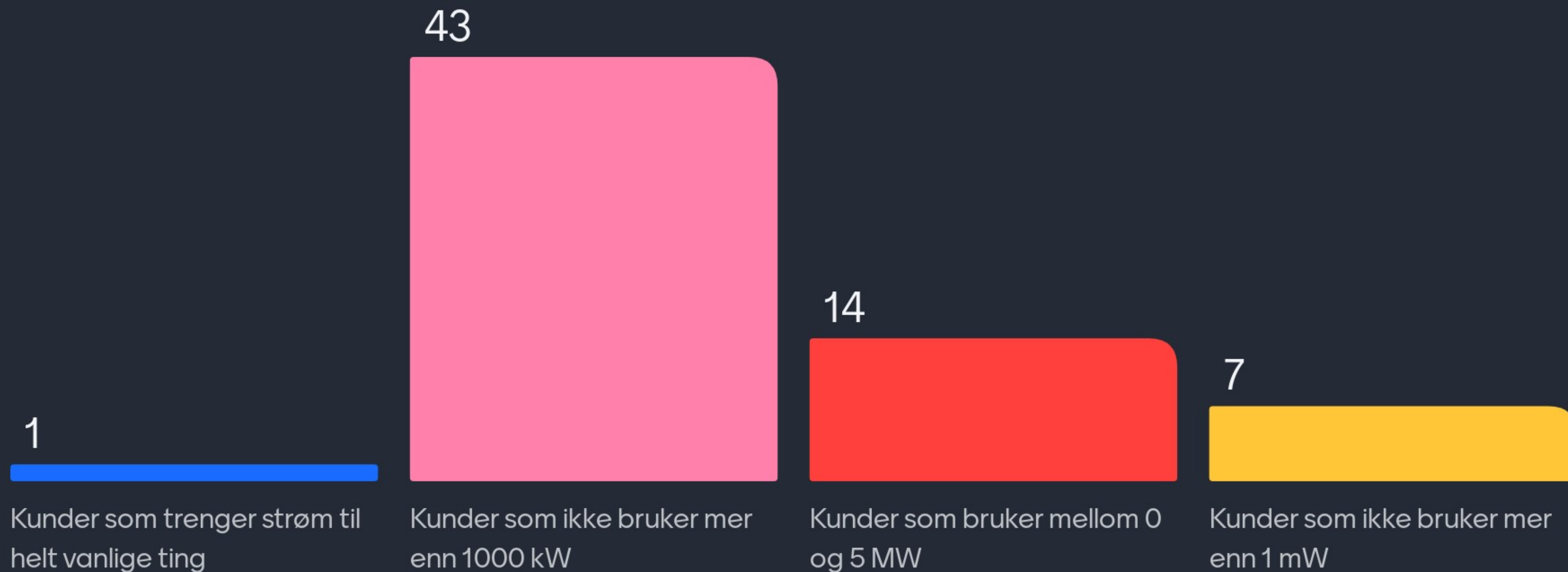
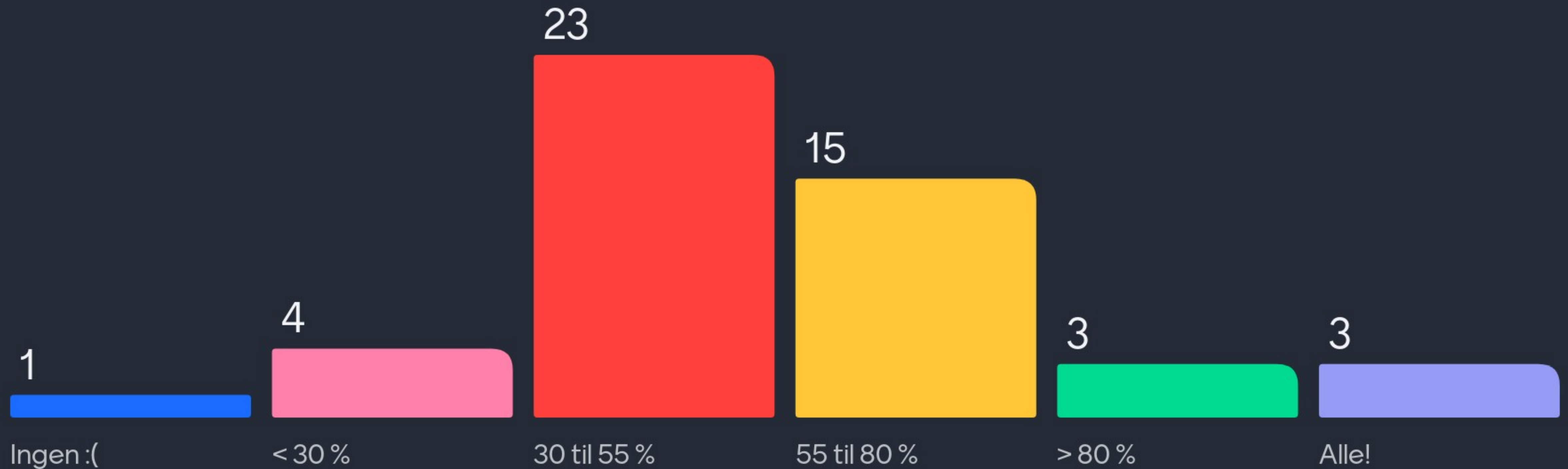


Prognoser

Hvem mener RME kan defineres som en vanlig kunde?



I hvor stor grad gir effektprognoseverktøyet i PlanNett det samme resultatet som dere ville fått med egne beregninger? Oppgi som andel av stasjoner.



Hva kunne gjort effektprognoseverktøyet (for vanlige kunder) i PlanNett bedre?

Det mangler en del stasjoner

Det bør være eier av trafo og ikke høyeste spenningsnivå som har ansvaret for prognoser

Ta hensyn til næring under 1 MW

Vi må ha felles begreper og kategorier

Ensartet valg av topplasttime for et større område.

Alle aktører som er nettutredere må få tilgang til PlanNett (f.eks. produsenter som også eier transformering mot forbruk)

Mer transparens i PlanNett sin metodikk for å kunne kvalitetssikre resultatene

Mulighet for også se prognose for enkeltstasjon i tillegg til aggregert prognose.

Hva kunne gjort effektprognoseverktøyet (for vanlige kunder) i PlanNett bedre?

Blir litt for høy om en stasjon har to transformatorer på ulikt spenningsnivå (132/66 kv og 132/22 kV f.eks)

Moglegheit til å laste opp timeserier, så ordner PlanNett temperaturkorrigering og heile pakka.

Differensiere på spenningsnivå i stasjonen. Eks. ein prognose for 22 kV og ein for 66 kV.

Effektintensitet kan variere meir enn planert legg opp til

Mulighet for å se befolkningsutvikling pr stasjon (inngangsdata)

Bedre sporing sv grunnlagsdata

Spenningsgrensa på 47 kV gjør at noe regionalnett ikke blir inkludert (feks i Narvik)

Moglegheit til å sjå bakgrunnsdata for utrekninga. F.eks folketalsutvikling, elektrifisering o.l.

Hva kunne gjort effektprognoseverktøyet (for vanlige kunder) i PlanNett bedre?

Vanlige kunder bør defineres i Elhub, og at man kan bruke disse dataene inn i prognosene for vanlig forbruk

Det er tidkrevende prosess å komme til real forbruk hvis en har produksjon punkter i distribusjonsnettet

Mulighet for eksport av inngangsdata og resultater

Flere konsesjonærer under samme trafostasjon, mulighet for delt innmelding?

Laste opp timeserier. Plannett regner ut temperaturfølsomhet.

Korrigerer avvik som følge av feil i nettmodellen. F. eks. misvisende prognose for stasjon med både 66/22 og 132/22

Christer er søt i dag også.

.

Hva bør kunder som bruker mer enn 1 MW kalles?



Hva er viktig å ta hensyn til når effektprognosene i PlanNett utvides til å også omfatte kunder over 1 MW?

Bruk data fra tilknytning kompleks

Samtidighet

Modenhet / tilknytningsprosess

Bruke Elbits sin tilknytningsportal. Duh

Forskjellig samtidighet på forskjellige nettnivå

Forskjell på effektbestiling og sansynlig uttak i makslasttime

Samlagring, forbruksmønster

Unngå overlapp med data fra andre kanaler, f.eks. Elbits.

Hva er viktig å ta hensyn til når effektprognosene i PlanNett utvides til å også omfatte kunder over 1 MW?

Spenningsnivå

Både TKO og langsiktig samfunnsutvikling

Lastprofil

Modenhet og forbruksprofil

Effektstatus i referansepunktet og opptrappingsplan for nye kunder.

Det går greit med kundene over 1MW inkludere i Plannett. Kontakter med kundene er viktig

Identifisere kunder som søker om stort forbruk flere plasser, slik at prognoser blir mer realistiske.

Hvordan ivareta at vi ser behov for å justere for enkelte stasjoner?

Hva er viktig å ta hensyn til når effektprognosene i PlanNett utvides til å også omfatte kunder over 1 MW?

Data fra Elbits og mulighet til å legge til prognoser som ikke er søkt om.

Bruk tilknytningsregisteret. Lag gode, felles, regelsett som tar høyde for eks hvilke som tas med og ikke, status osv. se det opp mot status i elbits register. Knytt sammen systemer og bruk data.