



S

FORSKRIFT C1

VILKÅR FOR BALANCEANSVAR

ENERGINET

Energinet
Tonne Kjærsvej 65
DK-7000 Fredericia

+45 70 10 22 44
info@energinet.dk
CVR-nr. 28 98 06 71

Dato:
18. december 2023

FORSKRIFT C1

VILKÅR FOR BALANCEANSVAR

OVERSIGT/INDHOLDSFORTEGNELSE

Kapitel 1 <i>Anvendelsesområde og definitioner</i>	3
Kapitel 2 <i>Generelt om balanceansvar</i>	3
Kapitel 3 <i>Betaling</i>	4
Kapitel 4 <i>Skift af balanceansvarlig aktør</i>	5
Kapitel 5 <i>Håndhævelse og sanktioner</i>	6
Kapitel 6 <i>Klage m.v.</i>	6
Kapitel 7 <i>Ikrafttræden</i>	6
Bilag 1 - Terminologi og definitioner	7
Bilag 2 – Aftale om balanceansvar	9
Bilag 3 - Imbalance settlement Agreement.....	13

FORSKRIFT C1

VILKÅR FOR BALANCEANSVAR

I medfør af § 28, stk. 2, nr. 13, § 31, stk. 2-5 og § 84, stk. 5, i lov om elforsyning, jf. lovbekendtgørelse nr. 1248 af 24. oktober 2023, samt efter bemyndigelse i § 7, stk. 1, nr. 3 og 4 i bekendtgørelse nr. 589 af 24. maj 2023 om systemansvarlig virksomhed og anvendelse af el-transmissionsnettet m.v., fastsættes følgende:

Kapitel 1

Anvendelsesområde og definitioner

§ 1. Denne forskrift indeholder regler og vilkår for balanceansvar samt regler og vilkår for en leverandør af balancerings tjenester med og uden energileverance.

Stk. 2. Oversigt over definitioner findes i bilag 1.

Kapitel 2

Generelt om balanceansvar

§ 2. Til alle produktions- og forbrugsmålepunkter, samt til al handel med fysisk el, skal der være tilknyttet en balanceansvarlig aktør, der skal have indgået en aftale om balanceansvar med Energinet og "Imbalance Settlement Agreement" med den balanceafregningsansvarlige.

Stk. 2. Den balanceansvarlige aktør er overfor den balanceafregningsansvarlige finansielt ansvarlig for afvigelser mellem indsendte handelsplaner og faktisk forbrug/produktion for de målepunkter, som aktøren er balanceansvarlig for, samt omkostninger til køb af balancekraft, som Energinet som systemansvarlig virksomhed skal foretage til opretholdelse af balancen.

Stk. 3. Der kan for hvert målepunkt kun være én elleverandør og én balanceansvarlig aktør.

Stk. 4. En elleverandør kan for alle forbrugsmålepunkter i et netområde kun have én balanceansvarlig aktør tilknyttet.

§ 3. For at blive godkendt som balanceansvarlig aktør af Energinet i medfør af denne forskrift skal følgende betingelser være opfyldt:

1. Aktøren skal have indgået en aftale om balanceansvar med Energinet ("balanceansvarsaftale") og "Imbalance Settlement Agreement" med den balanceafregningsansvarlige.
2. Aktøren skal være momsregistreret..
3. Aktøren skal have gennemført en af Energinet godkendt test af sin kommunikation med Energinet i henhold til Energinets forskrift F og F1.
4. Aktøren skal elektronisk oplyse de til enhver tid af den balanceafregningsansvarlige krævede stamdata for balanceansvarlige aktører.

Stk. 2. Aktøren skal endvidere enten være omfattet af en af Energinet godkendt kreditforsikring eller stille en anfordringsgaranti.

Stk. 3. Anfordringsgarantien beregnes som angivet i § 3, stk. 4, i henholdsvis Vestdanmark og Østdanmark. Kreditrammen udgør dog minimum 1.000.000 DKK på landsbasis. For leverandører af balancerings tjenester uden energileverance udgør kreditrammen dog kr. 100.000,00 på landsplan.

Stk. 4. For balanceansvarlige aktører beregnes kreditrammen som den numeriske værdi af en balanceansvarlig aktørs samlede ubalanceafregning for den forudgående uge gange 3.

Stk. 5. Energinet frigiver eventuel anfordringsgaranti senest tre måneder efter opsigelse af balanceansvarsaftalen.

§ 4. Den balanceansvarlige aktørs identitet er kun synlig for elleverandøren i DataHub. Det er alene elleverandøren, der har adgang til stamdata for egne kunder i DataHub.

Stk. 2. Den balanceansvarlige aktør har ikke adgang til data i DataHub for egne målepunkter. Energinet kan efter anmodning fra den balanceansvarlige aktør udlevere data.

Stk. 3. Den balanceansvarlige får alene besked om generelle skift af balanceansvar i tilfælde, hvor elleverandøren skifter balanceansvarlig for et antal af målepunkter som led i et samlet skift af balanceansvarlig aktør. Skiftet implementeres i DataHub ud fra oplysninger fra den balanceafregningsansvarlige.

Stk. 4. Den balanceansvarlige aktør kan alene frigøre sig fra sit ansvar som balanceansvarlig aktør i overensstemmelse med balanceansvarsaftalen.

§ 5. Leverandører af balancerings tjenester skal forud for deltagelse i markeder for systemydelser indgå en aftale med en balanceansvarlig aktør om tilbudsgivning, levering og afregning af relevante systemydelser. For leverandører af balancerings tjenester uden energileverance skal aftale om tilbudsgivning, levering og afregning af relevante systemydelser indgås med Energinet.

Stk. 2. Leverandører af balancerings tjenester skal før deltagelse i markeder for systemydelser eftervisse ved dokumentation og test, at de tekniske krav er opfyldt i henhold til Energinets krav til prækvalifikation.

Kapitel 3

Betaling

§ 6. En balanceansvarlig aktør skal til den balanceafregningsansvarlige betale et ugentligt abonnement samt et ubalancegebyr pr. MWh ubalance.

Stk. 2. En elleverandør skal til Energinet betale en tarif pr. MWh målt produktion og en tarif pr. MWh målt forbrug.

Stk. 3. Abonnement og tariffer justeres årligt pr. 1. januar og vil blive offentliggjort på Energinets hjemmeside tre måneder før ikrafttræden.

Kapitel 4

Skift af balanceansvarlig aktør

§ 7. En balanceansvarlig aktør kan alene overdrage sin balanceansvarsaftale med Energinet til en anden balanceansvarlig aktør efter forudgående skriftligt samtykke fra Energinet.

Stk. 2. Den balanceafregningsansvarlige foretager skift af balanceansvar for elleverandører i den balanceafregningsansvarliges Online Service portal. Den balanceafregningsansvarlige informerer DataHub om skiftet. Skift af balanceansvarlig aktør skal ske med et varsel på 14 kalenderdage.

Stk. 3. Skift af balanceansvarlig aktør med forbrugsmålepunkt gennemføres på alle nuværende og fremtidige målepunkter, som elleverandøren leverer til eller har anmeldt kommende leverance til, og sker pr. netområde.

Stk. 4. Skift af balanceansvarlig aktør med produktionsmålepunkt gennemføres for alle nuværende og fremtidige målepunkter, som elleverandøren er registreret som elleverandør for eller har anmeldt kommende aftag fra og skal ske pr. netområde.

Stk. 5. Ved ethvert skift af balanceansvarlig aktør hæfter den tidligere balanceansvarlige aktør for ubalancer overfor den balanceafregningsansvarlige indtil det tidspunkt, hvor der er indtrådt en ny balanceansvarlig aktør overfor den balanceafregningsansvarlige.

Stk. 6. Ophører en elleverandørs aftale med en balanceansvarlig aktør, uden at en ny aftale med en anden aktør træder i stedet, skal elleverandøren anmelde leveranceophør på alle målepunkter og annullere anmeldte fremtidige leverandørskift og tilflytninger.

§ 8. Hvis den balanceansvarlige aktør eller Energinet opsiger Balanceansvarsaftalen med det varsel, som er anført i Balanceansvarsaftalen, er den balanceansvarlige aktør forpligtet til at orientere de parter, som denne er balanceansvarlig for, om opsigelsen og dens konsekvenser.

Stk. 2. Opsiges balanceansvarsaftalen kan parterne anmelde skift af balanceansvarlig aktør efter reglerne i § 6.

Stk. 3. Energinet kan, hvis den balanceansvarlige aktør groft eller gentagne gange (væsentlig misligholdelse) tilsidesætter vilkårene i balanceansvarsaftalen, hæve balanceansvarsaftalen med den balanceansvarlige aktør.

Stk. 4. Ved ophør af balanceansvarsaftalen fratages den balanceansvarlige aktør balanceansvaret, og Energinet varetager balanceansvaret indtil skift af balanceansvarlig aktør har fundet sted.

Stk. 5. Energinet skal meddele elleverandøren, at elleverandøren skal indgå aftale med en ny balanceansvarlig aktør på de relevante målepunkter. Ved skift af balanceansvarlig aktør på grund af væsentlig misligholdelse ses bort fra tidsfristen i § 7, stk. 2. Skift skal i stedet ske med et varsel på ned til 1 dag, dog tidligst fra den dag, hvor balanceansvarsaftalen ophører og senest 3 dage fra det tidspunkt, hvor elleverandøren har modtaget meddelelse fra Energinet.

§ 9. Energinet iværksætter leverandørskift, hvis der ikke er tilknyttet en balanceansvarlig aktør til et målepunkt, jf. § 2.

Stk. 2. Fordeling af forbrugsmålepunkter sker som beskrevet i elforsyningslovens § 72 e.

Stk. 3. Energinet indhenter én gang årligt i perioden 1.-15. december tilkendegivelser fra elleverandører om deres ønsker om overtagelse af produktionsmålepunkter i henhold til stk. 1.

Kapitel 5

Håndhævelse og sanktioner

§ 10. Energinet kan meddele påbud om overholdelse af denne forskrift til en aktør, der groft eller gentagne gange tilsidesætter sine forpligtelser efter denne forskrift. Ved manglende opfyldelse af et påbud, kan Energinet træffe afgørelse om, at aktøren helt eller delvist udelukkes fra at gøre brug af Energinets ydelser.

Kapitel 6

Klage m.v.

§ 11. Klage over indholdet af denne forskrift kan indbringes for Forsyningstilsynet.

Stk. 2. Påbud efter § 10 kan indbringes for Forsyningstilsynet.

Stk. 3. Afgørelser truffet af Energinet i medfør af denne forskrift, der medfører afregistrering af en virksomhed som bruger af DataHub, kan af den virksomhed, som afgørelsen vedrører, forlanges indbragt for domstolene. Anmodning herom skal fremsættes overfor Energinet senest 4 uger efter, at afgørelsen er meddelt virksomheden. Energinet anlægger sag mod den pågældende virksomhed efter retsplejelovens regler om borgerlige sager. Domstolsprøvelsen har ikke opsættende virkning.

Kapitel 7

Ikrafttræden

§ 12. Forskriften træder i kraft den 18. december 2023.

Bilag 1 - Terminologi og definitioner

1. Aftagepligtig produktion

Elektricitet produceret på decentrale kraftvarmeværker mindre end 5 MW samt vedvarende energi (vindmøller samt forskellige former for biomasse, biogas og solceller), som Energinet har pligt til at aftage til lovbestemte priser.

2. Aktør

Fællesbetegnelse for parter, undtagen kunder og tredjeparter, der agerer i elmarkedet. Dvs. netvirksomhed, elleverandør, balanceansvarlig, transmissionsvirksomhed og systemansvarlig.

3. Arbejdsdage

Arbejdsdage som defineret i Forskrift D1: Afregningsmåling

4. Balanceansvar

Den enkelte aktørs ansvar for afvigelse mellem summen af indgåede handler og det faktiske forbrug/produktion på en række målepunkter.

5. Balanceafregningsansvarlige

Virksomhed, der er ansvarlig for at udføre balanceafregningen i det nordiske elmarked, herunder beregning og fakturering af balanceafregning, jf. Energinets forskrift C1 samt fakturering af systemydelse med markedsaktørerne.

6. Balanceansvarlig aktør

En aktør, der er godkendt af og har indgået aftale med Energinet om varetagelse af balanceansvar. Aftale om balanceansvar findes i denne forskrifts bilag 2.

7. Balancekraft

Balancekraft er forskellen mellem summen af aktørens indgåede handler og aktørens faktiske driftstilstand. Udvekslingen af balancekraft mellem aktører administreres af Energinet ved balanceafregning.

8. Elleverandør

En virksomhed, der sælger elektricitet til den, der omfattes af et aftagenummer, og som er registreret for denne aktivitet i DataHub.

9. GSRN-nr.

Et 18-cifret entydigt identifikationsnummer af et målepunkt. Betegnes også som målepunkts ID.

10. Handelsplaner

Den balanceansvarlige aktørs samling af handelsplaner for køb/salg af elektricitet i MWh pr. time indsendt dagen før driftsdøgnet.

11. Kreditramme

Aktørens forventede maksimale udestående i balanceafregningen overfor Energinet ved normal afregningsfrekvens.

12. Kreditforsikring

Forsikring som virksomheder kan tegne i et forsikringselskab, og derigennem sikre sine tilgodehavender hos kunderne.

13. Kunde

Den (eller de), der disponerer over et målepunkt, og som dermed har ret til at indgå aftaler med retsvirkning for dette målepunkt, dvs. har ret til at foretage leverandørskift, melde fraflytning på målepunktet mv. En kunde kan enten være en juridisk eller fysisk person.

14. Leverandør af balancerings-tjeneste

En elproducent/elforbruger/aktør, der er godkendt til at levere balancerings-tjenester i overensstemmelse med de gældende prækvalifikationskrav for den specifikke tjeneste.

15. Leverandør af balancerings-tjenester uden energileverance

En elproducent/elforbruger/aktør, der er godkendt til at levere balancerings-tjenester i overensstemmelse med de gældende kvalifikationskrav for den specifikke tjeneste, og som har indgået aftale med Energinet om levering af balancerings-tjenester uden energileverance. Aftale om leverandør af balancerings-tjenester uden energileverance findes i denne forskrifts bilag 3.

16. Måleansvarlig

Den måleansvarlige for et målepunkt er den netvirksomhed, i hvis område målepunktet er placeret.

17. Målepunkt

Et fysisk eller defineret (virtuelt) punkt i elforsyningsnettet, hvor elektrisk energi måles, beregnes som en funktion af flere målinger eller estimeres. Klassificeres som forbrugs-, produktions- eller udvekslingsmålepunkt. Et målepunkt er den mindste enhed i elmarkedet i forbindelse med opgørelse af elektrisk energi for kunder og aktører. Et målepunkt er identificeret med et GSRN-nr.

18. Netområde

Et nærmere afgrænset område, hvortil der i medfør af Elforsyningsloven er givet bevilling til at drive netvirksomhed, og som er separat afgrænset mod de tilstødende elforsyningsnet med 15/60-målere, som indgår i DataHubs opgørelser i elmarkedet.

19. Netvirksomhed

Virksomhed med bevilling, der driver distributionsnet.

Bilag 2 – Aftale om balanceansvar

AFTALE

Energinet
Tonne Kjærsvej 65
DK-7000 Fredericia

og

Firma
Adresse
Postnr. By
CVR nummer
Forretnings ID
GLN kode
(i det følgende kaldet "aktøren")

har indgået følgende:

Aftale om balanceansvar

Idet:

- Energinet som landsdækkende systemansvarlig virksomhed har ansvaret for at sikre elmarkedets funktion i hele Danmark,
- det danske elmarked består af to geografisk adskilte delmarkeder, Vestdanmark (herafter DK1) og Østdanmark (herafter DK2),
- denne aftale dækker begge delmarkeder,
- ansvaret for områdets balance er delt ud på et antal balanceansvarlige aktører, som hver for sig er økonomisk forpligtet til at være i balance,
- et målepunkt er mindste enhed i et balanceansvar,
- der til hvert målepunkt (produktion/forbrug) skal være tilknyttet én balanceansvarlig aktør,
- der ikke kan indgås aftaler om fysisk ellevering til eller fra elnettet, uden at der er tilknyttet en balanceansvarlig aktør,
- Aktøren har indgået separat aftale med den balanceafregningsansvarlige
- Energinet har vurderet, at aktøren opfylder kravene for at kunne varetage økonomisk balanceansvar over for den balanceafregningsansvarlige,

er der indgået følgende aftale om varetagelse af balanceansvar:

1. Område

Balanceansvarlig aktør er en samlet titel og dækker over aktører med elforbrug, elproduktion eller aktører som udøver handel med el som trader.

2. Aktørens opgaver

Aktøren skal indsende planer som beskrevet i Forskrift C3: Planhåndtering – daglige procedurer.

3. Energinet's opgaver

Efter driftsdøgnet, opgør og afregner den balanceafregningsansvarlige ubalancen på produktion og forbrug/handel efter reglerne i Energinets Forskrift C2: Balancemarkedet og balanceafregning.

4. Betaling

Fakturering og kreditering af balancekraft og abonnement følger aftale mellem aktøren og den balanceafregningsansvarlige.

5. Sikkerhedsstillelse

Energinet anvender som udgangspunkt kreditforsikringer, hvorfor aktøren normalt ikke skal stille sikkerhed over for Energinet.

Såfremt forsikringsselskabet giver afslag eller tilbud om utilstrækkelig kreditforsikring, er aktøren forpligtet til at stille sikkerhed i henhold til de regler, der fremgår af Forskrift C1: Vilkår for balanceansvar. Sikkerhed stilles på anfordringsvilkår i form af en betryggende bankgaranti eller anden tilsvarende sikkerhed.

Energinet kan med et skriftligt varsel på 7 dage kræve sikkerhedsstillelsen ændret.

Ved opsigelse af nærværende aftale frigives sikkerhedsstillelsen. Frigivelse sker senest tre måneder efter opsigelse.

6. Overdragelse

Aktøren kan hverken helt eller delvist overdrage sine rettigheder eller forpligtelser i henhold til nærværende kontrakt uden Energinets skriftlige samtykke.

7. Øvrige aftaler og retningslinjer

Energinets til enhver tid gældende retningslinjer og forskrifter indgår som en integreret del af nærværende aftale.

Energinet forbeholder sig ret til ensidigt at foretage tilretninger i disse retningslinjer og forskrifter. Energinet vil med rimelig frist sende væsentlige ændringer i retningslinjer og forskrifter i høring hos de balanceansvarlige aktører.

De af aktøren udleverede oplysninger er omfattet af fortrolighed, såfremt de anses for at være kommercielt fortrolige.

For de nærmere regler for aktørens kommunikation med Energinet i forbindelse med fremsendelse af planer henvises til Energinets til enhver tid gældende forskrifter.

Ved ikrafttræden af nærværende aftale vil aktørens navn blive påført listen over balanceansvarlige aktører på Energinets hjemmeside.

8. Ansvar

Energinet er ikke ansvarlig, hvis der har været anvendt nødprocedurer i tilfælde af sammenbrud i kommunikationen mellem Energinet og aktøren eller mellem den balanceafregningsansvarlige og aktøren, og dette ikke skyldes fejl hos Energinet eller den balanceafregningsansvarlige.

Energinet har intet ansvar for aktørens eventuelle økonomiske tab i tilfælde af, at de målean-svarlige fremsender ufuldstændige eller fejlagtige målinger og undlader at rette disse inden for gældende tidsfrister.

9. Misligholdelse

Ved væsentlig misligholdelse, fx ved manglende betaling og ved manglende sikkerhedsstillelse, kan Energinet straks fratage aktøren balanceansvaret ved at hæve nærværende aftale.

Energinet vil i tilfælde af aktørens likvidation, moratorium, rekonstruktion, konkurs eller anden insolvensbehandling straks kunne hæve nærværende aftale.

10. Opsigelse

Aktøren kan ved skriftlig meddelelse til Energinet opsig nærværende aftale med to måneders varsel til udgangen af en måned. Aktøren skal i samme forbindelse orientere de aktører, som vedkommende er balanceansvarlig for, om opsigelsen og dens konsekvenser.

Energinet kan ved skriftlig meddelelse til aktøren opsig nærværende aftale med to måneders varsel til udgangen af en måned. Opsigelsen skal være begrundet i lovgivning eller i væsentlig ændring af strukturen for handel på det danske elmarked.

Aktøren skal på samme måde som beskrevet ovenfor orientere om opsigelsen og dens konsekvenser.

Energinet offentliggør opsigelse af nærværende aftale på www.energinet.dk.

11. Tvister

Enhver tvist, som måtte opstå i forbindelse med denne kontrakt, og som parterne ikke ved fælles forhandling kan løse, skal først søges løst ved mediation mellem parterne. Mediationen skal ske i henhold til de til enhver tid gældende regler for mediation under Det Danske Voldgiftsinstitut (Danish Arbitration).

Kan tvisten ikke løses efter ovennævnte procedure, og har Energitilsynet eller Energistyrelsen ikke kompetence til at afgøre tvisten, afgøres tvisten efter Regler for behandling af sager ved Det Danske Voldgiftsinstitut (Danish Arbitration). Hver part udpeger en voldgiftsmand, mens voldgiftsrettens formand udnævnes af Institutet. Hvis en part ikke inden 30 kalenderdage efter at have indgivet eller modtaget underretning om begæring om voldgift har udpeget en voldgiftsmand, udnævnes også denne af instituttet i overensstemmelse med ovennævnte regler.

Udgør sagens genstand mindre end 500.000 DKK, består voldgiftsretten dog kun af ét medlem udpeget af Voldgiftsnævnet.

Voldgiftsretten skal i sine kendelser tage stilling til fordeling af sagsomkostningerne, herunder omkostninger til parternes advokater.

Voldgiftsafgørelsen er bindende og endelig for parterne.

Nærværende aftale træder i kraft den (indsæt dato).

Aftalen er udfærdiget i to originale eksemplarer til henholdsvis aktøren og Energinet.

Sted:

Sted:

Dato:

Dato:

Energinet

Firma

Områdeleder, Elmarked



Name of BRP

Imbalance Settlement Agreement

Main Agreement

30.11.2016

Table of con- tents

- 1 Parties
- 2 Definitions
- 3 Contract Documents
- 4 Background and purpose
- 5 BRP's Rights and Obligations
- 6 eSett's Rights and Obligations
- 7 Fees and Taxes
- 8 Invoicing and payments
- 9 Collaterals
- 10 Liability
- 11 Breach of Agreement
- 12 Force Majeure
- 13 Assignment
- 14 Amendments and additions
- 15 Term and Termination
- 16 Governing Law
- 17 Dispute Resolution
- 18 Signatures

TEMPLA

30.11.2016

1. Parties

This agreement (the "Imbalance Settlement Agreement" or the "Agreement") has been entered into on this 31 of May 2016 by and between:

- 1) eSett Oy (business ID 2582499-7), Läkisepäntie 21, 00620 Helsinki, Finland ("eSett")
- 2) Name of BRP (businessID ____), Address ("BRP")

eSett and BRP are hereinafter collectively referred to as the "Parties" and individually as a "Party".

2. Definitions

The following definitions are used in this Agreement:

Term	Definition
Balance Agreement	An agreement between the Balance Responsible Party and a Nordic TSO, that stipulates the terms and conditions for balance management in the respective Market Balance Area.
Balance Obligation	An obligation of the Balance Responsible Party to continuously plan for and achieve balance between the electricity supplied and withdrawn by one or several producers, consumers or traders of electricity and to perform the financial settlement of any Imbalances arising from the electricity supplied and withdrawn by these parties. Balance Obligation requirements are defined and governed by the TSO responsible for the Market Balance Area where the Balance Responsible Party operates.
Balance Responsible Party	A company that has a valid Imbalance Settlement Agreement with eSett and a valid Balance Agreement with a TSO and manages a Balance Obligation on its own behalf as a producer, consumer or trader of electricity or on the behalf of other producers, consumers or traders of electricity.
Collateral	An economic guarantee that is used for securing the performance of the obligations of the Balance Responsible Party.

Distribution System Operator (DSO)	An owner of a distribution grid that has the responsibility to distribute electricity from producers to customers. The DSOs have the responsibility to meter production, consumption and exchange and report the metered data to the involved stakeholders. This term refers also to the operators of closed distribution networks.
------------------------------------	---

Imbalance	The difference between supplied and withdrawn amounts of electricity within the scope of a Balance Obligation. For balance to be maintained in the power system, any Imbalances need to be compensated for by other Imbalances in the opposite direction or by the activation of reserves by the TSO. A definition of Imbalances and their calculation is found in the NBS Handbook.
Imbalance Settlement	The calculation and invoicing of the Balance Responsible Parties' Imbalances and thereto related fees as well as selected products and services in the Balancing Market.
Market Balance Area (MBA)	An area within the power system that provides (exchange) schedules that represent a basis for the monitoring of imbalances. The Elspot price is always the same within a MBA.
NBS Countries	The countries participating in the Nordic Imbalance Settlement at any given time. At the signature date of this agreement, the NBS Countries include Finland, Norway and Sweden. The NBS Countries may change from time to time.
Nordic Imbalance Settlement	A harmonized and centralized Imbalance Settlement model applied in the NBS Countries.
Online Service	A web-based communication platform, which is eSett's primary means of communicating information to Balance Responsible Parties and other parties of the Nordic Imbalance Settlement.
Settlement Amounts	Payable amounts arising in the Nordic Imbalance Settlement. The Settlement Amounts include both payables of the BRP to eSett and receivables of the BRP from eSett.
Settlement Information	The data and information related to the BRP's Balance Obligation that is required by eSett in order for eSett to be able to carry out the Imbalance Settlement. Certain parts of the Settlement Information shall be reported by Balance Responsible Parties and other parts shall be reported by Distribution System Operators as stipulated in the NBS Handbook.

30.11.2016

Energinet
Tonne Kjærsvvej 65
DK-7000 Fredericia+45 70 10 22 44
info@energinet.dk
CVR-nr. 28 98 06 71Dato:
18. december 2023

Transmission System Operator (TSO)	A Transmission System Operator (TSO) has the responsibility for the security of supply, for the real-time coordination of supply and demand in the power system, and for the operation of the high-voltage grid. The TSO also carries the ultimate responsibility for the Imbalance Settlement according to the national laws. In this document "TSO" refers primarily, and "Nordic TSO" refers solely, to the Transmission System Operators in Finland (Fingrid Oyj), Norway (Statnett) and Sweden (Svenska kraftnät).
------------------------------------	---

Other definitions related to Imbalance Settlement shall have the meaning specified in the valid version of NBS Handbook at any given time (available on www.esett.com).

3. Contract Documents

The following Appendices constitute an inseparable part of the Agreement. If the Agreement and its Appendices contradict each other, the Agreement has precedence. The Appendices shall be applied in their numerical order.

1. Fees
2. Collaterals
3. Nordic Imbalance Settlement Handbook: Instructions and rules for market participants (NBS Handbook, available on www.esett.com).

In addition, the Parties acknowledge that BRP has entered into the following Balance Agreement(s) with relevant Nordic TSO(s) in the country(ies) where BRP operates. The Balance Agreement(s) is/are attached to this Agreement for information purpose.

4. Balance Agreement NO/SE/FI (separate Appendices 4a - 4c)

4. Background and purpose

- 4.1 eSett has been appointed by the three Nordic TSOs to operate a centralized Imbalance Settlement on the behalf of the Nordic TSOs for the Market Balance Areas in the NBS Countries pursuant to the national Electricity Acts in the respective countries.
- 4.2 The BRP wishes to act as a Balance Responsible Party in one or several of the Market Balance Areas in the NBS Countries.
- 4.3 The purpose of this Agreement is to define the terms and conditions for the Nordic Imbalance Settlement and the rights and obligations of the Parties to this Agreement relating to the Nordic Imbalance Settlement. The NBS Handbook (Appendix 3) sets out the detailed rights and obligations of the BRP in the Nordic Imbalance Settlement and the BRP hereby accepts to be bound by the NBS Handbook valid at any given time.
- 4.4 For the BRP to be entitled to act as a Balance Responsible Party in a particular Market Balance Area, it needs to have a valid Balance Agreement with the respective TSO, as well as a valid Imbalance Settlement Agreement with eSett. The Imbalance Settlement Agreement covers all Balance Agreements that the BRP has signed with the TSOs in the NBS Countries. Furthermore, the BRP needs to fulfill all the requirements on a Balance Responsible Party defined in the NBS Handbook in order to be entitled to start and continue acting as a Balance Responsible Party.
- 4.5 The fundamental relations between eSett and the BRP shall be governed by this Agreement and its Appendices.

5. BRP's Rights and Obligations

- 5.1 The BRP shall be responsible for the financial settlement against eSett of the Imbalances, activated reserves and fees related to its Balance Obligation. If the BRP operates in Sweden, the scope of obligation also includes the reconciled energy for profiled deliveries.
- 5.2 The BRP shall follow the rules and instructions set out in the NBS Handbook and continuously report its Settlement Information to eSett in accordance with the procedures and schedules defined in the NBS Handbook, in order for eSett to be able to settle the BRP's imbalances in an efficient and timely manner.
- 5.3 The BRP shall have the full responsibility for the Balance Obligation related to the electricity supply and withdrawal of any market participants within the scope of its Balance Obligation. The BRP shall ensure that any market participants within its Balance Obligation are aware of and follow the rules and instructions in

the NBS Handbook to the extent that these rules and instructions apply to such parties.

- 5.4 The BRP shall provide eSett with structure information, including BRP's contact information, and keep the information up-to-date, pursuant to the NBS Handbook. The BRP gives its consent that eSett shall have a right to use and publish the structure information needed by the other market participants in the electricity market.
- 5.5 The BRP shall have the right to access their own Settlement Information provided by eSett. The BRP shall verify the Settlement Information and take necessary actions to correct any possible deficiencies or discrepancies in accordance with the NBS Handbook.
- 5.6 The BRP shall make adequate funds available in a timely manner to ensure due settlement of the payments to eSett related to this Agreement, pursuant to the more detailed provisions set forth in Chapter 8 and the NBS Handbook.
- 5.7 The BRP shall provide eSett with Collateral as security for its obligations in the Imbalance Settlement, pursuant to the more detailed provisions set forth in Chapter 9 and Appendix 2, and exercise due care to ensure that its Collateral at all times meets the Collateral Requirement defined by eSett.
- 5.8 The BRP shall without delay deliver any information required by eSett for assessing the BRP's financial position. This information shall be delivered in writing or in some other format requested by eSett. If securities of the BRP are publicly traded and the BRP is obliged to publish information affecting its financial position by virtue of the Securities Market Act or similar legislation in the jurisdiction where the securities are listed, or some other corresponding provision or order by authorities, the obligation to supply information on the basis of this Agreement item shall not be broader than the obligation prescribed by these.
- 5.9 The BRP shall communicate electronically with eSett in accordance with the NBS Handbook valid at any given time.
- 5.10 If the BRP operates in Sweden, the BRP shall be registered with the Swedish Tax Agency as liable to energy tax and fulfill all the duties that parties liable to energy tax in Sweden are responsible for.

6. eSett's Rights and Obligations

- 6.1 eSett shall execute the Nordic Imbalance Settlement and associated settlements on behalf of the TSOs according to this Agreement and its Appendices.
- 6.2 eSett shall maintain neutrality and adhere to customary business practices in any interaction with the BRP.
- 6.3 eSett shall make the Settlement Information from the TSOs and DSOs available to the BRP in accordance with the NBS Handbook.
- 6.4 eSett shall publish the results of the Imbalance Settlement according to the NBS Handbook.
- 6.5 eSett shall have the right to use and distribute any Settlement Information as set out in the NBS Handbook, including but not limited to the publishing of balance settlement related market surveillance information on its webpage and in the Online Service.
- 6.6 eSett shall invoice and settle the Settlement Amounts in accordance with the procedures and schedules defined in the NBS Handbook.
- 6.7 eSett shall ensure that information received is treated in a confidential manner, unless otherwise agreed upon or if disclosure of information is required by law, court order or any governmental or Regulatory Body. Notwithstanding this, eSett shall have the right to disclose to the respective TSO any information required by the TSO for it to be able to carry out the Transmission System Operator's tasks including but not limited to Settlement Information, Settlement Amounts, Collateral Requirement, Deposited Collateral and market surveillance information.
- 6.8 eSett shall keep a register of the companies who act as Balance Responsible Parties in the NBS Countries. eSett shall provide the DSOs extracts from this register so as to enable them to verify the information on Balance Responsible Parties.

7. Fees and Taxes

- 7.1 The TSOs stipulate national fees, which are to be paid by the BRP and invoiced by eSett. The fee rates are set forth in Appendix 1. The fees and fee rates may be amended with one (1) month's notice period.

- 7.2 The Settlement Amounts and other fees invoiced to the BRPs by eSett are subject to value-added tax (VAT) in all the NBS Countries pursuant to the laws and rules governing value-added taxes in these countries. Each Party shall in their capacity as buyers and sellers of energy products in the different NBS Countries be responsible for the value-added taxes that in accordance with the specifications in the NBS Handbook and aforementioned laws and rules are the responsibility of the buyer and the seller of energy products in respective country.
- 7.3 The VAT conventions of eSett's invoices to the BRP are subject to change if there are changes in the VAT legislation in the NBS Countries.

8. Invoicing and payments

- 8.1 The invoicing and payments of the Settlement Amounts shall be made in accordance with the procedures and schedules specified in the NBS Handbook.
- 8.2 The BRP shall hold an account ("Settlement Account") in a bank, which has been approved by eSett to be used in the Imbalance Settlement ("Settlement Bank"). The BRP shall grant eSett disposal rights to the funds on the Settlement Account in accordance with terms which shall be defined by eSett. The BRP shall enter into any necessary agreements with its Settlement Bank to enable the settlement of payments in accordance with the procedures and schedules specified in the NBS Handbook.
- 8.3 eSett shall be entitled to debit the BRP's payables to eSett directly from the Settlement Account without any separate approval of the debit by the BRP.
- 8.4 eSett shall be entitled at any time to receive up to date information about the balance and transactions on the BRP's Settlement Account.
- 8.5 All Imbalance Settlement payments shall be carried out with shared costs, which means that the payer shall be responsible for the fees charged by the payer's bank and the payee shall be responsible for the fees charged by the payee's bank. Typically, the payee will receive the payment amount with the service fees of its bank deducted.
- 8.6 The BRP shall be responsible for all fees charged by its Settlement Bank including but not limited to fees for the Settlement Account, fees for executing outgoing

payments to eSett whether initiated by eSett or the BRP, fees for receiving incoming payments from eSett, fees for reporting of Balance Information to eSett, and fees related to the provision and administration of Collateral.

9. Collaterals

- 9.1 The BRP shall, as security for the performance of its obligations under this Agreement, provide Collateral to eSett in the manner and time stipulated by eSett. eSett uses Collaterals to mitigate the settlement risk, and shall therefore have the right to enforce the provided Collaterals in accordance with the Collateral terms specified in Appendix 2. The Collateral terms specify, among other things, how the Collaterals are determined, lodged, monitored and returned.
- 9.2 Assessment of Collaterals will take place continuously as to whether the collateral requirements are to be increased or decreased. BRP shall make sure that the Collaterals cover the collateral requirement continuously. If the collateral requirement exceeds the Collateral provided, BRP shall increase the amount of the Collateral immediately at its own initiative.

10. Liability

- 10.1 The Parties shall be liable to each other for damage caused by negligence or with intent.
- 10.2 Damages shall not be payable as a consequence of indirect damage, including but not limited to loss of profits, decrease in generation, obstacles in meeting commitments to third parties or non-realised benefits of the agreements, unless such damage is caused by gross negligence or wilful intent.
- 10.3 eSett shall under no circumstances be liable for any damage to the BRP caused by errors or deficiencies in the Imbalance Settlement when these errors or deficiencies result from the failure of any Balance Responsible Party, any Distribution System Operator or any Transmission System Operator to timely submit correct Settlement Information to eSett. Moreover, eSett shall have no liability for damages caused by failure of third-party telecommunication systems or other components of third-party infrastructure that has prevented the BRP from receiving or reporting information.

11. Breach of Agreement

11.1 The BRP shall at any and all time comply with the terms and conditions in this Agreement including the versions of the Appendices and the NBS Handbook that are valid at the given time. Failures and events that are considered material breaches of the Agreement include, but are not limited to, the following:

- a) The BRP fails to provide sufficient Collateral within the time frame specified in Appendix 2 to meet the Collateral Requirement published by eSett.
- b) The BRP fails to provide necessary funds on its Settlement Account within the time frame specified in the NBS Handbook to enable the settlement of its outstanding Settlement Amounts.
- c) The BRP fails to report, repeatedly or in such a way that it prevents eSett from carrying out the Imbalance Settlement, its Settlement Information to eSett in accordance with the instructions and schedules set out in the NBS Handbook.
- d) The BRP fails to have a valid Balance Agreement with the Nordic TSO or fails to follow the balancing terms and conditions set by the Nordic TSO in the Market Balance Area where the BRP acts as a Balance Responsible Party.
- e) The BRP is declared bankrupt or placed in liquidation or shows any other indication of being insolvent.

12. Force Majeure

12.1 A Party shall not be liable for the failure to perform its obligations pursuant to the Agreement where, to the extent and for the duration of such failure, performance is prevented as a consequence of circumstances such as labour disputes, fire, natural disasters, acts of sabotage, war, insurrection or riots, accidents which such party could not reasonably have foreseen at the time of the execution of the Agreement and the consequences of which he could not reasonably have avoided or overcome.

12.2 It is a condition precedent to a Party's right to invoke any of the above-stated circumstances that such party has notified, or has made reasonable efforts to notify, the other Party of the occurrence of any such circumstance. Notice shall be provided without unreasonable delay after such time as the Party invoking the circumstance realised or should have realised that a circumstance exists which may be invoked as the grounds for release from the obligation to perform under the Agreement.

12.3 Following such time as the grounds for release from the obligation to perform have ceased to exist, the Party invoking such grounds shall notify the other Party thereof and, where possible, also provide notice as to when the delayed performance will be executed.

13. Assignment

13.1 The BRP may not assign, in whole or in part, any of its rights or obligations under the Agreement without the written consent of eSett.

14. Amendments and additions

14.1 Amendments and additions to this main body of the Agreement shall, in order to be valid, be made in writing and signed by both Parties' authorised representatives.

14.2 eSett may adopt amendments in the Appendices, by giving a notice at least one (1) month beforehand. It is acknowledged, that each TSO has the right to amend their national Balance Agreement (Appendix 4a-c) as specified in the respective Balance Agreement.

14.3 If new regulations concerning the single European electricity market or amendments to the national Laws and regulations or new implementing provisions which bind eSett, where these have not been taken into account when entering into this Agreement, come into force during the validity of this Agreement, eSett shall have the right to change the terms and conditions of this Agreement accordingly.

15. Term and Termination

15.1 The Agreement will come into a force after both Parties have signed the Agreement. It shall be valid until further notice.

15.2 The BRP has the right to terminate this Agreement with one (1) month's period of notice. Such termination shall be made in writing.

15.3 eSett has the right to terminate this Agreement (excluding appendices 4a-c) with three (3) months' period of notice. Such termination shall be made in writing.

- 15.4 In any event of material breach of the Agreement by the BRP, eSett shall have the right to terminate this Agreement, partly or in full, with immediate effect. It is further acknowledged that in any such event, any TSO may, in accordance with the national Balance Agreement, have the right to terminate the Balance Agreement with the BRP with immediate effect.
- 15.5 Under no circumstances shall eSett be liable for any loss to the BRP caused by the termination of the Agreement or the termination of any Balance Agreement following a material breach of the Agreement by the BRP.
- 15.6 On the termination of the Agreement, the provisions of the Agreement shall apply until the BRP has met the commitments in respect of this Agreement or fully transferred its commitments to another Balance Responsible Party.

16. Governing Law

- 16.1 This Agreement is governed by and shall be construed in accordance with laws of Finland, excluding its conflict of law principles. However, it is acknowledged that the national Balance Agreements (Appendix 4a-c) are governed by the laws of each respective country.

17. Dispute Resolution

- 17.1 Should a dispute arise in connection with the Agreement (excluding the appendices 4a-c), the Parties shall initially attempt to resolve their conflict through negotiation. If this does not succeed, the dispute shall be finally settled by arbitration in accordance with the Arbitration Rules of the Finland Chamber of Commerce. The arbitration proceedings shall be conducted in Helsinki, Finland, in the English language.

18. Signatures

This Agreement has been executed in two (2) identical original counterparts, one for each Party.

.....
Name of BRP

Helsinki,
eSett Oy

.....

.....
Minnakaisa Ahonen CEO

TEMPLA

Imbalance Settlement Agreement
Appendix 1

Fees

1.1.2019



Appendix 1 Fees

This Appendix specifies the fee rates that the BRP shall pay to eSett in the imbalance settlement. The rates herein are valid at the time of entering into the Agreement and may be amended with one (1) month's notice.

19. Fee levels

19.1 The applicable fee rates per fee category and country are defined in the following table.

	Norway	Sweden	Finland	Danmark
Consumption Fee	0,030 EUR/MWh	0,530 EUR/MWh	0,220 EUR/MWh	N/A
Production Fee	0,015 EUR/MWh	0,265 EUR/MWh	0,140 EUR/MWh	N/A
Consumption Imbalance Fee	0,160 EUR/MWh	0,500 EUR/MWh	0,500 EUR/MWh	0,133 EUR/MWh
Weekly Fee	30 EUR/Week	30 EUR/Week	30 EUR/Week	30 EUR/Week
Peak Load Reserve Fee	N/A	0,350 EUR/MWh	N/A	N/A