



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2017 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer:	976 723 805
Organisasjonsform:	Aksjeselskap
Foretaksnavn:	ODDA ENERGI NETT AS
Forretningsadresse:	Røldalsvegen 74B 5750 ODDA

Regnskapsår

Årsregnskapets periode:	01.01.2017 - 31.12.2017
-------------------------	-------------------------

Konsern

Morselskap i konsern:	Ja
Konsernregnskap lagt ved:	Ja

Regnskapsregler

Regler for små foretak benyttet:	Ja
Benyttet ved utarbeidelsen av årsregnskapet til selskapet:	Regnskapslovens alminnelige regler
Benyttet ved utarbeidelsen av årsregnskapet til konsernet:	Regnskapslovens alminnelige regler

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet:	Generalforsamling v/ordfører Roald Aga Haug
--	---

Dato for fastsettelse av årsregnskapet:	20.06.2018
---	------------

Grunnlag for avgivelse

År 2017: Årsregnskapet er elektronisk innlevert

År 2016: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2017

Det er ikke krav til at årsregnskapet m.v. som sendes til Regnskapsregisteret er undertegnet. Kontrollen på at dette er utført ligger hos revisor/enhetens øverste organ. Sikkerheten ivaretas ved at innsender har rolle/rettighet for innsending av årsregnskapet via Altinn, og ved at det bekreftes at årsregnskapet er fastsatt av kompetent organ.

Brønnøysundregistrene, 05.10.2019



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2017	2016
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt	14,15	129 410 099	165 538 586
Annen driftsinntekt	2,4,9,1 5	11 925 882	7 240 735
Sum inntekter		141 335 981	172 779 321
Kostnader			
Varekostnad	13,14, 15	73 244 620	92 213 215
Lønnskostnad	10	21 595 253	21 197 938
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	2	15 105 690	14 237 903
Annen driftskostnad	10,12, 15	17 874 070	17 736 678
Sum kostnader		127 819 633	145 385 734
Driftsresultat		13 516 348	27 393 587
Finansinntekter og finanskostnader			
Inntekt på investering i datterselskap og tilknyttet selskap	3,15	983 626	548 996
Annen finansinntekt	12	473 707	392 248
Sum finansinntekter		1 457 333	941 244
Annen finanskostnad	12,14	6 938 566	8 287 448
Sum finanskostnader		6 938 566	8 287 448
Netto finans		-5 481 233	-7 346 204
Ordinært resultat før skattekostnad		8 035 115	20 047 383
Skattekostnad på ordinært resultat		2 560 852	5 097 780
Ordinært resultat etter skattekostnad		5 474 263	14 949 603
Årsresultat		5 474 263	14 949 603



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2017	2016
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Goodwill	8	6 500 000	7 000 000
Sum immaterielle eiendeler		6 500 000	7 000 000
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	2	277 141 786	302 641 140
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner og lignende	2	23 160 588	13 279 181
Sum varige driftsmidler		300 302 374	315 920 321
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	3	6 184 700	5 201 074
Investeringer i aksjer og andeler	3	1 659 700	1 659 700
langsiktige fordringer	3	120 000	120 000
Sum finansielle anleggsmidler		7 964 400	6 980 774
Sum anleggsmidler		314 766 774	329 901 095
Omløpsmidler			
Varer			
Varer	5	385 341	595 391
Sum varer		385 341	595 391
Fordringer			
Kundefordringer	4,13,1 4	23 159 196	21 760 266
Andre fordringer	4	651 229	1 733 997
Sum fordringer		23 810 425	23 494 263
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	11	13 714 619	9 078 134
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		13 714 619	9 078 134
Sum omløpsmidler		37 910 385	33 167 788



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2017	2016
SUM EIENDELER		352 677 159	363 068 883

BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD

Egenkapital

Innskutt egenkapital

Selskapskapital	1,6	5 000 000	5 000 000
Overkurs	1	21 563 562	21 563 562
Sum innskutt egenkapital		26 563 562	26 563 562

Opptjent egenkapital

Annen egenkapital	1	66 393 706	62 419 443
Sum opptjent egenkapital		66 393 706	62 419 443

Sum egenkapital		92 957 268	88 983 005
------------------------	--	-------------------	-------------------

Gjeld

Langsiktig gjeld

Pensjonsforpliktelser	7	2 343 316	1 474 308
Utsatt skatt	8	1 694 736	2 070 024
Sum avsetninger for forpliktelser		4 038 052	3 544 332

Annen langsiktig gjeld

Gjeld til kredittinstitusjoner	4	199 118 999	227 413 055
Langsiktig konserngjeld		2 700 000	3 000 000
Sum annen langsiktig gjeld		201 818 999	230 413 055

Sum langsiktig gjeld		205 857 051	233 957 387
-----------------------------	--	--------------------	--------------------

Kortsiktig gjeld

Gjeld til kredittinstitusjoner	11	2 260 504	0
Leverandørgjeld	13	13 051 052	9 907 800
Betalbar skatt	8	2 048 640	1 893 592
Skyldige offentlige avgifter	12	11 139 311	10 356 252
Utbytte	1	1 500 000	3 000 000
Annen kortsiktig gjeld	12	23 863 332	14 970 848
Sum kortsiktig gjeld		53 862 839	40 128 492



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2017	2016
Sum gjeld		259 719 890	274 085 879
 SUM EGENKAPITAL OG GJELD		 352 677 158	 363 068 884



Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2017	2016
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt	14,15	129 410 099	165 538 586
Annen driftsinntekt	2,4,9,1 5	23 321 896	17 124 258
Sum inntekter		152 731 995	182 662 844
Kostnader			
Varekostnad	13,14, 15	73 244 620	92 213 215
Lønnskostnad	7,10	24 456 906	23 793 299
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	2	16 916 802	15 760 358
Annen driftskostnad	10,12, 15	23 228 238	22 742 180
Sum kostnader		137 846 566	154 509 052
Driftsresultat		14 885 429	28 153 792
Finansinntekter og finanskostnader			
Annen finansinntekt	12	478 344	440 142
Sum finansinntekter		478 344	440 142
Annen finanskostnad	12,14	6 973 658	8 397 776
Sum finanskostnader		6 973 658	8 397 776
Netto finans		-6 495 314	-7 957 634
Ordinært resultat før skattekostnad		8 390 115	20 196 158
Skattekostnad på ordinært resultat	8	2 872 941	5 220 424
Ordinært resultat etter skattekostnad		5 517 174	14 975 734
Årsresultat		5 517 174	14 975 734



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2017	2016
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel	8		
Goodwill	2	6 500 000	7 000 000
Sum immaterielle eiendeler		6 500 000	7 000 000
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	2	286 122 749	310 462 508
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner og lignende	2	23 163 719	13 309 762
Sum varige driftsmidler		309 286 468	323 772 270
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i aksjer og andeler	3	1 664 700	1 664 700
langsiktige fordringer	3	120 000	120 000
Sum finansielle anleggsmidler		1 784 700	1 784 700
Sum anleggsmidler		317 571 168	332 556 970
Omløpsmidler			
Varer			
Varer	5	385 341	595 391
Sum varer		385 341	595 391
Fordringer			
Kundefordringer	4	23 312 882	21 790 539
Andre fordringer	4	1 010 031	2 392 493
Sum fordringer		24 322 913	24 183 032
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	11	13 994 015	9 185 914
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		13 994 015	9 185 914
Sum omløpsmidler		38 702 269	33 964 337
SUM EIENDELER		356 273 437	366 521 307



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2017	2016
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital	1,6	5 000 000	5 000 000
Overkurs	1	21 563 562	21 563 562
Sum innskutt egenkapital		26 563 562	26 563 562
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	1	66 393 706	62 419 442
Minoritetsinteresser	1	266 366	223 457
Sum opptjent egenkapital		66 660 072	62 642 899
Sum egenkapital		93 223 634	89 206 461
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	7	2 343 316	1 474 308
Utsatt skatt		1 907 542	2 174 965
Sum avsetninger for forpliktelser		4 250 858	3 649 273
Annen langsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	4	201 218 999	229 813 055
Sum annen langsiktig gjeld		201 218 999	229 813 055
Sum langsiktig gjeld		205 469 857	233 462 328
Kortsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	11	3 472 920	1 246 028
Leverandørgjeld		14 400 880	11 461 027
Betalbar skatt	8	2 252 864	1 893 592
Skyldige offentlige avgifter	12	11 310 086	10 517 672
Utbytte	1	1 500 000	3 000 000
Annen kortsiktig gjeld		24 643 196	15 734 200
Sum kortsiktig gjeld		57 579 946	43 852 519
Sum gjeld		263 049 803	277 314 847



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2017	2016
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		356 273 437	366 521 308



Årsrapport 2017

Utforsk tidslinje på www.oe100.no

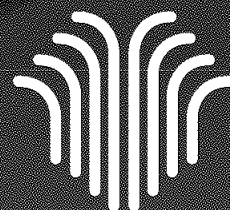
1929

1930

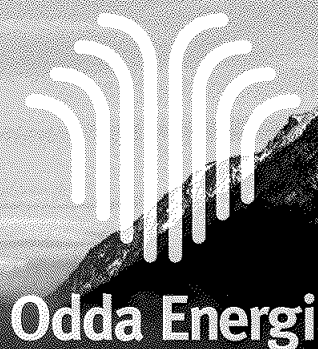
1931

1932

1933



Odda Energi



Innholdsfortegnelse

Forord	3
Hovedtall 2017.....	4
Nettdrift	3
Styrets beretning	
Organisasjon og ledelse	5
Helse, miljø og sikkerhet	5
Ytre miljø	6
Økonomi	7
Fremtidsutsikter	8
Resultatregnskap morselskap og konsern 2017	10
Balanse morselskap og konsern 2017	11
Noter	13
Revisjonsrapport	27

Foto: Audun Jordal

Forord

Odda Energi sin visjon er å være en aktiv medspiller i utviklingen av Odda. Gjennom det målrettede arbeidet med implementering av selskapets mål og strategier har vi klart å styrke virksomhetens resultatområder og verdiutvikling.

Gjennom 2017 har vi igjen lagt bak oss et driftsår med stor aktivitet. I 2017 ble det gjennomført investeringer i nettet på samme nivå som 2016. I tillegg til innføring av nye smartstrøm målere dreier det seg om nettinvesteringer for å opprettholde tilfredsstillende leveringssikkerhet og økt kapasitet i selskapets distribusjonsnett samt i fibernet for bredbånd. De nærmeste 3 – 5 årene er det stor sannsynlighet for at investeringsnivået i regional og distribusjonsnettet fortsatt vil være relativt høyt, spesielt dersom det blir besluttet å bygge ny trafokapasitet mot sentralnettet i Røldal for å skaffe de mange småkraftprosjektene i området nødvendig nettkapasitet frem til markedet. Hvis de planlagte kapasitetsøkningene i de store lokale industribedriftene besluttes, så krever dette også kapasitetsøkninger og ytterligere investeringer i vårt regionalnett. Det høye investeringsnivået, vil sammen med vår forretningsutvikling utfordre både vår arbeidskapasitet og spesielt vår finansielle posisjon og fordrer klare prioriteringer og krav til tilfredsstillende resultatdannelse i den løpende driften.

Som følge av Norges implementering av EU's tredje energimarkedspakke vil det kun være Statnett som kan eie transmisjonsnett (sentralnett) i Norge. Høsten 2016 startet vi derfor forhandlinger med Statnett om salg av våre sentralnettsanlegg i Åsen og i Tyssedal. Partene signerte endelig avtale mars 2017 med regnskapsmessig virkning fra 01.01.2017.

I henhold til endring vedtatt i Stortinget 17.03.2016 med ikrafttredelse 01.01.2021, er det innført krav om selskapsmessig og funksjonelt skille for alle e-verk i Norge. I mars 2018 ble det gjort justeringer i lovtekst, og e-verk med mindre enn 30.000 kunder trenger ikke å innføre funksjonelt skille. Odda Energi er et vertikalintegret selskap, og må innen 01.01.2021 omorganiseres ved at nettvirksomheten skilles ut i egen juridisk enhet adskilt fra konkurranseutsatt virksomhet. Sammen med bl.a. endringer i kontrollforskriftens § 2-8 med ikrafttredelse 01.07.2016 mht. skjerpede krav til konkurranseutsetting av nettselskapenes innkjøp bidrar dette samlet til en betydelig utfordring mht. kostnadseffektiv organisering for å oppnå en mer kostnadseffektiv utvikling, bygging og drift av strømmettet.

Selskapet har hatt en egen prosjektgruppe som har jobbet med å utvikle en plan for omorganisering av selskapet for å møte krav til selskapsmessig skille. I prosjektgruppen har det vært medlemmer fra administrasjonen og representanter for de ansatte/tillitsvalgte. Det har vært gjennomført heldags workshop med utvidet deltagelse fra linjeledelse. Administrasjonen vil legge frem beslutningsunderlag for omorganisering av virksomheten for styre i mai-2018.

Vår virksomhet kraftomsetning har en lokal markedsandel på i underkant av 90 %. Vi må bestrebe oss på også i framtiden å tilby konkurransedyktige priser og produkter til lokale innbyggere, samtidig som vi må bygge videre på fortsatt å gi våre kunder god kundeservice og merverdi i forhold til alternative leverandører. Myndighetenes berammende etablering av en felles nasjonal måleverdidatabase (elhub) var berammet til å være klar fra høsten 2017, men er foreløpig utsatt til våren 2019. Implementering av denne og de berammede endringer i det nordiske kraftmarkedet med overgang til en «leverandørsentrisk» løsning hvor

kraftleverandøren er den som skal ha kundekontakt og forestå fakturering av både kraft og nett synes imidlertid å utfordre de små lokale kraftleverandørene som oss. Forandringene vil påvirke våre arbeidsoppgaver og arbeidsprosesser betydelig og vil også påvirke selskapets kontantstrøm og risikobilde. I første omgang har vi startet et strategisk samarbeid med andre energiverk for å se på mulighetene for videreutvikling og styrking av det lokale merkevarenavnet vårt og sammen få til en bedre utnyttelse av IT-systemer og kompetanse i selskapene.

Arbeidet med innføring av AMS eller Smart Strøm som vi nå betegner innføring av smart-målere med tovegs – kommunikasjon, har hatt god fremdrift gjennom 2017, og vi har hatt god nytte av og samarbeid med de andre IFER – energiverkene og med Vestlandsalliansen (BKK mfl.) gjennom fellesprosjektet SORIA. At myndighetene utsatte ferdigstilling fra 01.01.2017 til 01.01.2019 gir oss og bransjen en reell mulighet for å få til en god implementering. Gjennom vårt samarbeid har vi vært med å etablere selskapet Validør som bl.a. skal forestå innsamling av måleverdier fra netteierne til den nasjonale elhuben. Med et avtalegrunnlag på 750 000 nettkunder er det klare forventninger om å oppnå en kostnadseffektiv implementering og drift. Arbeidet med utskifting av Odda Energis over 6000 målerne startet høsten 2017 og sluttføres i 2018.

Vår aktive involvering innen energirelaterte forretningsområder er viktig for å bedre selskapets ressursutnyttelse, resultatdannelse og strategiske posisjon. Dessuten gir det et vesentlig lokalt samfunnsøkonomisk bidrag, ikke minst mht. selskapets økte investeringsnivå på fiberinfrastruktur for å møte den økte etterspørselen etter nettbaserte tjenester, utbygging av småkraft og utvikling av lokale kompetansearbeidsplasser. Imidlertid må ikke vårt engasjement i vesentlig grad redusere vår finansielle styrke eller ta fokus bort fra vår kjernevirksomhet nett og kraftomsetning.

Vi må fortsatt arbeide med forbedringer mht. utnyttelse av bedriftens IT – systemer og – struktur. Vi har med aktiv bruk av forbedringsmeldinger og innføring av nytt nettinformasjonssystem med nettbrett til alle på driften, målsetninger om bedre samhandling i organisasjonen, mer effektive arbeidsprosesser og bedre kvalitetssikring. Dette vil gi oss økte muligheter for å kunne oppnå en kostnadseffektiv nettdrift med stort fokus på et sikkert arbeidsmiljø og bedre utnyttelse av vår organisasjon og deres kompetanse.

Organisasjonens kapasitet, kompetanse og fokus må tilpasses at vi er blitt større og de forestående endringene i rammevilkårene.

De ansattes kompetanse, innsats og stå – på vilje har vært svært viktig for at selskapet langt på vei har lyktes i å nå sine målsetninger.

Det videre arbeid vil også kreve mye av oss og det er derfor viktig å ha fokus på utvikling av selskapet, organisasjonen og de ansatte.

Til slutt vil jeg takke de styrende organer, våre ansatte, våre kunder og øvrige forbindelser for godt samarbeid i 2017.

Per Bjarne Mosdal
Adm.dir.



Hovedtall 2017

Tall

(i 1000 kroner)

Økonomi	2017	2016	2015
Omsetning	128 060	174 077	151 320
Driftsresultat	13 516	27 393	15 594
Resultat før årsoppgj.disp.	8 035	20 047	5 220
Aksjekap.500 aksjer a kr 10.000-Odda Kommune 100%	5 000	5 000	5 000

Vårt distribusjonsområde	2017	2016	2015
Innbyggere Odda	7025	7010	7012
Nettkunder	6259	6113	6203
Husholdning og fritid	5348	5390	5450
Næring og andre	911	723	753

Energi og effekt	2017	2016	2015
Overført volum inkl. tap i Regionalnettet	1,27 TWh	1,1 TWh	0,9TWh
Overført volum inkl. tap i Distribusjonsnettet	165 GWh	156 GWh	149 GWh
Innmating i Regional- og Distribusjonsnettet	1,6 TWh	1,7 TWh	2,2TWh
Kraftsalg til sluttbruker	89,5 GWh	91,5 GWh	87,9 GWh

Selskapets fordelingsnett i konsesjonsområdet har følgende utstrekning:

Nettnivå	Luftledning [km]	Kabel [km]	Sjøkabel [km]	Transformatorkapasitet [kVA]
Regionalnett 45-132kV	31	11	5	252200
Distribusjonsnett 1-22kV	88	158	4	99830
Distribusjonsnett <1kV	126	233	-	450

Antall nettstasjoner: 235

Kvalitetsjusterte inntektsrammer ved ikke levert energi (KILE)

Selskapets KILE-kostnad totalt i år 2017 beløper seg til 3,3 MNOK, og ikke levert energi utgjorde totalt 14182 kWh. (2017 tall)

Den største enkeltfeilen vi hadde i 2017 var utfall av regionalnettet 8. februar





Styrets beretning 2017

Selskapets overordnede målsetninger;

- Eie og drive overføringsnett, overføre og utveksle energi og sørge for en sikker og rasjonell energiforsyning.
- Kjøp og salg av energi og arbeid aktivt for en god energiøkonomisering.
- Drive annen virksomhet som naturlig har tilknytning til overnevnte formål og som gir
- Virksomheten inntekter og bidrar til økt lokal verdiskapning.
- Delta i eller samarbeide med andre virksomheter som har samme eller lignende formål.

Selskapsstruktur, organisasjon

Odda Energi AS ble stiftet i 1996, Odda Kommune eier 100% av aksjene.

Styrende organer

Odda Energis styrende organer er generalforsamling og styret.

Styret har fram til 21.06.2017 bestått av:

Bjørn Vivelid	Styreleder
Trygve Bolstad	Nestleder
Anne Marit Buer	Styremedlem
Gunnar Moland	Styremedlem
Gunn Gravdal Elton	Styremedlem
Jan Erik Haugli	Ansattes representant
Daniel J. Kambestad	Ansattes representant

Styret har fra 21.06.2017 bestått av:

Bjørn Vivelid	Styreleder
Trygve Bolstad	Nestleder
Anne Marit Buer	Styremedlem
Gunnar Moland	Styremedlem
Solfrid H Moe	Styremedlem
Jan Erik Haugli	Ansattes representant
Ingve Bakketun	Ansattes representant

Iht. regnskapslovens § 3-3 omfattes Odda Energi av likestillingsloven. Målsettingen er at styresammensetningen skal være minimum 40 % av hvert kjønn.

Administrativ organisering

Odda Energi legger vekt på å ha en organisasjon som kontinuerlig blir tilpasset de krav som

selskapet står ovenfor. Funksjonell og effektiv drift med omstillingsevne blir sett på som et viktig prosessarbeid også i tiden framover.

Odda Energi hadde ved utgangen av 2017 29 ansatte, hvorav 2 lærlinger.

Av totalt 29 ansatte er det 5 kvinner i organisasjonen.

Virksomheten består av 4 forretningsområder, der administrerende direktør er leder for alle, med avdelingsleder for hver virksomhet.

Organisasjonstilhørighet

Odda Energi er tilsluttet Kommunenes Sentralforbund (KS Bedrift) på arbeidsgiversiden. Selskapets pensjonsforpliktelsene har vi valgt å ha i KLP (Kommunal landspensjonskasse)

Vi var i 2017 medlem i bransjeorganisasjonene KS Bedrift og distriktsenergi.

Fagforeningene som er representert hos Odda Energi er El & IT, Nito, Tekna og Delta.

Samarbeidsforhold/Strategi

Selskapets engasjement innen forretningsutvikling er basert på vår kjernekompetanse.

Det er ønskelig å få en bedre utnyttelse av våre ressurser, infrastruktur og de ansattes kompetanse, og samtidig bidra til økt lokal verdiskapning og utvikling av lokale kompetansearbeidsplasser.

Samarbeidsavtaler med deler av industrien i Odda og regionen for salg av våre tjenester og kompetanse innen planlegging, bygging, vedlikehold og drifting av strømforsyningsanlegg er videreutviklet. Selskapet er med i interesseselskapet IFER, der det er samarbeidsområder innenfor nettdrift, spesielt beredskap, HMS og AMS.

Arbeidsmiljø – HMS arbeidet i selskapet

I vårt kontinuerlige forbedringsarbeid har vi tatt i bruk innrapportering av forbedringsmeldinger. Totalt er det meldt inn 71 forbedringsmeldinger i 2017 mot 67 i 2016.

Det var 70 som var målsettingen i 2017.

Av innmeldte forbedringsmeldinger i 2017 er 7 stk. farlige forhold og 1 skade uten fravær.

Sist registrerte personskade med fravær var den 29.03.2014.

Samtlige avvik er behandlet iht. HMS-systemet og korrigerende tiltak er gjennomført.

Den løpende oppfølging av helse, miljø og sikkerhetsarbeidet i bedriften er en høyt prioritert oppgave og et hovedelement i vårt kvalitetssikringssystem.

Gjennomsnittlig sykefravær i 2017 var på 1,83 %, i 2016 var sykefraværet på 3,4%. Fraværet for 2017 fordeles mellom korttidsfravær på 1,83 % og langtidsfravær på 0 %.

Selskapet er tilsluttet fellesordningen Bedriftshelse1.

Ytre miljø

Odda Energi forurensar ikke det ytre miljø gjennom ordinær drifting av virksomheten. Selskapet har avtaler med godkjente mottak for fjerning og destruksjon av spesialavfall og levering av annet kildesortert avfall som kan gjenvinnes.

Drifting og bygging av vårt overføringsnett gir ofte påvirkning av det ytre miljøet i form av inngrep i naturen i forbindelse med strekking av kraftlinjer og nedgravning av kabler.

Ved skogrydding av linjetraseer langs linjenettet vårt brukes sprøytemidler som reduserer gjenvest. Rutiner for slikt arbeid er beskrevet i vår HMS-manual. Transformatorer og andre oljeholdige komponenter er PCB-frie.

Nettvirksomheten

Odda Energi eier og driver både Regional og Distribusjonsnett og har områdekonsesjon for distribusjon av elektrisk kraft til hele Odda kommune.

Gjennom året 2016 ble det jobbet med salg av Sentral-nettsanleggene til Statnett, endelig avtale ble sluttført i 1 kvartal 2017, med regnskapsmessig resultateffekt for 2017 på tilnærmet 0. Selskapet eier og driver pr utgang 2017 kun Regional- og Distribusjonsnett.

Nettvirksomheten er kjerneområdet i selskapet. Som netteier ser Odda Energi det som en viktig oppgave å tilby kundene tjenester til riktig kvalitet og pris, samt å bidra til at Odda kommune får en infrastruktur som gjør kommunen attraktiv å etablere seg i.

De økonomiske resultatene av virksomheten avhenger av myndighetenes reguleringsregime for nettinntektene, samt selskapets egen kostnadsutvikling.

Reguleringsregime for beregning av nettinntektene gir selskapet fra år til annet store svinginger i inntektsrammene som vi får fra NVE, derfor må selskapet i tiden framover ha fokus på kostnadsreduksjoner, da selskapet har større andel drifts- og personalkostnader enn de selskap en blir målt opp mot i effektivitetsberegningene.

DLE (Det lokale El-tilsyn)

Som netteier har selskapet ansvar for å føre tilsyn med de elektriske anleggene som er tilkoblet vårt nett. Denne oppgaven utføres av det lokale elektrisitetstilsynet (DLE) hos oss. Retningslinjer for arbeidet er gitt av Direktoratet for Samfunnssikkerhet og Beredskap (DSB) og årlige tilsynsplaner blir utarbeidet av oss og godkjent av DSB.

Det er gjennomført 313 kontroller, derav 73 næringsanlegg. Vi har også bistått politiet i brannetterforskning.

Kraftomsetning

De fleste av selskapets kunder er innenfor Odda kommune, vi har ca. 80% markedsandel i kommunen. I tillegg har vi salg av kraft til enkelte andre områder utenfor, men Odda Energi er ikke landsdekkende kraftleverandør.

For å klare å møte utfordringene som vil komme i fremtiden med hensyn til konkurranse fra større aktører i Norge og også i Norden, samarbeider vi med andre energiverk for å kunne utnytte IT-systemene og ha fokus på videreutvikling og kompetanse i selskapene.

Investeringer

Investeringsnivået for året 2017 har vært på nivå med 2016. Fortsatt er alle investeringene som blir utført i nettdriften generert ut fra leveringssikkerhet og økt kapasitetsbehov hos våre kunder, samt netteiers tilknytningsplikt.

Totale investeringer for selskapet var på brutto 36,9 MNOK (ekskl anleggsbidrag), og netto 33,4 MNOK.

I disse investeringene inngår oppgradering av driftsentral og sjøkabel beredskap. Det har også blitt utført arbeid med etablering av ny



strømforsyning til hytter i Løynings-området i forbindelse med kommunens store VA-utbygging, disse arbeidene vil også fortsette i 2018. I tillegg har vi gjennomført mer enn 50% av investeringen i SmartStrøm-AMS som vil vedvare i 2018 før en er ferdig med utskifting av alle målere.

Selskapet har fibernett for utleie, det er tegnet langvarige avtaler om leie. I 2017 har det blitt lagt ned fiber i området Ragde, Freim, Dalen, Hjøllø, Mannsåker, Løyningssosen og Tømmerdalen og diverse fortetting i flere etablert fibernett.

Alle investeringene er finansiert med både egenfinansiering, innbetaling av anleggsbidrag fra utbyggerne, samt lånefinansiering. Selskapet har forholdsvis store låneforpliktelser og for å redusere sin samlede eksponering inngikk selskapet i 2011 en rentebytteavtale (renteswap) for deler av det langsiktige lånet. Denne har varighet i 10 år.

FORRETNINGSUTVIKLING – DATTERSELSKAP OG TILKNYTTET SELSKAP

HardangerNett AS

Bygging av fiber/bredbånd har Odda Energi og eier Odda Kommune, i utarbeidet strategiplan nedfelt at dette skal inngå i vår forretningsutvikling.

Odda Energi AS eier 95,82% av bredbåndsselskapet HardangerNett, og inngår som følge av det som en del av konsernresultatet til Odda Energi AS. Odda Energi har styreleder- og styremedlemsfunksjoner i selskapet. Det er inngått samarbeidsavtaler og utleieavtaler mellom Odda Energi og HardangerNett på kommersielt grunnlag. HardangerNett har i 2017 et resultat etter skatt på 1.029 MNOK. Årsaken til det gode resultatet er økt omsetning med god kundetilgang og noe lavere kostnader enn budsjettert. Prognosene for de neste årene er også positive.

Hardanger Kraft AS

Hardanger Kraft AS (HK), et datterselskap som ble

stiftet i mars 2005 sammen med AS Tyssefaldene (AST) der selskapene i utgangspunktet eide 50 % hver.

Selskapets målsetting er på kommersiell basis å utnytte det store potensialet i regionen for bygging og drifting av mini- og småkraftverk. Med virkning fra 1.mars 2016 overtok SKL AS AST sin aksjepost samt 15% av OE's aksjepost. Aksjefordeling er p.t. dermed 65% SKL AS og 35% Odda Energi AS.

ØKONOMI

Det er utarbeidet konsernregnskap for selskapet. Konsernet består av morselskapet Odda Energi AS og det deleide datterselskapet (95,82% eierandel pr 31.12.2017) HardangerNett AS som ble stiftet våren 2002.

Konsern

Konsernets årsresultat etter skatt for 2017 er på 5,5 MNOK.

Konsernets egenkapital pr 31.12.2017 er på 93,2 MNOK, etter en utbytteavsetning på 1,5 MNOK. Av dette utgjør minoritetsinteressene (ikke-kontrollerende interesser) 0,266 MNOK

Morselskapet

Morselskapets årsresultat etter skatt er på 5,47 MNOK for 2017. Driftsresultatet er på 13,47 MNOK. Inntektsrammen for nettvirksomheten for 2017 var 56,84 MNOK, inntektsrammen for 2016 var på 63,04 MNOK. Selskapet fikk dermed redusert inntektsrammen fra 2016 til 2017, mens tariffene for 2017 var på samme nivå som for 2016. Årets endring i mer/mindreinntekt er på 5,1 MNOK, og en har økt saldo på merinntekt til 14,8 MNOK pr 31.12.2017.

Kontantstrøm

Morselskapet hadde i 2017 en netto kontantstrøm på 33,2 MNOK knyttet til operasjonelle aktiviteter. Tilsvarende tall for konsernet er 36,1 MNOK.

Morselskapets netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter i 2017 var – 33,2 MNOK i morselskapet og – 36,3 MNOK i konsernet. Netto kontantstrøm fra finansieringsaktivitetene er for morselskapet 5 MNOK og for konsernet 5 MNOK

Netto samlet kontantstrøm i morselskapet i 2017 var på 4,9 MNOK i morselskapet og 4,8 MNOK i konsernet.

Likviditetsrisiko

Med bakgrunn i framtidige investeringer og uforutsigbarhet i inntektsrammeberegningen i gjeldende reguleringsregime for nettvirksomheten, står selskapet overfor en likviditetsrisiko også i årene framover.

En er avhengig av å oppnå fortsatt gode betingelser på lånefinansiering, samtidig som en bør minimum opprettholde oppnådd egenkapitalandel.

Avkastning nettkapital

Avkastning på nettkapitalen er på 4,58 %, dette er beregnet av en gjennomsnittlig avkastningsgrunnlag på 266,3 MNOK, basert på NVE verdier.

Resultatdisponering, egenkapital o.a. 2017

Selskapet har ikke gitt lån eller stilt sikkerhet for ansatte. Det er heller ikke gitt lån eller stilt sikkerhet for personer eller selskap som omfattes av aksjelovens § 12-10.

Styret foreslår at årsresultatet i Odda Energi AS på kr. 5.474.263 disponeres slik:

Avsetning til utbytte	kr 1 500 000
Overføring til annen egenkapital	kr 3 974 263

Egenkapitalen i morselskapet er pr 31.12.2017 på 92,9 MNOK, mot 88,9 MNOK pr 31.12.2016. Økningen er tilbakeholdt årets resultat for 2017. Selskapets opptjente egenkapital utgjør 66,4 MNOK pr 31.12.2017.

Selskapet har en aksjekapital på kr. 5.000.000 fordelt på 500 aksjer som i sin helhet eies av Odda kommune.

Fortsatt drift

Det er ikke inntrådt forhold etter regnskapsårets utgang som er viktig eller av betydning for bedømmingen av selskapets resultatregnskap eller balanse. Selskapet har ingen rettstvister. Selskapets/konsernets kapital vurderes som

forsvarlig, og styret bekrefter at forutsetning for fortsatt drift er tilstede.

Framtidsutsikter

Elektrisitet er en av samfunnets viktigste infrastruktur, og med den teknologiutviklingen som nå skjer og behovet for å finne fremtidsrettede klimaløsninger – vil videre elektrifisering og digitaliseringen i samfunnet skje i stadig raskere tempo. Odda Energi er en viktig samfunnsaktør ved å forestå og legge til rette for infrastruktur for strømforsyning og for fiber i kommunen. God infrastruktur er viktig for at kommunen for å klare å opprettholde og være fremtidsrettet for etablering av nye bedrifter og videreutvikling for eksisterende næringsliv. Samt for innbyggere og tilflyttere.

Myndighetene v/NVE/OED ønsker at bransjen skal ha fokus på nettvirksomheten, leveringssikkerhet og beredskap. Den største endringen i bransjen som er vedtatt med bakgrunn i dette, er selskapsmessig og funksjonelt skille av nettvirksomhetene fra annen virksomhet. Kravet til funksjonelt skille gjelder kun for e-verk med mer enn 30.000 kunder. Ikrafttreden for selskapsmessig skille er 01.01.2021. Selskapet er allerede i gang med nødvendige prosesser for å imøtekomme overnevnte krav som gjelder selskapsmessig skille.

I tillegg er bransjen i gang med den største samlede investeringen for nettselskapene ved etablering av automatiske målere til alle kunder, dette skal være på plass og i drift fra 01.01.2019. Odda Energi skal skifte ut i overkant av 6.000 målere, og montasjearbeidet startet i 2.halvår 2017- Disse nye målerne vil bli automatisk avlest daglig og målerverdiene videresendes en sentral Elhub som Statnett administrerer.

Vi er deleiere av selskapet Valider som skal forestå denne innsamlingsjobben for oss og dette inngår i det samarbeidet vi har med 27 andre nettselskap om et felles prosjekt for etablering av målerne og kommunikasjonen.

Under montasjearbeidet har hver enkelt kunde blitt involvert, da målerne fortsatt skal stå i sikringsskapene. Vi har hatt god dialog med kundene gjennom dette arbeidet. Det er ett innleid



selskap som forestår montasje arbeidet, de jobber med dette i hele regionen vår.

Totalt for årene 2019 – 2025 foreligger det prognoser på brutto investeringene og reinvesteringene på 100 MNOK. I selskapets investeringsprognoser inngår bl.a. AMS, nettanlegg i Røldal i forbindelse med planlagt bygging av Sentral-Nettstrafo i Røldal, dette pga. planlagt utbygging av småkraft i området. I tillegg må det investeres i økt kapasitet i regionalnettet dersom tungindustrien realiserer sine utvidelsesplaner.

Framtidig endring i kommunestruktur vil få betydning for oss og andre nettselskap i de kommunene som grenser til Odda kommune.

Med alle de endringer som kan forventes kreves det at Odda Energi fortsatt må legge vekt på kontinuerlig forbedringsarbeid med sikte på å redusere kostnader og ha en sikker og rasjonell nettdrift og god inntjening. Vi legger her til grunn en økt grad av integrasjon mellom selskapets IT-systemer og digitalisering av kommunikasjon/overvåking og styring av nettet.

Det er i tiden framover viktig å involvere de ansatte og med den gode kompetansen organisasjonen innehar blir det en viktig faktor for å få alle endringene utført på en god måte både for organisasjonen, selskapet og for eier.

Lokal kontroll med hensyn til nettutviklingsplaner og leveringspålitelighet er viktig og bidrar til positiv utvikling i regionen.

I 2018 skal det jobbes spesielt med selskapets strategier, der en bl.a. fokuserer på de kommende endringene mht selskapsmessig skille og dens betydning for selskapet og eier.

Sentrale mål for Odda Energi er å ha;

- En sikker og rasjonell energiforsyning og god leveringssikkerhet i Odda kommune.
- Selskapsmessig skille av virksomhetene.
- Medarbeidere med høy kompetanse og god motivasjon
- Konkurransedyktige kraftpriser og god kundeservice.
- Videreutvikling av vår forretningsvirksomhet/våre datterselskap.

Som selskap går vi inn i de neste årene med en målsetting om at vi skal møte fremtiden med en offensiv holdning. Vi må ta tak utfordringene som kommer, og vi skal utnytte potensialet som ligger i hver enkelt av de ansatte på en effektiv og god måte.

Gjennom fellesskap og trygghet skal vi fortsette å skape verdier i selskapet til beste for våre ansatte, våre eiere og samfunnet rundt oss også i de neste årene.

Styret takker alle medarbeiderne for godt arbeid med krevende arbeidsoppgaver gjennom året. Styret vil også rette en takk til våre kunder og øvrige forbindelser for et godt samarbeid i 2017.

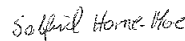
Odda, den 30. mai 2018

Odda, den 30. mai 2018


Bjørn Vivelid
Styreleder

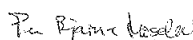

Trygve Bolstad
Nestleder


Anne Marit Buer
styremedlem


Solfrid H. Moe
styremedlem


Ingve Bakketun
styremedlem


Jan-Erik Haugli
styremedlem


Per Bjarne Mosdal
Adm. direktør



Resultatregnskap - Morselskap og konsern

	Note	Morselskap 2017	Morselskap 2016	Konsern 2017	Konsern 2016
Driftsinntekter:					
Kraftsalg	15	30 709 194	29 436 085	30 709 194	29 436 085
Periodisert nettinntekt	14, 15	98 700 905	136 102 501	98 700 905	136 102 501
Andre driftsinntekter	2, 4, 9, 15	11 925 882	7 240 735	23 321 896	17 124 258
Sum driftsinntekter	9	141 335 981	172 779 321	152 731 995	182 662 844
Driftskostnader:					
Kraftkjøp, inkl nettap	13, 15	30 746 518	29 927 646	30 746 518	29 927 646
Nettleie overliggende nett	14, 15	42 498 102	62 285 569	42 498 102	62 285 569
Lønnskostnader	7, 10	21 595 253	21 197 938	24 456 906	23 793 299
Avskrivninger	2	15 105 690	14 237 903	16 916 802	15 760 358
Andre driftskostnader	10, 12, 15	17 874 070	17 732 680	23 228 238	22 742 180
Sum driftskostnader		127 819 633	145 381 736	137 846 566	154 509 052
Driftsresultat		13 516 348	27 397 585	14 885 429	28 157 790
Finansposter:					
Rente- og finansinntekter	12	473 707	392 248	478 344	440 142
Resultat investering datterselskap	3, 15	983 626	548 996	0	0
Rente- og finanskostnader	3, 12, 14	-6 938 566	-8 287 448	-6 973 658	-8 397 776
Sum finansposter		-5 481 233	-7 346 204	-6 495 314	-7 957 634
Resultat før skatt		8 035 115	20 051 382	8 390 115	20 196 159
Skattekostnad	8	-2 560 852	-5 097 780	-2 872 941	-5 220 424
Årsresultat		5 474 263	14 953 602	5 517 174	14 979 733
Resultatfordeling Konsern:					
Majoritetenes resultatandel				5 474 263	
Minoritetenes resultatandel				42 911	
Sum resultat konsern				5 517 174	
Resultatdisponering morselskap :					
Avsetning utbytte		1 500 000			
Overføring til annen egenkapital		3 974 263			
Sum disponert		5 474 263			



Balanse - Morselskap og konsern

EIENDELER	Note	Morselskap 31.12.17	Morselskap 31.12.16	Konsern 31.12.17	Konsern 31.12.16
Anleggsmidler					
Immaterielle eiendeler					
Utsatt skattefordel	8	0	0	0	0
Goodwill	2	6 500 000	7 000 000	6 500 000	7 000 000
Sum immaterielle eiendeler		6 500 000	7 000 000	6 500 000	7 000 000
Varige driftsmidler					
Bygg, nettanlegg, fiber o.a.	2	276 406 237	302 641 140	285 387 200	310 462 508
Anlegg under utførelse	2	735 549	0	735 549	0
Driftsløsøre	2	23 160 588	13 279 181	23 163 719	13 309 762
Sum varige driftsmidler	2	300 302 374	315 920 321	309 286 468	323 772 270
Finansielle anleggsmidler					
Langsiktige fordringer	3	120 000	120 000	120 000	120 000
Pensjonsmidler	7	0	0	0	0
Investeringer i datterselskap	3	6 184 700	5 201 074	0	0
Øvrige aksjeinvesteringer	3	1 659 700	1 659 700	1 664 700	1 664 700
Sum finansielle anleggsmidler		7 964 400	6 980 774	1 784 700	1 784 700
Sum anleggsmidler		314 766 774	329 901 095	317 571 168	332 556 970
OMLØPSMIDLER					
Varer	5	385 341	595 391	385 341	595 391
Fordringer					
Kundefordringer	4	23 159 196	21 760 266	23 312 882	21 790 539
Andre fordringer	4	651 229	1 733 997	1 010 031	2 392 493
Sum fordringer		23 810 425	23 494 264	24 322 913	24 183 033
Bankinnskudd, kontanter o.l.	11	13 714 619	9 078 134	13 994 015	9 185 914
Sum omløpsmidler		37 910 385	33 167 789	38 702 269	33 964 338
Sum eiendeler		352 677 159	363 068 885	356 273 437	366 521 309



Balanse - Morselskap og konsern

EGENKAPITAL OG GJELD	Note	Morselskap 31.12.17	Morselskap 31.12.16	Konsern 31.12.17	Konsern 31.12.16
EGENKAPITAL					
Innskutt egenkapital					
Aksjekapital (500 aksjer à kr.10.000)	1, 6	5 000 000	5 000 000	5 000 000	5 000 000
Overkurs	1	21 563 562	21 563 562	21 563 562	21 563 562
Sum innskutt egenkapital		26 563 562	26 563 562	26 563 562	26 563 562
Opptjent egenkapital					
Annen egenkapital	1	66 393 706	62 419 443	66 393 706	62 419 442
Ikke-kontrollerende interesser/Minoritet	1	0	0	266 366	223 457
Sum opptjent egenkapital		66 393 706	62 419 443	66 660 073	62 642 899
Sum egenkapital		92 957 268	88 983 005	93 223 635	89 206 461
GJELD					
Avsetning for forpliktelser					
Pensjonsforpliktelse	7	2 343 316	1 474 308	2 343 316	1 474 308
Utsatt skatt	8	1 694 736	2 070 024	1 907 542	2 174 965
Sum avsetning for forpliktelser		4 038 052	3 544 332	4 250 858	3 649 273
Annen langsiktig gjeld					
Gjeld til kredittinstitusjoner	4	199 118 999	227 413 055	201 218 999	229 813 055
Gjeld til selskap i samme konsern		2 700 000	3 000 000	0	0
Sum annen langsiktig gjeld		201 818 999	230 413 055	201 218 999	229 813 055
Kortsiktig gjeld					
Kassekreditt	11	2 260 504	0	3 472 920	1 246 028
Leverandørgjeld		13 051 052	9 907 800	14 400 880	11 461 027
Betalbar skatt	8	2 048 640	1 893 592	2 252 864	1 893 592
Skyldige offentlige avgifter	12	8 655 943	7 950 638	8 826 718	7 950 638
Skattetrekk, arbeidsgiveravgift o.a		2 483 368	2 405 614	2 483 368	2 567 034
Utbytte	1	1 500 000	3 000 000	1 500 000	3 000 000
Annen kortsiktig gjeld	12, 14	23 863 332	14 970 848	24 643 196	15 734 200
Sum kortsiktig gjeld		53 862 838	40 128 492	57 579 945	43 852 519
Sum gjeld		259 719 889	274 085 879	263 049 802	277 314 847
Sum egenkapital og gjeld		352 677 159	363 068 885	356 273 437	366 521 309

Odda, 30. mai 2018

Bjørn Viveid
Styreleder

Gunnar Moland
Styremedlem

Solfrid H. Moe
Styremedlem

Jan-Erik Haugli
Styremedlem (ansattes rep.)

Trygve Bolstad
Nestleder

Anne Marit Buer
Styremedlem

Ingeve Bakketun
Styremedlem (ansattes rep.)

Per Bjarne Mosdal
Administrerende direktør



Noter

NOTE 1 EGENKAPITAL

(Alle tall i tabellen er i NOK 1.000)

Bevegelse i egenkapitalen for 2016 fremkommer nedenfor;

Morselskap:	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Sum
Egenkapital pr 31.12.2016	5 000	21 564	62 420	88 984
Årets resultat	0	0	5 474	5 474
Avsetning utbytte	0	0	-1 500	-1 500
Egenkapital pr 31.12.2017	5 000	21 564	66 394	92 958

Konsern	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Ikke-kontrollerende interesser / Minoritet	Sum
Egenkapital pr 31.12.2016	5 000	21 564	62 419	223	89 206
Årets resultat	0	0	5 474	43	5 517
Avsetning til utbytte	0	0	-1 500	0	-1 500
Egenkapital pr 31.12.2017	5 000	21 564	66 393	266	93 223

NOTE 2 VARIGE DRIFTSMIDLER OG GOODWILL

(Alle tall i tabellen er i NOK 1.000)

Morselskap - Varige driftsmidler og goodwill	Goodwill	Bygg	Nettanlegg o.l	Telekomm. og fiber	Anlegg under utførelse	Driftsløsøre, inkl. målare	Sum
Anskaffelseskost pr 01.01.2017	10 000	46 576	349 012	42 494	0	37 215	485 297
Tilgang 2016, ekskl ferdigstilte prosjekter	0	148	10 279	7 003	735	15 135	33 300
Ferdigmeldte prosjekter 2017	0	0		0	0	0	0
Avgang anleggsmidler	0	0	-49 162	0	0	-870	-50 032
Anskaffelseskost 31.12.2017	10 000	46 724	310 129	49 497	735	51 480	468 565
Akkumulerte avskrivninger 01.01.2017	3 000	11 254	117 191	11 759	0	19 174	162 378
Akkumulert avskrivning solgte anleggs- midler	0	0	-15 500	0	0	-220	-15 720
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2017	3 500	12 340	109 726	13 997	0	22 200	161 763
Bokført verdi pr. 31.12.2017	6 500	34 384	200 403	35 500	735	29 280	306 802
Årets avskrivninger (år 2017):	500	1086	8035	2 238	0	3 246	15 105

Selskapet benytter lineære avskrivninger for alle varige driftsmidler, på grunnlag av anslått økonomisk levetid. I samlet regnskapsmessig tilgang angitt ovenfor er mottatt anleggsbidrag ført til fratrekk.

Den anslåtte økonomiske levetiden for driftsmidlene i Odda Energi AS (morselskap) er beregnet til følgende:

Bygg	50 år
Nettanlegg (jordkabler, sjøkabler, transformatorer, linjer, driftssentral o.a)	20-35 år
Telekommunikasjon	15-25 år
Driftsløsøre, utstyr o.a	3-15 år

Telekommunikasjon - utleie til datterselskapet HardangerNett AS

Odda Energi leier ut ferdig tilvirket fibernett/telekommunikasjonsnett til datterselskapet HardangerNett AS. Leieinntekt for 2017 beløp seg til TNOK 2.284 (TNOK 1.996 i 2016). Denne leieinntekten er eliminert i konsernregnskapet.

Leieavtalen klassifiseres som operasjonell leie i morselskapets selskapsregnskap.

Odda Energi AS balansefører dermed driftsmidlene som leies ut til HardangerNett AS og resultatfører leieinntekt som driftsinntekt.

Transaksjonene mellom Odda Energi AS og HardangerNett AS skjer på markedsmessige vilkår.

Goodwill og nettanlegg (morselskap/konsern)

Med regnskapsmessig virkning 01.01.2011 kjøpte Odda Energi AS regionalnettet til AS Tyssefaldene.

Det ble foretatt en allokering av kjøpesummen til varige driftsmidler og goodwill.

TNOK 10.000 ble allokert til goodwill pr 01.01.2011.

Goodwill består blant annet av forventede samdriftsfordeler/stordriftsfordeler mellom det kjøpte regionalnettet og Odda Energi AS' øvrige nettvirksomhet, samt den strategiske betydningen kjøpet forventes å ha for Odda Energi som selskap.

Disse positive effektene antas å være av langvarig karakter. På grunnlag av dette legges det til grunn en 20 års avskrivningstid (lineær avskrivning) for den nevnte goodwill.

Nettanlegg består både av sentralnett, regionalnett og distribusjonsnett, inklusiv jordkabler, sjøkabler, transformatorer, driftssentral o.a.

I mars 2017 solgte Odda Energi transmisjonsanlegg (sentralnettsanlegget) i Åsen og Sengjaneset. Kjøper var Statnett SF.

Samlet vederlag for hele transaksjonen var 35,4 MNOK, hvorav 33,7 MNOK ble allokert til driftsmidler.

Regnskapsmessig gevinst/tap ved salget var tilnærmet 0 for Odda Energi AS.

Anlegg under utførelse (morselskap/konsern)

Anlegg under utførelse er pr 31.12.2017 balanseført til TNOK 735 Dette består av pågående prosjekter, som ikke var ferdig tilvirket pr 31.12.2017.

Disse prosjektene blir i samsvar med prosjektplan ferdigstilt/avsluttet i 2018. Prosjektene omfattet blant annet utvidelser av kapasitet i nettet, utbedring av "flaskehals" og nye anlegg.

Datterselskapets anleggsmidler

- innarbeidet i konsernregnskapet:

Datterselskapet HardangerNett AS har en bokført verdi på sine varige driftsmidler/immaterielle eiendeler pr 31.12.2017 på TNOK 8.905 (TNOK 7.773 pr 31.12.2016) som i hovedsak er knyttet til aksessnett/utstyr o.l. Utviklingsarbeidet, herunder konfigurering, er i konsernregnskapet balanseført sammen med varige driftsmidler. Samlet tilgang av anleggsmidler i 2017 for datterselskapet beløp seg til TNOK 3.043 (TNOK 3.066 i 2016) i selskapsregnskapet, mens årets avskrivningskostnad er TNOK 1.670 (TNOK 1.472 i 2016).

I konsernregnskapet er det merverdier pr 31.12.2017 på TNOK 78 knyttet til anleggsmidler/varige driftsmidler.

Det har i 2017 ikke vært avskrivning på merverdiene

Det er foretatt nedskrivning på anleggsmidlene i HardangerNett AS på TNOK 140 i 2017 (0 i 2016).

Balanseført verdi varige driftsmidler og goodwill konsern pr 31.12.2017 fremkommer dermed som følger (NOK 1.000):

	Goodwill	Bygg	Nettanlegg o.l.	Telekomm, fiber aksessnett o.a	Anlegg under utførelse	Driftsløsøre, inkl. målare	Sum
Anskaffelseskost pr 01.01.2017	10 000	46 576	349 012	64 342	0	37 773	507 703
Tilgang 2017, ekskl ferdigstilte prosjekter	0	148	10 279	10 045	735	15 135	31 326
Ferdigstilte prosjekter 2017	0	0		0	0	0	0
Avgang anleggsmidler	0	0	-49 162	0	0	-870	-50 032
Anskaffelseskost 31.12.2017	10 000	46 724	310 129	74 387	735	52 038	494 013
Akkumulerte avskrivninger 01.01.2017	3 000	11 254	117 191	25 886	0	19 481	176 812
Akkumulert avskrivning solgte anleggsmidler	0	0	-15 500	0	0	-220	-15 720
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2017	3 500	12 340	109 726	29 767	0	22 754	178 087
Akkumulerte nedskrivninger 31.12.2017	0	0	0	140	0		140
Bokført verdi pr. 31.12.2017	6 500	34 384	200 403	44 480	735	29 284	315 786
Årets avskrivninger (år 2017):	500	1 086	8 035	3 881	0	3273	16 775
Årets nedskrivninger (år 2017):				140			140



NOTE 3 AKSJER I ANDRE SELSKAP, LANGSIKTIGE FORDRINGER M.V

Morselskap; Investeringer behandlet etter kostmetoden:

Investeringene i aksjer pr 31.12.2017 som er bokført etter kostmetoden fremkommer nedenfor:

Selskap	Anskaffelses-kost 31.12.2017	Bokført verdi 31.12.2017	Anskaffelses-kost 31.12.2016	Bokført verdi 31.12.2016
Seljestad og Røldal Løypeselskap AS	25 000	25 000	25 000	25 000
Hardanger Kraft AS	4 795 000	1 560 000	4 795 000	1 560 000
Validør AS	74 700	74 700	74 700	74 700
SUM	4 894 700	1 659 700	4 894 700	1 659 700

Investering i Hardanger Kraft AS

Odda Energi AS hadde pr 31.12.2017 35% eierandel i Hardanger Kraft AS.

Hardanger Kraft AS investerer særlig i småkraftverk/utbyggingsprosjekter, inklusiv anleggsaksjer og fallretter.

Resultatene i ett av småkraftverkene hvor Hardanger Kraft er engasjert har vært betydelig negativ de siste årene, også i 2017.

Hardanger Kraft AS har hatt underskudd de siste årene. I 2017 er underskuddet TNOK 11. Det er ikke utarbeidet konsernregnskap for Hardanger Kraft.

Odda Energi konsern har i 2017 ikke solgt tjenester til Hardanger Kraft AS (TNOK 0 i 2016).

Resultatene i ett av småkraftverkene hvor Hardanger Kraft er engasjert har vært betydelig negativ de siste årene, også i 2017.

Hardanger Kraft AS har hatt underskudd de siste årene. I 2017 er underskuddet TNOK 11. Det er ikke utarbeidet konsernregnskap for Hardanger Kraft.

Odda Energi konsern har i 2017 ikke solgt tjenester til Hardanger Kraft AS (TNOK 0 i 2016).

Konsern; Investeringer behandlet etter kostmetoden:

Investeringene i aksjer pr 31.12.2017 som er bokført etter kostmetoden fremkommer nedenfor:

Selskap	Anskaffelses-kost 31.12.2017	Bokført verdi 31.12.2017	Anskaffelses-kost 31.12.2016	Bokført verdi 31.12.2016
Seljestad og Røldal Løypeselskap AS	25 000	25 000	25 000	25 000
Hardanger Kraft AS	4 795 000	1 560 000	5 795 000	1 560 000
Validør AS	74 700	74 700	74 700	74 700
Næringsshagen i Odda AS	5 000	5 000	5 000	5 000
SUM	4 899 700	1 664 700	4 899 700	1 664 700

Konsern; Investering i Hardanger Kraft AS

Når det gjelder investeringen i Hardanger Kraft AS er behandlingen i konsernregnskapet identisk med behandlingen i morselskapet (Odda Energi AS).

Odda Energi konsern har pr 31.12.2017 en eierandel i Hardanger Kraft AS på 35%. Se ellers beskrivelse ovenfor.

Bokført egenkapital i Hardanger Kraft AS pr 31.12.2017: 4 486 193 Selskapsregnskapet til Hardanger Kraft AS (konsernregnskap utarbeides ikke).

Odda Energi konsern sin andel av bokført egenkapital pr 31.12.2017: 1 570 168

Balanseført verdi aksjer i Hardanger Kraft pr 31.12.2017: 1 560 000

Morselskap; Investering i datterselskap - behandlet etter egenkapitalmetoden:

Investeringen i HardangerNett AS regnskapsføres etter egenkapitalmetoden i morselskapets selskapsregnskap;

Eierandel 01.01.2017	95,82 %	Eierandel 01.01.2016	95,82 %
Eierandel 31.12.2017	95,82 %	Eierandel 31.12.2016	95,82 %
Anskaffelseskost 01.01.2017	5 822 700	Anskaffelseskost 01.01.2016	5 822 700
Emisjon/Aksjekjøp 2016	0	Emisjon/Aksjekjøp 2016	0
Aksjesalg 2017	0	Aksjesalg 2016	0
Konsernbidrag 2017 etter skatt	0	Konsernbidrag 2016 etter skatt	0
Sum 31.12.2017	5 822 700	Sum 31.12.2016	5 822 700



Beregning av årets resultatandel for Odda Energi AS:	2017	2016
Andel årets resultat (selskapsregnskapet til HardangerNett)	983 626	598 996
Avskrivning merverdier og andre justeringer	0	-50 000
Resultat investering i HardangerNett AS	983 626	548 996
Balanseført verdi 31.12. av investeringen:	2017	2016
Balanseført verdi 01.01	5 201 074	4 652 078
Investering/salg i løpet av året	0	0
Avgitt konsernbidrag	0	2 190 000
Andel årets resultat, jf oppstilling ovenfor	983 626	548 996
Balanseført verdi 31.12.	6 184 700	5 201 074
Merverdier knyttet til HardangerNett AS pr 31.12.	2017	2016
Bokført egenkapital HardangerNett 31.12. (100%)	6 372 403	5 345 866
Odda Energi sin andel av bokført egenkapital 31.12.	6 106 024	5 122 398
Balanseført verdi investering 31.12.	6 184 700	5 201 074
Merverdi 31.12. knyttet til investeringen, henført til Odda Energi AS	78 676	78 676
Differanse	0	0

Hardangernett ble stiftet 16.05.2002, og Odda Energi var eier fra stiftelsen av.

HardangerNett AS er konsolidert inn ved utarbeidelsen av konsernregnskapet for Odda Energi.

I 2015 økte Odda Energi AS sin eierandel i selskapet til 95,82%. Dermed inngår HardangerNett AS og Odda Energi AS i samme skattekonsern pr 31.12.2015 og 31.12.2016.

Odda Energi AS gav i 2015 et konsernbidrag med skatteeffekt til HardangerNett AS på 3 MNOK. 73% av beløpet ble ført som økning i balanseført verdi av aksjeinvesteringen i 2015.

NOTE 4 FORDRINGER, GJELD OG RENTEBYTTEAVTALE

(Alle tall i tabellene i NOK 1.000)

Morselskap; langsiktig gjeld og pant:

Oversikt over rentebærende gjeld pr 31.12.				2017	2016	
Langsiktig gjeld til kredittinstitusjoner (rentebærende)				199 118	227 413	
Gjeld til datterselskap (konsernbidrag avgitt 2015)				2 700	3 000	
Kassekreditt (ved negativ saldo)				2 260	0	
Sum				204 078	230 413	
Langsiktig gjeld med forfall senere enn 5 år:				2016	2015	
				155 318	174 888	
Avdragsplan langsiktig gjeld morselskap;	2018	2019	2020	2121	2022	Restlån
Avdrag langsiktig gjeld til kredittinstitusjoner (TNOK):	9 044	9 364	9 364	9 364	9 364	152 618
Avdrag gjeld til datterselskap	300	300	300	300	300	1 200

I mars 2017 solgte Odda Energi transmisjonsanlegg i Åsen og Sengjaneset. Kjøper var Statnett SF. Samlet vederlag var 35,4 MNOK, og regnskapsmessig gevinst/tap ved salget var tilnærmet 0 for Odda Energi. Som en del av avtalen med banken skal Odda Energi AS i 2017 betale 30 MNOK i tilleggsavdrag på lånet som følge av dette salget.

Dette beløpet er inkludert i avdragselementet for 2017 på til sammen TNOK 35.515 angitt ovenfor.

Gjeld sikret ved pant morselskap 31.12:	2017	2016
Gjeld til kredittinstitusjoner	201 378	227 413
Pantsatte eiendeler morselskap - balanseført verdi:	2017	2016
Varige driftsmidler	300 302	315 921
Sum	300 302	315 921



Kassekreditt - morselskap

Innvilget ramme på selskapets kassekreditt pr 31.12.2017 er TNOK 20.000 (TNOK 20.000 pr 31.12.2016).

Pr 31.12.2017 har Odda Energi AS en negativ balanseført verdi på denne kassekredittkontoen på TNOK 2.104 (positiv saldo på TNOK 5.542 pr 31.12.2016)

Ubenyttet trekk på kassekredittkontoen pr 31.12.2017 er dermed TNOK 17.896 (TNOK 25.542 pr 31.12.2016)

Låneavtale - morselskap/konsern

Låneavtalen som Odda Energi AS har med DnB stiller krav til bokført egenkapitalandel for Odda Energi AS (20%).

Videre er det begrensninger når det gjelder ytterligere låneopptak. Rammene settes her med utgangspunkt i selskapets gjennomførte investeringer.

Selskapet/konsernet er ikke i brudd med låneavtalen pr 31.12.2017.

Rentebytteavtale - morselskap/konsern

Langsiktig rentebærende gjeld til kredittinstitusjoner beløper seg til TNOK 199.118 pr 31.12.2017 for Odda Energi AS, jf oppstillingen ovenfor.

Denne gjelden er i utgangspunktet til flytende rente. For Odda Energi som helhet er det særlig to forhold som medfører renterisiko;

- 1) Selskapets lån til flytende rente
- 2) Nettvirksomheten sin inntektsramme er eksponert for rentenivået

Disse to elementene har motsatt eksponering for renteendring;

En renteøkning vil øke rentekostnaden/lånekostnaden, men samtidig gi økning i regnskapsmessig nettinntekt gjennom høyere inntektsramme.

Odda Energi har pr 31.12.2017 rentebytteavtale (renteswap) for 68,1 MNOK av den langsiktige rentebærende gjelden. Her mottar selskapet flytende rente og betaler fast rente hvert kvartal til og med 2021. Volumet av rentebytteavtalen følger avdragsplan og nedtrappes gradvis.

På grunnlag av selskapets nettkapital pr 31.12.2017 målt i NVE-verdier, mengden av rentebærende gjeld som ikke er fastrentesikret, samt estimert grad av naturlig sikring mellom nettkapitalen og gjeld til flytende rente, vurderes rentebytteavtalen å gi en effektiv risikoreduksjon/begrenset renteeksponering for Odda Energi totalt sett. Som følge av dette er rentebytteavtalen behandlet som sikring i 2017-regnskapet, slik som i 2016.

Morselskapet/konsernet behandler regnskapsmessig renteswapen som sikring ut fra alternativ 2a/2b i NRS, dvs ingen regnskapsføring av urealisert gevinst/tap for sikringsinstrumentet før sikringsobjektet påvirker resultatregnskapet. Gevinst eller tap knyttet til rentebytteavtalen resultatføres ved levering/realisasjon hvert kvartal som justering på rentekostnaden. Virkelig verdi av rentebytteavtalen pr 31.12.2017 (ekskl påløpt rente) er TNOK - 6.048 (TNOK - 7.394 pr 31.12.2016), som altså ikke er balanseført.

Datterselskapets gjeld innarbeidet i konsernregnskapet:

Datterselskapet HardangerNett AS har pr 31.12.2017 samlet langsiktig rentebærende gjeld på TNOK 2.100 (TNOK 2.400 pr 31.12.2016).

Selskapets kortsiktige rentebærende gjeld er TNOK 1.212 pr 31.12.2017 (TNOK 1.246 pr 31.12.2016).

Trekkgrensen her er TNOK 1.700 pr 31.12.2017.

Anleggsmidler er stilt til sikkerhet for gjelden, med samlet bokført verdi pr 31.12.2017 på TNOK 8.905.

Morselskap; kundefordringer og andre fordringer

Oversikt over kundefordringer pr 31.12 (morselskap).

	2017	2016
Kundefordringer nett- og kraftsalgskunder	19 731	18 538
Øvrige kundefordringer	4 354	4 148
Tapsavsetning kundefordringer	-926	-926
Balanseført verdi 31.12	23 159	21 760

Balanseført verdi kundefordringer nett- og kraftsalgskunder inkluderer opptjent inntekt, som ikke fakturert pr 31.12.

Regnskapsmessig resultatført tap på fordringer i 2017 beløp seg til TNOK 132 (TNOK 373 i 2016).

Andre fordringer består 31.12. av (morselskap):

	2017	2016	
Urealisert gevinst finansielle kraftkontrakter	0	3	jf note 13
Fordringer kostnadsdekning	0	587	
Øvrige fordringer, inkl forskuddsbetalte kostnader	651	1 143	
Balanseført verdi 31.12	651	1 733	

Datterselskapets fordringer - innarbeidet i konsernregnskapet:

Kundefordringene i datterselskapet HardangerNett AS er vurdert til pålydende; TNOK 950 pr 31.12.2017 (TNOK 779 pr 31.12.2016) etter tapsavsetning på TNOK 20 pr 31.12.2017 (tapsavsetning 31.12.2016: TNOK 10)

Andre fordringer i datterselskapet beløper seg til sammen til TNOK 323 pr 31.12.2017 (TNOK 426 pr 31.12.2016).

Balanseposten består primært av merverdiavgift til gode og forskuddsbetalte kostnader.



NOTE 5 VAREBEHOLDNINGER

(Alle tall i tabellene i NOK 1.000)

Morselskap og konsern:	2017	2016
Ordinær lagerbeholdning	395	595
Sum	395	595

Varebeholdningen er vurdert til kostpris etter FIFO-prinsippet, hensyntatt nedskrivning ved ukurans o.a.

Varebeholdningen omfatter ulike komponenter, inklusiv trafoer, høyspent- og lavspenstolper o.a, som vil bli satt inn i prosjekter ved behov.

NOTE 6 AKSJEKAPITAL OG AKSJONÆRINFORMASJON

Morselskap og konsern:

Oversikt over aksjonærene pr 31.12.2017:	Aksjer	Sum	Eierandel	Stemmeandel
Odda kommune	500	500	100 %	100 %
Sum	500	500	100 %	100 %

Alle aksjer gir samme rett i selskapet.

Odda Energi har i 2017 og 2016 kjøpt all kraft i spotmarkedet og i regulerkraftmarkedet.

Odda Energi har levert tjenester til Odda kommune som faktureres på markedsmessige vilkår.

I 2017 har Odda Energi AS fakturert Odda kommune med til sammen TNOK 4.815 (TNOK 3.966 i 2016).

Ytterligere informasjon fremgår av note 13 og 15.

Videre har datterselskapet HardangerNett AS leveringsavtale med Odda kommune (mørk fiber). Avtalen går frem til september 2021.

I 2017 har HardangerNett AS inntektsført TNOK 1.399 knyttet til denne avtalen (TNOK 1.360 i 2016).

NOTE 7 PENSJONER

Morselskap:

Selskapet har pensjonsordninger som omfatter totalt 60 personer, hvorav 26 aktive pr 31.12.2017 (totalt 58 personer, hvorav 26 aktive pr 31.12.2016).

Foretakets pensjonsansvar i forhold til den ordinære tariffestede tjenstepensjonsordningen er dekket gjennom pensjonsordning i Kommunal Landspensjonskasse.

Denne ordningen gir en definert ytelse i henhold til tariffavtaler i kommunal sektor. Selskapets pensjonsordning i KLP sikrer tjenstepensjon som omfatter alders-, uføre-, ektefelle-, barnpensjon, samt AFP. Pensjonene samordnes med utbetalinger fra folketrygden.

Balanseført pensjonsforpliktelse:	31.12.2017	31.12.2016
Brutto påløpt pensjonsforpliktelse	57 582 348	52 645 290
Verdi av pensjonsmidler	42 410 575	38 671 790
Netto pensjonsforpliktelse, beste estimat virkelig verdi	15 171 773	13 973 500
Ikke resultatført estimatavvik	-13 053 042	-12 640 490
Arbeidsgiveravgift av estimatavviket	224 585	141 298
Netto balanseført pensjonsforpliktelse (-midler)	2 343 316	1 474 308

Resultatført pensjonskostnad:	2017	2016
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	2 985 270	2 815 522
Rentekostnad av påløpt forpliktelse	1 400 857	1 364 642
Brutto pensjonskostnad	4 386 127	4 180 164
Forventet avkastning pensjonsmidler	-1 424 505	-1 199 002
Resultatført estimatavvik	491 239	578 242
Endring arbeidsgiveravgift o.a.	330 624	332 518
Administrasjonskostnad	157 470	155 796
Netto pensjonskostnad	3 940 955	4 047 718



Avstemming balanseført pensjonsforpliktelse 31.12:	2017	2016
Netto balanseført forpliktelse 31.12. foregående år	1 474 308	617 914
Årets netto pensjonskostnad	3 940 955	4 047 718
Arbeidsgiveravgift på årets innbetalt premie / innskudd	-294 418	-305 859
Årets innbetalte premie (ekskl arbeidsgiveravgift)	-2 777 529	-2 885 465
Netto balanseført forpliktelse pr 31.12.	2 343 316	1 474 308

Beregningene ovenfor bygger på følgende nøkkelforutsetninger:

	31.12.2017	31.12.2016
Årlig avkastning:	4,10 %	3,60 %
Diskonteringsrente	2,40 %	2,60 %
Årlig lønnsvekst	2,50 %	2,50 %
Årlig vekst i folketrygdens grunnbeløp	2,25 %	2,25 %
Pensjonsregulering	1,48 %	1,48 %

For målingen av pensjonskostnaden for 2016 anvendes forutsetningene pr 01.01.2017.

For beregning av virkelig verdi (beste estimat) pr 31.12.2017 anvendes forutsetningene pr 31.12.2017.

Datterselskapets pensjoner innarbeidet konsernregnskapet:

Datterselskapet HardangerNett AS har pr 31.12.2017 en pensjonsordning som omfatter 4 personer.

Ordningen er en innskuddsordning, dvs innbetalt premie dekker pensjonsforpliktelsen, slik at balanseført pensjonsforpliktelse/midler er 0.

Kostnaden for 2017 var TNOK 119 ekskl arbeidsgiveravgift (TNOK 111 i 2016) som omfatter innskudd og risikodekning/premiefritak ved uførhet.



NOTE 8 SKATT

Morselskap:

Midlertidige forskjeller

	2017	2016	Endring
Gevinst- og tapskonto	9 468 774	281 704	-9 187 070
Kundefordringer	-818 425	-849 965	-31 540
Urealisert gevinst (-tap) finansielle kontrakter	0	2 184	2 184
Merinntekt/Mindreinntekt	-14 848 398	-9 711 149	5 137 249
Pensjoner	-2 343 316	-1 474 308	869 008
Avsetninger/regnskapsmessige periodiseringer	-3 155 270	-764 935	2 390 335
Anleggsmidler	19 065 053	21 141 568	2 076 515
Sum skatteøkende/ - skattereduserende forskjeller	7 368 418	8 625 099	1 256 681
24% (25% pr 31.12.2015) av grunnlaget ovenfor	1 694 736	2 070 024	-375 288
Balanseført utsatt skatt (-utsatt skattefordel) 31.12	1 694 736	2 070 024	-375 288

Beregning av årets skattegrunnlag:

	2017	2016
Resultat før skattekostnad	8 035 115	20 047 384
Tilbakeføring resultat datterselskap, ført etter egenkapitalmetoden	-983 626	-548 996
Nedskrivning aksjer	0	750 000
Andre permanente forskjeller (netto)	227 828	490 511
Avgitt konsernbidrag med skattemessig effekt	0	0
Endring i midlertidige forskjeller	1 256 681	-13 164 531
Skattemessig resultat	8 535 998	7 574 368

Årets skattekostnad fordeler seg på:

	2017	2016
Betalbar skatt (25% av årets skattemessige inntekt for 2016)	2 048 640	1 893 592
Skatteeffekt av konsernbidrag	0	0
Endring utsatt skatt	-375 288	3 204 188
Andre forhold, inkl etterslep fra tidligere år	887 500	0
Regnskapsmessig skattekostnad	2 560 852	5 097 780

Avstemming skattekostnad:

	2017	2016
Resultat før skatt (25% i 2016, 27% i 2015)	1 928 428	5 011 846
Tilbakeført resultat datterselskap, ført etter egenkapitalmetoden (25% i 2016, 27% i 2015)	-236 070	-137 249
Tilbakeført nedskrivning aksjer (25% i 2016, 27% i 2015)	0	187 500
Andre permanente forskjeller (25% i 2016, 27% i 2015)	54 679	122 628
Effekt av endring skattesats (24% vs 25%)	-73 684	-86 251
Andre forhold	887 500	-694
Regnskapsmessig skattekostnad	2 560 852	5 097 780

Regnskapsmessig resultat etter skatt for Odda Energi AS:	5 474 263	14 949 604
---	------------------	-------------------

Konsern

Skatteposisjoner o.a. i datterselskapet og skatt 2017 for konsernet som helhet:

Datterselskapet HardangerNett AS har pr 31.12.2017 et skattemessig underskudd til fremføring på kr 0 (kr 283.313 pr 31.12.2016).

Selskapets betalbare skatt er kr 204.224 pr 31.12.2017 (0 pr 31.12.2016)

Selskapet har et samlet grunnlag utsatt skatt på kr 925.243 pr. 31.12.2017 (grunnlag utsatt skatt var kr 437.257 pr 31.12.2016).

Utsatt skatt (23%) er balanseført på grunnlag av disse posisjonene pr 31.12.2017 (24% pr 31.12.2016).



Balanseført utsatt skattefordel 31.12.2016 konsern:	
Balanseført utsatt skatt Odda Energi AS	1 694 736
Balanseført utsatt skatt HardangerNett AS	212 806
Sum utsatt skatt i konsernbalansen 31.12.2017	1 907 542
Regnskapsmessig skattekostnad 2017 konsern:	
Betalbar skatt Odda Energi AS	2 048 640
Betalbar skatt HardangerNett AS	204 224
Endring utsatt skatt Odda Energi AS	-375 288
Endring utsatt skatt HardangerNett AS	107 865
Andre forhold, inkl etterslep fra tidligere år	887 500
Regnskapsmessig skattekostnad 2017 konsern	2 872 941

Balanseført utsatt skattefordel 31.12.2015 konsern:	
Balanseført utsatt skattefordel Odda Energi AS	2 070 024
Balanseført utsatt skattefordel HardangerNett AS	104 941
Sum utsatt skattefordel i konsernbalansen 31.12.16	2 174 965
Regnskapsmessig skattekostnad 2015 konsern:	
Betalbar skatt Odda Energi AS	1 893 592
Betalbar skatt HardangerNett AS	0
Endring utsatt skattefordel Odda Energi AS	3 204 188
Endring utsatt skattefordel HardangerNett AS	122 644
Andre forhold, inkl etterslep fra tidligere år	0
Regnskapsmessig skattekostnad 2015 konsern	5 220 424

NOTE 9 DRIFTSINNTEKTER

Morselskap og konsern:

Geografisk fordeling:

Salget er i det vesentlige innenfor Odda kommune

Inntektsfordeling på virksomhetsområder:

Morselskapets fordeling av inntekter og kostnader på ulike virksomhetsområder fremgår under spesifikasjonen "Inntekts- og kostnadsfordeling etter forretningsvirksomhet", jf note 15.

Driftsinntekt i datterselskapet - klassifisert som annen driftsinntekt i konsernregnskapet

Av datterselskapets samlede driftsinntekt i 2017 på TNOK 13.853 (TNOK 12.168 i 2016) utgjør leieinntekt fra linjer og nettverk TNOK 13.126 i 2017 (TNOK 11.512 i 2016).

Selskapets virksomhet er å bygge, eie og leie transportnett for bredbåndstjenester for videresalg, samt å tilby tjenester og produkter for utnyttelse av bredbåndsinfrastruktur. Datterselskapets driftsinntekt er i konsernregnskapet klassifisert som annen driftsinntekt.

Driftsinntekt i Odda Energi AS fra datterselskap - eliminert i konsernregnskapet

Odda Energi AS har i 2017 inntektsført TNOK 2.425 i leieinntekt fra linjer og nettverk fra HardangerNett AS (TNOK 2.284 i 2016). Dette er klassifisert som andre driftsinntekter i selskapsregnskapet til Odda Energi AS og eliminert i konsernregnskapet. Odda Energi AS er eier av fibernettet/telekommunikasjonsnettet som HardangerNett AS benytter. Leieforholdet vurderes som operasjonell lease.

Se også note 2 for ytterligere informasjon.

NOTE 10 LØNSKOSTNADER, ANTALL ANSATTE, GODTGJØRELSE, LÅN TIL ANSATTE MM.

(Alle tall i tabellene i NOK 1.000)

Morselskap:

Lønnskostnader	2017	2016
Lønninger	19 746	19 642
Arbeidsgiveravgift	2 587	2 234
Pensjonskostnader, jf note 7	3 941	4 047
Andre ytelser (netto), inkl refusjoner	39	-80
Balanseførte lønnskostnader	-4 718	-4 645
Sum	21 594	21 198

Balanseførte lønnskostnader gjelder beregnet arbeidskraftkostnad for arbeid utført av egne ansatte knyttet til utviklingsarbeid og påkostningsarbeid.

Arbeidet er primært innenfor nettvirksomheten, fiber og småkraftutvikling.

Arbeidene omfatter blant annet utvidelser av kapasitet i nettet, utbedring av "flaskehals" og nye anlegg.

Aktivert beløp omfatter lønnskostnad med påslag for arbeidsgiveravgift o.a.

Gjennomsnittlig antall ansatte i løpet av regnskapsåret 2016 har vært 29 personer i Odda Energi AS (29 personer også i 2015).

Konsernselskapene har ikke gitt lån til - eller stilt annen sikkerhet overfor - daglig leder eller medlemmer av styret.

Ytelser til administrerende direktør og styret 2017 (NOK 1.000):	Adm.dir	Styret
Lønn	1 209	213
Annen godtgjørelse	22	0
Pensjonsutgifter	23	0



Ytelser til morselskapets revisor/konsernrevisor:	2017	2016
Ordinær revisjon	169	153
Attestasjonstjenester	16	39
Teknisk bistand knyttet til regnskap og skatt	199	135
Annen bistand o.a	46	47
Sum	430	374

Lønnskostnader o.a for datterselskapet - innarbeidet i konsernregnskapet:

Datterselskapet HardangerNett AS har i 2016 hatt TNOK 2.861 totale i lønnskostnader (TNOK 2.595 i 2016). Selskapet har i gjennomsnitt hatt 4 årsverk i 2017 (4 årsverk i 2016). I HardangerNett AS er det i 2017 kostnadsført honorar til revisor med TNOK 29 ekskl mva (TNOK 29 i 2016). Dette er ikke konsernrevisor. Datterselskapets samlede ytelser til daglig leder utgjorde i 2017 TNOK 755 (TNOK 669 i 2016).

NOTE 11 BANKINNSKUDD OG KASSEKREDITT

Morselskap:

Beholdningen av bankinnskudd/kontanter ved periodens slutt fremgår av kontantstrømanalysen. Av innestående på bank er TNOK 1055 bundne skattetrekksmidler pr 31.12.2017 (TNOK 972 pr 31.12.2016). Saldo på depotkonti knyttet til krafthandelen er pr 31.12.2017 TNOK 460 (TNOK 367 pr 31.12.2015). Trekkgrense på kassekreditte er TNOK 20.000 pr 31.12.2017. Pr 31.12.2017 har Odda Energi AS en negativ balanseført verdi på kassekredittkontoen på TNOK 2.104 (Positiv saldo TNOK 5.541 pr 31.12.2016). Ubenyttet trekk på kassekredittkontoen pr 31.12.2017 er dermed TNOK 17.896

Datterselskap innarbeidet i konsernregnskapet - bundne midler og kassekredit

Datterselskapet HardangerNett AS' kortsiktige rentebærende gjeld er TNOK 1.212 pr 31.12.2017 (TNOK 1.246 pr 31.12.2016). Trekkgrensen her er TNOK 1.700 pr 31.12.2017.

NOTE 12 KORTSIKTIG GJELD OG FINANSPOSTER

(Alle tall i tabellene i NOK 1.000)

Morselskap; skyldige offentlige avgifter og annen kortsiktig gjeld:

Skyldige offentlige avgifter (morselskap) består 31.12 av følgende poster:	2017	2016
Skyldig mva	1 849	2 116
Skyldig el-avgift	6 806	5 495
Øvrig gjeld	0	340
Sum	8 655	7 951

Annen kortsiktig gjeld (morselskap) består 31.12. av følgende poster:	2017	2016
Skyldige feriepenger	2 222	2 043
Påløpte rentekostnader	1 150	1 358
Merinntekt	14 848	9 711
Øvrige poster, herunder øvrige avsetninger påløpte kostnader	5 643	1 859
Sum	23 863	14 971

se også note 14

Datterselskapets kortsiktige gjeld - innarbeidet i konsernregnskapet

Annen kortsiktig gjeld i datterselskapet HardangerNett AS beløper seg pr 31.12.2017 til TNOK 779 (TNOK 763 pr 31.12.2016). Denne balanseposten består blant annet av forskuddsbetaling fra kunder for tjenester som ikke var levert ved årets utgang og avsetninger for påløpte kostnader

Morselskap; finansposter

Rente- og finansinntekter (morselskap) består av følgende:	2017	2016
Renter på netto mindreinntekt	0	0
Øvrige rente- og finansposter, herunder agio	473	392
Sum finansinntekter	473	392



Andre rente- og finanskostnader (morselskap) består av følgende:	2017	2016
Rentekostnader lån, inkl netto kostnad rentebytteavtalen (jf note 4)	6 790	7 146
Rentekostnader på netto merinntekt	149	268
Nedskrivning aksjer, jf note 3	0	750
Øvrige finansposter, herunder disagio	0	123
Sum rente- og finanskostnader	6 939	8 287

Konsern; finansposter

Rente- og finansinntekter (konsern) består av følgende:	2017	2016
Renter på netto mindreinntekt	0	0
Øvrige rente- og finansposter, herunder agio og renteinntekt bank	478	440
Sum finansinntekter	478	440

Andre rente- og finanskostnader (konsern) består av følgende:	2017	2016
Rentekostnader lån, inkl netto kostnad rentebytteavtalen (jf note 4)	6 825	7 256
Rentekostnader på netto merinntekt	149	268
Nedskrivning aksjer, jf note 3	0	750
Øvrige finansposter, herunder disagio	0	123
Sum rente- og finanskostnader	6 974	8 397

NOTE 13 KRAFTHANDEL

Morselskap/Konsern

Krafthandel

Odda Energi AS er aktive i kraftmarkedet. Den fysiske handelen er primært knyttet til kjøp og salg av kraft i spot- og regulermarkedet. Odda Energi har i 2017 og 2016 kjøpt all kraft i spotmarkedet og i regulerkraftmarkedet.

I tillegg tar selskapet finansielle posisjoner. De finansielle kontraktene er inndelt i en handelsportefølje og en sikringsportefølje.

Finansielle kontrakter som klassifiseres som trading blir vurdert til virkelig verdi i balansen, og verdiendringen resultatføres.

Pr 31.12.2017 har ikke selskapet slike posisjoner. I balansen pr 31.12.2017 er det dermed ikke resultatført urealisert gevinst/tap på tradingposisjoner pr 31.12.2017.

Videre har Odda Energi AS inngått finansielle forwardkontrakter som regnskapsmessig klassifiseres som sikring.

Dette er kontrakter som sammenstilles med inngåtte fastpriskontrakter og lignende mot sluttbruker. Resultatet av disse kontraktene regnskapsføres ved levering, som justering på kostnad knyttet til kraftkjøp.

Følgelig er det ikke regnskapsført urealisert gevinst/tap knyttet til disse sikringsposisjonene i balansen verken pr 31.12.2017 eller pr 31.12.2016.

Ved utgangen av 2017 er omfanget av sikringskontrakter av relativt begrenset omfang.

Virkelig verdi av terminkontraktene klassifisert som sikring er TNOK 209 pr 31.12.2017 (TNOK 117 pr 31.12.2016).

Årets resultat knyttet til krafthandelsvirksomheten, som dermed primært omfatter fysisk leveranse, fremgår av note 15.

NOTE 14 MER-/MINDREINNTÉKT OG PERIODISERT NETTINNTÉKT

Morselskap/Konsern:

Grunnlaget for balanseført mer-/mindreinntekt fremgår nedenfor:

	2017	2016	
Inntektsramme for året	56 845 000	63 038 000	
Kostnader overliggende nett og eiendomsskatt	44 491 774	64 279 241	
Årets KILE	-3 350 000	-564 000	
Kapitaljustering (avskrivninger og kapitalavkastningsgrunnlag)	2 611 000	8 956 610	
Annet	-531 250	19 020	
Total tillatt inntekt for året	100 066 524	135 728 871	A
Inntekt nettleie for året, fakturert nettkundene	104 552 655	128 788 020	B
Årets endring mindreinntekt, ekskl renter o.a	-4 486 131	6 940 851	A - B
Balanseført mindreinntekt (- merinntekt) 31.12. foregående år	-9 711 149	-17 072 246	
Justeringer inngående balanse (IB)	-501 851	688 246	
Årets endring mer-/mindreinntekt	-4 486 131	6 940 851	
Årets beregnede renter på netto mindreinntekt (- merinntekt)	-149 267	-268 000	
Balanseført mindreinntekt (- merinntekt) 31.12.	-14 894 398	-9 711 149	



*) Vedrørende "Annet" ovenfor (kr - 531.250 i 2017):

Odda Energi AS solgte sentralnettet i 2017, se også note 2. I forbindelse med dette salget overtok kjøper en mindreinntekt knyttet til sentralnettet på kr 531.250. Dette var en del av det samlede salgsvederlaget.

Balanseført verdi av netto mindreinntekt (-merinntekt) som fremkommer ovenfor er samlet for alle nettnivåene. Fordeling pr 31.12. er som følger:

	2017	2016	
Distribusjonsnett	-11 973 000	-12 884 444	
Regionalnett	-2 875 398	2 642 045	
Sentralnett	0	531 250	
Sum balanseført verdi mindreinntekt (-merinntekt) 31.12.	-14 848 398	-9 711 149	jf note 12

Regnskapsmessig inntekt knyttet til nettvirksomheten fremkommer som følger:

	2017	2016
Inntektsramme	56 845 000	63 038 000
Kostnader overliggende nett og eiendomsskatt	44 491 774	64 279 241
KILE	-3 350 000	-564 000
Kapitaljustering (justering avskrivninger og kapitalavkastningsgr.)	2 611 000	8 956 610
Annet, inklusiv justering merinntekt 01.01.	952 763	674 709
Sum driftsinntekter nett, jf note 15	101 550 537	136 384 560

*) For 2017 består "Øvrige poster" - kr 952.763 - av følgende:
 Justeringer inngående balanse (IB) merinntekt -501 851
 Inntektsført forsikringsoppgjør 1 356 093
 Andre inntektsposter (netto) 98 521
 SUM 952 763

Driftsresultat nettvirksomheten	2017	2016
Inntekt nettleie for året, fakturert nettkundene	104 552 655	128 788 020
Endring mer/mindreinntekt (UB i år vs UB i fjor)	-4 486 131	6 940 851
Justering IB mer/mindreinntekt	-501 851	688 246
Andre inntektsposter	1 985 864	-32 557
Sum driftsinntekter nettvirksomheten	101 550 537	136 384 560
Driftskostnader, ut fra avskrivning på NVE-verdier *)	-89 358 004	-109 204 987
Driftsresultat nettvirksomheten ut fra NVE-verdier	12 192 533	27 179 573

*) Regnskapsmessig avskrivning på goodwill og på merverdier regionalnettsanlegg beløper seg til TNOK 1.145 i 2017, (TNOK 1.145 også i 2016). Denne kostnaden inngår under nettvirksomheten i note 15, men er holdt utenfor i oppstillingen over.

Endring i mer/mindreinntekt	2017	2016
Inntekt nettleie for året, fakturert nettkundene	104 552 655	128 788 020
KILE	3 350 000	564 000
Kostnader overliggende nett	-42 498 102	-62 285 569
Eiendomsskatt	-1 993 672	-1 993 672
Kapitaljustering (avskrivninger og kapitalavkastningsgrunnlag)	-2 611 000	-8 956 610
Inntektsramme for året	-56 845 000	-63 038 000
Andre poster	531 250	-19 020
Årets endring mer/mindreinntekt, ekskl justering 01.01.	4 486 131	-6 940 851

Årets bevegelser i mer/mindreinntekt	2017	2016
Akkumulert merinntekt 31.12. foregående år	-9 215 149	-16 836 246
Akkumulerte renter merinntekt 31.12. foregående år	-496 000	-236 000
SUM 31.12. foregående år	-9 711 149	-17 072 246

Korrigert merinntekt UB foregående år vs årets IB	-501 851	680 246
Korrigert renter	0	8 000
SUM korreksjoner	-501 851	688 246

Årets endring mer/mindreinntekt	-4 486 131	6 940 851
Renter årets mer/mindreinntekt, klassifisert som finans	-149 267	-268 000
SUM endringer for året	-4 635 398	6 672 851

Akkumulert mindreinntekt (-merinntekt) pr 31.12.	-14 203 131	-9 215 149
Pålopte renter av merinntekt 31.12	-645 267	-496 000
SUM balanseført verdi merinntekt 31.12, inklusiv renter	-14 848 398	-9 711 149

Avkastning og avkastningsgrunnlag nettkapital, basert på NVE-verdier. Anlegg under utførelse holdes utenfor.	2017	2016
Sum driftsmidler etter fordeling pr 01.01	273 509 000	248 790 605
Sum driftsmidler etter fordeling pr 31.12	253 731 000	273 509 000
Gjennomsnitt 01.01 og 31.12	263 620 000	261 149 803
1% påslag for nettkapital	2 636 200	2 611 498
Avkastningsgrunnlag	266 256 200	263 761 301
Driftsresultat nettvirksomheten, se også note 15	12 192 533	27 179 573
Kapitalavkastning	4,58 %	10,37 %



NOTE 15 INNTEKTS- OG KOSTNADSFORDELING ETTER FORRETNINGSVIRKSOMHET

Morselskap:

Odda Energi AS 2017	Nett-virksomhet	Kraft-omsetning	Øvrige forretnings- områder	Totalt
Salg av strøm, ordinære kunder	0	29 312	0	29 312
Salg engros og inntekt nettap	0	1 397	0	1 397
Salg av overføring	103 158	0	0	103 158
Endring mer-/mindreinntekt	-4 457	0	0	-4 457
Andre inntekter	2 850	1 809	7 268	11 926
Sum driftsinntekter	101 550,537	32 518	7 268	141 336
Innkjøp av kraft, inkl nettap	0	30 747	0	30 747
Internt nettap	3 181	-3 181	0	0
Nettleie overliggende nett	42 498	0	0	42 498
Lønns- personalkostnader	18 983	1 009	1 603	21 595
Ordinære avskrivninger	12 502	286	2 318	15 106
Andre driftskostnader	13 339	2 885	1 650	17 874
Sum driftskostnader	90 503	31 745	5 572	127 820
Driftsresultat	11 048	773	1 696	13 516
Renteinntekter, agio o.a	-294	-180	0	-474
Finanskostnader	6 137	250	552	6 939
Resultat investering datterselskap	0	0	-984	-984
Resultat finans	5 843	70	-432	5 481
Resultat før skatt	5 205	703	2 127	8 035
Skattekostnad				2 561
Resultat etter skatt 2017				5 474

Nettvirksomheten omfatter sentralnett, regionalnett og distribusjonsnett, se også note 14

Kraftomsetningsområdet inkluderer den fysiske krafthandelen mot sluttbruker/markedet og finansiell handel, inklusiv trading.
Tradingvirksomheten er av svært begrenset omfang, både i 2017 og 2016.

Under kraftomsetningsområdet består andre inntekter bl.a av TNOK 1.809(TNOK 1.835 i 2016) i inntekt knyttet til salg av el-sertifikater. Tilhørende kjøp er klassifisert under andre driftskostnader.

Andre inntekter knyttet til nettvirksomheten fremkommer i note 14

Øvrige forretningsområder omfatter blant annet kraftforvaltning, utleie av fibernet, salg av montasjetjenester o.a

Resultatfordelingen i morselskapet er identisk med resultatfordelingen i konsernet når det gjelder nettvirksomhet og kraftomsetning.



Kontantstrømoppstilling

Morselskap - Kontantstrømanalyse

(Alle tall i 1000)

Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter	2017	2016
Resultat før skattekostnad	8 030	20 047
Periodens betalte skatt	-2781	-1 702
Avskrivninger	15 106	14 238
Nedskrivninger finansielle anleggsmidler	0	750
Endring i varelager	210	0
Endring i kundefordringer	-1 399	4 194
Endring i leverandørgjeld	3 143	2 412
Endring i merinntekt	5 137	-7 361
Endring i netto pensjonsforpliktelse	869	856
Tilbakeføring inntekt investering datterselskap	-983	-549
Endring i andre tidsavgrensningsposter	5 861	-855
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	33 193	32 030
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter		
Investeringer/salg aksjer (netto)	0	-10
Investering varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	-33 300	-28 260
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-33 300	-28 270
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter		
Salg anleggsmidler (salgssum)	34 358	0
Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld	0	15 000
Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld	-28 595	-6 044
Netto endring i kassakreditt (gjeld)	2 260	-5 684
Utbetalinger av utbytte	-3 000	-1 500
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	5 023	1 772
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	4 916	5 532
Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter ved periodens begynnelse	9 078	3 546
Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter periodens slutt	13 994	9 078

Konsern - Kontantstrømanalyse

Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter	2017	2016
Resultat før skattekostnad	8 390	20 196
Periodens betalte skatt	-2 781	-1 702
Avskrivninger	16 916	15 760
Nedskrivninger finansielle anleggsmidler	0	750
Endring i varelager	210	0
Endring i kundefordringer	-1 522	3 614
Endring i leverandørgjeld	2 939	4 070
Endring i mindreinntekt/merinntekt	5 137	-7 361
Endring i netto pensjonsforpliktelse	869	856
Tilbakeføring inntekt investering datterselskap	0	0
Endring i andre tidsavgrensningsposter	6 003	-1 087
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	36 161	35 096
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter		
Investeringer/salg aksjer (netto)	0	-10
Investering varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	-36 343	-31 325
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-36 343	-31 335
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter		
Salg anleggsmidler	34 358	0
Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld	0	15 000
Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld	-28 594	-6 344
Netto endring i kassekreditt	2 226	-5 400
Utbetalinger av utbytte	-3 000	-1 500
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	4 990	1 756
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	4 808	5 517
Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter ved periodens begynnelse	9 186	3 669
Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter ved periodens slutt	13 994	9 186



Revisjonsrapport

Til generalforsamlingen i Odda Energi AS

*Uavhengig revisors beretning**Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet**Konklusjon*

Vi har revidert Odda Energi AS' årsregnskap som viser et overskudd i selskapsregnskapet på kr 14 949 604 og et overskudd i konsernregnskapet på kr 14 975 735. Årsregnskapet består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2016, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og
- konsernregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2016, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening:

- er årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter
- gir det medfølgende selskapsregnskapet et rettviseende bilde av den finansielle stillingen til Odda Energi AS per 31. desember 2016 og av selskapets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.
- gir det medfølgende konsernregnskapet et rettviseende bilde av den finansielle stillingen til konsernet Odda Energi AS per 31. desember 2016 og av konsernets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder de internasjonale revisjonsstandardene International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet i Revisors oppgaver og plikter ved revisjon av årsregnskapet. Vi er uavhengige av selskapet og konsernet 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 årsberetningen, men inkluderer ikke årsregnskapet og revisjonsberetningen.

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

PricewaterhouseCoopers AS, Sandviksbodene 2A, Postboks 3984 - Sandviken, NO-5835 Bergen

T: 02316, org.no.: 987 009 713 MVA, www.pwc.no

Statsautoriserte revisorer, medlemmer av Den norske Revisorforening og autorisert regnskapsførerselskap



Uavhengig revisors beretning - Odda Energi AS

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese øvrig informasjon med det formål å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom øvrig informasjon og årsregnskapet, kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen, eller hvorvidt den tilsynelatende inneholder vesentlig feilinformasjon.

Dersom vi konkluderer med at den øvrige informasjonen inneholder vesentlig feilinformasjon er vi pålagt å rapportere det. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Styrets og daglig leders ansvar for årsregnskapet

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet i samsvar med lov og forskrifter, herunder for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge. Ledelsen er også ansvarlig for slik intern kontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet er ledelsen ansvarlig for å ta standpunkt til selskapets og konsernets evne til fortsatt drift, og på tilbørlig måte å opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avvirket.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål med revisjonen er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med lov, forskrift og god 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 årsregnskapet.

Som del av en revisjon i samsvar med lov, forskrift og god 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 regnskapet, 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 selskapets eller konsernets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimatene og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.



Uavhengig revisors beretning - Odda Energi AS

- konkluderer vi på hensiktsmessigheten av ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen ved avleggelsen av regnskapet, basert på innhentede revisjonsbevis, og hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape tvil av betydning om selskapets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i regnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifiserer vår konklusjon om årsregnskapet og årsberetningen. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet inntil datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet ikke fortsetter driften.
- evaluerer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet representerer de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettviseende bilde.
- innhenter vi tilstrekkelig og hensiktsmessig revisjonsbevis vedrørende den finansielle informasjonen til enhetene eller forretningsområdene i konsernet for å kunne gi uttrykk for en mening om det konsoliderte regnskapet. Vi er ansvarlige for å lede, følge opp og gjennomføre konsernrevisjonen. Vi alene er ansvarlige for vår revisjonskonklusjon.

Vi kommuniserer med 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 årsberetningen

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

Konklusjon om registrering og dokumentasjon

Basert på vår revisjon av årsregnskapet 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 selskapets regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokføringsskikk i Norge.

Bergen 30. mai 2017

PricewaterhouseCoopers AS

Jan Roger Hånes

Statsautorisert revisor

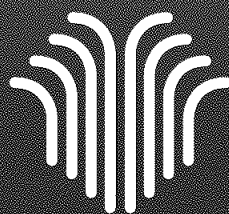


Notat:





Odda Trykk & Reklame AS



Odda Energi

Odda Energi AS
Røldalsvegen 74 B • 5750 Odda
Telefon: 53 65 05 00 • E-post: firmapost@oddaenergi.no
www.oddaenergi.no

1928



Til generalforsamlingen i Odda Energi AS

Uavhengig revisors beretning

Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert Odda Energi AS' årsregnskap som viser et overskudd i selskapsregnskapet på kr 5.474.263 og et overskudd i konsernregnskapet på kr 5.517.174. Årsregnskapet består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2017, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og
- konsernregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2017, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening:

- er årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter
- gir det medfølgende selskapsregnskapet et rettviseende bilde av den finansielle stillingen til Odda Energi AS per 31. desember 2017 og av selskapets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.
- gir det medfølgende konsernregnskapet et rettviseende bilde av den finansielle stillingen til konsernet Odda Energi AS per 31. desember 2017 og av konsernets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder de internasjonale revisjonsstandardene International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet i Revisors oppgaver og plikter ved revisjon av årsregnskapet. Vi er uavhengige av selskapet og konsernet 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 årsberetningen, men inkluderer ikke årsregnskapet og revisjonsberetningen.

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

PricewaterhouseCoopers AS, Sandviksbodene 2A, Postboks 3984 - Sandviken, NO-5835 Bergen
T: 02316, org. no.: 987 009 713 MVA, www.pwc.no
Statsautoriserte revisorer, medlemmer av Den norske Revisorforening og autorisert regnskapsførerselskap



Uavhengig revisors beretning - Odda Energi AS

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese øvrig informasjon med det formål å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom øvrig informasjon og årsregnskapet, kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen, eller hvorvidt den tilsynelatende inneholder vesentlig feilinformasjon.

Dersom vi konkluderer med at den øvrige informasjonen inneholder vesentlig feilinformasjon er vi pålagt å rapportere det. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Styrets og daglig leders ansvar for årsregnskapet

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet i samsvar med lov og forskrifter, herunder for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge. Ledelsen er også ansvarlig for slik intern kontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet er ledelsen ansvarlig for å ta standpunkt til selskapets og konsernets evne til fortsatt drift, og på tilbørlig måte å opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avvirket.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål med revisjonen er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med lov, forskrift og god 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 årsregnskapet.

Som del av en revisjon i samsvar med lov, forskrift og god 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 regnskapet, 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 internkontroll.
- 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 selskapets og konsernets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimatene og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.

(2)



Uavhengig revisors beretning - Odda Energi AS

- konkluderer vi på hensiktsmessigheten av ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen ved avleggelsen av regnskapet, basert på innhentede revisjonsbevis, og hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape tvil av betydning om selskapets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i regnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifiserer vår konklusjon om årsregnskapet og årsberetningen. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet inntil datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet ikke fortsetter driften.
- evaluerer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet representerer de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettviseende bilde.
- innhenter vi tilstrekkelig og hensiktsmessig revisjonsbevis vedrørende den finansielle informasjonen til enhetene eller forretningsområdene i konsernet for å kunne gi uttrykk for en mening om det konsoliderte regnskapet. Vi er ansvarlige for å lede, følge opp og gjennomføre konsernrevisjonen. Vi alene er ansvarlige for vår revisjonskonklusjon.

Vi kommuniserer med 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 årsberetningen

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

Konklusjon om registrering og dokumentasjon

Basert på vår revisjon av årsregnskapet 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 selskapets og konsernets regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokføringsskikk i Norge.

Bergen, 30. mai 2018
PricewaterhouseCoopers AS


Jan Roger Hånes
Statsautorisert revisor

(3)