



Støping av fundament på Raskiftet vindkraftverk

Eidsiva Energi konsern

Tredje kvartal 2017

Innhold

Generelt	3
Viktige hendelser per tredje kvartal	3
Sammendrag per tredje kvartal	5
Virksomhetsområdene per tredje kvartal	6
Resultatregnskap	10
Balanse	11
Kontantstrøm	12
Endringer i konsernets egenkapital	13
Segmentrapportering	13
Noter til regnskapet	14

Generelt

Eidsivakonsernet er et vertikalintegret energikonsern med hovedaktivitet i Hedmark og Oppland. Eidsivas virksomhetsområder er Produksjon (vannkraft, bioenergi, vind), Nett (distribusjon av strøm), Marked (salg av strøm til sluttbruker) og Bredbånd.

Eidsiva Energi rapporterer konsernregnskapet i henhold til regnskapsprinsippene International Financial Reporting Standards (IFRS). Rapporteringen for Eidsiva Energi konsern er avlagt i overensstemmelse med IAS 34 – Delårsrapportering. Fra og med andre kvartal 2017 omtales kun hittil i år – kvartalstall isolert er ikke lengre en del av rapporteringen. Det vises til noter til årsregnskap når det gjelder regnskapsprinsipper, måling og innregning.

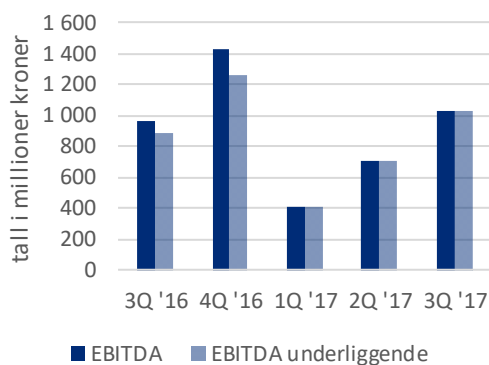
Sammenligningstall fra samme periode foregående år vises i parentes. Virksomhetsområdet Marked består fra 1. juli 2016 av Innlandskraft AS.

Resultater kan være påvirket av engangsposter og urealiserte verdiendringer på finansielle instrumenter som gjør resultatene lite sammenlignbare. Eidsiva fokuserer derfor på «Underliggende resultater» i rapporteringen. Underliggende resultater tilsvarer offisielle resultater korrigert for engangsposter og urealiserte verdiendringer på finansielle instrumenter. Kommentarene om de enkelte virksomhetsområdene er primært knyttet til underliggende driftsresultat.

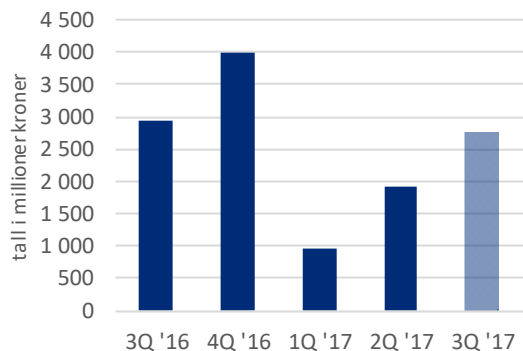
Viktige hendelser per tredje kvartal

- Produsert vannkraftvolum per tredje kvartal (inkl. andel i Oppland Energi) ble 2 568 GWh (2 439 GWh). I tillegg leverte Eidsiva Bioenergi AS 262 GWh (258 GWh).
- Spotprisen i prisområde NO1 var 26,5 øre/kWh i årets tre første kvartaler (21,7 øre/kWh).
- Utbyggingen av Rosten kraftverk er i slutfasen – idriftsettes våren 2018, mens 1/3 del av tunnelarbeidene er gjennomført i Nedre Otta kraftverk
- I vindparken Austri Raskiftet var alle 31 fundamenter ferdig støpt i begynnelsen av oktober.
- Konsernet la ut sin første Grønne Obligasjon i tredje kvartal på 750 millioner kroner. Cicero har gitt Eidsivas rammeverk karakteren «Dark Green» som tilsier at konsernets prosjekter er en del av den framtidige klimaløsningen.
- Det er installert over 100 000 av de nye strømmålerne i AMS prosjektet.
- 14. september åpnet det nye fjernvarmeanlegget i Elverum. Anlegget brenner flis fra returtre og vil levere om lag 50 GWh miljøvennlig varme.
- Innlandskraft har i august startet kommersielt salg av solceller.
- 6.447 kunder er blitt koblet opp på fiber hittil i 2017 samtidig som antall bredbåndskunder totalt har passert 60.000.

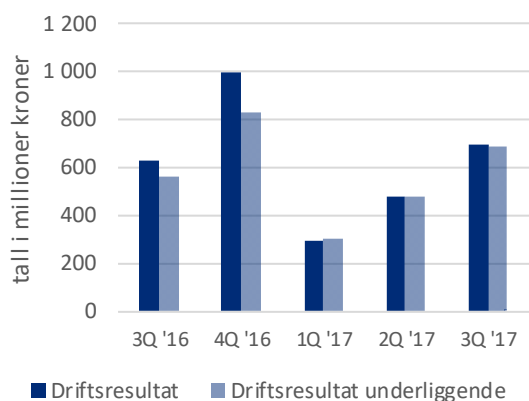
Driftsinntekter



EBITDA



Driftsresultat



Resultat (tall i millioner kroner)

	Per 3Q 2017	Per 3Q 2016
Driftsinntekter	2 755	2 927
EBITDA	1 029	959
EBITDA underliggende	1 023	887
Driftsresultat	694	632
Driftsresultat underliggende	688	559
Resultat før skatt	485	448
Resultat etter skatt	296	309

Kapitalforhold

	Per 3Q 2017	Per 3Q 2016
Egenkapitalandel ¹⁾	40,4 %	40,9 %
Verdijustert egenkapitalandel ²⁾	50,7 %	46,8 %
Netto rentebærende gjeld (tall i millioner kroner) ³⁾	7 011	6 509

Andre nøkkeltall

	Per 3Q 2017	Per 3Q 2016
Spotpris referert Oslo (øre/kWh)	26,5	21,7
Vannkraftproduksjon i GWh	2 568	2 439
Varmesalg i GWh	262	258
Strømssalg i GWh	1 571	1 872

1) Ansvarlig lån er klassifisert som egenkapital.

2) Eidsivakonsernet foretar årlige verddivurderinger. Siste verddivurdering ble foretatt av Pareto og forelå i mars 2017 med utgangspunkt i status per 31. desember 2016.

3) Netto pensjonsforpliktelse er ikke medregnet i netto rentebærende gjeld.

Sammendrag per tredje kvartal

Konsernets driftsinntekter for årets tre første kvartaler 2017 var 2 755 millioner kroner (2 927 millioner kroner).

Vannkraftproduksjonen har vært høyere sammenlignet med samme periode i 2016. Det samme med kraftprisene. Dette har ført til at driftsinntektene i Produksjon har økt med 234 millioner kroner sammenlignet med samme periode i 2016.

Konsernets driftsresultat for årets tre første kvartaler 2017 ble 694 millioner kroner (632 millioner kroner).

Etter netto finanskostnader på 251 millioner kroner (219 millioner kroner) og resultat fra tilknyttede selskaper på 42 millioner kroner (34 millioner kroner) ble resultat før skattekostnad 485 millioner kroner (448 millioner kroner).

Skatten er beregnet som 24 prosent overskuddsskatt med tillegg av 34,3 prosent grunnrenteskatt. Resultat etter skatt ble 296 millioner kroner (309 millioner kroner).

Underliggende resultat

Eidsiva fokuserer i oppfølgingen av virksomhetene på «Underliggende resultater», se definisjon under innledningen «Generelt».

Underliggende driftsresultat for årets tre første kvartaler 2017 ble 688 millioner kroner (559 millioner kroner). Underliggende netto finanskostnader ble 243 millioner kroner (238 millioner kroner), mens resultat fra tilknyttede selskaper utenfor konsernets kjernevirksomheter ble 42 millioner kroner (34 millioner kroner). Underliggende resultat før skatt ble 488 millioner kroner (356 millioner kroner).

Hovedårsak til bedre underliggende resultater er høyere volum og oppnådd kraftpris i Produksjonsvirksomheten.

I tabellene nedenfor vises beregning av underliggende driftsresultat og underliggende resultat før skatt, og de urealiserte verdiendringene det korrigeres for:

(tall i millioner kroner)	Per 3Q 2017	Per 3Q 2016
Driftsresultat	694	632
Urealiserte verdiendringer og engangsposter	6	72
Underliggende driftsresultat	688	559
Urealisert verdiendring valutalån	-9	19
Underliggende netto finanskostnad	-243	-238
Inntekt på investering i tilknyttede selskaper	42	34
Underliggende resultat før skatt	488	356

Spesifikasjon urealiserte verdiendringer og engangsposter:

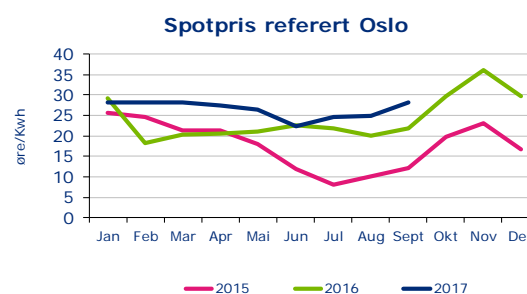
(tall i millioner kroner)	Per 3Q 2017	Per 3Q 2016
Verdiendring kraftsikringer	-36	-49
Verdiendring ventureinvesteringer	1	-0
Verdiendringer valutaterminer	-4	24
Verdiendring erstatningskraft	22	25
Verdiendring rentesikringer	22	-16
Gevinst/tap salg av aksjer	-	89
Urealiserte verdiendringer og engangsposter	6	72

Endringer i de urealiserte postene og engangspostene gir som tabellen viser en positiv resultat effekt på seks millioner kroner for årets tre første kvartaler 2017 (positiv med 72 millioner kroner).

I posten Andre tap/gevinster i resultatregnskapet kommer i tillegg til de urealiserte verdiendringene også de realiserte pris- og kraftsikringene:

(tall i millioner kroner)	Per 3Q 2017	Per 3Q 2016
Realiserte verdiendringer	46	-11
Urealiserte verdiendringer og engangsposter	6	72
Andre (tap)/gevinster – netto	52	62

Spotpris referert Oslo (øre/kWh)



Risiko

Muligheten for lave langsiktige kraftpriser dominerer fortsatt konsernets risikobilde, selv om forventet prisnivå har økt i 2017. Konsernet har en definert strategi for sikring av kraftpriser.

Konsernet har en omfattende, men diversifisert portefølje av iverksatte investeringsprosjekter innen Produksjon, Nett og Bredbånd.

Endringer i rammevilkår for strømsalg og nettvirksomhet vil kreve fortsatt omstilling i konsernet i de neste årene.

Konkurransedyktige resultater og sikring av konsernets finansielle plattform, inkludert kredittrating, er prioriterte områder for konsernets risikostyring.

Konsernet tilpasser kostnadsnivået til forventning om fortsatt lave kraftpriser. Det ble i 2016 iverksatt et resultatforbedringsprogram med målsetting å bedre konsernets resultatnivå før skatt med 165 millioner kroner innen 2018. Programmet følger planen både i tid og oppnådde effekter.

Konsernets fokus på digitalisering av arbeidsprosesser er økende, og vil understøtte både kostnadseffektivisering og arbeidet i kundedimensjonen.

Finansielt gir den rentebærende gjeldsporteføljen en eksponering ved renteendringer. Eksponeringen reduseres siden nettkapitalen, som en del av grunnlaget for fastsettelsen av inntektsrammen i Nett, gir en regulert avkastning basert på rentenivået.

Operasjonelt er stabil kraftproduksjon og leveringssikkerhet de mest sentrale risikoelementer. Med lang investeringshorisont, vil den politiske risiko knyttet til forutsigbarhet i rammevilkår også være viktig.

Produksjonsvirksomheten produserer kraft i 20 heleide og 24 deleide kraftverk, samt fjernvarme fra ti hel- og deleide fjernvarmeanlegg.

Driften av kraftverk og fjernvarmeanlegg har fungert godt i tredje kvartal. Bioenergi har redusert brenselkostnadene med sju millioner kroner i hittil i år sammenlignet med samme periode i fjor. Forbedringen kommer blant annet som resultat av at akkumulatortank på Trehørningen er satt i drift og at Elverum varmesentral er oppgradert. Utbyggingen av Raskiftet vindpark er godt i gang og alle de 31 fundamentene til vindturbinene er ferdigstilt.

Underliggende driftsresultat i første halvår er 451 millioner kroner (287 millioner kroner).

Inntekter fra operatørvirksomheten øker med cirka 130 millioner kroner som følge av økt aktivitet i forbindelse med utbygginger av kraftverk. I tillegg øker inntekter fra salg av energi med cirka 100 millioner kroner både som følge av høyere kraftpriser og høyere produksjonsvolum.

Realiserte pris- og valutasikringer er 57 millioner kroner høyere enn for tilsvarende periode i fjor. Oppnådd kraftpris inkludert realiserte sikringer ble dermed 29,9 øre/kWh (24,9 øre/kWh). Resultatandel fra tilknyttede selskaper er fire millioner kroner lavere enn for tilsvarende periode i fjor, hovedsakelig som følge av inntektsført gevinst knyttet til nedsalg i Austri Raskiftet DA i 2016.

Virksomhetsområdene per tredje kvartal

Produksjon

(tall i millioner kroner)	Per 3Q 2017	Per 3Q 2016
Driftsinntekter	1 295	1 061
Brutto dekningsbidrag	829	726
Underliggende EBITDA	545	385
Underliggende driftsresultat	451	287
- herav Vannkraft	413	278
- herav Bioenergi	38	9
Kraftpris NO1	26,5	21,7
Produsert GWh (Vannkraft)	2 568	2 439
Solgt GWh (Bioenergi)	262	258

Fra og med 01.01.2016 er de tidligere virksomhetsområdene Vannkraft og Bioenergi samlet under Produksjon. Også konsernets vindsatsing ivaretas av Produksjon.

Nett

(tall i millioner kroner)	Per 3Q 2017	Per 3Q 2016
Driftsinntekter	1 057	1 070
Brutto dekningsbidrag	664	719
Underliggende EBITDA	369	400
Underliggende driftsresultat	183	225

Nettvirksomheten omfatter cirka 22 000 kilometer overføringslinjer i konsesjonsområdet i Hedmark og Oppland. Det er 160 000 kunder knyttet til nettet.

Virksomheten drives økonomisk i henhold til rammer gitt av Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) og Direktoratet for Samfunnssikkerhet og Beredskap (DSB).

Hittil i år har det vært rolige værforhold. Leveringssikkerheten har vært god og oppnådde resultater for leveringssikkerheten er bedre enn målsatt.

Driftsinntektene hittil i år er 1 057 millioner kroner (1 070 millioner kroner). Tariffinntektene er redusert med 2 millioner kroner, mens andre driftsinntekter er redusert med 10 millioner kroner. Reduksjonen i andre driftsinntekter skyldes at ekstern omsetning som tidligere ble utført av nettvirksomheten, nå utføres av entreprenørvirksomhet Laje. Mindreinntekten hittil i år er på 73 millioner kroner (137 millioner kroner).

Innkjøps- og varekostnader er på 393 millioner kroner hittil i år (351 millioner kroner). Kostnader til overliggende nett har økt med 39 millioner kroner, mens øvrig kostnadsendring skyldes økt aktivitet på kundeinitierte arbeider. Denne økningen motsvares av økte inntekter i form av anleggsbidrag.

Personalkostnadene er på 251 millioner kroner hittil i år (289 millioner kroner). Aktiverte egne investeringsarbeider er på 160 millioner kroner (190 millioner kroner). Reduksjonen fra 2016 skyldes lavere aktivitet som følge av reduksjon i antall ansatte.

Avskrivningene hittil i år er 185 millioner kroner (175 millioner kroner).

Andre driftskostnader er 205 millioner kroner (221 millioner kroner). Reduksjonen skyldes hovedsakelig redusert kjøp fra andre konsernselskaper med 15 millioner kroner. Kjøp av tjenester fra Marked er redusert med 13 millioner kroner, og fra morselskapet med 2 millioner kroner.

Underliggende driftsresultat hittil i år er 183 millioner kroner (225 millioner kroner).

Bredbånd

(tall i millioner kroner)	Per 3Q 2017	Per 3Q 2016
Driftsinntekter	362	330
Brutto dekningsbidrag	215	193
Underliggende EBITDA	84	74
Underliggende driftsresultat	33	27

Bredbåndsvirksomheten, med salg og drift av bredbåndstjenester til husholdninger og bedriftsmarkedet, hadde driftsinntekter per tredje kvartal 2017 på 362 millioner kroner (330 millioner kroner), en økning på ti prosent fra tredje kvartal 2016. Denne økningen skyldes i hovedsak flere kundeaksesser.

Innkjøps- og varekostnadene var per tredje kvartal 147 millioner kroner (137 millioner

kroner) og netto personalkostnader var på 68 millioner kroner (69 millioner kroner).

Underliggende driftsresultat per tredje kvartal 2017 var på 33 millioner kroner (27 millioner kroner).

6.447 kunder er blitt koblet opp på fiber i 2017, hvorav cirka halvparten utenfor bynære områder. Antall bredbåndskunder totalt har passert 60.000.

Morselskapet

(tall i millioner kroner)	Per 3Q 2017	Per 3Q 2016
Driftsinntekter	351	159
Brutto dekningsbidrag	236	159
Underliggende EBITDA	9	-4
Underliggende driftsresultat	-2	-16

Alle administrative fellestjenester, herunder regnskap, kapitalforvaltning, IT, personal, HMS, sponing, regional utvikling, eiendom og administrative innkjøp utføres av morselskapet. Porteføljeselskapene Laje Entreprenør og eltilsynsselskapet Elsikkerhet Norge er ikke definert som kjernevirksomhet og presenteres sammen med morselskapet. Morselskapet hadde driftsinntekter på 351 millioner kroner per tredje kvartal 2017 (159 millioner). Denne økningen skyldes i hovedsak at entreprenørvirksomheten i Laje kom i drift fra 1. juli 2016. Morselskapets kostnader faktureres datterselskapene i henhold til bruk. Eierkostnader og enkelte felleskostnader blir ikke viderefakturert.

Den samlede virksomheten hadde et underliggende driftsresultat som var negativt med to million kroner per tredje kvartal (minus seksten millioner kroner). Endringen skyldes et positivt driftsresultat på syv millioner kroner i det nye selskapet Laje Entreprenør AS og økt utfakturering fra morselskapet.

Marked

(tall i millioner kroner)	Per 3Q 2017	Per 3Q 2016
Driftsinntekter	-	456
Brutto dekningsbidrag	-	79
Underliggende EBITDA	22	30
Underliggende driftsresultat	22	29
Solgt volum (GWh)	1571	1872

Markedsvirksomheten består av konsernets 50 prosent andel i Innlandskraft AS. Resultat etter skatt fra Innlandskraft innarbeides netto som «Resultat fra tilknyttet selskap» i

konsernets driftsresultatet. Innlandskraft ble etablert 1.juli 2016.

Per tredje kvartal ble andel underliggende driftsresultat i Innlandskraft 22 millioner kroner, mens underliggende driftsresultat i 2016 var 29 millioner kroner. Underliggende driftsresultat i 2016 bestod av Eidsiva Marked første halvår (som var 100 prosent eid datterselskap fram til 1.7.2016), og andel Innlandskraft tredje kvartal. Endringen skyldes at 50 prosent andel av Innlandskraft er en mindre forretning enn 100 prosent i Eidsiva Marked, og at andel av resultat for Innlandskraft er etter finans og skatt. Driftsresultat hittil i år for Innlandskraft viser en bedring i forhold til fjoråret på cirka 16 millioner kroner.

Konsernbalanse

Konsernet har en total kapital per 30.09.2017 på 18 milliarder kroner, noe som er en økning på 0,2 milliarder kroner siden 31.12.2016.

Konsernets eierandel i selskapet Energy Future Invest AS er lagt ut for salg. Eierandelen er vurdert til en virkelig verdi på 27 millioner kroner per 30.09.2017, noe som er en reduksjon på 14 millioner kroner siden 31.12.2016. Eiendommen Energihuset på Gjøvik ble i sommer lagt ut for salg og bokført verdi av bygningen per 30.09 er derfor omklassifisert til holdt for salg med 33 millioner kroner. Salgsprosessen er avsluttet og avtale signeres i løpet av oktober måned. Bygningen selges med en regnskapsmessig gevinst som innregnes i resultatet i fjerde kvartal.

Bokført egenkapital er 5,7 milliarder kroner og utgjør 32 prosent av bokført total kapital. Regnes ansvarlig lån fra eierne som egenkapital, øker egenkapitalandelen til 40 prosent.

Kontantstrøm og likviditet

Kontantstrømoppstillingen er satt opp etter den indirekte metode med utgangspunkt i regnskapsmessig resultat før skatt, som justeres for resultatposter som ikke har gitt inn- eller utbetalinger samt kontantstrømemendringer fra investerings- og finansieringsposter.

Netto kontantstrømmer fra driften utgjør 1 179 millioner kroner. Resultat før skatt korrigeres for avskrivninger på varige og immaterielle driftsmidler med 335 millioner kroner og kostnadsførte endringer i urealiserte derivater med 18 millioner kroner. Inn- og

utbetalinger fra kunde- og andre fordringer samt leverandørgjeld, definert som endring i arbeidskapitalen, har gitt en positiv likviditetseffekt på 263 millioner kroner og kan i hovedsak knyttes til to forhold:

- Utestående fordringer er redusert med 466 millioner kroner som i hovedsak skyldes sesongvariasjoner ved at fordringsmassen er redusert fra et høyere nivå ved årsskiftet.
- Kortsiktig gjeld er redusert med 204 millioner kroner som i hovedsak henføres til nedbetaling av en spesielt høy leverandørgjeld ved årsskiftet.

Positive kontantstrømmer fra driften er hovedsakelig benyttet til investeringer i varige driftsmidler i konsernets datterselskaper, både reinvesterings- og ekspansjonsinvesteringer på 832 millioner kroner. Ut over konsernets materielle investeringer finansierer konsernet andelen av utbyggingskostnader i tilknyttede selskaper. Per tredje kvartal 2017 er det netto utbetalt 153 millioner kroner. Hovedsakelig gjelder dette investeringer knyttet til kraftutbygging i Nedre Otta DA og vindkraftutbygginger gjennom Austri Raskiftet DA. Selskapet har en langsiktig eierfordring på 256 millioner kroner per 30.09 mot det tilknyttede selskapet Oppland Energi AS. Denne fordringen er redusert gjennom en ekstraordinær tilbakebetaling på 111 millioner kroner i 2017.

Konsernet har kjøpt ut minoritetsaksjonærene i Kongsvinger Bioenergi AS for 10 millioner kroner i mars måned 2017. Dette har økt konsernets eierandelen fra 66 prosent til 100 prosent. Oppkjøpet vil gi konsernet bedre styring og kontroll med virksomhetens utvikling. Selskapet vil bli innfusjonert i Eidsiva Bioenergi AS i 2018.

Det er opptatt nye lån på 1 150 millioner kroner i årets ni første måneder, mens det er betalt avdrag på 1 174 millioner kroner i samme periode.

Utbytte i henhold til vedtak i generalforsamling er betalt til selskapets aksjonærer med 175 millioner kroner. I tillegg er det betalt utbytte på 2 millioner kroner til eksterne eiere i deleide selskap.

Likviditetsbeholdningen utgjør 116 millioner kroner per 30.09.2017, noe som er en reduksjon på 6 millioner kroner siden årsskiftet.

Konsernet har ubenyttede trekkrettigheter på 1,2 milliarder kroner og en kassakredittramme på 275 millioner kroner. Per 30.09. var det trukket 215 millioner kroner av kassakredittrammen. Opptrukket kassakreditt

er klassifisert under linje for kortsiktig lån i balansen.

Hamar, 27. oktober 2017
Styret i Eidsiva Energi AS

Øystein Løseth
Styreleder

Reidar Åsgård
Styrets nestleder

Sigmund Thue

Monica Haugan

Kari Andreassen

Silvija Seres

Leo Sørbye

Martin Lutnæs

Øistein M. Andresen
Konsernsjef

Resultatregnskap

(tall i millioner kroner)	Note	Per 30.09		Året
		2017	2016	2016
Driftsinntekter		2 755	2 927	4 005
Innkjøps- og varekostnader		-970	-1 155	-1 623
Personalkostnader		-617	-639	-844
Aktivisering egne investeringsarbeider		209	215	300
Av- og nedskrivninger		-335	-327	-432
Annen driftskostnad		-427	-467	-593
Inntekt på investering i tilknyttede selska	2	27	17	44
Andre (tap)/gevinster – netto	4	52	62	141
Driftsresultat		694	632	998
Netto finanskostnader	4	-251	-219	-287
Inntekt på investering i tilknyttede selska	2	42	34	20
Resultat før skattekostnad		485	448	731
Skattekostnad		-189	-139	-224
Resultat etter skatt		296	309	506

Balanse

Eiendeler (tall i millioner kroner)	Note	30.09.17	30.09.16	31.12.16
Varige driftsmidler		10 832	10 193	10 368
Immaterielle eiendeler		743	800	744
Investeringer i tilknyttede selskaper		4 421	4 201	4 216
Andre finansielle anleggsmidler		1 081	1 041	1 137
Sum anleggsmidler		17 077	16 234	16 465
Varer		13	11	16
Kundefordringer og andre fordringer		679	494	1 142
Derivater		6	0	47
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet		7	6	7
Kontanter og kontantekvivalenter		116	120	122
Sum omløpsmidler		822	632	1 334
Eiendeler holdt for salg	3	60	55,16	41
Sum eiendeler		17 958	16 921	17 840
Egenkapital og gjeld (tall i millioner kroner)				
Aksjekapital		346	346	346
Overkurs		1 503	1 503	1 503
Opptjent egenkapital		3 826	3 486	3 719
Sum egenkapital tilordnet selskapets aksjonærer		5 675	5 334	5 567
Minoritetsinteresser		70	65	68
Sum egenkapital		5 744	5 400	5 635
Lån	4	6 174	5 736	5 560
Utsatt skatt		1 653	1 455	1 621
Pensjoner		574	605	573
Andre avsetninger og forpliktelser		71	114	71
Ansvarlig lånekapital	4	1 519	1 519	1 519
Derivater		195	-	220
Sum langsiktig gjeld		10 186	9 429	9 565
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld		858	810	1 061
Derivater		36	299	34
Betalbar skatt		181	119	106
Lån	4	953	863	1 439
Sum kortsiktig gjeld		2 028	2 092	2 640
Sum gjeld		12 214	11 521	12 205
Sum gjeld og egenkapital		17 958	16 921	17 840

Kontantstrøm

(tall i millioner kroner)	3Q 2017	3Q 2016
Kontantstrømmer fra driften		
Resultat før skattekostnad	485	448
Justeringer for:		
- Avskrivninger	335	327
- (Gevinst)/tap ved salg av varige driftsmidler	-2	-
- Gevinst ved salg av eiendeler tilgjengelig for salg	-	-89
- Endring i pensjonsforpliktelser	1	-
- Endring i urealisert gevinst /tap på derivater	18	35
- Endring urealiserte (gevinst)/tap på andre fin.eiendeler til virkelig verdi	-22	-25
- Andel resultat i tilknyttede selskap	-68	-51
- Netto finanskostnader	251	219
Endring i arbeidskapital og øvrige endringer ¹⁾	263	-72
Kontantstrømmer fra driften	1261	792
Betalte skatter	-82	-75
A: Netto kontantstrømmer fra driften	1 179	717
Likvider tilført/brukt på investeringer:		
Utbetalinger ved kjøp av driftsmidler og immaterielle eiendeler	-832	-672
Innbetalinger ved salg av anleggsmidler	3	-
Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andeler	-15	-3
Utbetalinger ved langsiktige utlån	-21	-95
Innbetalinger ved langsiktige fordringer	111	-
Utbetalinger til dekning av investeringer i tilknyttede selskap	-153	-88
Netto utbetalinger ved avgang konsernselskap	-	-38
Innbetalinger ved salg av andeler og verdipapirer	-	24
Innbetalinger av utbytte fra tilknyttede selskaper	29	14
Mottatte finansinntekter	21	29
B: Netto likviditetsendring fra investeringer	-857	-829
Likvider tilført/brukt på finansiering:		
Endring trekk på kassekreditt	144	1
Opptak av nye lån	1150	1340
Avdrag på gjeld og andre forpliktelser	-1174	-963
Betalte finanskostnader	-271	-273
Utbetalt utbytte til konsernets aksjonærer	-177	-201
C: Netto likviditetsendring fra finansiering	-328	-96
A+B+C: Netto likviditetsendring i perioden	-6	-208
Kontanter og bankinnskudd per 01.01.	122	328
Kontanter og bankinnskudd per avslutningstidspunkt	116	120
¹⁾ Spesifikasjon av endring i arbeidskapital		
Endring kundefordringer, varer og andre fordringer	466	-84
Endring i leverandørgjeld, offentlig gjeld og annen kortsiktig gjeld	-204	31
Øvrige endringer	1	-19
Sum endring arbeidskapital	263	-72

Endringer i konsernets egenkapital

(tall i millioner kroner)	Note	Aksjekap og overkurs	Ikke resultatført og opptjent egenkapital	Egenkapital tilordnet selskapets aksjonærer	Minoritets aksjonærer	Sum egenkapital
Egenkapital per 31.12.2015		1 848	3 381	5 229	64	5 292
Periodens ordinære resultat			306	306	3	309
Utvidet resultat i perioden			-	-	-	-
Periodens totalresultat etter skatt			306	306	3	309
Utdelt utbytte			-200	-200	-1	-201
Egenkapital per 30.09.2016		1 848	3 487	5 335	66	5 400
Egenkapital per 31.12.2016		1 848	3 719	5 567	68	5 635
Periodens ordinære resultat			292	292	5	297
Utvidet resultat i perioden			-	-	-	-
Periodens totalresultat etter skatt			292	292	5	297
Utdelt utbytte			-175	-175	-2	-177
Utløsning av minoritetsinteresser			-8	-8	-2	-10
Egenkapital per 30.09.2017		1 848	3 828	5 676	69	5 745

Segmentrapportering

(tall i millioner kroner)	Per 3Q 2017	Per 3Q 2016
Produksjon	1 295	1 061
Nett	1 057	1 070
Marked	-	456
Bredbånd	362	330
Annen virksomhet	351	159
Elimineringer	-310	-149
Sum driftsinntekter	2 755	2 927
Produksjon	2	1
Nett	37	40
Marked	-	19
Bredbånd	-	-
Annen virksomhet	265	97
Salg mellom segmenter	303	156
Produksjon	434	293
Nett	183	225
Marked	22	113
Bredbånd	33	27
Annen virksomhet	21	-34
Elimineringer	0	8
Sum driftsresultat	694	632

Noter til regnskapet

Note 1 Sammendrag av de vesentligste regnskapsprinsippene

Konsernregnskapet er utarbeidet i henhold til regnskapsprinsippene i IFRS og består av Eidsiva Energi AS med dets datterselskaper, tilknyttede selskaper og felleskontrollerte virksomheter. Delårsregnskapet avlegges i henhold til IAS 34, men fra og med andre kvartal 2017 inkluderer rapporten kun hittil i år og ikke isolert for hvert kvartal. Regnskapet er ikke gjennomgått av revisor. Delårsregnskapet gir mindre informasjon enn et årsregnskap og må derfor ses i sammenheng med konsernets årsregnskap for 2016, note 2, for bruk av regnskapsprinsipper og beregningsmetoder.

Note 2 Andel resultat i tilknyttet selskap

Andel resultat fra tilknyttede selskap klassifisert over driften er positiv med 27 millioner kroner og inkluderer resultatandeler fra deleide vann- og vindkraftvirksomheter med 5 millioner kroner og Innlandkraft AS med 22 millioner kroner.

Øvrig inntekt på investeringer i tilknyttede selskaper er positiv med 42 millioner kroner og består av andel positivt resultat etter skatt fra Moelven Industrier AS med 56 millioner kroner og nedskrivning av eierandelen i Energy Future Invest AS (EFI) med 14 millioner kroner.

Note 3 Holdt for salg

Konsernets eierandel i selskapet Energy Future Invest AS (EFI) er lagt ut for salg. Virkelig verdi av eierandelen per 30.09.2017 er vurdert til 27 millioner kroner. Konsernet forventer at investeringen er solgt eller avvirket senest innen et år noe som har medført omklassifisering i balansen fra investering i tilknyttede selskaper til selskap holdt for salg. Aksjeposten vurderes til virkelig verdi ved hver kvartalsavslutning inntil salg er gjennomført.

I 2017 er bygning i eiendomsselskapet Energihuset AS lagt ut for salg og derfor omklassifisert til holdt for salg. Balanseført verdi av bygningen er 33 millioner kroner. Salgsprosessen er avsluttet og avtale vil bli signert i oktober måned. Bygningen vil bli solgt med en regnskapsmessig gevinst som innregnes i fjerde kvartal 2017.

Note 4 Rentebærende lån, rente- og valutaderivater

Rentebærende gjeld utgjør 8,6 milliarder kroner. Beløpet inkluderer ansvarlig lån fra eiere med 1,5 milliarder kroner, kortsiktig andel av langsiktig gjeld med 953 millioner kroner og opptrukket kassakreditt gjennom konsernbankkontoavtalen og øvrig avtaler i enkeltstående datterselskap med 215 millioner kroner.

Endring i virkelig verdi på langsiktig lån i utenlandsk valuta er negativ med ni millioner etter årets tre første kvartaler 2017, og er resultatført som finanskostnad.

Verdiendring på rentederivater er positiv med 22 millioner kroner, mens verdiendringene på valutaderivater for sikringer, hovedsakelig i virksomhetsområdet Produksjon, er negativ med fire millioner kroner. Beløpene inngår i rapporteringslinjen «andre (tap)/gevinster- netto» i resultatregnskapet.

Note 5 Finansielle instrumenter

(tall i millioner kroner)	Eiendeler vurdert til virkelig verdi over resultatet	Utlån og fordringer	Tilgjengelig for salg	Sum finansielle eiendeler	Øvrige	Sum
Per 30. september 2017						
Eiendeler						
Andre finansielle anleggsmidler	-	1 026	55	1 081		1 081
Kundefordringer og andre fordringer		455		455	224	679
Derivater	6			6		6
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet	7			7		7
Kontanter og kontantekvivalenter		116		116		116
Sum finansielle eiendeler	14	1 596	55	1 665	224	1 889

(tall i millioner kroner)	Forpliktelser til virkelig verdi over resultatet	Finansielle forpliktelser til amortisert kost	Sum finansielle forpliktelser	Øvrige	Sum
Per 30. september 2017					
Forpliktelser					
Lån		7 126	7 126		7 126
Ansvarlig lånekapital		1 519	1 519		1 519
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld		178	178	679	858
Derivater	232		232		232
Sum finansielle forpliktelser	232	8 824	9 055	679	9 735

Investorinformasjon

Informasjon finnes på Eidsivas nye hjemmesider www.eidsiva.no

Økonomi og finansdirektør Leif Henning Asla
Tlf. 959 81 373
leif.henning.asla@eidsivaenergi.no