

Konkurransetilsynet
Postboks 439 Sentrum
5805 Bergen
post@kt.no

Forenklet melding av foretakssammenslutning

jf. Konkurranseloven § 18 og forskrift om melding av foretakssammenslutninger mv. § 3

mellom

Wattn AS

og

NTE Marked AS

vedrørende

Enerlytics AS

Stavanger, 27. oktober 2025

1. MELDER

1.1. Selskap som erverver kontroll

Navn: Wattn AS
Organisasjonsnummer: 925 638 153
Adresse: Retirovegen 4, 6019 Ålesund

Kontaktperson: Deloitte Advokatfirma AS v/advokat Torgeir Overøye
Adresse: Knud Holms gate 8, 4005 Stavanger
Postadresse: Postboks 287
Telefon: 957 91 458
E-post: toveroye@deloitte.no

1.2. Selskap som erverver kontroll

Navn: NTE Marked AS
Organisasjonsnummer: 991 854 126
Adresse: Sjøfartsgata 3, 7714 Steinkjer

Kontaktperson: Deloitte Advokatfirma AS v/advokat Torgeir Overøye
Adresse: Knud Holms gate 8, 4005 Stavanger
Postadresse: Postboks 287
Telefon: 957 91 458
E-post: toveroye@deloitte.no

2. ØVRIG INVOLVERT FORETAK

Navn: Enerlytics AS
Organisasjonsnummer: 835 496 082
Adresse: Retirovegen 4, 6019 Ålesund
Kontaktperson: Arne Thomas Haram

3. FORETAKSSAMMENSLUTNINGEN ART

3.1. Generelt om transaksjonen

Foretakssammenslutningen går ut på at Wattn AS («**Wattn**») overdrar 40 % av aksjene i Enerlytics AS («**Enerlytics**») til NTE Marked AS («**NTE Marked**»), hvoretter Wattn og NTE Marked vil utøve felles kontroll over Enerlytics («**Transaksjonen**»).

Transaksjonen gjennomføres ved nevnte aksjeoverdragelse fra Wattn til NTE Marked, før partene deretter forholdsmessig deltar i en fortrinnsemisjon for å sikre videre drift og utvikling av Enerlytics. Transaksjonen medfører endring i kontroll på flere steder i strukturen. For det første skjer det en endring i Wattns kontroll over Enerlytics ved en endring fra enekontroll til felles kontroll. For det andre erverver NTE Marked felles kontroll over Enerlytics.

Transaksjonen reguleres av en aksjonæravtale mellom Wattn og NTE Marked. Aksjonæravtalen er signert 17. september 2025 av Wattn, og 10. oktober 2025 av NTE Marked. Gjennomføringen av Transaksjonen (herunder aksjonæravtalen) er betinget av Konkurransetilsynets godkjenning, ref. aksjonæravtalens punkt 1.1.

Vedlegg 1 Aksjonæravtale vedrørende Enerlytics AS

3.2. Bakgrunn for Transaksjonen

Enerlytics er i dag 100 % eid av Wattn, hvor Enerlytics ble etablert med innmaten fra konkursboet til Hark Technologies AS («**Hark**»), som gikk konkurs 5 juni 2025. Ved overdragelsen av innmaten i konkursboet har Enerlytics overtatt eierskap til alle eiendelene og rettighetene til Hark, som ved konkursen var en etablert leverandør av sanntidsmålere til kraftbransjen. På tidspunktet for konkursen i Hark var både Wattn og NTE Marked kunder av Enerlytics, i likhet med flere andre kraftomsetningsselskaper. Partenes rasjonale for Transaksjonen er følgelig å sikre fortsatt drift hos en viktig leverandør for partene.

Kjøpesummen for konkursboet utgjorde [REDACTED]

Vedlegg 2 Avtale knyttet til oppkjøp av konkursboet til Hark Technologies AS

4. OM MELDEPLIKT OG REDEGJØRELSE FOR Å BENYTTET FORENKLET MELDING

4.1. Meldeplikt

Wattn utøver i dag enekontroll over Enerlytics. Ved NTE Markeds inntreden som aksjonær vil Wattn og NTE Marked utøve felles kontroll over Enerlytics. Det vises her til at NTE Marked er gitt flere kontrollmekanismer gjennom aksjonæravtalen, som effektivt sørger for en reell felles kontroll mellom partene.¹ Det skjer dermed en kontrollendring som tilsvarer en foretakssammenslutning, jf. konkurranseloven § 17.² Wattn, NTE Marked AS og Enerlytics er alle involverte foretak i henhold til meldepliktforskriften § 4, jf. også Jurisdiksjonsmeddelelsen avsnitt 140.

Beregningen av terskelverdiene i konkurranseloven § 18 baseres følgelig på nevnte involverte foretak. Wattn hadde en omsetning på MNOK 1 685 i 2024, og NTE-konsernet (inkl. NTE Marked) hadde omsetning på MNOK 4 088 i 2024. Enerlytics er nyopprettet i 2025 og har ikke avlevert årsregnskap for 2024.

Det foreligger dermed en meldepliktig foretakssammenslutning i henhold til konkurranseloven § 18, jf. konkurranseloven § 17, da omsetningen til minst to involverte foretak overstiger MNOK 100 og partene samlet har en omsetning på over MNOK 1000 i Norge.

4.2. Redegjørelse for adgang til å benytte forenklet melding

Vilkårene for inngivelse av forenklet melding er oppfylt, jf. konkurranseloven §§ 18 og 18 a fjerde ledd og meldepliktforskriften § 3 første ledd nr. 3 b og c.

Wattn og NTE Marked er aktive på det samme horisontale produktmarked og geografiske marked, men de involverte foretaks samlede markedsandel overstiger ikke 20%, jf. meldepliktforskriften § 3 nr. 3 bokstav b). Det foreligger videre en vertikal overlap mellom Wattn/NTE Marked og Enerlytics, hvor Enerlytics produserer og selger sanntidsmålere til kraftomsetningsvirksomheter. Det foreligger også en vertikal overlap mellom NTE-konsernet som produsent og salg av elektrisk kraft og Wattn

¹ Se aksjonæravtalens punkt 3, 8 og 9.

² Se også: EU Commission Consolidated Jurisdictional Notice under Council Regulation (EC) No 139/2004 on the control of concentrations between undertakings (2008/C 95/01) ("**Jurisdiksjonsmeddelelsen**"), avsnitt 86

som selger strøm til sluttbrukere. Ingen av partene har markedsandeler på 30 % eller mer i noen av de vertikale markedene, jf. meldepliktforskriften § 3 nr.3 bokstav c). Vilåårene for å inngi forenklet melding er derfor oppfylt.

5. INVOLVERTE FORETAK OG FORETAK I SAMME KONSERN – VIRKSOMHET OG STRUKTUR

5.1. Wattn AS

5.1.1. Wattn AS

Wattn AS er en stråmleverandør med forretningskontor i Ålesund, Ørsta, og Sandane. Selskapet ble stiftet av hhv. Tafjord Kraft AS, Sogn og Fjordane Energi AS og Tussa Kraft AS høsten 2020, hvoretter aksjonårenes respektive kraftomsetningsvirksomheter ble fusjonert til det som i dag er Wattn.³

Wattn eies av Tafjord Kraft AS («Tafjord Kraft»), Sogn og Fjordane Energi AS («SFE»), Tussa Kraft AS («Tussa») og Sognekraft AS («Sognekraft»).

Eierskapet i Wattn fordeles slik:

Aksjonær	Org.nr.	Eierandel (ca.)
Tafjord Kraft AS	976 726 626	35,5%
Sogn og Fjordane Energi AS	984 882 092	25,7%
Tussa Kraft AS	916 929 641	24,5%
Sognekraft AS	925 904 937	14,3%
Sum		100%

Wattn driver med kraftomsetning til sluttbrukere i Norge. Wattn leverte et volum på [REDACTED] i 2024 fordelt på [REDACTED]. Omsetning for 2024 for Wattn var MNOK 1 686 og et driftsresultat på MNOK 1,5.

Wattn har ingen andre datterselskaper enn Enerlytics, hvor Wattn eier 100% av aksjene. Det vises til punkt 5.3 for beskrivelsen av Enerlytics.

Ingen av aksjonårene i Wattn har kontroll over Wattn, og ingen eier heller over 50 % av aksjene i Wattn. Følgelig er det iht. meldepliktsforskriften § 3 andre ledd ikke nødvendig å oppgi nærmere informasjon om aksjonårene i Wattn, men i det følgende gis likevel en kortfattet oppsummering av aksjonårene i Wattn.

5.1.2. Tafjord Kraft AS

Tafjord-konsernet er et energikonsern med hovedkontor i Ålesund. Konsernet har 142 ansatte. Tafjord Kraft AS, morselskapet i Tafjord-konsernet, eier 35,5 % av Wattn, og driver utover dette virksomhet innen fire hovedområder, fordelt på i) produksjon av elektrisk kraft gjennom det heleide datterselskapet Tafjord Kraftproduksjon AS; ii) levering av fjernvarme og stråm energigjenvunnet ved forbrenningsanlegget i Ålesund gjennom det heleide datterselskapet Tafjord Kraftvarme AS; iii)

³ Det vises til konkurransemelding datert 3. juli 2020

utbygging og drift av fiberinfrastruktur gjennom det deleide datterselskapet Tafjord Connect AS (51 %); og iv) drift og distribusjon gjennom strømnettet via sitt eierskap i Linja AS (33,8 % - største aksjonær). Konsernets driftsinntekter for 2024 var MNOK 1 690, med et driftsresultat på MNOK 523.

5.1.3. Sogn og Fjordane Energi AS

«SFE» er et energikonsern med hovedkontor i Sandane som produserer fornybar energi fra vann- og vindkraft. SFE-konsernet har 115 ansatte. Sogn og Fjordane Energi AS, morselskapet i SFE-konsernet, eier 25,7% av Wattn, og driver utover dette hovedsakelig med produksjon og salg av elektrisk kraft gjennom det heleide datterselskapet SFE AS.

SFE-konsernets driftsinntekter for 2024 var MNOK 2 015 med et driftsresultat på MNOK 519.

5.1.4. Tussa Kraft AS

Tussa er et energi- og teknologikonsern med hovedkontor i Ørsta, med Tussa Kraft AS som konsernspiss og morselskap. Konsernet produserer fornybar energi (Tussa Energi AS og Sunnmøre Energi AS), bygger og drifter fiberinfrastruktur og leverer internett og digital-tv (Tussa IKT AS), og tilbyr IT-tjenester og installasjonstjenester (Tussa Installasjon AS).. Tussa hadde ved utgangen av 2024 227 ansatte.

Tussa-konsernet hadde i 2024 en omsetning på MNOK 891 med et driftsresultat på MNOK 150.

5.1.5. Sognekraft AS

Sognekraft er et kraftkonsern med hovedkontor i Vik i Sogn, med Sognekraft AS som konsernspiss og morselskap. Sognekraft-konsernet driver hovedsakelig med produksjon av elektrisk kraft (Sognekraft Produksjon AS), drift og distribusjon av strøm (Sygnir AS – 80 % eierskap), og levering av fiber og internettjenester til bedrifter og privatkunder (Sognenett AS). Sognekraft-konsernet hadde ved utgangen av 2024 160 ansatte.

Sognekraft-konsernet hadde i 2024 en omsetning på MNOK 728 med et driftsresultat på MNOK 280.

5.2. NTE-konsernet

5.2.1. Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS er konsernspiss og morselskap i NTE-konsernet («NTE»). NTE er et energikonsern som har virksomhet i fem ulike forretningsområder: Energi, Marked, Telekom, Elektro og Nett. Sistnevnte virksomhetsområde utøves av Tensio AS (NTE med 40 % eierandel), som med sine 279 590 kunder er ett av Norges største nettselskaper. De siste årene har NTE også etablert betydelig virksomhet utenfor Trøndelag gjennom eierskap i Salten Kraftsamband (SKS) og Kvitfjell og Raudfjell vindparker i Troms kommune.

NTE er eid av følgende aksjonærer:

Aksjonær	Eierandel
Steinkjer kommune	15,76%
Stjørdal kommune	13,26%
Levanger kommune	11,34%
Namsos kommune	10,11%
Verdal kommune	8,80%

Nærøysund kommune	6,41%
Meråker kommune	4,64%
Inderøy kommune	4,55%
Namsskogan kommune	4,43%
Grong kommune	3,96%
Overhalla kommune	2,61%
Indre Fosen kommune	2,44%
Raarvihke/Røyrvik kommune	2,42%
Snåase/Snåsa kommune	2,13%
Lierne kommune	2,10%
Frosta kommune	1,86%
Høylandet kommune	1,13%
Flatanger kommune	1,04%
Leka kommune	1,00%

NTE har sitt hovedkontor i Steinkjer, og hadde 238 ansatte ved utgangen av 2024. Samlet for konsernet er det 583 ansatte.

I 2024 hadde NTE-konsernet en omsetning på MNOK 4 088 med et driftsresultat på MNOK 735.

5.2.2. NTE Marked AS

NTE Marked leverer strøm til sluttkunder i hele Norge, med et fokus på hjemmemarkedet i Trøndelag. NTE Marked tilbyr også, energiløsninger basert på jordvarme og solceller og bidrar til elektrifisering av havbruksnæring. I 2024 hadde selskapet ca. 105 000 kunder og en kraftleveranse på 2601 GWh. NTE Marked har 51 ansatte per utgangen av 2024.

I 2024 hadde NTE Marked en omsetning på MNOK 1 340 og et driftsresultat på MNOK -44.

5.2.3. NTE Energi AS

NTE Energi AS produserer og selger elektrisk kraft, NTE Energi AS eier 19 vannkraftverk i Trøndelag og Nordland. Gjennom eierskap i Salten Kraftsamband (SKS) har NTE Energi indirekte eierskap til ytterligere 23 vannkraftverk. NTE Energi eier også to vindkraftverk i Tromsø Kommune. Samlet årlig midlereproduksjon (per 2024) er 4080 GWh. NTE Energi AS har 115 ansatte per utgangen av 2024.

I 2024 hadde NTE Energi AS en omsetning på MNOK 2 342 og et driftsresultat på MNOK 427.

5.2.4. NTE Telekom AS

NTE Telekom AS bygger ut og drifter fiberinfrastruktur, og tilbyr bredbånd og TV til sluttbrukere i Trøndelag fordelt på over 80 000 kunder. NTE Telekom AS eier både Verdal Kabel-TV AS og 50% av Nordvest Fiber AS på Nord-Vestlandet. NTE Telekom AS har 95 ansatte.

I 2024 hadde selskapet en omsetning på MNOK 808 og et driftsresultat på MNOK 158.

5.2.5. NTE Elektro AS

NTE Elektro AS har 220 elektrikere (totalt 243 ansatte) som utfører over 25 000 kundebesøk hvert år, og er den største elektrovirksomheten i Trøndelag. NTE Elektro AS har avdelinger i Trondheim, Stjørdal, Levanger, Verdal, Steinkjer, Namsos og Namdalen.

I 2024 hadde selskapet en omsetning på MNOK 376 og et driftsresultat på MNOK -7.

5.2.6. NTE Montenegro AS

NTE Montenegro AS er et heleid datterselskap av Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS. NTE Montenegro AS eier 49 % av aksjene i Zeta Energy i Montenegro, og dette er selskapets eneste formål. Zeta Energy er en vannkraftprodusent som eier to kraftverk i Montenegro.

NTE Montenegro AS har ingen ansatte, og hadde ingen omsetning og et driftsresultat på MNOK -1 i 2024.

5.3. Enerlytics AS

Enerlytics produserer og leverer sanntidsmålere til kraftomsetningsselskaper, inkludert Wattn og NTE Marked. Som forklart i punkt 3.2, er selskapet et utspring fra konkursboet til Hark Technologies AS, hvor Wattn kjøpte innmaten av konkursboet gjennom avtale datert 20. juni 2025.

Enerlytics sine sanntidsmålere leveres til kraftomsetningsselskaper som deretter videreselger disse til sine strømkunder. Enerlytics har ingen direktesalg til sluttbrukere. I tillegg til salg av sanntidsmålere tilbyr Enerlytics et nettleie-API til kraftomsetningsselskapene som har avtale om dette. Dette API-et viser nettleiepriser til alle nettselskapene og brukes av kraftomsetningsselskapene til bl.a. å vise kostnadseffekt og/eller besparelse på nettleie ved ulikt forbruk. Enerlytics har 2 ansatte.

Som følge av konkursen våren 2025, ble ikke regnskap avlevert for Hark i 2024. Enerlytics, som et nystiftet selskap, har ikke levert årsregnskap. Siste tilgjengelig årsregnskap for Hark i 2023 viser en omsetning på MNOK 8,6 og et driftsresultat på MNOK -2.

6. MARKEDER SOM BERØRES AV FORETAKSSAMMENSLUTNINGEN

6.1. Innledning

Wattn og NTE Marked har horisontalt overlappende virksomhet innen markedet for salg av strøm til sluttbrukere, selv om Transaksjonen ikke innebærer en konsolidering av partenes virksomhet i dette markedet. Grunnet partenes lave markedsandeler foreligger det uansett ikke et berørt marked, jf. konkurranseloven § 18a første ledd bokstav e. Det foreligger som nevnt i punkt 4.2 overlap i to ulike vertikale markeder; i) mellom Wattn/NTE Marked og Enerlytics, og ii) mellom Wattn (salg av strøm) og NTE-konsernet (produksjon av kraft). Foretakssammenslutningen omfatter heller ikke sistnevnte marked, men vil kort berøres i punkt 6.4 for å vise at vilkårene for forenklet melding er oppfylt.

Foretakssammenslutningen leder følgelig ikke til negative konkurransemessige virkninger.

6.2. Salg av strøm til sluttbrukere – horisontal overlap

6.2.1. Generelt – relevant produktmarked og geografisk marked

Når det gjelder det relevante markedet så har Kommisjonen lagt til grunn at det foreligger et separat produktmarked for salg av strøm til sluttbrukere.⁴ Kommisjonen har videre vurdert om dette markedet må inndeles i separate markeder avhengig av størrelsen på sluttkunden, herunder etter i) store industrielle og kommersielle sluttbrukere, ii) små industrielle og kommersielle sluttbrukere, eller iii) private sluttbrukere (husholdningskunder).⁵ I andre saker har Kommisjonen antydnet at det kan

⁴ Se f.eks. COMP/M.5827 – ELIA/IFM/50HERTZ, avsnitt 10, COMP/M.5793 – DALKIA/CZ/NWR ENERGY, avsnitt 40, og COMP/M.5512 – Electrabel/E.ON avsnitt 14

⁵ COMP/M.5979 – KGHM/TAURON/WYTWARZANIE/ JV avsnitt 25, COMP/M.5224 – EDF/BE

trekkes et skille mellom i) store kunder tilkoblet høyspennings- og mellomspenningsnett og ii) mindre industrielle og kommersielle kunder og husholdningskunder tilkoblet lavspenningsnettet.⁶ Det bemerkes her at sakene som legger til grunn et tredeling av produktmarkedet er av nyere dato enn sakene som legger til grunn en todeling av produktmarkedet. Markedsdefinisjonen er også avhengig av hvordan det nasjonale markedet er regulert og hvor liberalisert kraftmarkedene er. En kan dermed ikke uten videre legge til grunn Kommisjonens markedsdefinisjon uten å ta hensyn til organiseringen av det nasjonale markedet.

I Norge synes Konkurransetilsynet å ha lagt til grunn at det foreligger ett produktmarked for salg av strøm til sluttbrukere. I Vedtak V2000-24 deler Konkurransetilsynet markedet i et engrosmarked og et sluttbrukermarked. Skillet begrunnes med at sluttbrukerne er for små til å handle på engrosmarkedet.⁷ Engrosmarkedet har normalt sett blitt ansett for å være i samme produktmarked som produksjon av elektrisk strøm.⁸

Når det gjelder det geografiske markedet har Konkurransetilsynet i nevnte vedtak V2000-24 lagt til grunn at markedet for salg av strøm til sluttbrukere er nasjonalt. Dette er også lagt til grunn i Kommisjonens praksis.⁹ Denne markedsavgrensningen har bakgrunn i at sluttbrukerne fritt kan velge strømleverandører uavhengig av hvor i landet kundene bor eller strømleverandøren holder til. Selv om strømleverandører gjerne har sitt regionale tilholdssted som sitt hovedsakelige nedslagsfelt, vil enhver strømleverandør være utsatt for nasjonal konkurranse om kundene.

6.2.2. Relevant geografisk marked – markedsandeler

Markedet er preget av stor konkurranse, hvor sluttbrukerne enkelt kan bytte til ny strømleverandør av de totalt 71 strømleverandørene i Norge.¹⁰ Bytte av strømleverandør er kostnadsfritt for sluttbrukerne, og den nye strømleverandøren håndterer alt det praktiske rundt leverandørbyttet. Sammenligningstjenester som forbrukerrådets portal for å sammenligne strømvtaler har gjort det enkelt for å bytte mellom de ulike strømleverandørene.¹¹ Strømleverandørene på sin side benytter seg av mer tradisjonelle salgskanaler som telefonsalg og reklame via e-post og nettsider. Innføringen av AMS-målere (automatisk strømmåler) og sanntidsdata for strømforbruket har medført et økt fokus på innovasjon i markedet, og åpnet muligheter for nye produkter og tjenester for kontroll av energiforbruk og «smarte» hus. Det er dermed et stadig større fokus på teknologisk utvikling og innovasjon i markedet. En ser også at markedet åpner mer for samarbeid om sammensatte tjenester.

Markedet har ingen særskilte etableringshindre, noe som illustreres av det høye antallet (nye) strømleverandører. For å selge strøm i Norge er en avhengig av en omsetningskonsesjon fra NVE, som er relativt lett oppnåelig, samt kapital til å handle kraft på engrosmarkedet. I Norge dominerer spotprisavtaler, som utgjør 95% av avtalene. Den høye andelen spotprisavtaler forklares av en kombinasjon av høyt forbruk og sterk prissensitivitet, og markedet er generelt utsatt for sterk konkurranse på nasjonalt nivå.¹²

⁶ COMP/3440 – ENI/EDP/GDP avsnitt 73

⁷ V2000-24 punkt 5 tredje avsnitt

⁸ Se f.eks. COMP/M.5979 – KGHM/TAURON/WYTWARZANIE/ JV avsnitt 15

⁹ COMP/M.3268 – SYDKRAFT/GRANINGE avsnitt 80 flg., COMP/M.6984 – EPH/STREDEOSLOVENSKA ENERGETIKA avsnitt 18, COMP/M.8855 – OTARY / ENECO / ELECTRABEL / JV avsnitt 30

¹⁰ Basert på oversikt på: <https://www.bytt.no/strom>

¹¹ <https://www.forbrukerradet.no/forside/bolig/strom/>

¹² «Utviklingen innenfor strømsalg i Norge» Markedsrapport strøm høsten 2025, av Thema og Itera, side 24-26. Her anslås en samlet HHI-indeks på 790.

Markedet for salg av strøm til sluttbrukere har flere markedsaktører hvor Fjordkraft, Fortum, Tibber og Vibb er de største markedsaktørene med estimert samlet nær 50% markedsandel nasjonalt (en merkevarekonsolidering gjorde at Vibb ble blant de største markedsaktørene i september 2025, hvor alle kundene til Å Strøm ble overført til Vibb).¹³

6.2.3. Oppsummering

Transaksjonen vil ikke påvirke Wattn eller NTE Markeds markedsandeler i markedet for salg av strøm til sluttbrukere. Uansett har Wattn og NTE Marked begrensede markedsandeler i det relevante markedet, og det foreligger følgelig ikke et berørt marked i relasjon til konkurranseloven § 18 a første ledd bokstav e:

Navn	Markedsandel antall kunder ¹⁴	Markedsandel GWh levert ¹⁵	Markedsandel omsetning ¹⁶
Wattn			
NTE Marked	105 000 antall kunder (3,1 %)	2 601 (1,9%)	MNOK 1 258 (1,8%)

Partenes samlede markedsandel er for dette markedet begrenset og utgjør samlet ved et anslag av det nasjonale totalmarkedet for salg av strøm til sluttbrukere.

Det relevante markedet er utsatt for sterk konkurranse fra mange aktører, og markedet kan generelt beskrives å ha en relativt sterk konkurranse. Transaksjonen vil ikke ha noen negative konkurransemessige virkninger på markedet for salg av strøm til sluttbrukere.

6.3. Salg av sanntidsmålere og energistyringssystemer – vertikal overlapp

6.3.1. Det relevante produktmarkedet og geografisk marked

Det relevante produktmarkedet anses å være salg av sanntidsmålere og tilhørende energistyringssystemer til kraftomsetningsselskaper (B2B). Sanntidsmålere er enheter som kobles til HAN-porten på strømmåleren (AMS-målere) og gir sanntidsinformasjon om strømforbruk. Dette gjør det mulig for sluttbrukere å følge sitt strømforbruk i sanntid og optimalisere forbruket. Sanntidsmåleren leverer sanntidsdata til kraftomsetningsselskapene som igjen viser sanntidsforbruket til strømkunden via tilhørende applikasjoner.

For sanntidsmålerne er det forskjeller knyttet til om de er oppkoblet via WiFi eller 4G, men forskjellen her knytter seg til hvordan sanntidsmåleren deler data fra HAN-porten til kraftomsetningsselskapene. Fra et kundeperspektiv vil denne forskjellen ikke være merkbar, og løsningene er

¹³ Se nettsidene til Å strøm: <https://www.astrom.no/no/vibb>

¹⁴ Ifølge statistikk fra Elhubs datakatalog (tilgjengelig [her](#)), var 3 365 905 strømkunder (målepunkter) i Norge per utgangen av september 2025.

¹⁵ Ifølge Statnetts rapport om «*Kraftmarkedsåret 2024*» var det totale forbruket i Norge på 138,7 TWh.

¹⁶ Total omsetning for omsetning av kraft til sluttbruker estimeres å være 70,2 milliarder kroner i 2024. Estimater baseres på SSBs statistikk for elektrisitetsnæringens økonomiske utvikling (tilgjengelig [her](#)), hvor næringskode 35.140 (handel med elektrisitet) viser energisalg for ca. 87,4 milliarder kroner i 2023. Neste oppdatering er 28.11.2025, slik en ikke har oppdaterte tall for 2024. Basert på økt strømforbruk (fra 136,1 TWh (2023) til 138,7 TWh (2024)) og lavere gjennomsnittspris (fra 64 øre/kWh til 50,4 øre/kWh) – estimeres omsetning til 70,2 milliarder kroner for 2024.

substituerbare seg imellom. For øvrig er det også forskjell i tilleggsfunksjonalitet i sanntidsmålerne som kan gjør at noen av sanntidsmålerne i markedet kan brukes for å integrere smarthus (dette er ikke funksjonalitet i sanntidsmåleren til Enerlytics).

Så vidt melderne er bekjent har ikke Konkurransetilsynet tidligere behandlet saker i tilknytning til markedet for sanntidsmålere. Kommisjonen har tidligere lagt til grunn at det eksisterer et eget produktmarked for måletjenester mht. forbruk av gass og elektrisitet.¹⁷ I Kommisjonens praksis forstås «måletjenester» å dekke både installasjon, drift, måleavlesning og andre datarelatert tjenester knyttet til måledataen.¹⁸ Nyeste avgjørelse fra Kommisjonen er fra 2019, og praksisen bærer preg av å være noe utdatert, gitt den teknologiske utviklingen i dette markedet de siste årene.

Særlig har utrulling av AMS-målere, hvor HAN-porten muliggjør bruk av en rekke ulike typer sanntidsmålere, vært en særlig medvirkende faktor her i Norge til at flere markedsaktører nå tilbyr sanntidsmålere og andre smarthusløsninger via HAN-porten.¹⁹ HAN-porten er på bakgrunn av forhåndsinnstillinger stengt, men kan enkelt åpnes med melding til nettselskapet. Til forskjell fra Kommisjonens praksis, vil sanntidsdataen etter dette flyte enkelt fra AMS-måleren til sluttbrukers applikasjoner, og det er ingen/begrenset behov for installasjon og drift av måletjenesten. Brukergrensesnittet for lesing og tilgjengeliggjøring av sanntidsdataen skjer typisk via strømleverandørens applikasjoner, og er på generelt grunnlag ikke en del av produktet leverandører av sanntidsmålere tilbyr.

Basert på dette anses det relevante produktmarkedet for å være markedet for produksjon og salg av sanntidsmålere.

I nevnte praksis fra Kommisjonen ble markedet anslått for å være nasjonalt i geografisk utstrekning, for hva gjaldt levering av måletjenester fra markedsaktører.²⁰ Kommisjonen avgrenser i denne saken mot tilsvarende tjenester levert av tyske nettselskaper, hvor det geografiske markedet er begrenset til det lokale nettet.²¹ I Norge er salg av sanntidsmålere sterkt koblet opp mot strømproduktet, og det er kraftomsetningsselskapene som i hovedsak står for salget. Markedet for salg av strøm i Norge er liberalisert, og som nevnt i punkt 6.2.2 nasjonalt i utstrekning.

Basert på dette anses markedet for produksjon og salg av sanntidsmålere å være nasjonalt i utstrekning, i parallell med markedet for salg av strøm til sluttbrukere. Dette understøttes også av Enerlytics sin kundebase som er av varierende geografisk utstrekning (se punkt 7.3 nedenfor)

6.3.2. Oppsummering – analyse

Markedet for sanntidsmålere i Norge består av flere aktører som leverer ulike løsninger til kraftomsetningsselskapene. Til forskjell fra kraftbransjen, er ikke dette markedet like transparent.

I en rapport fra Forbrukerrådet fra 2023, basert på en SIFO-rapport fra 2022, anslås at ca. 8,4 % av Norges befolkning har tatt i bruk HAN-porten.²² Rapporten fra Forbrukerrådet illustrerer også en stor variasjon i både antall tilbydere og prisnivå fra kraftomsetningsselskapene.

¹⁷ Sak M.8870 – E.ON/INNOGY, punkt 7.1.7.

¹⁸ *Ibid.*, samt Sak M.1949 – WESTERN POWER DISTRIBUTION/HYDER, avsnitt 15

¹⁹ «HAN» står for Home Area Network, og tilgangsporten følger alle AMS-målere som er utrullet de siste årene i Norge. NVE publiserte i april 2023 en sluttrapport for AMS-utrulling, hvor NVE på dette tidspunktet anså utrulling for komplett (tilgjengelig [her](#)).

²⁰ Fn. 17

²¹ Sak M.8870, avsnitt 177

²² Forbrukerrådets rapport er tilgjengelig [her](#), og SIFO-rapporten er tilgjengelig [her](#).

HAN-porten i de nye AMS-målerne har muliggjort fremveksten av leverandører av sanntidsmålere. Ettersom HAN-porten åpnes ved melding til nettselskapet, og inngangsporten ikke har annen funksjon enn å tilrettelegge for sanntidsmåling (og tilhørende applikasjoner/datasett), vil antall åpne HAN-porter si noe om størrelsen på det relevante markedet. Basert på dette har partene henvendt seg til noen av de største nettselskapene i landet med forespørsel om antall åpne HAN-porter:

Nettselskap	Antall kunder ²³	Antall kunder med åpnet HAN-port	Andel kunder med åpen HAN-port
Elvia AS	987 290	76 064	7,7%
BKK AS	265 615	28 509	10,7%
Lnett AS	162 410	11 500	7,1%
Glitre Nett AS	318 844	24 979	7,8%
Arva AS	81 269	3 776	4,6%
Sum:	1 815 428	144 828	8,0%

Tallene viser en noe lavere andel av nettkunder med åpen HAN-port enn estimert av Forbrukerrådet i ovennevnte rapport. Ettersom kartleggingen har begrenset seg til nevnte aktører, vil det nasjonale markedet være større enn det de innhentede tallene tilsier. Enerlytics har på tidspunktet for innsendingen av meldingen totalt [REDACTED] aktive sanntidsmålere (dvs. tilkoblet HAN-port). Basert på innhentede tall gir dette en markedsandel på [REDACTED] men hvor reelle markedsandeler vil være lavere.

Det foreligger følgelig ikke et berørt marked, da partenes markedsandeler samlet sett er under 30% på hvert av de respektive markedene, jf. konkurranseloven § 18a) e).²⁴

6.4. Produksjon og salg av elektrisk kraft / salg av strøm til sluttbrukere – vertikal overlapp

Partene har vertikalt overlappende virksomhet i markedene produksjon og salg av elektrisk kraft (NTE) og salg av strøm til sluttbrukere (Wattn). Transaksjonen berører eller integrerer ikke partenes vertikalt overlappende virksomhet, men markedet for produksjon og salg av elektrisk kraft gjennomgås kort i det følgende for å vise at vilkårene for forenklet melding er oppfylt.

Kommisjonen har lagt til grunn at det foreligger et eget produktmarked for produksjon og grossist-salg av elektrisk kraft, uten å differensiere på kilden til kraften som leveres.²⁵ Kommisjonens praksis har i enkelte saker lagt til grunn en ytterligere segmentering i underliggende kontraktstyper (dvs. det ordinære spotmarkedet, intradagmarkedet, bilaterale avtaler og reservekraft),²⁶ men for denne meldingens formål legges det til grunn at det er ett samlet produksjons- og grossistmarked for elektrisk kraft.

Når det gjelder den geografiske avgrensningen er det lagt til grunn av Kommisjonen at markedet minst er nasjonalt i utstrekning.²⁷ NTE anfører at markedet er minst nasjonalt i utstrekning, og sannsynligvis nordisk i utstrekning. Partene er også kjent med meldinger til Konkurransetilsynet som drøfter

²³ Basert på tall for 2024 <https://www.nve.no/reguleringsmyndigheten/publikasjoner-og-data/statistikk/avbrottsstatistikk/>

²⁴ Ref. punkt 6.2 og 6.3

²⁵ COMP/M.8855 - OTARY/ENECO/ELECTRABEL/JV avsnitt 20, COMP/M.6984 – EPH/Stredoslovenska Energetika, avsnitt 15

²⁶ Se f.eks. sak COMP/M. 5224 EDF/British Energy, premiss 16-18, COMP M.5978 GDF SUEZ/INTERNATIONAL POWER, avsnitt 47 flg., COMP/M.5979 KGHM / Tauron Wytwarzanie, avsnitt 11.

²⁷ COMP/M.5793 DALKIA/CZ/NWR ENERGY avsnitt 56, COMP/M.8855 - OTARY/ENECO/ELECTRABEL/JV avsnitt 24,

hvorvidt markedet skal avgrenses snevrere, hhv. til enten Norge, landsdel eller til det enkelte prisområde.²⁸

NTE produserte 3399 GWh elektrisk kraft i 2024, og har en normalårsproduksjon på 4080 GWh. Selv om markedet hypotetisk avgrenses til prisområde N03 – som den snevreste av mulige avgrensninger, utgjør NTEs markedsandel kun 14,48 %.²⁹ Legges det til grunn et nasjonalt marked for produksjon og salg av elektrisk kraft, hvor det i 2024 ble produsert 157,1 TWh elektrisk kraft i Norge,³⁰ utgjør NTEs markedsandel 2,2% i 2024.

Videre, og som nevnt i punkt 6.2.3, er Wattns markedsandel i markedet for salg av strøm til sluttbrukere begrenset (). Det foreligger dermed vertikalt overlappende virksomhet når det gjelder produksjon og salg av elektrisk kraft (engrosmarkedet) og salg av strøm til sluttbruker mellom Partene, med det foreligger ikke et berørt marked, da partenes markedsandeler samlet sett er under 30%, jf. konkurranseloven § 18a bokstav e).

7. FEM VIKTIGSTE KONKURRENTER, KUNDER OG LEVERANDØRER

7.1. Wattn

I det følgende gis en tabelloversikt over Wattn sine fem viktigste/største konkurrenter, leverandører og kunder innenfor det relevante markedet for salg av strøm.

Konkurrenter		Leverandører		Kunder	
Navn	Estimert markedsandel	Navn	Andel kjøp (%)	Navn	Andel salg (%)

7.2. NTE MARKED AS

I det følgende gis det en tabelloversikt og NTE sine fem viktigste/største konkurrenter, leverandører og kunder innenfor det relevante markedet for salg av strøm til sluttbrukere.

²⁸ Se bl.a. Forenklet melding om foretakssammenslutning mellom Eviny AS, Tellenes Vindpark AS og Guleslettene Vindkraft AS datert 17. januar 2024.

²⁹ Det ble produsert 23,48 TWh i prisområde N03 i 2024, iht. statistikk fra Elhub: <https://elhub.no/data-og-innsikt/stromproduksjon>

³⁰ [Rekordhøy strømproduksjon i 2024 – SSB](#)

Konkurrenter		Leverandører		Kunder	
Navn	Estimert markedsandel	Navn	Andel kjøp (%)	Navn	Andel salg (%)

--	--	--	--	--	--

7.3. Enerlytics AS

I det følgende gis det en tabelloversikt over Enerlytics sine fem viktigste/største konkurrenter, leverandører og kunder innenfor det relevante markedet for produksjon og salg av sanntidsmålere.

Konkurrenter		Leverandører		Kunder	
Navn	Estimert markedsandel ³¹	Navn	Andel kjøp (%)	Navn	Andel salg (%)

--	--	--	--	--	--

³¹ Basert på partenes estimat over aktive sanntidsmålere fra nevnte aktører og innhentede tall fra utvalgte nettselskaper, ref. meldingens punkt 6.3.2.

8. ÅRSBERETNING OG ÅRSREGNSKAP

Årsberetning og årsregnskap for Wattn og NTE Marked er vedlagt denne meldingen. NTE-konsernets årsrapport (med regnskap) er tilgjengelig via følgende lenke:

<https://downloads.ctfassets.net/wjuvvn17b6p4/7A98Do7GO1sly6qCgxUOka/b27ea3c884e675d01f246fa1a2852ed5/ars-og-baerekraftsrapport-2024.pdf>

Vedlegg 3: Årsberetning og årsregnskap for Wattn

Vedlegg 4: Årsberetning og årsregnskap for NTE Marked

9. TAUSHETSBELAGTE OPPLYSNINGER

Meldingen inneholder forretningshemmeligheter. Forslag til offentlig versjon av meldingen og begrunnelse er vedlagt meldingen.

Vedlegg 5: Forslag til offentlig versjon

Vedlegg 6: Begrunnelse for unntak fra offentlighet

10. OPPSUMMERING

Melderne anser at Transaksjonen ikke har noen negativ innvirkning på konkurransen, selv under en snevrest mulig markedsavgrensning. Som det fremgår av punkt 6 og meldingen for øvrig foreligger ingen berørte markeder, jf. konkurranseloven § 18a bokstav e. Vi ber om å bli underrettet dersom Konkurransetilsynet mottar innsynsbegjæringer i meldingen eller andre dokumenter i saken.

Med vennlig hilsen,
Deloitte Advokatfirma AS

Torgeir Overøye
Advokat/partner