

| september 2023            | 2022       | 2023       | 2024         | 2025         | 2026         |
|---------------------------|------------|------------|--------------|--------------|--------------|
| <b>Totalt volum i GWh</b> | <b>889</b> | <b>958</b> | <b>1 036</b> | <b>1 122</b> | <b>1 122</b> |
| % av systempris sikra     | 88 %       | 68 %       | 50 %         | 23 %         | 4 %          |
| % av områdepris sikra     | 92 %       | 69 %       | 56 %         | 21 %         | 0 %          |

**NØKKELTALL PR. MÅNADSSLUTT**

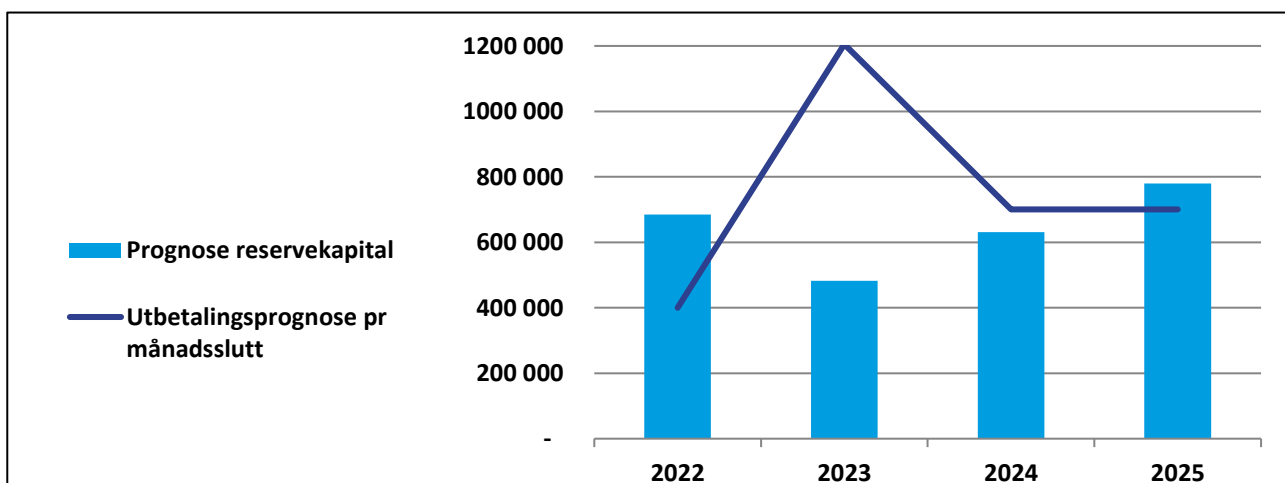
|                            |       |       |      |      |      |
|----------------------------|-------|-------|------|------|------|
| Kjøpskostnad i øre/kwh     | 5,9   | 12,13 | 12,3 | 12,5 | 12,7 |
| Systempris i øre/kwh       | 136,9 | 37,7  | 55,8 | 53,6 | 51,2 |
| Områdepris i øre/kwh       | 75,7  | 32,3  | 31,5 | 31,1 | 29,5 |
| Snitt sikringspris øre/kwh | 111,5 | 122,9 | 96,5 | 88,4 | 52,3 |

**PROGNOSE INNTEKTER OG KOSTNADER (ALLE TAL I 1 000)**

|                               |                |                  |                |                |                |
|-------------------------------|----------------|------------------|----------------|----------------|----------------|
| Sikra/levert systeminntekt    | 641 626        | 643 367          | 369 107        | 169 269        | 22 892         |
| Estimert usikra systeminntekt | -              | 62 750           | 299 169        | 475 056        | 562 500        |
| Sikra/levert områdeinntekt    | 240 722        | 359 437          | 147 189        | 51 409         | -              |
| Estimert usikra områdeinntekt | -              | 36 119           | 143 267        | 275 367        | 330 829        |
| Kjøpskostnad kraft            | -52 300        | -116 254         | -127 221       | -140 010       | -142 810       |
| Driftskostnader               | -5 497         | -7 458           | -7 682         | -7 912         | -8 150         |
| Netto finans                  | 3 000          | 25 000           | 25 000         | 25 000         | 25 000         |
| <b>Estimert resultat</b>      | <b>827 551</b> | <b>1 002 962</b> | <b>848 829</b> | <b>848 178</b> | <b>790 262</b> |

**PROGNOSE FOR UT BETALING OG RESERVEKAPITAL (ALLE TAL I 1000)**

|                                    |         |           |         |         |         |
|------------------------------------|---------|-----------|---------|---------|---------|
| Utbetalingsprognose pr månedsslutt | 400 000 | 1 205 010 | 700 000 | 700 000 | 700 000 |
| Endring reservekapital             | 427 551 | -202 048  | 148 829 | 148 178 | 90 262  |
| Prognose reservekapital            | 684 705 | 482 657   | 631 486 | 779 664 | 869 926 |

**KOMMENTARAR TIL MÅNADSRAPPORT**

Gjennomsnitteleg spotpris for Norden i september vart bare 15,5 øre/kWh, men for området til KIKS (NO2) vart den 57,5 øre/kWh. Prisane i NO2 var også i september betydeleg høgare enn i NO1 (austlandet), då dei framleis har fulle magasin på austlandet og redusert kapasitet på kablar slik at krafta blir innelåst. Det er venta at denne forskjellen vil avtek når forbruket aukar utover hausten. For vinteren og årane frametter har prisen kome ned grunna god fyllingsgrad i både vassmagasin i Noreg og gasslager i Europa. Det er framleis knytt spenning til korleis temperaturen til vinteren blir, då ein kald vinter i Europa vil kunne gje eit hopp i prisane. Blir det derimot nok ein mild vinter, vil det kunne medføre ein vidare nedgang i prisane.