

**UAB „IGNITIS RENEWABLES PROJEKTAI 6”
JA
CI NMF ESTONIA SEA I HOLDCO COÖPERATIEF U.A.
HOONESTUSLOA ÜHISTATOTLUS
MERETUULEPARGI „LIIVI 2“ RAJAMISEKS**

Sissejuhatus

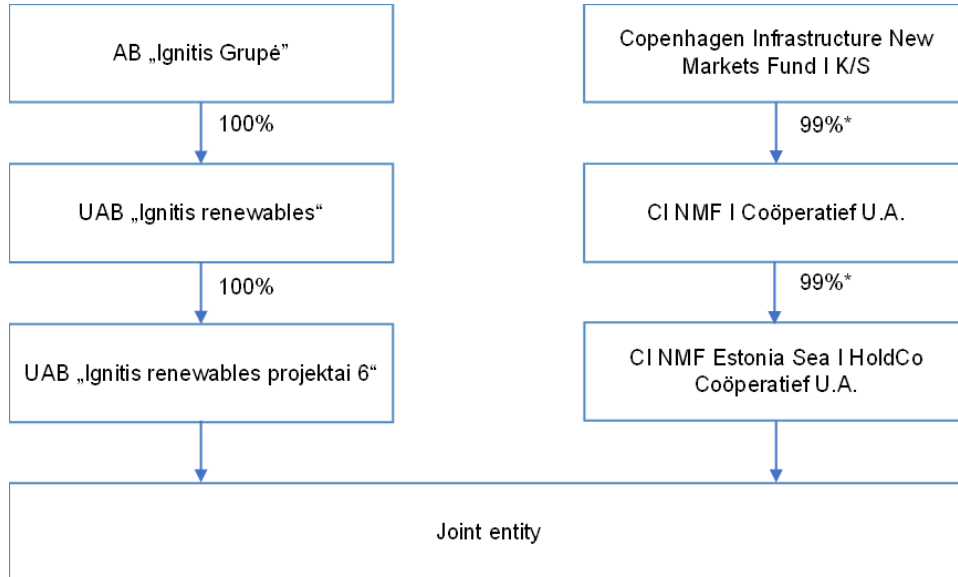
Ignitis Groupi tütarettevõtja Ignitis Renewables and Copenhagen Infrastructure Partners' (CIP) CI NMF I Coöperatief U.A. on sõlminud lepingu teha koostööd eranditult avamere tuuleenergia võimaluste alal Eestis ja Lätis. Partnerlus võimendab Ignitis Groupi juhtivat turupositsiooni Balti regioonis ja CIP globaalset pädevust meretuulelahenduste alal.

CIP ja Ignitis Group koos nende sidusettevõtjatega soovivad sõlmida aktiivse ja pikaajalise partnersuhte puhtale energiale ülemineku alal Balti regioonis, toetades Eesti ja Läti dekarboniseerimise ja energiapuuduse eesmärgi meretuuleenergia kasutuselevõtu kaudu.

CIP ja Ignitis Group toetavad pingutusi meretuuletööstuse arendamiseks Eestis ja Lätis, keskendudes kohaliku teadmiskeskuse ja tööjõu kujundamisele, et suurendada tööhoivevõimalusi selles kasvavas sektoris. Kohaliku majandusliku kasu maksimeerimine omab pikaajalise jalajälje ja kestliku investeerimiskeskonna loomisel võtmetähtsust. Seetõttu esitavad CIP ja Ignitis käesoleva ühise Taotluse.

Enne konkursil osalemist plaanivad partnerid asutada ühissettevõtte, mille osanike struktuur on kujutatud diagrammil 1. Ühissettevõtte asutamine eeldab Poola ja Saksamaa konkurentsiasutuste heakskiitu, milleks on dokumendid esitatud ja mis ootab ametiasutuste otsust.

Diagramm 1 Ühissettevõtte



* Käesoleva skeemiga seoses olgu märgitud, et nii CI NMF Estonia Sea I HoldCo Cooperatief UA-I kui ka CI NMF I Cooperatief UA-I on kaks osanikku, nimelt usaldusosanik ja täisosanik. Struktuuri skeemil on esitatud usaldusosanik, kes moodustab ettevõtte, mis annab eraldab vahendeid ahelas allpool asuvatele üksustele ja omab seega (või hakkab omama, kuna sissemaksed pole veel tehtud) suurimat osalusprotsenti, sest sissemaksete summa on seotud häälte arvuga, mida osaniku üldkoosolekul omab. Täisosanik sissemaksed ei tee, kuid tal on osanike koosolekul alati vähemalt üks hääl. CI NMF Estonia Sea I HoldCo Cooperatief U.A täisosanik on CI NMF I Dutch GP B.V. ja CI NMF I Cooperatief U.A täisosanik on CI NMF I GP ApS.



Käesolevaga esitavad UAB „Ignitis renewables projektai 6“ ja CI NMF Estonia Sea I HoldCo Coöperatief U.A. ühiselt (edaspidi „taotleja“) hoonestusloa taotluse Eesti mereterritooriumil asuva avamere meretuulepargi projektile ehitusseadustiku § 113³ alusel.

CIP asutati 2012. aastal ning on käesoleval ajal taastuenergia turu pioneer, mis omab praktikas tõestatud kogemust maailma suurimate meretuuleparkide ja muude oluliste energiataristuprojektide alal Loode-Euroopas, Põhja-Ameerikas ning Aasia ja Vaikse ookeani piirkonnas. CIP meeskonda kuulub ligikaudu 400 energiasektori spetsialistist, kes esindavad ainulaadset kombinatsiooni tööstusvaldkonna oskustest ja investeerimiskogemusest, mis hõlmab kõiki energiataristusse investeerimise aspekte ja etappe, projektide realiseerimist ja varade haldamist.

Meretuuleenergia valdkonnas investeeris CIP investeerimisfond CI II nii omakapitali- kui ka sildfinantseeringuna Veja Mate projekti, mis hõlmab 67 6 MW tuulikute koguvõimsusega 402 MW ning mis alustas tootmist 2018. aastal. Käesoleval ajal ehitab CIP Taiwanis, Koreas ja USA-s nelja meretuuleparki koguvõimsusega 1787 MW.

Ignitis Group on taastuenergiale keskendunud integreeritud energiaettevõtja. Arendades madala CO₂-heitega meretuuleenergiale, maismaa hübriid-, P2X- ja salvestustehnoloogiatele keskenduvat tootmisportfelli ning võimendades samas oma integreeritud ärimudelit, võimaldame keskkonnasäästlikku ja paindlikku võimsuse suurendamist ning plaanime tarnida 2030. aastaks 4–5 GW paigaldatud tootmisvõimsusi. Tugevdame oma panust Euroopa CO₂-heite vähendamisesse ja energiajulgeolekusse meie piirkonnas ning seame eesmärgiks saavutada aastateks 2040–2050 netoheite nulltaseme.

1. Taotleja meretuulepargi kasutamise otstarve

Ehitusseadustiku §113³ lg 2 p 1: ehitise kasutamise otstarve.

Tuginedes oma laialdastele kogemustele meretuuleprojektide arendamisel, ehitamisel ja käitamisel soovib taotleja toetada Eestit taastuvatest allikatest toodetud elektri osakaalu suurendamisel ja energiajulgeoleku tõhustamisel fossiilkütuse vabade energiaallikate mitmekesistamise kaudu.

Taotleja eesmärk on arendada, ehitada ja käitada meretuuleprojekti Eesti merealal. Kui harva esinevad sisetarbimise tipud välja arvata, on eelduste kohaselt kavas uurida erinevaid võimalusi kogu projekti realiseerimise käigus toodetava elektrienergia ekspordimiseks võrguühenduste ja P2X kaudu. Üheks selliseks võimaluseks on elektri ekspordimine naaberelektriturgudele olemasolevate elektriühenduste või uute Balti riikide ja Lääne-Euroopa vaheliste ühenduste kaudu, nagu näiteks Läänemere Eesti ja Saksamaa vahele kavandatav Baltic WindConnector. Kavandatav meretuuleprojekt „Liivi 2“ (edaspidi „projekt“) koosneb maksimaalselt 88 tuulikust koguvõimsusega kuni 1400 MW. Eesti mereala planeeringuga („EMP“)¹ kooskõlas olev projekti kavandatav asukoht on kujutatud *joonisel 1*.

¹ [Eesti mereala planeering \(2022\)](#)



Joonis 1: Projekti kavandatav asukoht



2. Projekti tehnilised andmed

Ehitusseadustik §113³ lg 2 p 2: ehitise maksimaalne kõrgus ja sügavus ning muud olulised tehnilised andmed.

Objektide täpsed mõõtmed ja tüübid selguvad pärast projekti avamere-uuringute, keskkonnamõju hindamise (edaspidi KMH) teostamist ja lõpliku projekteerimise valmimist. Ehitusseadustiku § 113³ lg 2 p 2 kohaselt esitab taotleja projekti moodustavate ehitiste maksimaalsed mõõtmed:

Võimsus, MW	Turbiinide arv	Rootori läbimõõt, m	Tipu kõrgus keskmisest merepinnast, m
16	88	245	310
18	78	260	325
20	70	275	345
22	64	290	365
25	56	320	400

Avamere alajaamad	
Avamere alajaamade maksimaalne arv	3
Avamere alajaamade maksimaalne võimsus	1400 MW

Arvestades mere põhja potentsiaalse meretuulepargi piirkonnas jääb selle maksimaalne sügavus vahemikku 25–40 m, mistõttu sobib see erinevatele vundamentitüüpidele. Monovaivundamendi ja sõrestikvundamendi puhul on osa vundamendist ankurdatud merepõhja, või kui valikuks on gravitatsioonivundament, siis toetub vundament merepõhjale. Vundamendi tüüp sõltub paigaldusala edasistest uuringutest, KMH-st ja muudest teguritest.

3. Kavandatav ehitiste arv koormataval alal ja ehitistealune pindala

Ehitusseadustik §113³ lg 2 p 3: ehitiste arv koormataval alal ning ehitistealune pindala.

Allpool esitatud tabelites on näidatud ehitiste maksimaalne arv ja nende alune kavandatav individuaalne ja summaarne pindala, mille kohta hoonestusluba taotletakse:

Tuulegeneraatorid (WTG)	
Maksimaalne WTG-de arv	88
Iga WTG maksimaalne ehitisealune pindala	9025 m ²
Kõigi WTG-de maksimaalne ehitisealune pindala	794 200 m ²



Alajaamad	
Alajaamade maksimaalne arv	3
Iga alajaama maksimaalne ehitisealune pindala	23 400 m ²
Kõigi alajaamade maksimaalne ehitisealune pindala	70 200 m ²

Kokkuvõte	
Objektide maksimaalne arv	91
Kõigi objektide maksimaalne ehitisealune pindala	864 400 m ²

Juhime tähelepanu, et eespool mainitud ehitiste täpne arv, asukoht ja vahemaad sõltuvad projekti kavandatavas piirkonnas teostatavate avamereuringute tulemustest, mis annavad detailse ülevaate maapinna tingimustest ja võimalikest olulistest mõjudest, mis määratakse kindlaks KMH protsessi käigus. Seega võidakse projekti selle lõplikul kujul teha mõningaid muudatusi.

4. Arendava ala asukoht

Ehitusseadustik §113³ lg 2 p 4: avaliku veekogu koormatava ala koordinaadid ja koormatava ala suurus ruutmeetrites

Projekti kavandatav ala paikneb EMP tuuleenergia arenduspiirkonnas Liivi lahe Eestile kuuluvas osas. EMP kontekstis on projekti kavandatav ala esitatud *joonisel 2*. Objekti kogupindala on 114,92 km², millest 114,68 km² eraldataks meretuulepargi arendamiseks, sellest alast piisab kuni 88 WTG paigaldamiseks või ligikaudu 1400 MW meretuuleenergia tootmiseks. Samuti hõlmab Objekt 0,24 km² suurust puhverala, mis on näidatud *joonisel 2*. Tegelik arendatav ala on *joonisel 2* kujutatud rohelisena. Ala koordinaadid on esitatud *lisas 2*.

Taotleja on lisaks EMP-le kaardistanud põhjalikult olemasolevad piirangud ning teostanud regionaalsete ja kohaspetsiifiliste tuulevarude ja geoloogiliste tingimuste detailsed analüüsid. Sellest lähtuvalt on taotleja veendunud, et projekti kavandatav ala sobib meretuulepargi projekti rajamiseks ja käitamiseks.

Hoonestusloa menetluse alustamisel suhtleb taotleja asjaomaste ametiasutuste ja sidusrühmadega, et saada põhjalik ülevaade võimalikest probleemidest, mis vajavad käsitlemist KMH protsessi raames, et hinnata võimalikke olulisi keskkonnamõjusid ja pakkuda neile piisavaid leevendusmeetmeid.



Joonis 2: Projekti kavandatav ala Eesti mereala planeeringu kontekstis²

5. Projekti potentsiaalne võimsus ja põhivõrguettevõtja tehnilised tingimused

Ehitusseadustik §113³ lg 2 p 5: avaliku veekogu elektrijaamaga koormamise puhul elektrijaama potentsiaalne võimsus ja põhivõrguettevõtja tehnilised tingimused põhivõrguga liitumise kohta, välja arvatud juhul, kui hoonestusloa taotlejaks on põhivõrguettevõtja

Elering on väljastanud tehnilised tingimused projekti ühendamiseks ülekandevõrguga ning allpool on toodud tehniliste tingimuste kokkuvõtte, mis on täies mahus esitatud *l*isas 3. Projekt:

- Eeldatav võimalik tootmisvõimsus on 1400 MW
- Peab olema ühendatud Eleringi elektrivõrguga pinge tasemel 330kV
- Peab olema ühendatud kas olemasoleva Edela-Eestis asuva 330kV alajaamaga või Edela-Eestis 330kV õhuliinile ehitatava uue 330kV alajaamaga
- Vastavalt Euroopa Komisjoni määrusele nr 2016/631, millega kehtestatakse võrgueeskiri elektritootmisüksuste võrku ühendamise nõuete kohta (nõuded generaatoritele), ei või tootmismoodulite ühikuvõimsus ületada 400MVA
- Taotleja ehitatav võrk peab tagama, et ühe häiringu (N-1) korral taotleja paigaldises lülitub taotleja poolel tootmine välja maksimaalselt 400 MVA ulatuses
- Peab olema ühendatud Eleringi alajaamaga vähemalt kolme autonoomse tootmismooduli kaudu
- Kuna Eesti elektrisüsteemi maksimaalne ekspordivõimsus on 2000 MW ja tarbimisvõimsus jääb vahemikku 500–1500 MW, võib 1400 MW liitumine põhjustada ülekandeliinide ja muude

²[Eesti mereala planeering \(2022\)](#)



võrguelementide ülekoormuse kogu põhivõrgus. Selle vältimiseks tuleb ülekandevõrgu läbilaskevõimet suurendada ja võib tekkida vajadus kaaluda tootmise piiramist.

Taotleja kavatses kooskõlastada Eleringi ja teiste asjaomaste asutustega kaablikoridori, maabumiskoha ja maismaal paikneva alajaama optimaalse asukoha. Taotlus vastab kõigile Eleringi poolt seatud nõuetele.

6. Kavandatavad uuringud

Ehitusseadustik §113³ lg 2 p 6: esialgne nimekiri kavandatud uuringutest, mida hoonestusloa taotleja kavatses hoonestusloa andmise otsustamiseks teha

Vastavalt ehitusseadustiku §113⁴ lõike 3 punktile 2 ning keskkonnamõju hindamise ja keskkonnajuhtimissüsteemi seaduse § 6 lõike 1 punktile 5 ja § 11 lõike 8 punktile 6 teostab taotleja vajalikud uurimused ja uuringud, mida ametiasutused keskkonnamõju hindamise läbiviimiseks nõuavad. Taotleja töötab projekti välja vastavalt Eesti õigusaktidele, parimatele tavadele, mis tahes riiklikele keskkonnamõjudele standarditele ja juhistele ning kehtivatele rahvusvahelistele avamere tuuleenergiat reguleerivatele standarditele ja juhistele, mis hõlmavad keskkonnamõju hindamise läbiviimise nõudeid, kuid ei piirdu nendega. Tuginedes varasematele kogemustele avamere tuuleenergia planeerimise, projekteerimise ja ehitamise alal, tuleks projekti arendamiseks, sealhulgas keskkonnamõju hindamise ettevalmistamiseks läbi viia järgmised uurimused ja uuringud, mis käsitlevad nii füüsilisi, inim- kui ka bioloogilisi aspekte:

- Merepõhja geofüüsikalised ja geotehnilised uuringud, mis annavad teavet kavandatava projekti piirkonna maapinna tingimuste, sealhulgas merearheoloogia, batümeetria, lõhkemata lahingumoon (UXO), põhjaelupaikade jne kohta
- Meremeteoroloogilised uuringud, sealhulgas uuringud tuule-, laine- ja jääolude kohta kavandatavas projekti piirkonnas
- Rannikuprotsesside ja setete ärakande uuringud
- Bioloogilised uuringud, mis annavad teavet sellistest teemadest nagu:
 - o põhjaökoloogia
 - o kalad ja selgrootud
 - o mereimetajad
 - o merelinnud ja kaldalinnud.
- Uuringud teemal:
 - o veealune müra
 - o kaubanduslik ja harrastuskalapüük
 - o kaitsealad (looduskaitsealad)
 - o kultuuripärand
 - o turism ja puhkemajandus
 - o laevandus ja navigatsioon
 - o infrastruktuur ja koosseksisteerimist teiste merealade kasutajatega



- meremaastik ja visuaalne hindamine.

Juhime tähelepanu, et eespool toodud loetelu on soovituslik ja võib muutuda ja/või täieneda edasise koostöö käigus asjaomaste ametiasutuste ja sidusrühmadega, et selgitada välja tegelikud võimaliku olulise keskkonnamõju hindamiseks vajalikud uurimused ja uuringud ja võimaldada projektil pakkuda osana KMH protsessist piisavaid leevendusmeetmeid. Taotleja omab olulisi saavutusi meretuuleparkide arendamisel ja on avatud varasemate kogemuste jagamiseks Eesti asjaomaste ametiasutustega.

7. Hoonestusloa kestus

Ehitusseadustik §113³ lg 2 p 7: hoonestusloa taotletav kestus

Vastavalt ehitusseadustiku §-le 113¹⁴ taotleb taotleja hoonestusluba 50 aastaks.

8. Kinnitus äriregistrile esitatud andmete kohta

Ehitusseadustik §113³ lg 2 p 8: äri- ja mittetulundusühingu puhul kinnitus, et äriregistrile või mittetulundusühingute ja sihtasutuste registrile esitatud andmed äriühingu osanike või aktsionäride, mittetulundusühingu liikmete ning tegelike kasusaajate kohta on täielikud ja tõesed

Taotleja kinnitab käesolevaga, et äriregistrile esitatud andmed taotleja osanike ning tegelike kasusaajate kohta on täielikud ja tõesed. Registriväljavõtted on toodud *Lisas 4*.

9. Finantsallikad, mida kavatakse kasutada hoonestusloa objektiks oleva ehitise valmimise ja hilisema kasutamise rahastamiseks

Ehitusseadustik §113³ lg 2 p 9: teave nende finantsallikate kohta, millega plaanitakse rahastada hoonestusloa objektiks oleva ehitise valmimist ja hilisemat kasutamist

Taotleja kavatab kasutada projekti rahastamiseks järgmisi allikaid:

- Laenurahastus, mis kujutab endast taotleja poolt võetud laene pankadelt ja muudelt finantsasutustelt.
- Omakapitalirahastus, mis kujutab endast taotleja omakapitali suurendamist osanike poolt või osanike poolt taotlejale antavaid laene.

Erinevate rahastamisallikate täpne jaotus sõltub projekti konkreetsest etapist, turutingimustest ja muudest teguritest.



10. Täiendav teave

Ehitusseadustik §113³ lg 2 p 10: pädeva asutuse nõudmisel muud asjakohased hoonestusloa taotlemisega seonduvad andmed ja dokumendid

Taotleja on valmis esitama täiendavat teavet, mida TTJA või muud asjaomased asutused võivad taotluse hindamiseks vajalikuks pidada.

11. Kavandatavate ehitiste ja rajatiste asukohaplaan

Ehitusseadustik §113³ lg 3: Hoonestusloa taotlusele lisatakse kavandatava ehitise ja selle teenindamiseks vajalike rajatiste, sealhulgas veekaabelliinide asukohaplaan ning muud avaliku veekogu ehitisega koormamise seisukohast olulised dokumendid. Pärast hoonestusloa menetluse algatamisel pädeva asutuse määratud uuringute tegemist ja keskkonnamõju hindamist esitab hoonestusloa taotleja pädevale asutusele uuringute ja keskkonnamõju hindamise aruanded. Hoonestusloa taotleja esitab taotlusele algselt lisatud dokumendid uuesti, kui neid on pärast uuringute tegemist ja keskkonnamõju hindamist täpsustatud.

Asukohaplaan on esitatud *Lisas 1 Joonisel 3*.



Allkirjad

Kuupäev:

DocuSigned by:
Magnus Brogaard Larsen
7A86260593E248A...

Magnus Brogaard Larsen, CIP kaasosanik ja CI NMF Estonia Sea I HoldCo Coöperatief U.A juhatuse liige

Kuupäev:

DocuSigned by:
Boris Korejtko
1F43AD49EF384DF...

Boris Korejtko, CIP juhataja ja CI NMF Estonia Sea I HoldCo Coöperatief U.A juhatuse liige

Kuupäev:

DocuSigned by:
Vytautas Rimas
F3CEDC1654764CD...

Vytautas Rimas, UAB „Ignitis renewables projektai 6“ tegevjuht



Lisad

- 1 – Kavandatavate ehitiste ja rajatiste asukohaplaan**
- 2 – Projekti kavandatava ala koordinaadid ja detailjoonised**
- 3 – Eleringi täielikud tehnilised tingimused projekti ühendamiseks riigi elektrivõrguga**
- 4 – Väljavõtted äriregistrist**
- 5 – CI NMF Estonia Sea I HoldCo Coöperatief U.A. asutamisleping.**



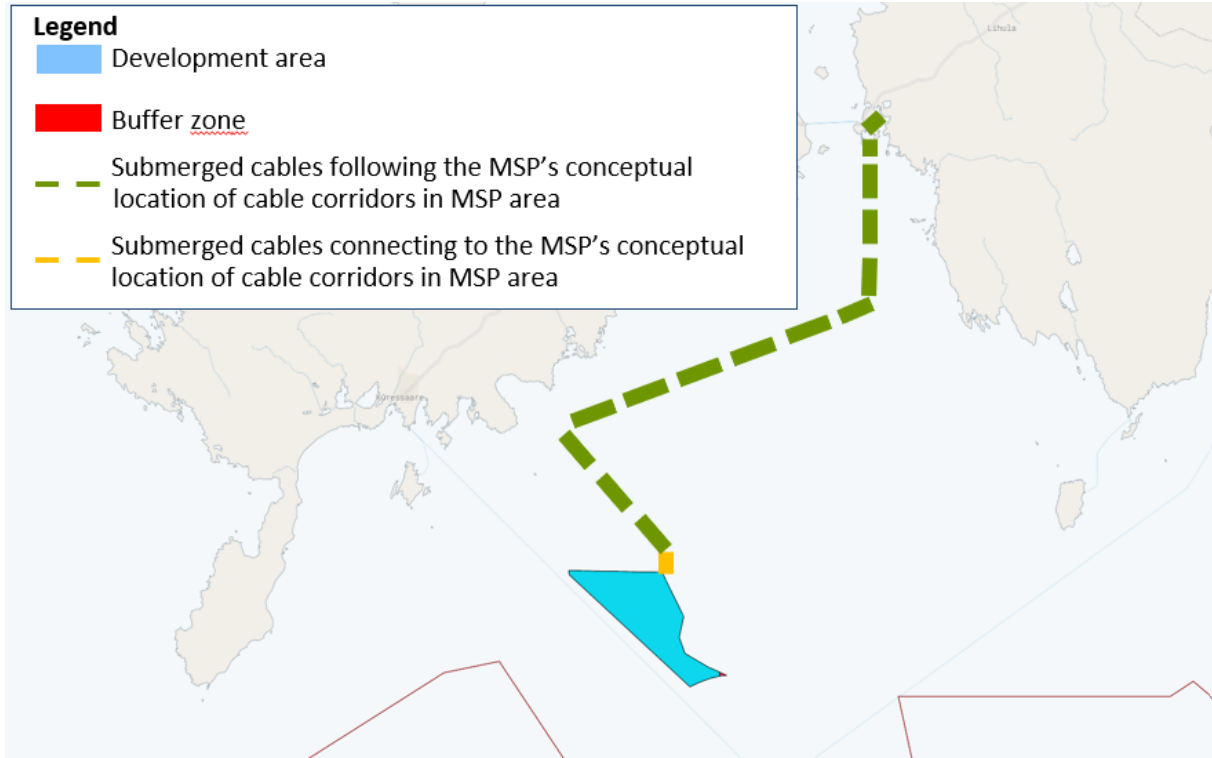
Lisa 1 – Kavandatavate ehitiste ja rajatiste asukohaplaan

Ehitusseadustik §1113³ lg 3: Hoonestusloa taotlusele lisatakse kavandatava ehitise ja selle teenindamiseks vajalike rajatiste, sealhulgas veekaabelliinide asukohaplaan ning muud avaliku veekogu ehitisega koormamise seisukohast olulised dokumendid. Pärast hoonestusloa menetluse algatamisel pädeva asutuse määratud uuringute tegemist ja keskkonnamõju hindamist esitab hoonestusloa taotleja pädevale asutusele uuringute ja keskkonnamõju hindamise aruanded. Hoonestusloa taotleja esitab taotlusele algselt lisatud dokumendid uuesti, kui neid on pärast uuringute tegemist ja keskkonnamõju hindamist täpsustatud.

Projekti kavandatav ala ja väljapakutav veekaabelliinide koridor. Kontseptuaalne kaablikoridor järgib EMP kaablikoridoride kontseptuaalset asukohta EMP piirkonnas, välja arvatud esimene osa, mis ühendab projekti asjakohase kontseptuaalse kaablikoridoriga.

Kuna ala piirneb Utilitas Wind Saare-Liivi 4 kaguküljega, tagab 2 km puhverala naabruses asuva meretuulepargini WTG-de (umbes 8 rootori läbimõõduga) vähemalt 2 km summaarse vahekauguse. See võimaldab luua tuuleparkide vahele tuulikuteta alasid ja/või koridore.

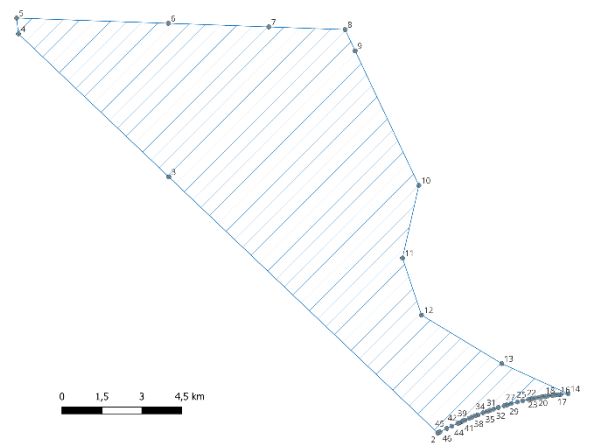
Joonis 3: Kavandatavate ehitus- ja tsiviilehitustööde paigutuse kaart Eesti mereala planeeringu kontekstis³



Lisa 2 – Kavandatava arendusala koordinaadid ja detailjoonised ilma puhveralata

Objekt tervikuna

id	X	Y
0	6419148	448765,7
1	6419107	448685,8
2	6419108	448687
3	6428744	438579
4	6434133	432926,3
5	6434726	432857,1
6	6434526	438559,9
7	6434393	442337,1
8	6434291	445202,7
9	6433492	445580,5



³ Eesti mereala planeering (2022)

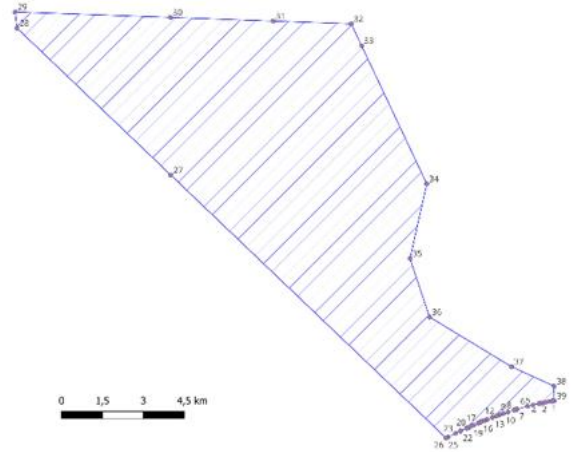


10	6428427	447976
11	6425689	447360,8
12	6423546	448075,2
13	6421720	451091,5
14	6420582	453589,5
15	6420557	453307,8
16	6420548	453214
17	6420535	453093,4
18	6420523	452999,7
19	6420501	452825,9
20	6420487	452730,7
21	6420467	452599,8
22	6420445	452474,9
23	6420421	452344,8
24	6420394	452208,2
25	6420371	452097,4
26	6420321	451876,9
27	6420274	451681,8
28	6420210	451441,4
29	6420165	451284,8
30	6420135	451181,8
31	6420066	450963,8
32	6420007	450785,5
33	6419961	450652,3
34	6419924	450548,2
35	6419866	450387,8
36	6419792	450192,9
37	6419751	450088,9
38	6419699	449963,6
39	6419659	449868,1
40	6419583	449695,8
41	6419540	449600,4
42	6419490	449493,6
43	6419467	449439,6
44	6419365	449212,6
45	6419277	449026
46	6419148	448765,7

Arendatav ala (ilma puhveralata)

EPSG: 3301 (Eesti põhikaardi koordinaatsüsteem 1997)

Number	X	Y
0	448765,7	6419148
1	448685,8	6419107
2	448687	6419108
3	438579	6428744
4	432926,3	6434133
5	432857,1	6434726
6	438559,9	6434526
7	442337,1	6434393
8	445202,7	6434291
9	445580,5	6433492
10	447976	6428427
11	447360,8	6425689
12	448075,2	6423546
13	451091,5	6421720
14	453589,5	6420582
15	453307,8	6420557
16	453214	6420548
17	453093,4	6420535
18	452999,7	6420523
19	452825,9	6420501
20	452730,7	6420487
21	452599,8	6420467
22	452474,9	6420445
23	452344,8	6420421
24	452208,2	6420394
25	452097,4	6420371
26	451876,9	6420321
27	451681,8	6420274
28	451441,4	6420210
29	451284,8	6420165
30	451181,8	6420135





31	450963,8	6420066
32	450785,5	6420007
33	450652,3	6419961
34	450548,2	6419924
35	450387,8	6419866
36	450192,9	6419792
37	450088,9	6419751
38	449963,6	6419699
39	449868,1	6419659
40	449695,8	6419583
41	449600,4	6419540
42	449493,6	6419490
43	449439,6	6419467
44	449212,6	6419365
45	449026	6419277
46	448765,7	6419148



Lisa 3 – Eleringi täielikud tehnilised tingimused projekti ühendamiseks riigi elektrivõrguga

Hr. Šarūnas Šetikas
Ignitis renewables UAB
Sarunas.Setikas@ignitis.lt

Teie 13.07.2023 e-kiri
Meie 26.07.2023 nr 2-7/2023/631-3

Tehnilised tingimused Liivi lahte planeeritava Liivi 2 meretuulepargi hoonestusloa taotluse juurde

Lugupeetud Šarūnas Šetikas

Ignitis renewables UAB (edaspidi klient) on pöördunud Elering AS (edaspidi Elering või põhivõrguettevõtja) poole planeeritava Liivi lahte planeeritava Liivi 2 meretuulepargi (edaspidi Liivi 2 meretuulepark), mille summaarne maksimumvõimsus on 1 400 MW, ehitusseadustiku § 113³ lg-s 1 toodud hoonestusloa taotluse esitamiseks sama paragrahvi lg 2 p-s 5 nõutud elektrivõrguga ühendamise tehniliste tingimuste taotlemiseks. Käesoleva kirjaga edastab Elering Teile planeeritava meretuulepargi elektrivõrguga ühendamise tehnilised tingimused.

Käesolevad tehnilised tingimused on mittesiduvad ja koostatud arvestades nende väljastamise ajal kehtivad kokkuleppeid ja tingimusi. Tehniliste tingimuste koostamisel aluseks võetud asjaolude muutumisel peate arvestama, et Eleringil on õigus vastavalt muuta ka tehnilisi tingimusi. Sellisteks asjaoludeks võivad olla võrku lisandunud uued tarbijaid või tootjaid ning võrgust lahti ühendatud olemasolevad tootmismoodulid nii Eestis kui ka Eestiga sünkroonselt töötavas elektrisüsteemis, muudatused liitumise valdkonda reguleerivates dokumentides ja nõuetes, elektrivõrgu või selle konfiguratsiooni muudatused mh ka naaberüsteemides jne.

Lähtuvalt „Eleringi AS elektri põhivõrguga liitumise tüüptingimustest“ (edaspidi liitumistingimused) on liitumise mõiste defineeritud kui nõuetekohase elektripaigaldise põhivõrguga ühendamist, põhivõrguga ühendatud tarbija või tootja elektrivõrguga nõuetekohase tootmismooduli ühendamist, põhivõrguga ühendatud tarbija või tootja elektripaigaldise muutmist segapaigaldiseks, põhivõrguga ühendatud segapaigaldise muudatust mahus mis tingib liitumistingimuste punktis 5.6 kirjeldatud tingimuste täitmiseks vajaliku ümberehituse ja/või -seadistuse või põhivõrguga ühendatud tarbija, tootja või jaotusvõrguettevõtja olemasolevas liitumispunktis/tarbimiskohas tarbimis- või tootmistingimuste muutmist, v.a olemasoleva tarbimis- ja/või tootmisvõimsuse vähendamine, mida käsitletakse elektripaigaldise ümberehitamisena.

Võrguühenduse tehniline lahendus

Vastavalt Vabariigi Valitsuse määruse "Elektrisüsteemi toimimise võrgueeskiri" § 19 lõikele 3 luuakse põhivõrguga uus võrguühendus nimipingel 110 kV või 330 kV. Elektrisüsteemi toimimise võrgueeskirja § 19 lõike 5 kohaselt määrab võrguettevõtja uue võrguühenduse loomise või olemasoleva võrguühenduse tarbimis- või tootmistingimuste muutmise korral võrgu konfiguratsiooni ja tehnilised parameetrid. Põhjusel, et 110 kV elektrivõrgu läbilaskevõime ei ole üldjuhul piisav vastu võtma suuremaid võimsusi kui 100 MW, tuleb planeeritav Liivi 2 meretuulepark ühendada Eleringi elektrivõrguga 330 kV pingestmel. Kliendi poolt planeeritava Liivi 2 meretuulepargi elektrivõrguga ühendamiseks tuleb tuulepark ühendada kas Eleringi Edela-Eestis asuvasse olemasolevasse 330 kV

alajaama või Eleringi Edela-Eestis olemasolevate alajaamade vahelisele 330 kV õhuliini trassile ehitatavasse uude 330 kV alajaama, toodud alajaamas asuvad kliendi tootmiseadmete ja Eleringi vahelised liitumispunktid. Juhul kui liitumistühenduse võimaldamiseks rajatav uus alajaama ning selle ühendusliinid ei ole vajalikud Elektrituruseaduses ettenähtud põhivõrgu ülesannete täitmiseks, pakume Teile tähtaegse võrguühenduse võimalust, mille korral sõlmitakse võrgulepingu kehtivusajaga mitte rohkem kui 25 aastat alates liitumisprotsessi käigus rajatud põhivõrguettevõtja elektripaigaldise pingestamisest ning mida on võimalik kliendi soovil pikendada juhul kui klient tasub alates võrguühenduse tähtaja pikendamisest kõikide kliendi liitumise käigus rajatud elektriseadmete renoveerimistööde kulud.

Kliendi tootismoodulite ühendamiseks tuleb liitumislepingu täitmise käigus teostada liitumistasu eest Eleringi elektrivõrgus ümberehitused, mille korral on mistahes elektrivõrgu elemendi häiringu või üksikavarii (N-1) korral tagatud mitte suurema kui 400 MVA-se ühikvõimsuse elektrivõrgust välja lülitumine. Sõltuvalt rajatavate liitumispunktide asukohast, kas Eleringi olemasolevas või uues 330 kV alajaamas, tuleb arvestada Eleringi alajaamas lisaks kliendi lahtritele ka täiendavate 330 kV liinide ühendamiseks vajalike 330 kV liinilahtrite rajamisega. Liitumisest tingituna võib Eleringil olla täiendavalt vajalik ehitada alajaamami, kuhu rajatakse kliendi liitumispunktid, vähemalt kolm elektrivõrguga ühendavat 330 kV ülekandeliini, mis tulenevalt töökindluse nõudest peavad asetsema eraldiseisvatel mastidel. Samuti võib liitumine tootmissuunalise võimsusega 1 400 MW põhjustada kogu põhivõrgus ülekandeliinide ülekoormumist, mille vältimiseks tuleb nende ülekandevõimsust suurendada.

Ehitustööde alustamise eelduseks on alajaama ehituseks või laiendamiseks vajaliku kinnistu(te) Eleringi poolne omandamine ning rekonstrueeritavate või ehitatavate õhuliinide trassikoridori(de)le Eleringile kasutusõiguse saamine.

Lisaks juhime Teile tähelepanu asjaolule, et Eesti elektrisüsteemi ekspordivõime on maksimaalselt 2000 MW ning tarbimisvõimsus vahemikus 500-1500 MW, mistõttu võib olla Teil vajalik lisaks Eesti elektrisüsteemist tulenevatele ülekoormuse tekkimise võimalusele arvestada tootmispiiranguga.

Nõuded kliendi elektripaigaldisele

Liitumise raames tuleb kliendil projekteerida ja ehitada enda elektripaigaldised kuni perspektiivsete liitumispunktideni, muuhulgas paigaldada jõutrafod.

Kliendil tuleb tagada, et põhivõrguga ühendatava Liivi 2 meretuulepargi koosseisus rajatavate tootismoodulite vastavus Euroopa Komisjoni määruse nr 2016/631 tootmisüksuste võrku ühendamise nõuete kohta (Requirements for Generators) nõuetele Eleringi ja kliendi vahelistes liitumispunktides. Kliendil tuleb oma tootismoodulid rajada põhimõttel, et mistahes tootismoodulite häiringu või üksikavarii (N-1) korral kliendi paigaldises, s.h mere- ja/või maakaabli, õhuliini, juhtimissüsteemi vms rikke või häiringu korral oleks tagatud mitte suurema kui 400 MVA-se ühikvõimsuse elektrivõrgust välja lülitumine.

Liitumistasu maksumus

Elektrisüsteemi toimimise võrgueeskirja § 25 lõike 3 kohaselt arvestatakse liitumistasu hulka kõik Eleringi poolt tehtavad uue tarbimis- või tootmisvõimsuse ühendamiseks vajalikud kulud. Liitumistasu

arvutamisel lähtub Elering Konkurentsiameti poolt kinnitatud „Elering AS liitumistasu ja tarbimis- või tootmistingimuste muutmise tasu arvutamise meetodika“, mis on kättesaadav põhivõrguettevõtja veebilehel <https://elering.ee/metoodika>.

Liitumistasu hulgas sisaldavad mh:

- tootmismooduli võrguga ühendamise alajaama (ümber)ehitamise ja liitumispunktide rajamise kulud;
- alajaama, kuhu rajatakse tootmismooduli liitumispunktid, elektrivõrguga ühendavate ülekandeliinide rajamise ning nende olemasoleva ülekandevõrguga ühendamise kulud;
- elektrivõrgu võimaliku läbilaskevõime suurendamisega seotud kulud;
- rajatavate või ümberehitatavate alajaamade aluste kinnistute omandamise ja uute või rekonstrueeritavate õhuliinide trassikoridori(de) kasutusõiguse saamise kulu;
- tootmismooduli põhivõrguga ühendamise menethustasu ning toimingutasu, mis on hetkel vastavalt 2 000 eurot ja 10 200 eurot.

Tootmismooduli liitumiseks sobivaima alajaama välja selgitamiseks ning sellest lähtuva liitumistasu eelkalkulatsiooni koostamiseks on vaja läbi viia analüüs ning leida selle käigus tehnilis-majanduslikult eelistatavaim lahendus. Analüüsi koostamiseks palume Teil esitada kas liitumistaotluse, mille vastuseks väljastame Teile siduva liitumispakkumise või liitumise eeluuringu taotluse, mille vastuseks koostame tehnilised tingimused.

Tarbimiskoha elektrikatkestuse likvideerimise tähtajad

Tarbimiskoha kohta elektrikatkestuse likvideerimise tähtajad on sätestatud Majandus- ja kommunikatsiooniministri määruses “Võrguteenuste kvaliteedinõuded ja võrgutasude vähendamise tingimused kvaliteedinõuete rikkumise korral” (edaspidi kvaliteedimäärus). Elektrikatkestuse mõiste on defineeritud põhivõrguettevõtja võrgulepingu tüüptingimustes. Võrgulepingu täitmisel lähtub Elering alati kehtivast määruse redaktsioonist.

Sõltuvalt liitumispunktide arvust ja tehnilisest lahendusest võib planeeritava tarbimiskoha rikkalise elektrikatkestuse likvideerimise tähtaeg olla kas 2 või 120 tundi.

Elektrikatkestuse mõiste on defineeritud põhivõrguettevõtja võrgulepingu tüüptingimustes.

Liitumise protseduurilised tingimused

Elektrivõrguga liitumine on reguleeritud õigusaktidega, milleks on Elektriturseadus, Vabariigi Valitsuse määrused “Võrgueeskin” ja “Elektrisüsteemi toimimise võrgueeskin” ning Euroopa Komisjoni määrused:

- Euroopa Komisjoni määrus nr 2016/631 tootmistüksuste võrku ühendamise nõuete kohta (Requirements for Generators, edaspidi RfG);
- Euroopa Komisjoni määrus nr 2016/1388 tarbimise ühendamise nõuete kohta (Demand Connection Code, edaspidi DCC);
- Euroopa Komisjoni määrus nr 2016/1447 alalisvooluülekandesüsteemide ja alalisvooluühendusega energiapargimoodulite võrguühenduse nõuete kohta (requirements for grid connection of high voltage direct current systems and direct current-connected power park modules, edaspidi HVDC).

Samuti tuleb elektrivõrguga liitumisel lähtuda Eleringi elektri põhivõrguga liitumise tüüptingimustest, selle lisadest ja liitumistingimuste juurde kuuluvatest tehnilisi nõudeid käsitlevatest järgmistest juhenditest:

- Kliendi elektripaigaldise tehnilised nõuded;
- Kliendi elektripaigaldisega seotud andmevahetuse nõuded;
- Kliendi elektriiosa projekti koostamise ja modelleerimise nõuded;
- Kliendi tootmismooduli katsetamise ja katsekava koostamise nõuded;
- Põhivõrguettevõtja elektripaigaldiste tehnilised põhimõtted ja lahendused.

Liitumiseks peab klient esitama Eleringile liitumistaotluse. Liitumistaotluse esitamisel tuleb kliendil tasuda tagatisraha vastavalt elektrituruseadusele 38 000 eurot MVA kohta deposiidina Elering AS arvelduskontole EE882200221024551301 või edstada garantiikirja minimaalse kehtivusajaga 3 aastat, mida pikendatakse liitumispakkumuses väljastamise järel vastavalt liitumislepingus ja elektrituruseaduses sätestatud tähtaegadele. Garantiikirja tüüpvorm on leitav Elering AS veebilehel: <https://elering.ee/taotlus-ja-leping>

Liitumistaotlusega tuleb kliendil esitada kõik elektrisüsteemi toimimise võrgueeskirja § 19 lg-s 1 toodud dokumendid. Meretuulepargiga liitumisel on vaja esitada KMH aruande otsus vastavalt KeHJS § 24, mille alusel saab lugeda keskkonnamõju hinnatuks ja hoonestusluba, mis kinnitab ala kasutuse õiguse, liitumistingimuste lisas 1 punktis 1.1.1 küsitud andmed ning punktis 1.1.2 nimetatud dokumendid. Pärast menetluse arve tasumist kliendi poolt ning liitumistaotluse vastuvõtmist Eleringi poolt väljastab Elering 90 päeva jooksul liitumispakkumuse, mille alusel sõlmitakse liitumisleping Eleringi ja kliendi vahel ning tasutakse liitumistasu kliendi poolt.

Liitumistasu finantseeritakse kliendi poolt kolmes osamakses. Esimese osamakse suurus on 20 % lepingujärgsest maksumusest ning mis teostatakse 60 päeva jooksul alates lepingu sõlmimisest. Teise osamakse suurus on 50 % liitumislepingus ettenähtud esialgsest liitumistasust ja mis tuleb tasuda ehitushanke võitja väljakuulutamisel alates 45 päeva jooksul. Kolmas osamakse moodustab ülejäänud osa tegelikest kuludest ja tasutakse võrguühenduse valmimisest alates 45 päeva jooksul. Liitumistasu arvutamisel lähtub Elering Konkurentsiameti poolt kinnitatud „Elering AS liitumistasu ja tarbimis- ning tootmistingimuste muutmise tasu arvutamise meetodikast“, mis on kättesaadav põhivõrguettevõtja veebilehel: <https://elering.ee/metoodika>.

Pärast liitumislepingus ja õigusaktides toodud tingimuste täitmist tuleb sõlmida Eleringiga võrguleping. Võrgulepingu, sh ajutise võrgulepingu kehtivuse ajal reguleerivad pooltevahelisi suhteid muuhulgas ka Eleringi võrgulepingu tüüptingimused, mis on leitavad Eleringi kodulehelt: <https://elering.ee/vorguteenus#tab1>.

Lugupidamisega

/allkirjastatud digitaalselt/

Mirjam Pihlak
võrguteenuste talituse juhataja
tel 5664 8889

Hr. Magnus Brogaard Larsen
 CI NMF I Coöperatief U.A
mla@cip.com

Teie 13.07.2023 e-kiri
 Meie 26.07.2023 nr 2-7/2023/632-3

Tehnilised tingimused Liivi lahte planeeritava Liivi 2 meretuulepargi hoonestusloa taotluse juurde

Lugupeetud Magnus Brogaard Larsen

CI NMF I Coöperatief U.A (edaspidi klient) on pöördunud Elering AS (edaspidi Elering või põhivõrguettevõtja) poole planeeritava Liivi lahte planeeritava Liivi 2 meretuulepargi (edaspidi Liivi 2 meretuulepark), mille summaarne maksimumvõimsus on 1 400 MW, ehitusseadustiku § 113³ lg-s 1 toodud hoonestusloa taotluse esitamiseks sama paragrahvi lg 2 p-s 5 nõutud elektrivõrguga ühendamise tehniliste tingimuste taotlemiseks. Käesoleva kirjaga edastab Elering Teile planeeritava meretuulepargi elektrivõrguga ühendamise tehnilised tingimused.

Käesolevad tehnilised tingimused on mittesiduvad ja koostatud arvestades nende väljastamise ajal kehtivad kokkuleppeid ja tingimusi. Tehniliste tingimuste koostamisel aluseks võetud asjaolude muutumisel peate arvestama, et Eleringil on õigus vastavalt muuta ka tehnilisi tingimusi. Sellisteks asjaoludeks võivad olla võrku lisandunud uued tarbijaid või tootjaid ning võrgust lahti ühendatud olemasolevad tootmismoodulid nii Eestis kui ka Eestiga sünkroonselt töötavas elektrisüsteemis, muudatused liitumise valdkonda reguleerivates dokumentides ja nõuetes, elektrivõrgu või selle konfiguratsiooni muudatused mh ka naaberüsteemides jne.

Lähtuvalt „Eleringi AS elektri põhivõrguga liitumise tüüptingimustest“ (edaspidi liitumistingimused) on liitumise mõiste defineeritud kui nõuetekohase elektripaigaldise põhivõrguga ühendamisest, põhivõrguga ühendatud tarbija või tootja elektrivõrguga nõuetekohase tootmismooduli ühendamisest, põhivõrguga ühendatud tarbija või tootja elektripaigaldise muutmist segapaigaldiseks, põhivõrguga ühendatud segapaigaldise muudatust mahus mis tingib liitumistingimuste punktis 5.6 kirjeldatud tingimuste täitmiseks vajaliku ümberehituse ja/või -seadistuse või põhivõrguga ühendatud tarbija, tootja või jaotusvõrguettevõtja olemasolevas liitumispunktis/tarbimiskohas tarbimis- või tootmistingimuste muutmist, v.a olemasoleva tarbimis- ja/või tootmisvõimsuse vähendamine, mida käsitletakse elektripaigaldise ümberehitamisena.

Võrguühenduse tehniline lahendus

Vastavalt Vabariigi Valitsuse määruse "Elektrisüsteemi toimimise võrgueeskiri" § 19 lõikele 3 luuakse põhivõrguga uus võrguühendus nimipingel 110 kV või 330 kV. Elektrisüsteemi toimimise võrgueeskirja § 19 lõike 5 kohaselt määrab võrguettevõtja uue võrguühenduse loomise või olemasoleva võrguühenduse tarbimis- või tootmistingimuste muutmise korral võrgu konfiguratsiooni ja tehnilised parameetrid. Põhjusel, et 110 kV elektrivõrgu läbilaskevõime ei ole üldjuhul piisav vastu võtma suuremaid võimsusi kui 100 MW, tuleb planeeritav Liivi 2 meretuulepark ühendada Eleringi elektrivõrguga 330 kV pingeastmel. Kliendi poolt planeeritava Liivi 2 meretuulepargi elektrivõrguga ühendamiseks tuleb tuulepark ühendada kas Eleringi Edela-Eestis asuvasse olemasolevasse 330 kV

alajaama või Eleringi Edela-Eestis olemasolevate alajaamade vahelisele 330 kV õhuliini trassile ehitatavasse uude 330 kV alajaama, toodud alajaamas asuvad kliendi tootmisest ja Eleringi vahelised liitumispunktid. Juhul kui liitumistühenduse võimaldamiseks rajatav uus alajaama ning selle ühendusliinid ei ole vajalikud Elektrituruseaduses ettenähtud põhivõrgu ülesannete täitmiseks, pakume Teile tähtaegse võrguühenduse võimalust, mille korral sõlmitakse võrgulepingu kehtivusaajaga mitte rohkem kui 25 aastat alates liitumisprotsessi käigus rajatud põhivõrguettevõtja elektripaigaldise pingestamisest ning mida on võimalik kliendi soovil pikendada juhul kui klient tasub alates võrguühenduse tähtaja pikendamisest kõikide kliendi liitumise käigus rajatud elektriseadmete renoveerimistööde kulud.

Kliendi tootmismoodulite ühendamiseks tuleb liitumislepingu täitmise käigus teostada liitumistasu eest Eleringi elektrivõrgus ümberehitused, mille korral on mistahes elektrivõrgu elemendi häiringu või üksikavarii (N-1) korral tagatud mitte suurema kui 400 MVA-se ühikvõimsuse elektrivõrgust välja lülitumine. Sõltuvalt rajatavate liitumispunktide asukohast, kas Eleringi olemasolevas või uues 330 kV alajaamas, tuleb arvestada Eleringi alajaamas lisaks kliendi lahtritele ka täiendavate 330 kV liinide ühendamiseks vajalike 330 kV liinilahtrite rajamisega. Liitumisest tingituna võib Eleringil olla täiendavalt vajalik ehitada alajaamani, kuhu rajatakse kliendi liitumispunktid, vähemalt kolm elektrivõrguga ühendavat 330 kV ülekanaliini, mis tulenevalt töökindluse nõudest peavad asetsema eraldiseisvatel mastidel. Samuti võib liitumine tootmisuunalise võimsusega 1 400 MW põhjustada kogu põhivõrgus ülekanaliinide ülekoormumist, mille vältimiseks tuleb nende ülekanalivõimsust suurendada.

Ehitustööde alustamise eelduseks on alajaama ehituseks või laiendamiseks vajaliku kinnistu(te) Eleringi poolne omandamine ning rekonstrueeritavate või ehitatavate õhuliinide trassikoridori(de)le Eleringile kasutusõiguse saamine.

Lisaks juhime Teile tähelepanu asjaolule, et Eesti elektrisüsteemi ekspordivõime on maksimaalselt 2000 MW ning tarbimisvõimsus vahemikus 500-1500 MW, mistõttu võib olla Teil vajalik lisaks Eesti elektrisüsteemist tulenevatele ülekoormuse tekkimise võimalusele arvestada tootmispiiranguga.

Nõuded kliendi elektripaigaldisele

Liitumise raames tuleb kliendil projekteerida ja ehitada enda elektripaigaldised kuni perspektiivsete liitumispunktideni, muuhulgas paigaldada jõutrafod.

Kliendil tuleb tagada, et põhivõrguga ühendatava Liivi 2 meretuulepargi koosseisus rajatavate tootmismoodulite vastavus Euroopa Komisjoni määruse nr 2016/631 tootmistiksuste võrku ühendamise nõuete kohta (Requirements for Generators) nõuetele Eleringi ja kliendi vahelistes liitumispunktides. Kliendil tuleb oma tootmismoodulid rajada põhimõttel, et mistahes tootmismoodulite häiringu või üksikavarii (N-1) korral kliendi paigaldises, s.h mere- ja/või maakaabli, õhuliini, juhtimissüsteemi vms rikke või häiringu korral oleks tagatud mitte suurema kui 400 MVA-se ühikvõimsuse elektrivõrgust välja lülitumine.

Liitumistasu maksumus

Elektrisüsteemi toimimise võrgueeskirja § 25 lõike 3 kohaselt arvestatakse liitumistasu hulka kõik Eleringi poolt tehtavad uue tarbimis- või tootmisvõimsuse ühendamiseks vajalikud kulud. Liitumistasu

arvutamisel lähtub Elering Konkurentsiameti poolt kinnitatud „Elering AS liitumistasu ja tarbimis- või tootmistingimuste muutmise tasu arvutamise meetoodika“, mis on kättesaadav põhivõrguettevõtja veebilehel <https://elering.ee/metoodika>.

Liitumistasu hulgas sisaldavad mh:

- tootismooduli võrguga ühendamise alajaama (tümber)ehitamise ja liitumispunktide rajamise kulud;
- alajaama, kuhu rajatakse tootismooduli liitumispunktid, elektrivõrguga ühendavate ülekandeliinide rajamise ning nende olemasoleva ülekandevõrguga ühendamise kulud;
- elektrivõrgu võimaliku läbilaskevõime suurendamisega seotud kulud;
- rajatavate või ümberehitatavate alajaamade aluste kinnistute omandamise ja uute või rekonstrueeritavate õhuliinide trassikoridori(de) kasutusõiguse saamise kulu;
- tootismooduli põhivõrguga ühendamise menetlustasu ning toimingutasu, mis on hetkel vastavalt 2 000 eurot ja 10 200 eurot.

Tootismooduli liitumiseks sobivaima alajaama välja selgitamiseks ning sellest lähtuva liitumistasu eelkalkulatsiooni koostamiseks on vaja läbi viia analüüs ning leida selle käigus tehnilis-majanduslikult eelistatavaim lahendus. Analüüsi koostamiseks palume Teil esitada kas liitumistasu, mille vastuseks väljastame Teile siduva liitumispakkumise või liitumise eeluuringu taotluse, mille vastuseks koostame tehnilised tingimused.

Tarbimiskoha elektrikatkestuse likvideerimise tähtajad

Tarbimiskoha kohta elektrikatkestuse likvideerimise tähtajad on sätestatud Majandus- ja kommunikatsiooniministri määruses „Võrguteenuste kvaliteedinõuded ja võrgutasude vähendamise tingimused kvaliteedinõuete rikkumise korral“ (edaspidi kvaliteedimäärus). Elektrikatkestuse mõiste on defineeritud põhivõrguettevõtja võrgulepingu tüüptingimustes. Võrgulepingu täitmisel lähtub Elering alati kehtivast määruse redaktsioonist.

Sõltuvalt liitumispunktide arvust ja tehnilisest lahendusest võib planeeritava tarbimiskoha rikkalise elektrikatkestuse likvideerimise tähtaeg olla kas 2 või 120 tundi.

Elektrikatkestuse mõiste on defineeritud põhivõrguettevõtja võrgulepingu tüüptingimustes.

Liitumise protseduurilised tingimused

Elektrivõrguga liitumine on reguleeritud õigusaktidega, milleks on Elektrituruseadus, Vabariigi Valitsuse määrused "Võrgueeskiri" ja "Elektrisüsteemi toimimise võrgueeskiri" ning Euroopa Komisjoni määrused:

- Euroopa Komisjoni määrus nr 2016/631 tootmisüksuste võrku ühendamise nõuete kohta (Requirements for Generators, edaspidi RfG);
- Euroopa Komisjoni määrus nr 2016/1388 tarbimise ühendamise nõuete kohta (Demand Connection Code, edaspidi DCC);
- Euroopa Komisjoni määrus nr 2016/1447 alalisvooluülekandestisteemide ja alalisvooluühendusega energiapargimoodulite võrguühenduse nõuete kohta (requirements for grid connection of high voltage direct current systems and direct current-connected power park modules, edaspidi HVDC).



Samuti tuleb elektrivõrguga liitumisel lähtuda Eleringi elektri põhivõrguga liitumise tüüptingimustest, selle lisadest ja liitumistingimuste juurde kuuluvatest tehnilisi nõudeid käsitlevatest järgmistest juhenditest:

- Kliendi elektripaigaldise tehnilised nõuded;
- Kliendi elektripaigaldisega seotud andmevahetuse nõuded;
- Kliendi elektriosa projekti koostamise ja modelleerimise nõuded;
- Kliendi tootmismooduli katsetamise ja katsekava koostamise nõuded;
- Põhivõrguettevõtja elektripaigaldiste tehnilised põhimõtted ja lahendused.

Liitumiseks peab klient esitama Eleringile liitumistaotluse. Liitumistaotluse esitamisel tuleb kliendil tasuda tagatisraha vastavalt elektrituruseadusele 38 000 eurot MVA kohta deposiidina Elering AS arvelduskontole EE882200221024551301 või edstada garantiikirja minimaalse kehtivusajaga 3 aastat, mida pikendatakse liitumispakkumuses väljastamise järel vastavalt liitumislepingus ja elektrituruseaduses sätestatud tähtaegadele. Garantiikirja tüüpvorm on leitav Elering AS veebilehel: <https://elering.ee/taotlus-ja-leping>

Liitumistaotlusega tuleb kliendil esitada kõik elektrisüsteemi toimimise võrgueeskirja § 19 lg-s 1 toodud dokumendid. Meretuulepargiga liitumisel on vaja esitada KMH aruande otsus vastavalt KeHJS § 24, mille alusel saab lugeda keskkonnamõju hinnatuks ja hoonestusluba, mis kinnitab ala kasutuse õiguse, liitumistingimuste lisas 1 punktis 1.1.1 küsitud andmed ning punktis 1.1.2 nimetatud dokumendid. Pärast menetluse arve tasumist kliendi poolt ning liitumistaotluse vastuvõtmist Eleringi poolt väljastab Elering 90 päeva jooksul liitumispakkumuse, mille alusel sõlmitakse liitumisleping Eleringi ja kliendi vahel ning tasutakse liitumistasu kliendi poolt.

Liitumistasu finantseeritakse kliendi poolt kolmes osamakses. Esimese osamakse suuruseks on 20 % lepingujärgsest maksumusest ning mis teostatakse 60 päeva jooksul alates lepingu sõlmimisest. Teise osamakse suuruseks on 50 % liitumislepingus ettenähtud esialgsest liitumistasust ja mis tuleb tasuda ehitushanke võitja väljakuulutamisel alates 45 päeva jooksul. Kolmas osamakse moodustab ülejäänud osa tegelikest kuludest ja tasutakse võrguühenduse valmimisest alates 45 päeva jooksul. Liitumistasu arvutamisel lähtub Elering Konkurentsiameti poolt kinnitatud „Elering AS liitumistasu ja tarbimis- ning tootmistingimuste muutmise tasu arvutamise metoodikast“, mis on kättesaadav põhivõrguettevõtja veebilehel: <https://elering.ee/metoodika>.

Pärast liitumislepingus ja õigusaktides toodud tingimuste täitmist tuleb sõlmida Eleringiga võrguleping. Võrgulepingu, sh ajutise võrgulepingu kehtivuse ajal reguleerivad pooltevahelisi suhteid muuhulgas ka Eleringi võrgulepingu tüüptingimused, mis on leitavad Eleringi kodulehelt: <https://elering.ee/vorguteenus#tab1>.

Lugupidamisega

/allkirjastatud digitaalselt/

Mirjam Pihlak
võrguteenuste talituse juhataja
tel 5664 8889



Lisa 4 – Vəljavöttd əriregistrist

UAB „Ignitis renewables projektai 6“



STATE ENTERPRISE CENTER OF REGISTERS

Lvivo st. 25-101, 09320 Vilnius, tel.no. (5) 2688 262, e-mail: info@registrucentras.lt

EXCERPT OF DATA ABOUT PARTICIPANTS OF THE LEGAL ENTITY

2023-07-11 (15:35:00)

Code: **306280455**
 Name: **UAB "Ignitis renewables projektai 6"**
 Address: **Vilnius, Laisvės pr. 10**

STATUTORY CAPITAL

Statutory capital	Date of registration	Share class	Number of shares (pcs.)	Nominal value of share
2 500,00 Eur	2023-03-24	Ordinary shares	2500	1,00 Eur

SHAREHOLDERS

Row No.	Shareholder	Date	Share class	Number of shares held	Nominal value of share
1.	UAB "Ignitis renewables", code 304988904, Vilnius, Laisvės pr. 10 <i>Shareholder from 2023-03-24</i>	2023-03-24	Ordinary shares	2500	1,00 Eur

Notes:

1. Date is recorded in the column "Date" when the shareholder has acquired the shares, or the quantity and/or nominal value of previously held shares has changed.
2. If the data about sole shareholder is registered in the Register of Legal Entities but the date of acquisition of shares is not recorded, the date when data was registered in the Register of Legal Entities is indicated in the column "Date".

The last update of participants list: 2023-03-29

2023-07-11 (15:35:00)

Document generated from the database of Information System of Legal Entities Participants



UAB „Ignitis renewables“



VALSTYBĖS ĮMONĖ REGISTRŲ CENTRAS
Lvivo g. 25-101, 09320 Vilnius, tel. (5) 2688 262, el.p. info@registrucentras.lt

DUOMENŲ APIE JURIDINIO ASMENS DALYVIUS IŠRAŠAS

2023-07-05 (13:05:02)

Kodas: **304988904**
Pavadinimas: **UAB "Ignitis renewables"**
Buveinės adresas: **Vilnius, Laisvės pr. 10**

ĮSTATINIS KAPITALAS

Įstatinis kapitalas	Registravimo data	Akcijų klasė	Akcijų skaičius (vnt.)	Akcijos nominali vertė
21 910,00 Eur	2021-12-31	Vardinės paprastosios akcijos	21910	1,00 Eur

AKCININKAI

Eil. Nr.	Akcininkas	Data	Akcijų klasė	Turimų akcijų sk. (vnt.)	Akcijos nominali vertė
1.	AB "Ignitis grupė", kodas 301844044, Vilnius, Laisvės pr. 10 Akcininkas nuo 2019-01-14	2019-01-14	Vardinės paprastosios akcijos	3000	1,00 Eur

Pastabos:

1. Stulpelyje „Data“ įrašoma data, kada turimas akcijas akcininkas įgijo, pasikeitė anksčiau jo turėtų akcijų skaičius ir (arba) nominali vertė.
2. Jeigu Juridinių asmenų registre yra įregistruoti duomenys apie vienintelį akcininką, bet akcijų įgijimo data neįregistruota, stulpelyje „Data“ nurodoma duomenų įregistravimo Juridinių asmenų registre data.

Paskutinių duomenų apie dalyvius atnaujinimo data: 2019-01-14

2023-07-05 (13:05:02)

Dokumentas sugeneruotas iš Juridinių asmenų dalyvių informacinės sistemos duomenų bazės

CI NMF Estonia Sea I HoldCo Coöperatief U.A.

Ūhistu on Hollandi juriidiline isik ja seda võib võrrelda seltsinguga. Sellel puudub aktsiateks või osadeks jaotatud kapital ja tal pole ka aktsionäre ega osanikke. Ūhistul on liikmed, kes moodustavad ūhistu liikmete koosoleku, ja juhatus. Juhatuses ülesandeks on ūhistu juhtimine ja igapäevase majandustegevuse teostamine, samal ajal kui liikmed panustavad raha ja on volitatud ūhistust väljamakseid tegema. Ūhistu peab liikmete registrit (vt asutamislepingu p 4.6 ja liikmete registrit). Ūhistu on registreeritud Hollandi äriregistris. Hollandi äriregister sisaldab teavet ūhistu kohta, näiteks aadressiandmeid ja teavet juhatuses liikmete kohta, kuid ei sisalda teavet ūhistu liikmete kohta (vt väljavõtet allpool).

Kaasatud ūhistutes tehakse vahet täisosanikust liikmete ja usaldusosanikust liikmete vahel (vt asutamislepingu punkt 4.2). Sätete kohaselt kannab täisosanikust liige täielikku vastutust ūhistu mis tahes puudujäägi eest (vt lõpparuandeid asutamislepingu punktis c). Iga liikme hääle arvu liikmete koosolekul võib käsitleda vastava liikme osaluse suurusena ūhistus. Iga liikme kapitalikontol olev üks täiseuro (mille on sisse maksnud vastav liige) annab ühe hääle, kusjuures iga liikmel on vähemalt üks hääle (vt asutamislepingu punkt 13.2).

Usaldusosanik moodustab üksuse, mis praktikas panustab vahendeid ahelas allpool asuvatele üksustele ja omab seega suurimat osaluse protsenti, kuna sissemaksete summa on seotud hääle arvuga, mida liige ūhistu liikmete üldkoosolekul omab. Täisosanikust liige sissemakseid ei tee, kuid tal on liikmete koosolekul alati vähemalt üks hääle.

Asutamislepingu leiab käesoleva taotluse lisast 5.



Business Register extract Netherlands Chamber of Commerce

CCI number 86982575

Page 1 (of 2)

The company / organisation does not want its address details to be used for unsolicited postal advertising or visits from sales representatives.

Legal entity

RSIN	864166813
Legal form	Coöperatie (comparable with Cooperative)
Name given in the articles	CI NMF Estonia Sea I HoldCo Coöperatief U.A.
Corporate seat	Utrecht
First entry in Business Register	12-07-2022
Date of deed of incorporation	08-07-2022

Company

Trade name	CI NMF Estonia Sea I HoldCo Coöperatief U.A.
Company start date	08-07-2022 (registration date: 12-07-2022)
Activities	SBI-code: 94997 - Other interest organizations
Employees	0

Establishment

Establishment number	000052915816
Trade name	CI NMF Estonia Sea I HoldCo Coöperatief U.A.
Visiting address	Stadsplateau 7, 3521AZ Utrecht
Date of incorporation	08-07-2022 (registration date: 12-07-2022)
Activities	SBI-code: 94997 - Other interest organizations For further information on activities, see Dutch extract.
Employees	0

Board members

Name	Larsen, Magnus Brogaard
Date of birth	28-09-1983
Date of entry into office	08-07-2022 (registration date: 12-07-2022)
Title	Bestuurder A
Powers	Jointly authorised (with other board member(s), see articles)

Name	Korejtko, Boris
Date of birth	09-12-1976
Date of entry into office	08-07-2022 (registration date: 12-07-2022)
Title	Bestuurder B

WAARMERK
KAMER VAN KOOPHANDEL

This extract has been certified with a digital signature and is an official proof of registration in the Business Register. You can check the integrity of this document and validate the signature in Adobe at the top of your screen. The Chamber of Commerce recommends that this document be viewed in digital form so that its integrity is safeguarded and the signature remains verifiable.

2023-07-06 10:30:50



Business Register extract Netherlands Chamber of Commerce

CCI number 86982575

Page 2 (of 2)

Powers Jointly authorised (with other board member(s), see articles)

Extract was made on 06-07-2023 at 10.30 hours.

WAARMERK
KAMER VAN HOOFHANDEL

This extract has been certified with a digital signature and is an official proof of registration in the Business Register. You can check the integrity of this document and validate the signature in Adobe at the top of your screen. The Chamber of Commerce recommends that this document be viewed in digital form so that its integrity is safeguarded and the signature remains verifiable.

2023-07-06 10:30:50



5 – CI NMF Estonia Sea I HoldCo Coöperatief U.A. asutamisleping



NOTE: THIS IS A TRANSLATION INTO ENGLISH OF THE OFFICIAL DUTCH VERSION OF THE ARTICLES OF ASSOCIATION (*STATUTEN*) OF A COOPERATIVE WITH EXCLUSION OF LIABILITY (*COÖPERATIE MET UITSLUITING VAN AANSPRAKELIJKHEID*) UNDER DUTCH LAW. DEFINITIONS INCLUDED IN ARTICLE 1 BELOW APPEAR IN THE ENGLISH ALPHABETICAL ORDER, BUT WILL APPEAR IN THE DUTCH ALPHABETICAL ORDER IN THE OFFICIAL DUTCH VERSION. IN THE EVENT OF A CONFLICT BETWEEN THE ENGLISH AND DUTCH TEXTS, THE DUTCH TEXT SHALL PREVAIL.

**DEED OF INCORPORATION
CINMF ESTONIA SEA I HOLDCO COÖPERATIEF U.A.**

On this day, the eighth day of July two thousand and twenty-two, appeared before me, Redmar Arne Warning, candidate civil law notary, hereinafter referred to as "civil law notary", acting as deputy of Cornelis Hein Theodoor Koetsier, civil law notary in Amsterdam:

Mike Federico Koudenburg, born in Santafé de Bogotá, Colombia on the sixteenth day of May nineteen hundred ninety-five, employed at the offices of me, civil law notary, located at Beethovenstraat 400, 1082 PR Amsterdam, acting for the purposes hereof as the holder of written powers of attorney from:

1. **CINMF I Coöperatief U.A.**, a cooperative with exclusion of liability (*coöperatie met uitsluiting van aansprakelijkheid*), having its corporate seat at Utrecht, the Netherlands (address: Stadsplateau 7, 3521 AZ Utrecht, trade register number: 75107910) ("**Member I**"); and
2. **CINMF I Dutch GP B.V.**, a private limited liability company (*besloten vennootschap met beperkte aansprakelijkheid*) under Dutch law, having its corporate seat at Utrecht (address: Stadsplateau 7, 3521 AZ Utrecht, trade register number: 76164349) ("**Member II**").

The person appearing, acting in the above capacities, declared to incorporate a cooperative with exclusion of liability (*coöperatie met uitsluiting van aansprakelijkheid*) to be governed by the following:

**ARTICLES OF ASSOCIATION
DEFINITIONS AND INTERPRETATION
Article 1**

1.1 In these articles of association the following definitions shall apply:

Capital Contributions	the aggregate of capital payments made (whether directly or indirectly) by the Members to the Cooperative, from time to time.
Cooperative	the legal entity to which these articles of association relate.
General Meeting	the body formed by the Members, or a meeting of Members.

83100310 M 50724640 / 9



Management Board	the management board of the Cooperative.
Member	a member of the Cooperative.
Membership	membership in the Cooperative, including all rights and obligations attached thereto.

- 1.2 Terms that are defined in the singular shall have the corresponding meaning in the plural.
- 1.3 The term "written" or "in writing" shall also include the use of electronic means of communication.

NAME AND SEAT

Article 2

- 2.1 The name of the Cooperative is: **CI NMF Estonia Sea I HoldCo Coöperatief U.A.**
- 2.2 It has its seat in Utrecht.

OBJECTS

Article 3

- 3.1 The objects of the Cooperative are to satisfy certain economic needs of the Members under agreements, other than insurance agreements, concluded with them as part of the business it conducts or causes to be conducted to that end for their benefit.
- 3.2 The Cooperative shall strive to achieve its objects by carrying out one or more of the following activities (or causing the same to be carried out):
- acquiring, holding, encumbering and disposing of financial investments (including participations and other interests in legal entities, partnerships and enterprises) and managing those investments;
 - forming, managing, supervising and in any way participating in legal entities, partnerships and enterprises;
 - furnishing funds to finance the above investments (or causing funds to be furnished) and maximising the proceeds of those investments;
 - borrowing, lending and raising funds, issuing bonds, debt instruments and other securities, and entering into agreements relating thereto;
 - furnishing guarantees, providing security, warranting performance or in any other way assuming liability, whether jointly and severally or otherwise, for or in respect of obligations of group companies; and
 - doing anything which, in the widest sense of the words, is connected with or may be conducive to the attainment of these objects.

MEMBERSHIP - GENERAL

Article 4

- 4.1 The Cooperative does not issue shares or certificates to its Members.
- 4.2 The Cooperative may have one or more Limited Partner-Members and one General Partner-Member.
- 4.3 Decisions on the admission of a Member shall be taken by the General Meeting. A Member shall be admitted as a Member of a certain class.
- 4.4 A Membership is personal and may not be transferred, be encumbered with a limited right (*beperkt recht*) or be transmitted by universal succession (*overgang onder algemene titel*).
- 4.5 No current or former Member may be required to contribute to a deficit.

83100310 M 50724640 / 9



- 4.6 The Cooperative will keep a members' register in which the names and addresses of all of the Members will be recorded.

MEMBERSHIP - CONTRIBUTION

Article 5

- 5.1 Each Member is required upon admission to make a cash contribution to the Cooperative as determined by the General Meeting.
- 5.2 Any Member may, with the General Meeting's prior approval, make an additional contribution to the Cooperative either in cash or in kind.
- 5.3 No Member has the right to demand the repayment of any part of its contribution or to receive distributions from the Cooperative, other than in accordance with these articles of association.

MEMBERSHIP - TERMINATION

Article 6

The Membership of a Member terminates as a result of:

- a. death, if the Member is a natural person;
- b. the Member ceasing to exist if it is a legal entity;
- c. termination with notice by the General Meeting;
- d. termination with notice by the Member; or
- e. expulsion of the Member.

MEMBERSHIP - TERMINATION WITH NOTICE BY THE GENERAL MEETING

Article 7

- 7.1 The Cooperative may at any time terminate the Membership of a Member with notice having immediate effect if:
- a. the Member is declared bankrupt, is dissolved, is granted a suspension of payments, is placed under the debt rescheduling regime for natural persons or under guardianship, or if the Member is otherwise deprived of the power to freely dispose of all its assets (including comparable measures under the laws of another jurisdiction);
 - b. the Member fails to comply with an obligation towards the Cooperative;
 - c. the Cooperative cannot reasonably be expected to allow the Membership to continue.
- 7.2 Upon the occurrence of any of the circumstances described in Article 7.1 paragraph a. the relevant Member shall immediately inform the Management Board of this in writing and the Management Board shall subsequently convene a General Meeting to decide on the termination of the Membership of the relevant Member.
- 7.3 The Management Board shall notify a Member immediately and in writing of the General Meeting's decision to terminate its Membership, stating the reasons.

MEMBERSHIP - EXPULSION OF A MEMBER

Article 8

- 8.1 A Member may only be expelled if it acts in violation of these articles of association or the Cooperative's rules or decisions, or if it unreasonably prejudices the interests of the Cooperative.

83100310 M 50724640 / 9



- 8.2** The power to expel a Member shall be vested in the General Meeting. The Management Board shall give the relevant Member immediate written notice of the General Meeting's decision to expel this Member, stating the reasons. Article 7.11.3 does not apply to such notice.

MANAGEMENT BOARD - APPOINTMENT, SUSPENSION AND REMOVAL

Article 9

- 9.1** The Cooperative shall have a Management Board consisting of one or more managing directors A and at least the same number of managing directors B. Non-Members may serve as managing directors.
- 9.2** The General Meeting shall determine the number of managing directors with due observance of Article 9.1.
- 9.3** The place of residence of a managing director B must be in the Netherlands. If a managing director B no longer resides in the Netherlands, the managing director must immediately notify the Management Board of this. The fact that a managing director B no longer resides in the Netherlands shall not in and of itself result in its ceasing to be a managing director. Immediately after being notified, the Management Board shall take whatever measures it considers necessary to bring its composition into line with the rule in the first sentence of this paragraph.
- 9.4** The General Meeting shall appoint the managing directors and may at any time suspend or remove any managing director.
- 9.5** The General Meeting may appoint a chairman, a secretary and/or a treasurer from among the managing directors. A managing director may serve in more than one such position.
- 9.6** Where one or more managing directors are no longer in office or are unable to act, the remaining managing director(s) shall be provisionally charged with the entire management of the Cooperative. Where all managing directors are no longer in office or are unable to act, the management shall be provisionally conducted by the person designated for that purpose by the General Meeting.

MANAGEMENT - DUTIES, ORGANISATION AND DECISION MAKING

Article 10

- 10.1** The Management Board is charged with the management of the Cooperative, subject to the restrictions contained in these articles of association.
- 10.2** Each managing director may cast one vote at Management Board meetings. Resolutions shall be passed – irrespective of whether this occurs at a meeting or otherwise – by a simple majority of the votes cast, of which at least half should be votes of managing directors B. Invalid votes and blank votes shall not be counted as votes cast. Resolutions shall be passed at a meeting at which at least half of the managing directors is present or represented.
- 10.3** In the event of a tie vote by the Management Board, the General Meeting shall decide.
- 10.4** Management Board meetings shall primarily be held in the Netherlands.
- 10.5** Meetings of the Management Board can be held through audio or audiovisual communication facilities, unless a managing director objects thereto and provided such meeting is set up by a managing director B from a place within the Netherlands.

83100310 M 50724640 / 9



- 10.6** Resolutions of the Management Board may, instead of at a meeting, be passed in writing, provided that all managing directors are familiar with the resolution to be passed and none of them objects to this decision-making process.
- 10.7** The Management Board shall require the prior approval of the General Meeting for decisions relating to:
- a. the termination of the business operations of the Cooperative or those of a significant participating interest of the Cooperative;
 - b. a proposal to dissolve the Cooperative;
 - c. an application for the bankruptcy of the Cooperative and/or a suspension of payments (*surséance van betaling*);
 - d. a proposal to amend the Cooperative's articles of association;
 - e. the entry into of a merger (*fusie*) or demerger (*splitsing*) of the Cooperative as referred to in Title 7 of Book 2 DCC;
- 10.8** The Management Board shall furthermore require the prior approval of the General Meeting for such Management Board decisions as the General Meeting has specified in a resolution to that effect and notified to the Management Board.
- 10.9** Failure to obtain the prior approval required under Article 10.7 and 10.8 shall not affect the powers of representation of the Management Board or managing directors.

MANAGEMENT - REPRESENTATION

Article 11

- 11.1** The Management Board is entitled to represent the Cooperative. The Cooperative may also be represented by two (2) managing directors acting jointly.
- 11.2** In all situations where the Cooperative has a conflict of interests with one or more managing directors, the General Meeting may designate one or more persons to represent the Cooperative.

GENERAL MEETING - CONVOCATION AND AGENDA

Article 12

- 12.1** The Management Board shall convene a General Meeting as often as required by law. General Meetings shall also be held whenever such a meeting is convened at the initiative of the Management Board or one or more managing directors.
- 12.2** General Meetings shall primarily be held in the Netherlands.
- 12.3** A General Meeting must be convened in writing to Members no later than on the eighth day prior to the day of the meeting.
- 12.4** Where the rules laid down by law or by these articles of association in relation to the place and convening of meetings and the drawing up of agendas have not been complied with, legally valid resolutions may still be passed with the Management Board's prior knowledge.

GENERAL MEETING - PROCEDURAL RULES AND DECISION MAKING

Article 13

- 13.1** The General Meeting shall appoint its own chairman. The chairman shall appoint one of the persons present as secretary to minute the meeting and shall, together with the secretary, adopt the minutes.

83100310 M 50724640 / 9



- 13.2** Each whole euro or foreign currency unit in the balance of a Member's capital account or capital accounts shall give that Member the right to cast one vote at General Meetings, provided that each Member in any event has the right to cast at least one vote.
- 13.3** A Member may grant a written proxy to another party to exercise that Member's voting rights. The proxyholder need not be a Member.
- 13.4** Members are entitled to cast their votes before the General Meeting, but not earlier than on the thirtieth day before that of the meeting, by electronic means of communication. These votes shall be equated with those cast at the time of the meeting.
- 13.5** All resolutions of the General Meeting must be passed by a unanimous vote in a meeting at which all Members are present or represented.

GENERAL MEETING - RESOLUTIONS WITHOUT HOLDING A MEETING

Article 14

A unanimous resolution passed by all the Members without holding a meeting has the same force as a resolution of the General Meeting, provided that it is passed with the Management Board's prior knowledge.

FINANCIAL YEAR, ANNUAL ACCOUNTS

Article 15

- 15.1** The financial year of the Cooperative shall coincide with the calendar year.
- 15.2** Each year, within six months after the end of the Cooperative's financial year, unless this period is extended by a maximum of four months by the General Meeting on account of special circumstances, the Management Board shall prepare annual accounts and deposit them at the Cooperative's office for inspection by the Members. If the Cooperative is required by law to prepare a management report, the Management Board shall, within the same period, also deposit the management report for inspection by the Members. The annual accounts shall be signed by all managing directors; if one or more of their signatures is missing, this fact and the reason therefor shall be stated.
- 15.3** If an auditor's statement as referred to in Section 2:393(1) DCC regarding the fairness of the annual accounts is not submitted to the General Meeting, the General Meeting shall on a yearly basis appoint a committee consisting of at least two Members who/that do not serve on the Management Board. The committee shall examine the annual accounts and report its findings to the General Meeting. For the purpose of this examination, the Management Board is required to provide the committee with all information requested and, on request, to show it the cash account and assets and allow it to inspect the Cooperative's books, records and other information carriers.
- 15.4** The annual accounts shall be adopted by the General Meeting, which shall be convened by the Management Board for this purpose no later than one month after the end of the period referred to in Article 15.2.
- 15.5** The Cooperative shall publish the annual accounts, together with the other relevant documents and information, if and to the extent and in the manner required by law.

CAPITAL ACCOUNTS, PROFIT RESERVE AND DISTRIBUTIONS

Article 16

- 16.1** The Cooperative shall maintain in its books and records:

83100310 M 50724640 / 9



- (i) for each Limited Partner Member, a capital account A, as further divided into a capital account A1 and a capital account A2; and
- (ii) for the General Partner Member, a capital account B.

Such capital accounts shall reflect the Capital Contributions and all further capital payments made by - and distributions made to each Member in accordance with the provisions of this Article 16.

- 16.2** The Capital Contributions and any further capital payments from each Limited Partner Member to the Cooperative shall, to the sole discretion of the Management Board, be credited to the capital accounts A1 or A2, and distributions by the Cooperative to each Limited Partner Member shall be debited to such capital accounts. The Capital Contributions and any further capital payments from the General Partner Member to the Cooperative shall be credited to the capital account B and distributions by the Cooperative to such General Partner Member shall be debited to that capital account.
- 16.3** Profits or losses of the Cooperative made in any financial year shall be allocated among the Members and credited or debited to the respective capital accounts A and B, in terms of profit, for further distribution by the Cooperative to the Members entitled to such capital accounts, in accordance with the following:
- a. an annual amount to the capital account B equal to fifteen percent (15%) of the average amount of equity of the General Partner Member during the relevant financial year; and
 - b. the remaining amount of distributions allocated to the capital accounts A of the Limited Partner Members, pro rata the balance of the capital account A1 and the capital account A2 of each Limited Partner Member.
- 16.4** The Management Board has the power to resolve to make distributions to the Members. Such distributions shall be made in accordance with Article 16.3, unless the General Meeting decides otherwise.

DISSOLUTION AND LIQUIDATION

Article 17

- 17.1** In the event of the Cooperative being dissolved, the liquidation shall be effected by the Management Board, unless the General Meeting decides otherwise.
- 17.2** Any assets remaining after payment of all of the Cooperative's debts shall be distributed among the Members in accordance with the provisions of Article 16, unless the General Meeting decides otherwise.
- 17.3** After the liquidation has been completed, the books, records and other information carriers of the Cooperative shall be kept for the period prescribed by law by the person designated for that purpose in the resolution of the General Meeting to dissolve the Cooperative. Where the General Meeting has not designated such a person, the liquidators shall do so.

TRANSITIONAL PROVISION

Article 18

In derogation from Article 15.1, the Cooperative's first financial year shall end on the thirty-first day of December two thousand twenty-three.

FINAL STATEMENTS

83100310 M 50724640 / 9



Finally, the person appearing, acting in the stated capacity, declared that:

- A. Member I and Member II are the first Members of the Cooperative and are admitted as Limited Partner Member and the General Partner Member, respectively;
- B. the following persons are appointed as the first managing directors of the Cooperative:
 - i) Mr. Magnus Brogaard Larsen, born at Lyngby, Denmark, on the twenty-eighth day of September nineteen hundred and eighty-three, as managing director A; and
 - ii) Mr. Boris Korejtko, born at Bonn, Germany, on the ninth day of December nineteen hundred seventy-six, as managing director B; and
- C. although Article 4.5 provides for the exclusion of liability for current and former members of the Cooperative, Member II hereby states and undertakes towards the Cooperative that, for as long as Member II is a member of the Cooperative and for one year after it has ceased to be a Member of the Cooperative, Member II will be fully liable towards the Cooperative for any deficit.

POWER OF ATTORNEY

The person appearing before me has been authorised to act under two (2) powers of attorney in the form of a private instrument, photocopies of which will be attached to this Deed immediately following its execution.

FINALLY

The person appearing is known to me, civil law notary.

This Deed was executed in Amsterdam on the date mentioned in its heading.

After I, civil law notary, had conveyed and explained the contents of the Deed in substance to the person appearing, the person appearing declared to have taken note of the contents of the Deed, to be in agreement with the contents and not to wish them to be read out in full. Following a partial reading, the Deed was signed by the person appearing and by me, civil law notary.

(signatures follow)

ISSUED FOR TRUE COPY

after correction by corrective official report of 11 July 2022, by me, R.A. Warning, candidate civil law notary, acting as deputy of C.H.T. Koetsier, civil law notary in Amsterdam, on this day 20 July 2022.

(Signed: R.A. Warning)