

# *Årsmelding- og regnskap for Drangedal everk KF*



*"nytt lager/garasje bygg på Stemmen som kom på plass i 2014"*

*Året 2014*

# Drangedal everk KF

## ÅRSMELDING 2014

### Eierforhold og styre

Drangedal everk KF er et kommunalt foretak som er 100 % eid av Drangedal kommune. 2014 var everkets 95. driftsår, men kommunalt foretak har selskapet vært siden 2001.

Drangedal everk KF sitt styre har i 2014 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 2014:

Åge M. Vrålstad, styrets leder  
Sondre Mikalsen, styrets nestleder  
Mette Tufte  
Svein Kolloen  
Synnøve Kveven  
Magnar Austad, ansattes representant  
Karin M. Strand, ansattes representant

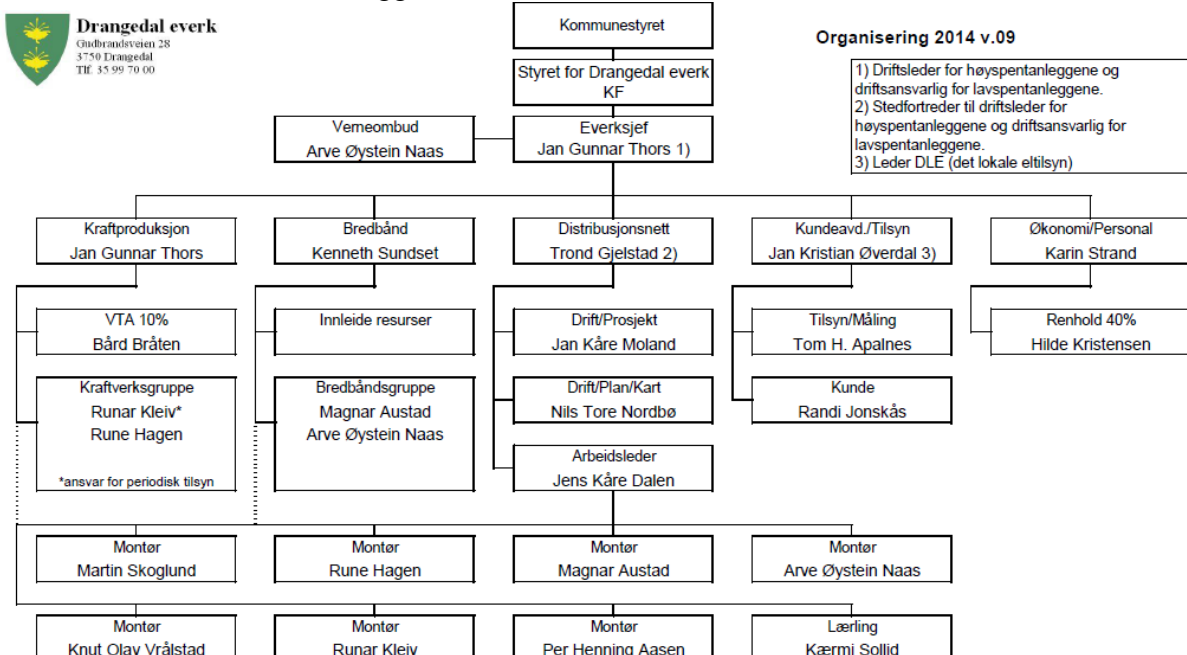
Ådne Røilid, vara  
Emil Faremo, vara  
Astrid Lunde, vara  
Hilde Tveit Kirkeby, vara  
Stig Esborg, vara  
Rune Hagen, ansattes vara.  
Trond Gjelstad, ansattes vara.

I løpet av 2014 er det avholdt 7 styremøter og styret har i alt behandlet 37 saker.

### Administrasjon

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

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



Pr. 31.12.2014 har foretaket 20 fast ansatte, inkl. lærling i energimontør faget, 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 samt årlig intern øving på evakuering av skadet person i stolpe. 6 personer har gjennomført opplæring for bruk av truck, slik at alle i beredskapsvakt nå har sertifikat for kjøring av everkets truck.

HMS har vært fast tema i personalmøtene i 2014.

Vi har ikke hatt fraværsskader i 2014. Det er rapportert 4 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 75 av disse stolpene er til nå skiftet ut eller erstattet med kabel.

Fraværsprosenten for 2014 er på 2,11 %, noe som er godt under målsettingen som var under 3,5 %. Av totalfraværet på 2,11 % utgjør langtidsfravær 0,38 % i 2014.

### **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	
Nordbø, Nils Tore	
Naas, Arve Øystein	
Skoglund, Martin	
Sollid, Kærmi	Lærlingkontrakt, startet 23.06.14
Strand, Karin Marie	
Sundset, Kenneth	
Thors, Jan Gunnar	
Vrålstad, Knut Olav	
Øverdal, Jan Kristian	
Aasen, Per Henning	

### **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 %.
3. 1 aksje i Nettalliansen AS som utgjør en eierandel på 3,45 % av en aksjekapital på kr 580.000. Nettalliansen AS har nå 29 aksjonærer og det kommer fortsatt til nye.

## **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 2014 gjort flere mindre tilpasninger i bygget med å etablere et lager/arkivrom i 3 etg, fjernet noen dører og laget et åpent montørkontor nede i 1 etg.

Nytt lagerbygg på 480 m<sup>2</sup> kom på plass i slutten 2014, slik at vi nå obvarer alt av kjøretøy og redskap/verktøy innendørs. I tillegg er det montert ca. 40m med pallereoler for lagring av kabel og annet el. materiell i dette bygget. Dette gir oss en effektiv materiell håndtering til alle årstider, ikke minst under beredskapssituasjoner vinterstid.

Slutføring utendørs rundt dette nye lagerbygget er planlagt utført i 2015.

## **IT drift/programvare**

Eveket er som samfunnet ellers helt avhengig av en effektiv og sikker drift av IT systemene. Generell IT drift kjøpes Drangedal Kommune sin IT avdeling der følgene bransjeprogrammer er hovedverktøyene for driften på everket:

- OpenNis fra Cascade AS for dokumentasjon av distribusjonsnett og fibernet.
- Telemator fra MX Data AS for detaljdokumentasjon av fiber.
- ELWIN fra Enoro AS som kunde informasjonssystem.
- Visma Business Bransjeløsning fra Økonomi Bistand Nord AS.

I 2014 er Visma Business oppgradert til en bransjeløsning med formål å effektivisere en rekke manuelle prosesser.

## **Produksjonsanlegg**

### **Vassdraget**

#### **Revurderinger av dammer.**

Som dameier i Suvdølavassdraget er vi underlagt et strengt lovverk for å sikre at dammene og vannveiene tilfredstiller gjeldene regelverk. Hvert 15 år må det utføres revurderinger av våre Klasse 2 dammer, der dammene for Kleppsvatn og Fikjestøl har denne klassen. Denne revurderingen kan kun utføres av personer som er godkjent av NVE, og vi har bestilt Norconsult AS til å utføre dette arbeidet. Oppdraget er påbegynt i 2014 med flomberegninger som igjen er grunnlaget for videre beregninger som gjøres i 2015. For everket kan resultatet av en slik revurdering medføre krav om betydelig forsterking av våre betongdammer. Resultatet av dette vil ikke være klart før i første kvartal 2016.

#### **Revisjon av konsesjonsvilkår.**

Revisjonsdokumentet vedr. våre fire konsesjoner fra 1957, 61, 63 og 66 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. Vi har ikke hørt noe fra NVE i 2014 vedr. videre fremdrift.

Ellers er reguleringsanlegg og vannveier driftet etter oppsatte ukesplaner og VTA (Vassdrags Teknisk Ansvarlig) har sammen med operatør utført tilsyn av dammer etter vår internkontroll.

### **Av spesielle hendelser i vassdraget for 2014 kan vi nevne:**

To lekkasjer i en av rørgatene til Suvdal. Dette er betongrør med diameter på 100 cm som er tilløpsrøret til Suvdal Kraftverk fra Kleppsvann og er satt i drift i 2004.

Lekkasjen ble oppdaget onsdag 23.07.14 og røret ble dagen etter tømt for vann slik at vi kunne undersøke lekkasjen/skaden. Skadene var ferdig utbedret og røret ble trykksatt 03.09.14. Reparasjonskostnadene beløper seg til kr 518.000,- samt kr 215.000 i produksjonstap. Vårt forsikringsselskap har dekket disse to lekkasjene med fratrekk på kr 100.000,- i egenandel og karenstid på 14 dager for produksjonstapet.

Årsaken til disse to lekkasjene er fortsatt ubesvart, men trolig er det enten en materiell svakhet i rørene eller ytre påkjenninger under montering. En kombinasjon av begge deler er også en mulighet. Rørene ligger i riktig posisjon og oppmåling viser at det ikke er settinger i grunnen som er årsak. Leverandøren er lite interessert i å finne årsaken, men ønsker så klart å tilby kostbare reparasjonsløsninger.

Det som bekymrer oss mest nå er hvordan tilstanden er for de 600 andre skjøtene i den totalt 3100m rørgata vi har liggende i bakken fra Suvdalutbyggingen. Vi kommer til å lekkasjeteste begge rørstrekke og holde en systematisk kontroll av utviklingen fremover. Det er også mistanke om en mindre lekkasje på Buvannstrengen, men for ikke å tape produksjon har vi kjørt denne strengen for fullt slik at vi tar en inspeksjon når vårmeltingen i 2015 er ferdig.

Det er nå på plass reparasjonsløsninger som gjør at vi kan utbedre en ny lekkasje på kort tid.

### **Suvdøla kraftstasjon**

Etter store problemer med turbinlageret i 2007 og 2008 har maskinen på Suvdøla også i 2014 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 vil i løpet av 2015 legges frem et forslag til videre investering/vedlikeholdsstrategi med bakgrunn i en virkningsgradmåling av Suvdøla Kraftstasjon.

Det har i 2014 ikke vært hendelser med utstyret som har medført produksjonstap.

Følgende aktiviteter er gjennomført i 2014:

- Arbeid etter oppsatt vedlikehold- og tilsynsplan er gjennomført.
- Tilstandskontroll/lett vedlikehold av turbin teknikker i fra Andritz Hydro AS
- Det er foretatt innkjøpt av ny hovedtransformator da det ikke var lønnsomt å koste på den eksisterende trafoen fra 1960. Trafoen vil skiftes ut i 2015 på et tidspunkt som gir oss lite produksjonstap.

### **Suvdal kraftstasjon**

Suvdal-anlegget har i 2014 hatt stopp grunnet lekkasje i betongrør på sensommeren og ved en hendelse 01. oktober.

Hendelsen i oktober startet ved en jordslutting i 22KV høyspentnettet på Gautefall der begge maskinene på Suvdal gikk til stopp. Dette er en normal situasjon da maskinene er stilt inn til raskt å koble ut ved feil i 22KV nettet. Under denne stansen kan det virke som Kleppmaskinen har ruset høyere enn normalt, slik at noen ledninger og elektronikk-komponenter løsnet og skadet viklingen i generatoren.

Det ble raskt konkludert med at generatoren måtte til verksted for reparasjon og en grundig kontroll. Å ta ut denne generatoren på 10 tonn er en omfattende jobb. Dette ga oss hele 6 uker driftsstans på denne maskina. Reparasjonskostnadene har beløpet seg til kr 675.000,- samt kr 250.000,- i produksjonstap. Denne saken er ennå ikke behandlet hos vårt forsikringsselskap da endelige regninger ikke har vært på plass før på nyåret av 2015.

Følgende aktiviteter er gjennomført i 2014:

- Det utført løpende ordinært vedlikehold i henhold til vedlikeholdsplanen.
- Hovedventil for Kleppemaskinen har vært på verksted på grunn av lekkasje rundt hovedpakningene.
- Omløpsventiler for begge maskinene har vært til service.
- Enkel tilstandskontroll av turbin og hovedventil utført av teknikker fra Andritz Hydro AS.

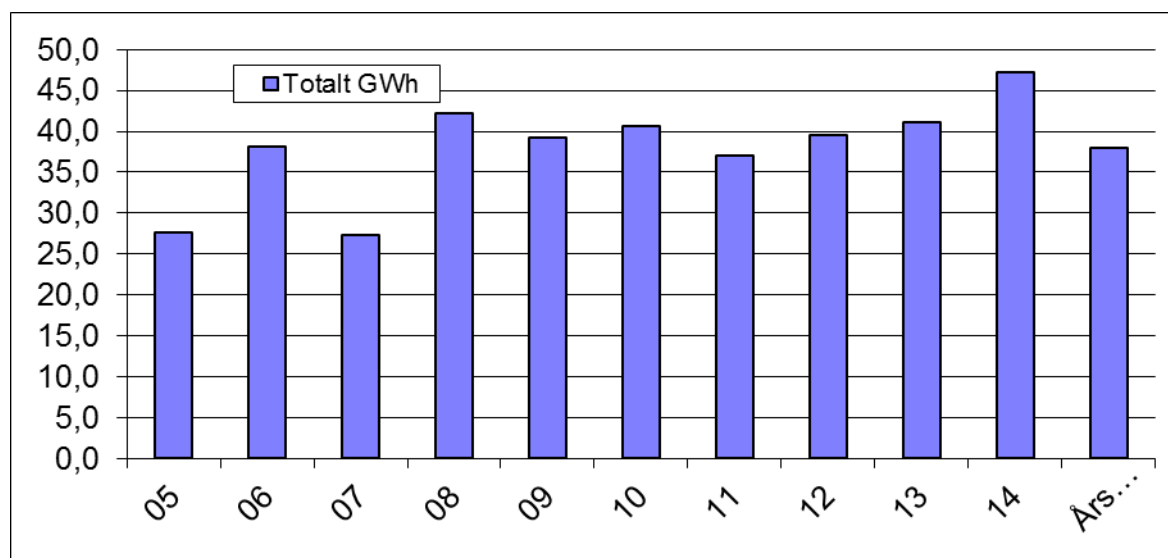
## Produksjonen ved kraftstasjonene ved Suvdøla og Suvdal

Vi har i 2014 produsert 47,24 GWh ved kraftstasjonene mot budsjett på 38 GWh. Dette er den høyeste produksjonen vi noen gang har hatt i Suvdølavassdraget. Årsaken til dette er at det i 2014 ble målt hele 1562 mm nedbør, noe som er ca. 34 % over middel for siste 10 år.

Beskrivelse	2010	2011	2012	2013	2014
Årsproduksjon Suvdøla (Gwh)	30,37	28,24	30,14	31,23	35,37
Årsproduksjon Suvdal (Gwh)	10,18	8,91	9,43	9,84	11,87
Total årsproduksjon (Gwh)	40,55	37,15	39,57	41,07	47,24
Årsnedbør (mm)	890	1200	1208	1076	1562
Snitt pris Nordpool spot (øre pr. kwh)	40,7	36,0	21,8	29,0	22,8

Etter å ha kjørt full produksjon helt til uke 24 ble det i sommer stoppet 2-3 uker og kjørt noe redusert grunnet lite nedbør. Utover høsten har både produksjonen og nedbøren økt slik at vi har siden midten av september hatt full produksjon.

Suvdøla har i 2014 har vært kjørt helt uten hendelser som har medført produksjonstap. Når det gjelder Suvdal har vi hatt to hendelser som har medført reparasjonskostnader og produksjonstap.



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

Spottprisen har i 2014 vært på 22,8 øre/KWh i snitt, mens vår snittpris er tilnærmet lik 22,9 øre/KWh. Prisen i spotmarkedet er nå ca. 24-26 øre pr/KWh for kontrakter et år fram i tid, men vårt prisområde ligger ofte under i pris på grunn av manglende linje-kapasitet ut av Sør Norge.

Totale salgsinntekter for kraftproduksjonen er 10,83 mill. som utgjør 22,9 øre pr/kWh, og gir kr 0,873 mil. mer enn det som er lagt inn i budsjettet for 2014.

I budsjettet for 2014 var det forutsatt en kraftpris på 26 øre pr/kWh.

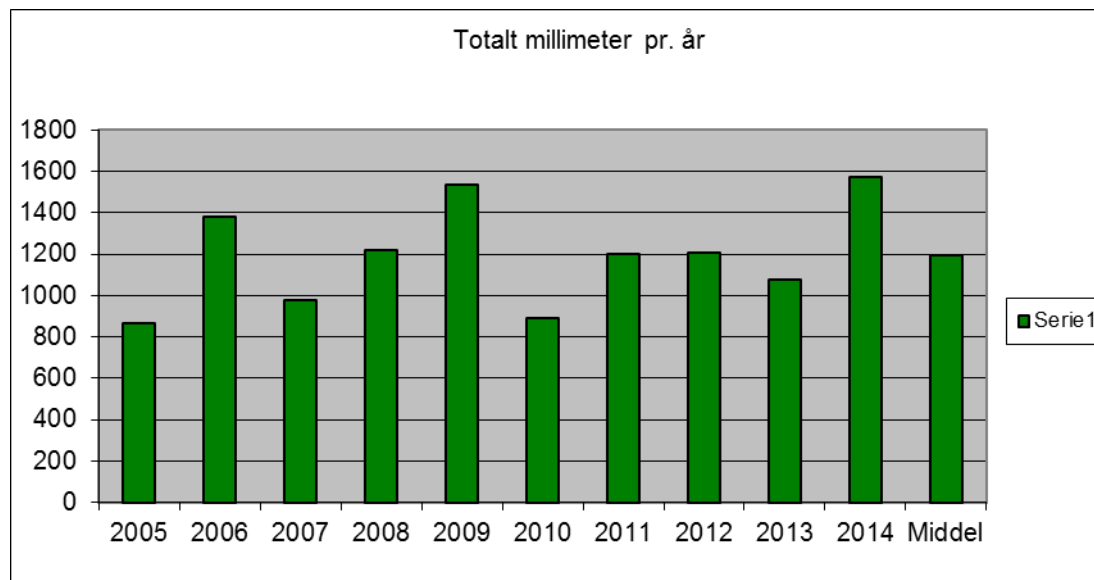
Ellers så har lavere energipriser knyttet til økonomiske vanskeligheter i verden vært hovedårsaken til at prisen har svekket seg i de siste årene og det er ingen umiddelbare utsikter at kraftprisen skal mye opp de nærmeste årene. I tillegg er det i Norge nå et overskudd av kraft som gjør at prisene holder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

Vi har valgt å la produksjonen ligge på spott da vi har ment at oppesiden er betydelig i forhold til å inngå sikringskontrakter. Dette knytter seg i stor grad til at vi ligger i et "spot" område der det ofte er for mye kraft og ikke oppnår gode fastpriskontrakter.

4. kvartal har gitt oss langt over normalt med nedbør slik at pr. 31.12.14 har vi en fyllingsgrad totalt over 80 %. Dette er over normalt på denne tiden av året i forhold til å kunne ha en god vinter-produksjon ved normalt nedbør videre ut over vinteren.

## **Nedbørsstatistikk**

Total nedbør i 2014 ble på Suvdøla målt til 1562 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 lavspenkretser 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 etter oppsatt plan.

### **Høyspentnett**

Tabellen viser endringen i høyspentnett.

<b>Høyspenningsnett.</b>					
<b>I drift pr.</b>		<b>01.01.14</b>	<b>tilgang/avgang</b>	<b>31.12.14</b>	
Luftlinjer	22 kV	202	- 1	201	km
Kabelnett	22 kV	64	+ 2	66	km
<b>Totalt</b>	<b>22 kV</b>	<b>266</b>	<b>+ 1</b>	<b>267</b>	<b>km</b>

Som tabellen viser er det for 2014 en økning i høyspenningsnett på 1 km.

### **Nyanlegg**

#### **Luftlinjer**

Det ble bygget en ny luftlinje med Universalkabel Excel 3x10cu som avgreining fra hovedlinje til ny nettstasjon ved Skjelbreid, ca. 230 m. Den tidligere avgreiningslinje ned til mastetrafo like ved Fjellstad bedehus ble revet.

#### **Kabelanlegg**

Det ble lagt ned ca. 2 km med 22 kV kabel i 2014.

Under investeringsprosjekter har det blitt utført arbeid i 16 anlegg som omfatter høyspentkabelarbeid. Ombygginger og endringer har i hovedsak forgått i områdene Neslandsvatn, Vefall, Henseid og Kjosens i forbindelse med nedbygging mastearrangement.

### **Vedlikehold**

Gjennom linjebefaring av alle 201 km med høyspentlinje i April ble det registrert 171 funn der de fleste av vesentlig grad ble utbedret i løpet av sommeren/høsten, også med noen planlagte utkoblinger. I løpet av siste de 6 år har vi registret 1801 funn der over 1680 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 2014 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 nye prosjekter.

### **Fjernstyringsanlegg i høyspentnett**

Alle sentrale punkter i høyspentnett har nå styrte brytere fra et fjernstyringsanlegg som betjenes både fra everket og fra hjemmevakta. Dette anlegget er trinnvis utbygg fra 2008 og er



nå i stor grad ferdigstilt og gjør oss nå i stand til å ha en effektiv -og sikker drift spesielt under feil situasjoner.

## Kortslutningsindikatorer i høyspentnettet

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

## Nettstasjoner

Tabellen viser endringer i nettstasjoner.

<b>Nettstasjoner</b>				
<b>I drift pr.</b>	<b>01.01.14</b>	<b>tilgang/avgang</b>		<b>31.12.14</b>
Transformatorbokser	222	+	16	238
Mastetransformatorer	53	-	15	38
Understasjoner 230/1000 V,	13	+	0	13
	<u>288</u>	+	<u>1</u>	<u>289</u>
Total ytelse på transformatorene i kVA		+	60	36835

Som tabellen viser er det for 2014 en økning i antall transformatorer/bokser på 1 stk.

## Nyanlegg og ombygging

I Kvennhusdalen ble det lagt høyspentkabel og opprettet ny nettstasjon for Drangedal And AS i forbindelse med ny driftsbygning. I alt 15 mastemonterte transformatorer ble bygget om til bakkemontert boks og 1 er fjernet.

I tillegg ble lavspenn arr. på 8 stk. mastetransformatorer flyttet ned i bryterskap.

Både høyspentsikringer, lavspentsikringer og trafoplattform ble fjernet iht. nye bestemmelser.

Som nevnt under nyanlegg luftlinjer ble det bygget en ny luftlinje ved Skjelbreid og den gamle revet. Foruten denne er også over 700 meter luftlinje revet og erstattet med jordkabel.

Det gjenstår nå 29 mastetransformatorer som må bygges om eller foretas endringer på om innen 2016.

## Lavspenn

Tabellen viser endringen i lavspennnettet.

<b>Lavspennnettet.</b>						
<b>I drift pr.</b>		<b>01.01.14</b>	<b>tilgang/avgang</b>		<b>31.12.14</b>	
Luftlinjer	0,23/0,4 kV	271	-	1	270	km
	1,0 kV	6	+/-	0	6	km
Kabelnett	0,23/0,4 kV	242	+	6	248	km
	1,0 kV	1	+/-	0	1	km
Totalt		<u>520</u>	+	<u>5</u>	<u>525</u>	km
Lavspennstolper		4366		-50	4316	punkt
hvorav felles med Telenor		2636		-64	2572	punkt

Som tabellen viser er det for 2014 en økning i lavspenningsnettet på 6000 m kabel, og en reduksjon av luftlinjer på ca. 1000 m.

## **Vedlikehold og utvidelser lavspen**

Det har blitt utført en betydelig del med skogrydding langs lavspenlinjer i 2014.

Ved 27 forskjellige transformator-kretser 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. Omtrent 75 av disse stolpene er til nå skiftet ut eller erstattet med kabel.

Det er skiftet ut eller sanert over 73 lavspenstolper i 2014.

## **Nyanlegg**

Det er utført arbeid ved i alt 26 forskjellige transformator-kretser som kommer inn under investeringer. I tillegg 25 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 2014 er kabelarbeid ved de forskjellige nettstasjonene. Noe aktivitet er det også ved hyttefeltene i bygda.

## **Drangedal everks fordelingsnett fordelt på antall abonnenter:**

Pr. 31.12.14 var det 3532 abonnenter registrert som nettkunder.

Fordelt på høyspentnettet blir dette: 267 000 m : 3532  $\approx$  75,5 m høyspentnett/abonntent.

Fordelt på lavspennettet blir dette: 525 000 m : 3532  $\approx$  148,6 m lavspennett/abonntent.

Totalt installert kVA/abonntent: 36 835 kVA : 3532  $\approx$  10,4 kVA/abonntent.

## **Driftsforstyrrelser**

### **Feil i høy- og lavspennettet**

Avbruddskostnader (KILE) for 2014 ble kr 220.135,- noe som er langt under det som er normalt hos oss. Av dette utgjør planlagt avbrudd i forbindelse med vedlikehold/tilsyn kr 96.821,-

Våre KILE(avbrudd) kostander er målsatt totalt til kr 749.280,- for 2014. (snitt for de siste 5 årene kompensert for prisutvikling), noe som viser at våre kunder har vært lite berørt med avbrudd i strømforsyningen.

I 2014 var det en hendelse som gjorde at nettet fikk kraftig medfart etter en skypumpe med ekstremt mange lynnedslag som gikk over Drangedal tirsdag 08.07.14 kl 21:09-22:00. Direkte reparasjonskostnader beløp seg til kr 575.000,- og i tillegg utgjorde KILE/kompensasjon for strømavbrudd til kunder ca. kr 60.000,-. Saken ble meldt vårt forsikringsselskap der omforent skadeoppgjør utgjøre kr 357.177,- etter at egenandel på kr 50.000,- er fratrukket. Avviket mellom dette oppgjøret og de reelle kostander skyldes alder på komponenter og at det er objekter som ikke er forsikret.

Tabellen under viser alle feil i høyspent for 2014:

Dato	Beskrivels av feil	Antall berørte kunder	Varighet	KILE (Kr)
08.02.2014	Tørdalslinja, snølast/bendsling som hadde løsnet på isolator grunnet tung snølast	407	13-150min	kr 11 377
02.03.2014	Alt ovefor Bostrak mot Tørdal/VTK, feil hos VTK falt ut under prøvekobling hos VTK.	1000-1400	7 min.	kr 3 189
17.03.2014	Tørdalslinja, trefall ved Lone og Nærbø	407	25min -200 min	kr 21 604
17.03.2014	Ettestadlinja, trefall ved Vestgarden	15	116 min.	kr 744
02.07.2014	Tørdalslinja, torden, Trafo Lone havari	431	13-200min	kr 5 424
02.07.2014	Drangedal Trafo, torden mistet Brokke/Skagerak Nett	2791	2 min.	kr 0
06.07.2014	Sentrum+kleppe	549	14-32min	kr 13 494
08.07.2014	Skypumpe m/torden gjennom Drangedal	1152	20 min. - 18t	kr 33 580
09.07.2014	41 kunnder i Fjågesund uten strøm over 12 timer, utbetaling kr 600,- til hver kunde totalt kr24.600,-			
15.07.2014	Fjågesund, følge feil etter torden 08.07.14	50	120-220min	kr 2 295
27.07.2014	Drangedal Trafo, torden mistet Brokke/Skagerak Nett	2791	10 sek.	kr 0
27.07.2014	Kjosen. torden	287	26 min.	kr 5 029
03.10.2014	Gautefall, feil kobling	676	3 min	kr 6 529
08.10.2014	Holtane-Kroken, torden	654	12-27 min.	kr 20 049
	<b>Totalt KILE kostander pga. høyspentfeil, estimert</b>			<b>kr 123 314</b>
	<b>Totale KILE kostander både feil og planlagte utkobliger.</b>			<b>kr 220 135</b>
	<b>Planlagte utkobliger i forbindelse vedlikehold og nyanlegg.</b>			<b>kr 96 821</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. Utskiftingen 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 og det ble høsten 2014 satt opp 18 nye lyspunkt på veien til Kjosen som et trafikksikkerhets prosjekt.

## 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	Toyota Hi Ace	(2011)
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**



Den positive utviklingen for virksomheten fortsatte også i 2014. 140 helt nye bredbåndskunder ble tilkoblet vårt fibernett med leveranse av Altibox tjenester. Dette ga virksomheten 1655 aktive kunder ved utgangen av året.

Virksomheten vokser videre og satte i 2014 omsetningsrekord på leveranse av bredbåndstjenester på nærmere 12,3 millioner kroner.

Prosjektene med utbygging av fibernett til nye områder fortsatte også i 2014. Prosjektene på Straume / Moland ble ferdigstilt og nye prosjekter i Sølia og Solliheia hyttefelt ble også ferdige utført i løpet av året.

Interessen for fibertilkobling med leveranse av våre Altibox tjenester er fortsatt veldig positive fra kommunens fastboende, og det har vært en økende etterspørsel fra de som har fritidsboliger i kommunen.

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

Også i 2014 er en del leide telesamband sagt opp leie på, og telelosji i telesentralene på Brødsgjø og Vefall, ble sagt opp og demontert i 2014. Det gjenstår kun 38 slike leide samband på leveranse av xDSL ved utgangen av året.

Dean e-post tjeneste.

Vår "gamle" E-post tjeneste med nn@dean.no ble avviklet i november 2014.

Vi hadde fryktet en del "støy" i forbindelse med denne avviklingen, men dette gikk over all forventning. Det ble gitt bistand til våre kunder som hadde behov for dette slik at disse fikk opprettet nye adresser og installert denne på sin PC, Nettbrett eller mobil. Virksomheten hadde en person inne til arbeidstrening fra NAV, som var den som i hovedsak bisto kundene med dette.

Hele organisasjonen i Drangedal everk har bidratt på best mulig måte for at virksomheten fortsetter å vokse.



Ved utgangen av 2014 var 1517 kunder av vår totale kundemasse tilkoblet vår Altibox tjeneste. 1033 av disse kundene har leveranse av Altibox-TV tjeneste og over 430 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 ble for femte året på rad av EPSI Norway kåret til den beste TV-distributøren i Norge, med de mest fornøyde TV-kundene.

## **Samarbeidspartnere:**

### **ATB-Nett, Agder, Telemark og Buskerud 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. Samarbeidet gjennom dette selskapet har også gitt oss nye kunder og produkter i 2014, men siden vi i 2010 valgte Altibox med Kragerø Bredbånd kommer dette samarbeidet i løpet av 2015 delvis å fases ut.

### **Kragerø 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 kjernett/noder og av 2.- og 3. linjesupport saker. Vi har også tilgang til vakttjeneste med NC gjennom avtale med ATB-Nett om kritiske ting skulle være behov for bistand.

### **Rjukan Dataservice (RD)**

RD har driftet vår e-post tjeneste [nn@dean.no](mailto:nn@dean.no) frem til avvikling av tjenesten i november 2014. RD drifter fortsatt SMTP tjeneste (for sending av e-post) for våre gjenværende Dean-kunder.

### **Realcom AS**

Vi har hatt et godt samarbeid med Relacom AS gjennom en utbyggingsavtale inngått i 2013 som har gitt oss tilgang til montasje- og ingeniørtjenester. Behovet for slik bistand har avtatt gjennom året da det i hovedsak nå kun er fortetting og mindre områder som bygges ut, noe som utførers med egne mannskaper.

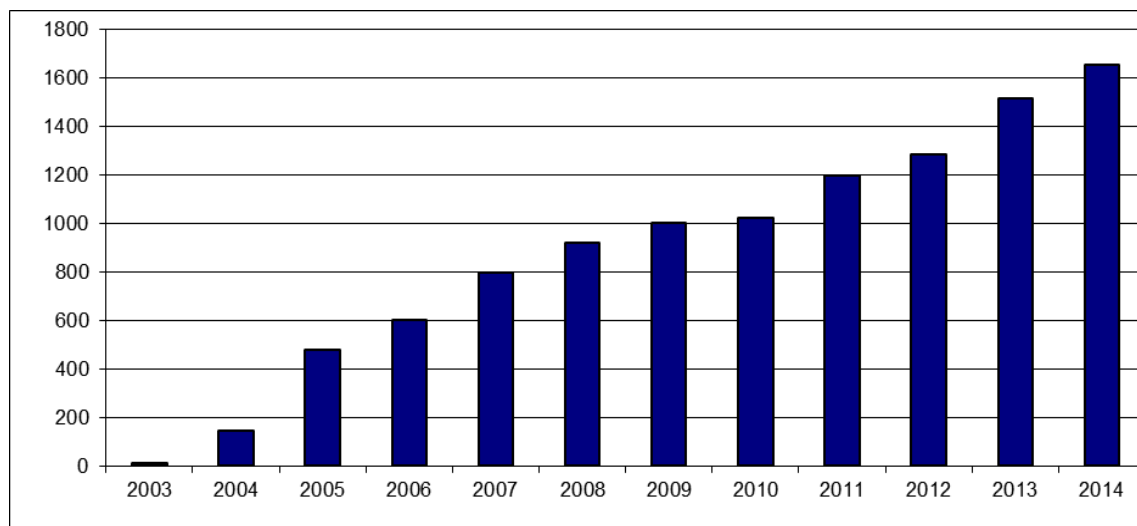
### **Drift av våre bredbåndsnett, Dean-nett og Altibox nett:**

Dean-nettet driftes for oss av NC-Spectrum mens det er Altibox/Lyse som drifter Altibox-nettet. Våre nett har fungerte meget bra også i 2014 med svært få hendelser, dette bortsett fra en mere alvorlig hendelse i årets aller første timer. Kl 01:30 nyttårsnatten mistet vi alle Altibox tjenester etter at signalene fra Kragerø falt ut. Grunnen til dette var feil lokalt hos

Kragerø energi bredbånd. Feilretting ble startet umiddelbart, men vi hadde flere utfall i løpet av natten før alle tjenestene igjen var på plass tidlig om morgenen den 1. januar.

Midt på sommeren hadde vi besøk av en skypumpe i Drangedal sentrum, samt at det var en del tordenvær i løpet av sommeren. Disse hendelsene medførte flere strømutfall og en del kunde elektronikk ble defekt på grunn av dette.

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.

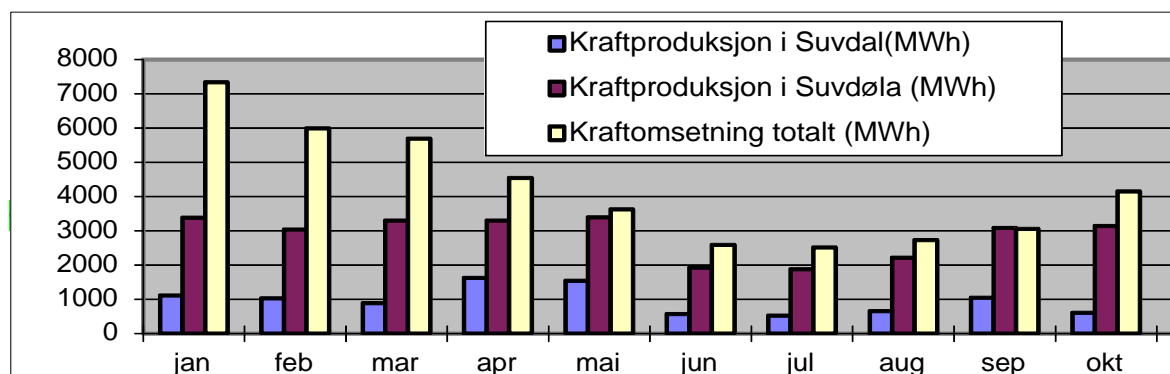


Grafen viser utviklingen på ant aktive bredbåndskunder 2003-2014

## Energiproduksjon, tilgang på- og salg av energi

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

I 2014 var produksjonen på Suvdøla og Suvdal på 47,2 GWh mot 41,1 GWh i 2013. Omsatt kraftmengde var totalt 54,90 GWh mot 59,90 GWh i 2013. 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 2014 var energioverføringen i vårt nett 49,67 GWh mot 53,81 GWh i år 2013.

Overføringsinntektene hadde en verdi på kr. 22.202.000,-

Strømforbruket hadde en reduksjon på ca. 7,7 % i forhold til år 2013.

### Nettleien til husholdningskunder i 2014, normal tariff

Nettleien til husholdningskunder var på 23,00 øre pr. kWh og et årlig fastledd på kr 2000,- (inkl. mva og forbruksavgift: 44,24 øre og kr 2500,-).

### Kraft til andre everk

Salg av konsesjonskraft til Nissedal	815 MWh
Overføring av annen kraft (uttak Suvdøla til Nissedal)	4 640 MWh
Overføring av annen kraft (leveranse fra Nissedal)	2 770 MWh

### Tap

Totale tap i nettet og trafostasjonen er ca. 5,2 GWh, eller ca. 9,5 % av bruttoforbruket på 54,90 GWh.

### Abonnement, installasjoner

Vi hadde ved utgangen av 2014 en kundemasse på 3530 abonnenter, mot 3492 i 2013.

Dette er en økning på 38 nye kunder. Det ble gjennomført 321 leverandørbytter i 2014, mot 331 i 2013.

Fjordkraft reduserte antall kunder fra 2048 til 1992 kunder i løpet av 2013, og har pr. 31.12.2014 som største kraftleverandør i vårt nettområde en kundemasse på 56,43%.

### Kundefordeling pr. forbruksgruppe

	Antall kunder pr. 31.12.13	Antall kunder pr. 31.12.14
Treforedling	1	1
Annen industri	39	37
Bergverksdrift og oljeutvinning	1	
Fjernvarmeverk	1	1
Bygge og anleggsvirksomhet	37	44
Varehandel(inkl.bilverksteder)	38	38
Hotell og restaurantvirksomhet	12	12
Bank og forsikringsvirksomhet	1	1
Offentlig forvaltning	15	16
Undervisning	7	7
Helse og sosialtjenester	7	7
Tjenesteyting ellers	171	174
Post og telekommunikasjon	37	36
Jernbane / forstadsbane	4	4
Hjelpevirk. for transport	11	11
Jordbruk, skogbruk og fiske	83	80
Husholdninger	1 925	1 938
Hytter og fritidshus	1 096	1 116
Gate og veilys	3	5
Annet energisalg direkte til sluttb	2	2
Drivhus/Veksthus	1	
<b>Totalt</b>	<b>3 492</b>	<b>3 530</b>

## Installasjonskontroll

Det er i 2014 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/Nett har behandlet 41 tilsynssaker knyttet til jordfeil i distribusjonsnettet.

## **Opplysninger om tilsynsaktiviteter 2014**

	Nyanlegg	Ekstra nyanlegg	Revisjon	Verifikasjon	Periodisk
	Obligatorisk	0 - 1 år	virksomhet	virksomhet	Kontroll
<b>Tilsynsobjekt</b>	18	Etter behov			
Bolighus/leiligheter	3	0			81
Hytter	20	0			34
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	0	0	
Lakkeringsanlegg	0	0	0	0	
Andre anlegg i EX-område	0	0	0	0	
Campingplasser	0	0	1	1	
Verneverdige bygninger	0	0	1	1	
Trebearbeidende industri	0	0	1	1	
Barnehager/skoler	0	0	3	3	
Bil / -mek. Verksteder	0	0	2	2	
Gatelysanlegg	0	0	0	0	0
Idrettsanlegg	0	0	1	1	
Driftsbygninger	0	0	9	9	6
Midlertidige anlegg	2	0	2	2	
Boligblokker	0	0	0	0	
Industrivirksomhet	0	0	0	0	
Annen næringsvirksomhet/bygg	0	0	5	5	
Diverse	0	0	9	9	
<b>Sum kolonne</b>	<b>25</b>	<b>6</b>	<b>40</b>	<b>40</b>	<b>121</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 2014 var 1,0 øre pr. kWh for husholdning- og fritidsforbruk, mens for annet forbruk er avgiften kr 800,- årlig. Drangedal everks overføring til Enova i 2014 ble ca. 633 000,-



## 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 har nå bredbåndsvirksomheten vokst til å bli å nærme seg kr 12,3 mill. i omsetting for 2014.

Resultatet for 2014 er betydelig svakere en i 2013, men er godt over budsjettet som ble vedtatt av Kommunestyret i desember 2013.

Av totale driftsinntekter på kr 49.028.861,- blir ordinært resultat før skatt på kr 7.936.663,-. Dette er hele kr 6.469.111,- svakere en det ordinære resultatet for 2013, noe som i hovedsak skyldes en unormal høy inntektsramme for nettvirksomheten i 2013.

Resultatet for 2014 avviker positivt med hele kr 3.119.846,- i henholdt til budsjettert resultat.

Året har forløpt driftsmessig tilfredsstillende med unntak av to hendelser på Suvdal Kraftstasjon og ei kraftig skypumpe med torden over sentrum av Drangedal. Med forholdsvis lite feil og uforutsette hendelser, har vi kunne prioritert egne resurser til investeringsprosjekter. Det økonomiske resultatet er betydelig bedre enn budsjettet for 2014, der hovedårsakene er følgende:

- Økte produksjonsinntekter på kr 1,2 mill. på grunn av produksjonsrekord med hele 47GWh og god uttelling på salg av opprinnelse garanti. Dette har kompensert for kraftpriser som har vært 3 øre under budsjett.
- Reduserte kostander med Kr 0,6 mill. pga. bedre rentebetingelser sammenlignet med budsjettet.
- Utover skypumpa som gikk over Drangedal i juli, der kostanden delvis ble dekt av forsikringen har vi ikke hatt større utfall og andre uforutsette hendelser i nettet. Dette sammen med at vi har kunnet prioritert egne resurser til investeringsprosjekter har også gitt en betydelig kostnadsreduksjon.

Den gode utviklingen innenfor bredbånd fortsetter og virksomheten isolert viser et overskudd med totalt 1655 kunder. Pr. 31.12.14 har vi 1616 fiberkunder, der over 1515 av disse har fått ”Altibox”.

NVE har nå fattet vedtak om endelig inntektsramme for 2014 på kr 21,568 mill noe som er 0,600 mill. lavere en varslet fra 27.11.13. Hovedårsaken til dette skyldes lavere kraftpriser og avkastningsrente.

Med bakgrunn i denne inntektsrammen på kr 21.568 mill. kommer vi ut med en inntekt som er kr 1,482mill. mindre enn vi har mulighet til å ta ut. Sammen med tidligere mindreinntekt på

kr 0,787 mill. utgjør dette nå kr 2,269 mill. som vi kan ta ut i årene som kommer eller velge å avskrive. I tillegg til dette er det også opptjent kr 0,287 mill. i renter.

Etter at det i årsregnskapet for 2011 ble foretatt en prinsippendring i hvordan mer/mindre inntekt håndteres, får denne mindreinntekten ingen konsekvens for årsregnskapet i 2014.

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

### **1) Nettvirksomheten**

Totale nettinntekter utgjør kr 24,116 mill. inkludert tariffutjevningstilskudd på kr 1,019 mill. Driftsresultatet for nettvirksomheten utgjør et overskudd på hele kr 4,184 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 2013 som er grunnlaget for inntektsramma i 2015, er Drangedal everk beregnet til å være blant de 20 mest effektive av de over 130 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 2014, samtidig som nett-tariffer ikke ligger på et nivå langt over de selskaper det er naturlig og sammenligne oss med i Telemark. Skagerak Nett AS har for tiden nett-tariffer som er langt under alle andre nett selskaper i Telemark.

Det foreslås at gjenstående mindreinntekt på kr 1,482 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 47,24 GWh ved kraftstasjonene mot budsjettet på 38 GWh. Dette er den høyeste produksjonen vi noen gang har hatt i Suvdølavassdraget. Årsaken til dette er at det i 2014 ble målt hele 1562 mm nedbør, noe som er ca. 34 % over middel for siste 10 år.

Spottprisen har i 2014 vært på 22,8 øre/KWh i snitt, mens vår snittpris er tilnærmet lik 22,9 øre/KWh.

Salgsinntekter for kraftproduksjonen er 10,83 mill. som utgjør 22,9 øre pr/kWh, og gir kr 0,95 mil. mer enn det som er lagt inn i budsjettet for 2014.

I budsjettet for 2014 var det forutsatt en kraftpris på 26 øre pr/kWh.

Med en produksjon som var 9,24 GWh høyere enn budsjett og snittpris som lå mer en 3 øre pr./kwh under budsjett på 26 øre pr/kwh, ga dette totalt driftsinntekter på kr

12,056 mill. Driftsresultatet utgjør kr 6.023 mill. noe som er kr 1,622 mill. lavere en 2013.

Også med en kraftpris på rundt 23 øre pr/kwh skaper anleggene i Suvdøla et betydelig overskudd også i 2014. 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 2014. 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 2014 driftsinntekter på kr 12,359 og et driftsunderskudd i 2014 på kr 0,411 mill. Bredbåndsvirksomheten bærer nå en betydelig del av våre faste kostander, og 2014 er det 3 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 2016 når kobbertechnologien er faset helt ut.

Prisnivået på bredbåndproduktene viser at det fortsatt er en betydelig konkurranse og vi har ikke høyere priser en 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 0,495 mill. av totale inntekter på kr 1,839 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 og montering av el-byggekasser.

### **Innvesteringer.**

Innvesteringsmålet vårt for 2014 var på netto kr 11.075 mill. Våre investeringer er beregnet til netto kr 12,457 mill. noe som er 13 % høyere enn budsjettet. Dette viser at vi i også 2014 har hatt betydelig investeringsaktivitet. Som varslet ved tredje kvartal ville investeringen for 2014 kunne bli 1-2 mill. høyere grunnet noe større aktivitet med bredbånd samt en justering vedrørende det nye lagerbygget.

Det er i hovedsak gått til følgende aktiviteter:

- Kr 3,177 mill. til fiberprosjekter både med egne ressurser og eksterne leverandører. I hovedsak ferdigstilling av Straume/Moland, Neslandsvatn og Sølia samt fortetting i hele Drangedal.

- Kr 3,997 mill. til reinvesteringer i distribusjonsnettet med hovedsak å bygge om 24 gamle mastetrafoer.
- Kr 1,076 til nyanlegg i distribusjonsnettet.
- Kr 0,827 Vassdrag og Kraftstasjoner, ny krafttrafo til Suvdøla.
- Kr 0,244 mill. utvidelse/ferdigstilles av fjernstyring.
- Kr 0,252 mill. AMS prosjekt og nye kwh. målere
- Kr 1,968 mill. nytt lager bygg.
- Kr 0,501 mill. utvidelse av økonomi -og kundesystemet
- Kr 0,222 mill. ny servicebil m/innredning
- Kr 0,193 til andre mindre aktiviteter i tråd med investeringsplanen for 2014.

Den 31.12.2014 utgjorde den langsiktige gjelden kr 59.211.650,- i lån hos Kommunalbanken og KLP. I tillegg er det fordringer og gjeld til Drangedal kommune på kr 4.768.479,-

Rentekostnader for den langsiktige/kortsiktige gjelden beløper seg til kr 1.249.362,- for 2014. Dette er en økning på kr 8.331,- i forhold til 2013.

### Utbytte.

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

	2014	2013	Budsj 14
Ordinært resultat før skattekostnad	7 936 663	14 405 774	4 816 817
Skattekostnad på ordinært resultat	1 399 705	3 165 745	1 348 709
Ordinært resultat	6 536 958	11 240 029	3 468 108
Årsresultat	6 536 958	11 240 029	3 468 108
Overført annen egenkapital	<b>1 768 479</b>	4 120 014	234 054
Avsatt utbytte til Drangedal Kommune	<b>4 768 479</b>	7 120 015	3 234 054
Sum disponert	6 536 958	11 240 029	3 468 108

Everket bidrar med betydelige økonomiske resultater, der det i de 7 siste årene er oppnådd et samlet resultat før skatt på kr 86,8 mill., med følgende fordeling:

- kr 20,0 mill. til bedriftskatt.
- kr 46,4 mill. har gått til Drangedal Kommune.
- kr 20,4 mill. er tilført til everkets egenkapital.

Ved utgangen av 2014 hadde Drangedal everk KF en egenkapital på kr 75.879.094,- hvilket tilsvarer en egenkapitalprosent på 50,33 % som er en økning med 0,55 %.

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

Egenkapitalprosenten er beregnet ut ifra bokførte verdier.

### Likviditet.

Det ble i 2014 gjort et låneopptak på kr 10.0 mill. i Kommunalbanken til investeringer.

Pr. 31.12.14 hadde vi kr 9,001 mill. i midler på konto, noe som vi vurderer til å være noe lavt i forhold til normaldrift og pågående investeringer fremover i 2015. Det vil bli tatt opp et nytt lån på inntil kr 5 mill. i forbindelse med planlagte investeringer i 2015.

Det ble 01.07.14 overført kr 7.120.015,- i utbytte for 2013 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.

Det 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 behandlingsskø, der NVE (Norges vassdrags- og energidirektorat) opplyser at behandlingen vil tidligst starte i slutten av 2014. Etter at NVE i 2014 startet med gruppebehandling av konsesjonssøknader i Drangedal Kommune, har NVE valgt å ikke ta til behandling Krokane Kraftverk, siden det ligger en konkurrerende søknad på dette fallet.

NVE har bedt partene komme til enighet enten med forhandlinger eller bruk av domstolen. Everket mener at standpunktet NVE har tatt i denne saken er feil, siden tingretten har kommet til at samtlige fallrettigheter i vassdraget er overført til everket gjennom avtalen av 1955.

Everket har i 2014 jobbet både med NVE og Clemens Kraft/Grunneiere uten at søknaden vår er tatt til behandling.

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. Det skal i løpet av 2015 fremlegges en strategi for denne moderniseringen.

## **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 og Tørdal som vil gi kapasitetsutfordringer i nettet.

22KV linja fra Bostrak til Gautefall begynner å bli en flaskehals for videre utvikling på Gautefallheia. Tidspunktet for oppgradering av denne linja bestemmes av hvor mange hytter som blir tilkoblet de neste årene og om det blir drift på hotell igjen.

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.

Skagerak Nett AS og VTK AS vurderte i 2013 et uttak på 132KV Brokkelinja ved Nisser for å få på plass ny kraftproduksjon i området. Dette prosjektet ble lagt bort på grunn av kostanden med et slikt uttak som beløper seg til kr 30-40 mill. Med bakgrunn i en rekke småkraftsøknader i everkets sitt nettområde ble Jøsok Prosjekt engasjert til å analysere kapasitet og utarbeide et forslag på hvordan disse småkraftprosjektene kunne håndteres inn i vårt nett.

Flere alternativer ble vurdert, og rapporten fra Jøsok Prosjekt foreslår et nytt uttak på Brokkelinja rett ovenfor Suvdøla. Dette forslaget vil det jobbes videre med i samarbeid med Skagerak Nett som eier Brokkelinja, Skagerak Kraft AS, VTK, Småkraftutbyggere i Drangedal og NVE. Et slikt uttak på Brokkelinja ved Suvdøla vil trolig koste mellom kr 30-40 mill. der regionalnetteier kan pålegges av NVE å etablere et slikt uttak, og igjen å bære store deler av kostandene. Dette betinger at NVE vurderer et slikt uttak som samfunnsøkonomisk. Dette blir en viktig sak for everket de nærmeste årene da et slikt uttak i tillegg til økt kapasitet vil øke forsyningssikkerheten i øvre del av Drangedal og Nissedal.

Ombygging av mastearrangementet: Ved utgangen av 2014 er det 29 stk. stolpetransformatorer som skal flyttes ned for bakkebetjening i løpet av 2015, noe gjør at dette blir hovedaktiviteten på nett i 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 2010-2014 har vi nå tilkoblet over 1600 kunder på eget fibernet der vi leverer både bredbånd, TV og telefoni. I løpet av 2015 faser vi ut bredbånd over kobbersamband fra Telenor sine sentraler, samt vurdere 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 over 3500 målere og trolig en investering på mellom kr 10 - 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.

Det ble i 2012 gjennomført prekvalifisering av leverandører basert på en forskrift som ga oss frist til å ferdigstille AMS innen 01.01.17. Med bakgrunn at mye fortsatt var uavklart i denne nye forskriften, ble fristen utsatt til 01.01.19. Vi måtte derfor starte prosessen med en ny prekvalifisering av leverandører, siden det hadde gått over et år fra tidspunktet konkurransen var gjennomført.

Samtidig startet Telemark Måleforum et samarbeid med Nettalliansen AS (NAS), noe som medførte at Telemark Måleforum ble avvirket. Drangedal everk KF besluttet under styrebehandling 21.02.14 å bli aksjonær i Nettalliansen AS og videreføre AMS samarbeidet i

dette selskapet med en bindende avtale høsten 2014. Dette innkjøpsfelleskapet omfatter ca. 30 nettselskap og ca. 170.000 målepunkt. Planen er at leverandør skal være valgt første halvår 2015 og utskiftingen for oss vil starte i 2016.

### **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.

Styret vedtok 21.02.14 å starte prosessen med å søke NVE om "Omsetningskonsesjon for kraftomsetning". Parallelt med dette fremlegges det i løpet av 2014 et beslutningsgrunnlag som beskriver hvilke alternative forettingsmodeller og hva som vil være mest fordelaktig modellen for oss. Etter mye frem og tilbake har NVE kommet frem til at vi må etablere et eget selskap eller organisere oss som et konsern for å kunne få omsetningskonsesjon for kraftomsetning til sluttbrukere. Med bakgrunn i dette kravet og en kommende behandling av Reitenrapporten har vi valgt å avvente en endelig beslutning å starte kraftsalg.

Drangedal 29.04.15