



## ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2021 - GENERELL INFORMASJON

### Enheten

Organisasjonsnummer: 982 974 011  
Organisasjonsform: Aksjeselskap  
Foretaksnavn: GLITRE NETT AS  
Forretningsadresse: Grønland 67  
3045 DRAMMEN

### Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2021 - 31.12.2021

### Konsern

Morselskap i konsern: Nei

### Regnskapsregler

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

### Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: Tor Øyvind Nordgarden  
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 05.05.2022

### 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, 30.06.2023



## Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
<b>RESULTATREGNSKAP</b>			
<b>Inntekter</b>			
Energisalg	1	46 657 385	5 683 271
Overføringsinntekt	1, 2, 3	1 497 884 832	1 497 219 945
Andre driftsinntekter	1, 3	42 413 945	31 298 746
<b>Sum inntekter</b>		<b>1 586 956 163</b>	<b>1 534 201 962</b>
<b>Kostnader</b>			
Energikjøp	3	289 315 428	40 622 164
Overføringskostnad		256 138 223	348 789 487
Lønnskostnad	3, 4, 5	208 655 999	177 944 237
Egne investeringsarbeider	4	-66 172 099	-61 190 870
Avskrivning	6, 7	275 678 198	262 289 002
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter		38 922 298	27 821 335
Andre driftskostnader	3, 8	364 473 603	331 986 922
<b>Sum kostnader</b>		<b>1 367 011 651</b>	<b>1 128 262 277</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>219 944 511</b>	<b>405 939 685</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Annen renteinntekt	3	129 169	741 619
Agio		1 147 381	2 132 069
<b>Sum finansinntekter</b>		<b>1 276 550</b>	<b>2 873 687</b>
Annen rentekostnad	3	67 597 302	82 817 162
Disagio		584 459	4 368 469
Andre finanskostnader		4 724 786	5 347 290
<b>Sum finanskostnader</b>		<b>72 906 546</b>	<b>92 532 921</b>
<b>Netto finans</b>		<b>-71 629 997</b>	<b>-89 659 234</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>		<b>148 314 515</b>	<b>316 280 451</b>
Overskuddsskatt	9	32 697 949	69 998 707
<b>Ordinært resultat etter skattekostnad</b>		<b>115 616 566</b>	<b>246 281 744</b>
<b>Årsresultat</b>		<b>115 616 566</b>	<b>246 281 744</b>



## Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
Årsresultat etter minoritetsinteresser		115 616 566	246 281 744
<b>Totalresultat</b>		<b>115 616 566</b>	<b>246 281 744</b>
<b>Overføringer og disponeringer</b>			
Ordinært utbytte		300 159 745	230 000 000
Overført til annen egenkapital			16 281 744
Overført fra annen egenkapital		-184 543 179	
<b>Sum overføringer og disponeringer</b>		<b>115 616 566</b>	<b>246 281 744</b>



## Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
<b>BALANSE - EIENDELER</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
Immaterielle eiendeler	6	176 627 729	192 236 266
<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		<b>176 627 729</b>	<b>192 236 266</b>
<b>Varige driftsmidler</b>			
Overførings- og fordelingsnett	7	5 063 733 877	4 673 176 567
Andre varige driftsmidler	7	1 001 932 084	956 795 980
<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>6 065 665 961</b>	<b>5 629 972 547</b>
<b>Finansielle anleggsmidler</b>			
Investeringer i aksjer, andeler og obligasjoner	10	49 500	49 500
Pensjonsmidler	5	137 381 000	139 598 000
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>137 430 500</b>	<b>139 647 500</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>6 379 724 190</b>	<b>5 961 856 314</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
<b>Varer</b>			
<b>Fordringer</b>			
Kundefordringer		346 571 956	478 883 020
Andre kortsiktige fordringer	2	251 698 343	18 501 961
Konsernfordringer	3, 3	388 275 334	11 163 538
<b>Sum fordringer</b>		<b>986 545 633</b>	<b>508 548 519</b>
Bankinnskudd, annet	11		
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>986 545 633</b>	<b>508 548 519</b>
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>7 366 269 823</b>	<b>6 470 404 832</b>

## BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD

### Egenkapital



## Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
<b>Innskutt egenkapital</b>			
Aksjekapital	11, 12	99 998 280	99 998 280
Annen innskutt egenkapital	12	713 951 742	713 951 742
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>813 950 022</b>	<b>813 950 022</b>
<b>Opptjent egenkapital</b>			
Annen egenkapital	12	303 552 169	187 739 977
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>303 552 169</b>	<b>187 739 977</b>
<b>Sum egenkapital</b>		<b>1 117 502 191</b>	<b>1 001 689 999</b>
<b>Gjeld</b>			
<b>Langsiktig gjeld</b>			
Pensjonsforpliktelser	5	53 050 618	51 169 811
Utsatt skatt	9	652 470 131	541 508 600
Andre avsetninger for forpliktelser		1 909 859	2 170 439
<b>Sum avsetninger for forpliktelser</b>		<b>707 430 608</b>	<b>594 848 850</b>
<b>Annen langsiktig gjeld</b>			
Langsiktig konserngjeld	3	4 155 000 000	3 725 000 000
<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>		<b>4 155 000 000</b>	<b>3 725 000 000</b>
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>4 862 430 608</b>	<b>4 319 848 850</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Trekk konsernkontosystem	3	389 791 436	231 423 670
Leverandørgjeld		125 752 503	169 072 502
Betalbar skatt	9		1
Skyldige offentlige avgifter		265 654 729	254 107 010
Kortsiktig konserngjeld	3	142 690 178	28 018 384
Kortsiktig gjeld AE-konsern	3	301 300 088	235 027 481
Annen kortsiktig gjeld	2	161 148 091	231 216 934
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>1 386 337 024</b>	<b>1 148 865 983</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>6 248 767 633</b>	<b>5 468 714 833</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>7 366 269 823</b>	<b>6 470 404 832</b>



Admincontrol

## List of Signatures Page 1/1

### Sak 09-03-22 Vedlegg - Komplette årsregnskap AEN 2021.pdf

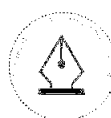
Name	Method	Signed at
Endre Amundsen	BANKID_MOBILE	2022-03-02 13:59 GMT+01
HOVEN, KNUT	BANKID_MOBILE	2022-03-02 13:55 GMT+01
Eldor, Jan Erik	BANKID_MOBILE	2022-03-02 13:54 GMT+01
Nipedal, Thomas	BANKID_MOBILE	2022-03-02 13:53 GMT+01
Dønnestad, Ole Theodor	BANKID_MOBILE	2022-03-02 13:52 GMT+01
Johnsgård, Stein	BANKID_MOBILE	2022-03-02 14:03 GMT+01
Rustad, Svein-Erik	BANKID_MOBILE	2022-03-02 14:01 GMT+01
Jacob, Kirsti Grønnerø	BANKID_MOBILE	2022-03-02 14:01 GMT+01



This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.  
External reference: 101E62A0F3BF4898BE80DA44AB7976360



Sensitivity: Info



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
101E62A0F3BF4898BE80DA4AB7976360

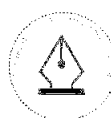
**RESULTATREGNSKAP**

## AGDER ENERGI NETT AS

	Note	2021	2020
<b>Driftsinntekter</b>			
Energisalg	1	46 657 385	5 683 271
Overføringsinntekt	1, 2, 3	1 497 884 832	1 497 219 945
Andre driftsinntekter	1, 3	42 413 945	31 298 746
<b>Sum driftsinntekter</b>		<b>1 586 956 163</b>	<b>1 534 201 962</b>
<b>Driftskostnader</b>			
Energikjøp	3	289 315 428	40 622 164
Overføringskostnad		256 138 223	348 789 487
Lønnskostnad	3, 4, 5	208 655 999	177 944 237
Egne investeringsarbeider	4	-66 172 099	-61 190 870
Avskrivning	6, 7	275 678 198	262 289 002
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter		38 922 298	27 821 335
Andre driftskostnader	3, 8	364 473 603	331 986 922
<b>Sum driftskostnader</b>		<b>1 367 011 651</b>	<b>1 128 262 277</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>219 944 511</b>	<b>405 939 685</b>
<b>FINANSINTEKTER OG FINANSKOSTNADER</b>			
Agio		1 147 381	2 132 069
Andre renteinntekter	3	129 169	741 619
Disagio		584 459	4 368 469
Andre rentekostnader	3	76 513 249	88 230 108
Aktiverte rentekostnader		-8 915 947	-5 412 946
Andre finanskostnader		4 724 786	5 347 290
<b>Sum netto finansinntekter/kostnader</b>		<b>-71 629 997</b>	<b>-89 659 234</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>		<b>148 314 515</b>	<b>316 280 451</b>
Overskuddsskatt	9	32 697 949	69 998 707
<b>Sum skattekostnad på ordinært resultat</b>		<b>32 697 949</b>	<b>69 998 707</b>
<b>Årsresultat</b>		<b>115 616 566</b>	<b>246 281 744</b>
<b>DISPONERING AV RESULTAT:</b>			
Foreslått utbytte		300 159 745	230 000 000
Overført til annen egenkapital		0	16 281 744
Overført fra annen egenkapital		-184 543 179	0
<b>Sum disponeringer</b>		<b>115 616 566</b>	<b>246 281 744</b>
<b>ANDRE OPPLYSNINGER:</b>			
Mottatt konsernbidrag (etter skatt)		300 159 745	0

AGDER ENERGI NETT AS

SIDE 1



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
101E62A0F3BF4898BE80DA4AB7976360



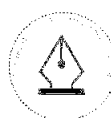
## BALANSE

### AGDER ENERGI NETT AS

EIENDELER	Note	2021	2020
<b>ANLEGGSMIDLER</b>			
<b>IMMATERIELLE EIENDELER</b>			
Immaterielle eiendeler	6	176 627 729	192 236 266
<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		<b>176 627 729</b>	<b>192 236 266</b>
<b>VARIGE DRIFTSMIDLER</b>			
Overførings- og fordelingsnett	7	5 063 733 877	4 673 176 567
Andre varige driftsmidler	7	1 001 932 084	956 795 980
<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>6 065 665 961</b>	<b>5 629 972 547</b>
<b>FINANSIELLE ANLEGGSMIDLER</b>			
Investeringer i aksjer, andeler og obligasjoner	10	49 500	49 500
Pensjonsmidler	5	137 381 000	139 598 000
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>137 430 500</b>	<b>139 647 500</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>6 379 724 190</b>	<b>5 961 856 314</b>
<b>OMLØPSMIDLER</b>			
<b>FORDRINGER</b>			
Kundefordringer		346 571 956	478 883 020
Kundefordringer AE-konsern	3	3 455 148	11 163 538
Andre kortsiktige fordringer	2	251 698 343	18 501 961
Andre fordringer AE-konsern	3	384 820 186	0
<b>Sum fordringer</b>		<b>986 545 633</b>	<b>508 548 519</b>
<b>BANKINNSKUDD</b>			
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>986 545 633</b>	<b>508 548 519</b>
<b>Sum eiendeler</b>		<b>7 366 269 823</b>	<b>6 470 404 832</b>

AGDER ENERGI NETT AS

SIDE 2



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
101E62A0F3BF4898BE80DA4AB7976360



## BALANSE

### AGDER ENERGI NETT AS

EGENKAPITAL OG GJELD	Note	2021	2020
<b>EGENKAPITAL</b>			
<b>INNSKUTT EGENKAPITAL</b>			
Aksjekapital	11, 12	99 998 280	99 998 280
Annen innskutt egenkapital	12	713 951 742	713 951 742
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>813 950 022</b>	<b>813 950 022</b>
<b>OPPTJENT EGENKAPITAL</b>			
Annen egenkapital	12	303 552 169	187 739 977
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>303 552 169</b>	<b>187 739 977</b>
<b>Sum egenkapital</b>		<b>1 117 502 191</b>	<b>1 001 689 999</b>
<b>GJELD</b>			
<b>AVSETNING FOR FORPLIKTELSER</b>			
Pensjonsforpliktelser	5	53 050 618	51 169 811
Utsatt skatt	9	652 470 131	541 508 600
Andre avsetninger for forpliktelser		1 909 859	2 170 439
<b>Sum avsetning for forpliktelser</b>		<b>707 430 608</b>	<b>594 848 850</b>
<b>ANNEN LANGSIKTIG GJELD</b>			
Langsiktig gjeld AE-konsern	3	4 155 000 000	3 725 000 000
<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>		<b>4 155 000 000</b>	<b>3 725 000 000</b>
<b>KORTSIKTIG GJELD</b>			
Trekk konsernkontosystem	3	389 791 436	231 423 670
Leverandørgjeld		125 752 503	169 072 502
Leverandørgjeld AE-konsern	3	142 690 178	28 018 384
Betalbar skatt	9	0	1
Skyldige offentlige avgifter		265 654 729	254 107 010
Kortsiktig gjeld AE-konsern	3	301 300 088	235 027 481
Annen kortsiktig gjeld	2	161 148 091	231 216 934
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>1 386 337 024</b>	<b>1 148 865 983</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>6 248 767 633</b>	<b>5 468 714 833</b>
<b>Sum gjeld og egenkapital</b>		<b>7 366 269 823</b>	<b>6 470 404 832</b>

AGDER ENERGI NETT AS

SIDE 3



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
101E62A0F3BF4898BE80DA4AB7976360



**BALANSE**

**AGDER ENERGI NETT AS**  
Arendal, 02.03.2022  
Styret i AGDER ENERGI NETT AS

\_\_\_\_\_  
Ole Theodor Dønnestad  
styreleder

\_\_\_\_\_  
Knut Hoven  
nestleder

\_\_\_\_\_  
Stein Johnsgård  
styremedlem

\_\_\_\_\_  
Svein-Erik Rustad  
styremedlem

\_\_\_\_\_  
Kirsti Grønnerø Jacob  
styremedlem

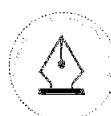
\_\_\_\_\_  
Endre Amundsen  
styremedlem

\_\_\_\_\_  
Thomas Nipedal  
styremedlem

\_\_\_\_\_  
Jan Erik Eldor  
administrerende direktør

AGDER ENERGI NETT AS

SIDE 4



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
101E62A0F3BF4898BE80DA4AB7976360



<b>Kontantstrømoppstilling AE Nett AS</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
(Beløp i 1.000 kr)		
<b>Operasjonelle aktiviteter</b>		
Resultat før skatt	148 315	334 625
Avskrivninger og nedskrivninger	275 678	262 289
Betalte skatter	188	-7 068
Endring i varer, kundefordringer og leverandørgjeld	211 371	85 628
Endring i andre tidsavgrensingsposter	-298 470	-149 247
<b>Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter</b>	<b>337 082</b>	<b>526 227</b>
<b>Investeringsaktiviteter</b>		
Investeringer i varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	-695 763	-576 986
Salg av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	313	8 175
<b>Kontantstrøm benyttet til investeringsaktiviteter</b>	<b>-695 450</b>	<b>-568 811</b>
<b>Finansieringsaktiviteter</b>		
Opptak av ny langsiktig gjeld	430 000	0
Netto endring konsernkontoordning	158 368	-17 191
Innbetaling av konsernbidrag	0	271 698
Utbetaling av utbytte	-230 000	-211 925
<b>Kontantstrøm benyttet til finansieringsaktiviteter</b>	<b>358 368</b>	<b>42 582</b>
<b>Netto endring i betalingsmidler</b>	<b>0</b>	<b>-2</b>
Betalingsmidler ved årets begynnelse	0	2
Betalingsmidler ved årets utgang	0	0
<b>Netto endring i betalingsmidler</b>	<b>0</b>	<b>-2</b>



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
101E62A0F3BF4898BE80DA4AB7976360



## Agder Energi Nett AS Styrets beretning 2021

### Virksomhetens art

Agder Energi Nett AS (AEN) er et heleid datterselskap av Agder Energi AS. AEN har eieransvaret for tilnærmet alle nettanlegg på Agder. Hovedoppgaven er å være en pålitelig distributør av strøm (energi) til selskapets nettkunder. Selskapet har som mål å bygge, drifte og vedlikeholde nettet på en mest mulig effektiv måte og med høy leveringspålitelighet.

Selskapet har hovedkontor på Stoa i Arendal. Organisasjonen er utenom hovedkontoret også lokalisert i Lyngdal og Kristiansand.

### Fortsatt drift

I samsvar med regnskapsloven § 3-3 bekreftes det at forutsetning om fortsatt drift er til stede. Denne forutsetningen er lagt til grunn ved avleggelsen av årsregnskapet. Til grunn for bekreftelsen ligger resultatprognoser for 2022 og fremover, samt selskapets økonomiske og finansielle stilling.

### HMS, arbeidsmiljø og personal

Sykefraværet i nettselskapet var på 3,28% i 2021, en oppgang på 0,87% fra 2020. Målsettingen er et maksimalt fravær på totalt 3%.

Det var spesielt langtidsfraværet på 2,62% som dro opp snittet. Korttidsfraværet var på 0,66 %.

	Ved årsslutt 2021	Ved årsslutt 2020
Korttidsfravær	0,66%	0,61%
Langtidsfravær	2,62%	1,81%
Totalt	3,28%	2,41%

Pandemien og et økende arbeidsrelatert sykefravær er de viktigste årsakene. Sykemeldte har fått oppfølging i månedlige møter, i tett dialog med nærmeste leder, leger og NAV. Det er utført tiltak for å redusere arbeidsbelastningen, blant annet gjennom nyrekruttering og omfordeling av ansvar og arbeidsoppgaver.

Antall fraværsdager var totalt 1902 i 2021 (1089 i 2020). Av dette var 1504 dager fravær utover 16 dager (805 i 2020).

Pr. 31.12.2021 var det 206 fast ansatte (205,4 årsverk) og 9 midlertidig ansatte (6,7 årsverk), dvs. totalt 215 ansatte (212,1 årsverk). Tilsvarende tall for 2020 var 204,5 ansatte (212,1 årsverk). Av de faste ansatte var 163 menn (79%) og 43 kvinner (21%). Det er 5 kvinner i ledende stillinger på seksjons- og avdelingsnivå, noe som utgjør 20% av antall lederstillinger (samme som i 2020). Selskapets styre består av 6 mannlige medlemmer og 1 kvinnelig medlem (samme som i 2020).

I 2021 ble det registrert 2 ulykker. Begge ulykkene skyldtes fall fra høyde. Hendelsene medførte personskade med fravær. Til sammenligning var det ingen ulykker i 2020.

Hos nettselskapets leverandører har det i 2021 vært 6 ulykker med og uten fravær (mot 5 i 2020). To av ulykkene var med fravær. Leverandørene følges opp i månedlig rapportering, sikkerhetsforum, sikkerhetsrunder, vernerunder i prosjekt og gjennom dialog. Ved alle større hendelser blir det gjennomført granskninger, og rotårsaksanalyser av hendelser som har høyt skadepotensiale. Læringsark deles både via intranett, i AMU (Arbeidsmiljøutvalget) og i interne og eksterne



sikkerhetsforum. Selskapet har interne sikkerhetsforum og eksterne sikkerhetsforum der leverandører også deltar. Det avholdes kvartalsvise møter.

AMU har gjennomført 4 kvartalsvise møter i 2021 og behandlet 32 saker. Sakslisten omfatter HMS-tall, læringsark, stoffkartotek, glimming, eksponering av Ozon/Nitrogen dioksid, SF<sub>6</sub>-gasser, faste innlegg fra hovedverneombud og bedriftshelsetjeneste, stillingsutlysninger i selskapet, koronasituasjonen, bærekraftstrategien, ny app for SJA/ Sikkerhetsrunder, resultater fra arbeidsmiljøundersøkelse, HMS-runder og nye instruksjoner.

Koronapandemien har vært et sentralt punkt gjennom året. De ansatte har vært på hjemmekontor gjennom store deler av 2021, med unntak av noen få uker før sommerferien og noen få uker på høsten. Utearbeidende montører har stort sett opprettholdt sine daglige rutiner, men det har vært et ekstra fokus på smittevern. Man har blant annet redusert antall personer i bilene, brukt munnbind og håndsprit, og sørget for å holde minimum 1 meter avstand der dette har vært mulig.

### Likestilling og tiltak for å hindre diskriminering

Økt rekruttering har vært nødvendig for å håndtere den store veksten i elektrifiseringstiltak som utløses av det grønne skiftet. Selskapet har et mål om å øke kvinneandelen, men det er få kvinnelige søkere til bransjen. Kvinneandelen blant de nyansatte viser en positiv tendens.

AEN deltok i FoU-arbeid knyttet til bærekraft, som bransjen startet opp i 2021. Selskapet arbeider med å fremme likestilling og sikre like muligheter og rettigheter der det ikke skjer diskriminering på grunn av etnisitet, nasjonal opprinnelse, avstamning, hudfarge, språk, religion eller livssyn. Aktivitetene omfatter blant annet rekruttering, lønns- og arbeidsvilkår, forfremmelse, utviklingsmuligheter og beskyttelse mot trakassering. Det skal ikke forekomme diskriminering på grunn av nedsatt funksjonsevne. For arbeidstakere eller arbeidssøkere med nedsatt funksjonsevne skjer det individuell tilrettelegging i forhold til arbeidsplass og arbeidsoppgaver. Selskapet legger vekt på integrering av nye medarbeidere i et godt arbeidsmiljø, og har et tett samarbeid med NAV om innplassering av arbeidssøkende på tiltak. I 2021 hadde til sammen to personer arbeidspraksis i AEN. I 2021 ble Agder Energi konsernet resertifisert som likestilt bedrift.

AEN har nulltoleranse ift. mobbing og trakassering. Situasjonsbildet kartlegges i medarbeiderundersøkelser, og resultatene for 2021 har blitt gjennomgått i avdelingsmøter og medarbeidersamtaler.

Agder Energi jobber systematisk med likestilling og mangfold, er sertifisert og deltar blant annet i prosjektet «Likestilt arbeidsliv». En grundig redegjørelse om dette arbeidet er tilgjengelig i rapporten «Mangfold og like muligheter» på konsernets nettside [www.ae.no](http://www.ae.no).

### Styreansvarsforsikring

Selskapet har tegnet styreansvarsforsikring som dekker ansvarsbetingende handlinger eller unnlatelser forårsaket av ledelsen og styret som medfører økonomisk tap for skadelidte. Forsikringen dekker ikke skade på personer eller eiendeler.

### Samfunnsansvar og bærekraft

Agder Energi konsernet er med i UN Global Compact, som er FNs organisasjon for et bærekraftig næringsliv. Som medlem av nettverket har konsernet forpliktet seg til å følge 10 prinsipper for ansvarlig arbeidsliv. Prinsippene legger føringer for hvordan AEN skal sikre ansvarlig drift innen menneskerettigheter, arbeidsliv, antikorupsjon og miljø og utgjør fundamentet for arbeidet med bærekraft. AEN rapporterer årlig status for arbeid med de 10 prinsippene og bærekraftmålene (Bærekraftrapporten). Innen bærekraft setter selskapet stadig strengere krav både når det gjelder mål og rapportering. Bedre rapportering og kunnskap er sentralt for å lykkes med bærekraft. De økte



tallene for utslipp av SF6-gass, skyldes bedre oversikt og rapportering. Utover økt rapportering er det også satt inn tiltak for å redusere utslippene av SF6-gass. Målet er å finne de viktigste områdene å forbedre, og gode måter å gjøre det på. FoU-arbeidet skal pågå i 2021-2023.

## Miljørapportering

Selskapet har som mål at det ikke skal forekomme miljøhendelser. I 2021 har det vært registrert utslipp av totalt 24,04 kg SF6-gass. Disse utslippene er stort sett knyttet til havarete anlegg. Mengden tilsvarer et uønsket utslipp på 548 tonn CO2 ekvivalenter mot 182 tonn i 2020. Økningen i utslipp i forhold til 2020, skyldes i stor grad bedre dokumentasjon av utslipp/tap, og ikke nødvendigvis høyere utslipp. Det arbeides for å øke kunnskapen i forhold til arbeid med komponenter som inneholder SF6-gass. Dette skal bidra til redusert sannsynlighet for utslipp ved vedlikehold eller havari og til sertifisering. Det testes også ut klimavennlige BlueGis-anlegg som ikke inneholder fluorholdige klimagasser. Det er ellers ikke registrert oljeutslipp i 2021.

## Rammebetingelser og mer/mindreinntekt

Nettvirksomheten reguleres av Reguleringsmyndigheten for Energi (RME). Inntektsramme-reguleringen angir øvre ramme for prising av nettjenestene. Grunnlaget for inntektsrammen i det enkelte år baserer seg på AENs egne kostnader to år tilbake i tid (40%) og på kostnadsnivået til de mest effektive sammenlignbare nettselskapene (60%).

Selskapet har ved utgangen av 2021 en akkumulert netto mindreinntektssaldo på 2,2 mill. kr, noe som innebærer en reduksjon på 145 mill. kr i løpet av året. Tariffene for 2021 ble satt ut fra en forutsetning om at merinntektssaldoen skulle reduseres i løpet av 2021 basert på styrets plan om å styre mer/mindreinntektssaldo mot null over tid. Mer-/mindreinntektssaldo oppstår fordi man i forkant av hvert år må estimere hvor mye reguleringsmyndigheten (RME) tillater at AEN skal ha i inntekter i det aktuelle året. Basert på denne estimerte tillatte inntekten utformer AEN tariffene der målet er at inntektene fra nettleien skal tilsvare den estimerte tillatte inntekten. Estimaten for tillatt inntekt baserer seg på forventninger til en rekke makroøkonomiske parametere som for eksempel forventet inflasjonsstigning, forventet rentenivå, forventet kraftpris osv. Dersom disse parametere endrer seg vesentlig fra det som ble estimert, vil dette medføre en endring i tillatt inntekt. Nettariffene må i neste omgang justeres tilsvarende for at man ikke skal komme i en situasjon der man har fått inn for mye eller for lite inntekter i forhold til hva reguleringen tillater. For å unngå for store svingninger i den årlige nettleien gjør man tilsvarende analyser og beregninger over flere år der målet hele tiden er å styre mer-/mindreinntektssaldoen mot null over tid.

## FoU

Selskapet har i 2021 investert 3.7 mill. kr. og kostnadsført 8.1 mill. kr på FoU-aktiviteter. Av disse midlene er ca. 4 mill. kr. brukt på støtte og deltagelse i 19 samarbeidsprosjekter med andre aktører i kraftbransjen i Norge. Disse prosjektene er knyttet til blant annet utvikling av fremtidens kraftnett, vedlikehold av nettkomponenter, fleksibilitetspilot, droner og bildeanalyse, digitalisering, IKT-sikkerhet, bærekraft etc.

AEN har initiert og fått støtte til et 3-årig IPN-prosjekt fra Norges Forskningsråd (DataArena). Det er bevilget 7,5 mill. kr til prosjektet over 3 år.

## DataArena

AEN fikk i 2021 støtte fra Norges Forskningsråd til prosjektet «DataArena – simuleringstjeneste for elektrifisering». Prosjekt DataArena utvikler en simuleringstjeneste som gjør det enklere for profesjonelle aktører å knytte seg til strømmettet, se tilgjengelig nettkapasitet og ha muligheten til å samarbeide med andre for å redusere kostnader. Elektrifisering er et sikkert utviklingstrekk i det grønne skiftet og omfanget av elektrifiseringsprosjekter vil øke betydelig i årene framover. For å møte dette behovet vil prosjektet levere nye analyseverktøy og tilgjengeliggjøre informasjon for



utbyggere. Dette vil bidra til at nettselskapenes ressurser kan utnyttes bedre i en situasjon med økende effektbehov. Prosjektet pågår i perioden 2022-2024. Institutt for Energiteknikk (IFE) er FoU-partner, Egde Consulting er utviklingspartner og DIGIN er bransjepartner (bransjesamarbeid gjennom Energi Norge). I tillegg deltar blant annet Agder Kollektivtrafikk, Arendal Kommune, Arendal Havn og Agder Fylkeskommune.

### **DSO-rollen i AEN (Distribution System Operator)**

AEN har de siste årene deltatt i en nasjonal ekspertgruppe for DSO-rollen og andre fora der DSO-rollen diskuteres, bl.a. gjennom et eget pilotprosjekt for spenningsregulering. I 2021 har AEN hatt en stor økning i nytilknytninger til nettet. Nytilknytningene omfatter både større industrietableringer og mindre tilknytninger som følge av elektrifisering. Den sterke kundeveksten de nærmeste årene vil stille større krav til at den operative driften utnytter nye virkemidler for blant annet flaskehalshåndtering i et mer presset nett. Selskapet er i gang med å styrke den operative driftsfunksjonen for å ivareta dette. Deltakelse med pilotering og testing av kundefleksibilitet i Kristiansand, som en del av Norflex-prosjektet, har bidratt til å øke kompetansen om hvordan et marked for fleksibilitet kan utvikles fremover som et av flere virkemidler for flaskehalshåndteringen.

### **Innovasjon med droner og bildeanalyse**

AEN har i flere år satset på forretningsutvikling basert på bruk av droner, og har i 2021 tatt et langt steg videre der man gjør bruk av droner i den årlige inspeksjonen av kraftlinjer. Bruk av droner reduserer risiko for skader og uhell sammenlignet med helikopter, og satsingen er derfor også et viktig HMS-tiltak. I tillegg brukes det langt mindre drivstoff og bidraget til bærekraft er derfor også betydelig. Droner brukes både til regelmessig inspeksjon og i beredskapssituasjoner. Droner kan brukes i mer krevende vær-situasjoner enn helikopter, noe som gjør det mulig å få raskt oversikt over feil som må utbedres. Dette har bidratt til vesentlig til forenkling av arbeidet med gjenoppretting av strømforsyningen i beredskapssituasjoner.

AEN deltar i FoU-prosjekter der kunstig intelligens brukes for analyse av bilder og LIDAR (Light Detection and Ranging). I FoU-prosjektet «*SWIFTER*» arbeides det f.eks. med å utvikle en løsning som analyserer data fortløpende mens dronen flyr over linjenettet. Formålet er å oppdage feil umiddelbart og dermed redusere ledetiden for gjenoppretting av kraftnettet. Prosjektet er et samarbeid mellom AEN, KVS Technologies, SINTEF og Elvia. I pilotprosjektet «*Bildeanalyse i anleggsforvaltning*» prøves det ut nye løsninger og teknologier for AI-basert analyse av bilder og LIDAR-data. Man har i dag en stor manuell jobb med å gå gjennom hundretusenvis av bilder for å finne feil og mangler på stolper og linjer. Dette arbeidet kan forenkles vesentlig gjennom bruk av AI og maskinlæring. KVS Technologies og Esmart Systems deltar også i piloten, som er del av Centre for Intelligent Electricity Distribution (CINELDI).

AEN bruker allerede droner aktivt, og ser store potensial i dataanalyse. Gevinsten er spesielt fremtredende i beredskapssituasjoner. Muligheten for å sende ut droner i krevende vær-situasjoner bidrar til redusert tidsbruk mhp. lokalisering og retting av feil. Det er også mulig å gjøre preventive tiltak i pågående beredskapssituasjoner. Man kan f.eks. felle trær som tynges av snø og som er i ferd med å legge seg på strømlinjene, og dermed forhindre at feil oppstår. AEN opplever at selskapet ligger langt fremme på dette feltet, både nasjonalt og internasjonalt.

### **Fokusområder/ fremtidsutsikter**

#### **Utredningsarbeid**

De siste årene har AEN mottatt en økende mengde forespørslers om tilknytning av nytt større kraftforbruk som f.eks. landstrømmanlegg, ladestasjoner til elbiler, datasentre, hydrogenproduksjon osv. En større del av AENs regionalnettanlegg nærmer seg samtidig sin levetid og har et fornyelsesbehov. Man har i planleggingsarbeidet hatt et stort fokus på hvordan nye større forbruksanlegg kan tilknyttes og hvilke nettførsterkninger disse tilknytningene vil kreve. I aktuelle områder, som f.eks. langs kysten mellom Kristiansand og Kvinesdal, er behovet for nettførsterkninger og fornyelsesbehov av det eksisterende regionalnettet sett i sammenheng.



Med tilknytning av nytt større kraftforbruk vil kapasiteten i de eksisterende nettanleggene bli utfordret. AEN og Statnett har i 2021 hatt et tett samarbeid for å avklare hvor mye nytt forbruk som kan tilknyttes før eventuelle tiltak må iverksettes pga. driftssikkerhet. Dette omfatter blant annet prinsipper for tilknytning av kunder på vilkår, og tiltak som bidrar til å øke nettkapasiteten. Arbeidet viser at nettkapasiteten i Agder må forsterkes betydelig dersom det innmeldte kraftforbruket realiseres. Arbeidet, som er gjennomført for deler av Agder, ferdigstilles i løpet av 2022 og er et nødvendig underlag for å kunne gi tilbakemelding til større kunder om det kreves nettførsterkning eller ikke før nettilknytning gis.

### **Sikring av leveringskvalitet i nettet**

Etter den store feilsituasjonen i 2018 ble det etablert et større tiltaksprogram som skulle forbedre leveringspåliteligheten. Dette programmet omfatter både økt skogrydding og fysiske tiltak i nettet. De siste netttiltakene ble ferdigstilt i 2021 og omfatter:

- Brytere i nettet for å redusere omfanget av feilsituasjoner
- Innføringsvern for å redusere risikoen for utfall av trafostasjoner
- Forsterkning av 22kV-linjer i utsatte områder

Eksempler på andre prosjekter som bidrar til å øke leveringspåliteligheten er:

#### Tiltak i distribusjonsnettet:

- Reserveforsyning Hovden-Kjela (Vest-Telemark)
- Fornyelse av 22kV Kvås-Snartemo
- Oppgradering av forsyning til Merdø (fra 6kV til 22 kV)
- Ombygging av nettstasjoner med transformator uten sikring (eget program)
- Ringforbindelse på Stoa
- Etablering av jordspoler i 22kV-nettet
- Inspeksjon med droner som kan medfører tidlig deteksjon av feilsituasjoner.

#### Tiltak i regionalnettet:

- Ny 110kV-linje Kulia-Kristiansand
- Ombygging av vern- og kontrollanlegg i transformatorstasjoner
- Systematisk utskifting av stolper og traverser i regionalnettet

AEN har fokus på å forbedre spenningskvaliteten i lavspenningsnettet. Utfordringene er størst i grågrendte strøk der det er lange linjestrekk. Totalt ble 63 forsterkningsprosjekter ferdigstilt og 45 prosjekter startet opp i 2021.

### **Skogrydding**

AEN har et sterkt fokus på skogrydding. Etter at «Prosjekt skog 2020» ble avsluttet 31.12.20 er skogryddingsoppgaven tilbakeført til linjeorganisasjonen.

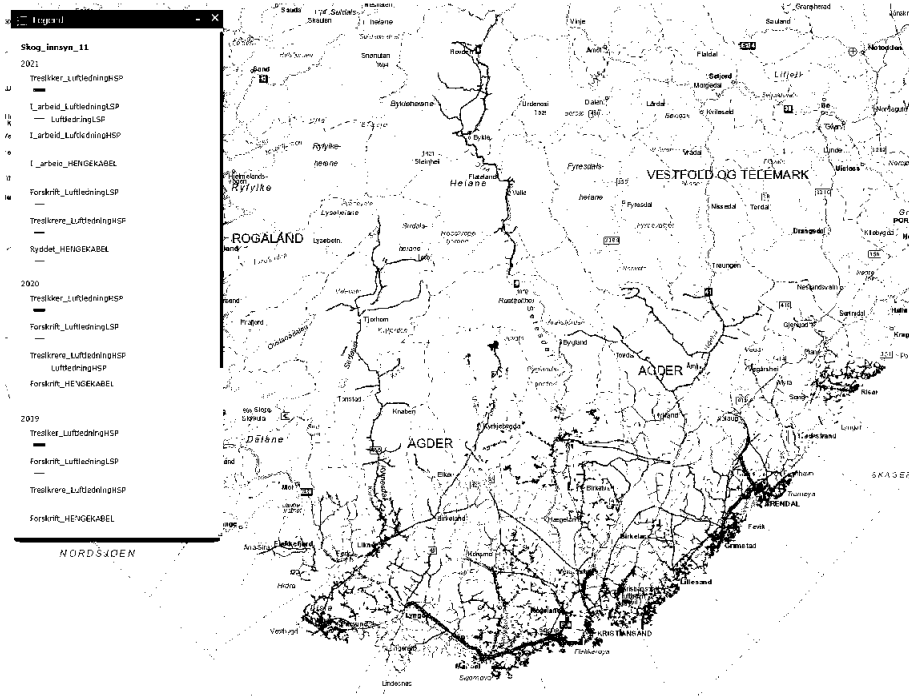
Analysen tilsier at tilveksten av skog på Agder er økende. Utviklingen i klima, vurderes å gi gode vekstvilkår for skogen. Et økende volum i kombinasjon med blant annet eldre skog, vil gi økende utfordringer for linjenettet. Risiko for utfall reduseres ved at selskapet fortsatt har høyt fokus og prioritet på ryddig av skog i tilknytning til våre nettanlegg.

Kartleggingsarbeidet og analysene som baserer seg på skanning av vegetasjonen langs linjene gir god oversikt over skogvekst og risikotrær. I 2021 ble denne kartleggingen både utført med drone og helikopter. Kartleggingen gir et godt grunnlag for å iverksette målrettede tiltak i forhold til trær som utgjør en risiko for strøbrudd. Kartgrunnlaget med skogsdata gjøres tilgjengelig på nettbrett og



mobil for linjerydderne, noe som gjør det enkelt å kommunisere med linjerydderne som utfører arbeidet. Detaljerte ryddeoppdrag kan formidles, linjerydderne kan kvittere ut at oppdragene er utført, og kartdataene kan deretter oppdateres.

Kartet under gir oversikt over linjer som er ryddet de siste årene. Oversikten viser at det i 2021 ble ryddet ca. 700 km høyspentledning og ca. 1000 km lavspentledning.



Bruken av helikopter til rydding av linjetraseene har vist seg å være svært kostnadseffektivt og gitt gode resultater. Totalt er det gjennomført helikoptersaging på begge sider av linjetraseene langs en strekning på ca. 265 km. i høyspentnettet i 2021.

Ryddetiltakene i skogen har gitt resultater i form av færre skogrelaterte strømutfall. Registrerte KILE-kostnader grunnet vegetasjon er betydelig redusert for årene 2019 - 2021 i forhold til toppåret 2018 (kr. 103 mill.) til 6,9 mill. i 2021. De fleste hendelsene i 2021 der vegetasjon førte til avbrudd oppstod i forbindelse med sterk vind (opptil orkan i kastene) og et større snøfall i desember.

Med en eksponentiell økning i skogvolumet langs våre linjer kombinert med hyppigere ekstremværhendelser, vil AENs utfordringer knyttet til skog likevel øke i årene framover. Det vil derfor fortsatt være en prioritert oppgave å rydde skog langs linjenettet og å forbedre alle arbeidsprosesser knyttet til dette.

### Ny teknologi og digitalisering

AEN har som mål å bli et datadrevet selskap som tar beslutninger basert på data, analyser og kunnskap. For å sikre dette er det viktig med tilgang på kvalitetssikrede data, gode verktøy og riktig



kompetanse. AEN har over flere år bygd opp et kompetansemiljø for innsamling, behandling og analyse av data. Alle spenningsnivåene i strømmettet har instrumentering og dette gir viktig teknisk informasjon om teknisk tilstand. Dataene lagres og behandles på en moderne dataplattform som er godt egnet for å håndtere store datamengder. Dette gir grunnlag for å analysere og visualisere data, og dermed skaffe ny innsikt.

Selskapet har utviklet en lang rekke digitale løsninger som gir detaljert forståelse tilpasset spesifikke behov. Man har blant annet god oversikt over spenningskvalitet, nettap, jordfeil og kapasitetsutnyttelsen i kraftnettet. Denne kunnskapen brukes til å bygge, overvåke og drifte nettet optimalt på daglig basis. Det jobbes i tillegg aktivt med avanserte løsninger basert på historikk og maskinlæring. Dette gir dypere kunnskap og bidrar til å avdekke nye sammenhenger i store datamengder. Resultater inkluderer prediksjon av nettbelastning, analyse av effektvariasjon og avdekking av feil på elektriske anlegg.

Visualisering og analyse har gitt gevinster verdt flere millioner kroner, og har også gitt et vesentlig HMS-bidrag ettersom det har forhindret farlige situasjoner i nettet. Det jobbes videre med å øke bruken av data og innsikt, og dermed forsterke digital modning i selskapet. AEN ligger langt fremme i dette arbeidet, og er etterspurt som foredragsholder både nasjonalt og internasjonalt.

#### **Tilsynskontroller og informasjon om el-sikkerhet**

I 2021 ble det gjennomført ca. 10.000 tilsynskontroller på elektriske anlegg hvor brorparten ble utført i eldre boliger. I tillegg ble det gitt informasjon til 257 skoleklasser på 6. og 9. trinn. Hovedfokuset i disse presentasjonene er informasjon som relaterer seg til elsikkerhet. Som følge av koronasituasjonen ble den totale tilsynsaktiviteten noe lavere i 2021 enn målsettingen.

#### **Feilstatistikk og KILE**

Selskapet har i 2021 hatt leveringsavbrudd tilsvarende en verdi på ca. 61,2 mill. kr (KILE). Dette er en økning på ca. 11,2 mill. kr sammenlignet med 2020. Årsaken til økningen er flere ekstremhendelser i 2021. Hendelsene omfatter blant annet kraftig nedising av anlegg i Sirdal i januar 2021, Brann i transformatorstasjon Mikkelsmyr i januar 2021, omfattende lynnedslag to dager i juli 2021 og to situasjoner med sterk vind og snø i november 2021. Antall driftsforstyrrelser var 867 stk. i 2021 mot 933 stk. i 2020. Selv om antall driftsforstyrrelser har gått noe ned så har varigheten på feilene vært lengre i 2021 enn i 2020 og KILE har dermed blitt høyere. AEN hadde i 2021 en leveringspålitelighet på 99,981 % mot et 99,984 % i 2020. Landsgjennomsnitt i 2020 var på 99,985% (siste tilgjengelig informasjon). Andelen av KILE-kostnadene som skyldtes planlagte avbrudd for vedlikeholdsarbeid og ombygging/nybygging var på 9,5 mill.kr i 2021. Dette var 14 mill. kr i 2020 og selv om antallet var noe lavere enn i 2020 så skyldtes reduksjonen i hovedsak et eget forbedringsprosjekt.

#### **Kvalitetsstyringssystemet**

Selskapets kvalitetsstyring har som formål å støtte opp om selskapets forretningsplan gjennom styrende dokumenter, fullmakter, risikostyring, prosesser og revisjoner som underbygger de ambisjonene som fremgår av forretningsplanen. Selskapets kvalitetssystem har gjennomgått årlig revisjon.

#### **Leverandører**

2021 var det første opsjonsåret av totalt to år i SmartNett Sør (SNS) P1 rammeavtale som omfatter kjøp av utbyggings-, vedlikeholds- og beredskapstjenester.

Siste opsjonsperiode på 1 år som gjelder 2022 er erklært. Det er etablert tydelige kommunikasjons- og møtetrengsener i form av faste møtefora med faste agendaer, og SNS Team som behandler og avklarer alle forretningsmessige og kommersielle saker. IKT-verktøyene som ble utviklet gjennom FOU-prosjektet "Fremtidens Nettselskap" for å forbedre effektivitet, kontroll og samhandling med



leverandørene, benyttes av både de operative ressursene og av ledelsen både hos AEN og hos leverandørene. En felles samhandlingsarena med leverandørene, der målsetningen har vært effektivisering og kvalitetsforbedring fortsetter å gi positiv effekt både for AE Nett og leverandørene.

Forprosjektet SmartNett Sør 2.0 for valg av ny leverandørmodell fra 1.1.2023 har gitt et godt grunnlag for en ny kontraktperiode. Anskaffelsesprosessen er startet i henhold til planen. Strategien med stor bruk av langsiktige rammeavtaler både for materiell og tjenester er videreført i flere nye avtaler. Selskapet mener at langsiktige rammeavtaler er med på å sikre gjennomføringsevnen i en tid der det forventes begrenset tilgang på både materiell og ressurser.

## Marked

Kundemassen til AEN består av ca. 210.300 aktive målepunkt i distribusjonsnettet og 11 industrikunder og 2 pumpestasjoner i regionalnettet. I tillegg har man kraftprodusentene som leverer kraft inn i henholdsvis regional- og distribusjonsnettet. Alt over- eller underskudd på kraft i nettområde blir videreført som utveksling til eller fra overliggende nett (Statnett) og nabonett.

Uttakskundene i distribusjonsnettet hadde i 2021 et samlet forbruk på «rekordhøye» 4.233 GWh. Dette er en økning på ca. 5 % sammenlignet med 2020. (4.023 GWh i 2020). Den største årsaken til forbruksøkningen skyldes at 1. kvartal 2021 var mye kaldere enn 1. kvartal 2020. I denne perioden ble avregnet forbruk ca. 230 GWh høyere enn tilsvarende periode i 2020 (som var en uvanlig mild vinter). Forbruket 4. kvartal 2021 var for øvrig noe mindre enn «normalt», noe som indikerer at de høye spotprisene har påvirket kundenes totale strømforbruk.

Antall kunder med AMS-målere i distribusjonsnettet er ca. 210.000. Selskapet har og vil fortsatt ha en målrettet plan for å få installert AMS målere også på gjenværende installasjoner som i all hovedsak består av personer nettselskapet ikke har fått kontakt med/nekter AMS, veilys og arbeidsstrøm. Ca. 3.800 målepunkt blir avregnet på basis av en nettleietariff som baserer seg på effekt og 1.002 aktive målepunkt er registrert som plusskunder (kunde som både bruker og produserer elektrisitet) i AE Nett sitt nettområde. Andel plusskunder har økt med ca. 30% det siste året. Selskapet har samtidig et økt fokus på utbedring av NSO (netstasjons overvåking) for å øke datakvalitet. Det er derfor laget en målrettet plan for å utbedre 650 av totalen på ca. 8.550. Parallelt med dette vil 4G modem ruller ut på de 8.300 anleggene hvor det i dag er installert 2G.

I regionalnettet hadde uttakskundene i 2021 et samlet forbruk på ca. 1.416 GWh, noe som tilsvarer en økning på ca. 5% sammenlignet med 2020. (1.348 GWh i 2020). Årsaken til dette skyldes i all hovedsak økt forbruk knyttet til store industrikunder.

Det er pr. 31.12.2021 registrert 83 forskjellige kraftleverandører i selskapets konsesjonsområde. AEN har i 2021 gjennomfaktureringsavtale med 18 av disse kraftleverandørene. Kundene mottar da kun én samlefaktura for energi og nettleie. Kunder med gjennomfaktureringsavtale utgjør nærmere 88 % av den totale kundemassen. I tillegg håndterer AEN selv 1,7 % av kundene som leveringspliktig kraft, noe som innebærer at ca. 89,7 % av kundene får en samlefaktura.

## Årsresultat 2021

Selskapets årsresultat ble på 115,6 mill. kr etter skatt mot 246,3 mill. kr i 2020. Hovedårsaken til resultatnedgangen er at man i 2020 via inntektsreguleringen ble kompensert for de ekstra kostnadene man fikk i 2018 som følge av flere store ekstremværhendelser dette året. I tillegg mottok man i 2020 et forsikringsoppgjør på 40 mill. kr. for ekstremhendelsene i 2018 (reducerer feilrettingskostnader dette året). Selv om man i 2021 har et lavere resultat etter skatt har selskapet allikevel forbedret den underliggende effektiviteten som måles i inntektsrammereguleringen. Man har økt effektivitetsscoren fra 79,8% i 2020 til 91,1% i 2021. Inntektsrammereguleringen er utformet slik at dersom man oppnår en effektivitetsscore på 100%, så oppnår man en normalavkastning som





tilsvarende NVE-enten på bokført anleggskapital. AEN oppnådde i 2021 en avkastning på bokført anleggskapital på 3,7%, mot NVE-enten som ble 5,54%.

## Balanse og kontantstrøm

Totalkapitalen var ved utgangen av året på 7.366 mill. kr, mot 6.470 mill. kr i 2020. Totalkapitalrentabiliteten var i 2021 på 3,2% og egenkapitalrentabiliteten var på 14 %. Egenkapitalandelen var på 15,2%, noe som er en reduksjon i forhold til fjoråret (15,4 % i 2020). Selskapets kortsiktige gjeld utgjorde 1 386 mill. kr, noe som tilsvarende 22 % av samlet gjeld.

Selskapets finansielle stilling vurderes som tilfredsstillende. AEN har trekkmuligheter gjennom konsernkontosystemet og langsiktig låneramme. Selskapet har gjennom året økt sin langsiktige gjeld til morselskapet med 430 mill. kr. til 4.155 mill.kr. Dette har vært nødvendig for å finansiere de store investeringene og driftstiltakene i nettet. Samlet kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter var på 337 mill. kr i 2021 (526 mill. kr i 2020).

## Investeringer

Selskapet investerte for 700 mill. kr i 2021, en økning på 124 mill. kr fra 2020, noe som i all hovedsak skyldes en økning i nettinvesteringer som følge av elektrifiseringsbølgen, samt vedlikehold og investeringer for å bedre leveringskvaliteten på Agder. Investeringer i AMS-målere, utstyr og programmer ble i 2021 cirka 33 mill. kr (90 mill. kr. i 2020). Nedgangen skyldes at man nå er ferdig med det store AMS-prosjektet der gamle målere er byttet ut med nye digitale målere. I tillegg finansierte kundene ytterligere 151 mill. kr av nettinvesteringene gjennom anleggsbidrag og betalbare tjenester. Av investeringene i 2021 er 680 mill. kr ordinære nettinvesteringer og 20 mill. kr relatert til IKT-investeringer.

Nettets totale gjenanskaffelsesverdi er vurdert til rundt 20 mrd. kr og består av ca. 22.300 km linjer/kabler i regional- og distribusjonsnettet, 82 transformator- og koblingsstasjoner i regionalnettet og ca. 8.600 nettstasjoner i distribusjonsnettet.

## Finansiell risiko

### Gjeldsrisiko

Selskapet er utover egenkapital finansiert med langsiktig lån fra morselskapet. Lånerammen er på 4.500 mill. kr og lånet løper frem til 31.12.2024. Lånerenten er fastsatt med basis i beregningen av inntektsrammen med påslag av en kredittmargin. Dette skal normalt reflektere den underliggende rentekostnaden i selskapets inntektsramme og stabiliserer kontantstrømmen.

### Valutarisiko

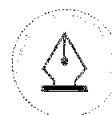
Selskapet har få transaksjoner i utenlandsk valuta og anser valutarisikoen som lav.

### Markeds og kredittisiko

Hovedtyngden av selskapets debitorer er private nettleiekunder. Selskapet har følgelig ingen vesentlig konsentrasjon av kredittisiko. Selskapet anser markedsrisikoen som lav.

## Fremtidsutsikter

Mot slutten av 2020 ble det vedtatt en ny strategi for perioden 2021-2025 hvor det i årene fremover vil være et særskilt fokus på lønnsom vekst inn i en fornybar fremtid. Dette innebærer blant annet at man vil fortsette å bygge en kultur for å sikre kontinuerlig forbedring i alle deler av organisasjonen. Det jobbes i tillegg aktivt med å utrede og ta i bruk nye alternative tiltak som kan erstatte tradisjonelle nettinvesteringer gjennom blant annet ny teknologi/digitalisering og tariffer som gir ønskede atferdssignaler til kundene.





Et annet viktig virkemiddel for å oppnå lønnsom vekst i en fornybar fremtid er å ta i bruk de nye mulighetene som digitaliseringen av kraftnettet og AMS-målerne gir. Man har identifisert en rekke strategiske satsningsområder blant annet innenfor strategisk anleggsforvaltning, videreutvikling av DSO-rollen, avansert datanalyse og AI (Artificial Intelligence), smart skogrydding, arbeid mot FN's bærekraftsmål osv.

## Årsresultat og disponeringer

Styret foreslår følgende disponering av årsresultatet i Agder Energi Nett AS:

Foreslått utbytte	kr	300.159.745,-
Overført fra annen egenkapital	kr	-184.543.179,-
Sum disponert	kr	115.616.566,-
(Motatt konsernbidrag fra morselskap	kr	300.159.745,-)

Agder Energi Nett AS mottar et konsernbidrag tilsvarende utbytte på kr 300.159.745 fra Agder Energi AS som et ledd i å optimalisere skatt i konsernet. Dette betyr i praksis at Agder Energi AS ikke får tilført noen midler fra utbytte i Agder Energi Nett AS. Dette ettersom at man betaler tilbake tilsvarende sum i konsernbidrag.

Arendal, 02.03.2022  
Styret i Agder Energi Nett AS

Ole Theodor Dønnestad  
Styrets leder

Knut Hoven  
Styrets nestleder

Thomas Nipedal  
Styremedlem

Kirsti Grønnerø Jacob  
Styremedlem

Svein Erik Rustad  
Styremedlem

Stein Johnsgård  
Styremedlem

Endre Amundsen  
Styremedlem

Jan Erik Eldor  
Administrerende direktør



Agder Energi Nett

Regnskapsprinsipper

## Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet er avlagt i samsvar med norsk regnskapslov og god regnskapsskikk i Norge.

Agder Energi Nett AS er et heleid datterselskap av Agder Energi AS. Konsernregnskapet utarbeides av morselskapet.

### Periodiserings-, klassifiserings- og vurderingsprinsipper

Regnskapet bygger i samsvar med god regnskapsskikk på transaksjons-, opptjenings-, sammenstillings-, forsiktighets-, sikrings- og kongruensprinsippet. Ved usikkerhet anvendes beste estimat. Regnskapet utarbeides etter ensartede prinsipper og konsistente prinsipper anvendes over tid. Forutsetning om fortsatt drift er lagt til grunn.

### Prinsipper for inntektsføring og kostnadsføring

Inntekter/kostnader resultatføres når de er opptjent/påløpt. Inntektsføring ved salg av varer og tjenester skjer på leveringstidspunktet. Tjenester inntektsføres i takt med utførelsen.

### Inntektsregimet monopolvirksomheten - Mer-/mindreinntekt

Uttak av energi faktureres nettkundene etter fastsatt tariff. Tariffene inneholder et fastledd og et energiledd. En del industrikunder har i tillegg et effektledd som de betaler for. Inntekten inntektsføres i takt med antatt forbruk etter en normalplan. NVE fastsetter hvert år nettselskapets inntekt (Inntektsramme). Differanse mellom innkrevd inntekt og fastsatt inntekt NVE klassifiseres som mer-/mindreinntekt og periodiseres som kortsiktig gjeld/fordring. En merinntekt reduserer tariffene senere år slik at for mye innkrevd ett år tilbakebetales til nettkundene gjennom reduserte priser senere år. En mindreinntekt inndeckes i tariffene for senere år.

### Overføringskostnad

Kostnad for overliggende nett (sentralnettet) belastes regnskapet med et fastledd og et energiledd etter gjeldende sentralnettariffer fra Statnett.

### KILE

Ordningen med Kvalitetsjustert Inntektsramme for ikke Levert Energi (KILE) ble innført fra 2001. Ordningen medfører at nettselskapet blir belastet kostnader ved avbrudd i nettet. KILE kostnader etter NVEs satser kommer direkte til fradrag i inntektsrammen/nettleien og inngår derfor som en reduksjon av overføringsinntektene.

### Klassifisering og vurdering av balanseposter

Omløpsmidler og kortsiktig gjeld omfatter poster som forfaller til betaling innen ett år etter anskaffelsestidspunktet, samt poster som knytter seg til varekretsløpet. Øvrige poster er klassifisert som anleggsmidler/langsiktig gjeld.



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
101E62A0F3BF4898BE80DA4AB7976360

Agder Energi Nett

Regnskapsprinsipper

Omløpsmidler vurderes til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost, men nedskrives til virkelig verdi dersom verdifallet ikke forventes å være forbigående. Langsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

### Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler

Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler balanseføres og avskrives lineært over driftsmidlenes forventede levetid dersom de har antatt levetid over tre år og har en kostpris som overstiger kr. 15 000.

Direkte vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres løpende som driftskostnader. Påkostninger eller forbedringer tillegges driftsmidlets kostpris og avskrives i takt med driftsmidlet. Skillet mellom vedlikehold og påkostning/forbedring regnes i forhold til driftsmidlets stand ved selskapets kjøp av driftsmidlet. Utgifter som vesentlig øker kontantstrømmen gjennom forlenget levetid for anleggsmidler og/eller reduserte vedlikeholdskostnader samt forbedrer funksjonaliteten regnskapsføres som reinvestering.

Byggelånsrenter knyttet til egne anlegg under utførelse aktiveres. Rentene beregnes ut i fra en gjennomsnittlig rente og investeringens omfang.

For egentilvirkede anleggsmidler inkluderes variable og faste tilvinningskostnader inklusive byggelånsrenter.

Anleggsbidrag regnes som reduksjon i kostpris og føres mot balansen hvor det reduserer kostprisen/avskrivningsgrunnlaget.

### Konsernkontoordning

Selskapet har en konsernkontoordning med morselskapet. Dette innebærer at konsernet har en felles bankkonto for plassering av kortsiktig likviditet og kortsiktige låneopptak. Ved trekk klassifiseres kontoen som kortsiktig gjeld og ved innstående som kortsiktig fordring. Renteinntekter/-kostnader knyttet til konsernkontoordningen klassifiseres som interne renteinntekter og interne rentekostnader i resultatregnskapet.

### Fordringer

Kundefordringer og andre fordringer er oppført i balansen til pålydende etter fradrag for avsetning til forventet tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av individuelle vurderinger av de enkelte fordringene. I tillegg gjøres det for øvrige kundefordringer en uspesifisert avsetning for å dekke antatt tap.

### Usikre forpliktelser og betingede eiendeler

Usikre forpliktelser regnskapsføres dersom det er sannsynlighetsovervekt for at selskapet vil måtte gjøre opp for forpliktelsen. Beste estimat av verdien på oppgjøret balanseføres under andre avsetninger for forpliktelser. Andre vesentlige forpliktelser som ikke regnskapsføres, omtales i note.





Agder Energi Nett

Regnskapsprinsipper

Betingede eiendeler regnskapsføres kun i de tilfelle det er så godt som sikkert at selskapet vil motta oppgjør. Ved sannsynlighetsovervekt for at selskapet vil motta et oppgjør knyttet til betingede eiendeler, gis det noteopplysning om disse.

## Valuta

Pengeposter i utenlandsk valuta vurderes til kurs på balansedagens slutt. Valutagevinster og –tap resultatføres som finansinntekter og finanskostnader.

## Pensjoner

### *Ytelsespensjon*

Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser beregnes etter lineær opptjening på basis av forutsetninger om diskonteringsrente, fremtidig regulering av lønn, pensjoner og ytelser fra folketrygden, fremtidig avkastning på pensjonsmidler samt aktuariemessige forutsetninger om dødelighet og frivillig avgang mv. Pensjonsmidlene er vurdert til virkelig verdi og fratrukket i netto pensjonsforpliktelse i balansen. Eventuell overfinansiering balanseføres i den grad det er sannsynlig at overfinansieringen kan utnyttes. Estimatendringer gjennom året føres mot EK- konto og konto for utsatt skatt/skattefordel ved slutten av året, slik at balansen til enhver tid reflekterer de fulle forpliktelser.

Selskapet har usikrede og sikrede pensjonsforpliktelser. Den enkelte pensjonsordning vurderes for seg, og ved overfinansiert ordning balanseføres denne som langsiktig fordring. Usikret pensjonsforpliktelse vises som langsiktig gjeld. Netto pensjonsmidler er ved eventuell likvidasjon ikke selskapets eiendom.

### *Innskuddspensjon*

For innskuddsbaserte ordninger tilsvarende pensjonskostnaden årets belastede premie/innskudd.

## Skatter

Skattekostnaden i resultatregnskapet knyttes til det regnskapsmessige resultatet og består av betalbar skatt og endring i utsatt skatt/skattefordel. Betalbar skatt beregnes på grunnlag av årets skattemessige resultat. Utsatt skatt/skattefordel beregnes for alle forskjeller mellom regnskapsmessig og skattemessig verdi av eiendeler og forpliktelser, samt fremførbare underskudd. Utsatt skatt og utsatt skattefordel knyttet til overskuddsskatt presenteres netto så langt de forventes å reversere i samme periode. Utsatt skattefordel balanseføres kun hvor det er sannsynlig at skattefordelen vil bli realisert i fremtiden.

## Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet 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 forfallsdato kortere enn tre måneder fra anskaffelsesdato. Saldo på konsernkontoordningen klassifiseres under finansieringsaktiviteter.



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
101E62A0F3BF4898BE80DA4AB7976360



Agder Energi Nett

Noter til regnskapet 2021

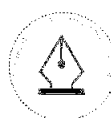
Noter til regnskapet

# agder energi

Agder Energi Nett AS

19

Sensitivity: Internal



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
101E62A0F3BF4898BE80DA4AB7976360

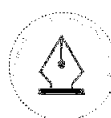


Agder Energi Nett

Noter til regnskapet 2021

## Innhold

Note 1 Segmentinformasjon .....	14
Note 2 Mer-/mindreinntekt (-/+) .....	14
Note 3 Transaksjoner og mellomværende med selskap i samme konsern.....	15
Note 4 Lønnskostnader, ytelser til ledelsen m.m.....	16
Note 5 Pensjoner .....	17
Note 6 Immaterielle eiendeler .....	19
Note 7 Varige driftsmidler .....	20
Note 8 Honorar til ekstern revisor.....	21
Note 9 Skatter.....	22
Note 10 Investeringer i aksjer og andeler .....	23
Note 11 Aksjekapital og aksjonærinformasjon .....	23
Note 12 Egenkapital .....	23
Note 13 Markedsmessig og finansiell risiko .....	24
Note 14 Betingede utfall .....	24



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
101E62A0F3BF4898BE80DA4AB7976360

Agder Energi Nett

Noter til regnskapet 2021

## Note 1 Segmentinformasjon

(Alle tall i 1000)

	2021	2020
Nettleie	1 497 885	1 497 220
Energisalg (leveringsplikt)	46 657	5 683
Annen inntekt	42 414	31 299
<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>1 586 956</b>	<b>1 534 202</b>

Virksomhetsområdet er Agder-fylket.

## Note 2 Mer-/mindreinntekt (-/+)

(Alle tall i 1000)

Nettinntekt/Overføringsinntekt	2021	2020
Årets inntektsramme (vedtak NVE)	1 208 394	1 134 733
Rammetillegg/tillegg for investeringer	32 771	15 298
Årets KILE	-61 241	-49 929
Kostnader overliggende nett	256 138	348 789
Eiendomsskatt	38 922	27 821
Elhub	11 109	10 925
FoU-prosjekt i inntektsrammen	11 125	10 900
Årets tillatte inntekt	1 497 218	1 498 537
Korreksjon tidligere år	667	-1 107
<b>Sum overføringsinntekt</b>	<b>1 497 885</b>	<b>1 497 430</b>
<b>Beregning av årets mer-/mindreinntekt</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
Årets tillatte inntekt	1 497 218	1 498 537
Årets fakturerte overføringsinntekter	1 351 684	1 387 713
<b>Årets mer (-)/mindreinntekt (+)</b>	<b>145 535</b>	<b>110 824</b>
<b>Mer (-)/mindreinntekt (+) saldo</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
Akkumulert netto merinntekt 1.1.	-103 035	-213 858
Årets mer-/mindreinntekt	145 535	110 824
Korreksjoner tidligere år	775	
<b>Akkumulert netto merinntekt 31.12.</b>	<b>43 275</b>	<b>-103 035</b>
Akkumulert renter merinntekt 1.1.	-40 307	-38 453
Årets renter	-635	-1 856
Korreksjoner tidligere år	-108	2
<b>Akkumulert renter merinntekt 31.12.</b>	<b>-41 050</b>	<b>-40 307</b>
<b>Sum akkumulert netto merinntekt 31.12.</b>	<b>2 225</b>	<b>-143 342</b>
<b>Avkastning av nettkapitalen</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
Driftsmidler pr. 01.01.	5 573 579	5 336 180
Driftsmidler pr. 31.12.	5 935 297	5 573 579
Gjennomsnittlige driftsmidler	5 754 438	5 454 880
1% påslag for arbeidskapital	57 544	54 549
Avkastningsgrunnlag	5 811 983	5 509 428





## Agder Energi Nett

Noter til regnskapet 2021

Driftsresultat monopolvirksomhet *	206 041	429 888
Avkastning i % (driftsresultat*100/avkastningsgrunnlag)	3,5 %	7,8 %

* Driftsresultat monopol er kostnadsført (+)/inntektsført (-) med pensjoner mot egenkapitalen (estimatavvik)	251	-9 511
---	-----	--------

Akkumulert mer-/mindreinntekt og nettkapital 2020 er justert iht. NVE rapport for 2020 og vedtak NVE i 2021. Mindreinntekt klassifiseres som andre fordringer, mens merinntekt klassifiseres som annen kortsiktig gjeld.

### Note 3 Transaksjoner og mellomværende med selskap i samme konsern

(Alle tall i 1000)

	2021	2020
<b>Fordring og gjeld til selskap i konsern</b>		
Lån til foretak i samme konsern	0	0
Kundefordringer selskap i samme konsern	3 455	11 164
Innskudd konsernkonto		
Andre kortsiktige fordringer selskap i samme konsern	384 820	0
<b>Sum fordringer</b>	<b>388 275</b>	<b>11 164</b>
Ansvarlig lån fra foretak i samme konsern	4 155 000	3 725 000
Leverandørgjeld selskap i samme konsern	142 690	28 018
Trekk konsernkonto	389 791	
Annen kortsiktig gjeld til selskap i samme konsern	301 300	235 027
<b>Sum gjeld</b>	<b>4 988 781</b>	<b>3 988 045</b>

### Inntekter og kostnader fra selskap i konsern

Energisalg	0	0
Overføringsinntekt	-8 740	68 550
Andre driftsinntekter	2 279	3 588
<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>-6 461</b>	<b>72 138</b>
Energikjøp	288 702	41 602
Overføringskostnad	0	0
Lønnskostnad	644	1 127
Varekostnad	0	0
Andre driftskostnader	106 933	116 677
<b>Sum driftskostnader</b>	<b>396 279</b>	<b>159 406</b>
Andre rente- og finansinntekter	399	618
Andre rente- og finanskostnader	80 856	91 460
<b>Netto finansposter</b>	<b>-80 457</b>	<b>-90 842</b>

Selskapet har en kassakredittramme på 350 MNOK.

Selskapet er deltaker i morselskapets konsernkontosystem og er solidarisk ansvarlig for morselskapets kassekreditt i bank på 500 mill. kr.



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
101E62A0F3BF4898BE80DA4AB7976360



Agder Energi Nett

Noter til regnskapet 2021

## Omarbeiding av sammenligningstall

Kontanter og bankinnskudd samt kassekreditt 2021 inngår i konsernkontoordningen, og er derfor reklassifisert til konsernmellomværende i årets regnskap.

## Note 4 Lønnskostnader, ytelser til ledelsen m.m.

(Alle tall i 1000)

Lønnskostnader	2021	2020
Lønninger	166 265	137 891
Arbeidsgiveravgift	21 538	19 806
Pensjonskostnader inkl. arbeidsgiveravg.	16 049	16 049
Andre ytelser og refusjoner	4 805	4 199
<b>Sum</b>	<b>208 656</b>	<b>177 944</b>

Endring i beholdning av egentilvirkede anleggsmidler	2021	2020
Balansføring av egne timer	-66 172	-61 191

	2021	2020
Årsverk sysselsatt gjennom året	205,4	178,2

Ytelser til ledende personer	Adm. dir.	Styret
Lønn	1 887	
Pensjonsutgifter	294	
Annen godtgjørelse	116	
<u>Styrehonorar:</u>		
2 medlemmer fra de ansatte		90
<b>Sum</b>	<b>2 298</b>	<b>90</b>

### Pensjoner/opsjonsordninger/bonus:

Adm. dir. følger vanlige regler for pensjoner i konsernet. I denne forbindelse henvises til Note 5 Pensjoner.

Selskapet har ikke noen opsjonsordninger for ledelse og de øvrige ansatte.

### Lån/sikkerhetsstillelse:

Det er ikke ytet lån eller stilt sikkerhet for noen ansatte i selskapet.



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
101E62A0F3BF4898BE80DA4AB7976360



Agder Energi Nett

Noter til regnskapet 2021

## Note 5 Pensjoner

### Foretakets pensjonsordninger

#### *Ytelsesbaserte alderspensjonsordninger:*

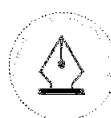
Agder Energi har en ytelsesbasert tjenstepensjonsordning i egen pensjonskasse for personer ansatt før 1.4.2007. I 2019 ble ansatte født i 1963 og senere overført til innskuddspensjon med virkning fra 1. januar 2020. Alderspensjon som ble opptjent frem til og med 2019 for denne aldersgruppen inngår i pensjonsforpliktelsen som en oppsatt rett. Ytelsesordningen ble videreført for ansatte født i 1962 og tidligere. Denne offentlige, kollektive pensjonsordning gir en bestemt fremtidig pensjonsytelse. Ytelsene er basert på antall opptjeningsår og lønnsnivået ved pensjonsalder. Pensjonsordningen fyller lovbestemte krav til offentlige tjenstepensjonsordninger.

#### *Offentlig ordning for førtidspensjoner:*

Ansatte født i 1962 og tidligere har en avtalefestet offentlig ordning for førtidspensjon (AFP). Det gis ikke statstilskudd til ordningen. Konsernet er dermed fullt ut ansvarlig for alle forpliktelser i ordningen.

#### *Innskuddsbasert alderspensjon og privat AFP-ordning:*

Alle ansatte født etter 1963 er omfattet av innskuddsbasert alderspensjon og har også krav på privat AFP. Privat AFP er et livsvarig tillegg til alderspensjon fra Folketrygden. AFP-ordningen finansieres med tilskudd fra arbeidsgiver. AFP-ordningen anses å være en ytelsesbasert ordning, men blir regnskapsført som en innskuddsordning.



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
101E62A0F3BF4898BE80DA4AB7976360



Agder Energi Nett

Noter til regnskapet 2021

Årets pensjonskostnader er beregnet som følger:  
(Alle tall i 1000)

	2021	2020
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	5 729	7 236
Renteinntekter av netto pensjonsmidler/-forpliktelser	-1 475	-1 713
Øvrige kostnadselementer, ytelsespensjon	1 865	1 958
<b>Årets pensjonskostnad</b>	<b>6 119</b>	<b>7 481</b>
Innskuddsbaserte pensjonsplaner inkl. aga	10 653	8 567
<b>Totale pensjonskostnader innregnet i årets resultat</b>	<b>16 772</b>	<b>16 049</b>

	2021	2020
Brutto fondert pensjonsforpliktelse	-562 957	-511 487
Ufondert pensjonsforpliktelse	-53 051	-51 170
Brutto pensjonsforpliktelse 31.12. inkl. aga.	-616 008	-562 657
Virkelig verdi pensjonsmidler 31.12.	700 338	651 085
<b>Netto balanseført pensjonsforpliktelse(-)/-midler(+) 31.12.</b>	<b>84 330</b>	<b>88 428</b>

Endring i ytelsesbasert pensjonsforpliktelse:

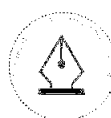
	2021	2020
Netto ytelsesbaserte pensjonsmidler pr. 1.1.	88 428	77 381
Resultatført pensjonskostnad, eks. medl.-innskudd	-6 656	-8 135
Premiebetalinger (ekskl./evt inkl. adm. kostnader)	-	8 316
Utbetalinger over driften inkl. aga	2 308	1 355
Estimatavvik gjennom året	251	9 511
<b>Netto balanseført pensjonsmidler 31.12.</b>	<b>84 330</b>	<b>88 428</b>

Årets estimatavvik består av:

Gevinst (+)/ tap (-) ved endringer i bestand	-5 174	2 956
Gevinst (+)/ tap (-) ved endringer i forutsetninger	-58 475	-14 576
Mer- (+)/ mindreavkastning (-) pensjonsmidler	63 900	21 131
<b>Estimatavvik gjennom året innregnet i balansen:</b>	<b>251</b>	<b>9 511</b>

Forutsetninger brukt til å fastsette pensjonsforpliktelser pr. 31.12.

	2021	2020
Diskonteringsrente i %	1,90 %	1,60 %
Årlig lønnsvekst i %	2,75 %	1,00 %
Økning i grunnbeløp (G) i %	2,50 %	1,75 %
Årlig regulering av pensjoner i %	1,75 %	1,00 %
Tabell for dødelighet, uførhet mv.	K2013	K2013



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
101E62A0F3BF4898BE80DA4AB7976360



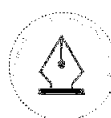
Agder Energi Nett

Noter til regnskapet 2021

## Note 6 Immaterielle eiendeler

(Alle tall i 1000)

	Programvare	Sum immaterielle eiendeler
Anskaffelseskost pr. 01.01.	365 059	365 059
Tilgang kjøpte immaterielle eiendeler	32 418	32 418
<i>Herav aktiverte rentekostnader</i>	-	-
Avgang solgte/utrangerte immaterielle eiendeler	-	-
<b>Anskaffelseskost pr. 31.12.</b>	<b>397 478</b>	<b>397 478</b>
Akkumulerte avskrivninger pr. 31.12.	220 850	220 850
Akkumulerte nedskrivninger pr. 31.12.	-	-
<b>Bokført verdi pr. 31.12.</b>	<b>176 628</b>	<b>176 628</b>
Årets avskrivninger	48 027	48 027
Årets nedskrivninger	-	-
Økonomisk levetid/avskrivningstid:	3-10 år	



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
101E62A0F3BF4898BE80DA4AB7976360



Agder Energi Nett

Noter til regnskapet 2021

## Note 7 Varige driftsmidler

(Alle tall i 1000)

	Eiendommer	Regionalnett, inkl. målere *	Distributionsnett, inkl. målere *	Transp.midler inventar, maskiner m.m. *	Anlegg under utførelse **	Sum varige driftsmidler, egne
Anskaffelseskost pr. 01.01.	34 498	2 874 133	6 213 707	143 041	247 561	9 512 941
Brutto tilgang driftsmidler	374	285 693	421 444	10 361	96 513	814 386
Herav finansiert ved anleggsbidrag	-	1 003	111 892	-	38 146	151 041
Herav aktiverte rentekostnader	-	5 424	1 554	-	1 841	8 819
Avgang solgte/utrangerte driftsmidler	-	11 792	15 998	4 567	-	32 357
<b>Anskaffelseskost pr. 31.12.</b>	<b>34 872</b>	<b>3 147 032</b>	<b>6 507 261</b>	<b>148 835</b>	<b>305 928</b>	<b>10 143 929</b>
Akkumulerte avskrivninger pr. 31.12.	13 109	1 183 859	2 782 375	90 519	-	4 069 863
Akkumulerte nedskrivninger pr. 31.12.	8 400	-	-	-	-	8 400
<b>Bokført verdi pr. 31.12.</b>	<b>13 363</b>	<b>1 963 172</b>	<b>3 724 886</b>	<b>58 316</b>	<b>305 928</b>	<b>6 065 666</b>
Årets avskrivninger (lineære)	921	70 042	146 267	10 422	-	227 651
Årets nedskrivninger	-	-	-	-	-	-
Økonomisk levetid/avskrivningstid **	25-99 år / uendelig	15-70 år	15-60 år	3-15 år		

Avgang i gruppene Regionalnett og Distributionsnett gjelder utskiftede nettanlegg.

\* Som følge av de store AVS-investeringene er målere f.o.m. 2017 inkludert i nettanleggene og tatt ut fra gruppen "Transp. midl, inventar, maskiner"  
 \*\* Anlegg under utførelse: Endring anlegg under utførelse føres netto på linjen for tilgang.

### Leieforpliktelser:

Selskapet driver sin virksomhet delvis fra leide bygg. Årlige leiekostnader knyttet til eiendom er 16,2 mill. kr. Selskapet har inngått operasjonell leasingavtale for biler og div. maskiner. Årlig leiekostnader knyttet til dette er 3,9 mill. kr.



This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.

Document ID:  
101E62A0F3BF4898BE80DA4AB7976360



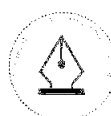
Agder Energi Nett

Noter til regnskapet 2021

## Note 8 Honorar til ekstern revisor

(Alle tall i 1000)

Honorar til revisjon	2021	2020
Lovpålagt revisjon	188	196
Andre attestasjonstjenester	0	13
Skatterådgivning	75	19
Andre tjenester utenfor revisjonen	0	20
<b>Sum</b>	<b>263</b>	<b>248</b>



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
101E62A0F3BF4898BE80DA4AB7976360



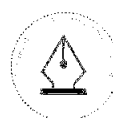
Agder Energi Nett

Noter til regnskapet 2021

## Note 9 Skatter

(Alle tall i 1000)

Spesifikasjon av årets skattekostnad/betalbar skatt	2021	2020
<b>Årets skattekostnad fremkommer slik:</b>		
Betalbar skatt på årets resultat	0	396
Netto endring utsatt skatt/skattefordel	32 698	69 603
For mye/lite (-) avsatt i tidligere år	0	0
<b>Årets totale skattekostnad</b>	<b>32 698</b>	<b>69 999</b>
<b>Betalbar skatt fremkommer slik:</b>		
Resultat før skattekostnad	148 315	316 280
Konsernbidrag	384 820	0
Permanente forskjeller	313	1 895
Endring midlertidige forskjeller	-469 861	-316 376
<b>Grunnlag betalbar skatt</b>	<b>63 586</b>	<b>1 800</b>
<b>Betalbar skatt (22%)</b>	<b>13 989</b>	<b>396</b>
<b>Betalbar skatt i balansen fremkommer slik:</b>		
Betalbar overskuddsskatt	13 989	396
Skattefunn	-416	-610
Avsatt skatt fra tidligere år	-14 036	-6 519
Overført skatt til gode	0	6 733
<b>Sum betalbar skatt</b>	<b>-463</b>	<b>0</b>
<b>Avstemning av nom. skattesats mot eff. skattesats</b>		
Forventet skatt på resultat før skatt (22%)	32 629	69 582
Permanente forskjeller	69	417
Korrigeringer tidligere år	0	0
<b>Beregnet skattekostnad</b>	<b>32 698</b>	<b>69 999</b>
<b>Spesifikasjon av grunnlag utsatt skatt/utsatt skattefordel</b>		
<b>Forskjeller som kan utlignes:</b>		
Merinntekt	2 225	-143 343
Pensjonsforpliktelser	84 330	88 428
Kortsiktig gjeld	-487	-1 164
Driftsmidler	2 882 152	2 517 776
Omløpsmidler	-2 447	-295
<b>Sum</b>	<b>2 965 773</b>	<b>2 461 403</b>
<b>Netto utsatt skattefordel/utsatt skatt (22%)</b>	<b>652 470</b>	<b>541 509</b>
Netto utsatt skattefordel/utsatt skatt (31.12.)	652 470	541 509
Netto utsatt skatt (01.01.)	541 509	465 745
<b>Årets endring</b>	<b>110 962</b>	<b>75 764</b>
Årets endring direkteført mot balansen (pensjoner)	-55	-2 092
Korrigeringer tidligere år	-7 537	-4 069
Årets endring utsatt skattefordel/skatt ved mottatt konsernbidrag	-70 671	0
<b>Årets resultatførte endring utsatt skattefordel/utsatt skatt</b>	<b>32 698</b>	<b>69 603</b>



This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
101E62A0F3BF4898BE80DA4AB7976360



Agder Energi Nett

Noter til regnskapet 2021

## Note 10 Investeringer i aksjer og andeler

(Alle tall i 1000)	Eierandel	Bokført verdi
Rasjonell Elektrisk Nettvirksomhet AS	7,69 %	50
<b>Sum</b>		<b>50</b>

Aksjene er vurdert til laveste av historisk kost og virkelig verdi.

## Note 11 Aksjekapital og aksjonærinformasjon

(Alle tall i 1000)	Antall	Pålydende pr. aksje	Aksjekapital pr. 31.12.
<b>Aksjekapitalen består av:</b>			
Ordinære aksjer	1	99 998	99 998
<b>Sum</b>	<b>1</b>		<b>99 998</b>

Oversikt over aksjonærer i selskapet pr. 31.12.:	Antall	Eierandel	Stemmeandel
Agder Energi AS, Kjøita 18, 4630 Kristiansand	1	100 %	100 %
<b>Sum</b>	<b>1</b>		

Konsernregnskapet kan fås ved henvendelse til Agder Energi AS sin forretningsadresse eller lastes ned fra [www.ae.no](http://www.ae.no).

## Note 12 Egenkapital

(Alle tall i 1000)	Annen			SUM
Årets endring egenkapital	Aksjekapital	innskutt EK	Annen EK	
Egenkapital pr. 01.01.	99 998	713 952	187 740	1 001 690
Årets resultat			115 617	115 617
Estimatavvik pensjoner			196	196
Utbytte			-300 160	-300 160
Konsernbidrag			300 160	300 160
<b>Egenkapital pr. 31.12.</b>	<b>99 998</b>	<b>713 952</b>	<b>303 552</b>	<b>1 117 502</b>



This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.

Document ID:  
101E62A0F3BF4898BE80DA4AB7976360

## Note 13 Markedsmessig og finansiell risiko

### Gjeldsrisiko

Selskapet er finansiert utover egenkapital med langsiktig lån fra morselskapet. Lånerammen er 4.500 mill. kr. Lånet løper frem til 31.12.2024.

Lånerenten er fastsatt på liknende basis som inntektsrammen med basis i årlig gjennomsnittlig 5 års obligasjonsrente med påslag av kredittmargin. Dette skal normalt reflekterer den underliggende renteesponeringen i selskapets inntektsramme og stabiliserer kontantstrømmen.

### Valutarisiko

Selskapet har svært få transaksjoner i utenlandsk valuta og anser valutarisiko som lav.

### Markeds og kreditt risiko

Hovedtyngden av selskapets debitorer er private nettleiekunder. Selskapet har følgelig ingen vesentlig konsentrasjon av kreditt risiko. Selskapet anser markedsrisiko som lav.

## Note 14 Betingede utfall

### Skattemessig behandling av utskifting av AMS-målere

AE Nett AS har ved utgangen av 2021 en skattesak angående utskifting av AMS-målere som ikke er endelig avklart.

I selskapets skattemelding for inntektsårene 2015, 2016, 2017 og 2018 ble kostnader knyttet til utskifting av AMS-målere regnskapsmessig aktivert, men skattemessig direkte fradragsført. Skattekontoret fattet endringsvedtak om nektelse av direkte skattemessig fradragsføringen med den konsekvens at kostnadene aktiveres og saldoavskrives. AE Nett AS klaget kontorvedtakene til Skatteklagenemnda for de nevnte inntektsårene med påstand om rett til direkte skattemessig fradragsføring. Skatteklagenemnda fattet vedtak i august 2021 hvor AE Nett AS ikke fikk medhold i sin klage.

Norges største nettselskap Elvia AS var en såkalt pilotsak i skatteklagenemnda angående AMS-saken og fikk ikke medhold i nemnda. Elvia AS sendte stevning til Oslo tingrett i november 2021 med påstand om opphevelse av skatteklagenemndas vedtak. Rettssaksinstruksen for Skatteetaten pkt. 5.1.1 anviser at det kan gis utsettelse av søksmålsfristen i sakskompleks som involverer flere skattepliktige og der en av dem har tatt ut søksmål (pilotsak). AE Nett AS fikk i januar 2022 på denne bakgrunn innvilget utsatt søksmålsfrist til tre måneder etter dato for rettskraftig avgjørelse i rettsaken hvor Elvia AS er part.

Ettersom rettstilstanden ikke er endelig avklart, har AE Nett AS foretatt skattemessig direkte fradragsføring også i 2019, 2020 og 2021

### Forsikringsaker etter ekstremvær 2021

AE Nett AS har meldt inn to forsikringsoppgjør etter ekstremværhendelser i 2021. Det ene kravet vedrører feil på nettstasjoner som følge av veldig mange lynnedslag i slutten av juli måned, og kravet beløper seg til 2,3 mill. kr. med en egenandel på 1 mill. kr. Det andre forsikringskravet vedrører ekstremvær i november med sterk vind opptil storm/orkan styrke og forsikringskravet beløper seg til ca. 600 tnok. Kr med en egenandel på 5 tnok. Kr. under dekning av Naturskadepoolforsikringen.





Building a better  
working world

Statsautoriserte revisorer  
Ernst & Young AS

Markens gate 9, 4610 Kristiansand  
Postboks 184, 4662 Kristiansand

Foretaksregisteret: NO 976 389 387 MVA  
Tlf: +47 24 00 24 00

www.ey.no  
Medlemmer av Den norske Revisorforening

## UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Til generalforsamlingen i Agder Energi Nett AS

### Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Agder Energi Nett AS 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 regnskapsprinsipper.

Etter vår mening oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav og gir et rettviseende 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 regnskapsskikk i Norge.

### Grunnlag for konklusjon

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet nedenfor under *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet*. Vi er uavhengige av selskapet i samsvar med kravene i relevante lover og forskrifter i Norge og *International Code of Ethics for Professional Accountants* (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarder) utstedt av International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-reglene), 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.

### Øvrig informasjon

Øvrig informasjon omfatter informasjon i selskapets årsrapport bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlig for den øvrige informasjonen. Vår konklusjon om revisjonen av årsregnskapet dekker ikke den øvrige informasjonen, og vi attesterer ikke den øvrige informasjonen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese den øvrige informasjonen med det formål å vurdere om årsberetningen inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav og hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom den øvrige informasjonen og årsregnskapet eller kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen, eller hvorvidt den tilsynelatende inneholder vesentlig feilinformasjon. Dersom vi konkluderer med at den øvrige informasjonen inneholder vesentlig feilinformasjon eller ikke inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav, er vi pålagt å rapportere det.

Vi har ingenting å rapportere i så henseende, og vi mener 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 rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk 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 feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskapets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvikle selskapet eller virksomheten, eller ikke har noe annet realistisk alternativ.



Building a better  
working world

## 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 feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende 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. Feilinformasjon kan skyldes misligheter eller feil og er å anse som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke de økonomiske beslutningene som brukerne foretar på grunnlag av årsregnskapet.

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

- identifiserer og vurderer vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i årsregnskapet, enten det skyldes misligheter eller feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av intern kontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av den interne kontrollen 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 interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimater og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på om ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen er hensiktsmessig, og, basert på innhentede revisjonsbevis, hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape betydelig tvil om selskapets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifierer vår konklusjon om årsregnskapet og årsberetningen. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet frem til datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet ikke kan fortsette 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 rettviseende bilde.

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte omfanget av og tidspunktet for revisjonsarbeidet og eventuelle vesentlige funn i revisjonen, herunder vesentlige svakheter i den interne kontrollen som vi avdekker gjennom revisjonen.

Kristiansand, 02. mars 2021  
ERNST & YOUNG AS

*Revisjonsberetningen er signert elektronisk*

Finn Espen Sellæg  
statsautorisert revisor

Uavhengig revisors beretning - Agder Energi Nett AS 2021

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Pemneo Dokumentnøkkel: EDMBL-ECWEC-0FBZZ-UC8NO-4ZEGE-3A6Z1



## PENNEO

Signaturene i dette dokumentet er juridisk bindende. Dokument signert med "Penneo™ - sikker digital signatur".  
De signerende parter sin identitet er registrert, og er listet nedenfor.

"Med min signatur bekrefter jeg alle datoer og innholdet i dette dokument."

### Finn Espen Sellæg

Oppdragsansvarlig partner

På vegne av: Ernst & Young AS

Serienummer: 9578-5997-4-389551

IP: 213.52.xxx.xxx

2022-03-02 09:01:14 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: EDMBL-ECWEC-0FBZZ-UC8NO-4ZEGE-3A6Z1

Dokumentet er signert digitalt, med **Penneo.com**. Alle digitale signatur-data i dokumentet er sikret og validert av den datamaskin-utregnede hash-verdien av det opprinnelige dokument. Dokumentet er låst og tids-stemplet med et sertifikat fra en betrodd tredjepart. All kryptografisk bevis er integrert i denne PDF, for fremtidig validering (hvis nødvendig).

#### Hvordan bekrefter at dette dokumentet er originalen?

Dokumentet er beskyttet av ett Adobe CDS sertifikat. Når du åpner dokumentet i

Adobe Reader, skal du kunne se at dokumentet er sertifisert av **Penneo e-signature service <penneo@penneo.com>**. Dette garanterer at innholdet i dokumentet ikke har blitt endret.

Det er lett å kontrollere de kryptografiske beviser som er lokalisert inne i dokumentet, med Penneo validator - <https://penneo.com/validate>