

Årsmelding- og regnskap for Drangedal everk KF



"bilde fra 2. september 2015 viser veien over til Suvdal Kraftstasjon med 100 årsflom i vassdraget"

Året 2015

Drangedal everk KF

ÅRSMELDING 2015

Eierforhold og styre

Drangedal everk KF er et kommunalt foretak som er 100 % eid av Drangedal kommune. 2015 var everkets 96. driftsår, men kommunalt foretak har selskapet vært siden 2001.

Drangedal everk KF sitt styre har i 2015 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 2015 frem til 19.11.15 da kommunestyret valgte nytt styre:

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.

Etter 19.11.15 har selskapet hatt følgende styre:

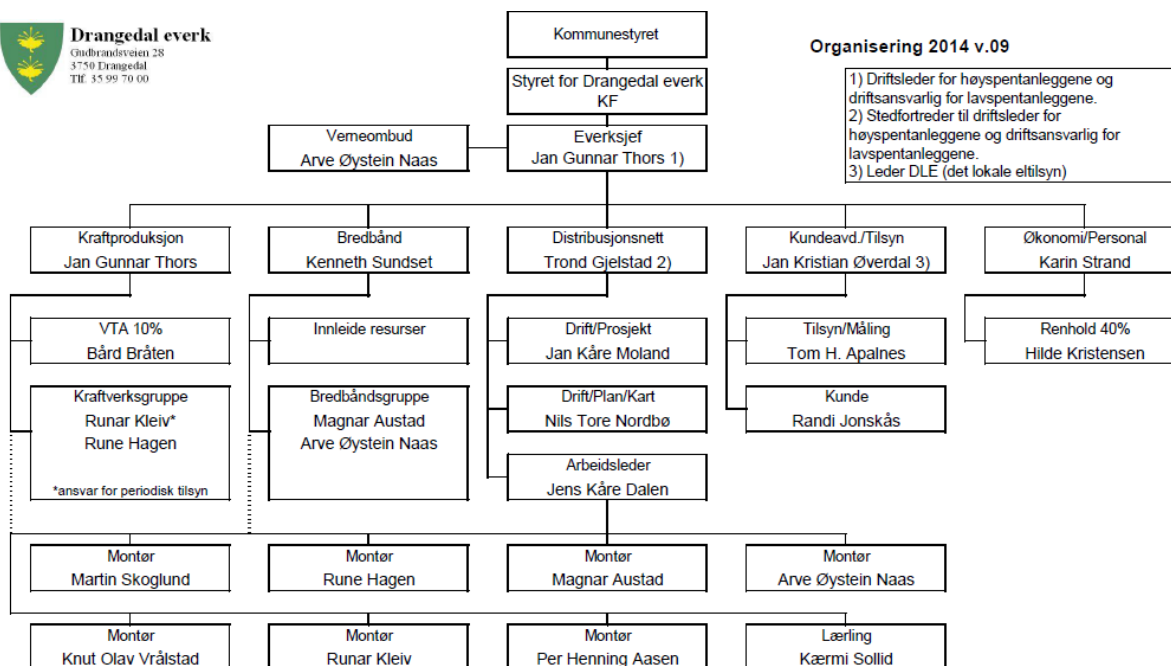
Åge M. Vrålstad, styrets leder	Magnus Huseby, vara
Mette Tufte, styrets nestleder	Aadne Røilid, vara
Øyvind Løite	Knut Bøen, vara
Magnus Straume	Arne Sætre, vara
Cynthia Del Carmen Motelly Escobar	Grethe Orkås, vara
Magnar Austad, ansattes representant	Rune Hagen, ansattes vara.
Karin M. Strand, ansattes representant	Trond Gjelstad, ansattes vara.

I løpet av 2015 er det avholdt 17 styremøter og styret har i alt behandlet 68 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. 31.12.2015 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. I tillegg er det gjennomført opplæring i arbeid langs vei «arbeidsvarsling».

HMS har vært fast tema i personalmøtene i 2015.

I 2. kvartal gikk vi til anskaffelse av et nytt moderne HMS/IK system som gir alle ansatte tilgang på våre styrende dokumenter via smart telefoner, nettbrett og PC uten at man er tilkoblet vårt interne IT system. Løsningen inneholder også et system som gir effektiv håndtering av innmeldte avvik.

Vi har ikke hatt fraværsskader i 2015. I det nye systemet ble det i 2015 registrert 16 avvik der 12 av disse er avsluttet. Resterende 4 avvik vil bli lukket som planlagte aktiviteter i løpet av 2016.

Totalt sykefravær for 2015 er på 1,86 % og av dette utgjør korttidsfravær 0,78 %.

Fravær med lønn utgjør 1,26 % i 2015, noe som også er svakere enn målsettingen. Ved kun 18,5 årsverk vil disse tallene være sterkt påvirket av enkelt saker, men som oversikten under viser har vi over tid fine resultater.

Beskrivelse	2010	2011	2012	2013	2014	2015	Mål i Mål i 2015
Korttids sykefravær:		1,28 %	1,29 %	0,83 %	1,73 %	0,78 %	≤ 1,5 %
Totalt sykefravær:	2,64 %	1,28 %	2,30 %	0,83 %	1,11 %	1,86 %	
Annet fravær med lønn:		0,83 %	0,77 %	0,87 %	1,34 %	1,26 %	≤ 1,0 %

Vi har i 2015 gjennomført ombygging av de siste 29 stk. mastetrafoer til moderne og personsikre nettstasjoner og betjeningsanlegg.

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 14,3 % av en aksjekapital på kr 140.000.
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 3,7 % av en aksjekapital på kr 540.000. Nettalliansen AS har nå 27 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.

Nytt lagerbygg på 480 m² kom på plass i slutten 2014 og innredet vinteren 2015, slik at vi nå oppbevarer alt av kjøretøy og redskap/verktøy innendørs. Dette gir oss en effektiv materiell håndtering til alle årstider, ikke minst under beredskapssituasjoner vinterstid.

IT drift/programvare

Everket er som samfunnet ellers helt avhengig av en effektiv og sikker drift av IT systemene. Generell IT drift kjøpes av Drangedal Kommune sin IT avdeling der følgende 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 slutten 2014 ble Visma Business oppgradert til en bransjeløsning med formål å effektivisere en rekke manuelle prosesser. Gjennom 2015 tok vi i bruk systemet fullt ut, slik at vi nå nærmer oss en helelektronisk flyt på de fleste arbeidsprosessene.

Produksjonsanlegg

Vassdraget

Revurderinger av dammer.

Som dameier i Suvdølavassdraget er vi underlagt et strengt lovverk for å sikre at dammene og vannveiene tilfredsstiller 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 var grunnlaget for videre beregninger som er gjort 2015. For everket kan resultatet av en slik revurdering medføre krav om betydelig forsterkninger av våre betongdammer. Resultatet av dette vil ikke være klart før i andre 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 2015 vedr. videre fremdrift.

Driften av vassdraget.

Etter fulle magasiner fra desember i 2014 gikk produksjonen hele første kvartal for fullt både på Suvdøla og Suvdal. I andre og starten på tredje kvartal har vi på grunn av lite nedbør måtte kjørt redusert, eller stoppet produksjonen. Flere tørre måneder ble erstattet av en rekordvåt september med over 500mm nedbør som fylte opp alle magasiner. Når vi fikk over 40 % av års-nedbøren på noen få uker i september, som trolig ga oss en 50-100 års flom, ga det oss en del ekstraoppgaver uten at dette medførte større skader i våre produksjonsanlegg. Flomtoppen nådde våre anlegg i midten av uke 38, det viste rekordhøye målinger over alle våre damanlegg. Vannstanden ble målt hele 38 cm over dammen på Kleppsvatn og ca. 80 cm over Fikjestøl. Vi hadde ekstra beredskap i vassdraget i flere dager knyttet til denne flommen.

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.

Suvdøla kraftstasjon

Etter store problemer med turbinlageret i 2007 og 2008 har maskinen på Suvdøla også i 2015 fungert helt uten problemer, men mye av utstyret er nå 55 år og må skiftes ut de nærmeste årene.

Vi har i 2015 gjennomført virkningsgradsmåling av turbin og en vurdering av fremtidige alternativer for stasjonen fra 1960. Med bakgrunn i denne rapporten ser vi nå på muligheten for å flytte hele Suvdøla lengere ned i vassdraget. For å oppnå el-serikater må et slikt anlegg være i godkjent produksjon i løpet av 2020.

Plasseringen av en slik kraftstasjon er tenkt med utløp like ved Fylkesvei 38 vil gi ca. 2600 m ny vannvei, totalt 4800 m inkludert eksisterende tunnel og rørgate. Kraftverket får en installert maksimal slukeevne på 3,2 m³/s, som gir effekt på 9,3 MW og produksjonen i et middelår på opp mot 46 GWh. Dette er en økning på 17 GWh fra «Gamle Suvdøla».

Følgende aktiviteter er gjennomført i 2015:

- Arbeid etter oppsatt vedlikehold- og tilsynsplan er gjennomført.
- Det ble foretatt innkjøpt av ny hovedtransformator i 2014 da det ikke var lønnsomt å koste på den eksisterende trafoen fra 1960. Vi har nå utsatt utskiftingen av trafoen i påvente av hva vi kommer til å gjøre med gamle Suvdøla.

Suvdal kraftstasjon

Suvdal-anlegget har også i 2015 hatt stopp grunnet lekkasje i betongrør. Dette er den tredje lekkasjen på to år i rørgatene på Suvdal fra 2004. Dette er betongrør med diameter på 100 cm som er tilløpsrørene til Suvdal Kraftverk. Lekkasjen i 2014 var på rørgata fra Kleppsvann, mens lekkasjen i 2015 var rørgata til Buvannstrengen.

Lekkasjen ble oppdaget fredag 02.10.15 og røret ble umiddelbart tømt for vann slik at vi kunne undersøke lekkasjen/skaden. Siden vi hadde liggende utstyr til å utbedre en slik lekkasje ble ikke avbruddstiden lang. Årsaken til denne lekkasjen var at rørene ikke lå i riktig posisjon og at pakningen til slutt hadde blåst ut.

Det som fortsatt bekymrer oss er hvordan tilstanden er for de 600 andre skjøtene i den totalt 3100m rørgata vi har liggende i bakken fra Suvdalutbyggingen. Vi kommer årlig til å lekkasjeteste begge rørstrekene og holde en systematisk kontroll av utviklingen fremover.

Det er i 2015 kun utført løpende ordinært vedlikehold i henhold til vedlikeholdsplanen.

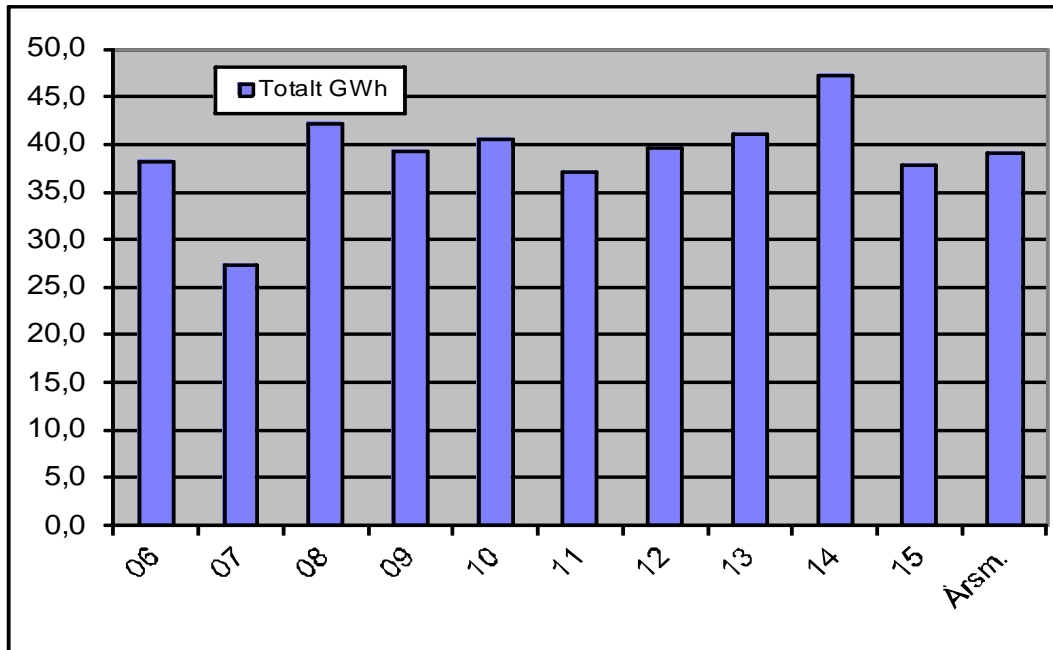
Produksjonen ved kraftstasjonene ved Suvdøla og Suvdal

Vi har i 2015 produsert 37,88 GWh ved kraftstasjonene mot budsjett på 38 GWh.

Beskrivelse	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Årsproduksjon Suvdøla (Gwh)	30,37	28,24	30,14	31,23	35,37	28,83
Årsproduksjon Suvdal (Gwh)	10,18	8,91	9,43	9,84	11,87	9,05
Total årsproduksjon (Gwh)	40,55	37,15	39,57	41,07	47,24	37,88
Årsnedbør (mm)	890	1200	1208	1076	1562	1338
Snitt pris Norpool spot (øre pr. kwh)	40,7	36,0	21,8	29,0	22,8	17,7

Etter fulle magasiner fra desember i 2014 gikk produksjonen hele første kvartal for fullt både på Suvdøla og Suvdal. I andre og starten på tredje kvartal har vi på grunn av lite nedbør måtte kjørt redusert, eller stoppet produksjonen. Flere tørre måneder ble erstattet av en rekordvåt

september med over 500mm nedbør som fylte opp alle magasiner. Når vi fikk over 40 % av års-nedbøren på noen få uker i september, som trolig ga oss en 50-100 års flom, ga dette mye vanntap.



Grafisk framstilling av total årsproduksjon de siste 10 år, samt årsmiddel.

Spottpriisen har i 2015 vært på 17,7 øre/KWh i snitt, mens vår snittpris er tilnærmet lik 19,6 øre/KWh. Prisen i spotmarkedet er nå ca. 17-18 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.

Totalt salgsinntekter for kraftproduksjonen er 7,438 mill. som utgjør 19,6 øre pr/kWh, og gir kr 1,302 mil. mindre enn det som er lagt inn i budsjettet for 2015. I budsjettet for 2015 var det forutsatt en kraftpris på 23 øre pr/kWh.

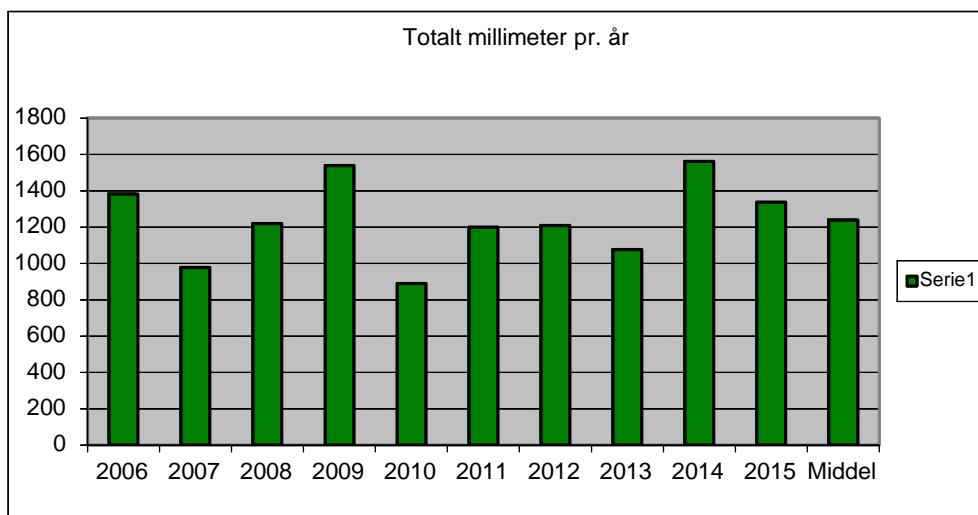
Ellers så har lavere energipriser knyttet til økonomiske vanskeligheter i verden vært hovedårsaken til at prisen har svekket seg i de siste årene og det er ingen umiddelbare utsikter at kraftprisen skal mye opp de nærmeste årene. I tillegg er det i Norge nå et overskudd av kraft som gjør at prisene holder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

Vi har valgt å la produksjonen ligge på spot 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 "spot" område der det ofte er for mye kraft og ikke oppnår gode fastpriskontrakter.

Det er i 2015 målt 1338mm nedbør, noe som er ca. 10 % over snittet for de 10 siste årene. Dette har gitt oss en fyllingsgrad over 70 % inn i det nye året, som igjen bør gi en god vinter produksjon.

Nedbørsstatistikk

Total nedbør i 2015 ble på Suvdøla målt til 1338 mm mot middel på 1239 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 lavspenkekretser 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.

Høyspenningsnett.					
I drift pr.		01.01.15	tilgang/avgang	31.12.15	
Luftlinjer	22 kV	201	- 2	199	km
Kabelnett	22 kV	66	+ 3	69	km
Totalt	22 kV	267	+ 1	268	km

Som tabellen viser er det for 2015 en økning i høyspenningsnett på 1 km.

Nyanlegg

Luftlinjer

Det ble ikke bygget noen nye høyspentlinjer i 2015.

Derimot er det revet og fjernet 2 km i forbindelse med ombygginger fra mastetransformatorer til transformatorkiosker. Luftlinjer har da blitt erstattet med kabel og/eller transformator-kiosken har blitt flyttet.

Kabelanlegg

Det ble lagt ned ca. 3,5 km med 22 kV kabel i 2015.

Under investeringsprosjekter har det blitt utført arbeid i 23 anlegg som omfatter høyspent-kabelarbeid. Ombygginger og endringer har forgått over hele bygda, og de fleste i forbindelse med nedbygging mastearrangement.

Vedlikehold

Gjennom linjebefaring av alle 201 km med høyspentlinje i april ble det registrert 299 funn der de fleste av vesentlig grad ble utbedret i løpet av sommeren/høsten, også med noen planlagte utkoblinger. Tilsammen 234 funn og avvik er rettet. 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 2015 kan knyttes til manglende vedlikehold.

Med lite feil og uforutsette hendelser i 2015 har vi hatt fokus på forebyggende arbeid og har hatt god aktivitet både på vedlikehold, reinvesteringer og nye prosjekter.

Fjernstyringsanlegg i høyspentnettet

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

Kortslutningsindikatorer i høyspentnettet

Det er i alt 36 stk. kortslutningsindikatorer i nettet, disse er montert 18 forskjellige steder og er til god nytte under feillokalisering.

Nettstasjoner og transformatorer

Nettstasjoner

Tabellen viser endringer i nettstasjoner.

I drift pr.	01.01.15	tilgang/avgang	31.12.15
Transformatorkiosker	238	+ 22	260
Mastetransformatorer (bakkebetjent)	38	- 20	18
Understasjoner 230/1000 V,	13	+ 0	13
	<u>289</u>	<u>+ 2</u>	<u>291</u>
Total ytelse på trafo. i kVA	36835	+ 755	37590

(Totalt 295 trafo der vi har 2 stk. trafoer i Snøkanon 1, Langmyrhova, Stemmen ind., U-skolen.)

Som tabellen viser er det for 2015 en økning i antall transformatorer/kiosker på 1 stk.

Det ble i 2015 etablert 2stk. nye nettstasjoner, en på Eikenes hyttegrend og den andre på Lia ved Hauklitjenn.

Nyanlegg og ombygging

I alt 22 mastemonterte transformatorer ble bygget om til bakkemontert kiosk og 1 er fjernet. I tillegg ble lavspent arr. på 6 stk. mastetransformatorer flyttet ned i bryterskap. Både høyspentsikringer, lavspentsikringer og trafoplattform ble fjernet iht. nye bestemmelser. Drangedal everk KF innfridde derfor fristen og kravet om fjerning av arrangement med sikringsbetjening fra plattform innen 2015.

Lavspent

Tabellen viser endringen i lavspentnettet.

Lavspentnettet.

I drift pr.		01.01.15	tilgang/avgang	31.12.15	
Luftlinjer	0,23/0,4 kV	275	- 11	264	km
	1,0 kV	6	+/- 0	6	km
Kabelnett	0,23/0,4 kV	248	- 15	233	km
	1,0 kV	1	+ 2	3	km
Totalt		530	- 24	506	km
Lavspentstolper		4316	+ 291	4607	punkt
hvorav felles med Telenor		2572	- 46	2529	punkt

Fra 2015 har vi nå brukt tallgrunnlag fra vårt nettinformasjonsystem OpenNis. Det er derfor større avvik på linjelengder og stolper i forhold til de tall vi har benyttet tidligere. Vi mener at tallene fra OpenNis nå har mye større nøyaktighet enn de gamle manuelle listene.

Vedlikehold og utvidelser lavspent

Det har blitt utført en betydelig del med skogrydding langs lavspentlinjer i 2015.

Ved 44 forskjellige transformatororkretser 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. Snart samtlige av disse stolpene er til nå skiftet ut eller erstattet med kabel. Stolpekontroll skal utføres hvert 5 år.

Nyanlegg

Som nevnt under høyspent og nettstasjoner ble største delen av time forbruket og innsatsen har blitt benyttet på ombygging av nettstasjoner for å innfri kravene innen 2016.

Annet er alt fra forsterkning av eksisterende linjer, utvidelser, omlegginger og nye tilknytninger. Det er også blitt utført betydelig med kabelarbeid ved hyttefeltene i bygda.

Drangedal everks fordelingsnett fordelt på antall abonnenter:

Pr. 31.12.15 var det 3532 abonnenter registrert som nettkunder.

Fordelt på høyspentnettet blir dette: 268 000 m : 3554 ≈ 75 m høyspentnett/abbonent.

Fordelt på lavspentnettet blir dette: 506 000 m : 3554 ≈ 142 m lavspentnett/abbonent.

Totalt installert kVA/abbonent: 37590 kVA : 3554 ≈ 10,5 kVA/abbonent.

Driftsforstyrrelser

Feil i høy- og lavspennetnettet

Avbruddskostnader (KILE) for 2015 ble kr 810.210,- noe som er langt over det som er normalt hos oss de siste årene. Av dette utgjør planlagt avbrudd i forbindelse med vedlikehold/tilsyn kr 209.640,-

Våre KILE(avbrudd) kostander er målsatt av oss totalt til kr 437.00,- for 2015. (snitt for de siste 5 årene kompensert for prisutvikling), noe som viser at våre kunder normalt er lite berørt med avbrudd i strømforsyningen.

Hovedårsaken til dette er følgende hendelser:

- Varmgang/brudd i en kobling på hovedlinja mellom Drangedal og Suvdøla ga et lengere utfall for hele 1334 kunder.
- Feil på høyspentkabel på Eskilt ga et lengere utfall for 1119 kunder.
- Varmgang/brann i en bryter etter en kortslutning på hovedlinja mellom Drangedal og Suvdøla ga et lengere utfall for hele 1334 kunder.
- Trefall i forbindelse med flom/mye vann Holte/Kolbotn 1270 kunder.

I tillegg har flere planlagte utkoblinger knyttet til nedbygging av maste-trafoer også gitt avbruddskostnader.

Ingen av disse hendelsene har gitt oss store reparasjonskostnader og har ikke påvirket fremdriften med nye investeringsprosjekter og vedlikehold i denne perioden.

Disse fire hendelsene står for langt over 50 % av det totale KILE beløpet for 2015 og gjør at vi ikke når måltallet. Til informasjon har everket de sist 5 årene vært blant de nettselskapene som har de laveste KILE kostnader i forhold til inntektsrammen slik at årets målsetning er meget spenstig.

Tabellen under viser alle feil i høyspent for 2015:

Dato	Beskrivelse av feil	Antall berørte kunder	Varighet	KILE (Kr)
10/11.01.2015	Sterk vind på kvelden ga flere høyspent feil.			
10.01.2015	Kjosens avgang, tre på avgr Åsheim	286	5-42 min.	kr 3 149
10.01.2015	Linje Syd, tre på ved Risdalen	464	10-46 min.	kr 8 471
10.01.2015	Kjosens avgang, feil forsvant, trolig trefall/Kvist	286	10-60 min.	kr 7 194
10.01.2015	Avg. Tørdal i på Miland, Jordfeil hos VTK	517	10 min.	kr 4 432
10.01.2015	Linje Syd, forbigående jordfeil	434	3 min.	kr 2 388
11.01.2015	Avg. Tørdal i Drangedal Trafo, trefall på avg. Vik	1334	25-150min.	kr 14 336
11.01.2015	Mob Haug, Tråbrudd ved Sand	15	150 min.	kr 1 993
11.01.2015	Avbrudd VTK (Nissedal Kommune)			kr 18 320
09.02.2015	Kjosens LB Tveit, tre på linja Røland og Kåsa	207	5 min.	kr 3 846
10.02.2015	Feil på Bryter Hestevelta, varmgang i en kobling var årsaken.	1334	30-120 min	kr 116 101
10.02.2015	Avbrudd VTK (Nissedal Kommune)			kr 52 394
13.03.2015	Feil på høyspentkabel ved Eskilt Dammen	1119	25-135 min	kr 61 831
01.06.2015	Kjosens avgang, vind, tre på linja Omland	286		kr 14 082
01.06.2015	Avg. Tørdal i Drangedal Trafo, trefall på avg. Sand som igjen ga "brann" i bryter LB Rådøyveien	1337	74 min.	kr 175 524
01.06.2015	Avbrudd VTK (Nissedal Kommune)			kr 16 659

03.06.2015	Linje Syd, trefall Risdalen	467	24-45 min.	kr 10 000
12.09.2015	Nakksjø, byter falt ut, ukjent årsak.	5	110 min.	kr 3 000
17.09.2015	Trefall på Holte/kolbotn. Bryterfall på Bostrak inkl Gautefall. Årsak var mye vann som hadde gitt utglidning ifbm utfyllingsplass.	1270	15 min.	kr 20 000
17.09.2015	Avbrudd VTK (Nissedal Kommune)			kr 7 058
03.10.2015	Trefelling av privat person på Solvik/Henseid	255	40 min -123 min	kr 8 000
30.11.2015	Heldøla mot Kroken, ukjent feil	573	9min-18min	kr 38 000
20.12.2015	Heldøla mot Kroken, ukjent feil, kortslutning i bryter på Hønnesmyrtrafo.	573	15 min - 391min	kr 13 792
	Totalt KILE kostander pga. høyspentfeil, beregnet i FASIT			kr 600 570
	Totale KILE kostander både feil og planlagte utkoblinger.			kr 810 210
	Planlagte utkoblinger i forbindelse vedlikehold og nyanlegg. (mye med ombygginger av 29 anlegg)			kr 209 640

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. 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. Planen er å starte utskiftingen høst/vinter 2016/2017.

Høsten 2015 satt vi opp 8 nye lyspunkt på veien inn til Juvassåsen boligfelt som et trafikksikkerhets prosjekt.

Transportmidler

1	Scandia kranbil	(2005) erstattet 2 gamle lastebiler (MAN og Volvo)
1	MAN	(2004) med personløfter.
2	Toyota Hi Lux	(2006)
1	Toyota Hi Ace	(2010)
3	Toyota Hi Ace	(2005)
2	Citroen Berlingo	(2007)
1	Toyota Hi Ace	(2007)
1	Toyota Hi Ace	(2008)
1	Toyota Hi Ace	(2010)
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	Can-Am ATV	(2015)
1	Kompressor m/ utstyr	

Bredbåndsvirksomheten



En positiv utvikling for bredbåndsvirksomheten fortsatte også i 2015.

128 helt nye bredbåndskunder ble tilkoblet vårt fibernett med leveranse av Altibox tjenester.

Dette ga virksomheten 1783 aktive kunder ved utgangen av året.

Virksomheten omsatte bredbåndstjenester for 13,7 millioner kroner i 2015

Prosjektene med utbygging av fibernett til nye områder fortsatte også i 2015.

Områder som ble bygget ut i 2015 var Tokefjorden hyttegrend, oppe på Kleppe og Bleka hyttefelt. Det ble også bygget fiber til en del nye hytter i Lia hyttegrend, hvor vi overtok leveranse av TV tjeneste til alle hyttene som hadde TV levert fra grunneiers eget coax-nett.

Interessen for fibertilkobling med leveranse av våre Altibox tjenester er fortsatt veldig positiv.

Vi merker vel at fortettinger avtar noe da de aller fleste av kommunenes husstander med fastboende nå har fibertilkobling, og at det er størst etterspørsel til fritidsboliger i kommunen.

Dean dag- og aften



Vi gjennomførte i 2015 et større “Markedsførings stunt”, Dean dag- og aften.

Dette var et arrangement vi gjorde i samarbeid med Tokestua.

Arrangement ble gjennomført samme dag som Olaf Skoglunds Minneløp ble arrangert, og samlet mange barn på dag arrangement, og mange voksne både på dag og kvelds arrangement. På dag arrangement hadde vi leid inn kjente “ungdomsartister” som Raylee og Katastrofe, mens på kveldens arrangement hadde vi besøk av selveste CC Cowboys (bilde), og noen lokale artister med Vilje Myrkur og The Rusty Roots Band. Dette var et arrangement vi gjennomførte for å gi noe tilbake til våre kunder som har støttet veldig godt opp om kjøp av våre bredbåndstjenester gjennom årenes løp. Vi fikk mange gode og positive tilbakemeldinger fra de som besøkte dette arrangementet, noe som vi mener ga oss god markedsføring.

Andre markedsføringstiltak har i hovedsak skjedd gjennom annonsering i lokale aviser (Drangedalsposten, KV og Sommer/vinteravisa), og virksomheten har vært sponsor til noen mindre aktiviteter i kommunen gjennom lag og diverse andre aktiviteter dette året.

I 2015 sa vi opp teleosji i telesentralen på Neslandsvatn og xdsl dslam ble demontert. Ved årets utgang har vi nå kun igjen dslam i Drangedal Telesentral og kun 5 leide kobbersamband fra Jara/Telenor gjenstår på leveranse av xdsl.

Bredbånd utgjør nå en vesentlig del av Drangedal everk sin aktivitet og sysselsetter i snitt mer enn 3 personer.



Ved utgangen av 2015 var 1716 kunder av vår totale kundemasse tilkoblet vår Altibox tjeneste med leveranse av Internett. 1178 av disse kundene hadde leveranse av Altibox TV-tjeneste og 405 kunder har leveranse av Altibox-TLF. Det har vært god tilvekst på nye TV kunder gjennom året, mens TLF er som forventet noe i reduksjon, da flere og flere velger å ha kun mobil tlf.

Altibox lanserte i 2015 ny og bedre TV-Portal, og et større prosjekt Vespa ble satt i gang. Vespa prosjektet omhandler utbygging av et helt nytt og fremtidsrettet Altibox-kjernenett, og for vår del medførte dette en større investering og montasje i nytt node-utstyr (elektronikk) i flere noder.

A red rectangular graphic with white text and a black award seal. The text reads "Norges mest fornøyde tv- og bredbåndskunder 6 år på rad." and "Takk for tilliten." The seal says "KUNDE-TILFREDSHET 1. Plass 6 ÅR PÅ RAD EPSI".

Norges mest fornøyde tv- og bredbåndskunder 6 år på rad.

Takk for tilliten.

KUNDE-TILFREDSHET
1. Plass
6 ÅR PÅ RAD
EPSI

Samarbeidspartnere i 2015:

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 gitt nye sambandsleveranser til kunder som TDC og Broadnet i 2015

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 kjernenett/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 ha behov for bistand.

Rjukan Dataservice (RD)

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 fungert meget bra også i 2015 med svært få hendelser, dette bortsett fra en hendelse der en gravemaskin gravde over en viktig fiberkabel ved den nye sjukeheimen. Dette medførte at kommunehus, og utleide samband til Telenor ble nede. Rask og effektiv innsats fra egne mannskaper gjorde så dette ble ordnet seg på noen få timer. Ellers hadde vi som "vanlig" noe tordenvær gjennom sommeren som gjorde at noe kundeutstyr måtte byttes ut.

Vårt fibernetts dokumenteres fortløpende i OpenNis- og Telemator (fibermodul), og i boksen under vises hvor mange meter fiberkabel vi har dokumentert i vårt fibernetts pr 2015.

KABEL DEKNING

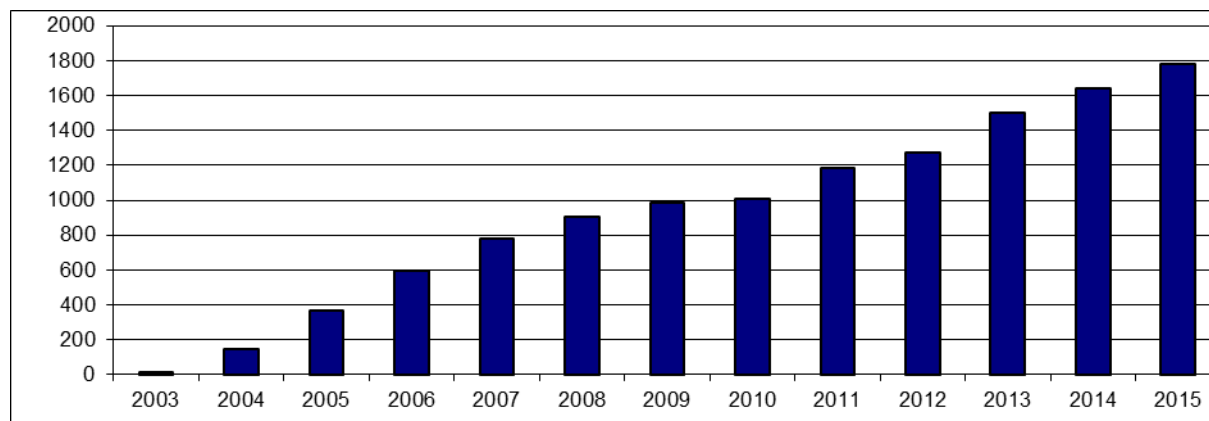
Antall: Tot lengde[m]: Dekning:

Leverandør:

3151 570012 .

.

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.

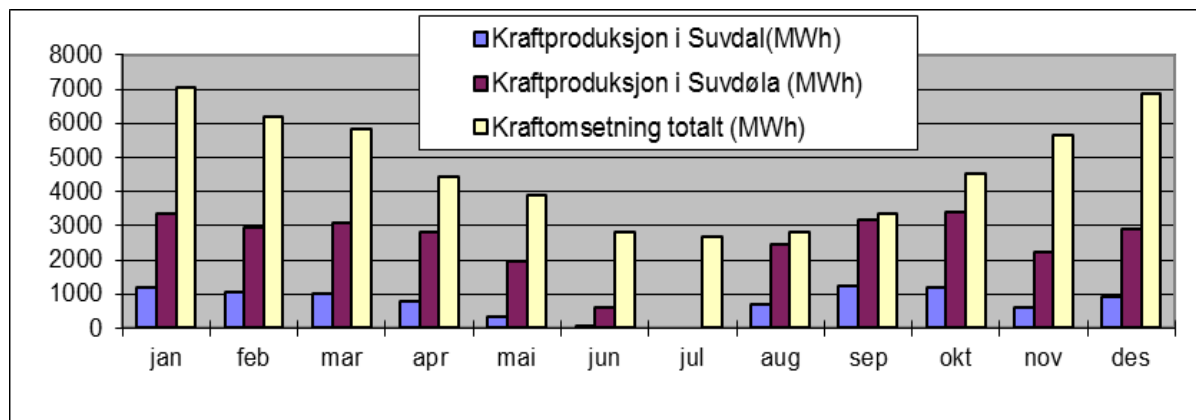


Grafen viser utviklingen på ant aktive bredbåndskunder 2003-2015

Energiproduksjon, tilgang på- og salg av energi

Kraftproduksjon og kraftomsetning i eget nettområde

I 2015 var produksjonen på Suvdøla og Suvdal på 37,9 GWh mot 47,2 GWh i 2014. Omsatt kraftmengde var totalt 56,11 GWh mot 54,90 GWh i 2014. Omsetningen inkluderer alt strømforbruk medregnet tap i overføringsnett og transformatorer.



Grafisk framstilling av produksjon og omsetning av kraft i 2015.

Årets kraftoverføring.

Levering til alminnelig forbruk

I 2015 var energioverføringen i vårt nett 50,83 GWh mot 49,67 GWh i år 2014. Overføringsinntektene hadde en verdi på kr. 23.511.000,-. Strømforbruket hadde en økning på ca. 2,3 % i forhold til år 2014.

Nettleien til husholdningskunder i 2015, normal tariff

Nettleien til husholdningskunder var på 25,00 øre pr. kWh og et årlig fastledd på kr 2400,- (inkl. mva og forbruksavgift: 48,31 øre og kr 3000,-).

Kraft til andre everk

Salg av konsesjonskraft til Nissedal	815 MWh
Overføring av annen kraft (uttak Suvdøla til Nissedal)	4 814 MWh
Overføring av annen kraft (leveranse fra Nissedal)	2 178 MWh

Tap

Totale tap i nettet og trafostasjonen er ca. 5,28 GWh, eller ca. 9,4 % av bruttoforbruket på 56,11 GWh.

Abonnement, installasjoner

Vi hadde ved utgangen av 2015 en kundemasse på 3554 abonnenter, mot 3530 i 2014. Dette er en økning på 24 nye kunder. Det ble gjennomført 650 leverandørbytter i 2015, mot 321 i 2014. I forbindelse med at vi avviklet faktureringsavtalen med Fjordkraft, ble alle

Fjordkraftkunder overført til Fjordkraft sitt kundesystem. Dette ble utført 1. oktober 2015 og berørte.

Kundefordeling pr. forbruksgruppe

	Antall kunder pr. 31.12.14	Antall kunder pr. 31.12.15
Treforedling	1	1
Annen industri	37	37
Bergverksdrift og oljeutvinning		
Fjernvarmeverk	1	1
Bygge og anleggsvirksomhet	44	44
Varehandel(inkl.bilverksteder)	38	38
Hotell og restaurantvirksomhet	12	12
Bank og forsikringsvirksomhet	1	1
Offentlig forvaltning	16	16
Undervisning	7	7
Helse og sosialtjenester	7	7
Tjenesteyting ellers	174	176
Post og telekommunikasjon	36	36
Jernbane / forstadsbane	4	4
Hjelpevirk. for transport	11	11
Jordbruk, skogbruk og fiske	80	80
Husholdninger	1 938	1 942
Hytter og fritidshus	1 116	1 134
Gate og veilys	5	5
Annet energisalg direkte til sluttb	2	2
Drivhus/Veksthus		
Totalt	3 530	3 554

Installasjonskontroll

Det er i 2015 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 42 tilsynssaker knyttet til jordfeil i distribusjonsnettet.

Opplysninger om tilsynsaktiviteter 2015

	Nyanlegg	Ekstra nyanlegg	Revisjon	Verifikasjon	Periodisk
	Obligatorisk	0 - 1 år	virksomhet	virksomhet	Kontroll
Tilsynsobjekt	18	Etter behov			
Bolighus/leiligheter	3	1			88
Hytter	15	9			43
Syke /-aldershjem/Helseinstitusjoner	0	0	0	0	
Sykehus	0	0	0	0	
Helsesentre	0	0	2	2	
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	1	1	
Bil / -mek. Verksteder	0	0	1	1	
Gatelysanlegg	0	0	0	0	0
Idrettsanlegg	0	0	1	1	
Driftsbygninger	0	0	12	12	
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	
Sum kolonne	18	6	40	40	131

Energiøkonomisering og informasjon

Energiøkonomiseringen er nå organisert via Enova, som 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 2015 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 2015 ble ca. 637 000,-

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 har tradisjonelt kommet fra overføringstjenester for strøm og kraftproduksjon som også er hovedfundamentet for virksomheten, men i tillegg har nå bredbåndsvirksomheten vokst betydelig de siste årene og utgjør kr 13,8 mill. i omsetning for 2015.

Resultatet for 2015 er noe svakere en i 2014, men er godt over budsjettet som ble vedtatt av Kommunestyret i desember 2014.

Av totale driftsinntekter på kr 48.106.102,- blir ordinært resultat før skatt på kr 6.745.111,-. Dette er kr 1.191.552,- svakere en det ordinære resultatet for 2014, noe som i hovedsak skyldes svakere produksjonsinntekter.

Resultatet for 2015 avviker positivt med kr 1.262.918,- i henholdt til budsjettert resultat.

Året har forløpt driftsmessig tilfredsstillende med unntak av en ny lekkasje på rørgata på Suvdal. Med forholdsvis lite feil og uforutsette hendelser, har vi kunne prioritert egne resurser til investeringsprosjekter. Det økonomiske resultatet er noe bedre enn budsjettet for 2015, der hovedårsakene er at noe lavere kostnader har kompensert for bortfall av inntekter. I tillegg fikk vi et forsikringsoppgjør kr 0,818 mill. etter skade på en generator høsten 2014.

Den gode utviklingen innenfor bredbånd fortsetter og denne virksomheten isolert viser et godt overskudd med totalt nå 1784 kunder. Pr. 31.12.15 har vi over 1779 fiberkunder, der over 1716 av disse har fått "Altibox". Altibox prosjektet har også i 2015 involvert flere av everkets ressurser, med både fortettinger i hele Kommunen og utbygging i flere av våre hyttefelt. Bredbåndsaktiviteten sysselsetter nå totalt ca. 4 årsverk og omsetter for kr 13,8 mill.

NVE har i disse dager fattet vedtak om endelig inntektsramme for 2015 på kr 22,420 mill. noe som er 0,513 mill. lavere en varslet fra 27.11.14. Hovedårsaken til dette skyldes at referanseprisen for kraft er redusert.

Med bakgrunn i denne inntektsrammen på kr 22.420 mill. kommer vi ut med en inntekt som er kr 1,378 mill. mindre enn vi har mulighet til å ta ut. Sammen med tidligere mindreinntekt på kr 2,269 mill. utgjør dette nå kr 3,744 mill. som vi kan ta ut i årene som kommer eller velge å avskrive. I tillegg til dette er det også opptjent kr 0,339 mill. i renter. Blir den totale mindreinntekten større en 25 % av inntektsrammen vil overskytende beløpe automatisk bli avskrevet jf. NVE lovverk på området. Dette innebærer at vi gjennom budsjettet og tariffingen for 2016 trolig må ta stilling til en ytterligere økning av våre nett-tariffer.

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 2015.

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

1) Nettvirksomheten

Totalt nettinntekter utgjør kr 25,088 mill. som gir et driftsresultatet for nettvirksomheten på hele kr 5,139 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 har fått høyere inntektsrammer i forhold til 2011 og 2012. Driftsåret 2014 som er grunnlaget for inntektsramma i 2016, er Drangedal everk fortsatt 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 enkelt-selskap, men i følge NVE og bransjen har modellen utviklet seg til å bli mere riktig og forutsigbar.

Nettvirksomheten er en betydelig bidragsyter til resultatet for 2015, samtidig som netttariffer ikke ligger på et nivå langt over de selskaper det er naturlig og sammenligne oss med i Telemark. Skagerak Nett AS har for tiden netttariffer som er langt under alle andre nettselskaper i Telemark.

Det foreslås at gjenstående mindreinntekt på kr 1,378 mill. overføres til neste år for å gi rom for senere inntektsavvik i nettvirksomheten jf. note 2. Dette innebærer at vi gjennom budsjettet og tarifferingen for 2016 må ta stilling til en ytterligere økning av våre netttariffer.

2) Kraftproduksjon

Kraftproduksjonen er normalt den største bidragsyteren for driftsresultat, men svake kraftpriser gjør at nettvirksomheten bidrar økonomisk mer enn produksjonen i 2015.

Det er produsert 37,9 GWh ved kraftstasjonene mot budsjettet på 38 GWh

Spottpriisen på Når pool har i 2014 vært på 17,7 øre/KWh i snitt, mens vår snittpris er 19,6 øre/KWh noe som i hovedsak skyldes god vinterproduksjon. I budsjettet for 2015 var det forutsatt en kraftpris på 23 øre pr/kWh.

Salgsinntekter inkl. "grønkraft" inntekter for kraftproduksjonen utgjør 8,8 mill. som gir 23,2 øre pr/kWh, og gir kr 1,432 mil. mindre enn det som er lagt inn i budsjettet for 2015.

Med et produksjonsvolum som var tett på budsjettet og snittpris som lå mer en 3 øre pr./kwh under budsjett på 23 øre pr/kwh, ga dette totalt driftsinntekter på kr 8,198 mill. Driftsresultatet utgjør kr 3.772 mill. noe som er kr 2,251 mill. lavere en 2014.

Også med en kraftpris på rundt 20 øre pr/kwh skaper anleggene i Suvdøla overskudd også i 2015. 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 2015. Man må forvente at i de nærmeste årene kan betydelig kostander for oppgradering av de gamle anleggene påløpe, som igjen vil påvirke resultatet for denne virksomheten fremover samtidig som kraftprisene er svake.

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 forsetter den positive utviklingen når det gjelder antall kunder og økonomi.

Denne virksomheten isolert sett gir i 2015 driftsinntekter på kr 13,804 og et driftsunderskudd i 2015 på kr 0,388 mill. Bredbåndsvirksomheten bærer nå en betydelig del av våre faste kostander og bidrar til at nettvirksomheten blir mere økonomisk rasjonell. I en fase med både kobber og fiberteknologi i drift påvirker dette oss negativt økonomisk sett. Full effekt av fiberutbyggingen får vi i 2016/2017 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 fortsatt ikke være 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 0,521 mill. av totale inntekter på kr 1,664 mill. Virksomheten består av følgende hovedaktiviteter:

- Fellesføringer med Telenor. (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-byggeklammer.

Investeringer.

Investeringsmålet vårt for 2015 var på netto kr 9.865 mill. Våre investeringer er beregnet til netto kr 11,078 mill. noe som er 12 % høyere enn budsjettet. Dette viser at vi også 2015 har hatt en betydelig investeringsaktivitet. Som varslet ved tredje kvartal ville investeringen for 2015 kunne bli 0,5-1,5 mill. høyere grunnet noe større aktivitet på flere områder, samt at vi måtte gå til innkjøp av ny kranbil.

Det er tilført følgende aktiviteter jf. investeringsbudsjett:

- Kr 2,547 mill. til fiberprosjekter utført med egne ressurser. I hovedsak til fortetting i hele Drangedal Kommune, samt utbygging av Tokefjorden Hyttegrend, utvidelse av Lia Hyttegrend, deler Bleka Hyttefelt og på Kleppe.
- Kr 5,392 mill. til ombygging av mastetrafoer inkl. å erstatte luftlinjer med kabelanlegg på flere av disse anleggene.
- Kr 0,220 mill. til nyanlegg i distribusjonsnett.
- Kr 0,811 AMS prosjekt og nye kwh. målere
- Kr 0,151 utvidelse av økonomisystemet.
- Kr 0,253 nytt lager bygg, utarbeider og ventilasjon
- Kr 0,412 Ny ATV 6x6, Toyota Hi-ace servicebil og tilhenger.
- Kr 0,495 Ny Scandia lastebil m/32 tonn kran
- Kr 0,274 Nye Suvdøla/Krokane Kraftverk
- Kr 0,295 utvidelse av vei ved Suvdal (HMS tiltak), samt noen mindre tiltak.
- Kr 0,228 mill. til andre mindre aktiviteter i tråd med investeringsplanen for 2015.

I tillegg er det innbetalt Kr 1,514 mill. anleggsbidrag for nyanlegg/utvidelser i distribusjonsnett.

Den 31.12.2015 utgjorde den langsiktige gjelden kr 58.312.500,- i lån hos Kommunalbanken, KLP og Drangedal Kommune. For å oppnå bedre lånebetingelser ble det i 2015 refinansiert lån på kr 36.0 mill. gjennom Drangedal Kommune.

I tillegg er det fordringer og gjeld til Drangedal kommune på kr 4.303.070,- som er avsett utbytte for 2015 og betales ut 01.07.16.

Rentekostnader for den langsiktige/kortsiktige gjelden beløper seg til kr 1.086.046,- for 2015. Dette er en reduksjon på kr 163.316,- i forhold til 2014, og viser at rentekostnader i 2015 utgjør under ca. 1,9 % av lånegjelden pr. 31.12.15.

Utbytte.

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

	2015	2014	Budsjett 15
Ordinært resultat før skattekostnad	6 745 111	7 936 663	5 482 193
Skattekostnad på ordinært resultat	1 138 971	1 399 705	1 535 014
Ordinært resultat	5 606 140	6 536 958	3 947 179
Årsresultat	5 606 140	6 536 958	3 947 179
Overført annen egenkapital	1 303 070	1 768 479	473 590
Avsatt utbytte til Drangedal Kommune	4 303 070	4 768 479	3 473 589
Sum disponert	5 606 140	6 536 958	3 947 179

Everket bidrar med betydelige økonomiske resultater, der det i de 8 siste årene er oppnådd et samlet resultat før skatt på kr 93,5 mill., med følgende fordeling:

- kr 21,1 mill. til bedriftskatt.
- kr 50,7 mill. har gått til Drangedal Kommune.
- kr 21,7 mill. er tilført til everkets egenkapital.

Ved utgangen av 2015 hadde Drangedal everk KF en egenkapital på kr 77.182.164,- hvilket tilsvarer en egenkapitalprosent på 51,41 % som er en økning med 1,08 %.

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

Egenkapitalprosenten er beregnet ut ifra bokførte verdier.

Likviditet.

Det ble i 2015 gjort et låneopptak på kr 5.0 mill. til investeringer.

Pr. 31.12.15 hadde vi kr 5,997 mill. i midler på konto, noe som vi vurderer til å være tilstrekkelig for normaldrift og pågående investeringer frem mot sommeren. Hovedårsaken til den noe styrkede likviditeten er et låneopptak fra i høst på kr 5,0 mil. og kontantstrøm noe bedre en forventet.

Det vil ut mot sommeren være behov for et lån inntil kr 12 mill. i forbindelse med planlagte investeringer jf. budsjett for 2016. Det ble 01.07.15 overført Kr 4.768.479,- til Kommunen som var utbytte for driftsåret 2014.

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 2007-2009. 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 ble 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 har stått 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, valgte NVE ikke å ta til behandling Krokane Kraftverk, siden det lå en konkurrerende søknad på dette fallet.

NVE ba 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.

Gjennom lange forhandlinger over hele 2015 kom everket til en frivillig løsning med grunneierne sent i 2015. Denne avtalen ble godkjent av Kommunestyret 14.01.16 og har lagt grunnlaget for en oppdatert søknad der vi ber om å flytte gamle Suvdøla lengere ned i vassdraget for å utnytte nærmere 100 nye høydemeter. Plasseringen av kraftstasjonen med utløp like ved Fylkesvei 38 vil gi ca. 2600 m ny vannvei, totalt 4800 m inkludert eksisterende tunnel og rørgate. Kraftverket får en installert maksimal slukeevne på 3,2 m³/s, som gir effekt på 9,3 MW og produksjonen i et middelår på opp mot 46 GWh. Dette er en økning på 17 GWh fra «Gamle Suvdøla».

Det forventes etter signaler fra NVE at behandlingen av denne søknaden prioriteres slik at man bør kunne forvente en innstilling fra NVE våren 2017.

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 kan 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, men foreløpig ser det ut som vi kan se 10 år frem før oppgradering.

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 forsalg 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. Denne saken ligger nå hos NVE som har bedt Skagerak Nett utarbeide en analyse om fremtidig lastutvikling i området.

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 2010-2015 har vi nå tilkoblet over 1800 kunder på eget fibernett der vi leverer både bredbånd, TV og telefoni. I løpet av første kvartal 2016 faser vi ut bredbånd over kobbersamband fra Telenor sine sentraler. Fokuset fremover vil være fortetting, mersalg av produkter samt utbygging til fritidsboliger. Vi ser det som mulig å nå 2000 fiberkunder ut i 2017/2018.

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 krav 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 formskriften, 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. Leverandør ble valgt i juni 2015 og vi skal gjennomføre dette prosjektet med egne mannskaper fra 3 kvartal 2016 frem til 2. kvartal 2018.

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 for at vi fortsatt skal innbyggerens eget energiselskap.

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 forretningsmodeller 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. Ut i fra dette satte vi i gang et arbeid der målet var å vurdere hvilke alternativer vi hadde for å komme i gang med eget strømslag. Konklusjonen ble endelig da Kommunestyret i Drangedal etablerte Drangedal Kraft KF 01.10.15. Selskapet vil starte kraftsalget fra 01.01.16, der en av everkts ansatte vil overføres.

Selskapsmessig og funksjonelt skille.

Et ønske fra myndighetene om færre selskaper i kraftnæringen gjennom et krav om selskapsmessig og funksjonelt skille er nå vedtatt. Overgangsperioden som legges opp til å være på fem år, dvs at endringene må være gjennomført innen 1. januar 2021, vil være fristen vi har til å gjennomføre disse lovpålagte endringene. Foreløpig er det ingen forskrifter og instruksjoner som beskriver i detalj hva et funksjonelt skille vil innebære for oss, men uansett vil dette gi oss større kostnader og vi må omorganisere virksomheten Drangedal everk KF.

Drangedal 29.04.16