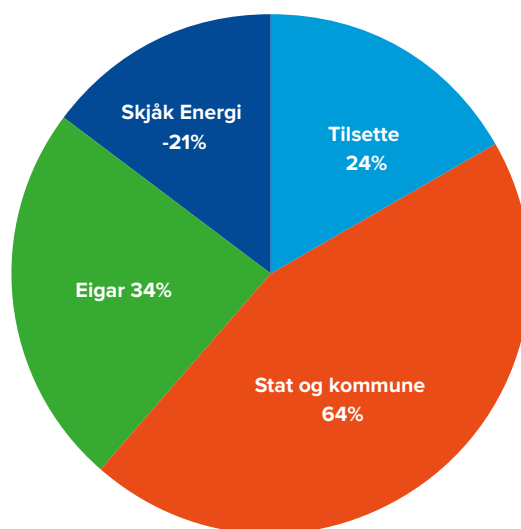
22kV leidning	km	133	133	133	135	139
22kV kabel	km	47	47	46	45	42
Lågspent, leidning	km	149	148	148	149	152
Lågspent, kabel	km	144	135	133	127	121
Ford.transformatorar, tal	stk.	208	205	202	201	198
Ford.transformatorar, yting	kVA	37 825	36 250	33 725	33 450	33 000

# Samfunnsrekneskap og sosialt ansvar

Skjåk Energi bidreg direkte og indirekte til ein betydeleg verdiskaping i samfunnet. Det sosiale ansvaret til elverket omfattar fyrst og fremst medarbeidarane våre. Vi legg stor vekt på at Skjåk Energi skal vere ein god arbeidsplass, der dei tilsette kan føle at dei utviklar seg og arbeider i eit positivt miljø. Dette har også stor betydning for rekruttering til elverket. Det er viktig med lokale kompetansearbeidsplasser og 88 prosent av dei tilsette er busett i Skjåk og dei resterande 12 prosent er busett i Lom. Skjåk Energi støtter opp om barne-, ungdoms- og idrettsarbeid. Dette er gode formål vi fortsatt skal syne merksemd.

For Skjåk Energi er det viktig å vise medarbeidarane at elverket er godt integrert i det samfunnet vi lever i, og at vi er eit sosialt ansvarleg elverk som bidreg positivt både i bransjen og i lokalmiljøet i Skjåk.

Støtte blir gjeve både som arbeidskraft, utstyr og/eller pengar. Skjåk Energi er bevisst på å bruke lokale leverandører ved kjøp av varer og tenester.



## Den direkte verdiskapinga er (beløp i kroner):

Skatt på inntekta til bedrifta	4 395 997
Skatt på inntekt egne tilsette	3 965 633
Sponsing av lokale lag og arrangement	87 477
Arbeidsgjevaravgift	1 439 414
Renter og eigaruttak Skjåk kommune	10 270 000
Forbruksavgift	6 393 763
Avgift til energifondet, Enova	573 739
Meirverdiavgift, netto utbetalt	9 835 219
Eigedomsskatt	37 083
<b>Sum direkte verdiskaping i 2017</b>	<b>36 998 325</b>

## Etiske retningslinjer

Skjåk Energi har utarbeidd egne grunnverdiar og etisk verdigrunnlag som set fokus på haldningar og åtferd som er forventa av den einskilde medarbeidar. Desse skal følgjast av alle tilsette for å ivareta omsynet til sosiale forhold, samfunn og miljø. Varsling av mistanke eller kjennskap til brot på etiske retningslinjer skal gjerast slik som Varslingsplakaten beskriv, der varslaren også kan vera anonym. Varslingsrutinane er oppdatert i 2017.

# Resultatrekneskap

	Note	2017	2016
<b>Driftsinntekter og driftskostnader</b>			
Energisal		34 598 354	32 496 711
Overføringsinntekter	13	17 681 666	19 978 036
Gevinst ved sal av driftsmidler		24 288	140 080
Leieinntekter		470 064	395 189
Anna driftsinntekt	11	1 599 259	3 457 417
<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>9</b>	<b>54 373 631</b>	<b>56 467 433</b>
<b>Driftskostnader</b>			
Energikostnader		6 699 422	7 847 762
Overføringskostnader		3 022 760	3 569 529
Lønekostnad	3, 4	14 493 188	14 921 079
Ordinære avskrivningar	11, 16	6 107 168	5 674 518
Andre driftskostnader	11, 17	10 471 785	12 318 718
Tap på fordringar		377 687	2 996
<b>Sum driftskostnader</b>		<b>41 172 009</b>	<b>44 334 601</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>13 201 622</b>	<b>12 132 831</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Renteinntekter		291 105	283 566
Annen finansinntekt	7	1 495 266	21 015
Renter ansvarleg lån	8	3 670 000	3 670 000
Annan rentekostnad		4 163	940
Annan finanskostnad		152 505	703 399
<b>Resultat av finansposter</b>		<b>-2 040 296</b>	<b>-4 069 758</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>		<b>11 161 326</b>	<b>8 063 073</b>
Skattekostnad på ordinært resultat	14	4 395 997	4 293 743
<b>Resultat i året</b>		<b>6 765 329</b>	<b>3 769 330</b>
<b>Opplysningar om:</b>			
Eigaruttak		6 600 000	9 900 000
Overført til annan eigenkapital	15	165 329	
Overført frå annan eigenkapital	15	0	6 130 670
<b>Sum overføringar</b>		<b>6 765 329</b>	<b>3 769 330</b>

# Balanse egedelar


	Note	2017	2016
<b>Egedelar</b>			
<b>Anleggsmiddel</b>			
Utsett skattefordel	1, 14,18	2 099 826	1 434 736
<b>Sum immaterielle egedelar</b>		<b>2 099 826</b>	<b>1 434 736</b>
<b>Varige driftsmiddel</b>			
Tomter, bygningar o.a. fast eigedom	16	7 393 026	7 701 803
Anlegg under arbeid	16	371 829	1 800 240
Anleggsmiddel deleigde verk	11,16	69 018 882	71 281 119
Distribusjonsanlegg	16	23 001 695	23 146 729
Transportmiddel	16	1 602 059	1 891 350
Driftslausøyre, inventar og liknande	16	2 429 518	2 769 607
Televerksemd	16,18	12 598 388	10 029 367
<b>Sum varige driftsmiddel</b>		<b>116 415 397</b>	<b>118 620 215</b>
<b>Finansielle driftsmiddel</b>			
Investeringar i aksjar og delar	7,18	5 310 511	8 677 114
<b>Sum finansielle anleggsmiddel</b>		<b>5 310 511</b>	<b>8 677 114</b>
<b>Sum anleggsmiddel</b>		<b>123 825 734</b>	<b>128 732 065</b>
<b>Omløpsmiddel</b>			
Lager			
Reservemateriell	6	903 715	1 213 731
<b>Sum lager</b>		<b>903 715</b>	<b>1 213 731</b>
<b>Fordringar</b>			
Kundefordringar		13 267 516	13 416 207
Omløpsmiddel deleigde verk	11	878 500	877 763
Andre kortsiktige fordringar		2 707 223	2 662 091
Opptent mindreinntekt	12, 13	935 427	3 107 885
<b>Sum fordringar</b>		<b>17 788 665</b>	<b>20 063 947</b>
Bankinnskot, kontantar o.l.	5	30 007 475	19 704 152
<b>Sum omløpsmiddel</b>		<b>48 699 855</b>	<b>40 981 829</b>
<b>Sum egedelar</b>		<b>172 525 589</b>	<b>169 713 894</b>

# Balanse egenkapital og gjeld

	Note	2017	2016
<b>Eigenkapital og gjeld</b>			
<b>Opptent egenkapital</b>			
Annan egenkapital	1, 15,18	55 354 185	54 631 898
<b>Sum opptent egenkapital</b>		<b>55 354 185</b>	<b>54 631 898</b>
<b>Sum egenkapital</b>		<b>55 354 185</b>	<b>54 631 898</b>
<b>Gjeld</b>			
Avsetning for forpliktingar			
Pensjonsforpliktingar	4	1 682 765	1 148 199
<b>Sum avsetning for forpliktingar</b>		<b>1 682 765</b>	<b>1 148 199</b>
Annan langsiktig gjeld			
Ansvarleg lån Skjåk kommune	8	98 224 805	98 224 805
<b>Sum annan langsiktig gjeld</b>		<b>98 224 805</b>	<b>98 224 805</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Leverandørgjeld		2 287 742	2 361 915
Skyldig skatt	14	5 292 917	4 150 630
Skyldig offentlege avgifter og andre trekk	5	7 760 307	7 706 841
Anna kortsiktig gjeld	11	1 922 868	1 489 605
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>17 263 834</b>	<b>15 708 990</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>117 171 404</b>	<b>115 081 995</b>
<b>Sum egenkapital og gjeld</b>		<b>172 525 589</b>	<b>169 713 894</b>

Skjåk, 31. desember 2017

26. februar 2018



Bjørn Dalen  
styreleiar



Per Morten Lindsheim  
Per Morten Lindsheim  
nestleiar



Astrid Gjertsen  
Astrid Gjertsen  
styremedlem



Lena Kristina Teigum  
Lena Kristina Teigum  
styremedlem



Hans Sæther  
Hans Sæther  
varamedlem



Lars-Egar Haugen  
Lars-Egar Haugen  
elverksjef



# Kontantstrømanalyse

	Note	2017	2016
<b>KONTANTSTRØMER FRÅ OPERASJONELLE AKTIVITETAR</b>			
1) Avstemming			
Resultat før skattekostnad		11 161 326	8 063 073
- Betalt skatt i perioden	14	-3 918 800	-2 762 456
+/- Tap/gevinst ved sal av anleggsmiddel	16	24 288	-140 080
+ Ordinære avskrivningar	16	6 107 168	5 674 518
+/- Endring i lager	6	310 016	266 100
+/- Endring i kundefordringar		148 692	-2 434 116
+/- Endring i leverandørgjeld		-74 173	1 469 596
+/- Effekt av valutakursendringar		-127 701	-655 655
+/- Endring i andre tidsavgrensingsposter		3 288 971	357 175
<b>= Netto kontantstrøm frå operasjonelle aktivitetar 1)</b>		<b>16 919 247</b>	<b>9 838 155</b>
<b>KONTANTSTRØMER FRÅ INVESTERINGSAKTIVITETAR</b>			
+ Innbetalningar ved sal av varige driftsmiddel		220 000	0
- Utbetalningar ved kjøp av varige driftsmiddel	16	-5 577 305	-2 072 258
+ Innbetalningar ved sal av aksjar og deler i andre føretak		4 988 227	0
- Reversering av nedskrivning aksjar		-490 141	0
- Utbetalningar ved kjøp av aksjar og deler i andre føretak		0	1 500 000
- Utbetalningar ved kjøp av andre investeringar		-136 987	-131 956
<b>= Netto kontantstrøm frå investeringsaktivitetar</b>		<b>-15 924</b>	<b>-704 214</b>
<b>KONTANTSTRØMER FRÅ FINANSIERINGSAKTIVITETAR</b>			
- Utbetalningar av utbytte	16	-6 600 000	-9 900 000
<b>= Netto kontantstrøm frå finansieringsaktivitetar</b>		<b>-6 600 000</b>	<b>-9 900 000</b>
<b>= Netto endring i kontantar og kontantekvivalentar</b>		<b>10 303 323</b>	<b>-3 766 059</b>
+ Beh. av kont. Og kontantekvivalentar ved starten av perioden		19 704 152	23 470 211
<b>= Beh. av kont. og kontantekvivalentar ved slutten av perioden</b>		<b>30 007 475</b>	<b>19 704 152</b>

# Notar til rekneskap og balanse

## Note 1 – Generelle rekneskapsprinsipp

Årsoppgjeret til Skjåk Energi er utarbeidd i samsvar med rekneskapslova og god rekneskapskikk for små føretak i Norge.

### Hovudregel for vurdering og klassifisering av eigedelar og gjeld

Eigedelar bestemt til varig eige eller bruk er klassifisert som anleggsmidlar. Andre eigedelar er klassifisert som omløpsmiddel. Fordringar, som vert betalt tilbake innan eit år, er klassifisert som omløpsmiddel. Tilsvarende kriterium er lagt til grunn ved klassifisering av kortsiktig og langsiktig gjeld.

Anleggsmiddel er aktivert til kostpris, men blir skrivne ned til verkeleg verdi når fall i verdi ikkje er forventta å vere forbigåande. Langsiktig gjeld er ført i balansen til nominelt motteke beløp på etableringstidspunkt. Langsiktig gjeld blir ikkje skrivne opp til verkeleg verdi som følgje av renteendring.

Omløpsmiddel er vurdert til det lågaste av kostpris og verkeleg verdi. Kortsiktig gjeld er ført opp i balansen til nominelt motteke beløp på etableringstidspunkt. Kortsiktig gjeld er skrivne opp til verkeleg verdi som følgje av renteendring.

Enkelte poster er vurdert etter andre regler og er gjort greie for nedanfor.

### Salsinntekter

Inntektsføring ved sal av kraft/varer skjer på leveringstidspunktet. Tenester vert inntektsført ved utføring.

### Kraftkontraktar – nærståande partar

Frå eigaren, Skjåk kommune, disponerer elverket ei kraftmengde på totalt 126,3 GWh i 2017, i 2016 var denne mengda 122,8 GWh. Totale overføringar frå Skjåk Energi til eigar i 2017 er på 10,27 millionar kroner.

### Varige driftsmiddel

Varige driftsmiddel er avskrivne over forventta økonomisk levetid. Avskrivningane er som hovudregel fordelt lineært over resterande økonomisk levetid.

### Andre anleggsaksjar og delar

Anleggsaksjar og mindre investeringar i ansvarlege selskap og kommandittselskap, der Skjåk Energi ikkje har betydeleg innverknad, skal førast i balansen til kostpris. Investeringane blir skrivne ned til verkeleg verdi dersom verdifallet ikkje er forbigåande. Motteke utbytte og andre overskotsutdelingar frå selskapa vert ført som annen finansinntekt.

### Lager

Lager av målarar og beredskapsmateriell vert vurdert til det lågaste av gjennomsnittleg kostpris og verkeleg verdi.

## **Fordringar**

Kundefordringar og andre fordringar er ført opp til pålydande etter frådrag for avsetnad til forventa tap. Avsetnad til tap er gjort på grunnlag av ein individuell vurdering av dei enkelte fordringane. I tillegg er det for resten av kundefordringar gjort ein uspesifisert avsetnad for å dekke mogleg tap.

## **Valuta**

Balansepostar i utanlandsk valuta er vurdert til balansedagen sin kurs.

## **Pensjonar**

Pensjonsansvaret til Skjåk Energi er dekkja gjennom pensjonsordning i Kommunal Landspensjonskasse. Den ytingsbaserte pensjonsordninga er vurdert til noverdi av dei framtidige pensjonsytningar som i rekneskap er vurdert som opptent på balansedagen. Pensjonsmidlar blir vurdert til verkeleg verdi. Endring i pensjonsforpliktingar som skuldast endringar i pensjonsplaner, vert fordelt over antatt gjennomsnittleg attståande oppteningstid. Akkumulert verknad av endringar i estimat og endringar i finansielle og aktuarielle føresetnader (aktuarielle vinster og tap) under 10 % av det som er størst av pensjonsforpliktingar og pensjonsmiddel ved starten av året vert ikkje rekna inn. Når den akkumulerte verknaden er over 10 %-grensa ved starten av året, vert det resultatføring av det overskytande over antatt gjennomsnittleg oppteningstid. Arbeidsgjevaravgift er inkludert i tala.

## **Endring av rekneskapsprinsipp og tidlegare år sine feil**

Som hovudregel vert resultat av endring av rekneskapsprinsipp og tidlegare år sine feil ført direkte mot eigenkapital.

## **Segmentinformasjon**

Selskapet si verksemd omfattar omsetnad av kraft, deleigde verk; Øyberget kraftverk, Framruste kraftverk og Skjåk 1 kraftverk, drift av distribusjonsnett, televerksemd og anna verksemd som hovudsakleg er utleige av lokale, jf. Note 9.

## **Vassmagasinbeholdning**

I samsvar med etablert praksis i kraftforsyninga er ikkje magasinbeholdning for deleigde verk teke med i balansen. For informasjon om magasinbeholdning i deleigde verk, sjå note 10. Gjeld følgjande verk; Øvre Otta DA og Opplandskraft DA.

## **Overføringsverksemd**

Kvart år vedtek NVE inntektsrammer for nettselskapa og kor mykje kvart einskild selskap kan inntektsføre som nettleige. Dersom dei faktiske nettleigeinntekter etter fakturering blir lågare, blir differansen bokført som mindreinntekt, det vil seie at nettselskapet har til gode nettleige hos kunden. Blir faktiske nettleigeinntekter høgare, blir differansen bokført som meirinntekt og kunden har til gode hos nettselskapet, jf. Note 13.

## **Skatt**

### *Overskotsskatt*

Skattekostnaden i resultatrekneskapan omfattar både betalbar skatt for perioden og endring i utsett skatt. Utsett skatt er berekna med 23 % for 31.12.2017 og 24 % for 31.12.2016 på grunnlag av midlertidige forskjellar som er mellom rekneskapsmessige og skattemessige verdiar, samt likningsmessige underskot til framføring ved utgangen av rekneskapsåret.

Skatteaukande og skattereduserande midlertidige skilnader som vert reversert eller kan reverserast i same periode er utlikna og nettoført.

### *Naturressursskatt*

Naturressursskatt er ein skatt som er uavhengig av overskotet og vert utrekna på grunnlag av det enkelte kraftverk sin gjennomsnittlege produksjon dei siste sju åra. Skattesatsen er sett til 1,3 øre/kWh.

Naturressursskatten vert utlikna mot overskotsskatten. Eventuell ikkje utlikna naturressursskatt kan framførast med renter til seinare år og inngår som ein del av grunnlaget for berekning av utsett skattefordel. Naturressursskatt til framføring vert rekneskapsført som forskotsbetalt skatt og vert klassifisert som utsett skattefordel.

### *Grunnrenteskatt*

For kraftproduksjon er det i tillegg innført ein særskilt grunnrenteskatt. Grunnrenteskatten er 34,3 %. Med utgangspunkt i det enkelte kraftverk blir salsinntekt rekna ut frå året sin timesoppløyte spotmarknadspris multiplisert med produksjon i dei tilhøyrande periodar. Unntak av konsesjonskraft og langsiktige kontraktar som vert prisa til faktiske prisar. Det blir ikkje gjort frådrag for gjeldsrenter. I staden blir det gjeve frådrag for ei friinntekt som blir rekna ut frå gjennomsnittlege skattemessige verdjar på driftsmiddel multiplisert med ein normrente. Normrenta blir fastsett årleg. Grunnrenta skal reknast ut særskilt for kvart kraftverk. Negativ grunnrenteinntekt med tillegg for renter kan framførast mot seinare positiv grunnrenteinntekt frå same kraftverk. Ny negativ grunnrenteinntekt frå og med 2007 kan samordnast mot positiv grunnrenteinntekt i andre kraftverk i konsernet. Grunnrenteskatt til framføring vert rekneskapsført og klassifisert som utsett skattefordel.

Grunnrenteinntekta vil vere sterkt stigande over kraftverket si levetid, fordi skattemessige avskrivningar og friinntekt blir redusert og etter kvart fell bort.

### **Eigedomsskatt**

Eigedomsskatten utgjer 0,7% av ein berekna eigedomsskattetakst. Eigedomsskattegrunnlaget utgjer det høgaste av ein noverdi basert blant anna på normert inntekt for kraftanlegget og ein alternativ verdi basert på gjennomsnittleg produksjonsevne for kraftanlegget multiplisert med ein sats frå 0,95 til 2,74 kr/kWh for 2017 og 2016. Skjåk Energi betaler berre eigedomsskatt for kraftanlegg som ikkje ligg i Skjåk kommune.

### **Offentlege tilskot**

Offentlege tilskot vert rekneskapsført til verkeleg verdi når det er rimeleg sikkerheit for at tilskotet vil bli motteke og at elverket oppfyller vilkåra knytt til tilskotet.

Offentlege tilskot knytt til framtidige vert ført i balansen og resultatført i den perioden som gjev best samanstilling med kostnadane dei er meint å kompensere. Offentlege tilskot knytt til kjøp av varige driftsmiddel er ført til frådrag i kostpris og vert resultatført lineært over forventta levetid på dei egedelar som tilskotet gjeld i form av lågare avskrivningar.

### **Anleggsbidrag**

Anleggsbidrag til investeringar i linenettet frå det offentlege og private går til frådrag på aktiverte verdjar. Anleggsbidrag vert på den måten fordelt over investeringa si økonomiske levetid i form av reduserte avskrivningar.

## **Note 2 - Finansiell marknadsrisiko**

Skjåk Energi bruker ulike finansielle instrument i styringa av finansiell risiko.

### **Renterisiko**

Det er to forhold som kan gje renterisiko for bedrifta: 1) viss bedrifta har lån med flytande rente, og 2) kapitaldelen for bedrifta si inntektsramme for nett er eksponert for rente-

nivået. Disse to forholda har motsett eksponering for renteendring. Rentestigning vil auke lånekostnaden, men vil samstundes gje auka nettinntekter. Dei to ansvarlege låna til Skjåk Energi har fast rente. Elverket har ingen lån utover desse.

### Valutarisiko

Skjåk Energi har ikkje lån plassert i utanlandsk valuta. Ein mindre del av likvide middel er plassert i euro pr. 31.12. Omsetnad av kraft over børsen Nord Pool blir rekna i euro. Oppgjera frå og med 2017 har vore omrekna og fakturert i norske kroner. Bedrifta er avhengig av forholdet mellom kursen i euro og norske kroner.

### Risiko ved krafthandel

Inntektsnivået til elverket er avhengig av prisnivået i kraftmarknaden. Dei fleste kraftkontraktane er finansielle, men bedrifta har nokre få fysiske kraftavtaler. Ved å ha mykje kraft som ikkje er selt, vert ein eksponert for risiko for prisendringar. Det er og risiko knytt til volum. Tilgangen på kraft er samansett av konsesjonskraft, som har eit fast volum, og delar av produksjon, som vil variere etter blant anna magasin-, snø-, og nedbørssituasjon. I tillegg vert det levert kraft til sluttbrukarane i Skjåk, og dette forbruket varierer etter værforhold og leverandørskifte. Det føreligg ein skatterisiko knytt til kraftomsetning ved å selje kraftproduksjonen på kontraktar. Risiko ved krafthandel inneheld såleis ulike element som dreg i motsett retning.

Det er vedtekne rammer for sikring av mengder og priser i samband med sal av overskotskrafta.

Elverket har ein definert risikostrategi som skal bidra til å sikre avsetning av overskotskraft til ein god og forutsigeleg pris.

## Note 3 - Lønekostnader, tal på tilsette, godtgjeringar, lån til tilsette m.m.

Lønekostnader	2017	2016
Løn	10 331 533	10 274 484
Arbeidsgjevaravgift	1 388 305	1 558 088
Pensjonskostnader	2 417 720	2 636 325
Andre ytingar	355 629	430 543
<b>Sum</b>	<b>14 493 188</b>	<b>14 899 441</b>
Gjennomsnittleg tal på årsverk	16,0	16,5

Ytingar til leiande personar	Elverksjef*	Elverkstyret
Løn, honorar	958 617	293 500
Andre ytingar	4 392	0
Pensjonskostnader	128 357	0
<b>Sum</b>	<b>1 091 366</b>	<b>293 500</b>

\*Gjelder konstituert elverksjef. Løn, andre ytingar og pensjonskostnader frå januar til juli i 2017 til tidlegare elverksjef utgjer kr 1 113 920 .

**Revisor**

Lovpålagt revisjon           kr 110 000 ekskl. mva.  
Rådgevingstenester       kr 40 000 ekskl. mva.

**Note 4 – Pensjonskostnader og ansvar**

Pensjonsansvaret til Skjåk Energi er dekt gjennom pensjonsordning i Kommunal Landspensjonskasse og tilfredsstillende lovreglane til pliktig tenestepensjonsordning. Ordninga gjev ei definert yting i forhold til tariffavtala i kommunal sektor. Sidan det vert gjort ein fordeling av den aktuarmessige risiko mellom alle føretaka, kommunane og fylkeskommunane som deltek i ordninga, tilfredsstillende ho kriteria for det som vert definert som ein «Multiemployer-plan». Pensjonsordninga omfattar 17 aktive og 19 pensjonistar pr. 31.12.2017. Skjåk Energi er også ansvarlege for pensjonsforpliktingar for tidlegare tilsette på installasjonsavdeling og elektrobutikk. Det er sett av for netto pensjonsforpliktingar, som del av skuldig tenestekjøpskostnad hos Øvre Otta DA og Opplandskraft DA.

Innbetalt premie/tilskot inkl. administrasjonskostnader	2 065 984
Resultatført pensjonskostnad	2 417 720

Pensjonsinnskota er dekt ved innbetaling frå dei tilsette og Skjåk Energi.

	<b>31.12.2017</b>	<b>31.12.2016</b>
Berekna pensjonsforpliktingar inkl. aga	20 384 614	21 012 864
+ Ikkje resultatført aktuarberekna tap/gevinst inkl. aga	-19 290 688	-20 426 671
<b>Balansført netto pensjonsforplikting etter aga</b>	<b>1 093 926</b>	<b>550 193</b>

<b>Økonomiske føresetnader:</b>	<b>2017</b>	<b>2016</b>
Diskonteringsrente	2,30 %	2,60 %
Forventa lønsvekst	2,50 %	2,50 %
Forventa G-regulering	2,25 %	2,25 %
Forventa pensjonsregulering	1,48 %	1,48 %
Forventa avkastning	4,00 %	3,60 %

Det er nytta føresetnader i det forsikringstekniske berekningsgrunnlaget til Kommunal Landspensjonskasse med omsyn til risiko for død eller å bli ufør m.m.

**Note 5 – Bundne middel**

Av bankinnskot/likvide middel på kr 30 007 475, er kr 700 000 bundne skattetrekksmiddel. Skuldig skattetrekk pr. 31.12.2017 er kr 556 621.

## Note 6 - Lager

Lager av målarar og beredskapsmateriell vert vurdert til gjennomsnittleg kostpris. Det er endra prinsipp i 2017 for beredskapslager og trafostasjonar er nå vurdert som anleggsmiddel.

	Bokført verdi 31.12.2017	Bokført verdi 31.12.2016
Lager av målarar	43 415	85 901
Beredskapslager	860 300	1 127 830
<b>Sum bokført reservelager</b>	<b>903 715</b>	<b>1 213 731</b>

## Note 7 - Aksjar og delar i andre selskap

Selskap	Eigardel	Kostpris	Balanseført verdi
Kunnskapsstugu AS	10,00 %	50 000	50 000
Nettalliansen AS	3,70 %	22 000	22 000
Eidsiva Bredbånd AS	0,24 %	2 710 917	2 710 917
KLP fond		1 000 000	1 000 000
Marlo Grendahus		1 000	1 000
Del aksjar deleigde verk		74 325	74 325
Grunnkapital Oppl.kontoret for Elfag		15 000	15 000
Eigenkapitalinnskott i KLP			1 437 269
<b>Sum</b>			<b>5 310 511</b>

Alle aksjepostane er anleggsmiddel og er ført etter kostpris. Aksjane i Eidsiva Bredbånd AS vart i 2006 nedskrive med kr 490 141. Nedskrivninga er i 2017 reversert i sin heilheit.



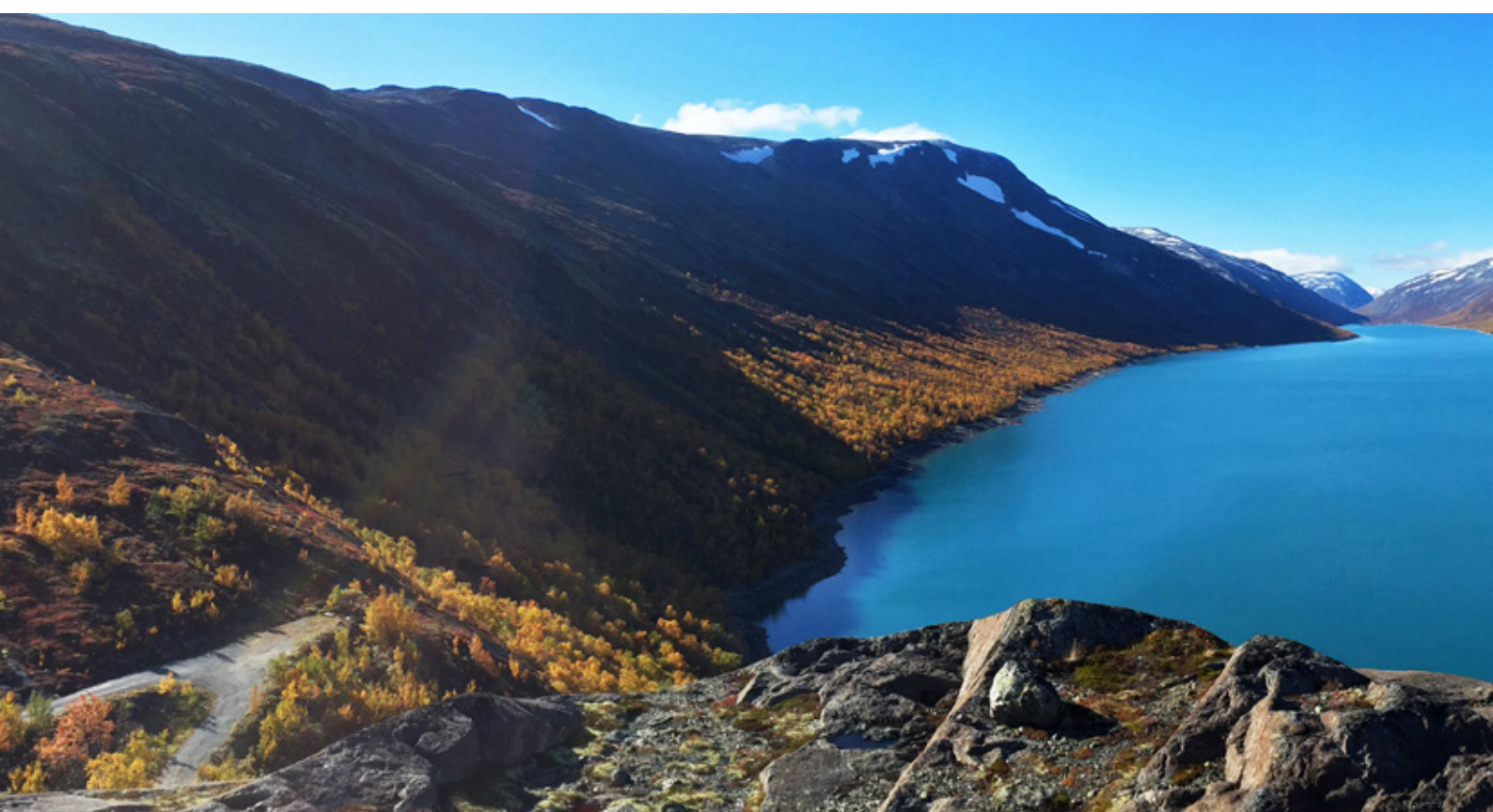
## Note 8 – Langsiktig gjeld

	Opprinneleg lånebeløp	Lånebeløp pr. 31.12.2017	Rentesats
Ansvarleg lån Skjåk kommune frå 1997	kr 7 000 000	kr 5 200 000	7,12 %
Ansvarleg lån Skjåk kommune frå 2005	kr 93 004 805	kr 93 004 805	3,55 %
<b>Sum ansvarlege lån</b>	<b>kr 100 004 805</b>	<b>kr 98 204 805</b>	

Av ansvarleg lån frå Skjåk kommune på kr 98 224 805 forfell alt til betaling meir enn fem år etter rekneskapsåret sin slutt. Begge låna har fastrente.

## Note 9 – Resultat fordelt etter verksemd

	Kraftsal	Deleigde verk	Overføring	Televerksemd	Anna	Totalresultat
Kraftsal	16 322 457	18 275 898	0	0	0	34 598 354
Overføringsinntekter	0	0	17 681 666	0	0	17 681 666
Andre driftsinntekter	0	998 409	24 288	537 972	532 942	2 093 611
<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>16 322 457</b>	<b>19 274 307</b>	<b>17 705 954</b>	<b>537 972</b>	<b>532 942</b>	<b>54 373 631</b>
Energikjøp	6 699 422	0	0	0	0	6 699 422
Overføringskostnader	0	0	3 022 760	0	0	3 022 760
Lønekostnader	1 653 330	755 591	9 626 109	518 595	1 939 563	14 493 188
Avskrivningar	193 427	2 348 699	2 876 656	500 768	187 618	6 107 168
Andre driftskostnader	1 031 718	5 373 625	3 878 612	46 928	518 589	10 849 472
<b>Sum driftskostnader</b>	<b>9 577 897</b>	<b>8 477 915</b>	<b>19 404 137</b>	<b>1 066 291</b>	<b>2 645 770</b>	<b>41 172 009</b>
<b>Driftsresultat</b>	<b>6 744 560</b>	<b>10 796 392</b>	<b>-1 698 183</b>	<b>-528 318</b>	<b>-2 112 828</b>	<b>13 201 622</b>





## Note 10 – Magasinbeholdninger for deleigde verk

Magasinbeholdningar/-endringar er ikkje arbeidd inn i rekneskapen. Ved utgangen av rekneskapsåret var:

### 1. Produksjon i året:

Øvre Otta (7 %)	51,211 GWh
Skjåk 1 kraftverk (16,5 %)	20,068 GWh

### 2. Estimert gjennomsnittleg årsproduksjon siste 10 år:

Øvre Otta (7 %)	50,120 GWh
Skjåk 1 kraftverk (16,5 %)	17,756 GWh

### 3. Behaldning:

Øvre Otta (7 %)	10,99 GWh
Skjåk 1 kraftverk (16,5 %)	8,16 GWh

### Gjennomsnittleg behaldning siste 10 år:

Øvre Otta (7 %)	11,62 GWh
Skjåk 1 kraftverk (16,5 %)	9,21 GWh

## Note 11 – Deleigde verk

Øvre Otta DA og Opplandskraft DA er brutto deltakarlikna. Det er arbeidd inn 7 % av resultat- og balansepostane til Øvre Otta DA. Tilsvarande er det arbeidd inn delar av Opplandskraft DA sine resultat- og balansepostar, som utgjer 16,5 % av Skjåk 1 og 1,6 % av felles verksemd hos Opplandskraft DA.



## Note 12 – Fordringer med forfall seinare enn eitt år

	2017	2016
Mindreinntekt (omløpsmiddel)	935 000	3 108 000

## Note 13 – Monopolverksemd

	2017	2016
Inntekter ved kraftoverføring	17 681 666	20 164 885
Andre driftsinntekter	24 288	0
<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>17 705 954</b>	<b>20 164 885</b>
Kjøp av overføringstenester	2 460 754	3 002 611
Kjøp av tapsenergi i eige nett	562 005	566 918
Andre driftskostnader	16 381 377	16 497 532
<b>Sum driftskostnader</b>	<b>19 404 137</b>	<b>20 067 060</b>
<b>Driftsresultat</b>	<b>-1 698 183</b>	<b>97 825</b>
Grunnlag for kapitalavkastning	30 153 000	30 464 000
Avkastning i prosent	-5,6 %	0,3 %
Mindreinntekt 01.01	3 108 000	4 985 000
Mindreinntekt 31.12	935 000	3 108 000

Overføringsverksemda til energiverk er regulert gjennom fastsette reglar for kostnadsberekning/-fordeling og inntektsramme. Regelverket blir administrert av NVE, som fastsett ei inntektsramme for overføringsverksemda kvart år.

Meir- eller mindreinntekta vert rekna ut frå om overføringsverksemda har teke inn høgare nettleige enn ramma eller ikkje. Meirinntekt skal attendeførast til kundane gjennom endring av tariffane i påfølgande år. Mindreinntekt kan krevjast attende frå kundane gjennom endring av tariffane i påfølgande år. Det er bokført ei mindreinntekt på 0,9 millionar kroner pr. 31.12.2017.

Justert tillate inntektsramme for 2017		15 952
Kostnader overliggjande nett	+	2 461
KILE	-	224
Sum avvik avskr. og avkastning på avvik avkastn.gr.lag	+	-513
FoU-kostnader	+	6
Total ramme	=	17 673
Overføringsinntekter 2017	-	20 300
Meirinntekt 2017	=	2 618

Alle tal her er i heile tusen.

## Note 14 – Skattenote

### Skattekostnad i året

	2017	2016
<b>Resultatført skatt på ordinært resultat:</b>		
Betalbar skatt	5 292 917	4 150 904
For mykje avsett skatt tidlegare år	-231 830	0
Endring i utsett skattefordel	-665 090	143 139
<b>Skattekostnad ordinært resultat</b>	<b>4 395 997</b>	<b>4 293 743</b>
<b>Betalbar skatt i skattekostnad for året:</b>		
Ordinært resultat før skatt	11 161 326	8 063 073
Permanente forskjellar	-6 926 903	-5 529 329
Endring i midlertidige forskjellar	3 151 610	-288 632
Skattepliktig inntekt	7 386 033	2 245 120
<b>Betalbar skatt i balansen:</b>		
Betalbar skatt på årets resultat	5 292 917	4 150 630
<b>Sum betalbar skatt i balansen</b>	<b>5 292 917</b>	<b>4 150 630</b>

Berekening av effektiv skattesats:

<b>Resultat før skatt</b>	<b>11 161 326</b>	<b>8 063 073</b>
Berekena skatt av resultat før skatt	2 678 718	2 015 768
Effekt av endring av skattesats	91 616	59 781
Skatteeffekt av permanente skilnader	-1 662 457	-1 382 332
<b>Sum</b>	<b>1 107 538</b>	<b>693 217</b>
Effektiv skattesats	9,9 %	8,6 %
Skattekostnad ordinært resultat inkl. kraftskatter	4 368 891	4 293 743
<b>Effektiv skattesats inkl. kraftskatter</b>	<b>39,4 %</b>	<b>53,3 %</b>

*Skatteeffekten av midlertidige skilnader og underskot til framføring som har gjeve opphav til utsett skatt og utsette skattefordelar, spesifisert på typar av midlertidige skilnader:*

	2017	2016	Endring
Varige driftsmiddel	-7 006 964	-4 621 964	2 385 000
Fordringar	-439 948	-207 904	232 044
Pensjonsforpliktingar	-1 682 765	-1 148 199	534 566
<b>Grunnlag for berekning av utsett skatt</b>	<b>-9 129 677</b>	<b>-5 978 067</b>	<b>3 151 609</b>
<b>Utsett skattefordel (23% /24 %)</b>	<b>-2 099 826</b>	<b>-1 434 736</b>	<b>665 090</b>
<b>Effekt endring av skattesats</b>	<b>91 297</b>	<b>59 781</b>	

### Betalbar naturressursskatt for året:

Grunnlag 67 666 261 kWh à 1,3 øre/kWh	<b>879 645</b>
---------------------------------------	----------------

### Betalbar grunnrenteskatt for året:

Inntekter	19 797 642
Driftskostnader produksjon	6 925 525
Skattemessige avskrivningar driftsmiddel	1 504 420
Friinntekt	277 303
Frådrag negativ grunnrente	0
Sum frådrag	8 707 248
<b>Grunnlag grunnrenteskatt</b>	<b>11 090 394</b>
<b>Grunnrenteskatt 34,3 %</b>	<b>3 804 005</b>

## Note 15 - Eigenkapital

Bokført eigenkapital 31.12.2016	56 247 771
Omklassifisering av fiberinvesteringar	-1 615 872
Eigenkapital 01.01.2017	54 631 899
Endring av mindreinntekt 2016	446 115
Feilføringar tidlegare år vdr. fiber	355 792
Endring deleigde verk	-244 950
Resultat i 2017	6 765 329
Eigaruttak i 2017	-6 600 000
Bokført eigenkapital 31.12.2017	55 354 185

## Note 16 - Anleggsmiddel

	Bygningar og tomter	Drifts- lausøyre, inventar, o.l.	Distribu- sjonsanlegg	Transport- middel	Deleigde verk	Tele/fiber	Sum
Kostnad pr. 01.01.17	15 681 695	11 013 930	59 471 051	5 359 152	101 705 963	12 116 437	205 348 228
+ Tilgang 2017		507 138	1 613 825	302 335	84 217	3 069 790	5 577 305
- Avgang 2017				539 375	15 016		554 391
= Kostnad 31.12.17	15 681 695	11 521 068	61 084 876	5 122 112	101 775 164	15 186 227	210 371 142
Akk.avskr. 31.12.17	8 288 668	8 719 725	38 083 181	3 520 053	32 756 282	2 587 839	93 955 748
<b>= Bokført verdi 31.12.17</b>	<b>7 393 027</b>	<b>2 801 343</b>	<b>23 001 695</b>	<b>1 602 059</b>	<b>69 018 882</b>	<b>12 598 388</b>	<b>116 415 394</b>
Ordinære avskr. 2017	308 777	837 747	1 715 263	395 914	2 342 648	500 768	6 101 117
Økonomisk levetid	50 år	3 – 12 år	15 – 40 år	8 – 10 år	0 – 75 år	25 år	
Av dette bokført verdi anlegg u. oppf.	371 829			2 244			

Økonomisk levetid for kjøretøyer, maskiner og inventar er frå 3 til 12 år, bygningar 50 år, produksjonsanlegg deleigde verk 25 år til uendeleg og distribusjonsanlegg frå 35 til 40 år etter endring i 2016. Avskrivingsplanane er lineære for alle kategoriar. Investeringar i breiband er omklassifisert frå finansielle anleggsmiddel til varige driftsmiddel i 2017. Trafostasjonar på lager er omklassifisert til anleggsmiddel i 2017.



## Note 17 – Spesifikasjon andre driftskostnader

	2017	2016
IT-kostnader	1 675 551	1 472 476
Kontorkostnader, porto etc.	612 663	618 164
Reklame, gaver, kontingenter	550 089	415 950
Driftskostnader fast eiendom	687 792	2 270 287
Honorar	1 011 250	675 607
Forsikringer	132 190	126 119
Kostnader deleigde verk	4 811 464	5 254 199
Kostnader transportmiddel, reisekostnader	509 075	568 631
Mindre kjøp og vedlikeholdskostnader	274 587	638 913
Andre driftskostnader	207 124	278 372
<b>Sum andre driftskostnader</b>	<b>10 471 785</b>	<b>12 318 718</b>

## Note 18 – Endringer i samanlikningstal

Oversikt over endringer i balansen pr. 01.01.2017	Balansen 31.12.2016	Effekt prinsippending	Balansen 01.01.2017
Utsatt skattefordel	1 703 245	-268 509	1 434 736
Televerksemd	297 092	9 732 275	10 029 367
Obligasjonar og andre fordringar (finansielle anleggsmiddel)	11 079 638	-11 079 638	0
<b>Annan eigenkapital</b>	<b>-56 247 771</b>	<b>1 615 872</b>	<b>-54 631 899</b>



# Innlandet Revisjon IKS

Lillehammer, 27. februar 2018  
J.nr./Referanse: 2018-284/SCB

Til Kommunestyret i Skjåk Kommune

## UAVHENGIG REVISORS BERETNING

### Uttalelse om revisjonen av særregnskapet

#### Konklusjon

Vi har revidert særregnskapet for Skjåk Energi KF som viser et overskudd på kr 6 765 329. Særregnskapet består av balanse per 31. desember 2017, resultatregnskap, oppstilling over endringer i egenkapital og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til særregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening er det medfølgende særregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av den finansielle stillingen til Skjåk Energi KF per 31. desember 2017, og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler, tilleggsbestemmelser i kommuneloven, forskrift om særbudsjett, særregnskap og årsberetning for kommunale og fylkeskommunale foretak og god regnskapsskikk i Norge.

#### Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god kommunal revisjonsskikk i Norge, herunder de internasjonale revisjonsstandardene (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet i *Revisors oppgaver og plikter ved revisjon av særregnskapet*. Vi er uavhengige av foretaket slik det kreves i lov og forskrift, og har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Etter vår oppfatning er innhentet revisjonsbevis tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

#### Øvrig informasjon

Ledelsen er ansvarlig for øvrig informasjon. Øvrig informasjon består av informasjon i foretakets årsrapport, men inkluderer ikke særregnskapet og revisjonsberetningen.

Vår uttalelse om revisjonen av særregnskapet dekker ikke øvrig informasjon, og vi attesterer ikke den øvrige informasjonen.

I forbindelse med revisjonen av særregnskapet er det vår oppgave å lese øvrig informasjon med det formål å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom øvrig informasjon og særregnskapet, kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen, eller hvorvidt den tilsynelatende inneholder vesentlig feilinformasjon. Dersom vi hadde konkludert med at den øvrige informasjonen inneholder vesentlig feilinformasjon er vi pålagt å rapportere det. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

**Hovedkontor:**  
Kirkegata 76  
2609 Lillehammer  
Tlf. 61 28 90 80

**Kontor Gjøvik:**  
Studievegen 7  
2815 Gjøvik  
Tlf. 61 28 90 80

**Kontor Otta:**  
Ola Dahlgate 3 A  
2670 Otta  
Tlf. 61 28 90 80

**Firma:**  
E-post: [postmottak@irev.no](mailto:postmottak@irev.no)  
[www.irev.no](http://www.irev.no)  
Postboks 988  
2626 Lillehammer  
Reg. nr. 987 769 386 MVA  
Bank kto. 1604 11 46927

### *Styret og daglig leders ansvar for særregnskapet*

Styret og daglig leder er ansvarlig for å utarbeide særregnskapet i samsvar med lov og forskrifter, herunder for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler, tilleggsbestemmelser i kommuneloven, forskrift om særbudsjett, særregnskap og årsberetning for kommunale og fylkeskommunale foretak og god regnskapskikk i Norge. Ledelsen er også ansvarlig for slik intern kontroll den finner nødvendig for å kunne utarbeide et særregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

Ved utarbeidelsen av særregnskapet må ledelsen ta standpunkt til foretakets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for særregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avvirket.

### *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av særregnskapet*

Målet med revisjonen er å oppnå betryggende sikkerhet for at særregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som gir uttrykk for vår mening. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med lov, forskrift og god kommunal revisjonsskikk i Norge, herunder ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon som eksisterer. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon blir vurdert som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke økonomiske beslutninger som brukerne foretar basert på særregnskapet.

Som del av en revisjon i samsvar med lov, forskrift og god kommunal revisjonsskikk i Norge, herunder ISA-ene, utøver vi profesjonelt skjønn og utviser profesjonell skepsis gjennom hele revisjonen. I tillegg:

- identifiserer og anslår vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i særregnskapet, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes utilsiktede feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av intern kontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av den interne kontroll som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av foretakets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimaterne og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på hensiktsmessigheten av ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen ved avleggelsen av særregnskapet, basert på innhentede revisjonsbevis, og hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape tvil av betydning om foretakets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i særregnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifierer vår konklusjon om særregnskapet og årsberetningen. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet inntil datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at foretaket ikke fortsetter driften.
- evaluerer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet i særregnskapet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt særregnskapet gir uttrykk for de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettviseende bilde.

Vi kommuniserer med kontrollutvalget og styret blant annet om det planlagte omfanget av revisjonen og til hvilken tid revisjonsarbeidet skal utføres. Vi utveksler også informasjon om forhold av betydning som vi har avdekket i løpet av revisjonen, herunder om eventuelle svakheter av betydning i den interne kontrollen.

### **Uttalelse om øvrige lovmessige krav**

#### *Konklusjon om særbudsjett*

Basert på vår revisjon av særregnskapet som beskrevet ovenfor, mener vi at de disposisjoner som ligger til grunn for særregnskapet i det alt vesentlige er i samsvar med budsjettvedtak, og at budsjettbeløpene i særregnskapet stemmer med regulert særbudsjett.

#### *Konklusjon om årsberetningen*

Basert på vår revisjon av særregnskapet som beskrevet ovenfor, mener vi at opplysningene i årsberetningen om særregnskapet og forutsetningen om fortsatt drift er konsistente med særregnskapet og er i samsvar med lov og forskrifter.

#### *Konklusjon om registrering og dokumentasjon*

Basert på vår revisjon av særregnskapet som beskrevet ovenfor, og kontrollhandlinger vi har funnet nødvendig i henhold til internasjonal standard for attestasjonsoppdrag (ISAE)3000 «Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller forenklet revisorkontroll av historisk finansiell informasjon», mener vi at ledelsen har oppfylt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversiktlig registrering og dokumentasjon av foretakets regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokføringsskikk i Norge.

Lillehammer, 27. februar 2018

INNLANDET REVISJON IKS

*Steinar C. Berg*  
Steinar Christen Berg

Oppdragsansvarlig revisor

Kopi til:  
Kontrollutvalget  
Formannskapet  
Rådmann  
Skjåk Energi KF





