



## ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2021 - GENERELL INFORMASJON

### Enheten

Organisasjonsnummer: 998 929 717  
Organisasjonsform: Aksjeselskap  
Foretaksnavn: ELIFY ENERGY NORGE AS  
Forretningsadresse: Raveien 422  
3239 SANDEFJORD

### Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2021 - 31.12.2021

### Konsern

Mørselskap i konsern: Ja  
Konsernregnskap lagt ved: Ja

### Regnskapsregler

Regler for små foretak benyttet: Nei  
Benyttet ved utarbeidelsen av årsregnskapet til selskapet: Regnskapslovens alminnelige regler  
Benyttet ved utarbeidelsen av årsregnskapet til konsernet: Regnskapslovens alminnelige regler

### Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: Siv Karlsen Moa  
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 04.07.2022

### Grunnlag for avgivelse

År 2021: Årsregnskapet er elektronisk innlevert  
År 2020: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2021

*Det er ikke krav til at årsregnskapet m.v. som sendes til Regnskapsregisteret er undertegnet. Kontrollen på at dette er utført ligger hos revisor/enhetens øverste organ. Sikkerheten ivaretas ved at innsender har rolle/rettighet for innsending av årsregnskapet via Altinn, og ved at det bekreftes at årsregnskapet er fastsatt av kompetent organ.*

Brønnøysundregistrene, 11.08.2023



## Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
<b>RESULTATREGNSKAP</b>			
<b>Inntekter</b>			
Salgsinntekt	13,15		376 000
<b>Sum inntekter</b>			<b>376 000</b>
<b>Kostnader</b>			
Lønnskostnad	14	1 932 000	365 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	3,4	23 000	50 000
Annen driftskostnad	14,15, 17	4 378 000	4 199 000
<b>Sum kostnader</b>		<b>6 333 000</b>	<b>4 614 000</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>-6 333 000</b>	<b>-4 238 000</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Inntekt på investering i datterselskap og tilknyttet selskap	16		59 701 000
Annen finansinntekt	16	2 689 000	1 326 000
<b>Sum finansinntekter</b>		<b>2 689 000</b>	<b>61 027 000</b>
Nedsriving investering og lån til datterselskap	16	80 362 000	
Annen finanskostnad	16	1 728 000	3 436 000
<b>Sum finanskostnader</b>		<b>82 090 000</b>	<b>3 436 000</b>
<b>Netto finans</b>		<b>-79 401 000</b>	<b>57 591 000</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>		<b>-85 734 000</b>	<b>53 353 000</b>
Skattekostnad på ordinært resultat	12	-1 182 000	11 739 000
<b>Ordinært resultat etter skattekostnad</b>		<b>-84 552 000</b>	<b>41 614 000</b>
<b>Årsresultat</b>		<b>-84 552 000</b>	<b>41 614 000</b>
<b>Overføringer og disponeringer</b>			
Ordinært utbytte	10		30 000 000
Udekket tap	10	-67 006 000	
Overføringer til/fra annen egenkapital	10	-17 546 000	11 613 000
<b>Sum overføringer og disponeringer</b>		<b>-84 552 000</b>	<b>41 613 000</b>



## Resultatregnskap

<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
---------------------	-------------	-------------	-------------

---



## Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
<b>BALANSE - EIENDELER</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
Konsesjoner, patenter, lisenser, varemerker og lignende rettigheter	3	8 000	23 000
Utsatt skattefordel	3	1 188 000	6 000
Goodwill	2		
<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		<b>1 196 000</b>	<b>29 000</b>
<b>Varige driftsmidler</b>			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	3		
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner og lignende	4		8 000
<b>Sum varige driftsmidler</b>			<b>8 000</b>
<b>Finansielle anleggsmidler</b>			
Investering i datterselskap	5,21	17 538 000	34 903 000
Lån til foretak i samme konsern		0	6 673 000
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>17 538 000</b>	<b>41 576 000</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>18 734 000</b>	<b>41 613 000</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
<b>Varer</b>			
<b>Fordringer</b>			
Andre fordringer	7	444 000	580 000
Konsernfordringer		0	64 381 000
<b>Sum fordringer</b>		<b>444 000</b>	<b>64 961 000</b>
<b>Bankinnskudd, kontanter og lignende</b>			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	9	4 218 000	2 308 000
<b>Sum bankinnskudd, kontanter og lignende</b>		<b>4 218 000</b>	<b>2 308 000</b>
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>4 662 000</b>	<b>67 269 000</b>
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>23 396 000</b>	<b>108 882 000</b>



## Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
<b>BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD</b>			
<b>Egenkapital</b>			
<b>Innskutt egenkapital</b>			
Selskapskapital	10,11	10 100 000	10 000 000
Overkurs	10	2 956 000	
Annen innskutt egenkapital	10	200 000	200 000
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>13 256 000</b>	<b>10 200 000</b>
<b>Opptjent egenkapital</b>			
Annen egenkapital	10		17 546 000
Udekket tap	10	67 006 000	
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>-67 006 000</b>	<b>17 546 000</b>
<b>Sum egenkapital</b>		<b>-53 750 000</b>	<b>27 746 000</b>
<b>Gjeld</b>			
<b>Langsiktig gjeld</b>			
<b>Annen langsiktig gjeld</b>			
Langsiktig konserngjeld	5		17 242 000
<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>			<b>17 242 000</b>
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>0</b>	<b>17 242 000</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Gjeld til foretak i samme konsern		76 648 000	20 524 000
Leverandørgjeld	8,9	368 000	1 422 000
Betalbar skatt	12	0	11 729 000
Skyldige offentlige avgifter		68 000	106 000
Utbytte	10	0	30 000 000
Annen kortsiktig gjeld	8	63 000	112 000
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>77 147 000</b>	<b>63 893 000</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>77 147 000</b>	<b>81 135 000</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>23 397 000</b>	<b>108 881 000</b>



## Balanse

<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
---------------------	-------------	-------------	-------------

---



## Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
<b>RESULTATREGNSKAP</b>			
<b>Inntekter</b>			
Salgsinntekt	13,15	630 419 000	311 164 000
Annen driftsinntekt	13	13 556 000	13 611 000
<b>Sum inntekter</b>		<b>643 975 000</b>	<b>324 775 000</b>
<b>Kostnader</b>			
Varekostnad	7,18,1 9	682 370 000	185 731 000
Lønnskostnad	14	28 941 000	21 637 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	3,4	16 159 000	9 500 000
Annen driftskostnad	14,15, 17	36 199 000	39 124 000
<b>Sum kostnader</b>		<b>763 669 000</b>	<b>255 992 000</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>-119 694 000</b>	<b>68 783 000</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Inntekt på investering i datterselskap og tilknyttet selskap	16		
Annen finansinntekt	16	1 580 000	2 620 000
<b>Sum finansinntekter</b>		<b>1 580 000</b>	<b>2 620 000</b>
Verdireduksjon andre finansielle instrumenter vurdert til virkelig verdi		224 000	
Annen finanskostnad	16	2 506 000	3 976 000
<b>Sum finanskostnader</b>		<b>2 730 000</b>	<b>3 976 000</b>
<b>Netto finans</b>		<b>-1 150 000</b>	<b>-1 356 000</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>		<b>-120 844 000</b>	<b>67 427 000</b>
Skattekostnad på ordinært resultat	12	-2 863 000	11 929 000
<b>Ordinært resultat etter skattekostnad</b>		<b>-117 981 000</b>	<b>55 498 000</b>
<b>Årsresultat</b>		<b>-117 981 000</b>	<b>55 498 000</b>
<b>Overføringer og disponeringer</b>			



## Konsernets resultatregnskap

<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
Ordinært utbytte	10		30 000 000
Udekket tap	10	-117 981 000	
Overføringer til/fra annen egenkapital	10		25 496 000
<b>Sum overføringer og disponeringer</b>		<b>-117 981 000</b>	<b>55 496 000</b>



## Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
<b>BALANSE - EIENDELER</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
Kundeporteføljer, varemerke ol.	3	13 750 000	1 876 000
Lisenser, programvare, ol.	3	4 104 000	2 565 000
Utsatt skattefordel	12	3 201 000	477 000
Goodwill	3	8 674 000	5 264 000
<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		<b>29 729 000</b>	<b>10 182 000</b>
<b>Varige driftsmidler</b>			
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner og lignende	4	311 000	649 000
<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>311 000</b>	<b>649 000</b>
<b>Finansielle anleggsmidler</b>			
Investering i datterselskap	4		
Andre fordringer og forskuddsbetalte kostnader	7	24 007 000	13 749 000
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>24 007 000</b>	<b>13 749 000</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>54 047 000</b>	<b>24 580 000</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
<b>Varer</b>			
<b>Fordringer</b>			
Kundefordringer	6	57 798 000	29 322 000
Opptjent, ikke fakturerte driftsinntekter	6	102 678 000	23 888 000
Andre fordringer og forskuddsbetalte kostnader	7	35 090 000	24 874 000
<b>Sum fordringer</b>		<b>195 566 000</b>	<b>78 084 000</b>
<b>Bankinnskudd, kontanter og lignende</b>			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	9	81 586 000	56 243 000
<b>Sum bankinnskudd, kontanter og lignende</b>		<b>81 586 000</b>	<b>56 243 000</b>
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>277 152 000</b>	<b>134 327 000</b>
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>331 199 000</b>	<b>158 907 000</b>



## Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
<b>BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD</b>			
<b>Egenkapital</b>			
<b>Innskutt egenkapital</b>			
Aksjekapital	10,11	10 100 000	10 000 000
Overkurs	10	2 956 000	
Annen innskutt egenkapital	10	200 000	200 000
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>13 256 000</b>	<b>10 200 000</b>
<b>Opptjent egenkapital</b>			
Udekket tap	10	121 890 000	5 734 000
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>-121 890 000</b>	<b>-5 734 000</b>
<b>Sum egenkapital</b>		<b>-108 634 000</b>	<b>4 466 000</b>
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Leverandørgjeld		197 555 000	55 249 000
Betalbar skatt	12		12 261 000
Skyldige offentlige avgifter		6 398 000	6 516 000
Utbytte	10		30 000 000
Annen kortsiktig gjeld	7	218 575 000	50 418 000
Andre avsetninger for forpliktelser	18	17 304 000	
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>439 832 000</b>	<b>154 444 000</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>439 832 000</b>	<b>154 444 000</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>331 198 000</b>	<b>158 910 000</b>



## Brønnøysundregistrene

### ÅRSREGNSKAP FOR REGNSKAPSÅRET 2021 - GENERELL INFORMASJON

Journalnummer: 2022 677381

#### Enheten

Organisasjonsnummer: 998 929 717  
Organisasjonsform: Aksjeselskap  
Foretaksnavn: GNP ENERGY AS  
Forretningsadresse: Raveien 422  
3239 SANDEFJORD

#### Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2021 - 31.12.2021

#### Konsern

Morselskap i konsern: Ja  
Konsernregnskap lagt ved: Ja

#### Regnskapsregler

Regler for små foretak benyttet: Nei  
Benyttet ved utarbeidelsen av  
årsregnskapet til selskapet: Regnskapslovens alminnelige regler  
Benyttet ved utarbeidelsen av  
årsregnskapet til konsernet: Regnskapslovens alminnelige regler

#### Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: Siv Karlsen Moa  
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 04.07.2022

#### Revisjon

Ekstern autorisert regnskapsfører har i løpet av regnskapsåret bistått ved den løpende regnskapsføringen eller utført andre tjenester for selskapet enn å utarbeide årsregnskapet: Ja

#### Grunnlag for avgivelse

År 2021: Årsregnskap er elektronisk innlevert.  
År 2020: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2021.

*Det er ikke krav til at årsregnskapet m.v. som sendes til Regnskapsregisteret er undertegnet. Kontrollen på at dette er utført ligger hos revisor/enhetens øverste organ. Sikkerheten ivaretas ved at innsender har rolle/rettighet for innsending av årsregnskapet via Altinn, og ved at det bekreftes at årsregnskapet er fastsatt av kompetent organ.*

Brønnøysundregistrene, 23.07.2022

---

Brønnøysundregistrene  
Postadresse: Postboks 900, 8910 Brønnøysund  
Telefon: 75 00 75 00  
E-post: firmapost@brreg.no Internett: www.brreg.no  
Organisasjonsnummer: 974 760 673



Organisasjonsnr: 998 929 717  
GNP ENERGY AS

## RESULTATREGNSKAP

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
<b>RESULTATREGNSKAP</b>			
<b>Inntekter</b>			
Salgsinntekt	13, 15		376 000
<b>Sum inntekter</b>			<b>376 000</b>
<b>Kostnader</b>			
Lønnskostnad	14	1 932 000	365 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	3, 4	23 000	50 000
Annen driftskostnad	14, 15, 17	4 378 000	4 199 000
<b>Sum kostnader</b>		<b>6 333 000</b>	<b>4 614 000</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>-6 333 000</b>	<b>-4 238 000</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Inntekt på investering i datterselskap og tilknyttet selskap	16		59 701 000
Annen finansinntekt	16	2 689 000	1 326 000
<b>Sum finansinntekter</b>		<b>2 689 000</b>	<b>61 027 000</b>
Nedskrivning investering og lån til datterselskap	16	80 362 000	
Annen finanskostnad	16	1 728 000	3 436 000
<b>Sum finanskostnader</b>		<b>82 090 000</b>	<b>3 436 000</b>
<b>Netto finans</b>		<b>-79 401 000</b>	<b>57 591 000</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>			
Skattekostnad på ordinært resultat	12	-1 182 000	11 739 000
<b>Ordinært resultat etter skattekostnad</b>		<b>-84 552 000</b>	<b>41 614 000</b>
<b>Årsresultat</b>		<b>-84 552 000</b>	<b>41 614 000</b>
<b>Overføringer og disponeringer</b>			
Ordinært utbytte	10		30 000 000
Udekket tap	10	-67 006 000	
Overføringer til/fra annen egenkapital	10	-17 546 000	11 613 000
<b>Sum overføringer og disponeringer</b>		<b>-84 552 000</b>	<b>41 613 000</b>



Organisasjonsnr: 998 929 717  
GNP ENERGY AS

## BALANSE

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
<b>BALANSE - EIENDELER</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
Konsesjoner, patenter, lisenser, varemerker og lignende rettigheter	3	8 000	23 000
Utsatt skattefordel	3	1 188 000	6 000
Goodwill	2		
<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		<b>1 196 000</b>	<b>29 000</b>
<b>Varige driftsmidler</b>			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	3		
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner og lignende	4		8 000
<b>Sum varige driftsmidler</b>			<b>8 000</b>
<b>Finansielle anleggsmidler</b>			
Investering i datterselskap	5,21	17 538 000	34 903 000
Lån til foretak i samme konsern		0	6 673 000
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>17 538 000</b>	<b>41 576 000</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>18 734 000</b>	<b>41 613 000</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
<b>Varer</b>			
<b>Fordringer</b>			
Andre fordringer	7	444 000	580 000
Konsernfordringer		0	64 381 000
<b>Sum fordringer</b>		<b>444 000</b>	<b>64 961 000</b>
<b>Bankinnskudd, kontanter og lignende</b>			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	9	4 218 000	2 308 000
<b>Sum bankinnskudd, kontanter og lignende</b>		<b>4 218 000</b>	<b>2 308 000</b>
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>4 662 000</b>	<b>67 269 000</b>
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>23 396 000</b>	<b>108 882 000</b>
<b>BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD</b>			



<b>Egenkapital</b>			
<b>Innskutt egenkapital</b>			
Selskapskapital	10,11	10 100 000	10 000 000
Overkurs	10	2 956 000	
Annen innskutt egenkapital	10	200 000	200 000
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>13 256 000</b>	<b>10 200 000</b>
<b>Opptjent egenkapital</b>			
Annen egenkapital	10		17 546 000
Udekket tap	10	67 006 000	
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>-67 006 000</b>	<b>17 546 000</b>
<b>Sum egenkapital</b>		<b>-53 750 000</b>	<b>27 746 000</b>
<b>Gjeld</b>			
<b>Langsiktig gjeld</b>			
<b>Annen langsiktig gjeld</b>			
Langsiktig konserngjeld	5		17 242 000
<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>			<b>17 242 000</b>
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>0</b>	<b>17 242 000</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
<b>Gjeld til foretak i samme konsern</b>			
Leverandørgjeld	8,9	76 648 000	20 524 000
Betalbar skatt	12	368 000	1 422 000
Skyldige offentlige avgifter		0	11 729 000
Utbytte	10	68 000	106 000
Annen kortsiktig gjeld	8	0	30 000 000
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>63 000</b>	<b>112 000</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>77 147 000</b>	<b>63 893 000</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>23 397 000</b>	<b>108 881 000</b>



Organisasjonsnr: 998 929 717  
GNP ENERGY AS

## KONSERNRESULTATREGNSKAP

<u>Beløp i: NOK</u>	<u>Note</u>	<u>2021</u>	<u>2020</u>
<b>RESULTATREGNSKAP</b>			
<b>Inntekter</b>			
Salgsinntekt	13,15	630 419 000	311 164 000
Annen driftsinntekt	13	13 556 000	13 611 000
<b>Sum inntekter</b>		<b>643 975 000</b>	<b>324 775 000</b>
<b>Kostnader</b>			
Varekostnad	7,18,19	682 370 000	185 731 000
Lønnskostnad	14	28 941 000	21 637 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	3,4	16 159 000	9 500 000
Annen driftskostnad	14,15,17	36 199 000	39 124 000
<b>Sum kostnader</b>		<b>763 669 000</b>	<b>255 992 000</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>-119 694 000</b>	<b>68 783 000</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Inntekt på investering i datterselskap og tilknyttet selskap	16		
Annen finansinntekt	16	1 580 000	2 620 000
<b>Sum finansinntekter</b>		<b>1 580 000</b>	<b>2 620 000</b>
Verdireduksjon andre finansielle instrumenter vurdert til virkelig verdi		224 000	
Annen finanskostnad	16	2 506 000	3 976 000
<b>Sum finanskostnader</b>		<b>2 730 000</b>	<b>3 976 000</b>
<b>Netto finans</b>		<b>-1 150 000</b>	<b>-1 356 000</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>			
Skattekostnad på ordinært resultat	12	-2 863 000	11 929 000
<b>Ordinært resultat etter skattekostnad</b>		<b>-117 981 000</b>	<b>55 498 000</b>
<b>Årsresultat</b>		<b>-117 981 000</b>	<b>55 498 000</b>
<b>Overføringer og disponeringer</b>			
Ordinært utbytte	10		30 000 000
Udekket tap	10	-117 981 000	
Overføringer til/fra annen egenkapital	10		25 496 000
<b>Sum overføringer og disponeringer</b>		<b>-117 981 000</b>	<b>55 496 000</b>





Organisasjonsnr: 998 929 717  
GNP ENERGY AS

## KONSERNBALANSE

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
<b>BALANSE - EIENDELER</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
Kundeporteføljer, varemerke ol.	3	13 750 000	1 876 000
Lisenser, programvare, ol.	3	4 104 000	2 565 000
Utsatt skattefordel	12	3 201 000	477 000
Goodwill	3	8 674 000	5 264 000
<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		<b>29 729 000</b>	<b>10 182 000</b>
<b>Varige driftsmidler</b>			
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner og lignende	4	311 000	649 000
<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>311 000</b>	<b>649 000</b>
<b>Finansielle anleggsmidler</b>			
Investering i datterselskap	4		
Andre fordringer og forskuddsbetalte kostnader	7	24 007 000	13 749 000
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>24 007 000</b>	<b>13 749 000</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>54 047 000</b>	<b>24 580 000</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
<b>Varer</b>			
<b>Fordringer</b>			
Kundefordringer	6	57 798 000	29 322 000
Opptjent, ikke fakturerte driftsinntekter	6	102 678 000	23 888 000
Andre fordringer og forskuddsbetalte kostnader	7	35 090 000	24 874 000
<b>Sum fordringer</b>		<b>195 566 000</b>	<b>78 084 000</b>
<b>Bankinnskudd, kontanter og lignende</b>			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	9	81 586 000	56 243 000
<b>Sum bankinnskudd, kontanter og lignende</b>		<b>81 586 000</b>	<b>56 243 000</b>
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>277 152 000</b>	<b>134 327 000</b>
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>331 199 000</b>	<b>158 907 000</b>
<b>BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD</b>			



<b>Egenkapital</b>			
<b>Innskutt egenkapital</b>			
Aksjekapital	10,11	10 100 000	10 000 000
Overkurs	10	2 956 000	
Annen innskutt egenkapital	10	200 000	200 000
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>13 256 000</b>	<b>10 200 000</b>
<b>Opptjent egenkapital</b>			
Udekket tap	10	121 890 000	5 734 000
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>-121 890 000</b>	<b>-5 734 000</b>
<b>Sum egenkapital</b>		<b>-108 634 000</b>	<b>4 466 000</b>
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Leverandørgjeld		197 555 000	55 249 000
Betalbar skatt	12		12 261 000
Skyldige offentlige avgifter		6 398 000	6 516 000
Utbytte	10		30 000 000
Annen kortsiktig gjeld	7	218 575 000	50 418 000
Andre avsetninger for forpliktelser	18	17 304 000	
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>439 832 000</b>	<b>154 444 000</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>439 832 000</b>	<b>154 444 000</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>331 198 000</b>	<b>158 910 000</b>



Organisasjonsnr: 998 929 717  
GNP ENERGY AS

NOTEOPPLYSNINGER - SELSKAP - alle poster oppgitt i hele tall

**Note**  
Er det usikkerhet om fortsatt drift?: Nei

Omløpsmidler                      Startdato      Sluttdato      Endring

Skattemessig fremf.undersk. Startdato      Sluttdato      Endring

Kortsiktig gjeld                      Startdato      Sluttdato      Endring



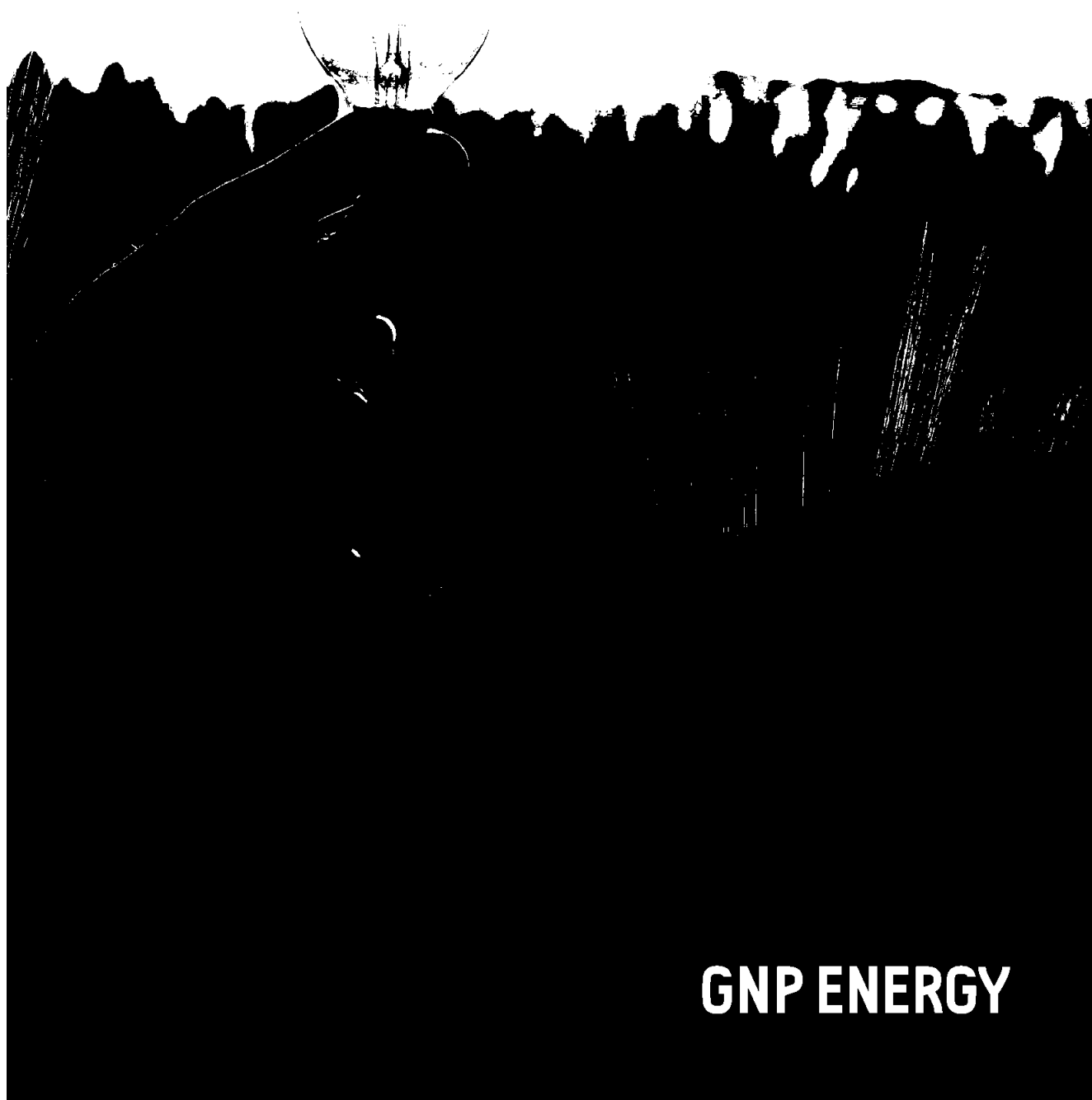
Organisasjonsnr: 998 929 717  
GNP ENERGY AS

NOTEOPPLYSNINGER - KONSERN

- alle poster oppgitt i hele tall



# Årsrapport 2021



**GNP ENERGY**



01	Konsernsjefens refleksjoner	04
02	Introduksjon til GNP Energy	06
03	GNP Energy i korte trekk	08
04	Selskaps historie	10
05	Viktige hendelser i 2021	12
06	Nøkkeltall	14
07	Styret og ledelse	16
08	Salg og marked	18
09	Produksjonsskapasitet og forbruk i Norden	22
10	Bidrag til FNs bærekraftsmål	24
11	Aksjonærinformasjon	26
12	Styrets årsberetning	30
13	Styrets ansvarserklæring	44
14	Regnskap og noter	46
15	Revisjonsberetning	86

\*

## Konsernsjefens refleksjoner

Ingen kunne forutse at et år med historisk lave strømpriser, skulle bli etterfulgt av en periode med tidenes høyeste priser. Uten tvil har det vært et krevende år i energimarkedet for både kunder og leverandører. GNP Energy er merket av turbulensen, men har brukt den urolige perioden effektivt, og er godt posisjonert for videre vekst.

Fjoråret var et svakt år for GNP Energy. Som for mange andre aktører i energibransjen, er lønnsomheten vesentlig svekket og endte med et betydelig tap. Det skyldes at våre produkter og avtaler med kundene ikke i tilstrekkelig grad var tilpasset det ekstraordinære prisbildet. Konsekvensen ble et omfattende behov for forhandling av avtaler, og krevende samtaler med viktige kunder. Ikke overraskende skapte dette negativ medieoppmerksomhet og negativ omtale. For oss har det vært viktig å få frem at det er forskjell på værrekrattprodusent og selger av strøm, og at vi har gjennomført våre tiltak for å kunne fortsette å gi våre kunder tilbud om fordelaktige strømvavtaler.

Jeg er imponert over den jobben som er utført av GNP Energys dyktige medarbeidere. Dere har stått i stormen, håndtert en ekstraordinær situasjon på en førsteklasses måte, og sterkt bidratt til at GNP Energy nå kan se fremover med optimisme.

Underveis har vi foretatt store endringer i selskapet.

GNP Energy har fra 2021 vært gjennom en endringsreise der alle deler av virksomheten er gjennomgått. Viktige stikkord her er ny ledelse, tilpasset merkevarerplattform, nye produkter, oppgradering av systemer og formyelse av avtaler på salgs- og leverandørsiden.

Gjennomgangen har profesjonalisert vårt HR-arbeidet og styrket og videreutviklet compliance og kvalitetsarbeidet i konsernet. Det har vært en god start, men arbeidet må fortsette og vi skal jobbe kontinuerlig med å forbedre oss i alle ledd.

Når vi ser fremover, er vi forberedt på at veien kan bli litt humpete. Med en krig i Europa, forventes energiprisene å være høye, og uforutsigbare. For oss har det vært helt avgjørende å redusere risikoen i porteføljen. Det har skjedd gjennom porteføljeforsalg, tilpasninger i avtaler og innføring av nye produkter. Samtidig forventer vi at konsolideringen av bransjen vil fortsette. Her ønsker GNP Energy å være en aktiv bidragsyter. Vår tilstedeværelse i de nordiske landene, gjør oss godt posisjonert. Og målsettingen er klar, vi skal være en offensiv utfordrer som tar markedsandeler gjennom lønnsom vekst. Det vil skje organisk, gjennom porteføljetilpasning og ved å brette vårt produkttilbud til kundene.

04

\*



Aller viktigst er det at vi har blikket på kundene, og sikrer at vi leverer produkter og tjenester på en måte som gjør oss fortjent til deres tillit. GNP Energy skal kjennetegnes av åpenhet og tillit, og kundetilfredshet har høyeste prioritet. Vi har lagt et krevende år bak oss. Nå ser vi frem til å videreutvikle vår posisjon i Norden.

**Cisle Sveva**  
Konsernsjef

05

\*

## Introduksjon til GNP Energy

Konsernet har operative datterselskaper i Norge, Finland, Sverige og Danmark under det felles varemerket GNP Energy.

Konsernet ble etablert i 2012. I privatmarkedet har antall leveransepunkter økt med 51% fra 30 753 til 32 310 i løpet av 2021. I bedriftsmarkedet er antall leveringspunkter i samme periode økt med 17,4% fra 9 110 til 10 692. Konsernet har 41 ansatte med hovedvekt på salgs- og kundeservice, og har i tillegg et salgnettverk med etablerte salgs- og telemarketing selskaper.

Vi er et dynamisk selskap med relativt ung gjennomsnittsalder, men likevel med en betydelig erfaring fra energibransjen.

Vår ambisjon er å være en anerkjent uavhengig strømleverandør i det nordiske markedet med fokus på forbrukersegmentet og små og mellomstore bedrifter innenfor bedriftssegmentet. Vi ønsker å være en utfordrer og gjøre strøm enkelt for våre kunder. Vårt mål er å være blant de med best kundeservice og skape en merkevare som anerkjennes for høy kundetilfredshet.

Vår målsetting er å skape langsiktige aksjonærverdier gjennom en kombinasjon av utbytte og en stabil aksjekursutvikling over tid. Konsernet hadde i 2021 et årsresultat på NOK -118,0 millioner mot NOK 55,5 millioner i 2020. De historisk høye prisene og høye volatilitet i det nordiske strømmarkedet er den desidert viktigste årsaken til det negative årsresultatet. Det ventes en positiv EBITDA på om lag 40 millioner kroner i 2022.

GNP Energy er en klima- og miljøorientert bedrift og vi tilbyr alle våre kunder strømavtaler med opprinnelsesgarantier - slik at strømmen er garantert fornybar.

Teknologutvikling og energieffektivisering vektlegges og er viktig i vårt kunderettede markedarbeid. Vi hjelper gjerne kundene med å være energieffektive for å spare både klima og penger.

06



07



\*

## GNP Energy i korte trekk

- \* Konsernet har operative datterselskaper i Norge, Finland, Sverige og Danmark under fellesmerket GNP Energy
- \* GNP Energy-gruppen sysselsetter i dag 46 personer
- \* Vi betjener både bedrifter og privatpersoner gjennom et sterkt distribusjonsnettverk

### Selskapsstruktur



08



\*

\*

Sandefjord,  
Norway

Kgs Lyngby,  
Danmark

Hässelholm,  
Sverige

Vantaa,  
Finland

09



## Selskaphistorie

\*

\*

\*

European Energy Group AS  
etablert som norsk holdingselskap

\*

Oppkjøp av driftsselskaper i Norge,  
Finland og Sverige

\*

GNP Energy Danmark  
etablert

\*

GNP tildelt "Gazelle" av  
Dagens Næringsliv

\*

Nordiske operasjoner  
samlet under GNP Energy

\*

Tildelt Gazelle av  
Dagens Næringsliv

\*

Registrert på Euronext  
Growth i Desember

\*

Sterk forbedring i  
lønnsomhet

2012/2013

2015/2016

2017

2018

2019

2020

\*

Oppkjøp av Oslo Kraft

\*

Kontrollert vekst

\*

Finske GNP kjøper Vhrea

\*

Tildelt Gazelle

10

11



## Viktige hendelser i 2021 - et uvanlig år

### Ny forbruksrekord

Totalt strømforbruk i Norge økte fra 134 TWh i 2020 til ca 140 TWh i 2021.

### Ny prisrekord

To nye kabler til Europa og lav fyllingsgrad i vannmagasinene har medført rekordhøye strømpriser.

### Strømtøtte-ordningen

Som reaksjon på de utfordret høye strømprisene innførte regjeringen en offentlig strømtøtteordning i desember 2021.

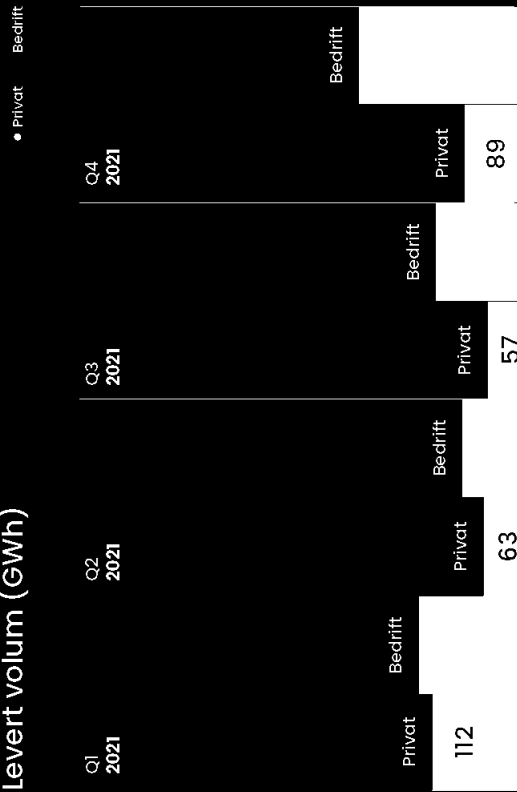
### GNP Energi kjøper Tinde Energi AS

Tinde Energi har flere tusen privatkunder i sin portefølje, og et volum i størrelsesorden 170 GWh. Tinde Energi vil opprettholdes som et eget varemerke mot privatsegmentet i Norge.



\*

## Levert volum (GWh)



Levert volum i privatmarkedet er tilnærmet likt fra fjerde kvartal 2020 til fjerde kvartal 2021. Bedrifts-markedet har vist en betydelig vekst i levert volum med 54,7% fra 117 GWh i fjerde kvartal 2020 til 181 GWh i fjerde kvartal 2021. Levert volum rullerende 12 måneder har økt jevnt gjennom hele 2021 og for året endte det på 831 GWh mot 712 GWh i 2020 noe som er en økning på 16,7%.

Sum driftsinntekter	2021	2020
	643 875	324 774

Resultat før skattekostnad	2021	2020
	-120 845	67 425

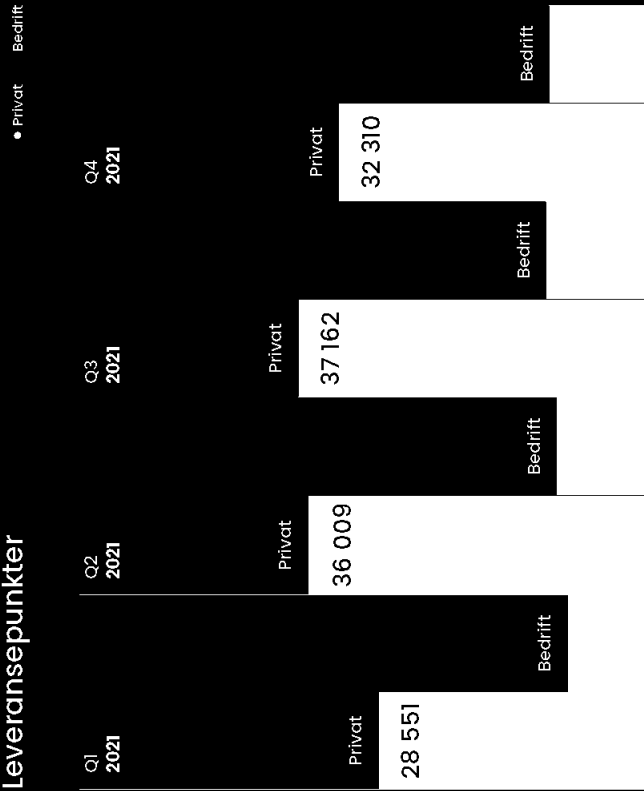
\*Tallene er i 1000 og i NOK

15

\*

## Nøkkeltall

### Leveransepunkter



I privatmarkedet har det vært en nedgang i antall leveransepunkter fra 37 162 i tredje kvartal til 32 310 i fjerde kvartal. Fra utgangen av fjerde kvartal 2020 til utgangen av fjerde kvartal 2021 har antall leveransepunkter i privatmarkedet økt med 5,1% fra 30 753 til 32 310. I bedriftsmarkedet er antall leveringspunkter økt med 17,4% fra 9 110 i 4. kvartal 2020 til 10 692 i 4. kvartal 2021. Fra tredje kvartal til fjerde kvartal er antall leveringspunkter i bedriftsmarkedet tilnærmet likt.

14



\*

## styret

**Styreleder**  
Gisle Sveva



Styreleder siden oktober 2021.  
Heine Wang er innstilt som ny styreleder.  
Velges på generalforsamling 04. juli

**Styremedlem**  
Joakim M. Hovet



Styremedlem siden 2020  
Advokat/partner i SANDS  
Spesialkompetanse innen M&A.  
Erfaring fra flere styrer

**Styremedlem**  
Marianne Lie

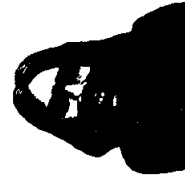


Styremedlem siden 2014  
Driver eget konsulentsfirma.  
Mangedrig erfaring innen  
ledelse og styreverv

\*

## Ledelse

**Leder for kundesuksess**  
Susanne Gjermundrud



I ledergruppen siden 2021  
BA Økonomi og  
administrasjon

**Konsernsjef**  
Gisle Sveva



I ledergruppen siden september 2021  
Tidligere daglig leder i Nokas og  
administrerende direktør i Visma

**Salgs- og markedsdirektør**  
Kristian Renaa



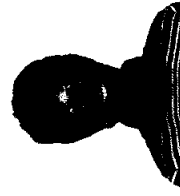
I ledergruppen fra 2021  
Tidligere salgsdirektør i  
Noriel. Ledelsesstudier  
fra INSEAD

**Leder for Produkt,  
Innkjøp og forvaltning**  
Siw Evelynt Rasmussen



I ledergruppen siden 2022  
Tidligere porteføljeforvalter i  
Ustekvelija Energi. Cand. Mag  
økonomi og administrasjon

**Finansdirektør**  
Siv Karlisen Maa



I ledergruppen fra 2022  
Tidligere partner i KPMG.  
Statsautorisert revisor og  
siviløkonom

**Driftsdirektør**  
Anisa Solvang



I ledergruppen fra 2021  
Styreleder i Stiftelsen Asta  
og styremedlem i Kon-Tiki  
Museum. Siviløkonom



\*

## Salg og marked

\*

### Ny produktportefølje og økt kunnskap blant rådgivere

Det siste året har det, som følge av rekordhøye energipriser, vært sterk oppmerksomhet fra myndigheter, forbrukere og medier på kraftbransjen. Mens prisene har steget, har tilliten til aktørene i strømbransjen falt. Som leverandør er det en viktig forutsetning at vi operer i et velregulert og fungerende marked. GNP Energy finner det derfor helt naturlig at forbrukermyndighetene i år har hatt stor oppmerksomhet rettet mot vår bransje. Av gode grunner har det blitt rettet økt oppmerksomhet mot uoversiktlige avtaler og forvirrende tilbud.

### Samarbeid med forbrukermyndigheter

GNP Energy har tatt initiativ til samtaler med forbrukermyndighetene for å bidra til en sunn utvikling, for GNP Energy og bransjen. Vi har gått oss selv etter i sømmene og har innført en rekke tiltak på produkt- og selgssiden for å bidra aktivt til en bedre praksis i vår bransje. Vi ønsker å være kjent for vår transparens og etterrettelighet. Vi vet at vi har et stykke vei å gå, men har en sterk ambisjon om å være blant strømsekskapene med bransjens mest tilfredse kunder.

### Rådgivere med sterk markedskompetanse

GNP Energy er en erfaren utfordrer til de store dominerende strømaktørene i det nordiske markedet. Vi er opptatt av at kundereise ikke stanser ved kontraktinngåelse, men at våre rådgivere fortsetter å være en ressurs for våre kunder gjennom hele kundeforholdet. Gjennom oppfølging, rådgir vi kundene om hvordan de kan redusere strømforbruket, og der kundene ser det som attraktivt kan vi bidra til overgang til alternativ teknologi og energikilder som energipumper og solceller.

Våre forvaltere har mange års erfaring med aktiv forvaltning av strømavtaler. Vår kunnskap skaper gevinst for som vi deler med våre kunder. Vi er alltid tilgjengelig for våre kunder gjennom vårt kundesenter, vår kundewebløsning (Min Bedrift) og andre kanaler.

Alle våre kunderådgivere går gjennom et kurs- og treningsprogram for å sikre at møtet med kundene skjer basert på kompetanse om kraftmarkedet. De kjenner GNP Energy, hvordan kraftprisen settes og hva som påvirker prisene. De kan rådgjøre om hvordan kundene kan redusere strømforbruket og planlegge konsum etter strømprisens svingninger gjennom døgnet. Det er viktig for oss at våre kunder inngår strømavtaler som de selv mener vil gi dem best besparelser over tid.

GNP Energy ønsker å være en god energirådgiver for våre kunder og gi råd som lønner seg. GNP Energy ønsker å dele av vår ekspertkompetanse om strømmarkedet. I 2022 har vi utviklet nye strømprodukter som gir fleksibilitet, trygghet og kunnskap – og ikke minst, er enklere å forstå.

I året 2021 opplevde mange kunder stor usikkerhet knyttet til hvordan prisene ville utvikle seg gjennom vinteren, og for mange førte de store variasjonene i pris gjennom døgnet til at det var vanskelig å planlegge strømforbruket. GNP Energy forstår at kundene har behov for avtaler som lønner seg, som gir trygghet og forutsigbarhet. Vår nye portefølje av strømprodukter vil besvare disse behovene. Vi har produkter for dem som ønsker å bevege seg med spotmarkedet, for dem som ønsker å utnytte svingninger i prisen og for dem som ønsker en sikret og forutsigbar pris.



## Tre Produktkategorier



# Flex



# Smart



# Fixed

### Flex

Flex Den nordiske kraftbørsen Nord Pool fastsetter markedsprisen for strøm hver time gjennom døgnet. Det er tilbud og etterspørsel som avgjør prisen. Med Flex betaler kunden strømprisen som er satt for sitt område i den timen strømmen brukes. Pluss handelskostnader, elsertifikat og vårt forslag.

### Smart

Våre kraftforvaltere vurderer utviklingen i kraftmarkedet og foretar prissikringer når analyse og vurderinger tilsier at det kan være lønnsomt. Målet er å redusere de høyeste pristoppene, og sikringsnivået avgjøres til enhver tid av kraftforvalterne. Vi har ulike Smart produkter.

### Fixed

Våre kraftforvaltere fremsetter en fastpris som beregnes ut fra markedets forventninger. Det fremsetter kunder en fast avtalt pris for en avtalt periode.

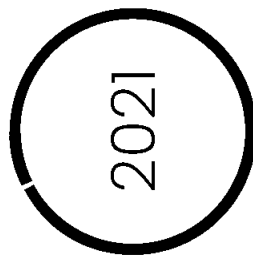
\*

## Produksjonskapasitet og forbruk i Norden

Kilde: <https://ourworldindata.org/grapher/electricity-generation>

\*

Norge

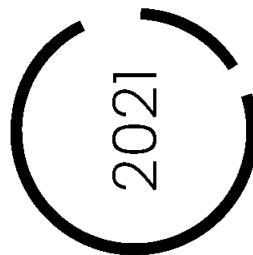


19,3% Hydro 0,5% Gas  
16,9% Wind 10,4% Other

Forbruk  
140 TWh ↗  
Produksjon  
159 TWh ↗

Forbruk  
89 TWh ↗  
Produksjon  
83 TWh ↗

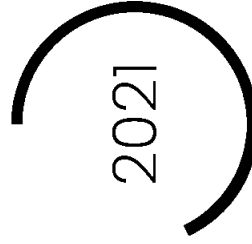
Danmark



149,2% Wind 11,1% Oil 117,9% Coal  
8% Gas 115% Bio 4,3% Solar  
14,4% Other

Forbruk  
40 TWh ↗  
Produksjon  
47 TWh ↗

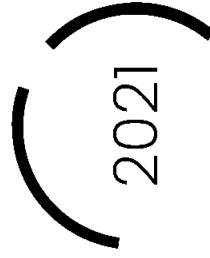
Sverige



145,9% Hydro 15,5% Other  
116,5% Wind 32% Nuclear

Forbruk  
145 TWh ↗  
Produksjon  
183 TWh ↗

Finland



122,7% Hydro 15,5% Coal 6,5% Gas  
110,2% Bio 11,6% Other 112,4% Wind  
5,6% Peat 35,5% Nuclear

22

23

\*

## GNP Energys bidrag til FNs bærekraftsmål



24

\*



### FNs bærekraftsmål 7 og 13

Samfunnets endring til et lavutslippssamfunn og senere netto nullutslipp er det viktigste av FNs bærekraftsmål for oss i GNP Energy. Flere og flere bransjer er i dag i gang med å elektrifisere sin drift, og praksis, og GNP Energy står klar for å bidra til at disse aktørene får tilgang til kraft med opprinnelsesgaranti. Det er en utbredt misoppfatning blant bedrifter og privatpersoner at ved å endre til elektriske fremkommelmidler og produksjonsanlegg vil energiforbruket deres automatisk være grønt. Våre rådgivere er opptatt av å videreformidle strøm som er produsert med minimalt påvirkning på det eksterne miljøet, og som er garantert å stamme fra grønn elektrisitetsproduksjon.



### FNs bærekraftsmål 9 og 12

GNP Energy har en sterk ambisjon om at våre kunder skal ha tilgang til effektive måleverktøy og rådgivere som ikke bare gir dem oversikt over nåtidsforbruket deres, men som gir dem økt innsikt i hvordan de kan redusere energiforbruket sitt. Energirådgivning er integrert i vår kundekontakt for å sikre at GNP Energys kunder forbraker mindre og smartere, og vi fasiliteter også for at kunder skal få tilgang til alternativer kilder til oppvarming som ikke krever øksterint produsert elektrisitet.

Våre kunder rapporterer at digitale verktøy er viktig for dem. GNP Energy vil fortsette å utvikle våre digitale tjenester, inkludert vår egen app, for å forenkle kundenes tilgang til pålitelig data.

GNP Energy vokser både i Norge og Norden. Samtidig er energikonsumet på verden på vei opp. Vi ser det derfor som en viktig del av vårt oppdrag at vi fortsetter å levere ren energi i alle markeder vi opererer i og fortsetter å rådggi våre kunder om hvordan de kan redusere sitt energiforbruk.

25



\*

## Aksjonærinformasjon

\*

### Aksjekapital, fortrinnsretts-ermsisjon og antall aksjer

GNP Energy-aksjen er notert på Oslo Børs og har tickerkode GNP. GNP Energy ASA hadde ved utgangen av 2021 en aksjekapital på 10,1 millioner kroner. Selskapet har 10,1 millioner aksjer pålydende 1 krone. Selskapet har ikke utstedt opsjoner som kan føre til utvanning av eksisterende aksjonærer.

### Utenlandsandel

Ved utgangen av 2021 utgjorde andelen aksjer eid av utenlandske investorer 13,9% mot 86,2% eid av norske investorer.

### Omsetning av GNP Energy-aksjen

GNP Energy ble børsnotert 8. desember 2020. I 2021 ble det omsatt 1,4 millioner GNP Energy-aksjer. Omsetningen tilsvarte 46,6 millioner kroner i 2021.

### Kursutvikling

GNP Energy hadde en totalavkastning på -34 prosent i 2021, inkludert utbyttet på 3 kroner per aksje. I tilsvarende periode steg OSEBX-indeksen ved Oslo Børs med 24 prosent, mens den europeiske Euronext Growth All Share Index falt med 1 prosent i samme periode.

### Utbyttepolitikk

GNP Energys målsetting er å skape langsiktige aksjonærverdier gjennom en kombinasjon av utbytte og en stabil aksjekursutvikling over tid. GNP Energys mål er å dele ut 50-60 prosent av årsresultatet i utbytte til aksjonærene. Ved fastsettelsen av det årlige utbyttet vil styret vurdere forventet kontantstrøm de neste 12 måneder, investeringsplaner, finansieringsbehov (inkludert eventuelle planer for eventuelle oppkjøp eller porteføljekjøp), og behovet for likviditetsreserver på bakgrunn av forventede svingninger i kraftmarkedet.

I regnskapsår med innjerting over «normalinntjening» vil utbyttet kunne bli høyere enn den generelle målsettingen og i år med lavere inntjening enn «normalinntjening» vil utbytte normalt bli lavere enn den selskaps målsetting. Det kan ikke garanteres at det vil foreslås eller utdeles utbytte i et gitt år.

### Aksjebestatning av personlige aksjonærer

Aksjeutbytte er for personlige aksjonærer skattepliktig. Utbytte etter fradrag for et skjermingsbeløp skal multipliseres med 1,6. Dette beløpet skattlegges med skattesatsen for kapitalinntekter (22 prosent), noe som gir en reell skatt på aksjeutbytte på 35,2 prosent. Skjermingsradra- get beregnes ved å multiplisere aksjens skjermingsgrunnlag (normalt kjøpesummen for aksjen) med en skjermingsrente. Skjermingsrenten blir fastsatt av Skattedirektoratet i januar året etter inntektsåret. Den er et avrundet beløp basert på gjennomsnittlig tremånaders rente på statskassaveksler med et tillegg på 0,5 prosentenheter redusert med skattesatsen for kapitalinntekter. Aksjeutbytte innenfor skjermingsfradraget er skattefritt.

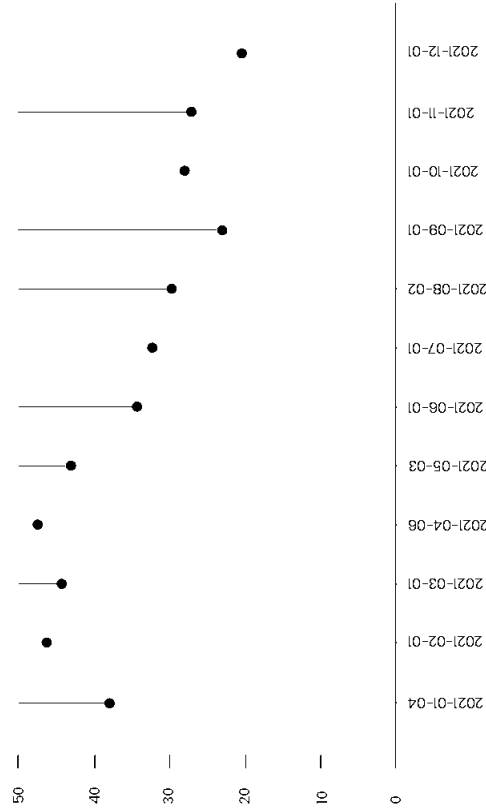
### Finansiell kalender

Halvårsrapport 5. september 2022, tbd.



\*

Aksjekurs



\*

Oversikt over de største aksjonærene pr. 31. desember 2021

Aksjonær	Antall aksjer	Eierandel
GN Power Holding AS	4 360 140	43.1
GN Power Invest AS	1 500 000	14.9
AF capital management AS	1 000 000	9.9
Fredly, Arne Helge	1 000 000	9.9
Margus Holding AS	995 000	9.9
Avanza Bank AB (Nominee)	281 976	2.8
Livermore Invest AS	140 000	1.4
Swedbank AB (Nominee)	136 575	1.4
Eboost AS	80 000	0.8
Stenvik Power Group AS	77 136	0.8
Janine AS	54 124	0.5
Zolen & Midnø AS	53 600	0.5
Nordnet Bank AB (Nominee)	33 489	0.3
Henriksen Gruppen AS	25 370	0.3
Schøyen & Horntrødt AS	20 255	0.2
Bear AS	20 000	0.2
Løyning	18 750	0.2
Pettersen, Kåre	14 500	0.1
Pettersen, Freddy	12 981	0.1
Fajorne Consulting AS	12 500	0.1
Emergi capital investments (ECI) A	12 300	0.1
Nordea Bank Abp (Nominee)	11 112	0.1
Scale, Finn Ørjan Rismyr	11 000	0.1
Bitscom AS	10 968	0.1
Nordnet Livsforsikring AS	10 109	0.1
Pettersbakken, Erling Cato Renning	10 000	0.1
Sundal, Ketil	10 000	0.1
Laurus AS	10 000	0.1
Knappekog, Håkon Emil	10 000	0.1
Bae, Kjell Arne	10 000	0.1



\*

## Styrets årsberetning

2021 var et innholdsrikt år, svært lønnsomt for kraftprodusentene og deres eiere. Særlig utfordrende for strømleverandører og kunder. GNP Energy hadde i 2021 et underskudd på NOK 118,0 millioner, sammenlignet med et overskudd på NOK 55,5 millioner året før. Det store underskuddet er nært knyttet til unormalt høye energipriser som ga vesentlig høyere innkjøpspriser enn det som var tatt høyde for i prisingen av inngåtte tak- og fastpris kontrakter. Konsernets vurdering av prisutviklingen medførte også at sikringsdekkningen for konsernets tak- og fastprisportefølje ble for lav i forhold til den faktiske prisøkning i det nordiske strømmarkedet i løpet av andre halvår.

Styret og ledelsen i selskapet har arbeidet målrettet med å redusere risikoen i porteføljen fra høsten 2021 og utover i 2022. Etter dialog med selskapets bedriftskunder ble det justert priser på de fleste av avtalene. I tillegg ble det mulig å midlertidig oppheve pristaket for forvaltningsavtaler med pristak for en periode på 5 måneder. Samtidig er kundediologen styrket og arbeidet med å beholde og tiltrække nye kunder gir gode resultater. Som følge av prisjusteringene har det vært nødvendig å forhandle med 3-400 av selskapets bedriftskunder. Forhandlingene har blitt løpende håndtert uten at det er oppstått uavklarte tvister. Det er satt i verk en rekke tiltak for å tilføre organisasjonen kompetanse og kapasitet, fornye produktporteføljen, øke kvaliteten i salg og markedsarbeidet og posisjonere selskapet som en attraktiv strømleverandør i det nordiske energimarkedet.

Årsberetningen omtaler i hovedsak forhold som vedrører konsernet, da morselskapet ikke har annen virksomhet utover investeringer i og lån til datterselskapene i konsernet. Det angis spesifikt forhold som gjelder morselskapet.

### Selskapsprofil

GNP Energy er en leverandør av energi som betjener bedrifter og forbrukere i hele Norden. Selskapet har hovedkontor i Sandefjord og har virksomhet i Norge, Finland, Sverige og Danmark som opererer under merkenavnet GNP Energy. I Norge har selskapet også merkevaren Tinde Energi. Underliggende juridiske selskaper er GNP Energy Norge AS, GNP Energy Finland OY, GNP Energy Sverige AB, GNP Energy Danmark A/S og Tinde Energi AS. Tinde Energi har egen hjemmeside, [www.tindeenergi.no](http://www.tindeenergi.no), mens de andre selskapene har en felles hjemmeside, [www.gnp.energy](http://www.gnp.energy).

30

\*

Alle sentraliserte funksjoner, medarbeidere og salgspersonell er organisert i datterselskapet GNP Energy Operations AS. Tinde Energi AS ble kjøpt opp i midten av 2021. Det er startet en samordning av virksomheten med resten av konsernet etter oppkjøpet, og fra 1. januar 2022 er ansatte overført til GNP Energy Operations AS.

GNP Energy er et klima- og miljøvennlig selskap som tilbyr energiløsninger som er sertifisert for å komme fra fornybare energikilder. Selskapet legger vekt på teknologutvikling og vil aktivt tilby kundene energieffektiviseringsverktøy for å spare både klima og penger. GNP Energys målsetting er at det skal være enkelt, trygt og forutsigbart å være kunde i selskapet.

### Nordisk strømleverandør

GNP Energy AS med datterselskaper leverer strøm til alle områder i Norge, Finland, Sverige og Danmark, både til husholdnings- og næringskunder. Næringskundene består av små og mellomstore virksomheter, i tillegg til strømkontrakter, tilbys rådgivning og produkter for energieffektivisering. GNP Energy har fortsatt en liten markedsandel i et marked bestående av svært mange små aktører, og enkelte store og dominerende.

Selskapet handler strøm på NordPool gjennom Energi Danmark-konsernet som er selskapets balanseansvarlig. Strømmen selges videre til selskapets kunder gjennom ulike typer strømavtaler med en miks av spot pris, fast pris og forvaltning. Forvaltningen foregår ved at selskapet kjøper og selger ulike finansielle instrumenter basert på strømleveranser. Resultatet av denne handelen deles med kundene gjennom å kunne tilby forvaltningsavtaler, fastpris- og takprisprodukter.

Selv om strømmarkedene er tett sammenknyttet, er de ulike nordiske land langt på vei individuelle markeder. Hvert marked er gjensidig betydelig konkurranse og preges av å være fragmentert med mange tilbydere. Flere tilbydere har varemerker i flere land, men det er kun et fåtall som har selskaper i alle de nordiske markedene.

31



De fleste av tilbyderne har eiernes utspiring i det offentlige - enten fylkeskommunalt eller kommunalt. Styret ser at markedet er i forandring ved at flere av de fylkeskommunale eller kommunale selskaper har gått sammen, eller er i ferd med å slå seg sammen. Styret ser også at det offentlige eierskapet i strømbransjen går ned ved at fylker og kommuner avtander sine strømselskaper for å bidra til å skape større enheter og samtidig reduserer sin eierandel i strømselskapene. Dette er en naturlig del av konsolideringen i bransjen. Nye aktører kommer også til, og en trend i markedene er at man «bundler» strøm med andre produkter som for eksempel mobiltelefoner eller andre tjenester for at selskapene på denne måten skal kapitalisere på sin kundeportefølje.

GNP Energy har som strategi at selskapet ønsker å være en aktiv aktør i konsolideringen av markedet. Arbeidet med å utnytte stordriftsfordeler og bredde produkttilbudet er viktig for å skape et konsern som skal utarbeide konkurransedyktige løsninger for selskapets kunder, være en attraktiv arbeidsgiver og skape en stabil avkastning og verdilutvikling til eierne.

Som en av få privateide strømselskaper med bred nordisk tilstedeværelse, er GNP Energy en utfordrer i energimarkedet. Styret vurderer posisjonen som attraktiv og potensial for videre vekst som stort. Selskapet vurderer kontinuerlig mulighetene for oppkjøp og samarbeid, og noteringen på Euronext Growth Oslo er en viktig del av planen for å gjøre selskapet mer attraktivt som en partner.

## Underliggende markedsforkhold

Mens 2020 var preget av ekstremt lave strømpriser, var fjoråret kjennetegnet av det motsatte – med historisk høye priser.

Vi fikk en økt kraftutveksling mellom Sør-Norge og kontinentet i 2021, på kabler til UK og Tyskland. Dette gjør at prisdifferansen mellom Sør-Norge og kontinentet har blitt betydelig mindre. Når dette skjer, kan produsenter i Sør-Norge også justere opp verdien på vannet sitt, nærmere de kontinentale kraftprisene. Videre har vi hatt begrensninger på import fra Sverige til Sør-Norge.

Prisen på elektrisitet bestemmes av marginalkostnaden for kraftproduksjon, og denne bestemmes ut fra de dyreste innsatsfaktorene i markedet – som oftest er kull eller olje, eller gass. Prisen på kull økte på større global etterspørsel. I 2021 hadde vi også høy global etterspørsel etter gass, som drev opp europeiske gasspriser og dermed også europeiske strømpriser. Mindre import av gass, enn normalt fra Russland og Norge, samt høy etterspørsel etter LNG i Asia, gav lave europeiske gasslagrer i løpet av året.



Kraftprisene på kontinentet er også påvirket av prisene på CO<sub>2</sub> kvoter. I 2021 økte CO<sub>2</sub> prisene fra det lave 30 tallet til rundt 80 euro da EUs medlemsland og Europaparlamentet økte ambisjonene for utslippsreduksjoner fram til 2030 (fra 40 til 55 prosent).

Vi hadde også tidens høyeste forbruk i Norge i 2021, på hele 140 TWh, og som kjent er høy etterspørsel også med på å drive prisene opp. Mindre snø enn normalt i fjor vinter, etterfulgt av en tørr sommer og høst, ga også rekordlav magasinfylling i Sør-Norge!

Prisøkningen på alle disse faktorene sammen med lite vind på kontinentet og reduksjon i kjernekraftproduksjon, har medført et betydelig løft i strømprisene i hele Europa i løpet av 2021.

I 2022 har krigen i Ukraina forsterket situasjonen med usikre og høye strømpriser globalt.

## Markeds- og kundeutvikling

Det totale strømforbruket i Norge økte fra om lag 134 TWh i 2020 til om lag 140 TWh i 2021, noe som er ny forbruksrekord. For husholdninger økte forbruket fra rundt 38 TWh til om lag 40 TWh. Gjennomsnittsforkbruket for en husholdning økte fra 15 300 kWh til rundt 16 000 kWh. For næring og industri var forbruket i 2021 89 TWh, en økning på 3,5 prosent fra rundt 86 TWh i 2020.

Strømmerketet er preget av betydelig konkurranse og styret erkjenner at markedet for kundene til tider kan oppleves uoversiktlig. GNP Energy er positiv til de initiativ som har kommet fra forbrukermynighetene og NVE for klargjøring av produktbeskrivelse og krav til salgsprosessen. Dette er utfordringer bransjen må adressere for å bedre omdømmet. I løpet av første kvartal 2022 har selskapet tatt initiativ til egne møter med forbrukermynighetene for å sikre en god og konstruktiv dialog i utviklingen av selskapet og næringen.

I 2021 benyttet GNP Energy AS sin opsjon til å kjøpe hovedeiers aksjer i Tinde Energi AS, og samtidig løse ut minoritetseierne i Tinde Energi. Oppkjøpet skjedde med virkning fra 30. juni 2021.

Gjennom oppkjøpet styrkes konsernets markedsposisjon i det norske markedet. Tinde Energi har flere tusen privatkunder i sin portefølje, og et volum i størrelsesorden 170 GWh. Tinde Energi vil opprettholdes som et eget varemerke mot privatsegmentet i Norge.



Konsernets driftsinntekter utgjorde NOK 644,0 millioner i 2021, sammenlignet med NOK 324,8 millioner i 2020. Årsaken er de høye energiprisene. Varekostnader, det vil si kjøp av strøm fratrukket effekt av finansielle handel, økte fra NOK 185,7 millioner i 2020 til NOK 682,4 millioner i 2021. Konsernets lønnskostnader økte med NOK 7,3 millioner til NOK 28,9 millioner, mens konsernets øvrige driftskostnader falt fra NOK 39,1 millioner til NOK 36,2 millioner i 2021. Konsernets driftsresultat falt fra NOK 69,8 millioner i 2020 til minus NOK 119,7 millioner i 2021.

Konsernets netto finansposter for året var negativt med NOK 1,2 millioner sammenlignet med minus NOK 1,4 millioner i 2020.

Konsernet har i 2021 en negativ skattekostnad på NOK 2,9 millioner som følge av at balanseført utsatt skattefordel knyttet til den norske virksomheten økte fra NOK 0,5 millioner i 2020 til NOK 3,2 millioner i 2021. I Norge forventer konsernet skattepliktig inntekt for 2022 som er betydelig høyere enn underskudd til fremføring pr 31.12.2021. GNP Energy Norge AS vil ha minimalt med tap på fastpris- og takpriskontrakter etter at disse kundeporteføljene avhendes fra 1.7.2022, og forventer å ha en normalt sett margin og inntjening etter dette.

Fordringsmassen har vokst fra NOK 78,1 millioner i 2020 til 200,6 millioner i 2021, og dette skyldes i hovedsak økningen i strømpriser. Konsernets kundeordringer har økt til NOK 57,8 millioner ved årsslutt 2021 fra NOK 29,3 året før. Avsetninger for forventet tap på kundeordringer har økt til NOK 9,8 millioner fra 5,6 millioner året før. Denne utviklingen henger sammen med sterkt økende priser, samt oppkjøpet av Tinde Energi AS i 2021. I tillegg økte opptjente, ikke fakturerte inntekter fra NOK 23,9 millioner i 2020 til NOK 102,7 millioner i 2021 av samme grunn. Avsetningen for tap på krav tar i stor grad høyde for ubetalte fordringer ved regnskapsavleggelsen som enten var inkludert i kundeordringer eller i oppkjøpt, ikke-fakturerte driftsinntekter pr 31.12.2021.

Ved utgangen av 2021 var totale eiendeler NOK 331,2 millioner, sammenlignet med NOK 156,9 millioner i 2020. Oppkjøpet av Tinde Energi har økt totale eiendeler med NOK 67,8 millioner, mens resten av økningen skyldes effekten av økte strømpriser.

Likvide midler i form av bankinnskudd har økt fra NOK 56,2 millioner ved årsslutt i 2020 til 81,6 millioner ved årsslutt i 2021. Konsernet hadde i året en positiv kontantstrøm fra driften på NOK 68,4 millioner sammenlignet med NOK 40,3 millioner i 2020. Den positive kontantstrømmen skyldes i hovedsak at det var høy gjeld til strømleverandører og påløpte strømkostnader pr 31.12.2021 med forfall i 2022. Konsernet har i gjennomslitt 2 måneders betalingsfrist på fakturaene fra strømleverandørene. Netto endring i kontantstrøm i 2021 ble NOK 25,3 millioner etter utbetaling av utbytte med NOK 30 millioner.



I privatmarkedet har antall leveransepunkter økt med 5,1% fra 30 753 til 32 310 i løpet av 2021. I bedriftsmarkedet er antall leveringspunkter i samme periode økt med 17,4% fra 9 110 til 10 692.

Løvert volum i privatmarkedet er tilnærmet likt fra utgangen av 2020 til utgangen av 2021. I bedriftsmarkedet er det en vekst i løvert volum med 54,7% fra 117 GWh ved utgangen av 2020 til 181 GWh ved utgangen av 2021.

Løvert volum rullerende 12 måneder har økt jevnt gjennom hele 2021, og for året endte det på 831 GWh mot 712 GWh i 2020 noe som er en økning på 16,7%.

Gjennom 2021 har høye strømpriser ført til sterk økning i strømkostnaderne for kundene. Utviklingen har forsterket behovet for et nært samarbeid og en tett kundedialog. GNP Energy har vært opptatt av å bistå kundene med å finne gode løsninger i en ekstraordinær situasjon. Mynlig-hetenes strømstøtteordninger har gitt verdifulle bidrag i en felles dugnad som har vært krevende for både kunder og aktørene i bransjen. Situasjonen med Covid-19 har som i 2020, gitt utfordringer i form av mobilitetsbegrensninger og materalrestriksjoner som har gjort det vanskeligere å få gjennomført salgsmøter. Etter hvert som nye kommunikasjons-plattformene er tatt i bruk, er situasjonen håndtert på en god måte. Pandemien har likevel lagt en demper på aktivt salgsarbeid, særlig i bedriftsmarkedet.

## Konsernets resultatutvikling og finansiell stilling

Den finansielle utviklingen i 2021 bærer sterkt preg av den eksepsjonelle utviklingen i strømmarkedet, med svært høye priser og stor volatilitet i hele Norden.

Konsernet hadde i 2021 et årsresultat på minus NOK 118,0 millioner mot NOK 55,5 millioner i 2020. De historisk høye prisene og store volatilitet i det nordiske strømmarkedet medførte at konsernet hadde vesentlig høyere innkjøpspriser enn det som var tatt høyde for i prisingen av inn-gåtte tak- og fastpriskontrakter, og dette er den dominerende årsaken til det negative årsresultatet.

Årsresultatet reflekterer også konsernets markedsyn hvor konsernet hadde en relativt lav sikringsgrad på sine tak- og fastprisporteføller. I tillegg har økt prisvolatilitet negativt påvirket av økte prisdifferan-ser mellom områdeprisene i Nordpool og systemprisen for Sør-Norge, Sør-Sverige, Finland og Danmark. Som følge av at sikringskontraktene i hovedsak har blitt inngått mot systemprisen har den økte prisdifferansen mellom områdeprisene og systemprisen gjort at konsernets sikring-er fikk en lavere sikringseffektivitet som igjen medførte at innkjøpskost-nadene ble høyere enn forventet.



## Morselskapets resultat og finansielle stilling

Morselskapet har i løpet av 2021 ikke utført administrative tjenester for sine datterselskaper, i motsetning til 2020 da omsetningen var på NOK 0,4 millioner. Årsaken er at tjenestene i 2021 er utført av datterselskapet GNP Energy Operations AS istedenfor morselskapet.

Morselskapet hadde i 2021 netto finanskostnader på NOK 79,4 millioner, sammenlignet med netto finansinntekter NOK 57,6 millioner i 2020. De viktigste årsakene til den betydelige nedgangen skyldes bortfall av inntekt på investering i datterselskap (NOK 59,7 millioner i 2020) og nedskrivning av investeringer i og lån til datterselskapene i Finland, Sverige og Danmark (NOK 80,4 millioner i 2021).

Morselskapet oppnådde i 2021 et resultat før skatt på minus NOK 85,7 millioner sammenlignet med et resultat på NOK 53,4 millioner foregående år. På grunn av et fremførbart underskudd har selskapet en negativ skattekostnad på NOK 1,2 millioner i 2021. I 2020 var skattekostnaden for morselskapet NOK 11,7 millioner.

Ved utgangen av regnskapsåret var morselskapets eiendeler totalt NOK 23,4 millioner, hvorav likvide midler utgjør NOK 4,2 millioner. Reduksjonen i eiendeler sammenlignet med fjoråret skyldes nedskrivning av investeringer i og lån til datterselskaper i 2021.

Selskapet hadde 2021 en netto positiv kontantstrøm på NOK 1,9 sammenlignet med NOK 2,0 millioner året før. Den positive kontantstrømmen skyldes i hovedsak økning i konserninterne lån som har finansiert betaling av skatten for 2020, oppkjøpet av Tinde Energi AS og utbetaling av utbytte for 2020.

## Disponering av årets resultat

Selskapets styre foreslår at selskapets underskudd for 2021 blir dekket på følgende måte:

	MNOK
Årsresultat	- 84,5
Fra annen egenkapital	- 17,5
<b>Til udekket tap</b>	<b>- 67,0</b>
Total disponering	- 84,5



## Hendelser etter balansedagen

Siden høsten 2021 har konsernet gjennomført tiltak for å begrense omfanget av tapskontrakter. Fra 11.2022 ble det innført endringer i avtalene med bedriftskunder som hadde tak- og fastpriskontrakter. I Sverige terminerte selskapet en del produkter og kundene fikk tilbud om andre produkter. I Danmark ble de fleste kundeavtaler reforhandlet. I første runde ble takprisene i Norge økt. Senere ble takene midlertidig suspendert i en periode på 5 måneder frem til 1. juni 2022.

Selskapet har også ryddet i sine salgskanaler. Det betyr at avtalene med de største telemarketing byråene/forhandlerne er sagt opp. De to største ELX og Eboost ble sagt opp i begynnelsen av 2022. I henhold til avtalene var konsernet forpliktet til å utbetale porteføljeprovisjoner på løpende strøminntekter. Det ble avtalt og utbetalt oppgjør for disse provisjonene, og dette blir periodisert over regnskapsåret 2022.

For å begrense fremtidige tap har styret besluttet å selge ut tapsporteføljene i Norge og Sverige. GNP Energy Sverige AB har inngått avtale om salg av en kundeportefølle til Nytel i Sverige AB/Svealand's Eloblag AB. Porteføllen består av kontrakter med fastpris og avtaler om makspris (takpris). I Norge er det inngått avtale om overdragelse av deler av kundeporteføllen til Henrikssen Gruppen AS. Salget av kundeporteføllene gjennomføres ved at kjøper overtar fullt ansvar for kundeporteføllene og leveringsforpliktelsene mot et avtalt engangsvederlag fra GNP Energy. Overdragelsene innebærer at konsernet yter kompensasjon til kjøperne som følge av at tapskontraktene har en høyere negativ verdi enn verdien av kundeporteføllene. Overdragelsene av kundeporteføllene i Norge og Sverige reduserer estimert årlig forbruk med 250 GWH. Etter overdragelsene har konsernets kundeportefølle et estimert årlig forbruk i størrelsesorden 640 GWH.

I første halvår 2022 har konsernet gjennomført ferdig realisasjon av sikringsposisjoner for 2023 for å skaffe likviditet til å utbetale kompensasjon for tapskontraktene og innfri kortsiktige forpliktelser. Netto likviditets effekt av salg av kundeporteføllene i Sverige og Norge og realisering av de finansielle kontraktene for 2023 er marginal positiv, men transaksjonene gjør at konsernets resultater og kontantstrøm fremover forbedres vesentlig og forventes å være positive.

I andre kvartal 2022 har konsernet på bakgrunn av økningen i prisene, samt konsernets økonomiske utvikling i 2021, mottatt krav om økt sikkerhetsstillelse fra konsernets strømlieferandør for å kunne videreføre dagens kredittbetingelser. Partene har derfor kommet til enighet ved at konsernets finansielle posisjoner (kontrakter som sikrer kostpris for strøm frem i tid, benyttet som sikringskontrakter) stilles som sikkerhet for konsernets strømkjøp.



Etter at transaksjonene med salg av kundeporteføljene i Sverige og Norge er gjennomført er konsernets leveringsavtaler med fastpris og takprisarvoter estimert til å være i størrelsesorden 70 GWH hvorav ca. 60% knytter seg til leveringsforpliktelser i Finland. Fordelingen på år er at ca. 25% gjelder for andre halvår 2022 og ca. 45% gjelder leveringsforpliktelser i 2023 og øvrige forpliktelser gjelder perioden 2024 til 2026 med avtagende volum i perioden. På tidspunkt for avleggelse av årsregnskapet for 2021 har disse posisjonene en estimert negativ verdi i størrelsesorden NOK 55 millioner.

I vurderingen av grunnlaget for fortsatt drift har konsernet utarbeidet likviditetsprognoser som tilsier at konsernet har tilstrekkelig likviditet uten opptak av lån eller andre vesentlig tiltak i en periode på tolv måneder fra regnskapsavleggelsen. Styret understreker at denne prognosen er basert på dagens markedsforsutsetninger og andre forutsetninger knyttet til drift. De vesentligste forutsetningene knyttet til prognosen er at transaksjonene knyttet til salg av kundeporteføljene i Sverige og Norge blir gjennomført som avtalt, samt at det ikke gjøres noen vesentlige endringer i sikkerhetsstillelsen til konsernets strømleverandør i prognoseperioden.

Morselskapets og konsernets egenkapitalsituasjon er sterkt preget av underskudd i 2021 som har resultert i en negativ bokført egenkapital på NOK 538 millioner for morselskapet og NOK 108,6 millioner for konsernet. Det er foretatt beregning av verdien av kundeporteføljene i konsernet, og disse bygger på gjennomførte transaksjoner de siste årene av strømselskaper, både av konsernet selv og andre aktører. Det er hensyntatt negativ verdi av fastpris- og takpriskontrakter og verdien av de finansielle posisjonene. Det er i tillegg opparbeidet forretningsverdi blant annet i form av systemer og bransje- og markedskompetanse innen strøm- og energisegmentet. Reell / verdivurtert egenkapital anslås derfor av styret å være positiv for både morselskapet og konsernet og den bokførte egenkapitalen forventes å bedres i takt med positiv løpende innbetaling fremover fra strømvotter uten fastpris eller takpris. Styret anser å ha ivarettatt sin handleplikt ved tap av egenkapitalen gjennom de tiltakene som er gjort i 2022. Det er ingen av tiltakene som påvirker noen av postene i årsregnskapet for 2021. Styret fremhever at beregningene av verdivurtert egenkapital baserer seg på en rekke forutsetninger, og endringer i markedsforhold fremover kan endre verdierne vesentlig både i positiv og negativ retning.

Med bakgrunn i underliggende verdier i konsernet, er gjennomført flere tiltak som sikrer den kortsiktige og langsiktige likviditetssituasjonen, samt forventninger om et positivt resultat i 2022, mener styret at forutsetningene for fortsatt drift er til stede. Styret bekrefter i henhold til regnskapslovens bestemmelser at regnskapet for 2021 er avlagt under denne forutsetning.



Disse finansielle posisjonene har på tidspunkt for avleggelse av regnskapet for 2021 i juni 2022 en markedsverdi som overstiger NOK 200 millioner. Markedsverdiene av disse posisjonene endres ved endring i markedsverdier, og på grunn av høy markedsvolatilitet vil risikoene i posisjonene bli tatt ned ved realisering eller lukking av posisjonene. Sikkerhetsstillelsen gir konsernets strømleverandør en rett til å realisere de finansielle posisjonene for å omgjøre sikkerhet fra finansielle posisjoner til et kontantdepot inntilstående hos strømleverandør.

## Fortsatt drift

Ved årsskiftet var det en negativ arbeidskapital i størrelsesorden NOK 160 millioner som har medført likviditetsutfordringer i 2022. En vesentlig del av finansieringen av konsernet har vært løpende kreditt fra konsernets strømleverandør, og endring i kredittbetingelser hos strømleverandøren vil således ha vesentlig innvirkning på konsernets likviditet. I andre kvartal 2022 har konsernet på bakgrunn av økningen i prisene, samt konsernets økonomiske utvikling i 2021, mottatt krav om ått sikkerhetsstillelse for å kunne videreføre dagens kredittbetingelser. Partene har derfor kommet til enighet ved at konsernets finansielle posisjoner (kontrakter som sikrer kostpris for strøm frem i tid, benyttet som sikringskontrakter) stilles som sikkerhet for konsernets strømkjøp. Sikkerhetsstillelsen gir konsernets strømleverandør en rett til å realisere de finansielle posisjonene for å omgjøre sikkerhet fra finansielle posisjoner til et kontantdepot inntilstående hos strømleverandør. Disse finansielle posisjonene har på tidspunkt for avleggelse av regnskapet for 2021 i juni 2022 en markedsverdi som overstiger NOK 200 millioner. Markedsverdiene av disse posisjonene endres ved endring i markedsverdier, og på grunn av høy markedsvolatilitet vil konsernet nå ta med denne risikoene i posisjonene ved realisering eller lukking av posisjonene for å sikre verdien på nåværende nivå. Konsernet vil også benytte likviditet fra realiserte finansielle kontrakter til å innfri kortsiktige betalingsforpliktelser. Konsernet har i løpet av andre kvartal 2022 gjennomført tiltak som vil styrke konsernets likviditet med følgende hovedtiltak

- salg av kundeporteføljer med fastpris og takpriskontrakter i Sverige,
- salg av kundeporteføljer med fastpris og takpriskontrakter i Norge, og
- innløsning og realisering av finansielle kontrakter for 2023

Salg av kundeporteføljene i Sverige og Norge vil gjennomføres med virkning fra 1. juli 2022, og det vesentligste av konsernets eksponering knyttet til leveringsavtaler med fastpris og takprisavtaler i Sverige og Norge opphører ved salget av disse porteføljene. Salget av kundeporteføljene gjennomføres ved at kjøper overtar fullt ansvar for kundekontraktene og leveringsforpliktelserne mot et avtalt engangsvederlag fra GNP Energy. Netto direkte likviditetseffekt av salg av kundeporteføljene i Sverige og Norge og realisering av de finansielle kontraktene for 2023 er marginalt positiv, men transaksjonene gjør at konsernets resultater og kontantstrøm fremover forbedres vesentlig og forventes å være positive.



## Risikostyring og finansiell risiko

Konsernet har en vesentlig andel kundekontrakter med pristak, spesielt i bedriftsmarkedet. I tillegg har konsernet en mindre andel fastpris-kontrakter.

Konsernets innkjøp av strøm er i all hovedsak basert på pris på Nordpool. Marginsikring i tilknytning til kundekontrakter med pristak eller fastpris er det viktigste sikringstiltaket i konsernet. Kontrakter med takpriser gir mulighet for styring av pristaket innenfor takprismåttet ut fra konkurranse situasjonen i markedet. I tillegg har konsernet utarbeidet en policy hvor administrasjonen er gitt fullmaktsrammer til å sikre fremtidige innkjøpspriser på fremtidige leveransevolumer i det finansielle markedet. Sikringsavtalene gjøres med selskapsens strømleverandører.

Bransjen er en lavmarginbransje og konsernets evne til å være kostnadseffektiv og ha kostnadskontroll er viktig for å ha konkurransedyktige produkter. Konsernets evne til å opprettholde volum og skape lønnsom vekst er derfor viktig for å skape en langsiktig stabil inntjening. Operativ kontroll over virksomheten og ikke minst salgsskapparatet for å skape gode løsninger og trygghet for våre kunder er viktig i denne sammenheng. Konsernets evne til å bygge varemerke, renomme og gi sine kunder god kundeservice er avgjørende elementer for å lykkes i markedet. Selskapsens ledelse og styre arbeider kontinuerlig med å profesjonalisere og forbedre disse delene av vår virksomhet. Det er i 2022 gjennomført omfattende endringer på områder som organisasjon, ledelse, systemstøtte og salgsorganisering.

## Finansiell markedsrisiko

Konsernets finansielle markedsrisiko er i hovedsak knyttet til det faktum at en vesentlig andel av kundekontraktene har fastpris eller pristak, mens innkjøpsprisene varierer med fluktuationene i kraftmarkedet. Som et ledd i styringen av denne risikoen benytter konsernet seg av handel i det finansielle strømmarkedet. Risikoen knyttet til fastpris- og takpris-kontrakter er betydelig redusert i 2022, både gjennom å midlertidig oppheve pristaket for forvaltningsavtaler med pristak for de første 5 månedene av 2022 og salg av kundeporteføljer med fastpris og takpris-kontrakter i Norge og Sverige.

## Kreditrisiko

Konsernet har et betydelig beløp bundet opp i kundeordringer med en kredittklausulering. Som følge av lave marginer, vil tap på fordringer kunne ha vesentlig negativ innvirkning på konsernets resultat. Denne risikoen styres ved tett oppfølging av utestående og ved at deler av kundeporteføljen, spesielt innen bedriftssegmentet, forskuddsfaktureres for strømleveranser.



## Likviditetsrisiko

Likviditetsrisikoen er risikoen for at selskapet ikke har tilstrekkelig likvide midler til å gjøre opp sine forpliktelser etter hvert som de forfaller til betaling. Konsernets underskudd i 2021 har resultert i en negativ arbeidskapital på NOK 140 millioner ved årsskiftet som sammen med negative resultater pr mai 2022, har gitt likviditetsutfordringer fra mai 2022. Det er nylig gjennomført tiltak i form av salg av kundeporteføljer og innløsning av finansielle kontrakter som sikrer konsernet tilstrekkelig likviditet på kort sikt og sikrer positiv løpende inntjening fremover. Styret vurderer at likviditetsrisikoen dermed er moderat. Notering av selskapet på Euro-next Growth Oslo gjør at selskapet har tilgang til kapitalmarkedet skulle det være behov for kapital i forbindelse med realisering av konsernets vekststrategi.

## Bærekraft og samfunnsansvar

Energikildene bak strømmen som forbrukes i Norden består av produksjon fra både fornybare og ikke fornybare strømkilder. GNP Energy tilbyr kunder strøm som er sertifisert for å komme fra fornybare kilder.

Den billigste strømmen er den du ikke bruker. Konsernet utvikler systemer og løsninger for at kundene i bedriftssegmentet skal kunne foreta overvåking og analyse av sitt energiforbruk og redusere dette. Sentralt i dette er utvikling av nettbaserte løsninger til kundene.

COVID-19 pandemien har vist at reiseaktiviteten til konsernet kan reduseres vesentlig ved bruk av nye kommunikasjonsplattformer. Dette er en utvikling som vi ønsker velkommen og vi vil fortsette å satse på nye kommunikasjonsløsninger i vår interaksjon med våre kunder.

## Kundencært, engasjement og tillit

GNP Energy er avhengig av omverdens tillit. Kunder, leverandører, samarbeidspartnere, forbindelser, offentlige myndigheter, så vel som selskapets egne medarbeidere og eiere må til enhver tid ha tillit til selskapets profesjonalitet og integritet. Dette fordrer at selskapet opptrer og drives med aktsomhet, redelighet, dyktighet og objektivitet. For at selskapet skal ha tillit, er det imidlertid like viktig at hver enkelt medarbeider og representant for selskapet opptrer på en måte som bygger opp om denne tillit. Selv om lover gir et ytre rammeverk for hva som er «rett og galt», må enhver bedrift i tillegg innarbeide interne kjøreregler tilpasset den virksomhet som drives og den filosofi som eiere, styre og ledelse fastsetter.

GNP Energy har fra 2021 vært gjennom en endringsprosess der alle deler av virksomheten gjennomgås. Viktige stikkord her er ny ledelse, tilpasset merkevareplattform, produktfornyelse, oppgradering av systemer og fornyelse av avtaler på salgs- og leverandørsiden. Gjennomgangen har profesjonalisert HR-arbeidet og styrket og videreutviklet compliance og kvalitetsarbeidet i konsernet.



## Eierstyring og selskapsledelse

Selskapet arbeider kontinuerlig med problemstillinger knyttet til eierstyring og selskapsledelse. God eierstyring og selskapsledelse kjennetegnes ved hensiktsmessig og tydelig rollefordeling mellom eiere, styret, og selskapets ledelse. Målet er å sikre et godt grunnlag for langsiktig vekst og verdiskaping. Samtlige interessenter bør kunne ha tillit til at virksomheten drives på en forsvarlig måte og at styrende organer er tilstrekkelig uavhengige for å kunne gjennomføre sine funksjoner. Styret erkjenner selskapets ansvar i forhold til sikkerhet, trygghet, miljøet og samfunnet som helhet. Gjennom god eierstyring og selskapsledelse legges forholdene til rette for en kontrollert og lønnsom utvikling av konsernet. GNP Energy vil søke å etterleve alle hovedpunkter i norsk anbefaling for eierstyring og selskapsledelse (NUES) av 17. oktober 2018 med mindre nødvendige tilpasninger i forhold til størrelsen på selskapet og selskapets utviklingsfase.

Gisle Sveva har fra 11. oktober 2021 innhatt rollene som både konsernsjef og styreleder. Dette var en midlertidig løsning som ble valgt for å sikre kontinuitet i selskapet, etter at selskapets tidligere konsernsjef i september 2021 valgte å slutte i GNP Energy. Fra 1. mars 2022 ble Gisle Sveva utnevnt til konsernsjef på permanent basis. Ny styreleder velges på selskapets ordinære generalforsamling i 2022.

Ved utgangen av 2021 hadde konsernets hovedeier, GN Power Holding AS, en kontrollerende eierpost på 88 prosent i GNP Energy. I løpet av 2021 har selskaper kontrollert av GN Power Holding AS ytet ulike tjenester til GNP Energy konsernet. GN Power AS, helseid datterselskap av GN Power Holding AS, har leid ut sin administrerende direktør for å fungere som konsernsjef frem til 1. mars 2022 da dette ble en permanent løsning. I tillegg leide GN Power Holding AS ut en administrativ ressurs som ble permanent ansatt 1. april 2022. Selskapets etiske retningslinjer fastslår at for avtaler med selskapets hovedeier eller relaterte selskaper av hovedeier skal styret alltid gjennomgå og godkjenne slike avtaler og påse at prisingen skjer til markedsmessige vilkår.

## Organisasjon, arbeidsmiljø og likestilling

Covid-19 pandemien har gjort at medarbeidere flere ganger i løpet av året har måttet benytte hjemmekontor. Dette har medført endrede arbeidsprosesser. Styret er svært tilfreds med den omstillingsevne og innsatsvilje som konsernets medarbeidere har vist også i 2021, og vil rette en stor takk til alle medarbeidere.

## Arbeidsmiljø

Styret vurderer at arbeidsmiljøet i de operative selskapene er godt. Virksomheten er en kompetansebedrift med fokus på relevant faglig og sosial utvikling for medarbeiderne. Kompetanseutvikling og styrking av vår ledelsekapasitet vil være viktig for at vi skal nå våre strategiske mål i de kommende år. Spesielt gjelder dette styrkingen av vårt salgs- og markedsapparat. Konsernets ledergruppe består av 8 personer hvorav 4 er kvinner. Konsernet har 35 ansatte årsverk, hvorav 47% kvinnelige medarbeidere og 53% mannlige.

Det praktiseres lik lønn for likt arbeid. Det har ikke vært noen skader eller arbeidsuhell i konsernet i 2021. Sykefraværet i konsernet har vært på ca. 8,9 prosent. Diskrimineringslovens formål er å fremme likestilling og sikre like muligheter og rettigheter og hindre diskriminering. Selskapet arbeider for å fremme lovens formål. Styret består av 4 medlemmer, 1 kvinne og 3 menn. Det er tegnet forsikring for styrets medlemmer og daglig leder for deres mulige ansvar for foretaket og tredjepersoner. Forsikringen gjelder retroaktivt og dekker saksomkostninger i tillegg til forsikringssum.

## Ytre miljø


Konsernets produkter forurenser ikke det ytre miljø direkte. De operative selskapene arbeider aktivt for å tilby de av våre kunder som ønsker det, te elektrisk kraft basert på fornybare energikilder og løsninger for energieffektivisering.

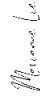
## Fremtidsutsikter


Gjennom 2021 og 2022 har GNP Energy endret tilpasset og styrket selskapets ledelse og organisering. En krevende markedsituasjon er håndtert gjennom tett og nær dialog med selskapets kunder. Risikoene i kundeporteføljen er redusert, og konsernet lanserer en ny produktportefølje i juni 2022. Fremover forventer styret en vesentlig styrket innføring og avkastning på selskapets kapital.


Selv om situasjonen med høye og volatile strømpriser forventes å fortsette, er det nå lagt et godt grunnlag for en sunn og positiv utvikling av selskapet. Det er normalt betydelig usikkerhet knyttet til vurderinger av fremtidige forhold, men som helhet forventer styret i GNP Energy et positivt EBITDA-resultat for 2022 blant annet som følge av overdragelse av store deler av kundeporteføljene med fastpris- og takpriskontrakter fra juli 2022. Etter salg av kundeporteføljor har konsernet kunder med et estimert årlig forbruk på 6,40 GWh. Det er en reduksjon på 250 GWh. GNP Energy er godt posisjonert for å delta i konsolideringen av det norske og nordiske energimarkedet. Selskapets styre og ledelse er åpen for diskusjon om strukturelle løsninger for å skape større og mer slagkraftige enheter. Hvorvidt slike diskusjoner vil materialisere seg i konkrete transaksjoner og eventuelle tidspunkt for slike transaksjoner, avhenger av en rekke forhold, blant annet prisingsprosmål og transaksjonsstruktur.

Sandefjord, 27. juni 2022

  
Gisle Sveva  
Styreleder og konsernsjef

  
Marianne Lie  
Styremedlem

  
Glenn Nøstada  
Styremedlem

  
Joakim M. Hovet  
Styremedlem

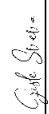


\*

## Styrets ansvarserklæring

Vi bekrefter at konsernets og selskapets årsregnskap for 2021 etter vår beste overbevisning er utarbeidet i samsvar med gjeldende regnskapsstandarder og at opplysningene i regnskapet gir et rettvisende bilde av konsernets og selskapets eiendeler, gjeld, finansielle stilling og resultat som helhet. Årsberetningen gir en rettvisende oversikt over utviklingen, resultatet og stillingen til konsernet og selskapet, sammen med en beskrivelse av de mest sentrale risiko og usikkerhetsfaktorer konsernet står overfor.

Sandefjord, 27. juni 2022

  
Gisle Sveva  
Styreleder og konsensjef

  
Marianne Lie  
Styremedlem

  
Joakim M. Hovet  
Styremedlem

  
Glenn Nøst Dahl  
Styremedlem





\*

## Balanse per 31.12

Morselskap	EIEDELER		Konsern			
	2021	2020	Note	2021	2020	
0	0	0	Kundeporteføjer, varemærke, o.l.	3	13 750	1 876
8	23	0	Lisenser, programvare, o.l.	3	4 104	2 565
1 188	6	0	Utsatt skattefordel	12	3 201	477
0	0	0	Goodwill	3	8 674	5 264
<b>1 195</b>	<b>29</b>	<b>0</b>	<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		<b>29 728</b>	<b>10 183</b>
0	8	0	Driftsløsere, inventar, kontormaskiner o.l.	4	311	649
<b>0</b>	<b>8</b>	<b>0</b>	<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>311</b>	<b>649</b>
17 538	34 903	0	Investeringer i datterselskap	5,21	0	0
0	6 673	0	Lån til foretak i samme konsern		0	0
0	0	0	Andre fordringer og forskuddsbetalte kostnader	7	24 007	13 749
<b>17 538</b>	<b>41 575</b>	<b>0</b>	<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>24 007</b>	<b>13 749</b>
<b>18 734</b>	<b>41 613</b>	<b>0</b>	<b>SUM ANLEGGSMIDLER</b>		<b>54 047</b>	<b>24 582</b>
0	0	0	Kundefordringer	6	57 798	29 322
0	64 381	0	Opptjent, ikke fakturerte driftsinntekter	6	102 678	23 888
0	64 381	0	Fordring konsernselskap		0	0
444	590381	0	Andre fordringer og forskuddsbetalte kostnader	7	35 090	24 874
<b>444</b>	<b>64 961</b>	<b>0</b>	<b>Sum fordringer</b>		<b>195 565</b>	<b>78 084</b>
<b>4 218</b>	<b>2 308</b>	<b>0</b>	<b>Bankinnskudd, kontanter o.l.</b>	<b>9</b>	<b>81 566</b>	<b>56 243</b>
<b>4 663</b>	<b>67 269</b>	<b>0</b>	<b>SUM OMLØPSMIDLER</b>		<b>277 151</b>	<b>134 327</b>
<b>23 387</b>	<b>108 881</b>	<b>0</b>	<b>SUM EIEDELER</b>		<b>331 198</b>	<b>158 909</b>

\*

## Resultatregnskap 01.01-31.12

Morselskap	Konsern				
	2021	2020			
0	376	Salgsinntekter	1315	630 419	311 64
0	0	Andre driftsinntekter	13	13 556	13 011
<b>0</b>	<b>376</b>	<b>Sum driftsinntekter</b>		<b>643 975</b>	<b>324 774</b>
0	0	Varekostnad og direkte salgskostnader	7,18,19	682 370	185 731
1 932	365	Lønnskostnad	14	28 941	21 637
23	50	Avskrivning av driftsmidler og imm. eiendeler	3,4	16 159	9 500
4 378	4 199	Annen driftskostnad	14,15,17	36 199	39 124
<b>9 334</b>	<b>4 614</b>	<b>Sum driftskostnad</b>		<b>763 669</b>	<b>255 983</b>
<b>-6 334</b>	<b>-4 238</b>	<b>Driftsresultat</b>		<b>-119 694</b>	<b>68 782</b>
0	59 701	Inntekt på investering i datterselskap	16	0	0
2 689	1 326	Finansinntekter	16	1 580	2 620
1 728	3 436	Finanskostnader	16	2 506	3 976
80 362	0	Nedskrivning investeringer i og lån til datterselskap	16	0	0
0	0	Verdienndring finansielle instrumenter vurdert til virkelig verdi		224	0
<b>-79 400</b>	<b>57 690</b>	<b>Sum finans</b>		<b>-1151</b>	<b>-1 356</b>
<b>-85 734</b>	<b>53 352</b>	<b>Resultat før skattekostnad</b>		<b>-120 845</b>	<b>67 425</b>
-1 182	11 739	Skattekostnad	12	-2 863	11 929
<b>-84 552</b>	<b>41 613</b>	<b>Årsresultat</b>		<b>-117 981</b>	<b>55 496</b>
		Resultat pr. aksje (hale kroner)	10	-11,74	5,55
0	30 000	Overføringer og disponeringer	10	0	30 000
-17 546	11 613	Avsatt utbytte	10	25 496	25 496
-67 006	0	Fra / til annen egenkapital	10	-117 981	0
<b>-84 552</b>	<b>41 613</b>	<b>Sum overføringer og disponeringer</b>		<b>-117 981</b>	<b>55 496</b>

47

46



\*

## Balanse per 31.12

Mørselskap	EGENKAPITAL OG GJELD	Konsern		
2021	2020	Note	2021	2020
10 100	10 000	10,11	10 100	10 000
2 956	0	10	2 956	0
200	200	10	200	200
<b>13 256</b>	<b>10 200</b>		<b>13 256</b>	<b>10 200</b>
0	17 546	10	0	0
-67 006	0	10	-121 890	-5 734
<b>-67 006</b>	<b>17 546</b>		<b>-121 890</b>	<b>-5 734</b>
<b>-53 750</b>	<b>27 746</b>		<b>-108 634</b>	<b>4 466</b>
0	17 242		5	0
<b>0</b>	<b>17 242</b>		<b>0</b>	<b>0</b>
76 648	20 924		0	0
368	1 422	8,9	197 555	55 249
0	11 729	12	0	12 261
68	106		6 398	6 516
0	30 000	10	0	30 000
0	0	18	17 304	0
63	12	8	218 575	50 418
<b>77 147</b>	<b>63 893</b>		<b>439 832</b>	<b>154 444</b>
<b>77 147</b>	<b>81 135</b>		<b>439 832</b>	<b>154 444</b>
<b>23 397</b>	<b>108 881</b>		<b>331 198</b>	<b>158 909</b>

Sandefjord, 27. juni 2022

*Gisle Sveva*  
Gisle Sveva  
Styreleder og konsernsjef

*Mariann e Lie*  
Mariann e Lie  
Styremedlem

*Joakim M. Hovet*  
Joakim M. Hovet  
Styremedlem

*Glenn Nestdahl*  
Glenn Nestdahl  
Styremedlem

48

\*

## Konstantstrømoppstilling 01.01-31.12

Mørselskap	Konsern			
2021	2020	Note	2021	2020
<b>Konstantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter</b>				
-85 734	53 352		-120 845	67 425
-11 729	-2 603		-12 261	-2 603
0	0		-25	0
23	50	3,4	16 159	9 500
80 362	0		0	0
-1 054	1 427		105 487	-29 386
0	0		0	-17
49	1 292		79 840	-4 610
<b>-18 083</b>	<b>53 519</b>		<b>68 355</b>	<b>40 310</b>
<b>Konstantstrømmer fra investeringsaktiviteter</b>				
0	0		60	200
0	0	4	-2 395	-2 404
-5 000	0	21	-4 215	0
<b>-5 000</b>	<b>0</b>		<b>-6 550</b>	<b>-2 204</b>
<b>Konstantstrømmer fra finansieringsaktiviteter</b>				
54 994	-51 506		0	0
0	0		-6 652	-21 268
-30 000	0		-30 000	0
<b>24 994</b>	<b>-51 506</b>		<b>-36 652</b>	<b>-21 268</b>
0	0		190	-1 159
<b>1811</b>	<b>2 013</b>		<b>25 343</b>	<b>16 678</b>
2 308	295		56 243	40 565
<b>4 219</b>	<b>2 308</b>	9	<b>81 586</b>	<b>56 243</b>

49



## Note 1 – Regnskapsprinsipper

\*

\*

### Generell informasjon

GNP Energy AS (Selskapet) er et norsk aksjeselskap. Selskapets aksjer er opptatt til handel på Euronext Growth Oslo. Selskapets kontoradresse er Raveien 422, 3239 Sandefjord. Årsregnskapet for 2021 er godkjent av selskapets styre den 27. juni 2022 og vil bli presentert for godkjenning på ordinær generalforsamling den 4. juli 2022.

### Grunnlag for utarbeidelse av årsregnskapet

Årsregnskapet er utarbeidet i samsvar med regnskapsloven og god regnskapspraksis i Norge (NSAAP). Konsernregnskapet og selskapsregnskapet er utarbeidet til historisk kost. Kontaktstrømoppstillingen er presentert etter den indirekte metoden.

Det har ikke vært endringer i anvendte regnskapsprinsipper i 2021 sammenlignet med 2020.

Årsregnskapet er utarbeidet i norske kroner og avrundet til nærmeste tusen kroner om ikke annet er angitt. Som følge av avrundingsjusteringer er det mulig at beløp og prosenter ikke summerer seg til totalsummen.

### Bruk av estimater

Utarbeidelse av regnskaper i samsvar med regnskapslov og god regnskapspraksis krever bruk av estimater. Videre krever anvendelse av selskapets regnskapsprinsipper at ledelsen må utøve skjønn. Dette vil derfor påvirke regnskapsførte beløp som rapporteres i årsregnskapet og de medfølgende noter. Ledelsen baserer sine estimater og vurderinger på tidligere erfaringer og på ulike faktorer som er antatt å være rimelige og fornuftige forholdene tatt i betraktning. Fremtidige hendelser kan medføre at estimatene endrer seg. Estimater og de underliggende forutsetningene vurderes fortløpende. Endringer i regnskapsmessige estimater regnskapsføres i den perioden endringen oppstår. Hvis endringene gjelder fremtidige perioder fordeles effekten over innværende og fremtidige perioder.

50

Områder som for strømbransjen normalt inneholder stor grad av skjønnsmessige vurderinger, høy grad av kompleksitet, eller områder hvor forutsetninger og estimater er vesentlige for årsregnskapet, er periodisering av inntekter, avsetning tap på fordringer, periodisering av salgspolisjoner og vurdering av eventuelle skattefordeler og nedskrivningsbehov. I forbindelse med utarbeidelsen av konsernregnskapet for 2021 er vurderingen av tap på inngåtte kontrakter med fastpris og pristak den regnskapsposten med mest signifikant innhold av skjønnsmessige vurderinger. For morselskapet er vurderingen av verdien av investeringer i og lån til datterselskaper de regnskapspostene med mest signifikant innhold av skjønnsmessige vurderinger.

### Fortsatt drift

Morselskapets og konsernets egenkapital situasjon er sterkt preget av underskudd i 2021 som har resultert i en betydelig negativ bokført egenkapital pr 31.12.2021. Med bakgrunn i at det foreligger underliggende verdier i konsernet, er gjennomført flere tiltak som sikrer den kortsiktige og langsiktige likviditetssituasjonen, samt forventninger om et positivt resultat i 2022, anses forutsetningen for fortsatt drift å være til stede. Årsregnskapet er avlagt under forutsetning av fortsatt drift i henhold til regnskapslovens §3-3a. Det vises til ytterligere omtale i note 2.

### Klassifisering av balanseposter

Eiendeler bestemt til varig øie eller bruk klassifiseres som anleggsmidler. Eiendeler som er tilknyttet vareretransport klassifiseres som omløpsmidler. Fordringer for øvrig klassifiseres som omløpsmidler hvis de skal tilbakebetales innen ett år. For gjeld legges analoge kriterier til grunn. Første års avdrag på langsiktige fordringer og langsiktig gjeld klassifiseres likevel ikke som omløpsmiddel og kortsiktig gjeld.

51



## Anskaffelseskost

Anskaffelseskost for eiendeler omfatter kjøpesummen for eiendelen, med fradrag for bonuser, rabatter og lignende, og med tillegg for kjøpsutgifter (frakt, toll, offentlige avgifter som ikke retunderes og eventuelle andre direkte kjøpsutgifter).

## Aksjer i datterselskap

Datterselskaper er selskaper der morselskapet har kontroll, og dermed bestemmende innflytelse på selskapets finansielle og operasjonelle strategi, normalt ved å eie mer enn halvparten av den stemmeberettigede kapitalen.

Følgende selskap inngår i konsernet 31.12.:

Mor- og datterselskaper	Eierandel
GNP Energy AS (morselskap)	
GNP Energy Operations AS	100%
GNP Energy Norge AS	100%
GNP Energy Finland OY	100%
GNP Energy Sverige AB	100%
GNP Energy Danmark A/S	100%
Tinde Energi AS	100%

## Regnskapsprinsipper for aksjer i datterselskaper

Kostmetoden brukes som prinsipp for investeringer i datterselskaper i selskapsregnskapet. Kostprisen økes når midler tilføres ved kapitalutvidelse, eller når det gis konsernbidrag til datterselskap. Mottatte utdelinger resultatføres i utgangspunktet som inntekt. Utdelinger som overstiger andel av opplyst egenkapital etter kjøpet føres som reduksjon av anskaffelseskost. Utbytte/konsernbidrag fra datterselskap regnskapsføres det samme året som datterselskapet avsetter beløpet.

## Konsolideringsprinsipper

Datterselskaper blir konsolidert fra det tidspunkt kontrollen er overført til konsernet (oppkjøpstidspunktet). I konsernregnskapet erstattes posten aksjer i datterselskap med datterselskapets eiendeler og gjeld. Konsernregnskapet utarbeides som om konsernet var én økonomisk enhet. Transaksjoner, urealisert fortjeneste og mellomværende mellom selskapene i konsernet elimineres.



Kjøpte datterselskaper regnskapsføres i konsernregnskapet basert på morselskapets anskaffelseskost. Anskaffelseskost tilordnes identifiserbare eiendeler og gjeld i datterselskapet, som oppføres i konsernregnskapet til virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet. Eventuell merverdi ut over hva som kan henføres til identifiserbare eiendeler og gjeld, balanseføres som goodwill. Goodwill behandles som en residual og balanseføres med den andelen som er observert i oppkjøpstransaksjonen. Merverdier i konsernregnskapet avskrives over de oppkjøpte eiendelene forventede levetid.

Omregning av utenlandske datterselskaper skjer ved at balansen omregnes til balansedagens kurs, og at resultatregnskapet omregnes til en gjennomsnittskurs. Eventuelle vesentlige transaksjoner omregnes til transaksjonsdagens kurs. Alle omregningsdifferanser føres direkte mot egenkapitalen.

## Salgsinntekter

Salg av strøm resultatføres når en enhet innenfor konsernet har levert strøm til kunden og det ikke er uopplytte forpliktelser som kan påvirke kundens aksept av leveringen. Inntektene vurderes til vederlaget etter fradrag av rabatter og andre avslag. Salgsinntektene inkluderer vederlag i tilknytning til levering av strøm. Endelig fakturering og avregning av salgsinntekter til kundene foretas etter utløpet av regnskapsperioden. Salgsinntektene periodiseres på grunnlag av målinger av fysiske leveranser i regnskapsperioden og måleravlesninger som foretas fra nettselskapene. I de tilfeller det er usikkerhet i tilknytning til måleravlesningene som følge av at måleravlesninger ikke foreligger, estimeres salgsinntekten på grunnlag av erfaringsdata om kundenes tidligere strømforbruk. En tidlig regnskapsavslutning vil derfor øke bruken av estimater sammenhengende med en senere regnskapsavslutning.

Forskudd som faktureres kundene er i balanseoppstillingen presentert som kortsiktig gjeld, og ikke fakturert strømsalg er klassifisert som opplyst, ikke-fakturerte driftsinntekter i balanseoppstillingen. Forskuddsfakturert akontobeløp til kundene er ikke motregnet opplyst, ikke-fakturerte inntekter.

Konsernet har avtaler med enkelte nettselskaper hvor kundene blir samfakturert strøm og nettleie på samme faktura. I resultatoppstillingen er nettleien presentert netto ved at den del som konsernet fakturerer kundene som nettleie regnskapsføres mot nettleiekostnaden som nettselskapene belaster konsernet. Morselskapets salgsinntekter knytter seg til management-tjenester som er ytet til datterselskapene i konsernet.



## Andre driftsinntekter

Byttningsgebyrer, faktureringsgebyrer, purregebyrer og andre inntekter fra andre tjenester som ikke knytter seg direkte til strømleveransene klassifiseres som annen driftsinntekt.

## Immaterielle eiendeler og goodwill

Goodwill har oppstått i forbindelse med kjøp av datterselskap. Dette gjelder også de fleste andre immaterielle eiendeler utover utsatt skattefordel. Goodwill avskrives lineært over forventet levetid. Kostnader til anskaffelse og utvikling av software og IT-systemer, inkludert engangslisenser, balanseføres i den grad det kan identifiseres en fremtidig økonomisk fordel knyttet til anskaffelse og/eller utvikling av en identifikerbart immateriell eiendel og utgiftene kan måles pålitelig. I motsatt fall kostnadsføres slike utgifter løpende. Balanseførte eiendeler avskrives lineært over forventet økonomisk levetid.

Kundeporteføljer balanseføres til kostpris og avskrives over kundeporteføljens forventede økonomiske levetid.

## Varige driftsmidler

Varige driftsmidler balanseføres og avskrives lineært til restverdi over driftsmidlenes forventede utnyttbare levetid. Ved endring i avskrivningsplan fordeles virkningen over gjenværende avskrivningstid ("knekkpunktmetoden"). Vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres løpende under driftskostnader. Påkostninger og forbedringer tillegges driftsmidlets kostpris og avskrives i takt med driftsmidlet. Skillet mellom vedlikehold og påkostning/forbedring regnes i forhold til driftsmidlets stand på anskaffelsestidspunktet. Leide (leasede) driftsmidler balanseføres som driftsmidler hvis leiekontrakten anses som finansiell.

## Nedskrivning av anleggsmidler

Ved indikasjon om at balanseført verdi av et anleggsmiddel er høyere enn virkelig verdi, foretas det test for verdifall. Testen foretas for det laveste nivå av anleggsmidler som har selvstendige inngående kontantstrømmer. Hvis balanseført verdi er høyere enn både netto salgsverdi og bruksverdi (nåverdi ved fortsatt bruk/åre), foretas det nedskrivning til det høyeste av netto salgsverdi og bruksverdi.

Tidligere nedskrivninger, med unntak for nedskrivning av goodwill, revideres hvis forutsetningene for nedskrivningen ikke lenger er til stede.

54



## Forandring

Kundeordringer føres opp i balansen etter fradrag for avsetning til forventede tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av individuell vurdering av fordringene og en tilleggsavsetning som skal dekke øvrige påregnelige tap. Vesentlige økonomiske problemer hos kunden, sannsynligheten for at kunden vil gå konkurs eller gjennomgå økonomisk restrukturering, og utsattelser og mangler ved betalinger anses som indikatorer på at kundeordringer må nedskrives.

Andre fordringer, både omløpsfordringer og anleggfordringer, føres opp til det laveste av pålydende og virkelig verdi. Virkelig verdi er nåverdien av forventede framtidige innbetalinger. Det foretas likevel ikke neddiskontering når effekten av neddiskontering er uvesentlig for regnskapet. Avsetning til tap vurderes på samme måte som for kundeordringer.

## Gjeld

Gjeld, med unntak for enkelte avsetninger for forpliktelser, balanseføres til nominelt gjeldsbeløp.

## Valuta

Forordninger og gjeld i valuta omregnes til dagskurs på regnskapsavslutningstidspunktet. Valutagevinster og tap er inkludert i finansinntekter og finanskostnader.

## Periodisering av provisjonskostnader fra strømagenter

Provisjonskostnader til salgsgenter og forhandlere periodiseres og kostnadsføres over de inngåtte kundekontraktenes forventede løpetid, maksimalt 5 år. Provisjoner med avskrivningstid utover ett år er klassifisert som finansielt anleggsmiddel. Ved hver periodeavslutning foretas det vurderinger i forhold til normal kundeavgang («churn»), og ved større kundeavganger vil det bli foretatt kostnadsføringer for å hensynta slike kundeavganger.

## Avsetninger

En avsetning regnskapsføres når selskapet har en forpliktelse (rettslig eller selvplaggt) som en følge av en tidligere hendelse, det er sannsynlig at det vil skje et økonomisk oppgjør som følge av denne forpliktelsen og beløpets størrelse kan måles pålitelig. Hvis effekten er betydelig, beregnes avsetningen ved å neddiskontere forventede fremtidige kontantstrømmer med en diskonteringsrente før skatt som reflekterer markedets prissetting av tidsverdien av penger, og hvis relevant, risikoer spesifikt knyttet til forpliktelsen.

55



I de tilfeller konsernet avslutter en sikringskontrakt før dens ordlincere utløpsdato, regnskapsføres gevinst eller tap på sikringskontrakten på det tidspunkt kontrakten realiseres som utsatt inntekt eller forskuddsbetalt kostnad. Gevinst eller tap på sikringskontrakten vil først bli regnskapsført i resultatet på det tidspunkt som sikringen gjelder for som en korrigering av varekostnaden på dette tidspunktet.

#### *Finansielle strømkontrakter for handelsformål*

Finansielle strømkontrakter som inngås for handelsformål inngår i virkelig verdi på regnskapsavslutningstidspunktet, og presenteres som finansielle instrumenter med verdiendring over resultatet under finansposter.

## Skatt

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter både periodens betalt skatt og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt beregnes på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, samt eventuelt ligningsmessig underskudd til fremføring ved utgangen av regnskapsåret. Utsatt skatt både i selvselskapet og i konsernregnskapet regnskapsføres til nominelt beløp. Betalbar skatt og utsatt skatt er regnskapsført direkte mot egenkapitalen i den grad skattepostene relaterer seg til poster ført direkte mot egenkapitalen.

Skatteløsende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverserer eller kan reversere i samme periode er utlignet. Oppføring av utsatt skattefordel på netto skattereduserende forskjeller som ikke er utlignet og underskudd til fremføring, begynnes med antatt fremtidig innjening. Utsatt skatt og skattefordel som kan balanseføres, oppføres netto i balansen når dette er innen samme skattesystem og jurisdiksjon. En netto utsatt skattefordel balanseføres når det er overveiende sannsynlig at konsernet vil ha tilstrekkelig skattemessig overskudd i den respektive jurisdiksjon i senere perioder til å nyttiggjøre seg skattefordelen. Utsatt skatteforpliktelse og skattefordeler er målt basert på vedtatte fremtidige skattesatser til de respektive selskapene i konsernet.

Konsernet har ett virksomhetsområde innen omsetning av elektrisk kraft i de nordiske land, og virksomheten styres som et samlet forretningsområde. Segmentrapporteringen er følgelig begrenset til å gi opplysninger om fordeling av konsernets driftsinntekter basert på geografisk lokasjon.



**Pensjoner**  
Selskapet har kun innskuddsbasert pensjonsordning. Ved innskuddsplaner betaler selskapet innskudd til et forsikringselskap. Selskapet har ingen ytterligere betalingsforpliktelse etter at innskuddene er betalt. Innskuddene regnskapsføres som lønnskostnad.

#### *Tapsbringende kontrakter*

Dersom det foreligger tapsbringende kundekontrakter med fastpris og tapris, inngår de i konsernets estimerte plikten til fremtidige fysiske leveranser i henhold til kontrakten som en avsetning. En tapsbringende kontrakt er en kontrakt der de uunngåelige kostnadene ved å oppfylle forpliktelsen i henhold til kontrakten overstiger de økonomiske fordelene som forventes å mottas under den. Før en separat avsetning for en tapskontrakt fastsettes, inngår selskapet eventuelle tap knyttet til verdifall som har oppstått på eiendeler som omfattes av den konkrete kontrakten. Vurderingen av tapskontrakter foretas på porteføljnivå med kontrakter av tilsvarende karakter og innenfor samme prisområde, og vurderingen foretas over kontraktporteføljens levetid. Positiv estimert kontraktsverdi blir ikke motregnet negativ verdi i andre porteføljer. Beregnet volumet baseres på forventet årsforbruk for de enkelte kundene med ulike standardprofiler for forbruk gjennom året. I vurderingen henvises effekten av sikringskontrakter, slik at det er kundeporteføljenes netto tap etter at sikringskontrakter er hensyntatt som det foretas avsetning for i regnskapet.

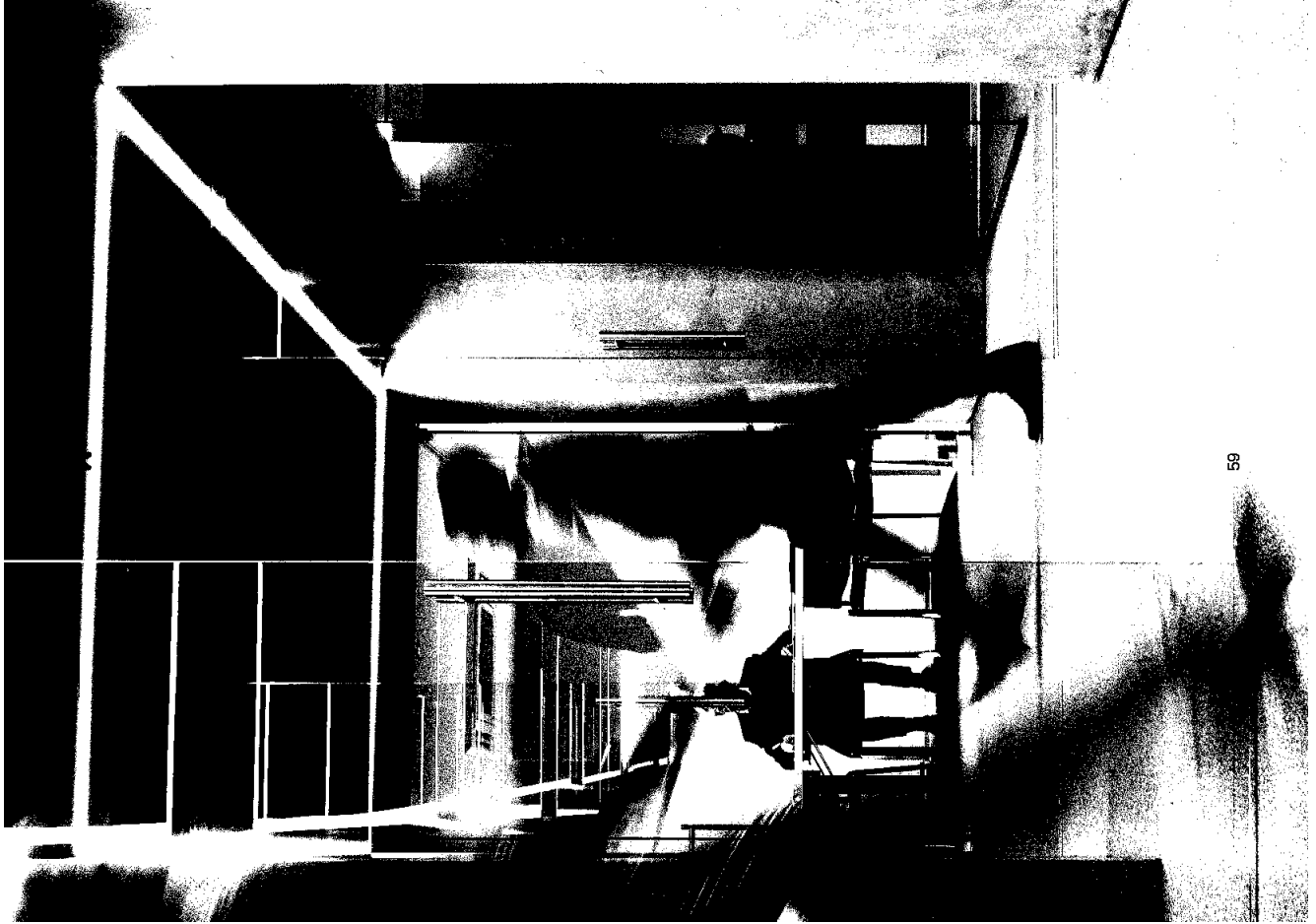
#### *Eisertifikater*

Konsernet er eisertifikatpliktig i Norge og Sverige. Eisertifikatplikten bestemmes av beregningsrelevant forbruk hos kundene og kvotekurve fastsatt av myndighetene. Selskapets eisertifikatforpliktelse dekkes gjennom kjøp i løpet av året og en avregning fra myndighetene i april påfølgende år. Kostnader knyttet til kjøp av eisertifikater sammenstilles og avsettes løpende med tilhørende salg av strøm til kundene.

## Finansielle instrumenter

#### *Finansielle strømkontrakter for sikring*

Konsernet inngår ulike kontrakter i det finansielle strømmarkedet. I all hovedsak inngås kontraktene med formål å sikre konsernets fremtidige innløpsvolum av elektrisitet, og disse behandles regnskapsmessig som en kontantstrømsikring. Det foretas ingen løpende regnskapsføring av verdiendringer av slike kontrakter. Avregning av sikringskontrakter gjøres fortløpende etter hvert som hver måned i sikringsperioden er avsluttet. Avregning skjer som et differanseoppgjør mellom inngått kontraktspris og Nordpool spot i "day-ahead" markedet. Gevinst eller tap på sikringskontrakten regnskapsføres som en del av konsernets varekostnad.



\*

### Kontant- strømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen utarbeides etter den indirekte metoden. Kontanter og kontantekvivalenter omfatter kontanter, bankinnskudd og andre kortsiktige likvide plasseringer, som umiddelbart og med uvesentlig kursrisiko kan konverteres til kjente kontantbeløp og med gjenværende løpetid mindre enn tre måneder fra anskaffelsesdato.

Konsernet har inngått avtale om sikkerhet for strømkjøp i Norge, og har en bankkonto som administreres av tredjepart for dette formål. Innbetalinger til denne kontoen overføres løpende til konsernet frem til en "frysdata" hvoretter innbetalinger akkumuleres inntil strømleverandør har fått oppgjør for den aktuelle måneden. Denne bankkontoen er medtatt som bankinnskudd.

### Utbytte

Utbytte som foreslås av styret, regnskapsføres som en forpliktelse i regnskapet i det regnskapsår hvor utbytteutdelingen knytter seg til.

### Resultat pr aksje

Resultat per aksje beregnes ved å dividere konsernets årsresultat på et veid gjennomsnittlig antall utestående aksjer i rapporteringsperioden.

### Nærstående parter

Parter anses å være nærstående hvis en part har mulighet til direkte eller indirekte å kontrollere den annen part eller har betydelig påvirkingsmulighet ovenfor den annen part med hensyn til finansielle og driftsmessige beslutninger. Parter er også nærstående hvis de er underlagt felles kontroll eller er under felles betydelig påvirkning. Alle transaksjoner mellom nærstående parter er basert på prinsippet om armlengdes avstand (antatt markedsverdi). I noter er det gitt informasjon om transaksjoner og mellomværender med nærstående parter.

## Note 2 – Fortsatt drift

\*

Ved drøfting var det en negativ arbeidskapital i størrelsesorden NOK 160 millioner som har medført likviditetsutfordringer i 2022. En vesentlig del av finansieringen av konsernet har vært løpende kreditt fra konsernets strømleverandør, og endring i kredittbetingelser, hos strømleverandøren vil således ha vesentlig innvirkning på konsernets likviditet. I andre kvartal 2022 har konsernet på bakgrunn av økningen i prisen, samt konsernets økonomiske utvikling i 2021, mottatt krav om økt sikkerhetsstillelse for å kunne videreføre dagens kredittbetingelser. Partene har derfor kommet til enighet ved at konsernets finansielle posisjoner (kontrakter som sikrer kostpris for strøm frem i tid, benyttet som sikringskontrakter) stilles som sikkerhet for konsernets strømkjøp. Sikkerhetsstillelsen gir konsernets strømleverandør en rett til å realisere de finansielle posisjonene for å omgjøre sikkerhet fra finansielle posisjoner til et kontantdepot inntilsvarende hos strømleverandør. Disse finansielle posisjonene har på tidspunkt for avleggelse av regnskapet for 2021 i juni 2022 en markedsverdi som overstiger NOK 200 millioner. Markedsverdiene av disse posisjonene endres ved endring i markedsverdi, og på grunn av høy markedsvolatilitet vil konsernet nå ta ned denne risikoen i posisjonene ved realisering eller lukking av posisjonene for å sikre verdiene på nåværende nivå. Konsernet vil også benytte likviditet fra realiserte finansielle kontrakter til å innfri kortsiktige betalingsforpliktelser.

Konsernet har i løpet av andre kvartal 2022 gjennomført tiltak som vil styrke konsernets likviditet med følgende hovedtiltak

- salg av kundeporteføljer med fastpris og takpriskontrakter i Sverige,
- salg av kundeporteføljer med fastpris og takpriskontrakter i Norge, og
- innløsning og realisering av finansielle kontrakter for 2023

Salg av kundeporteføljene i Sverige og Norge vil gjennomføres med virkning fra 1. juli 2022, og det vesentligste av konsernets eksponering knyttet til leveringsavtaler med fastpris og takpriskontrakter i Sverige og Norge opphører ved salget av disse porteføljene. Salget av kundeporteføljene gjennomføres ved at kjøper overtar fullt ansvar for kundekontraktene og leveringsforpliktelsene mot et avtalt engangsvederlag fra GNP Energy. Netto direkte likviditetsgeffekt av salg av kundeporteføljene i Sverige og Norge og realisering av de finansielle kontraktene for 2023 er marginal positiv, men transaksjonene gjør at konsernets resultater og kontantstrøm fremover forbedres vesentlig og forventes å være positive. 60% knytter seg til leveringsforpliktelser i Finland. Fordeelingen på år er at ca. 25% gjelder for andre halvår 2022 og ca. 45% gjelder leveringsforpliktelser i 2023 og øvrigte forpliktelser gjelder perioden 2024 til 2026 med avtagende volum i perioden.

60

\*

Etter at transaksjonene med salg av kundeporteføljene i Sverige og Norge er gjennomført er konsernets leveringsavtaler med fastpris og takpriskontrakter estimert til å være i størrelsesorden 70 GWh hvorav ca. 60% knytter seg til leveringsforpliktelser i Finland. Fordeelingen på år er at ca. 25% gjelder for andre halvår 2022 og ca. 45% gjelder leveringsforpliktelser i 2023 og øvrigte forpliktelser gjelder perioden 2024 til 2026 med avtagende volum i perioden. På tidspunkt for avleggelse av årsregnskapet for 2021 har disse posisjonene en estimert negativ verdi i størrelsesorden NOK 65 millioner.

I vurderingen av grunnlaget for fortsatt drift har konsernet utarbeidet likviditetsprognoser som tilsi- er at konsernet har tilstrekkelig likviditet uten opptak av lån eller andre vesentlig tiltak i en periode på tolv måneder fra regnskapsavleggelsen. Styret understreker at denne prognosen er basert på dagens markedsforutsetninger og andre forutsetninger knyttet til drift. De vesentligste forutsetningene knyttet til prognosen er at transaksjonene knyttet til salg av kundeporteføljene i Sverige og Norge blir gjennomført som avtalt, samt at det ikke gjøres noen vesentlige endringer i sikkerhetsstillelsen til konsernets strømleverandør i prognoseperioden. Det er gitt ytterligere beskrivelse av transaksjonene med salg av kundeporteføljene og endring i avtalen med konsernets strømleverandør i note 22 – hendelser etter balansedagen.

Morselskapets og konsernets egenkapitalsituasjon er sterkt preget av underskudd i 2021 som har resultert i en negativ bokført egenkapital på NOK 53,8 millioner for morselskapet og NOK 108,6 millioner for konsernet. Det er foretatt beregning av verdien av kundeporteføljene i konsernet, og disse bygger på gjennomførte transaksjoner de siste årene av strømselskaper, både av konsernet selv og andre aktører. Det er hensyntatt negativ verdi av fastpris- og takpriskontrakter og verdien av de finansielle posisjonene. Det er i tillegg opparbeidet forretningsverdi blant annet i form av systemer og bransje- og markedskompetanse innen strøm- og energisegmentet. Reell / verdivurtert egenkapital andrer derfor av styret å være positiv for både morselskapet og konsernet, og den bokførte egenkapitalen forventes å bedres i takt med positiv løpende inntjening fremover fra strømvavtaler uten fastpris eller takpris. Styret anser å ha ivarettatt sin handleplikt ved tap av egenkapitalen gjennom de tiltakene som er gjort i 2022. Det er ingen av tiltakene som påvirker noen av postene i årsregnskapet for 2021. Styret fremhever at beregningene av verdivurtert egenkapital baserer seg på en rekke forutsetninger, og endringer i markedsforhold fremover kan endre verdiene vesentlig både i positiv og negativ retning.

61

\*

## Note 3 – Immaterielle eiendeler og goodwill

Konsernet	Lisenser/ programvare	"Kunde- porteføljer"	Goodwill	Sum
Anskaffelseskost 01.01.	5 608	21 426	28 061	56 095
Tilgang	1 783	600		2 383
Tilgang ved virksomhets- sammenslutning - se også note 20	1 161	22 130	6 713	30 004
Avgang	0	0	0	0
Valutaendring	-59	532	0	472
Anskaffelseskost 31.12.	8 493	44 688	35 774	88 954
Akkumulerte avskrivninger 31.12.	4 369	30 938	27 100	62 426
<b>Balansført verdi 31.12.</b>	<b>4 104</b>	<b>13 750</b>	<b>8 674</b>	<b>26 528</b>
<b>Årets avskrivninger</b>	<b>1 589</b>	<b>10 802</b>	<b>3 303</b>	<b>15 694</b>
Forventet økonomisk levetid	3-5 år	3 år	5 - 10 år	
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær	

62

\*

Goodwill fra konserntabelleringen i 2013 avskrives lineært over 10 år, og dette ble begrunnet med at inntjeningsprofilen på strømmerketet i Norge, Finland og Sverige var vesentlig lengre enn 5 år. Ved oppkjøpet av Tinde Energi AS i 2021 er det lagt til grunn avskrivning over 5 år. Merverdien er i stor grad knyttet til bransje- og markedskompetanse innenfor strøm- og energisegmentet hvor rettigheter og markedsposisjoner forventes å gi langsiktige synergieffekter. Videre foreligger det utviklede systemer spesielt rettet mot strømmerketet.

Goodwill pr. virksomhetskjøp	År	Kostpris	Balansført verdi 31.12.
GNP Energy Norge AS	2013	2 389	2 221
GNP Energy Finland OY	2013	24 434	2 222
GNP Energy Sverige AB	2013	2 238	189
Tinde Energi AS	2021	6 713	6 041
<b>Balansført verdi 31.12.</b>		<b>29 061</b>	<b>8 674</b>

Det er i 2021 identifisert nedskrivningsindikatorer i de utenlandske datterselskapene som følge av betydelige underskudd. Det har også vært et underskudd i Tinde Energi AS etter oppkjøpet i midten av 2021. Underskuddene har oppstått som følge av selskapenes kundekontrakter med fastpris og takpris. Tapene på de fysiske kontraktene er beregnet pr 31.12.2021, og det er avsatt for disse i den grad tapene ikke er kompensert ved positiv verdi av de finansielle posisjoner som sikrer innkjøpspriser fremover. Selskapene har fra høsten 2021 også gjort tiltak for å begrense omfanget av topskontrakter fremover. Datterselskapene i utlandet viser positive regnskapsmessige resultater i første kvartal 2022. Det er foretatt beregning av verdien av kundeporteføllene i de forskjellige selskapene i konsernet, og disse bygger på gjennomførte transaksjoner de siste årene av strømselskaper, både av konsernet selv og andre aktører. Det anses ikke å foreligge behov for nedskrivning av goodwill eller andre immaterielle eiendeler. Det foreligger betydelige merverdier utover bokførte verdier i den norske virksomheten.

63

\*

## Note 4 - Varige driftsmidler (Driftsløsøre)

	Morselskapet	Konsernet
Anskaffelseskost 01.01.	55	4 061
Tilgang	0	12
Avgang	0	100
Valutaendring	0	-2
Anskaffelseskost 31.12.	55	3 970
Akkumulerte avskrivninger 31.12.	55	3 659
<b>Balansført verdi 31.12.</b>	<b>0</b>	<b>311</b>
<b>Årets avskrivninger</b>	<b>8</b>	<b>485</b>
Forventet økonomisk levetid	5 år	3-5 år
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær

### Årlig leie av ikke balanserte driftsmidler

Konsernet	Morselskapet		Konsernet
	Årlig leie		
Driftsmiddel	2021	2020	2021
Maskiner	157	6	782
Kontorer	0	0	2 253
			1831

Leieavtale med Ravøien 422 AS, som er konsernets hovedkontor, er inngått til 1. mars 2028 med mulighet for konsernet til utøvelse av opsjon på å forlenge leieavtalen med 2 ganger 5 år. Ytelser i henhold til denne avtalen er vist i note 14.

Øvrige leieavtaler i konsernet gjelder leie av kontorplasser som har 3 måneders oppsigelsestid.

64

\*

## Note 5 - Datterselskap

### Morselskapet

Investeringene i datterselskap, tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet regnskapsføres etter kostmetoden.

Datterselskap	Forretningskontor	Resultat sist år	Eier-/ stemme- andel	Anskaf- felseskost	Balansført verdi
GNP Energy Operations AS	Sandefjord, Norge	1 151	100 %	413	413
GNP Energy Norge AS	Sandefjord, Norge	-6 659	100 %	125	125
Tinde Energi AS	Sandefjord, Norge	-8 670	100 %	8 056	0
GNP Energy Finland OY	Vantaa, Finland	-20 994	100 %	18 639	2 000
GNP Energy Sverige AB	Hässelholm, Sverige	-40 634	100 %	41 388	15 000
GNP Energy Danmark A/S	København, Danmark	-30 922	100 %	619	0
<b>Balansført verdi 31.12.</b>				<b>69 240</b>	<b>17 538</b>

Det er i 2021 identifisert nedskrivningsindikatorer idatterselskapene som følge av betydelige underskudd og negativ egenkapital. Det er foretatt en vurdering av verdien av selskapene inkl deres kundeparteljer og forpliktelser knyttet til fastpris- og takpriskontrakter. Vurderingene viser at det er behov for å nedskrive verdien av aksjene i mange av selskapene. Det er foretatt beregning av verdien av kundeporteføljene i hvert enkelt selskap, og disse bygger på gjennomførte transaksjoner de siste årene av strømselskaper, både av konsernet selv og andre aktører. Det er hensyntatt negativ verdi av fastpris- og takpriskontrakter og verdien av de finansielle posisjonene.

Det er gitt et lån til selskapet i Danmark på NOK 28,7 millioner. Dette lånet er også nedskrevet siden det er stor usikkerhet til om og når selskapet vil kunne tilbakebetale lånet.

GNP Energy Sverige AB har påkallert en eiergaranti om kapitalinnskudd på totalt MSEK 43,7 for å dekke negativ egenkapital. Kapitalinnskuddet er et betinget tilskudd som kan tilbakebetales i den utstrækning egenkapitalen gradvis gjenopprettes. Morselskapet har nedskrevet kostpris på aksjer i datterselskapet pr 31.12.2021 (inkl det betingede aksjeinnskuddet).

Forpliktelsen knyttet til eiergarantien er medtatt som kortiktig gjeld i morselskapet med MINOK 42,5.

65

\*

## Note 6 – Kundefordringer og opptjent, ikke-fakturerte driftsinntekter

Morselskapet	Kundefordringer		Konsernet	
	2021	2020	2021	2020
0	0	Kundefordringer til pålydende	67 603	34 942
0	0	Avsetning for forventet tap på kundefordringer	-9 806	-5 620
0	0	<b>Kundefordringer i balansen</b>	<b>57 798</b>	<b>29 322</b>
<b>Morselskapet</b>				
2021	2020	<b>Kundefordringer</b>	<b>Konsernet</b>	<b>Konsernet</b>
0	0	Ikke forfalt på balansedagen	8 308	11 162
0	0	Mindre enn 31 dager	39 332	5 582
0	0	Mellom 31 og 60 dager	6 363	5 847
0	0	Mellom 61 og 90 dager	1 532	4 863
0	0	Mellom 91 og 120 dager	6 107	2 103
0	0	Mer enn 120 dager	5 961	9 660
0	0	<b>Sum kundefordringer</b>	<b>67 603</b>	<b>39 216</b>
0	0	Avsetning til tap på fordringer	-9 806	-9 895
0	0	<b>Regnskapsmessig verdi kundefordringer</b>	<b>57 798</b>	<b>29 322</b>
0	0	<b>Opptjent, ikke-fakturerte driftsinntekter</b>	<b>102 678</b>	<b>23 888</b>

Økningen i kundefordringer og opptjente, ikke fakturerte driftsinntekter skyldes i all vesentlighet økning i strømprisene, mens noe skyldes en volumøkning på bakgrunn av at Tinde Energi inngår i konsernet med virkning fra og med andre halvår 2021. Opptjent, ikke fakturert inntekter er fakturert kundene i begynnelsen av 2022. Ved regnskapavgivelsen for 2021 dekker tapsavsetningen ca. 75% av det som er ubetalte kundefordringer inklusive det som er fakturert i 2022 knyttet til leveranser i 2021. Konsernet vurderer at tapsavsetningen vil være tilstrekkelig som følge av at dialog med kunder, purprosesser og inkassoprosesser vil medføre at en vesentlig del av det som er ubetalt vil bli betalt i løpet av året.

Konsernet er gjennom sin ordinære virksomhet involvert i uavklarte tvister og diskusjoner med kunder i forhold til prisfastsettelse for enkelte av konsernets kundeavtaler. Kreditteringer etter årsskiftet er gjennomgått og tatt høyde for ved reduksjon av inntekter for 2021 ut i fra basert beste estimater. Konsernets økonomiske stilling, driftsresultat eller likviditet forventes ikke å bli vesentlig negativt påvirket av disse tvistene og diskusjoner med kundene.

66

\*

## Note 7 – Andre fordringer og forskuddsbetalte kostnader

Morselskapet	Kortstiklige fordringer og forskuddsbetalte kostnader		Konsernet	
	2021	2020	2021	2020
0	0	Provisjon som avskrives over 12 måneder	20 618	18 425
0	0	Forskuddsbetalinger	1 341	1 840
444	580	Andre kortstiklige fordringer	13 131	4 610
444	580	<b>Sum</b>	<b>35 090</b>	<b>24 874</b>
<b>Morselskapet</b>				
2021	2020	<b>Fordringer og forskuddsbetalte kostnader med forfall senere enn ett år</b>	<b>Konsernet</b>	<b>Konsernet</b>
0	0	Provisjon med avskrivningstid over 12 måneder	23 690	13 637
0	0	Andre langstiklige fordringer	317	113
0	0	<b>Sum</b>	<b>24 007</b>	<b>13 749</b>
<b>Morselskapet</b>				
2021	2020	<b>Periodisering av provisjonskostnader</b>	<b>Konsernet</b>	<b>Konsernet</b>
0	0	Balansført provisjon 01.01	32 061	32 817
0	0	Årets tilgang	51 577	38 189
0	0	Årets kostnadsføring	-37 330	-38 945
0	0	Årets nedskrivning	-2 000	0
0	0	<b>Balansført provisjon 31.12</b>	<b>44 308</b>	<b>32 061</b>

Provisjonskostnader til salgsgenter og forhandlere periodiseres og kostnadsføres over kundekontraktens forventede legetid. Tabellen over viser endringen i balansført provisjon. Det er i år foretatt nedskrivning av balansført provisjon knyttet til tapkontrakter hvor det er behov for nedskrivning, se note 17

67

\*

## Note 9 – Bundne bankinnskudd og sikkerhetsstillelse

	Morselskapet		Bundne bankinnskudd		Konsernet	
	2021	2020	2021	2020	2021	2020
62	90	90	Skattekreditsmidler	494	740	
0	0	0	Deposittum	117	113	
0	0	0	Garantikonto (gjennomfakturering nettleie)	7 837	7 825	
<b>62</b>	<b>90</b>	<b>90</b>	<b>Sum</b>	<b>8 448</b>	<b>8 478</b>	

Ved avtale om gjennomfakturering av nettleie krever enkelte nettleiere sikkerhetsstillelse på en sperret garantikonto som selskaper ikke har tilgang til før gjennomfaktureringen avsluttes. Alle konsernets gjennomfaktureringssavtaler er avsluttet i løpet av fjerde kvartal 2021, og som følge av dette er garantikontoen fristilt i løpet av første kvartal 2022.

GNP Energy Norge AS har inngått avtale med Energi Salg Norge AS om sikkerhet i innbetalinger fra kunder. Innbetalinger fra kunder gjøres til en egen bankkonto som administreres av en tredjepart. Innbetalinger overføres løpende til GNP Energy Norge AS frem til en «frysdato» hvoretter innbetalinger akkumuleres på innbetalingskontoen inntil faktura fra Energi Salg Norge for den gjeldende måneden er fullt oppgjort. Deretter overføres innbetalinger løpende til GNP inntil neste «frysdato». I forbindelse med at GNP Energy Norge AS har kommet frem til en ny sikkerhetsavtale med Energi Salg Norge AS vil denne ordningen bortfalle når dokumentasjonen i henhold til den nye sikkerhetsavtalen er etablert. Det vises til nærmere beskrivelse i note 22 hendelser etter balansedagen.

GNP Energy AS ble fellesregistrert med GNP Energy Norge AS for merverdiavgift fra 1. mai 2020 og er således solidarsk ansvarlig for all merverdiavgift fra dette tidspunktet. Fra og med 1. januar 2022 er GNP Energy AS, GNP Energy Operations AS, Trade Energy AS og GNP Energi AS fellesregistrert for merverdiavgift.

69

\*

## Note 8 – Gjeld

	Morselskapet		Kortsiktig gjeld		Konsernet	
	2021	2020	2021	2020	2021	2020
0	0	0	Rentebærende gjeld (Nordfin Capital)	0	2 087	
0	0	0	Forskudsfinansiert til kunder	32 855	18 483	
0	0	0	Påløpt strømkostnad	137 065	0	
0	0	0	Ikke inntektsførte sikringer	10 917	0	
63	112	112	Annen kortsiktig gjeld	37 738	29 848	
<b>63</b>	<b>112</b>	<b>112</b>	<b>Sum annen kortsiktig gjeld</b>	<b>218 575</b>	<b>50 418</b>	
<b>368</b>	<b>1 422</b>	<b>1 422</b>	<b>Leverandørgjeld</b>	<b>187 555</b>	<b>55 249</b>	

Leverandørgjeld har økt fra NOK 55 millioner i 2020 til 197,6 millioner i 2021, og består i hovedsak av gjeld til konsernets strømløseleverandører. Påløpt strømkostnad var i 2020 inkl. leverandørgjeld, men i 2021 er det medtatt under annen kortsiktig gjeld med NOK 137,1 millioner. En vesentlig del av finansieringen av konsernet er derfor løpende kreditt fra konsernets strømløseleverandører. Den store økningen skyldes de høye strømprisene, samt økning i kredittid fra 2021. Se omtale vedr sikkerhetsstillelse i note 2, 9 og 22.

Verken morselskapet eller konsernet har gjeld med forfall senere enn 5 år.

	Morselskapet		Gjeld sikret ved pant		Konsernet	
	2021	2020	2021	2020	2021	2020
0	0	0	Annen kortsiktig gjeld (Nordfin Capital)	0	2 087	
<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>Sum</b>	<b>0</b>	<b>2 087</b>	

	Morselskapet		Balansert verdi av sikkerhetsstillelser		Konsernet	
	2021	2020	2021	2020	2021	2020
0	0	0	Kundefordringer	0	13 159	
<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>Sum</b>	<b>0</b>	<b>13 159</b>	

68



\*

## Note 10 – Egenkapital

Morselskapet	Aksjekapital	Overkurs	Annen innskutt egenkapital	Annen egenkapital	Sum
<b>Årets endring i egenkapital</b>					
Egenkapital 01.01.	10 000	0	200	17 546	27 746
Årets resultat	0	0	0	-84 552	-84 552
Kapitalutvidelse ved tingsinnskudd (se note 2)	100	2 956	0	0	3 056
<b>Egenkapital 31.12.</b>	<b>10 100</b>	<b>2 956</b>	<b>200</b>	<b>-67 006</b>	<b>-53 750</b>
<b>Konsernet</b>					
<b>Årets endring i egenkapital</b>					
Egenkapital 01.01.	10 000	0	200	-5 734	4 466
Årets resultat	0	0	0	-117 981	-117 981
Kapitalutvidelse ved tingsinnskudd (se note 2)	100	2 956	0	0	3 056
Omregningsdifferanser	0	0	0	1 826	1 826
<b>Egenkapital 31.12.</b>	<b>10 100</b>	<b>2 956</b>	<b>200</b>	<b>-121 890</b>	<b>-108 634</b>

Det har vært en kapitalutvidelse i 2021 slik at resultat pr aksje er beregnet som resultat fordelt på det veide gjennomsnittlige antall utestående aksjer som utgjør 10 050 000 aksjer.

70

\*

## Note 11 – Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Aksjekapitalen på kr. 10 100 000 består av 10 100 000 aksjer à kr. 1. Alle aksjer har lik stemmerett og like rettigheter i selskapet.

Øversikt over de største aksjonærene 31.12.

Navn	Antall	Eierandel
GN Power Holding AS	4 360 140	43,17 %
GN Power Invest AS	1 500 000	14,85 %
AF Capital Management AS	1 000 000	9,90 %
Fredly, Arne Helge	1 000 000	9,90 %
Margus Holding AS	995 000	9,85 %
Avanza Bank AB	281 976	2,79 %
Livemore Invest AS	140 000	1,39 %
Swedbank AB "Nominée"	136 575	1,35 %
Eboost AS	80 000	0,79 %
Stenvik Power Group AS	77 136	0,76 %
Janine AS	54 124	0,54 %
Zolen & Månen AS	53 600	0,53 %
Nordnet Bank AB "Nominée"	33 489	0,33 %
Henniksen Gruppen AS	25 370	0,25 %
Schøyen & Hornvædt AS	20 255	0,20 %
Bear AS	20 000	0,20 %
Løyning, Alf Martin	18 750	0,19 %
Pettersen, Kåre	14 500	0,14 %
Pettersen, Freddy	12 981	0,13 %
Fajoma Consulting AS	12 500	0,12 %
<b>Sum 20 største aksjonærer</b>	<b>9 836 396</b>	<b>97,39 %</b>
Øvrige	263 604	2,61 %
<b>Totalt antall aksjer</b>	<b>10 100 000</b>	<b>100,00 %</b>

Pr. 31.12.2021 har selskapet 206 aksjonærer.

Navn	Antall	Eierandel
Gisle Kristian Sveva (styreleder fra 11. oktober 2022)	12 300	0,1 %
Marianne Lis (styremedlem)	12 500	0,1 %
Jockim M. Hovet (styremedlem)	5 300	0,1 %
Glenn Nest Dahl (styremedlem)	5 868 390	58,1 %
Ketil Sundal (styreleder til 11. oktober 2022)	10 000	0,1 %
Ole Kristian Haga (CFO frem til 28.2.2022)	8 550	0,1 %
<b>Sum</b>	<b>5 917 040</b>	<b>58,6 %</b>

71

## Note 12 – Skatt

Grunnlag for skattekostnad, endring i utsatt skatt og betalbar skatt

	Morselskapet		Konsernet	
	2021	2020	2021	2020
<b>Grunnlag for betalbar skatt</b>				
-85 734	-6 349	Resultat før konsernbidrag	-120 845	67 425
0	59 701	+/- Mottatt/avgitt konsernbidrag	0	0
-85 734	53 352	Resultat før skattekostnad	-120 845	67 425
80 362	6	Permanente forskjeller	9 113	3 427
-5 372	53 357	Grunnlag for skattekostnad på årets resultat	-111 732	70 852
3	-42	Endring i midlertidige forskjeller	10 348	1 458
5 369	0	+/- Endring fremførbart underskudd	101 384	-16 562
0	53 315	<b>Skattepliktig inntekt</b>	0	55 749

	Morselskapet		Konsernet	
	2021	2020	2021	2020
<b>Betalbar skatt i balansen</b>				
0	-1 405	Betalbar skatt på årets resultat	0	12 250
0	13 134	Skattevirkning av konsernbidrag	0	0
0	0	Valutaeffekt	0	11
0	11 729	Betalbar skatt i balansen	0	12 261

	Morselskapet		Konsernet	
	2021	2020	2021	2020
<b>Fordeling av skattekostnaden</b>				
0	-1 405	Betalbar skatt på årets resultat	0	12 250
0	13 134	Skatt på mottatt/yttet konsernbidrag	0	0
-1 182	9	Endring utsatt skatt/utsatt skattefordel	-2 863	-321
-1 182	11 739	Skattekostnad	-2 863	11 929

<b>Avstemming av årets skattekostnad</b>				
	2021	2020	2021	2020
-85 734	53 352	Regnskapsmessig resultat før skatt og konsernbidrag	-120 845	67 425
-18 862	11 737	Beregnet skatt (22 %)	-26 586	14 834
-1 182	11 739	Skattekostnad i resultatregnskapet	-2 863	11 929
17 680	1	Differanse	23 722	-2 904

\*

72

\*

Differansen består av følgende:

17 680	1	Skatt av permanente forskjeller	2 005	754
0	0	Endring i ikke balanseført utsatt skattefordel	21 472	-3 644
0	0	Forskjellig skattesats	246	-15
17 680	1	Sum forklart differanse	23 722	-2 904

Beregning av utsatt skatt/utsatt skattefordel

	Morselskapet		Konsernet	
	2021	2020	2021	2020
<b>Midlertidige forskjeller</b>				
-30	-27	Anleggsmidler	-1 070	-1 134
0	0	Omleggsmidler	1 461	-1 035
0	0	Regnskapsmessige avsetninger	-17 715	0
-30	-27	Netto midlertidige forskjeller	-17 324	-2 169
-5 369	0	Underskudd til fremføring	-110 607	9 087
<b>-5 399</b>	<b>-27</b>	<b>Grunnlag for utsatt skatt</b>	<b>-127 930</b>	<b>6 918</b>

-1 188	-6	Utsatt skattefordel	-27 444	1 477
0	0	Herav ikke balanseført utsatt skattefordel	24 243	-1 954
-1 188	-6	Utsatt skattefordel i balansen	-3 201	-477

Ikke balanseført utsatt skattefordel knytter seg i all vesentlighet til fremførbare underskudd i Danmark, Finland og Sverige. På grunn av usikkerhet knyttet til fremtidig bruk av underskudd til fremføring, er Utsatt skattefordel fra disse skatteposisjonene ikke balanseført.

I Norge forventer konsernet skattepliktig inntekt for 2022 som er betydelig høyere enn underskudd til fremføring pr 31.12.2021. GNP Energy Norge AS vil ha minimalt med tap på fastpris- og takpriskontrakter etter at disse kundeporteføljene avhendes fra 1.7.2022, og forventer å ha en normalisert margin og inntjening etter dette.

73

\*

## Note 13 – Driftsinntekter

Konsernet har ett virksomhetsområde som er omsetning av elektrisk kraft i Norden, og virksomheten styres som et samlet forretningsområde. Segmentinformasjonen inneholder fordeling av salgsinntekter basert på geografisk lokasjon av kunde. I tillegg vises fordeling av salgsinntekter på salgsinntekter knyttet til selve strømomsetningen og andre driftsinntekter. Andre driftsinntekter inkluderer brytninggebyrer, faktureringsgebyrer og inntekter fra andre tjenester som tilbys kundene.

Morselskapets inntekter i 2020 knytter seg til salg av tjenester til datterselskapet i konsernet.

Morselskapet	Konsernet	
	2021	2020
<b>2021</b>	<b>2020</b>	<b>Fordeling på virksomhetsområder</b>
0	376	Norge
0	0	Finland
0	0	Sverige
0	0	Danmark
<b>0</b>	<b>376</b>	<b>Sum</b>
<b>643 975 324 774</b>		
<b>643 975 324 774</b>		

74

\*

## Note 14 – Lønnskostnader, antall ansatte, godtgjørelser, lån til ansatte mm.

Morselskapet	Konsernet	
	2021	2020
<b>2021</b>	<b>2020</b>	<b>Midlertidige forekjøller</b>
1 676	284	Lønninger
256	81	Arbeidsgevavgift
0	0	Pensjonskostnader
0	0	Andre ytelser
<b>1 932</b>	<b>365</b>	<b>Sum</b>
		<b>28 941 21 637</b>
0	0	Sysseisatte årsverk i regnskapsåret har vært
		35,0 30,0

### Ytelser til ledende personer

2021	Lønn	Bonus	Pensjon	Annen godtgjørelse	Sum
Gisle Kristian Sveva (CEO fra 1.10.21)*	0	0	0	0	0
August C. J. Baumann (CEO 1.5.-30.9.21)	1 210	0	0	139	1 349
Sigrun Eggen (CEO til 30.4.21, COO)	1 050	32	32	108	1 240
Anisa Solvang (COO fra 1.10.21)*	0	0	0	0	0
Ole Kristian Gran Haga (CFO til 28.2.22)	1 001	30	30	4	1 135
Kristian Remaas (CSMO fra 1.9.21)	483	14	14	39	536
Ingrid Hallenstvedt (CSDO til 22.10.21)	1 009	30	30	33	1 197
Susanne Gjermundrød (CSDO fra 22.10.21)	74	2	2	1	77
Glenn Nøst Dahl (strat. man. til 1.10.21)*	0	0	0	0	0

2020	Lønn	Bonus	Pensjon	Annen godtgjørelse	Sum
Sigrun Eggen (CEO)	1 026	125	27	103	1 281
Ingrid Hallenstvedt (CSDO)	941	200	24	89	1 254
Ole Kristian Gran Haga (CFO)	932	135	22	5	1 095
Glenn Nøst Dahl (strat. manager)*	0	0	0	0	0

75

\*

\* Sveva og Nøstdahl er innleid til konsernet via konsulentavtale med GN Power Holding og GN Power AS som er selskap heleid av Nøstdahl.  
Ytelser i henhold til denne avtalen er vist i note 14.  
Solvang er innleid til konsernet via konsulentavtale med hennes enkeltpersonforetak

De øvrige ansatte i ledergruppen er ansatt i GNP Energy Operations AS, hvor lønn er godtgjort. Bonusordningen er basert på volumvekst og EBITDA. Det er ikke gjort avtale om sluttvedetlag.

Ytelser til ledende personer	2021	2020
<b>2021</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
Gisle Kristian Sveva (styremedlem/leder fra 19.05.2021)	42	0
Ketil Sundal (styreleder til 11.10.2021)*	130	63
Marianne Lie (styremedlem)	105	80
Lars Løvning (styremedlem til 11.10.2021)	85	80
Glenn Nøstdahl (styremedlem fra 11.10.2021)	0	0
Martin Gustafsson (styremedlem fram til 21.08.2020)	0	58
Joakim M. Hovet (styremedlem fra 25.06.2020)	105	43
<b>Samlede honorarer for styretjenester i GNP Energy AS</b>	<b>487</b>	<b>323</b>

\* Det er inngått en konsulentavtale med tidligere styreleder i en periode frem til 30. juni 2022. Ytelser i henhold til denne avtalen er vist i note 14.

Det er ikke gitt lån/sikkerhetsstillelse til daglig leder, andre ledende ansatte eller styremedlemmer. Det er ingen enkelt, lån/sikkerhetsstillelse som utgjør mer enn 5 % av selskapets egenkapital.

#### Pensjoner og pensjonsforpliktelse for konsernet

Selskapene i konsernet som er pliktig til å ha tjenestepensjon iht. lov om obligatorisk tjenestepensjon har dette. Konsernets pensjonsordning behandles som innskuddsordning og tilfredsstillende lovpålagt OTP-krav. Pensjonsordningen kostnadsføres fortløpende i tråd med god regnskapspraksis.

Kostnadsført godtgjørelse til revisor	Morselskap	Konsern
Løvpålagt revisjon (inkl. teknisk bistand med årsregnskap)	327	635
Honorar knyttet til notering på Euronext Growth	150	150
Andre attestasjonsjenester	0	12
Skatterådgivning (inkl. teknisk bistand med ligningspapirer)	0	0
Annen bistand	53	53
<b>Sum</b>	<b>530</b>	<b>851</b>

76

\*

## Note 15 – Transaksjoner med nærstående parter

Selskapet GN Power Holding AS kontrollerer 31.12.2021 58% av aksjene i GNP Energy AS. Transaksjoner med nærstående parter innenfor GN Power Holding-konsernet og andre nærstående er listet nedenfor. Ytelser til ledende ansatte er omfattet i note 13.

#### Konsernets transaksjoner med nærstående parter:

a) Salg av tjenester	Morselskap			Konsern		
	Nærstående part	2021	2020	2021	2020	2020
Tjeneste						
Fellesjenester	Datterselskap	0	376	0	0	0
Sum		0	376	0	0	0
b) Kjøp av varer og tjenester	Morselskap			Konsern		
	Nærstående part	2021	2020	2021	2020	2020
Vare/tjeneste						
Leie av lokaler	Ravelen 422 AS*	0	0	780	1 435	
Leie av lokaler	GN Power AS*	0	0	30	-	
Leie av CRM system	Comvie AS*	0	0	318	315	
Ledelse og administrasjon	GN Power AS*	0	0	2 796	2 174	
Innleid konsulent	Ketil Sundahl**	1 362	570	1 362	570	
Salgsprovisjoner	ELX Energy AS*	0	0	5 887	8 270	
<b>Sum</b>		<b>1 362</b>	<b>570</b>	<b>11 272</b>	<b>12 764</b>	

\* Selskap kontrollert av GNP Energy AS sin hovedkvarter første halvår 2021

\*\* Tidligere styreleder

Konsernet har i 2021 kjøpt inn juridiske tjenester fra advokatfirmaet SANDS for TNOK 801, hvor styre-medlem Joakim M. Hovet er partner.

Leieavtale med Ravelen 422 AS som er konsernets hovedkontor er inngått til 1. mars 2028 med mulighet for konsernet til utøvelse av opsjon på å forlenge leieavtalen med 2 ganger 5 år. Leieavtalen kan ikke sies opp i leieperioden. Ravelen 422 AS er i løpet av august 2021 solgt til nye eiere som ikke er nærstående part.

#### c) Kjøp av aksjer i Tinde Energi AS

GNP Energy AS utøvde i 2021 sin opsjon til å kjøpe hovedeiers aksjer i Tinde Energi AS, og kjøpte samtidig ut minoritetseierne i Tinde Energi. Se note 21 for ytterligere informasjon.

d) Forring gjeld til nærstående parter	Morselskap			Konsern		
	2021	2020	2021	2020	2020	
Leverandørgjeld til nærstående parter 31.12.2021	0	164	0	0	164	

77



\*

## Note 19 – Finansiell sikring – konsern

Konsernet har kundeavtaler om salg av strøm til fastpris og avtaler som innebærer en maksimalpris på leveranse av strøm til kundene. Konsernets innkjøp av strøm skjer på bakgrunn av prisen i spotmarkedet, og for å styre konsernets risiko i tilknytning til svingninger i innkjøpsprisen av strøm, har konsernet en policy i tilknytning til sikring av konsernets strømkjøp. Slik sikring gjennomføres ved at konsernet inngår ulike futures kontrakter i det finansielle strømmarkedet. Ved utgangen av 2021 har konsernet inngått en rekke futures kontrakter med konsernets energileverandør Energi Salg Danmark. De inngåtte avtaler behandles som sikring av konsernets innkjøpsvolum i den perioden sikringsinstrumentet gjelder og avregning gjøres fortløpende etter at hver måned i sikringsperioden er avsluttet. Et positivt sikringsresultat reduserer selskapets strømkostnad og et negativt sikringsresultat øker selskapets strømkostnad. Det foretas ingen regnskapsføring for sikringsinstrumentene blir realisert og en endring i markedsverdi av sikringsinstrumentene regnskapsføres således ikke. Konsernet overvåker kontinuerlig sikringsgrad ut fra fremtidig forventet leveringsvolum og justeringer av sikringsgrad foretas ut fra forventninger knyttet til fremtidig leveringsvolum samt ønsket risikoprofil. Konsernet vil for hver regnskapsperiode rapportere følgende.

- Oversikt som viser konsernets fremtidige sikrede leveransevolum i GWh som er sikret ved utgangen av regnskapsperioden.
- Estimert markedsverdi av konsernets sikringsportefølje ved utgangen av regnskapsperioden.
- Resultatet av inngåtte sikringsavtaler i rapporteringsperioden.

	2021	2022
Åpne sikringer ved årsslutt (GWh)	1 033	394
Avregnet sikringer i regnskapsåret (GWh)	111	33
Avregnet resultat effekt sikringer i regnskapsåret (TNOK)	72 836	-589
Markedsverdi, åpne sikringer 31.12 (TNOK)	-16 196	31 503

### Forfallsprofil på åpne sikringer 31.12.2021 (GWh)

	H1 2022	H2 2022	2023	2024 & 2025	Sum
Åpne sikringer 31.12.2021 (GWh)	19	137	307	570	1 033
Fordeling markedsverdi sikringer (TNOK)*	8 402	22 880	-8 329	-39 149	-16 196

Konsernet realisert i første kvartal 2021 sikringsposisjoner for år 2022 med 131,4 GWh. Gjennomsnittlig utgjør de NOK 10,9 millioner og ble utbetalt til konsernet. Denne gevinsten vil bli resultatført som en korrigering til varekostnaden i den underliggende sikringsperioden som gjelder i 2022. Pr. 31.12.2021 er gevinsten således ikke resultatført, men regnskapsført som en utsatt inntektsføring og inkludert i annen kortsiktig gjeld i konsernets balanse. Konsernet har i løpet av andre kvartal 2022 realisert samtlige sikringer for 2023. Det henvises til nærmere beskrivelse i note 21 – hendelser etter balansedagen. Markedsverdi av konsernets sikringsportefølje er beregnet med utgangspunkt i observerbare priser i det finansielle markedet for finansiell handel av strøm ved utløpet av regnskapsperioden.

81

\*

## Note 18 – Usikre forpliktelser

Morselskapet	Konsernet		
	2020	2021	
<b>2021</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	
19	78	Inngående balanse	0
30	6	Periodens tillegg i avsetning og ny avsetning	17 304
3	43	Oppgjør som er motregnet mot avsetningen i perioden	0
0	0	Reversering i perioden	0
<b>0</b>	<b>0</b>	<b>Utgående balanse</b>	<b>17 304</b>

Konsernet har inngått en betydelig andel kundekontrakter med fastpris og takpris. Det er foretatt en gjennomgang av de fysiske porteføljene i alle selskaper for å vurdere omfanget av tapskontrakter på den fysiske kontraktsporteføljen ved årsskiftet 2021. Effekten av sikringer er innarbeidet og reduserer tapsavsetningene på de posisjoner hvor sikringer dekker tap i den fysiske porteføljen. Sikringer på konsernivnivå er allokert til de respektive operative selskaper basert på eksponeringen i underliggende avtaler.

Tapsvurderingene er foretatt for porteføljene av fastpris- og takpris kontrakter for hvert prisområde i hvert enkelt selskap, og positiv estimert kontraktsverdi er ikke motregnet negativ verdi i andre porteføljer. Volumet er basert på forventet årsforbruk for de enkelte kundene med ulike standardprofiler for forbruk gjennom året.

Prisingsrunnlaget for vurderingene er markedspriser og valutakurser ved utgangen av 2021. Ca. 55% av tapsavsetningen knytter seg til leveringsforpliktelser på kundekontrakter i 2022 og ca. 35% knytter seg til kontrakter med leveringsforpliktelser i 2023, mens resterende tapsavsetning knytter seg til kundekontrakter med leveringsforpliktelser i 2024 og utover til 2026.

80

\*

## Note 20 – Finansiell markedsrisiko – konsern

Konsernet har omsetning og kostnader i EUR, SEK og DKK, utover norske kroner. Det er begrenset eksportrentebærende gjeld i utenlandsk valuta. Konsernets finansielle markedsrisiko er i hovedsak knyttet til det faktum at en vesentlig andel av kundekontraktene har prisstak, mens innkjøpsprisene varierer med fluktuationene i kraftmarkedet. Som et ledd i styringen av denne risikoen benytter konsernet seg av handel i det finansielle strømmarkedet.

\*

## Note 21 – Endring i konsernsammensetning

GNP Energy AS utøvde i 2021 sin opsjonen til å kjøpe hovedeiers aksjer i Tinde Energi AS, og kjøpte samtidig ut minoritetseierne i Tinde Energi. Oppkjøpet skjedde med virkning fra 30. juni 2021. Prisen for samtlige aksjer i Tinde Energi er delt i et kontantvederlag til samtlige aksjonærer, og et tilleggsvederlag til minoritetsaksjonærene for at GNP Energy skal få full kontroll med selskapet. Kontantvederlaget utgjør NOK 5 millioner og tilleggsvederlaget består av en rettet kapitalutvidelse mot minoritetsaksjonærene på totalt 100 000 aksjer. Tilleggsvederlaget er regnskapsført til volumvæid gjennomsnittlig børskurs for omsetninger i GNP Energy AS i uken før transaksjonen ble gjennomført og utgjør totalt 3 056 TNOK. Totalt vederlag utgjør således ca. NOK 8,1 millioner.

Ved utarbeidelsen av oppkjøpsanalysen er en del av vederlaget allokert til kundeporteføljen i Tinde basert på estimater av forventet kontantstrøm fra kundeporteføljen, mens ikke identifiserbare verdier er henført til goodwill. Goodwill knyttet seg til utnyttelse av synergi muligheter knyttet til en sammenslåing av virksomhetene i Tinde og GNP Energy, både på inntekts- og kostnadsiden.

Allokering av merverdiene knyttet til oppkjøpet av Tinde Energi AS fordeler seg som følger:

	Innregnet verdi
Kundeportefølje ved oppkjøp inkl. aktiverte salgsprosvisjoner	22 378
Øvrige immaterielle eiendeler	1 310
Varige driftsmidler	12
Kundefordringer	3 163
Andre karaktistiske fordringer	614
Kontanter	785
Rentebærende gjeld	-4 565
Utsatt skatteforpliktelse	-140
Leverandørgjeld	-11 505
Annem kortstiktig gjeld	-10 709
<b>Netto identifiserbare eiendeler og gjeld</b>	<b>13 443</b>
Goodwill ved oppkjøpet	6 713
<b>Kjøpesum</b>	<b>8 056</b>
Kapitalforhøyelse	3 056
Kontanter	5 000
Transaksjonskostnader	0
<b>Totalt vederlag</b>	<b>8 056</b>
Betalt i kontanter	5 000
Kontanter mottatt	785
Netto kontanter ut	4 215

	Fra 1.7. - 31.12.21	2021	2020
Driftsinntekter	103 482	143 617	6 650
Resultat før skatt	-8 670	-15 484	-3 678
Leveret volum (GWH)	87	150	25

### Nøkkeltall for Tinde Energi som selvstendig selskap

83

82

\*

\*

## Note 22 – Hendelser etter balansedagen

Siden høsten 2021 har konsernet gjennomført tiltak for å begrense omfanget av tapskontrakter. Fra 1.1.2022 ble det inngått endringer i avtalene med bedriftskunder som hadde tak- og fastpris-kontrakter. I Sverige terminerte selskapet en del produkter og kundene fikk tilbud om andre produkter. I Danmark ble de fleste kundavtaler reforhandlet. I første runde ble takprisene i Norge økt. Senere ble takene midlertidig suspendert i en periode på 5 måneder frem til 1. juni 2022.

Selskapet har også nyttet i sine salgskanaler. Det betyr at avtalene med de største telemarketing byråene/forhandlerne er sagt opp. De to største ELX og Eboost ble sagt opp i begynnelsen av 2022. I henhold til avtalene var konsernet forpliktet til å utbetale porteføljeprovisjoner på løpende strøm-inntekter. Det ble avtalt og utbetalt oppgjør for disse provisjonene, og dette blir periodisert over regnskapsåret 2022.

For å begrense fremtidige tap har styret besluttet å selge ut tapsporteføljene i Norge og Sverige. GNP Energy Sverige AB har inngått avtale om salg av en kundeportefølle til Nytel i Sverige AB/Svealand Elbolag AB. Porteføljen består av kontrakter med fastpris og avtaler om makspris (takpris). I Norge er det inngått avtale om overtagelse av deler av kundeporteføljen til Hentfisen Gruppen AS. Salget av kundeporteføljene gjennomføres ved at kjøper overtar fullt ansvar for kundekontraktene og leveringsforpliktelsene mot et avtalt engangsvederlag fra GNP Energy. Overtagelsene innebærer at konsernet ytter kompensasjon til kjøperne som følge av at tapskontraktene har en høyere negativ verdi enn verdien av kundeporteføljene. Overtagelsene av kundeporteføljene i Norge og Sverige reduserer estimert årlig forbruk med 250 GWh. Etter overtagelsene har konsernets kundeportefølle et estimert årlig forbruk i størrelsesorden 640 GWh.

I første halvår 2022 har konsernet gjennomført førtidig realisasjon av sikringsposisjoner for 2023 for å skaffe likviditet til å utbetale kompensasjon for tapskontraktene og innfri kortsiktige forpliktelser. Netto likviditetsvirkning av salg av kundeporteføljene i Sverige og Norge og realisering av de finansielle kontraktene for 2023 er marginal positiv, men transaksjonene gjør at konsernets resultatet og kontantstrøm fremover forbedres vesentlig og forventes å være positive.

I andre kvartal 2022 har konsernet på bakgrunn av økningen i prisene, samt konsernets økonomiske utvikling i 2021, mottatt krav om økt sikkerhetsstillelse fra konsernets strømleverandør for å kunne videreføre dagens kredittbetingelser. Partene har derfor kommet til enighet ved at konsernets finansielle posisjoner (kontrakter som sikrer kostpris for strøm frem i tid, benyttet som sikringskontrakter) stilles som sikkerhet for konsernets strømmikjøp. Disse finansielle posisjonene har på tidspunkt for avleggelse av regnskapet for 2021 i juni 2022 en markedsverdi som overstiger NOK 200 millioner. Markedsverdiene av disse posisjonene endres ved endring i markedsverdier, og på grunn av høy markedsvolatilitet vil risikoen i posisjonene bli tatt med ved realisering eller lukking av posisjonene. Sikkerhetsstillelsen gir konsernets strømleverandør en rett til å realisere de finansielle posisjonene for å omgjøre sikkerhet fra finansielle posisjoner til et kontantdepot i neste øyeblikk hos strømleverandør.

84



85



KPMG AS  
Kontor i Oslo  
Kjellerstrømsgt 14  
0241 Sandvika

Telephone 47 45 40 40 63  
Website www.kpmg.no  
Internet www.kpmg.no  
Enterprise 935 174 627 MVA

Til generalforsamlingen i GNP Energy AS

## Uavhengig revisors beretning

### Konklusjon

Vi har revidert GNP Energy AS' årsregnskap, som består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2021, resultatregnskap og kontantstrømpoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipp, og
- konsernregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2021, resultatregnskap og kontantstrømpoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipp.

Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav,
- gir selskapsregnskapet et rettvisende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2021 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapspraksis i Norge, og
- gir konsernregnskapet et rettvisende bilde av konsernets finansielle stilling per 31. desember 2021 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapspraksis i Norge.

### Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med de internasjonale revisjonsstandardene International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet nedentil under *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet*. Vi er uavhengige av selskapet og konsernet slik det kreves i lov, forskrift og International Code of Ethics for Professional Accountants (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarder) utstedt av the International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-regulene), og vi har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Innhentet revisjonsbevis er etter vår vurdering tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

### Vesentlig usikkerhet knyttet til fortsatt drift

Vi gjør oppmerksom på note 2 i årsregnskapet og årsberetningen, som angir at konsernet ved årsskiftet hadde en negativ arbeidskapital på NOK 160 millioner og at den bokførte egenkapitalen er negativ med henholdsvis NOK 53,8 millioner for morselskapet og NOK 108,6 millioner for konsernet. Som angitt i note 2 og i årsberetningen, indikerer disse forholdene og andre omstendigheter som er beskrevet i note 2 og i årsberetningen, at det foreligger en vesentlig usikkerhet som kan skape tvil av betydning om selskapets evne til fortsatt drift. Vår konklusjon er ikke modifisert som følge av dette forholdet.

### Øvrig informasjon

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlige for informasjonen i årsberetningen. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker ikke informasjonen i årsberetningen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese årsberetningen. Formålet er å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom årsberetningen og årsregnskapet og



den kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen av årsregnskapet, eller hvorvidt informasjon i årsberetningen ellers fremstår som vesentlig feil. Vi har plikt til å rapportere dersom årsberetningen fremstår som vesentlig feil. Vi har ingenifning å rapportere i så hensende.

Basert på kunnskapen vi har opparbeidet oss i revisjonen, mener vi at årsberetningen

- er konsistent med årsregnskapet og
- inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav.

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettvisende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapspraksis i Norge. Ledelsen er også ansvarlig for slik intern kontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet er ledelsen ansvarlig for å ta standpunkt til selskaps og konsernets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avviklet.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betyggen sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon som eksisterer. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon blir vurdert som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke økonomiske beslutninger som brukerne foretar basert på årsregnskapet.

Som del av en revisjon i samsvar med ISA-ene, utfører vi profesjonelt skjønn og utviser profesjonell skepsis gjennom hele revisjonen. I tillegg:

- identifiserer og vurderer vi risikoer for vesentlig feilinformasjon i regnskapet, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede feil. Vi utfører og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoer for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes utilsiktede feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, unntatte fremstillinger eller overstyring av internkontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av den interne kontroll som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets og konsernets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimaterne og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på hensiktsmessigheten av ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen ved avleggelsen av årsregnskapet, basert på innhentede revisjonsbevis, og hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape tvil av betydning om selskapets og konsernets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på feilopplysningene i årsregnskapet, eller, dersom slike feilopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifiserer vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet inntil datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet og konsernet ikke fortsetter driften.



- evaluerer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet i årsregnskapet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet gir uttrykk for de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettvisende bilde.

- innhenter vi tilstrekkelig og hensiktsmessig revisjonsbevis vedrørende den finansielle informasjonen til enhetene eller forretningsområdene i konsernet for å kunne gi uttrykk for en mening om det konsoliderte regnskapet. Vi er ansvarlige for å lede, følge opp og gjennomføre konsernrevisjonen. Vi alene er ansvarlige for vår revisjonskonklusjon.

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte omfanget av revisjonen og til hvilken tid revisjonsarbeidet skal utføres. Vi utveksler også informasjon om forhold av betydning som vi har avdekket i løpet av revisjonen, herunder om eventuelle svakheter av betydning i den interne kontrollen.

Sandefjord, 27. juni 2022  
KPMG AS

Thomas Alfheim  
Statsautorisert revisor



## Kontakt

GNP Energy AS | Raveien 422, 3239 Sandefjord

### Investorkontakt:

Siv Karlsen Moa | Group CFO | +47 40 63 95 48  
siv.karlsen.moa@gnp.energy | www.gnp.energy



**GNP ENERGY**