

Nett, Kraft og Fiber i Vang, KST 18/9-2025

- ▶ ØKONOMI KONSERVERNET JOTUN HOLDING
- ▶ KRAFTFORVALTNING
 - ▶ Andelskraft og konsesjonskraft
 - ▶ Egenproduksjon Eidsfoss
- ▶ PRIS OG GEVINSTPROGNOSER
- ▶ NETTUTBYGGING
 - ▶ Tyinholmen
- ▶ NORGESPRIS



Konserntall 2024 og 2023

2

Konserntall i 1000	2024	2023
Resultat		
Vang Energiverk AS	4 272	5 288
Jotunkraft AS	1 885	- 19
Jotun Kraftproduskjon	15 128	12 285
Jotun Fiberinvest	1 184	993
Jotun Holding	- 24	- 170
Sum	22 445	18 377
Utbytte	4 000	4 000
Til EK	18 445	14 377
Konsesjonkraftgevinst	30 330	42 349
Andelskraftgevinst	15 527	19 528
Herav finansiell gevinst	25 016	17 011

Kraftpriser 2024

3

9/18/2025



Halvårsresultat 2025

4

	Jotun Holding	Vang Energiverk	Jotun Kraftproduksjon	Jotun Fiberinvest	JotunKraft	Sum eks eliminering
Driftsinntekter						
Produksjonsinntekter	0	0	9 738 611	0	0	9 738 611
Overføringsinntekter	0	14 488 993	0	0	0	14 488 993
(Mer)/Mindreinntekt	0	-317 417	0	0	0	-317 417
Gevinst til Vang kommune	0	0	0	0	20 452 693	20 452 693
Utjevningstilskudd	0	434 083	0	0	0	434 083
Annen driftsinntekt	1 917 654	786 241	-4 000	1 319 496	2 360 383	6 379 774
Kraftsalg	0	339 028	0	0	10 530 448	10 869 476
						0
Sum driftsinntekter	1 917 654	15 730 929	9 734 611	1 319 496	33 343 524	62 046 213
Driftskostnader						
Nettap	0	293 183	0	0	0	293 183
Andel reguleringsanlegg	0	0	-441 246	0	0	-441 246
Regionalnettkostnader	0	1 552 740	561 239	0	0	2 113 980
Materiell for videresalg	0	0	0	0	0	0
Utbetaling - Vang kommune	0	0	0	0	20 452 693	20 452 693
Kraftkjøp	0	310 379	584 567	0	9 781 721	10 676 667
Nettleie Eidsfoss	0	0	0	0	0	0
Personalkostnader	2 008 751	3 900 549	0	0	0	5 909 300
- Aktivert personalkostnad	0	-736 480	0	0	0	-736 480
- konserntjenester	56 985	1 231 754	647 965	150 431	2 175 611	4 262 746
Avskrivninger varige driftsmidler	0	2 350 151	243 486	454 195	0	3 047 832
Nedskrivninger varige driftsmidler	0	100 000	0	0	0	100 000
Annen driftskostnad	247 404	5 246 105	886 802	46 443	504 565	6 931 319
-aktivert materiell	0	0	0	0	0	0
Tap på fordringer	0	-24 617	0	0	0	-24 617
Sum driftskostnader	2 313 140	14 223 765	2 482 813	651 069	32 914 590	52 585 377
Driftsresultat	-395 486	1 507 164	7 251 797	668 427	428 934	9 460 836
Finansinntekter og finanskostnader						
Finansinntekter	0					0
Renteinntekter	0	0	0	0	0	0
Finansinntekter	0	0	0	0	0	0
Sum finansinntekter	0	0	0	0	0	0
Finanskostnader						0
Rente og lånekostnader	0	400 151	0	0	-181 654	218 497
Sum finanskostnader	0	400 151	0	0	-181 654	218 497
Netto finansposter	0	-400 151	0	0	181 654	-218 497
Resultat før skattekostnad	-395 486	1 107 013	7 251 797	668 427	610 588	9 242 339
Skattekostnad	-87 007	243 543	1 595 395	147 054		1 898 985
Halvårsresultat	-308 479	863 470	5 656 402	521 373	610 588	7 343 354

Kraftmarked

5

- ▶ Gassmarkedet er rolig og tyske priser har stabilisert seg over de nordiske. CO2-prisen går parallelt med gassprisen og kull er ikke en sterk prisdriver lenger
- ▶ Eksporten fra Norden/Norge var høy i 2024 og dette har fortsatt i 2025. Hydrologisk balanse er på -3 TWh nå. Ved normalt værbilde vil kraftflyten gå til kontinentet og Norden vil ha lavere priser enn på kontinentet og lavere jo lenger nord vi kommer. Nordisk grønn kraft balanserer sol og vind og erstatter fossil kraft på kontinentet.

Terminpris år 2026 i 2024 og 2025

6



Utklipp til Gevinst Kraftportefølje							
	KK	OE	Eidsfoss	Sum	Sikr % SYS	Sikr % NO1	Sikr % NO5
2025	23	16	10	49	57	62	62
2026	23	16	11	49	29	47	25
2027	20	14	9	43	3	-	2
2028	20	14	9	44	-	-	-

GEVINSTPROGNOSER

Fastpris og kompensasjon

- ▶ Norgespris er en Statlig kompensasjonsordning som binder prisen til 50 øre/kWh fra 1/10-25
- ▶ Tidligere statlig kompensasjon over 75 øre blir også videreført
- ▶ Vi ser ikke at det er behov for ytterligere støtte fra kommunen.
- ▶ Fastpristilbud til næring i Vang for 2025 fikk bestilling på 3 GWh. Dette er kommersielt priset uten støtte fra kommunen og vi lager tilbud også for 2026

Norgespris

9

- ▶ Bestilles på elhub.no fom den 24/9-25
- ▶ Det er tilrettelagt med enkelt grensesnitt for pc, brett og mobil
- ▶ Prisen er 50 øre/kWh ink MVA
- ▶ Avtalen med kraftleverandør løper uavhengig av bestillingen
- ▶ Beløp til gode eller skyldig avregnes på nettleiefakturaen
- ▶ Informasjon om ordningen finnes på elhub.no og på Vang Energiverk sine nettsider mmm.

Vil du spare penger på Norgespris?

Svaret avhenger av været og hvor du bor. Her får du både det strømmarkedet tror er mest sannsynlig, og hvor galt det kan gå hvis det blir en tørr og kald vinter, ifølge analyseselskapet Volve.

Mitt strømforbruk (kWh/år)

25000

Område

Øst (NO1)

Norgespris (50 øre/KWt, inkludert mva)

12 500 kr

Pris for strøm per år (ikke nettleie) med ditt forbruk.

Besparelse med Norgespris - hvis markedet får rett

9 182 kr

Besparelse/ekstraregning hvis markedets forventninger for 2026 slår til (86,7 øre/kWh for Marked i valgt region).

Væravhengige scenarier

Volve Insight har simulert 30 ulike værszenarioer for 2026 og hvordan disse vil påvirke prisene. Her ser du hvordan dette kan slå ut på lønnsomheten av Norgespris.



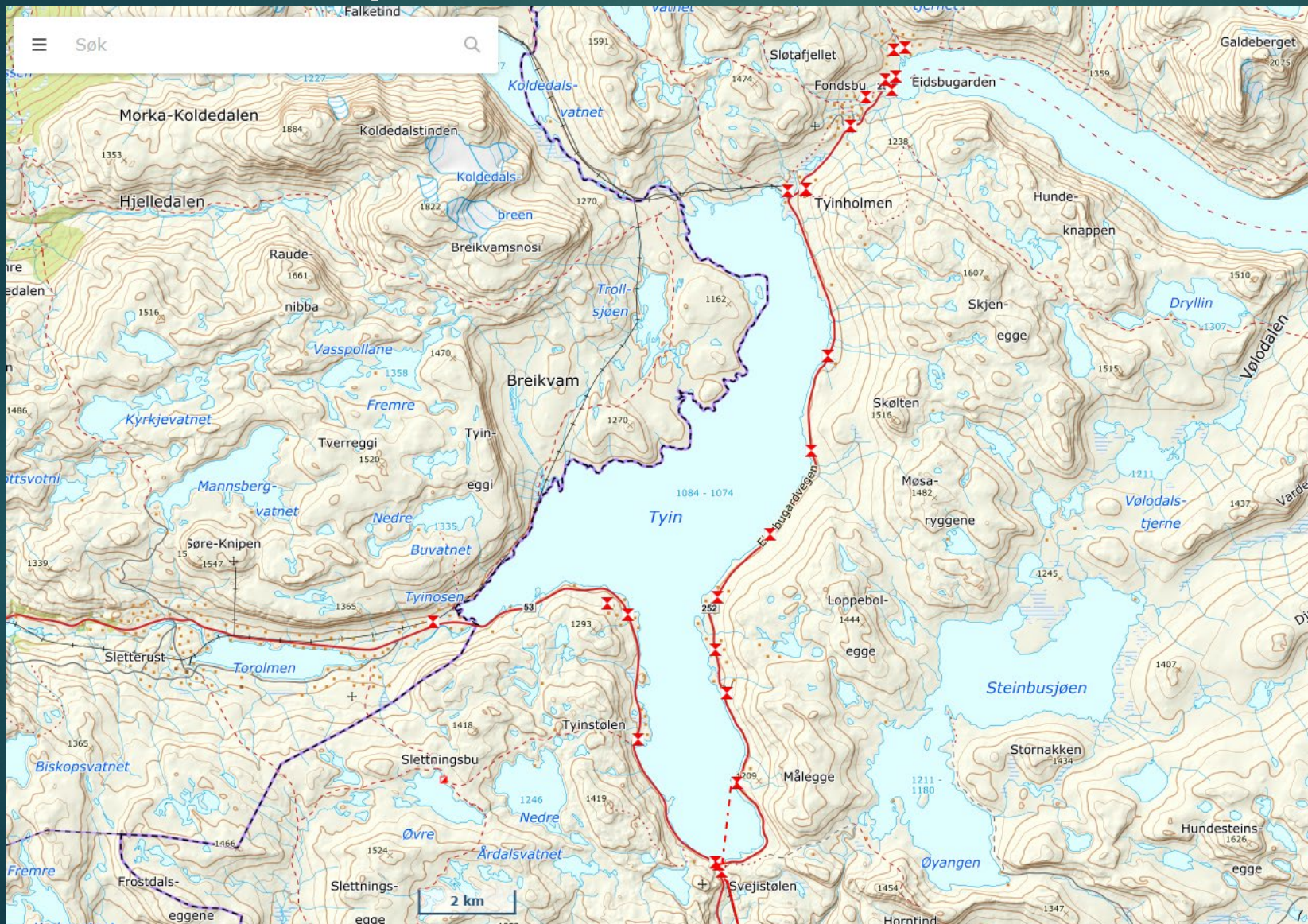
Tyinholmen og Eidsbugarden ble knyttet til nettet i Vang den 19/9-25

11

- ▶ Vang har hatt forsyning av Tyinholmen og Eidsbugarden fra Årdal sitt nett til Tyinosen og videre på vår egen Koldedalslinje siden 1956.
- ▶ Med den nye kabelen kan vi nå levere strøm fra Tyin og videre til Tyinholmen og har ikke lenger behov for forsyning fra Årdal på Tyinosen under normal drift.
- ▶ Vi har ikke umiddelbare planer om å rive Koldedalslinja så begge selskapene vil ha glede av en gjensidig reserve på Tyinosen framover. Lengre fram i tid håper vi å knytte Tyinosen til Reikesteinsodden slik at gjensidig reserve kan opprettholdes. Dette vil være til stor hjelp for selskapene ved feil og planlagte utkoblinger.

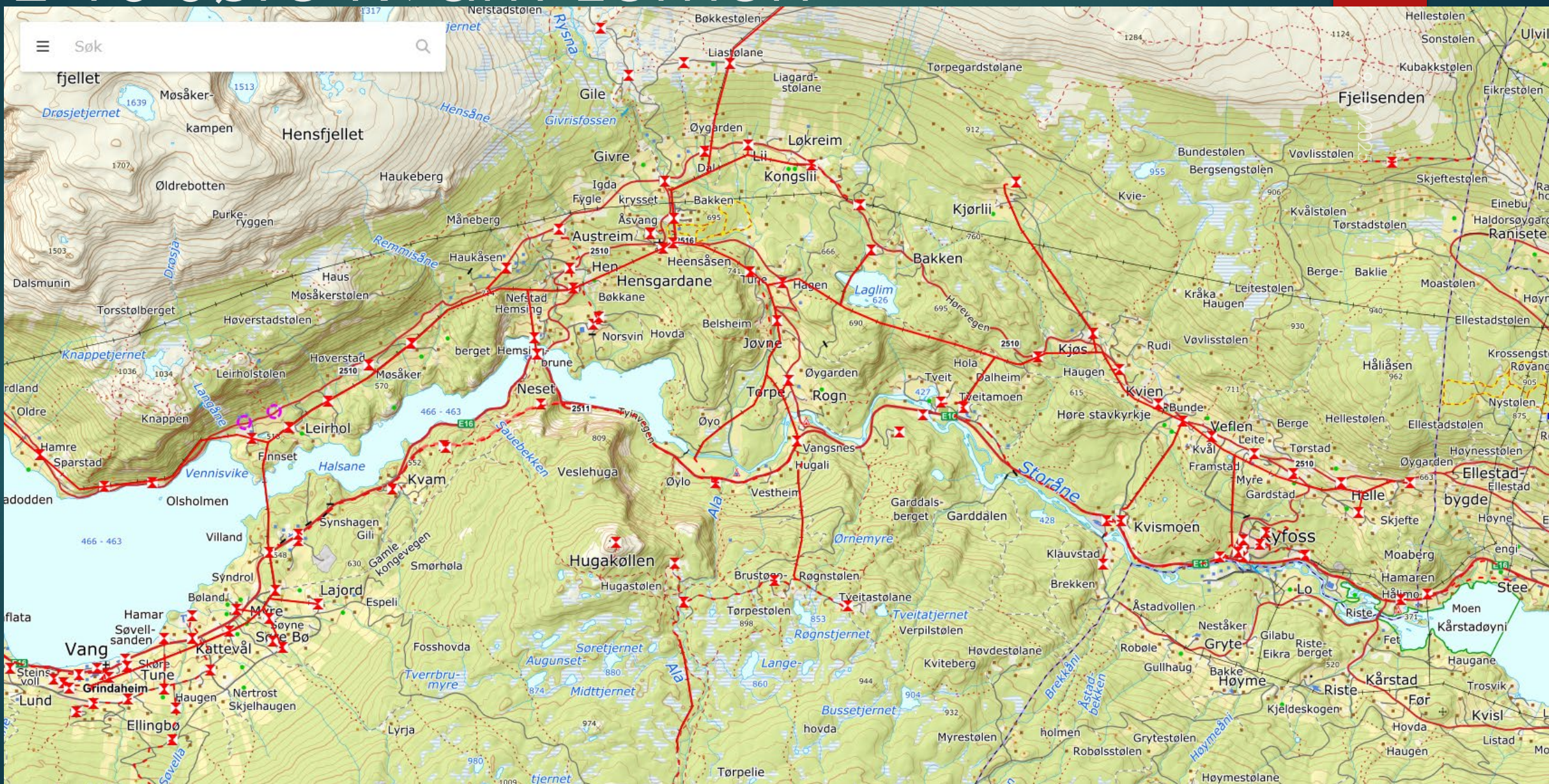
Nett til Tyinholmen

12



E-16 Søre Kvam-Lomen

13



Siste nytt om Konsesjonskraft

14

9/18/2025

Regjeringen vil endre prismodellen for konsesjonskraft

(Montel) I dag er det to ulike prismodeller for konsesjonskraft, en for kraftverk bygget før 1959 og en for de bygget etter. Det vil nå Energidepartementet (ED) ha en slutt på.

– Regjeringen mener at vertskommunene for vannkraft bør behandles likt. Felles pris på konsesjonskraft vil også bidra til å fjerne en viktig barriere for opprustninger og utvidelser i vannkraft i fremtiden, sier energiminister Terje Aasland (Ap) i en pressemelding.

For alle vannkraftverk bygget før 1959 settes konsesjonsprisen individuelt for hvert enkelt kraftverk, basert på produksjonskostnaden. For kraftverk bygget senere fastsettes en felles pris basert på et gjennomsnitt av representative anlegg.

I 2025 er fellesprisen for nyere kraftverk satt til 12,89 øre/kWh.

Departementet mener separat prising av kraftverk er problematisk da investeringer i det enkelte kraftverket vil øke prisen og dermed redusere kommunenes inntekter.

Nå vil ED samle alle under én modell. Departementet sier arbeidet med å utvikle et forslag til modell starter nå og vil presenteres for Stortinget før sommeren 2026.

ED påpeker at det er viktig å belyse hvordan en felles pris vil virke inn på lønnsomheten i vannkraftutbygginger og hvordan dette kan balanseres mot hensynene til forenkling og lokal aksept.

Konsesjonskraften utgjør årlig rundt 8,7 TWh. Om lag 25 prosent av denne kommer fra anlegg bygget før 1959.

Framover

15

9/18/2025

- ▶ Vi trenger flere kunder både for aktivering av arbeid og deling av kostnader og ser fram til utvikling på fjellet og andre områder som Syndin som fikk strømtilførsel i 2021
- ▶ Kraftprisene ser ut til å holde seg på rundt 40-50 øre/kWh som skal tilsi en utbetaling på 40-50 mill per år fra Konesjonskraft og OE-Kraft
- ▶ Utbytte utover dette må vurderes fra år til år gjennom dialog mellom kommunen og selskapsstyret. Vi bør totarehabiliter Eidsfoss innen 10 år og har engasjert et selskap for å gi råd om teknisk løsning.
- ▶ Vi fortsetter investering og vedlikehold på et høyt nivå for å tilrettelegge for utvikling og begrense antall og varighet på feilsituasjoner i nettet. Liagardsvegen, Tyinkrysset, Tyinosen, Kvituri.
- ▶ Full fiberdekning i 2026