

# *Årsmelding- og regnskap for Drangedal everk KF*



*"Avsluting 18.01.13 for Kåre Skårdal på Gautefall etter nærmere 47 år på everket"*

## *Året 2013*

# Drangedal everk KF

## ÅRSMELDING 2013

### Eierforhold og styre

Drangedal everk KF er et kommunalt foretak som er 100 % eid av Drangedal kommune. 2013 var everkets 94. driftsår, men kommunalt foretak har selskapet vært siden 2001.

Drangedal everk KF sitt styre har i 2013 bestått av 7 medlemmer, hvorav 2 er valgt av og er blant de ansatte.

Everksjefen er styrets sekretær og har tale- og forslagsrett i styremøtene. Styret velges i henhold til vedtektene for fire år av gangen, der funksjonstiden følger den kommunale valgperiode.

### **Selskapet hatt følgende styre for 2013:**

Åge M. Vrålstad, styrets leder	Ådne Røilid, vara
Sondre Mikalsen, styrets nestleder	Emil Faremo, vara
Mette Tufte	Astrid Lunde, vara
Svein Kolloen	Hilde Tveit Kirkeby, vara
Synnøve Kveven	Stig Esborg, vara
Magnar Austad, ansattes representant	Rune Hagen, ansattes vara.
Karin M. Strand, ansattes representant	Trond Gjelstad, ansattes vara.

I løpet av 2013 er det avholdt 6 styremøter og styret har i alt behandlet 34 saker.

### Administrasjon

Everket har tre hovedvirksomhetsområder. Dette er kraftproduksjon i Suvdølavassdraget, nettvirksomhet og bredbåndsaktiviteter, samt et virksomhetsområde for salg av andre tilleggende tjenester.

Foretaket har vært ledet av Jan Gunnar Thors som også er sakkyndig driftsleder for virksomhetens elektriske anlegg.

Pr. 31.12.2013 har foretaket 19 fast ansatte, inkl. en 40 % stilling som renholder og en 10% stilling som vassdragsteknisk ansvarlig.

### HMS – Vernearbeid og opplæring.

Everket er tilsluttet Stiftelsen Vestmar Bedriftshelsetjeneste.

Det er gjennomført lovpålagte kurs i elsikkerhet og førstehjelp. I tillegg er det anskaffet hjertestarter og gitt opplæring i bruk av denne. HMS har vært fast tema i alle personalmøtene i 2013.

Vi har ikke hatt fraværsskader i 2013. Det er rapportert 6 avviksmeldinger der alle disse er behandlet og avsluttet etter våre interne prosedyrer.

Det er i årene 2009-2012 gjennomført kontroll av alle våre ca. 4500 lavspenningsstolper der 106 av disse er gitt klatreforbud og satt opp til utskifting. Omtrent 50 av disse stolpene er til nå skiftet ut eller erstattet med kabel.

Fraværprosenten for 2013 er på 0,83 %, noe som er langt under målsettingen som var under 3,5 %. Det var ikke langtidsfravær i 2013. Disse resultatene er everksjefen meget godt fornøyd med.

## **Personalet**

Ansatte gjennom året (i alfabetisk rekkefølge):

Austad, Magnar	
Apalnes, Tom H.	
Bråten, Bård	10 % stilling
Dalen, Jens Kåre	
Gjelstad, Trond	
Hagen, Rune	
Jonskås, Randi	
Kristensen, Hilde	40 % stilling
Kleiv, Runar	
Moland, Jan Kåre	Startet 24.06.13
Nordbø, Nils Tore	
Naas, Arve Øystein	
Skoglund, Martin	
Skårdal, Kåre	Sluttet 29.01.13
Strand, Karin Marie	
Sundset, Kenneth	
Thors, Jan Gunnar	
Vrålstad, Knut Olav	
Øverdal, Jan Kristian	
Øverdal, Ken Robert	Lærlingkontrakt, sluttet 01.03.13
Aasen, Per Henning	Startet 01.03.13

## **Deltakelse i andre selskaper**

1. 20 aksjer i ATB – Nett AS, en eierandel på 16,67% av en aksjekapital på kr 120.000.
2. 8 aksjer i Norsk Enøk og Energi AS som utgjør en eierandel på ca. 0,1 %.

## **Medlemskap i organisasjoner**

Drangedal everk KF er medlem i KS-bedrift, Distriktenes energiforening (DEFO) og Næringsforeningen i Drangedal.

## **Lager- og kontorbygg**

Drangedal everk KF holder til på Stemmen industriområde, der alt personell i selskapet er samlet i ett nytt og tidsmessig bygg. Bygget er lokalisert nær kommunens lager og verkstedbygg.

Det er i løpet av 2013 slutført grunnarbeider for å gi plass til et nytt lagerbygg i Stemmen.

## **Produksjonsanlegg**

### **Vassdraget**

NVE har bestemt at det skal gjennomføres revisjon av konsesjonsvilkår for regulering av vann i Suvdølavassdraget. Vi er pålagt å lage et revisjonsdokument etter retningslinjer fra Olje og energidepartementet. Dokumentet skal mellom anna gi en oversikt over konsesjonen, manøvreringsreglement og skjønnsvedtak, med erfarte skader og ulemper. NVE skal

godkjenne dokumentet og legge det ut på høring. Vi har engasjert Faun Naturforvaltning i Fyresdal til å skrive dokumentet og drive revisjonsprosessen.

Vassdragsreguleringslova åpner for å gjennomføre revisjon av konsesjonsvilkår når det har gått 50 år siden konsesjonen ble gitt. For å se hele vassdraget under ett kan revisjonen også gjelde nyere konsesjoner. Det gjelder for Drangedal everk:

- Kgl. res. 18.1.1957: Regulering av Kleppsvatn med flere vatn i Suvdølavassdraget.
- Kgl. res. 18.8.1961: Regulering av Måvatn, Kresbutjenn og Oretjennane samt overføring av Heibekken.
- Kgl. res. 1.2.1963: Regulering og overføring av Lianelva og Holmevatn.
- Kgl. res. 18.4.1966: Planendring.

Hovedmålet med revisjonen er å få til miljøforbedringer i regulerte vassdrag, modernisere konsesjonsvilkåra og oppheve vilkår som har vist seg å være urimelige eller lite hensiktsmessige. Høyeste og laveste reguleringsvannstand (HRV og LRV) og overføringer av vann kan ikke revideres. Derimot kan slipp av minstevannføring, endret manøvrering av reguleringsmagasin og biotopforbedrende tiltak være tema for en vilkårsrevisjon.

Revisjonssaken gjelder allmenne interesser. Privatrettslige saker skal være oppgjort ved tidligere skjønn. Det gjelder erstatning for fallrettigheter, skog, grunn, fiske med videre og veier og andre kompensasjonstiltak. En revisjonssak er slik ingen omkamp om tidligere skjønnsvedtak.

Det er i 2013 jobbet mye med dette revisjonsdokumentet som ble ferdigstilt og oversendt NVE 01.11.13. Videre fremdrift vedr. denne revisjonsprosessen har vi ikke fått noen tilbake melding om, men vi vet at slike revisjoner har pågått over 10 år før de har blitt avsluttet.

Av spesielle hendelser i vassdraget for 2013 kan vi nevne:

Tirsdag 06. august fikk vi trolig over 100mm nedbør, meste av dette i løpet av 5-6 timer. Dette medførte skader på flere av veiene og anleggene vi benytter i forbindelse med drift av våre kraftstasjoner i Suvdølavassdraget. Av flere skader var det område ved tunellinntaket i Buvasselva som ble betydelig berørt.

I forbindelse med at rør under en tilkomstvei gikk fullt, tok den med seg deler av veien og videre deler av en parkeringsplass/stikkvei, som igjen forsvant videre ned i elveløpet og fylte opp tunellinntaket. Umiddelbart da vi oppdaget at kraftstasjonen mistet vann stoppet vi anlegget og oppdaget raskt at inntaket var fylt opp av masser fra veien og parkeringsplassen. Dette medførte produksjonsstans for Buvann-maskina på Suvdal og ikke minst en betydelig oppryddingsjobb.

Oppryddingsjobben og reparasjon av vei og parkeringsplass ble avsluttet 16.08.13 slik at Kraftstasjonen var klar til oppstart igjen. Tilstandskontroll i ettertid av både inntak, tunnel, ventiler og turbin viser ingen tegn til andre skader. Kostanden for oppryddingen, reparasjonen og produksjonsstansen kostet oss ca. 300.000,- Skaden ble meldt forsikringsselskapet vårt og Statens Naturskadefond der vi ikke oppnådde dekning.

Vi har sammen med Andritz Hydro AS gjennomført en inspeksjon og vurdering av rørgaten til Suvdøla kraftverk med følgende konklusjon:

- Stålkonstruksjonen og betongfundamentene for rørgaten er i tilfredsstillende tilstand. Eksisterende groptæringer utvikler seg ikke.
- Innvendig maling er i tilfredsstillende tilstand.
- Utvendig maling er delvis skadet og det er noe overflatekorrosjon, men det er ingen skader på rørveggen.

## **Suvdøla kraftstasjon**

Etter store problemer med turbinlageret i 2007 og 2008 har maskinen på Suvdøla også i 2013 fungert helt uten problemer, men mye av utstyret er nå over 50 år og må skiftes ut de nærmeste årene.

Fortsatt er hovedkomponenten i god stand, noe som underbygger at en modernisering og utskifting av hjelpesystemene, vil forlenge levetiden betydelig for hovedkomponentene i kraftstasjonen. Det har i 2013 ikke vært hendelser med utstyret som har medført produksjonstap.

Følgende aktiviteter er gjennomført i 2013:

- Arbeid etter oppsatt vedlikehold- og tilsynsplan er gjennomført.
- Tilstandskontroll/lett vedlikehold av turbin og hovedventil utført av teknikker i fra ANDRITZ HYDRO AS
- DSB har gjennomført tilsyn av el. anleggene og hvordan disse driftes.

## **Suvdal kraftstasjon**

Suvdal-anlegget har i 2013 fungert tilfredsstillende med bare noen mindre driftsproblemer.

Følgende aktiviteter er gjennomført i 2013:

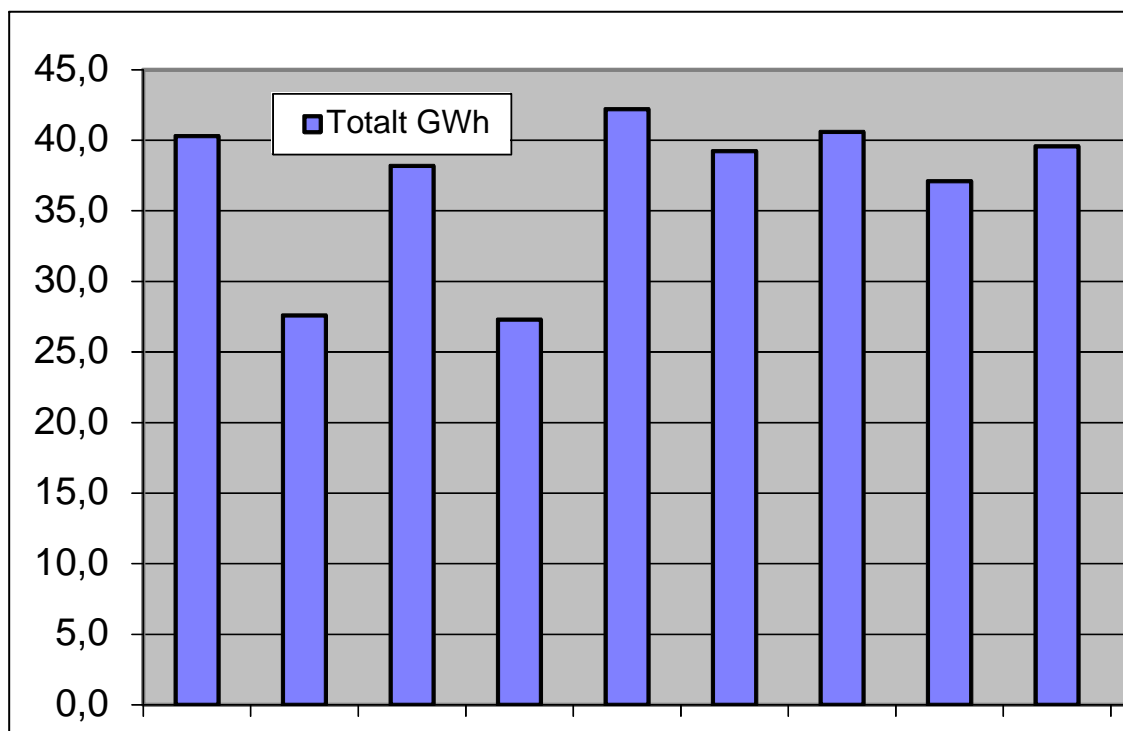
- Ellers er det utført løpende ordinært vedlikehold i henhold til vedlikeholdsplanen.
- Tilstandskontroll/lett vedlikehold av turbin og hovedventil utført av teknikker i fra ANDRITZ HYDRO AS. Det ble funnet noen mindre sprekkdannelser på Buvannmaskina på Suvdal, noe som ble omgående utbedret.

## **Produksjonen ved kraftstasjonene ved Suvdøla og Suvdal**

Det er i 2013 produsert 31,23 GWh ved Suvdøla kraftverk.

Det er i 2013 produsert 9,84 GWh ved Suvdal kraftverk.

Totalproduksjon siste år var på 40,1 GWh og middelproduksjonen er nå 37,3 GWh. Dette gir en brukstid i år på ca. 8000 timer.



Grafisk framstilling av total årsproduksjon de siste 10 år, samt årsmiddel. Suvdal ble satt i drift mars 2004.

Vi har i 2013 produsert 41,1 GWh ved kraftstasjonene mot budsjett på 38 GWh. Det ble målt ca. 1076 mm nedbør i 2013, noe som er ca. 10% under middel for siste 10 år.

Etter å ha kjørt redusert i mars/april for unngå å stanse produksjonen før snøsmeltingen, fikk vi andre kvartal over 500mm nedbør. 3 kvartal ga oss noe mindre nedbør enn normalt mens siste kvartal ga oss igjen mye nedbør slik at pr. 31.12.13 har vi en fyllingsgrad totalt nærmere 70 %. Dette er høyt på denne tiden av året og vil gi oss en god vinter-produksjon ved normalt nedbør videre utover vinteren.

Spottpriisen har i 2013 vært på 29,0 øre/KWh i snitt, mens vår snittpris utgjør 28,1 øre/KWh.

Ellers så har lavere energipriser knyttet til økonomiske vanskeligheter i verden vært hovedårsaken til at prisen har svekket seg i de siste 3 årene og det er ingen umiddelbare utsikter at kraftprisen skal mye opp de nærmeste årene. I tillegg er det i Norge nå et overskudd av kraft som gjør at prisene holder seg forholdsvis lave sammenlignet med Europa.

Salgsinntektene for kraftproduksjonen er 11,6 mill. uten "grønn kraft" utgjør 28,1 øre pr/kWh, og gir kr 2,1 mil. høyere enn det som er lagt inn i budsjettet for 2013.

I budsjettet for 2013 var det forutsatt en kraftpris på 25 øre pr/kWh.

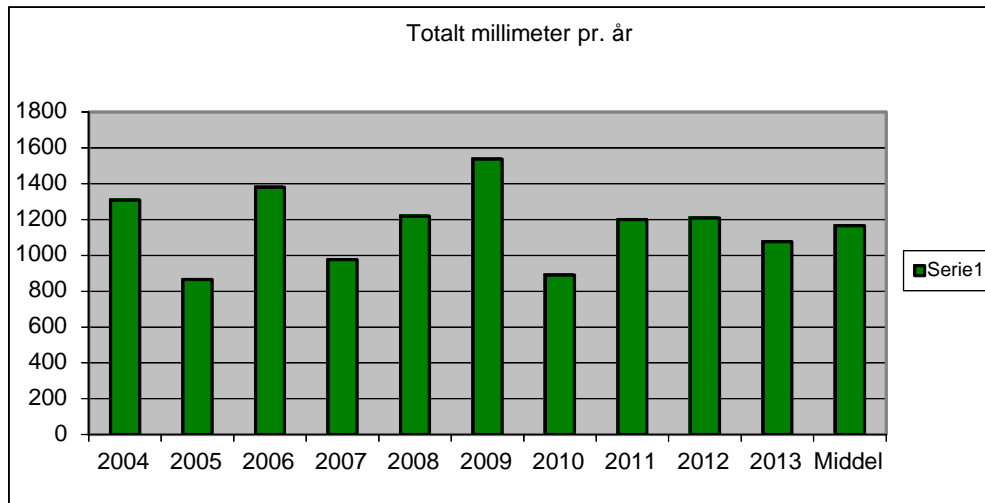
Det ble gjennomført en prissikringskontrakt for juni på 3MW som ga oss en gevinst på kr 32.000. Vi har utover denne ene handelen valgt å la produksjonen ligge på spott da vi har ment at oppsiden er betydelig i forhold til å inngå sikringskontrakter.

Dette knytter seg i stor grad til at vi ligger i et spotområde der det er for mye kraft og ikke oppnår gode fastpriskontrakter.

Det har ikke vært unormale hendelser i produksjonsanleggene våre, og turbinen på Suvdøla fungerer fortsatt meget bra nå over 5,5 år siden den siste store reparasjonen.

## Nedbørsstatistikk

Total nedbør i 2013 ble på Suvdøla målt til 1076 mm mot middel på 1166 mm.



Grafen viser antall mm med nedbør pr. år og middel for siste 10 år.

## Distribusjonsnett

### Generell oversikt

Drangedal everk KF har konsesjon til å drive nettvirksomhet i Drangedal kommune, Lundereid-Kurdøla området i Kragerø og Fjågesund i Kviteseid kommune.

Forskjellige lovpålagte rapporteringer er sendt til NVE, SSB, og DSB.

Oppmålinger og registreringer av flere lavspenktretser som blir lagt inn i et digitalt kartverk har også pågått.

## Hovedfordelingsnett

Det er ved Drangedal transformatorstasjon og Holtane transformatorstasjon utført løpende vedlikehold og tilsyn.

## Høyspentnett

Tabellen viser endringen i høyspentnett.

<b>Høyspenningsnett.</b>					
<b>I drift pr.</b>		<b>01.01.13</b>	<b>tilgang/avgang</b>	<b>31.12.13</b>	
Luftlinjer	22 kV	204	- 2	202	km
Kabelnett	22 kV	60	+ 4	64	km
<b>Totalt</b>	<b>22 kV</b>	<b>264</b>	<b>+ 2</b>	<b>266</b>	<b>km</b>

Som tabellen viser er det for 2013 en økning i høyspenningsnett på 2 km.

## Nyanlegg

## Luftlinjer

Det ble ikke bygget nye luftlinjer i 2013.

## Kabelanlegg

Det ble lagt ned ca. 4 km med 22 kV kabel i 2013.

Under investeringsprosjekter har det blitt utført arbeid i 16 anlegg som omfatter høyspent-kabelarbeid. Store deler av kabel leggingen som har blitt utført har foregått i Kroken på strekningen Jorbudalen til Åkre i Kroken.

## Vedlikehold

Gjennom linjebefaring av alle 204 km med høyspentlinje i mai ble det registrert 187 funn der de fleste av vesentlig grad ble utbedret i løpet av sommeren/høsten, også med noen planlagte utkoblinger. I løpet av siste de 5 år har vi registret 1630 funn der over 1500 funn er lukket/utbedret. Disse funn/mangler er alt fra manglende ID merker på en stolpe til utbedringer som må utbedres raskt. Denne aktiviteten er meget viktig både for leveringssikkerhet og ikke minst elsikkerheten både for egne ansatte og allmenheten som oppholder seg i nærheten av linjene. Dette systematiske arbeidet mener vi gir gode resultater, da vi mener ingen av feilene i nettet i 2013 kan knyttes til manglende vedlikehold.

Med lite feil og uforutsette hendelser i år har vi hatt fokus på forebyggende arbeid og har hatt god aktivitet både på vedlikehold, reinvesteringer og spesielt nye prosjekter.

## Kortslutningsindikatorer i høyspentnettet

Det er i alt 38 stk. kortslutningsindikatorer i nettet, disse er montert 19 forskjellige steder er til god nytte under feillokalisering.

## Nettstasjoner

Tabellen viser endringer i nettstasjoner.

Nettstasjoner			
I drift pr.	01.01.13	tilgang/avgang	31.12.13
Transformator kiosker	208	+ 14	222
Masttransformatorer	69	- 16	53
Understasjoner 230/1000 V,	13	+ 0	13
	<u>290</u>	<u>- 2</u>	<u>288</u>
Total ytelse på transformatorene i kVA		+ 917	36775

Som tabellen viser er det for 2013 en reduisering i antall transformatorer/kiosker på 2 stk.

## Nyanlegg og ombygging

I alt 14 mastemonterte transformatorer ble bygget om til bakkemontert kiosk og 1 er fjernet. I tillegg ble 2 stk nettstasjoner utplassert, men ikke ferdig utført og i driftsatt. I området Haugen- Rød ble Hagen trafo fjernet og alt forsynes nå fra ny nettstasjon ved Rød. På strekningen Brødsjø-Juklerød og Brumoen har det også blitt foretatt store endringer. Luftlinje på strekningen nordsiden av jernbaneundergang ved Brødsjø til luftlinje sør for Juklerød er erstattet med jordkabel. Likeledes avgreiningslinje til Brumoen.



På Brødsjø ble det oppført en trafo/bryterkiosk med fjernstyring på som gjør det mulig og raskere dele/legge om nettet ved feil/utbedringer. Bryterene i kiosken ved Eskilt dammen som ble opprettet i 2012 har også fått fjernstyring.

Ved ombygging av Møbakke og Åkre ble det lagt høyspentkabel i mellom disse slik at vi kunne rive avgreiningslinja til den mastemonterte transformatoren på Åkre og fjerne denne. Det gjenstår nå 53 mastetransformatorer som må bygges om før 2016.

## Lavspent

Tabellen viser endringen i lavspentnettet.

### Lavspentnettet.

I drift pr.		01.01.13	tilgang/avgang	31.12.13	
Luftlinjer	0,23/0,4 kV	273	- 2	271	km
	1,0 kV	6	+/- 0	6	km
Kabelnett	0,23/0,4 kV	231	+ 11	242	km
	1,0 kV	1	+/- 0	1	km
<b>Totalt</b>		<b>511</b>	<b>+ 9</b>	<b>520</b>	<b>km</b>
Lavspentstolper		4415	-49	4366	punkt
hvorav felles med Telenor		2677	-41	2636	punkt

Som tabellen viser er det for 2013 en økning i lavspenningsnettet på hele 11000 m kabel og en reduksjon av luftlinjer på 2000 m.

I forbindelse med ombygging og omlegginger ved transformatorkretsene har luftlinjer blitt redusert med 2000 m og 49 stolper.

## Vedlikehold og utvidelser lavspent

Det har blitt utført en betydelig del med skogrydding langs lavspentlinjer i 2013.

Ved 33 forskjellige transformatorkretser har det blitt utført systematisk rydding.

Det er i årene 2009-2012 gjennomført kontroll av alle våre ca. 4500 lavspenningsstolper der 106 av disse er gitt klatreforbud og satt opp til utskifting.

Det er skiftet ut eller sanert over 49 lavspentstolper i 2013.

## Nyanlegg

Det er utført arbeid ved i alt 33 forskjellige transformatorkretser som kommer inn under investeringer. I tillegg 22 anlegg som er reinvesteringer.

Dette er alt fra forsterkning av eksisterende linjer, utvidelser, omlegginger og nye tilknytninger. Det som har utgjort størstedelen av investeringene i 2013 er kabelarbeid ved de forskjellige nettstasjonene. Ved hyttefeltene i bygda var aktiviteten noe mindre enn det normalt har vært de siste årene.

## Drangedal everks fordelingsnett fordelt på antall abonnenter:

Pr. 31.12.13 var det 3492 abonnenter registrert som nettkunder.

Fordelt på høyspentnettet blir dette: 266 000 m : 3492 ≈ 76,2 m høyspentnett/abonnent.

Fordelt på lavspentnettet blir dette: 520 000 m : 3492 ≈ 148,9 m lavspentnett/abonnent.

Totalt installert kVA/abonnent: 36 775 kVA : 3492 ≈ 10,5 kVA/abonnent.

## Driftsforstyrrelser

### Feil i høy- og lavspennettet

Avbruddskostnader (KILE) for 2013 ble kr 552.702,- noe som er godt under det som er normalt. Av dette utgjør planlagt avbrudd i forbindelse med vedlikehold/tilsyn kr 106.715,- Det har kun vært et trafohavari 2013 som var på Tørnes Kåsa trafo.

Våre KILE kostnader var målsatt totalt til kr 794.460,- for 2013. (snitt for de siste 5 årene kompensert for prisutvikling)

Vi har i 2013 hatt følgende hendelser i høyspennettet som har medført utkobling:

Dato	Beskrivelse av feil	Antall berørte kunder	Varighet	KILE (Kr)
29.01.2013	Utfall Fjågesundlinja, tre på linja.	75	1 time	kr 5 813
11.04.2013	Bryterfall Holtane. Jordfeil med ukjent årsak.	644	10 min. - 23 min.	kr 14 691
19.07.2013	Utfall i Tørdal, Fjågesund og Nissedal pga. signalfeil på Suvdøla Kraftstasjon knyttet til høy varme. Kontrollert utkobling på natta, som ga 13 sekunder avbrudd.	432	13 sekunder	kr 3 787
20.07.2013	Bryterfall på Tørdalslinja i Suvdøla, falt på jordfeil der årsak er ukjent. Kunder var uten strøm fra 10 til 30 minutter.	407	10 min. - 30 min.	kr 3 787
30.07.2013	Brokkelinja faller pga. torden, samt flere egne brytere. Hele forsyningsområdet utenom ytre del av Drangedal var uten strøm i 4 til 9 minutter.	2336	4min. - 9min.	kr 17 873
04.08.2013	Brokkelinja faller pga. torden. Hele forsyningsområdet utenom ytre del av Drangedal var uten strøm i 8 minutter.	559	8 min.	kr 14 943
11.08.2013	Bryterfall på Tørdalslinja i Drangedal pga. torden der trafo på Tørnes -Kåsa havarerte. Kundene var uten strøm fra 9 minutter, med unntak av noen få kunder som var tilknyttet den havarerte trafoen måtte vente i 2,5 timer før ny trafo var byttet.	1301	9 min. -2,5 timer	kr 15 489
14.08.2013	Bryterfall på Ettestadlinja pga. trefelling. Kundene var uten strøm i 50 minutter før feilen var utbedret.	21	50 min.	kr 438
16.09.2013	Brokkelinja faller pga. torden. Hele forsyningsområdet utenom ytre del av Drangedal var uten strøm i 8 minutter.	2762	11 min.	kr 0
17.09.2013	Bryterfall på Holtane pga. fasebrudd på ved Juklerød. Hele ytre del av Drangedal var uten strøm 10-40 minutter.	624	10min - 40 min.	kr 23 651
23.09.2013	Feil på en linjebryter på Lia førte til flere utkoblinger og videre følgefeil. Dette medførte at kunder ovenfor Bostrak til Gautefall var uten strøm fra noen få sekunder til kundene på Lia som fikk flere "blunk" og var uten strøm over 60 minutter.	587	1 min. 2 timer	kr 20 702
11.10.2013	Bryterfall Sydlinja pga. bever som felte tre på linja. I tillegg fikk vi feil på en bryter under kobling.	1507	5 min.-5 timer	kr 45 198
21.10.2013	Bryterfall Tørdalslinja 17 minutter, jordfeil med ukjent årsak.	407	17 min.	kr 4 172
01.12.2013	Kraftig vind ga 4 høyspentfeiler.	1170	15min.-1 timer	kr 90 452
5/6.12.2013	Kraftig vind ga 10 høyspentfeiler. Første feil kom ca. 18:00 05.12.13 og ny feil inntraff frem til ca. 22:00. På grunn at vi hadde satt beredskap og forberede oss godt ble siste feil utbedret ca. 03:00 06:12.13	1790	15min.-7 timer	kr 184 991
	<b>Totalt KILE kostander pga. høyspentfeil</b>			<b>kr 445 987</b>
	<b>Totale KILE kostander både feil og planlagte utkoblinger.</b>			<b>kr 552 702</b>
	<b>Planlagte utkoblinger i forbindelse med vedlikehold og nyanlegg.</b>			<b>kr 106 715</b>

## Gate- og veilys

Gatelyset i Drangedal eies av kommunen og driftes av everket. Det er fra kommunen vedtatt å skifte ut alle gatelysarmaturer. Mange av disse armaturene er nå så gamle at det ikke lenger finnes reservedeler. Samtidig er det en betydelig enøkgevinst å erstatte disse med nye armaturer med f.eks. LED lyskilde og teknologi. Utsiftingen er foreløpig utsatt da det for tiden er en stor utvikling ved bruk av LED teknologi. Prisene på LED er på vei ned, i tillegg til at lampene nå blir utprøvd i en rekke prøveprosjekter her i landet. Det er montert 4 stk. LED lamper i Stranna som følges tett opp.

## Transportmidler

1	Volvo	(1989) med enkelt førerhus og kran
1	MAN	(1993) med enkelt førerhus og 20t/m kran
1	MAN	(2004) med personløfter.
2	Toyota Hi Lux	(2006)
1	Toyota Hi Ace	(1999)
3	Toyota Hi Ace	(2005)
2	Citroen Berlingo	(2007)
1	Toyota Hi Ace	(2007)
1	Toyota Hi Ace	(2008)
1	Mitsubishi L 400	(1998)
1	Alubåt med påhengsmotor	
1	båthenger	
1	snøscooter Polaris	(2010)
1	snøscooter Polaris	(2013)
1	snøscooterkjelke	
1	biltilhenger, åpen	
1	biltilhenger, lukket	
1	Jernhest, minitraktor	(1993)
1	Polaris 6x6 motorsykkel	(2005)
1	Kompressor m/ utstyr	



## Bredbåndsvirksomheten

Jubileumsåret (2003-2013) ble virksomhetens beste år på alle områder. Vi fikk 227 helt nye bredbåndskunder, noe som er ny rekord på et år, og vi passerte 1500 aktive kunder totalt. 1391 av disse var tilkoblet vårt eget fibernett. Virksomheten omsatte bredbåndstjenester for nærmere 10 millioner kroner og viser et negativt resultatet på – kr 0,236 mill. Da bærer bredbåndsvirksomheten kr 0,672 mill. av everkets felleskostnader.

10 års jubileet ble feiret med en flott tilstelning med grilling på everket og en flott båttur på Toke i strålende sommervær med Tokedølen2.

Prosjektet fiber til folket ble fullført og gjennomført med full utbygging av områdene på Merkebekk, Vefall, Heldøla, Neslandsvatn, Brødsjø og Eikenes hyttegrennd. Området Straume/Moland ble påbegynt men ble ikke ferdigstilt i 2013. Kontrakten med Relacom AS ble videreført. Denne utbyggingen ble utført både av eget mannskap med strekking av fiberkabel på høyspentnett, og strekking av fiberkabel på lavspentnett og kundetilkoblinger i hovedsak med mannskap fra Relacom AS.

Oppslutningen fra kunder som ønsket fibertilkobling i disse områdene har vært veldig bra og vi har hatt bistand fra Kroken Jeger og fiskeforening, Kroken Idrettslag og Salgskonsulenten ved Alf Petter Amundsen med salg i disse områdene. Vi har også hatt en veldig god tilvekst av nye kunder i tidligere utbygde områder gjennom hele året.

Markedsføringstiltak har i hovedsak skjedd gjennom annonsering i lokale aviser (Drangedalsposten og KV), og virksomheten har vært sponsor til flere aktiviteter i kommunene gjennom året.

Bredbåndsvirksomheten har også i 2013 fått leveranser på "svart fiber" til større aktører, og dette gir oss inntekter som er med på å bidra til et positivt resultat for virksomheten.

272 leide telesamband ble sagt opp leie på, og teleosji i telesentralene på Bostrak, Bø i Tørdal, Grova, Gautefall og Åkre ble sagt opp i 2013 og DSL-utstyr demontert i disse sentralene.

Det har på bakgrunn av dette vært et meget aktivt år for bredbåndsvirksomheten der hele organisasjonen i Drangedal everk har bidratt godt for å få dette til.



Ved utgangen av 2013 var 1282 kunder av vår totale kundemasse tilkoblet vår Altibox tjeneste. Nær 900 av disse kundene har leveranse av Altibox-TV tjeneste og over 400 kunder har leveranse av Altibox-TLF. Det har vært god tilvekst av nye TV og TLF kunder gjennom året, og også eksisterende Altibox kunder med tidligere kun leveranse av Altibox Internett har valgt TV/TLF fra Altibox. Vi er svært godt fornøyd med denne utviklingen.

Altibox 1. linjesupport-tjenesten utføres for oss av Kragerø Energi Bredbånd AS på dagtid, mens det etter kontortid, på kveld helg/helligdag leveres denne tjenesten av Altibox/Lyse. Det har vært et år uten større feil på leveransen av Altibox tjenestene levert oss fra Altibox, og dette er vi veldig tilfredse med, noe vi også tror våre kunder er, og vi har ikke mistet kunder i 2013 på grunn av dårlig leveranse på noen av tjenestene vi leverer.

Tilbakemeldingene fra våre kunder er i hovedsak veldig positive, og vi har den oppfatning at de fleste kundene sitter igjen med en god opplevelse av den Altibox tjeneste de får levert fra oss. Altibox ble også for 2013, og fjerde året på rad av EPSI Norway kåret til den beste TV-distributøren i Norge, med de mest fornøyde TV-kundene.

### **Samarbeidspartnere i 2013**

#### **Agder, Telemark og Buskerud Nett (ATB-Nett)**

Gjennom selskapet ATB nett AS som vi eier 1/7 av, holder vi våre kostnader med transport, drift og tilgang til internett lave på vårt "gamle" Dean-nett, i tillegg til at dette selskapet jobber med andre kostnadsbesparende tiltak. En ny partner har kommet med som aksjonær i 2013. Samarbeidet gjennom dette selskapet har også gitt oss nye kunder og produkter i 2013.

#### **Kragerø Energi Bredbånd AS (Kebas)**

Samarbeidet med Kebas har og er veldig viktig for bredbåndsvirksomheten og et samarbeid som fungerer veldig godt. Som partner med Kebas får vi tilgang til leveranse av Altibox-tjenester i Drangedal, vi kjøper 1. linjesupport og samarbeider med Kebas på noe markedsføring av Altibox tjenestene.

## Nc-Spectrum (NC)

Drift av vårt "gamle" Dean-nett på xDSL og fiber blir fortsatt utført av NC. NC tar seg av drift av kjernenett/noder og av 2.- og 3. linjesupport saker. Vi har også tilgang til vaktjeneste med NC gjennom avtale med ATB-Nett om kritiske ting skulle være behov for bistand.

## Rjukan Dataservice (RD)

RD tok over leveransen av vår 1. linjesupport for kunder tilkoblet vårt Dean-nett i 2012.

Denne tjenesten ble sagt opp av oss ved årets slutt da vi nå har få kunder igjen på dette nettet og vil utføre denne support i egenregi..

Vår Dean-support holder åpent hverdager mellom kl 08-15:00

Driften av vår e-post tjeneste [mn@dean.no](mailto:mn@dean.no) kjøpes av RD

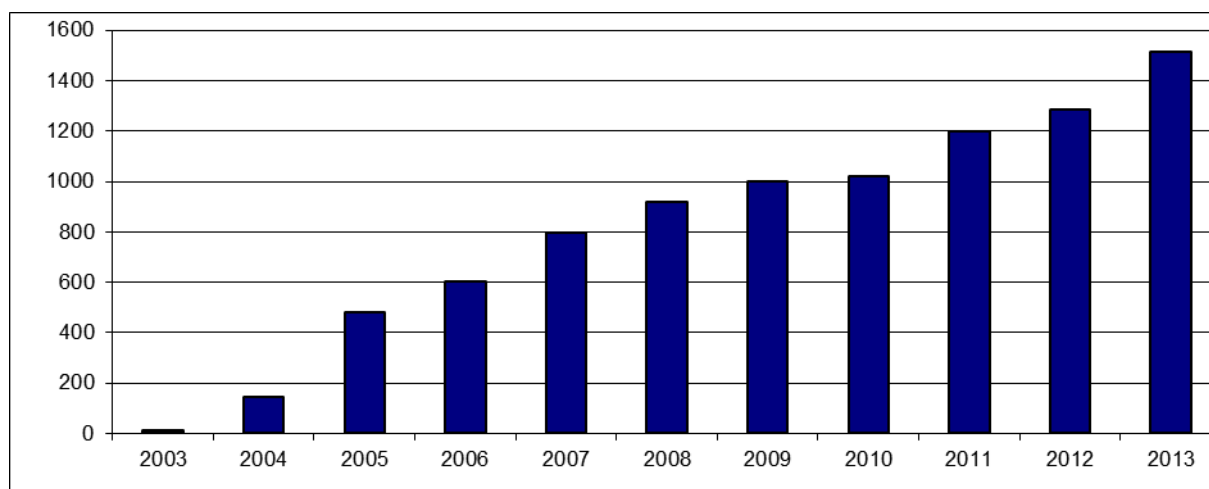
## Sønnico

Vi har et godt samarbeid med Sønnico for kundeutførelser på Telenors kobbernett. Sønnico bistår oss med tilkoblinger/feilhåndteringer på leide kobbersamband. Det har vært liten aktivitet på DSL i 2013. Ny-salg på ADSL/SHDSL og etablering av nye leide samband har ikke blitt tilbudt kunder i 2013, men noen få samband er levert i påvente av at fiberkabel ble strekt frem til bolig. Flere samband ble feilmeldt i hovedsak på grunn av overspenninger etter tordenvær.

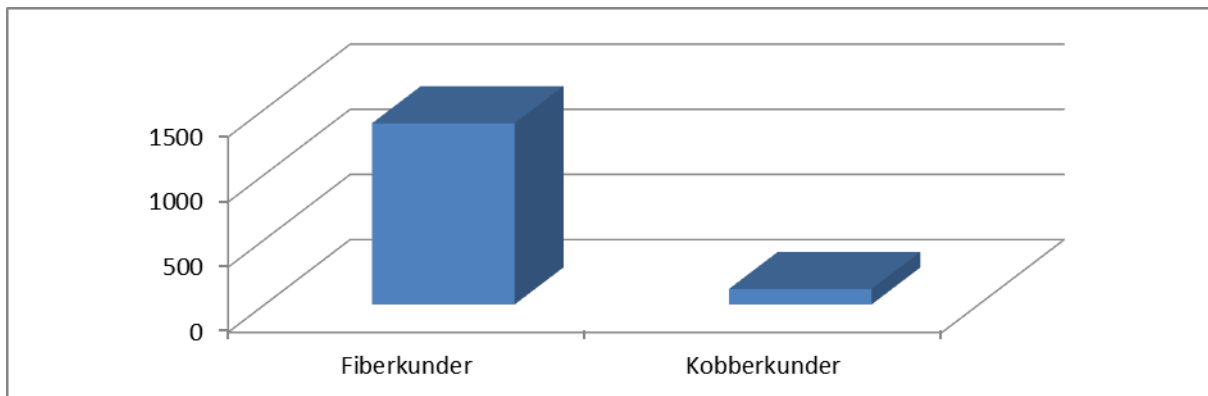
## Drift av Dean-nett og Altibox nett

Dean-nettet driftes for oss av NC-Spectrum mens det er Altibox/Lyse som drifter Altibox-nettet. Våre nett fungerte veldig bra og vi hadde i 2013 få hendelser i våre nett som var av veldig alvorlig art. Av hendelser kan nevnes besøk av en sulten mus i node/trafokiosk på Grova høsten 2013. Denne hadde klart og komme seg inn i noderom, funnet veien videre frem til fiberpanel der fiberkabel er terminert. I mangel på mat, gikk denne løs på fibersnorene inne i panelet, med det resultat at 15 kunder mistet Internett, TV og TLF kl 22:20 på Grova kvelden den 16.09. Kunder varslet tidlig neste morgen om feil, og etter noen timer med feilsøking ble feilen funnet og utbedret. Andre tiltak ble også satt i verk, slik at dette ikke skal kunne skje igjen, hverken i denne node eller i noen av våre andre noder.

Vi har i 2013 fått på plass elektronikk og leid et eksternt fibersamband for redundansen og backup på Altibox-signalet som mates inn til Drangedal fra Kragerø, slik at vi har dette i beredskap ved et eventuelt fiberbrudd på dagens hoved-mating. Også Altiboxnode på Brødsjø "henger" på denne løsningen.



Grafen viser utviklingen på ant aktive bredbåndskunder 2003-2013

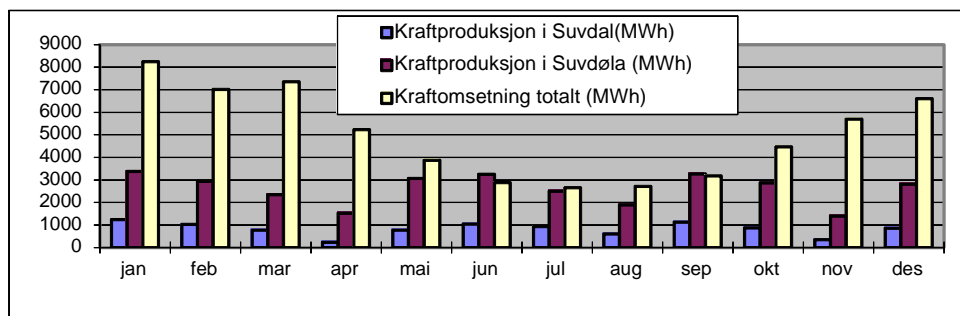


Grafen viser kundefordeling på xDSL (kobber) vs fibertilkoblinger.

## Energiproduksjon, tilgang på- og salg av energi

### **Kraftproduksjon i og kraftomsetning nettområde**

I 2013 var produksjonen på Suvdøla og Suvdal på 41,1 GWh mot 39,6 GWh i 2012. Omsatt kraftmengde var totalt 59,90 GWh mot 56,85 GWh i 2012. Omsetningen inkluderer alt strømforbruk medregnet tap i overføringsnett og transformatorer.



Grafisk framstilling av produksjon og omsetning av kraft.

### **Årets kraftoverføring.**

#### **Levering til alminnelig forbruk**

I 2013 var energioverføringen i vårt nett 53,81 GWh mot 52,35 GWh i år 2012. Overføringsinntektene hadde en verdi på kr. 26.931.000,-. Strømforbruket økte med ca. 2,8 % i forhold til år 2012.

#### **Nettleien til husholdningskunder i 2013, normal tariff**

Nettleien til husholdningskunder var på 26,00 øre pr. kWh og et årlig fastledd på kr 2000,- (inkl. mva og forbruksavgift: 47,01 øre og kr 2500,-), mens forbruksleddet ble satt ned til 19,00 øre pr. kWh fra 01.07.2013 (inkl. mva og forbruksavgift: 38,26 øre)

#### **Kraft til andre everk**

Salg av konsesjonskraft til Nissedal

815 MWh

Overføring av annen kraft (uttak Suvdøla til Nissedal)  
Overføring av annen kraft (leveranse fra Nissedal)

7 831 MWh  
2 186 MWh

## Tap

Totale tap i nettet og trafostasjonen er ca. 6,1 GWh, eller ca. 10,2 % av bruttoforbruket på 59,90 GWh.

## Abonnement, installasjoner

Vi hadde ved utgangen av 2013 en kundemasse på 3492 abonnenter, mot 3452 i 2012. Dette er en økning på 40 nye kunder. Det ble gjennomført 331 leverandørbytter i 2013, mot 344 i 2012.

Fjordkraft reduserte antall kunder fra 2112 til 2048 kunder i løpet av 2013, og har pr. 31.12.2013 som største kraftleverandør i vårt nettområde en kundemasse på 58,65%.

## Kundefordeling pr. forbruksgruppe

	Antall kunder pr. 31.12.12	Antall kunder pr. 31.12.13
Treforedling	0	1
Annen industri	40	39
Bergverksdrift og oljeutvinning	1	1
Fjernvarmeverk	1	1
Bygge og anleggsvirksomhet	27	37
Varehandel(inkl.bilverksteder)	38	38
Hotell og restaurantvirksomhet	12	12
Bank og forsikringsvirksomhet	2	1
Offentlig forvaltning	12	15
Undervisning	8	7
Helse og sosialtjenester	6	7
Tjenesteyting ellers	169	171
Post og telekommunikasjon	37	37
Jernbane / forstadsbane	4	4
Hjelpevirk. for transport	11	11
Jordbruk, skogbruk og fiske	84	83
Husholdninger	1 936	1 925
Hytter og fritidshus	1 058	1 096
Gate og veilys	3	3
Annet energisalg direkte til sluttb	2	2
Drivhus/Veksthus	1	1
<b>Totalt</b>	<b>3 452</b>	<b>3 492</b>

## Installasjonskontroll

Det er i 2013 gjennomført el.tilsyn jf. målsettingen i tilsynsplanen og resultatrapporten er godkjent av DBS. Vi har også gjennomført andre aktiviteter som skoleundervisning og hjemmebesøk sammen med kommunen om forebygging rundt dette med brannsikkerhet.

DLE har behandlet 11 tilsynssaker knyttet til jordfeil, der flere av disse sakene er meget tidskrevende.

## Opplysninger om tilsynsaktiviteter 2013

	Nyanlegg	Ekstra nyanlegg	Revisjon	Verifikasjon	Periodisk
	Obligatorisk	0 - 1 år	virksomhet	virksomhet	Kontroll
<b>Tilsynsobjekt</b>	18	Etter behov			

Bolighus/leiligheter	10	2			59
Hytter	23	4			66
Syke /-aldershjem/Helseinstitusjoner	0	0	1	1	
Sykehus	0	0	0	0	
Helsesentre	0	0	1	1	
Restauranter / diskotek	0	0	2	2	
Hoteller	0	0	0	0	
Forsamlingslokaler	0	0	2	2	
Bensinstasjoner	0	0	1	1	
Lakkeringsanlegg	0	0	0	0	
Andre anlegg i EX-område	0	0	0	0	
Campingplasser	0	0	0	0	
Verneverdige bygninger	0	0	1	1	
Trebearbeidende industri	0	0	1	1	
Barnehager/skoler	0	0	2	2	
Bil / -mek. Verksteder	0	0	1	1	
Gatelysanlegg	0	0	0	0	0
Idrettsanlegg	0	0	1	1	
Driftsbygninger	0	0	8	8	
Midlertidige anlegg	0	0	0	0	
Boligblokker	0	0	0	0	
Industrivirksomhet	0	0	0	0	
Annen næringsvirksomhet/bygg	0	0	4	4	
Diverse	0	0	7	7	
<b>Sum kolonne</b>	<b>33</b>	<b>6</b>	<b>32</b>	<b>32</b>	<b>125</b>

## **Energiøkonomisering og informasjon**

Energiøkonomiseringen er nå organisert via Enova. De forvalter de midler som energibransjen betaler inn for å opprettholde de tiltak og den informasjonen som er ønskelig for å bevisstgjøre forbrukerne om fornuftig bruk av energi.

Avgiften i 2013 var 1,0 øre pr. kWh for husholdning- og fritidsforbruk, mens for annet forbruk er avgiften kr 800,- årlig. Drangedal everk økte overføringen til Enova fra ca. 550 000,- til ca. 680 000,- årlig etter endringen av avgiftssatsene fra 2013, før var det 1 øre pr. kWh for alle forbruksgrupper.

## **Økonomi**

Drangedal everk har følgende inntektskilder:

- 1) Levering av overføringstjenester til alle kunder som er tilkoblet vårt distribusjonsnett for strøm.
- 2) Kraftproduksjon i Suvdølavassdraget.
- 3) Levering av bredbåndstjenester, TV og Telefon til innbyggerne i Drangedal kommune.
- 4) Øvrig virksomhet, som i hovedsak omfatter salg av montasje og varer til eksterne kunder.



De største inntektskildene kommer fra overføringstjenester og kraftproduksjon som også er hovedfundamentet for virksomheten, men i tillegg til dette har bredbåndsvirksomheten vokst til å bli å nærme seg kr 10 mill. i omsetting for 2013.

Som de siste 6 årene har også 2013 vært et økonomisk godt år for Drangedal everk.

Av totale driftsinntekter på kr 51.027.142,- blir ordinært resultat før skatt på kr 14.405.774,-. Dette er hele kr 3.190.964,- høyere enn det ordinære resultatet for 2012. Resultatet for 2013 avviker positivt med hele kr 5.739.809,- i henholdt til budsjettert resultat.

Det ordinære resultatet før skatt er kr 5.000.534,- bedre enn budsjettet for 2013.

Året har forløpt driftsmessig tilfredsstillende for alle virksomhetsområder. Med forholdsvis lite feil og uforutsette hendelser, har vi kunne prioritert resurser til investeringsprosjekter. Det økonomiske resultatet er betydelig bedre enn budsjettet for 2013, der hovedårsakene er følgende:

- Økte produksjonsinntekter på kr 2,80 mill. på grunn økt mengde og noe høyere kraftpriser.
- Økte nettleieinntekter på kr 0,54 mill. på grunn høyere forbruk enn budsjettert.
- Økte inntekter for bredbånd/arbeid for andre utgjør kr 0,200 mill.
  
- Reduserte kostnader på drifta bidrar i år til at resultatet blir betydelig bedre enn budsjettet der vi kan nevne følgende:
  - Kr 0,665 mill. reduserte kapitalkostnader på grunn lavere renter.
  - Utover noen flomskader har kraftstasjonen har i år vært driftet helt uten problemer noe utgjør kr 0,633 mill. reduserte kostnader.
  - Vi har ikke hatt større utfall og andre uforutsette hendelser i nettet og en generelt god underliggende drift med kontroll på kostnadene slik at dette utgjør kr 0,900 mill. i reduserte kostnader.

Den gode utviklingen innenfor bredbånd fortsetter og virksomheten 9500 isolert viser et godt overskudd med totalt 1514 kunder. Pr. 31.12.13 har vi over 1391 fiberkunder, der over 1282 av disse har fått ”Altibox”. Altiboxprosjektet har vært krevende og i perioder involvert store deler av everkets ressurser.

På grunn av forventet høyere nett-inntekter i forhold til budsjettet for 2013 og hvor mye det det er tillatt å ta ut av nett-inntekter, vedtok Kommunestyret 20.06.13 reduksjon av netttariffene som utgjør ca. 1,5 mill. eks. mva. på energiledet fra 01.07.13 til 31.12.13.

NVE har nå fattet vedtak om endelig inntektsramme for 2013 på kr 24,929 mill. noe som er kr 0,421 mill. lavere enn varslet fra 04.12.12.

Med bakgrunn i denne inntektsrammen på kr 24.929 mill. kommer vi ut med en inntekt som er over kr 0,502 mill. høyere enn vi har mulighet til å ta ut. Sammen med tidligere mindreinntekt på kr 1.152 mill. utgjør dette nå kr 0,650 mill. som vi kan ta ut i årene som kommer eller velge å avskrive. I tillegg til dette er det også opptjent kr 0,263 mill. i renter.

Med bakgrunn i Note 4 til årsregnskapet er knyttet følgende bemerkninger:

## 1) Nettvirksomheten

Totale nettinntekter utgjør kr 26,931 mill. inkludert tariffutjevningstilskudd på kr 5,591 mill. Driftsresultatet for nettvirksomheten utgjør et overskudd på hele kr 6,562 mill.

Nettvirksomhet blir regulert av myndighetene ved at NVE beregner hvor mye kundene maksimalt skal betale i overføringskostnader (fastledd og energiledd).

Gjennom sammenlignende analyser søker NVE å avdekke riktig kostnadsnivå ved nettvirksomheten. Med riktige kostnader menes her de kostnadene som er nødvendige ved effektiv drift, utnyttelse og utbygging av nettet. NVE benytter normkostnadsmodeller til å sammenligne produktiviteten mellom selskapene. Formålet med disse sammenlignende effektivitetsanalysene er å fange opp hvor ”flinke” nettselskapene har vært i valg av teknologi (investeringer) og organisering (driften) av selskapet.

Fra og med 2013 ble det gjennomført endringer i denne beregningsmodellen som medfører at Drangedal everk vil få høyere inntektsrammer i forhold til 2011 og 2012. Driftsåret 2012 som er grunnlaget for inntektsramma i 2014, er Drangedal everk beregnet til å være blant de 15 mest effektive av de over 140 selskapene med egen nettramme. Everksjefen er fortsatt noe usikker til beregningsmodellen der små endringer i modellen raskt gir betydelige utslag på inntektsramma for enkeltelskap.

Nettvirksomheten er en betydelig bidragsyter til resultatet for 2013, og ikke minst utjevningstilskuddet på kr 5,591 mill. gjør at vi ikke har høyere nett-tariffer enn de det er naturlig og sammenligne oss med.

Det foreslås at gjenstående mindreinntekt på kr 0,650 mill. overføres til neste år for å gi rom for senere inntektsavvik i nettvirksomheten jf. note 2.

## 2) Kraftproduksjon

Kraftproduksjonen er den største bidragsyteren for årets driftsresultat. Det er produsert 41,1 GWh ved kraftstasjonene mot budsjettet på 38 GWh.

Med en produksjon som var 3,1 GWh høyere enn budsjett og snittpris som lå over 3 øre pr./kwh over forventingene på 25 øre pr/kwh, ga dette driftsinntekter på kr 12,231 mill. Driftsresultatet utgjør kr 7.782 mill. noe som er kr 1,084 mill. høyere enn i 2012.

Med en kraftpris på ca. 28 øre pr/kwh skaper anleggene i Suvdøla et betydelig overskudd også i 2013. Årsaken til dette er at de gamle anleggene fra 60- tallet er nedskrevet og at kraftstasjonene er driftet nesten helt uten avbrudd og uforutsette hendelser i 2013. Man må forvente at i de nærmeste årene betydelig kostander for oppgradering av de gamle anleggene kan påløpe, som igjen vil påvirke resultatet for denne virksomheten fremover.

## 3) Bredbåndtjenester

Drangedal everk KF distribuerer bredbåndtjenester til innbyggerne i kommunen. Fra høsten 2010 startet vi å tilby både TV og telefoni med å inngå avtale med Kragerø Energi Bredbånd AS om å levere Altibox gjennom å bygge ut egen fiber- infrastruktur. Virksomheten har de siste årene hatt en positiv utvikling når det gjelder antall kunder og økonomi. Denne virksomheten isolert sett gir i 2013 driftsinntekter på kr 9,897 mill. og et driftsunderskudd i 2013 på kr 0,236 mill. Bredbåndsvirksomheten bærer nå en betydelig del av våre faste kostander, og 2013 er det andre året der investeringene

i fiberutbyggingen får full effekt med avskrivninger. I en fase med både kobber og fiberteknologi i drift påvirker dette oss negativt økonomisk sett. Full effekt av fiberutbyggingen får vi i 2014/2015 når kobbertechnologien er faset helt ut.

Prisnivået på bredbåndsproduktene viser at det fortsatt er en betydelig konkurranse og vi har ikke høyere priser enn det som tilbys steder hvor kundene bor mye tettere enn i Drangedal. Denne virksomheten vil nok de nærmeste årene ikke bli den store økonomiske bidragsyteren, men vil gi bygdas befolkning et fremtidsrettet bredbåndstilbud.

#### **4) Øvrig virksomhet**

Aktiviteten på dette området har vært som forventet. Denne virksomheten bidrar med et driftsoverskudd på kr 0,569 mill. av totale inntekter på kr 1,210 mill. Virksomheten består av følgende hovedaktiviteter:

- Fellesføringer med Telenor. (de leier plass på våre stolper)
- Fakturering av kraft for Fjordkraft.
- Utleie av egen mannskap til andre entreprenører.
- Drift og vedlikehold av gatelys for Kommunen.
- Fakturerbare tilsynsaktiviteter.
- Utleie av byggekasser.
- Kursvirksomhet.

#### **Investeringer.**

Investeringsmålet vårt for 2013 var på netto kr 15.110 mill. Våre investeringer er beregnet til netto kr 17,622 mill. noe som er 16,6 % høyere enn budsjettet. Dette viser at vi også i 2013 har hatt betydelig investeringsaktivitet. Som varslet ved tredje kvartal ville investeringen for 2013 kunne bli 10-20 % høyere enn planlagt. Årsaken til denne økningen er at flere bestilte fibertilknytting enn hva som var forventet.

Det er i hovedsak gått til følgende aktiviteter:

- Kr 10,878 mill. til fiberprosjektet "fiber til folket" både med egne ressurser og eksterne leverandører.
- Kr 5,628 mill. til nye og reinvesteringer i distribusjonsnettet med hovedsak å bygge om 16 gamle mastetrafoer til personsikre moderne nettstasjoner. I tillegg er det i år erstattet ca. 2000 m blank høyspentluftlinje med nedgravd kabel og et betydelig antall lavspent stolper. På Brødsjø har vi montert koblingsstasjon som i løpet av vinteren blir fjernstyrt.
- Kr 0,346 Vassdrag og Kraftstasjoner
- Kr 0,517 mill. til kwh målere, IT utstyr, AMS prosjektet, grunnarbeid lagerbygg, utvidelse av fjernstyring og andre mindre tiltak.
- Kr 0,253 mill. Ny snøscooter, 2008 mod. Toyota Hiace og stor bilhenger.

Den 31.12.2013 utgjorde den langsiktige gjelden kr 54.096.050,- i lån hos Kommunalbanken og KLP. I tillegg er det fordringer og gjeld til Drangedal kommune på kr 7.120.015,-

Rentekostnader for den langsiktige/kortsiktige gjelden beløper seg til kr 1.241.031,- for 2013. Dette er en økning på kr 12.756,- i forhold til 2012.

## Utbytte.

Overskudd etter skatt disponeres med følgende fordelinger basert på utbytte modell som Kommunestyret vedtok i møte 14.06.12:

	2013	Budsjett 2013	2012
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>	<b>14 405 774</b>	<b>8 665 965</b>	<b>11 229 811</b>
Antatt skattekostnad på ordinært resultat	3 165 745	2 426 470	2 419 417
<b>Ordinært resultat</b>	<b>11 240 029</b>	<b>6 239 495</b>	<b>8 810 394</b>
Utbytte til Drangedal Kommune:	7 120 015	4 619 747	5 897 697
<b>Overf. til egenkapital</b>	<b>-4 120 014</b>	<b>-1 619 748</b>	<b>-2 912 697</b>

Everket bidrar med betydelige økonomiske resultater, der det i de 6 siste årene er oppnådd et samlet resultat før skatt på kr 78,8 mill., med følgende fordeling:

- kr 17,8 mill. til bedriftskatt.
- kr 41,6 mill. har gått til Drangedal Kommune.
- kr 18,3 mill. er tilført til everkets egenkapital.

Ved utgangen av 2013 hadde Drangedal everk KF en egenkapital på kr 74.110.615,- hvilket tilsvarer en egenkapitalprosent på 49,78 % som er en reduksjon med 2,45 %.

Det er fortsatt en høy egenkapitalprosent som viser at selskapet er solid.

Egenkapitalprosenten er beregnet ut ifra bokførte verdier.

## Likviditet.

Det ble i 2013 gjort et låneopptak på kr 15.0 mill. i Kommunalbanken til investeringer, samtidig som kr 4,772 mill. gikk til nedbetaling av tidligere låneopptak.

Pr. 31.12.13 hadde vi kr 11,930 mill. i midler på konto, noe som vi vurderer til å være noe lavt i forhold til normaldrift og pågående investeringer fremover i 2014. Det vil bli tatt opp et nytt lån på inntil kr 10 mill. i forbindelse med planlagte investeringer i 2014.

Det ble 07.08.13 overført kr 5.897.697,- i utbytte for 2012 til Drangedal Kommune.

Vi benytter "konsernkonto" sammen med Kommunen noe som gir oss trekkfasiliteter på akseptable vilkår.

## Framtid

Strategiplan 2011-2015 som ble godkjent av Kommunestyret 07.06.11 er grunnlaget for de strategiske valg som blir tatt.

## Videre utbygging i Suvdølavassdraget:

I dag driftes det fra to kraftstasjoner, Suvdøla fra 1960 og Suvdal som ble idriftsatt i 2004. Avtalen fra 1955 med grunneierne i Suvdølavassdraget gir oss mulighet til en videre utvikling av dette vassdraget. Retten til utbygging i henhold til avtalen av 1955 har blitt stadfestet etter

flere behandlinger i rettssystemet de siste 3 årene. Tingretten har kommet til at samtlige fallrettigheter i vassdraget er overført til everket gjennom avtalen av 1955.

Man fikk fra 01.01.12 på plass sammen med Sverige en felles støtteordning for sertifikater for å stimulere til mer småkraftutbygging.

Der er i løpet av 2012 utarbeidet og sendt konsesjonssøknad for restfallet nedstrøms Suvdøla, der søknaden har fått navn Krokane Kraftverk. Grunneierne gjennom Clemens Elvekraft som er eid av Opplysningsvesenets Fond har også sendt konsesjonssøknad for dette fallet. Disse konsesjonssøknadene står i behandling, der NVE (Norges vassdrags- og energidirektorat) opplyser at behandlingen vil tidligst starte i slutten av 2014.

I tillegg til fremtidige byggeplaner vil det i årene fremover være nødvendig med omfattende moderniseringer av teknisk utstyr i Suvdøla-anlegget som ble bygget for 50 år siden.

### **Linjenettet:**

Av nyanlegg så vil det i hovedsak være i forbindelse med utbygging av hyttefelt på Gautefallheia og langs Toke at vi kan forvente aktivitet av omfang. I tillegg blir det jobbet med flere småkraftprosjekter på Gautefall, Tørdal og Kjosen som vil gi kapasitetsutfordringer i nettet.

22KV linja fra Bostrak til Gautefall begynner å bli en flaskehals for videre utvikling på Gautefallheia, noe som kan tilsi en oppgradering av denne.

Maksimalt effektuttak i nettet er nå nærmere 20MW noe som tilsier en utvikling av topplast som kan gi oss behov for å øke kapasiteten i uttakene og linjenettet i tiden fremover.

NVE/OED ga i 2012 konsesjon for en større oppgradering/forsterking av sentralnettet i Grenland, noe som innebærer blant annet en ny transformatorstasjon på Vold. Brokkelinja som i dag ender i Knardalstrand i Porsgrunn vil bli lagt om til denne nye stasjonen på Vold.

Skagerak Nett AS og VTK AS har i løpet av 2013 vurdert et uttak på Brokkelinja ved Nisser for å få på plass ny kraftproduksjon i området. Dette vil for everket kunne frigjøre et effektuttak på over 3MW ved topplast, samt kunne gi plass til mer produksjon i nettet når det er lavt forbruk. Et slikt uttak på Brokkelinja ved Nisser vil trolig koste mellom kr 30-40 mill. og blir ikke jobbet videre med før det kommer kraftprodusenter som ønsker å bli med på en slik investering. Dette vil trolig stoppe videre utbygging av småkraft i Nissedal og gi oss mindre plass til ny produksjon.

Ved utgangen av 2013 er det 53 stk. stolpetransformatorer som skal flyttes ned for bakkebetjening i løpet av 2015.

Det jobbes videre med mindre utvidelser av fjernstyringsanlegget som skal gi oss kortere driftsavbrudd ved feil og en bedre overvåking av anlegget.

### **Bredbånd:**

Drangedal everk har utbygd alle Telenor sine sentraler med eget nettverksutstyr og fiberinfrastruktur mellom sentralene. Ut i fra disse sentralene leier vi kobbersamband av Telenor og kan tilby 100 % av fastboende bredbånd.

Høsten 2010 vedtok Kommunestyret at også Drangedal everk KF skal starte utbygging av fiberlinjenett frem til kunden (FTTH-løsning) gjennom å tilby produktet Altibox til Drangedal

sentrum og områdene rundt. Etter betydelige investeringer i 2010-2013 har vi nå tilkoblet over 1400 kunder på eget fibernett der vi leverer både bredbånd, TV og telefoni. I løpet av de neste 1-2 årene faser vi ut bredbånd over kobbersamband fra Telenor sine sentraler, samt vurderer om vi skal fase ut ATB/DEAN nettet helt til fordel for Altibox løsninger.

### **Ekstern avlesning av strømmålere:**

Det ble i 2011 vedtatt en ny avregningsforskrift som vil medføre at alle strømmålere i løpet av 2016 skal byttes ut. For oss vil dette medføre utskifting av nærmere 3500 målere og trolig en investering på mellom kr 8 - 12 mill. avhengig av kravet og løsning vi velger. Sammen med flere av de andre everkene i Telemark er vi med på et forprosjekt som skal gi beslutningsgrunnlag for å løse dette kravet. Dette forprosjektet ble i 2012 videreført til en prekvalifisering av aktuelle leverandører. Etter at det har vært en rekke uavklarete detaljer knyttet til den nye forskriften, besluttet NVE å utsette fristen til 2019. Dermed måtte prekvalifiseringen avlyses og en ny konkurranse måtte forberedes i Telemark Måleforum som vi er del av sammen med Vest Telemark Kraftlag AS, Tinn Energi AS, Notodden Energi AS, Midt Telemark Energi AS, Hjartdal Everk AS og Rauland Kraftforsyningslag AL

### **Kraftomsetning:**

Drangedal everk KF drev fram til 1999 kraftomsetning i eget forsyningsområde, men solgte da denne delen av kundeporteføljen til SKK (nå Fjordkraft). I en egen avtale blir nå Fjordkraftkundene samfakturert sammen med vår nettleie.

De nordiske energiregulatorene fremlegger nå ytterligere anbefalinger om fellesfakturering. Anbefalingene innebærer at kundene i fremtiden kun vil få en regning fra sin kraftleverandør som skal ta hele ansvaret for fakturering av sluttbrukere i kraftmarkedet. Nettselskapene skal da være forpliktet til å oversende fakturagrunnlag til kraftleverandøren. NordREG anbefaler videre månedlig faktureringsfrekvens og at det bør være en mulighet for at kraftleverandøren kan stenges ute fra markedet ved mislighold.

NVE arbeider nå med å utrede hvordan én regning kan innføres i Norge. Blant annet er det viktig å utrede hvilke forpliktelser som bør legges til aktørene for å sikre effektive faktureringsrutiner og tilfredsstillende risikostyring.

NVE har pålagt Statnett å utvikle en datahub for utveksling av måleverdier og behandling av kundeinformasjon. Denne datahuben skal også kunne bidra til effektiv utveksling av fakturainformasjon slik at en regning kan implementeres på en god måte. En regning vil derfor tidligst kunne være på plass når datahuben er ferdig utviklet, trolig ikke tidligere enn 2016.

Konsekvensen av dette for everkets del vil være at vi mister mye av kundekontakten med våre nettkunder. Dette er en kontakt som vi mener er viktig å opprettholde både for kunders aktivitet men også for vår egen aktivitet.

Everket bør i løpet av 2014 ta stilling til om man i fremtiden ønsker å selge kraft til sluttbrukere og da eventuelt hvilke forretningsmodell som skal benyttes.

Drangedal 11.04.14