



Euroopa Liidu
Nõukogu

Brüssel, 28. november 2022
(OR. en)

Institutsioonidevaheline
dokument:
2021/0424(COD)

15096/21
ADD 1 REV 1

ENER 561
ENV 1013
CLIMA 456
IND 388
RECH 568
COMPET 915
ECOFIN 1257
CODEC 1662
IA 209

ETTEPANEK

Komisjoni dok nr: COM(2021) 804 final/2 - ANNEXES 1 to 4

Teema: LISAD järgmise dokumendi juurde:
Ettepanek: Euroopa Parlamendi ja nõukogu määrus taastuvallikatest
toodetud gaaside, maagaasi ja vesiniku siseturu kohta

Käesolevaga edastatakse delegatsioonidele dokument COM(2021) 804 final/2 - ANNEXES 1 to 4.

Lisatud: COM(2021) 804 final/2 - ANNEXES 1 to 4



EUROOPA
KOMISJON

Brüssel, 23.11.2022
COM(2021) 804 final/2

ANNEXES 1 to 4

CORRIGENDUM

This document corrects document COM (2021) 804 final of 15.12.21

ANNEXES 1 to 4

Concerns all language versions.

The text shall read as follows:

LISAD

järgmise dokumendi juurde:

Ettepanek: Euroopa Parlamendi ja nõukogu määrus

taastuvallikatest toodetud gaaside, maagaasi ja vesiniku siseturu kohta

{SEC(2021) 431} - {SWD(2021) 455} - {SWD(2021) 456} - {SWD(2021) 457} -
{SWD(2021) 458}

ILISA
SUUNISED

1. TEAVE, MIS AVALDATAKSE ÜLEKANDESÜSTEEMI HALDURI REGULEERITUD TULU KINDLAKSMÄÄRAMISEKS KASUTATAVA METOODIKA KOHTA

Enne tariifiperioodi avaldab reguleeriv asutus järgmise teabe või teeb seda reguleeriva asutuse otsuse alusel ülekandesüsteemi haldur.

Kui ülekandesüsteemi haldur on suurema äriüksuse või valdusühingu osa, esitatakse see teave ülekandetoiminguid käsitlevast teabest eraldi.

1. Metoodika eri komponentide arvutamise, määramise ja heakskiitmise eest vastutav üksus.
2. Metoodika kirjeldus, mis sisaldab vähemalt järgmist:
 - a) üldmetoodika, näiteks tulude ülempiiri arvestav, hübriidne, kulupõhine või tariife võrdlev;
 - b) regulatiivse varabaasi (RAB) määramise metoodika, sealhulgas:
 - i) metoodika, mille alusel määratakse varade algväärtus, mida kohaldatakse reguleerimise alguses ja uute varade lisamisel regulatiivsesse varabaasi;
 - ii) varade ümberhindamise metoodika;
 - iii) varade väärtuse muutumise selgitused;
 - iv) kasutusest kõrvaldatud varade käsitlemine;
 - v) amortiseerimise metoodika, mida kohaldatakse regulatiivse varabaasi suhtes, sealhulgas kõik väärtuste muudatused;
 - c) kapitalikulu määramise metoodika;
 - d) kogukulude (TOTEX) või vajaduse korral tegevuskulude (OPEX) ja investeeringukulude (CAPEX) kindlaksmääramise metoodika;
 - e) vajaduse korral kulutõhususe kindlaksmääramise metoodika;
 - f) inflatsiooni määramiseks kasutatud metoodika;
 - g) vajaduse korral toetuste ja stiimulite kindlaksmääramise metoodika;
 - h) kontrollimatud kulud;
 - i) vajaduse korral valdusühingu siseselt osutatavad teenused.
3. Metoodikas kasutatavate näitajate väärtused:

- a) Nende näitajate üksikasjalikud väärtused protsentides, mis on osa omakapitali hinnast ja võlakapitali hinnast või kapitali kaalutud keskmisest hinnast;
 - b) torustike ja kompressorite suhtes eraldi kohaldatavad amortisatsiooniperioodid aastates;
 - c) varade amortisatsiooniperioodi või varade amortisatsiooni kiirendamise muudatused;
 - d) tõhususeesmärgid protsentides;
 - e) inflatsiooniindeksid;
 - f) toetused ja stiimulid.
4. Nende kulude väärtused kohalikus vääringus ja eurodes, mida kasutatakse lubatud või sihttulu kindlaksmääramiseks ja mis on seotud järgmisega:
- a) regulatiivne varabaas varaliikide kaupa aastas kuni selle täieliku amortiseerumiseni, sealhulgas;
 - b) regulatiivsesse varabaasi lisatud investeeringud varaliikide kaupa;
 - c) amortisatsioon varaliikide kaupa kuni varade täieliku amortiseerimiseni;
 - d) kapitalikulu, sealhulgas omakapitali hind ja võlakapitali hind;
 - e) tegevuskulud;
 - f) toetused ja stiimulid üksuse kaupa eraldatuna.
5. Ülekandesüsteemi halduri kohta esitatavad finantsnäitajad. Kui ülekandesüsteemi haldur on suurema äriüksuse või valdusühingu osa, esitatakse need väärtused ülekandesüsteemi halduri kohta eraldi, sealhulgas:
- a) intressi-, maksu- ja amortisatsioonieelne kasum (EBITDA);
 - b) intressi- ja maksueelne kasum (EBIT);
 - c) varade tootlus I (ROA) = $EBITDA/RAB$;
 - d) varade tootlus II (ROA) = $EBIT/RAB$;
 - e) omakapitali tootlus (ROE) = $kasum/omakapital$;
 - aa) kasutatava kapitali tootlus (RoCE);
 - bb) finantsvõimenduse määr;
 - cc) $netovõlg / (netovõlg + omakapital)$;
 - dd) $netovõlg/EBITDA$.

Reguleeriv asutus või ülekandesüsteemi haldur esitab lihtsustatud tariifimudeli, mis sisaldab meetodika liigendatud parameetreid ja väärtusi ning võimaldab ülekandesüsteemi halduri lubatud või sihttulu arvutamist korrata.

↓ 715/2019 (kohandatud)

~~Ülekandesüsteemi halduritega seotud juurdepääsuteenused kolmandatele isikutele~~

~~1. Ülekandesüsteemi haldurid pakuvad kindlaid ja katkestatavaid teenuseid minimaalse kestusega kuni üks päev.~~

- ~~2. Ühtlustatud ülekanalepingud ja ühtsed võrgueeskirjad peavad olema koostatud sellisel viisil, et need hõlbustaksid võrgu kasutajate lepingulise võimsusega kauplemist ja selle võimsuse taaskasutamist ilma võimsuse eraldamist takistamata.~~
- ~~3. Ülekandesüsteemi haldurid töötavad pärast põhjalikku konsulteerimist võrgu kasutajatega välja võrgueeskirjad ja ühtlustatud lepingud.~~
- ~~4. Ülekandesüsteemi haldurid rakendavad standardiseeritud registreerimise ja taasregistreerimise korda. Nad arendavad välja teavitamissüsteemid ning elektroonilised sidevahendid, et tagada piisava teabe edastamine võrgu kasutajatele ning lihtsustada tehinguid, nagu näiteks registreerimist, võimsusega seotud lepingute sõlmimist ja võimsusega seotud õiguste üleminekut võrgu kasutajate vahel.~~
- ~~5. Ülekandesüsteemi haldurid ühtlustavad ametlikud protseduurid ja vastamise ajad kooskõlas valdkonnas kehtiva parima tavaga, eesmärgiga saavutada võimalikult lühikesed vastamise ajad. Nad pakuvad reaajas kuvatavat võimsuse reserveerimise ja kinnitamise süsteemi ning registreerimise ja taasregistreerimise protseduure mitte hiljem kui 1. juulil 2006, pärast konsulteerimist asjaomaste võrgu kasutajatega.~~
- ~~6. Ülekandesüsteemi haldurid ei tohi võrgu kasutajalt nõuda eraldi tasu teabenõuete ja tehingute eest, mis on seotud nende ülekanalepingutega ja mida täidetakse standardsete eeskirjade ja protseduuride kohaselt.~~
- ~~7. Teabenõuete eest, mis eeldavad erakorralisi või ülemääraseid kulusid, nagu näiteks teostatavusuuringud, võib nõuda eraldi tasu, eeldusel et tasud on kohaselt põhjendatud.~~
- ~~8. Ülekandesüsteemi haldurid teevad koostööd teiste ülekandesüsteemi halduritega nende vastavate võrkude hoolduse koordineerimise osas, et võimalikult vähendada häireid ülekandeteenuste osutamisel võrgu kasutajatele ja teiste piirkondade ülekandesüsteemi halduritele ning tagada võrdne kasu varustuse kindluse osas, kaasa arvatud seoses transiidiga.~~
- ~~9. Ülekandesüsteemi haldurid avaldavad vähemalt kord aastas eelnevalt kindlaksmääratud tähtpäeval kõik kavandatud hooldusperioodid, mis võivad mõjutada võrgu kasutajate ülekanalepingutest tulenevaid õigusi, ja asjakohase operatiivteabe piisava etteatamisega. See hõlmab kavandatud hooldusperioodide muudatuste kohest ja mittediskrimineerivat avaldamist ja ettekavandamata hooldustest teavitamist niipea, kui vastav teave saab ülekandesüsteemi haldurile kättesaadavaks. Hooldusperioodide jooksul avaldab ülekandesüsteemi haldur regulaarselt ajakohastatud teavet hooldustööde üksikasjade, eeldatava kestuse ja mõju kohta.~~

~~644.~~ Ülekandesüsteemi haldurid peavad tegelike hooldustööde ja esinenud vooluhäirete kohta päevaraamatut ja teevad selle nõudmise korral pädevale asutusele kättesaadavaks. Teave tehakse nõudmise korral samuti kättesaadavaks mis tahes häiretest mõjutatuile.

2. ÜLEKANDESÜSTEEMI HALDURITEGA SEOTUD VÕIMSUSE JAOTAMISE MEHHAANISMIDE JA ÜLEKOORMUSEGA TEGELEMISE KORRA PÕHIMÕTTED NING NENDE KOHALDAMINE LEPINGUTEGA ÜLEKOORMAMISE KORRAL

2.1. Ülekandesüsteemi halduritega seotud võimsuse jaotamise mehhanismide ja ülekoormusega tegelemise korra põhimõtted

1. Võimsuse jaotamise mehhanismid ja ülekoormusega tegelemise kord hõlbustavad konkurentsi arendamist ja sujuvat kauplemist võimsusega ning on kooskõlas turumehhanismidega, kaasa arvatud kiirtehingute turud ja kauplemiskeskused. Need on paindlikud ja võimelised kohanduma arenevate turutingimustega.

2. Need mehhanismid ja kord võtavad arvesse asjaomase süsteemi terviklikkust ning samuti varustuskindlust.
3. Need mehhanismid ja kord ei tohi takistada uute turule tulijate sisenemist turule ega luua lubamatuid tõkkeid turuletulekule. Need ei tohi takistada turulolijatel, kaasa arvatud uutel turule tulijatel ja väikese turuosaga ettevõtetel, tõhusalt konkureerida.
4. Need mehhanismid ja kord annavad asjaomaseid majanduslikke signaale tehnilise võimsuse efektiivse ja maksimaalse kasutamise kohta ning hõlbustavad investeringute tegemist uude infrastruktuuri.
5. Võrgu kasutajatele tehakse teatavaks olukorra laad, mis võib mõjutada lepingulise võimsuse kättesaadavust. Teave katkestuse kohta peaks kajastama ülekandesvõrgu ☒ süsteemi ☒ haldurile kättesaadava teabe määra.
6. Juhul kui lepingust tulenevate tarnekohustuste täitmisel tekivad takistused süsteemi terviklikkuse tõttu, peaksid ülekandesüsteemi haldurid teavitama sellest võrgu kasutajaid ja püüdma viivitamatult leida mittediskrimineeriva lahenduse.
Ülekandesüsteemi haldurid konsulteerivad võrgu kasutajatega korra osas enne selle rakendamist ja lepivad selle kokku reguleeriva asutusega.

2.2. Lepingutega ülekoormamise puhul kohaldatav ülekoormusega tegelemise kord

2.2.1. Üldsätted

1. Punkti 2.2 sätteid kohaldatakse kõrvutiasuvate piirkondade ~~sisse-välja-süsteemide~~ ☒ sisend-väljundisüsteemide ☒ vaheliste ühenduspunktide suhtes, mille võimsust saavad kasutajad reserveerida, ja olenemata sellest, kas tegemist on kahe või enama liikmesriigi vahel või samas liikmesriigis asuvate füüsiliste või virtuaalsete ühenduspunktidega. Sätteid võidakse kohaldada ka kolmandate riikide ~~sisenemis- ja väljumispunktide~~ ☒ sisse- ja väljavoolupunktid ☒ e suhtes, kui asjaomase riigi reguleeriv asutus niimoodi otsustab. Punkti 2.2 sätteid ei kohaldata lõpptarbija või jaotusvõrguga seotud väljavoolupunkti, veeldatud maagaasi terminalist või tootmiskäitisest sissevoolu punkti ega gaasihoidla sisse- ja väljavoolupunkti suhtes.
2. Ülekandesüsteemi haldurite poolt vastavalt käesoleva lisa punktile 3 avaldatud ja vajaduse korral riigi reguleeriva ~~amet~~ ☒ asutuse ☒ poolt kontrollitud teabe alusel avaldab ~~amet~~ ☒ ACER ☒ ~~2015. aastast alates iga aasta 1. juuniks~~ seirearuande, milles käsitleb ühenduspunktide ülekoormamist seoses eelneval aastal müüdud kindla võimsuse toodetega, võttes võimalikult täpselt arvesse võimsusega kauplemise ulatust järelturul ja katkestatava võimsuse kasutamist.

↓ uus

Seirearuanne avaldatakse iga kahe aasta möödudes. ACER avaldab komisjoni põhjendatud taotluse alusel täiendavaid aruandeid kuni üks kord aastas.

3. Lisavõimsust, mis tehakse kättesaadavaks punktides 2.2.2, 2.2.3, 2.2.4 ja 2.2.5 ette nähtud ülekoormusega tegelemise meetmete rakendamisega, pakuvad asjaomased ülekandesüsteemi haldurid korrapärase jaotamisprotsessi käigus.

3. ~~Punktides 2.2.2, 2.2.4 ja 2.2.5 ettenähtud meetmeid rakendatakse alates 1. oktoobrist 2013. Punkti 2.2.3 alapunkte 1 kuni 5 kohaldatakse alates 1. juulist 2016.~~

2.2.2. *Võimsuse suurendamine ülemärkimis- ja tagasiostuskeemi abil*

1. Ülekandesüsteemi haldurid esitavad kindla lisavõimsuse pakkumiseks stiimulitepõhise ülemärkimis- ja tagasiostuskeemi ettepaneku ning rakendavad selle skeemi pärast riigi reguleerivalt asutuselt heakskiidu saamist. Enne rakendamist peab riigi reguleeriv asutus nõu naaberliikmesriikide reguleerivate asutustega ja võtab arvesse nende arvamust. Lisavõimsus on määratletud kui kindel võimsus, mida pakutakse lisaks ühenduspunkti tehnilisele võimsusele, mis on arvutatud käesoleva määruse artikli 5 lõike 1 alusel.
2. Ülemärkimis- ja tagasiostuskeemiga pakutakse ülekandesüsteemide halduritele stiimul, et nad pakuksid kindlat lisavõimsust, võttes arvesse tehnilisi tingimusi, nagu kütteväärtus, temperatuur ning asjakohase ~~sisse-välja-süsteemi~~ ☒ sisend-väljundsüsteemi ☒ ja kõrvutiasuvate piirkondade võrkude võimsus. Ülekandesüsteemi haldurid kohaldavad ~~sisse-välja-süsteemi~~ ☒ sisend-väljundsüsteemi ☒ tehnilise või täiendava võimsuse ümberarvutamisel dünaamilist lähenemisviisi.
3. Ülemärkimis- ja tagasiostuskeem põhineb stiimulite süsteemil, mis kajastab ülekandesüsteemi haldurite riske tehnilist võimsust ületava lisavõimsuse pakkumisel. Skeem peab olema korraldatud nii, et lisavõimsuse müügist saadav tulu ning alapunkti 6 kohaselt rakendatud tagasiostuskeemi või -meetmetega seotud kulud jagatakse ülekandesüsteemi haldurite ja võrgu kasutajate vahel. Riigi reguleeriv asutus otsustab ~~sissetulekute~~ ☒ tulude ☒ ja kulude jaotamise ülekandesüsteemi halduri ja võrgu kasutaja vahel.
4. Ülekandesüsteemi halduri ~~sissetuleku~~ ☒ tulude ☒ kindlaksmääramise puhul käsitatakse tehnilist võimsust, eelkõige tagastatud võimsust, samuti kindla võimsuse üks päev ette pakkumisest kohustusliku kasutamise põhimõttel ja pikaajalise kohustusliku kasutamise põhimõtte rakendamisest tulenevat võimsust, kus see on asjakohane, jaotatuna enne lisavõimsust.
5. Lisavõimsuse kindlaksmääramisel võtab ülekandesüsteemi haldur arvesse statistilisi stsenaariume selle kohta, milline osa võimsusest võib ühenduspunktis igal ajahetkel tõenäoliselt olla füüsiliselt kasutamata. Samuti võtab ta arvesse riskiprofiili, mille puhul ei kaasne lisavõimsuse pakkumisega ülemäära suurt tagasiostukohustust. Samuti tuleb ülemärkimis- ja tagasiostuskeemi puhul hinnata võimsuse turul tagasiostmise tõenäosust ja kulusid ning võtta seda arvesse pakutava lisavõimsuse mahu arvutamisel.
6. Kui see on süsteemi terviklikkuse säilitamiseks vajalik, kohaldab ülekandesüsteemi haldur turupõhist tagasiostukorda, mis võimaldab kasutajatel võimsust pakkuda. Kohaldatavast tagasiostukorrast teavitatakse kõiki võrgu kasutajaid. Tagasiostukorra kohaldamine ei piira kohaldatavate erakorraliste meetmete rakendamist.

7. Ülekandesüsteemi haldur kontrollib enne tagasiostukorra kohaldamist, kas muud tehnilised või kaubanduslikud meetmed ei suuda tagada süsteemi korralikku toimimist kulutõhusamal teel.
8. Ülekandesüsteemi haldur esitab ülemärkimis- ja tagasiostuskeemi kohta ettepanekut tehes riigi reguleerivale asutusele kõik skeemi hindamiseks vajalikud asjakohased andmed, hinnangud ja mudelid. Ülekandesüsteemi haldur annab riigi reguleerivale asutusele korrapäraselt aru skeemi toimimisest ja esitab riigi reguleeriva asutuse nõudmisel kõik asjakohased andmed. Riigi reguleeriv asutus võib nõuda, et ülekandesüsteemi haldur skeemi muudaks.

2.2.3. *Kindla võimsuse üks päev ette kohustusliku kasutamise põhimõttel pakkumise mehhanism*

1. Riigi reguleeriv asutus nõuab, et ülekandesüsteemi ~~operator~~ ☒ haldur ☒ kohaldaks algselt registreeritud võimsuse muutmisel vähemalt alapunktis 3 esitatud põhimõtteid võrgu kasutaja kohta ühenduspunktis, kui punkti 2.2.1 alapunkti 2 kohasest ~~amet~~ ☒ ACERi ☒ iga-aastasest seirearuandest ilmneb, et asjaomases ühenduspunktis on võimsuse jaotamise käigus nõudlus ületanud pakkumist, oksjonite kasutamisel baashinna juures, seirearuandega hõlmatud aasta jooksul või ühel järgnevast kahest aastast kasutatavate toodete puhul:
 - a) vähemalt kolme ühekuulise kestusega kindla võimsuse toote puhul või
 - b) vähemalt kahe kvartalilise kestusega kindla võimsuse toote puhul või
 - c) vähemalt üheaastase või pikema kestusega kindla võimsuse toote puhul või
 - d) selliselt, et ⇒ vähemalt kuue kuu jooksul ⇐ ei ole pakutud ühtki vähemalt ühekuulise kestusega kindla võimsuse toodet.
2. Kui iga-aastasest seirearuandest ilmneb, et alapunktis 1 kirjeldatud olukord tõenäoliselt ei kordu järgmise kolme aasta jooksul, näiteks kuna võimsus tehakse võrgu füüsilise laiendamise või pikaajaliste lepingute lõpetamise tulemusena kättesaadavaks, võib asjaomane riigi reguleeriv asutus otsustada lõpetada kindla võimsuse pakkumise üks päev ette kohustusliku kasutamise põhimõttel.
3. Võrgu kasutaja võib kindla võimsuse taasregistreerida 10–90 % ulatuses ühenduspunktis lepinguga reserveeritud võimsusest. Kuid kui registreeritud võimsus moodustab üle 80 % lepinguga reserveeritud võimsusest, võib taasregistreerida poole registreerimata võimsusest (suurendades registreeritud võimsust). Kui lepinguga registreeritud võimsus moodustab kuni 20 % reserveeritud võimsusest, võib taasregistreerida poole registreeritud võimsusest (vähendades registreeritud võimsust). Käesoleva alapunkti kohaldamine ei piira kohaldatavate erakorraliste meetmete rakendamist.
4. Lepinguga reserveeritud võimsuse algne valdaja võib reserveeritud kindla võimsuse allesjäänud osa katkestatava võimsuse põhimõtte alusel taas lepinguga registreerida.
5. Alapunkti 3 ei kohaldata võrgu kasutajate, see tähendab isikute või ettevõtjate ja vastavalt määruse (EÜ) nr 139/2004 artiklile 3 nende kontrolli all olevate ettevõtjate suhtes, kelle valduses eelnenud aastal oli vähem kui 10 % ühenduspunkti tehnilisest võimsusest.
6. Riigi reguleeriv asutus hindab ühenduspunktis, kus kohaldatakse alapunkti 3 kohast kindla võimsuse pakkumist üks päev ette kohustusliku kasutamise põhimõttel, seost

punktis 2.2.2 kirjeldatud ülemärkimis- ja tagasiostuskeemiga, mille tulemusel reguleeriv asutus võib otsustada mitte kohaldada punkti 2.2.2 sätteid sellises ühenduspunktis. Sellisest otsusest teatatakse viivitamatult ~~ametile~~ ACERile ja komisjonile.

7. Riigi reguleeriv asutus võib otsustada rakendada ühenduspunktis alapunkti 3 kohast kindla võimsuse pakkumist üks päev ette kohustusliku kasutamise põhimõttel. Enne sellise otsuse tegemist peab riigi reguleeriv asutus nõu naaberliikmesriikide reguleerivate asutustega. Otsuse tegemisel võtab riigi reguleeriv asutus arvesse naaberliikmesriikide reguleerivate asutuste arvamust.

2.2.4. *Lepinguga reserveeritud võimsuse tagastamine*

Ülekandesüsteemi haldur võtab vastu tagastatava kindla võimsuse, mille võrgu kasutaja on ühenduspunktis lepinguga reserveerinud, välja arvatud võimsustooted, mille kestus on üks päev või lühem. Võrgu kasutajal säilivad võimsusega seotud lepingust tulenevad õigused ja kohustused seni, kuni ülekandesüsteemi haldur jaotab võimsuse ümber, ja selles ulatuses, milles ülekandesüsteemi haldur ei ole võimsust ümber jaotanud. Tagastatud võimsust käsitatakse ümberjaotatuna alles pärast kogu olemasoleva võimsuse jaotamist. Ülekandesüsteemi haldur teavitab võrgu kasutajat viivitamata tema tagastatud võimsuse ümberjaotamisest. Riigi reguleeriv asutus peab võimsuse tagastamise konkreetsed tingimused, eelkõige siis, kui mitu võrgukasutajat tagastavad oma võimsuse, heaks kiitma.

2.2.5. *Pikaajaline kohustusliku kasutamise mehhanismi rakendamine*

1. Riigi reguleeriv asutus nõuab, et ülekandesüsteemi haldur võtaks osaliselt või täielikult tagasi võrgu kasutaja poolt ühenduspunktis süstemaatiliselt alakasutatud lepingulise võimsuse, kui asjaomane kasutaja ei ole realistlikel tingimustel müünud või pakkunud oma kasutamata võimsust ja kui muud võrgukasutajad nõuavad kindlat võimsust. Lepinguga reserveeritud võimsust peetakse süstemaatiliselt alakasutatuks eelkõige siis, kui:
 - a) võrgu kasutaja kasutab – seda nõuetekohaselt põhjendamata – vähem kui keskmiselt 80 % oma lepingulisest võimsusest, mis on kehtiva lepingu alusel jaotatud enam kui aastaks, nii 1. aprillist kuni 30. septembrini kui ka 1. oktoobrist kuni 31. märtsini, või
 - b) võrgu kasutaja registreerib süstemaatiliselt ligikaudu 100 % oma lepingulisest võimsusest ja vähendab siis oma registreeritud võimsust, et hiilida mööda punkti 2.2.3 alapunkti 3 esitatud eeskirjadest.
2. Kindla võimsuse üks päev ette pakkumise ja kohustusliku kasutamise põhimõtte kohaldamist ei käsitata põhjendusena, mis välistab alapunkti 1 kohaldamise.
3. Võrgu kasutaja kaotab võimsuse äravõtmise tulemusena osaliselt või täielikult oma lepingulise võimsuse teatavaks ajavahemikuks või lepingu tähtaja lõpuni. Võrgu kasutajal säilivad võimsusega seotud lepingust tulenevad õigused ja kohustused seni, kuni ülekandesüsteemi haldur jaotab võimsuse ümber, ja selles ulatuses, milles ülekandesüsteemi haldur ei ole võimsust ümber jaotanud.
4. Ülekandesüsteemi haldur esitab riigi reguleerivale asutusele korrapäraselt kõik andmed, mis on vajalikud selleks, et jälgida, millisel määral kasutatakse lepingulist võimsust, mis on lepingu alusel jaotatud enam kui aastaks või korduvalt mitmeks kvartaliks, mis kokku moodustavad vähemalt kaks aastat.

3. VÕRGU KASUTAJATE JAOKS ☒ MAAGAASI ☒ SÜSTEEMILE TÕHUSA JUURDEPÄÄSU SAAMISEKS VAJALIKE TEHNILISTE ANDMETE MÄÄRATLUS, KÕIGI LÄBIPAISTVUSNÕUETE SEISUKOHAST ASJAKOHASTE PUNKTIDE MÄÄRATLUS JA TEAVE, MIS TULEB AVALDADA KÕIGI ASJAKOHASTE PUNKTIDE KOHTA, NING AJAKAVA, MILLE KOHASELT KÕNEALUNE TEAVE TULEB AVALDADA

3.1. Võrgu kasutajatele võrgule tõhusa juurdepääsu saamiseks vajalike tehniliste andmete määratlus

3.1.1. Teabe avaldamise viis

1. ~~Edastusvõrgu~~ ☒ Ülekandesüsteemi ☒ haldurid esitavad kogu punktides 3.1.2 ja 3.3.1–3.3.5 nimetatud teabe järgmiselt:

- a) avalikul veebisaidil tasuta ja registreerumisenõudeta või ☒ ülekandesüsteemi ☒ haldurit muul viisil teavitamise vajaduseta;
- b) korrapäraselt ja jooksvalt; teabe esitamise sagedus sõltub aset leidvatest muudatustest ja teenuse pakkumise ajalisest kestusest;
- c) kasutajasõbralikult;
- d) selgelt, koguseliselt määratavalt, kergesti kättesaadavalt ja kedagi diskrimineerimata;
- e) allalaaditavas ~~vormis~~ ☒ vormingus ☒, mille ülekandesüsteemi haldurid ja riigi reguleeriv asutus on kokku leppinud, võttes arvesse arvamust ühtlustatud ~~vormi~~ ☒ vormingu ☒ kohta, mille esitab ~~amet~~ ☒ ACER ☒, ning mis võimaldab teha kvantitatiivset analüüsi;
- f) kasutades samu mõõtühikuid – kWh (põlemise võrdlustemperatuuriga 298,15 K) energiasisalduse ja m³ (273,15 K ja 1,01325 baari juures) mahu tähistamiseks. Lisatakse püsiv koefitsient, mille abil on võimalik välja arvutada energiasisaldus. Lisaks kirjeldatud ~~vormile~~ ☒ vormingule ☒ võib teabe avaldada ka muudes ühikutes;
- g) liikmesriigi ametlikus keeles / ametlikes keeltes ja inglise keeles;
- h) kõik andmed tehakse kättesaadavaks ~~alates 1. oktoobrist 2013~~ ühel kogu ELi ~~hõlmaval~~ ☒ liiduülesel ☒ kesksel platvormil, mille ENTSOE seab sisse kulutõhusal alusel.

2. ~~Edastusvõrgu~~ ☒ Ülekandesüsteemi ☒ haldurid esitavad õigeaegselt üksikasjalikud andmed kogu punktides 3.1.2 ja 3.3.1–3.3.5 nimetatud teabe tegelike muutuste kohta niipea, kui nad muutustest teada saavad.

3.1.2. Avaldatava teabe sisu

1. Ülekandesüsteemi haldurid avaldavad oma süsteemide ja teenuste kohta vähemalt järgmise teabe:

- a) erinevate pakutavate teenuste üksikasjalik ja kõikehõlmav kirjeldus ning hinnakiri;
- b) osutatavate teenuste puhul kasutatavate ~~edastus~~ ☒ ülekande ☒ lepingute tüübid;
- c) võrgu ~~kasutamise~~ ☒ ceskirjad ja/või tüüptingimused, milles piiritletakse kõigi võrgu kasutajate õigused ja kohustused, sealhulgas:

ühtlustatud ~~edastus~~ ☒ ülekande ☒ lepingud ja muud asjakohased dokumendid;

kui see on võrgule juurdepääsu seisukohast vajalik, siis kõigi käesoleva lisa punktis 3.2 määratletud asjakohaste punktide puhul gaasi asjakohaste kvaliteedi~~parameetrite~~ ☒ näitajate ☒ kirjeldus, sealhulgas vähemalt ülemine kütteväärtus, ~~ja~~ Wobbe indeks ☒ ja hapnikusisaldus ☒ ning muundamisega seotud õiguslikud tagajärjed või kulud võrgu kasutajatele juhul, kui gaas ei vasta kirjeldatud ~~parameetritele~~ ☒ näitajatele ☒;

iii) kui see on võrgule juurdepääsu seisukohast vajalik, siis kõigi asjakohaste punktide puhul teave rõhunõuete kohta;

iv) menetlus katkestatava võimsuse katkestamise korral, sealhulgas vajaduse korral konkreetse katkestuse aeg, ulatus ja põhimõte (nt proportsionaalne varustamine või esimesena liitunud katkestatakse võimsus viimases järjekorras);

- d) ühtlustatud meetmed, mida kohaldatakse ülekandesüsteemi kasutamisel, kaasa arvatud peamiste mõistete määratlus;
- e) võimsuse jaotamist, ülekoormuse kõrvaldamist ja juurdepääsu piiramise vastu võitlemist käsitlevad sätted ning taaskasutamisega seotud meetmed;
- f) järelturul ülekandesüsteemi halduriga võimsusega kauplemisel kohaldatavad eeskirjad;
- g) tasakaalustamist käsitlevad eeskirjad ja tasakaalustamatuse eest määratavate tasude arvutamise meetodid;
- h) vajaduse korral ~~edastus~~ ☒ ülekande ☒ - ja muude teenuste hulgas hõlmatud eritasuta paindlikkus ja piirnormid ning samuti paindlikkus, mida lisaks sellele pakutakse, ning vastavad tasud;
- i) ~~edastusvõrgu~~ ☒ ülekandesüsteemi ☒ halduri gaasisüsteemi üksikasjalik kirjeldus, milles on näidatud kõik asjakohased ~~võrgupunktid~~ ☒ ühenduspunktid ☒ vastavalt käesoleva lisa punktile 3.2, ning ühendatud võrkude ja rajatiste haldurite nimed;
- j) ülekandesüsteemi halduri hallatava süsteemiga ühendamiseks kohaldatavad eeskirjad;
- k) teave ~~edastusvõrgu~~ ☒ ülekandesüsteemi ☒ halduri vastutusel olevate hädaolukorrale reageerimise mehhanismide kohta, nt meetmed, mis võivad viia kliendirühmade lahtiühendamiseni võrgust, ja muud vastutuseeskirjad, mida kohaldatakse ~~edastusvõrgu~~ ☒ ülekandesüsteemi ☒ halduri suhtes;
- l) menetlused, mille ~~edastusvõrgu~~ ☒ ülekandesüsteemi ☒ haldurid on heaks kiitnud seoses ühenduspunktidega ja mis on olulised seoses võrgu kasutajate juurdepääsuga asjaomastele ~~edastus~~ ☒ ülekande ☒ võrkudele ja mis on seotud võrgu koostalitlusvõimega, kokkulepitud registreerimis- ja kooskõlastamismenetlused ning muud kokkulepitud menetlused seoses gaasivoogude jaotamise ja tasakaalustamisega, sealhulgas kasutatavad meetodid;
- m) ~~edastusvõrgu~~ ☒ ülekandesüsteemi ☒ haldurid avaldavad üksikasjalikult ja igakülgsest võrgu tehnilise võimsuse arvutamiseks kasutatud meetodid ja

protsessid, sealhulgas teabe kasutatud ~~parameetrite~~ ☒ näitajate ☒ ja peamiste eelduste kohta.

3.2. Läbipaistvusnõuete seisukohast kõigi asjaomaste asjakohaste punktide määratlusmääratlemine

1. Asjaomased punktid hõlmavadAsjakohaste punktide hulka kuuluvad vähemalt järgmistjärgmised:

- a) kõik ~~edastusvõrgu~~ ☒ ülekandesüsteemi ☒ halduri hallatava ~~edastus~~ ☒ ülekande ☒ võrgu sisse- ja väljavoolupunktid, välja arvatud üksiku lõpptarbijaga ühendatud väljavoolupunktid ning välja arvatud sissevoolupunktid, mis on vahetult seotud ELis asuva üksiku tootja tootmisüksusega;
- b) kõik sisse- ja väljavoolupunktid, mis ühendavad ~~edastusvõrgu~~ ☒ ülekandesüsteemi ☒ haldurite ~~tasakaalustavaid~~ ~~tsoone~~ ☒ tasakaalustusalasid ☒.
- c) kõik punktid, mis ühendavad ~~edastusvõrgu~~ ☒ ülekandesüsteemi ☒ halduri võrku veeldatud maagaasi terminali, gaasi jaotuskeskuste ~~ning ladustamis~~ ☒, hoidlate ☒ ja tootmisrajatistega, v.a juhul kui kõnealuste tootmisrajatiste suhtes kehtib punkti a kohane erand;
- d) kõik punktid, mis ühendavad teatava ~~edastusvõrgu~~ ☒ ülekandesüsteemi ☒ halduri võrku ~~direktiivi 2009/73/EÜ~~ ☒ [dokumendis COM(2021)xxx kavandatud uuesti sõnastatud gaasidirektiivi] ☒ artikli 2 punktis ~~3014~~ määratletud abiteenuste osutamiseks vajaliku ~~infrastruktuuriga~~ ☒ taristuga ☒.

2. Teave üksikutele lõpptarbijatele ja tootmisüksustele, mille suhtes ei kohaldata punkti 3.2.1 alapunktis a kirjeldatud asjakohase punkti määratlust, tuleb avaldada koondandmetena vähemalt ~~tasakaalustava tsooni~~ ☒ iga tasakaalustusala ☒ kohta. Üksikute lõpptarbijate ja tootmisüksuste rühma, mille suhtes ei kohaldata punkti 3.2.1 alapunktis a kirjeldatud asjakohase punkti määratlust, käsitatakse käesoleva lisa kohaldamisel ühe asjakohase punktina.

3. Kui kahe või enama ~~edastusvõrgu~~ ☒ ülekandesüsteemi ☒ halduri vahelisi punkte haldavad üksnes asjaomased ~~võrgu~~ ☒ süsteemi ☒ haldurid ja võrgu kasutajad ei ole lepingu- või käitamis põhiselt ühelgi viisil kaasatud või kui punktide kaudu on ~~edastus~~ ☒ ülekande ☒ võrk ühendatud jaotusvõrguga ja kõnealused punktid ei ole lepingutega ülekoormatud, on selliste punktide ~~edastusvõrgu~~ ☒ puhul ülekandesüsteemi ☒ haldurid vabastatud kohustusest avaldada nõuded vastavalt käesoleva lisa punktile 3.3. Riiklik reguleeriv asutus võib nõuda ~~edastusvõrgu~~ ☒ ülekandesüsteemi ☒ haldurilt käesoleva lisa punkti 3.3 kohaste nõuete avaldamist avaldamiskohustusega hõlmamata punktide rühmade või kõigi avaldamiskohustusega hõlmamata punktide kohta. Sel juhul avaldatakse teave, kui see on ~~edastusvõrgu~~ ☒ ülekandesüsteemi ☒ haldurile kättesaadav, koondandmetena otstarbekohasel tasandil vähemalt ~~tasakaalustava tsooni~~ ☒ iga tasakaalustusala ☒ kohta. Nimetatud punktide rühma käsitatakse käesoleva lisa kohaldamisel ühe asjakohase punktina.

3.3. Teave, mis tuleb avaldada kõigi asjakohaste punktide kohta, ning ajakava, mille kohaselt kõnealune teave tuleb avaldada

1. Kõigi asjakohaste punktidega seoses avaldavad ~~edastusvõrgu~~ ☒ ülekandesüsteemi ☒ haldurid alapunktides a–g loetletud teabe kõigi pakutavate teenuste ja abiteenuste kohta (eelkõige segamise, ballastgaasi lisamise ja muundamise kohta). Nimetatud teave avaldatakse arvuliselt tunni ja päeva kaupa, vastavalt lühimale kasutatavale võimsuse reserveerimise ja (taas)registreerimise ajavahemikule ning lühimale arveldusajavahemikule, mille kohta arvutatakse tasakaalustamatuse eest määratavad tasud. Kui lühim võrdlusajavahemik ei ole päev, tuleb alapunktide a–g kohane teave avaldada ka päeva kohta. Kõnealune teave ja selle ajakohastused avaldatakse kohe, kui need on teatavaks saanud ~~edastusvõrgu~~ ☒ süsteemi ☒ haldurile (peaaegu reaalajas).
 - a) Kummaski suunas kulgeva vooluga seotud tehniline võimsus;
 - b) lepingujärgne kindel ja katkestatav koguvõimsus mõlemal suunal;
 - c) registreerimised ja taasregistreerimised mõlemal suunal;
 - d) saadaolev kindel ja katkestatav võimsus mõlemal suunal;
 - e) tegelik füüsiline gaasivool;
 - f) katkestatava võimsuse kavandatud ja tegelik katkestus;
 - g) kavandatud ja kavandamata katkestused kindlate teenuste puhul, samuti teave võimsuse taastamise kohta kindlate teenuste puhul (muu hulgas süsteemi hooldustööd ja sellest tulenev tõenäoline katkestuse kestus). Kavandatud katkestustest tuleb teatada vähemalt 42 päeva ette;
 - h) juriidiliselt kehtivad, vähemalt ühekuulise kestusega rahuldamata taotlused kindla võimsuse toodete saamiseks, sealhulgas selliste rahuldamata taotluste arv ja maht, ~~ning~~
 - i) enampakkumiste puhul teave selle kohta, kus ja millal on vähemalt ühekuulise kestusega kindla võimsuse tooteid müüdud baashinnast kõrgema hinnaga,
 - j) kus ja millal ei ole korrapärase jaotamisprotsessis pakutud ühtegi vähemalt ühekuulise kestusega kindla võimsuse toodet,
 - k) punktides 2.2.2, 2.2.3, 2.2.4 ja 2.2.5 esitatud ülekoormusega tegelemise meetmete kohaldamise tulemusena kättesaadavaks tehtud koguvõimsus iga kohaldatud meetme kohta.
 - ~~l) punkte h–k kohaldatakse alates 1. oktoobrist 2013.~~
2. Kõigi asjakohaste võrgupunktide kohta avaldatakse käesoleva lisa punkti 3.3 alapunkti 1 alapunktide a, b ja d kohane teave vähemalt 24 kuud ette.
3. Kõigi asjakohaste võrgupunktide kohta avaldavad ~~edastusvõrgu~~ ☒ ülekandesüsteemi ☒ haldurid käesoleva lisa punkti 3.3 alapunkti 1 alapunktide a–g kohaste nõuetega seotud teabe jooksvalt viimase viie aasta kohta.
4. ~~Edastusvõrgu~~ ☒ Ülekandesüsteemi ☒ haldurid avaldavad kõigis asjakohastes punktides mõõdetud ülemise kütteväärtuse, ~~või~~ Wobbe indeksi, ☒ maagaasisüsteemi segatud vesiniku sisalduse, metaanis sisalduse ja hapnikusisalduse ☒ väärtused iga päev. Esialgsed andmed avaldatakse hiljemalt kolmandal päeval pärast asjaomast gaasipäeva. Lõplikud andmed avaldatakse kolme kuu jooksul pärast asjaomase kuu lõppu.

5. ~~Edastusvõrgu~~ ☒ Ülekandesüsteemi ☒ haldurid avaldavad kõigi asjakohaste võrgupunktide puhul teabe olemasoleva võimsuse ning reserveeritud ja tehnilise võimsuse kohta igal aastal kõigi lepinguga hõlmatud aastate ja veel ühe aasta kohta ning vähemalt järgmise kümne aasta kohta. Kõnealust teavet ajakohastatakse iga kuu või uute andmete kättesaadavaks muutumisel sagedamini. Avaldatav teave kajastab ajavahemikku, mille jooksul võimsust turule pakutakse.

3.4. Teave, mis tuleb avaldada ~~edastus~~ ☒ ülekande ☒ süsteemi kohta, ning ajakava, mille kohaselt kõnealune teave tuleb avaldada

1. ~~Edastusvõrgu~~ ☒ Ülekandesüsteemi ☒ haldurid tagavad, et teave järelturul pakutava ja lepingute kohaselt müüdava (st ühelt ~~edastus~~võrgu kasutajalt teisele müüdava) koguvõimsuse kohta, kui see on ~~edastus~~ ☒ ülekande ☒ võrgu halduritele kättesaadav, avaldatakse ja ajakohastatakse iga päev. Esitatakse järgmine teave:

- ühenduspunkt, kus võimsust müüakse;
- võimsuse liik, s.o sisenev, väljuv, kindel, katkestatav;
- võimsuse kasutusõiguste ulatus ja kestus;
- teingu liik, nt õiguste üleminek või ülekandmine;
- tehingute koguarv;
- muud ~~edastusvõrgu~~ ☒ ülekandesüsteemi ☒ haldurile teadaolevad tingimused vastavalt punktile 3.3.

Kui nimetatud teabe esitab kolmas ~~osaline~~ ☒ isik ☒, on ~~edastusvõrgu~~ ☒ ülekandesüsteemi ☒ haldurid sellest kohustusest vabastatud.

2. ~~Edastusvõrgu~~ ☒ Ülekandesüsteemi ☒ haldurid avaldavad ühtlustatud tingimused, mille alusel nad võimsusega seotud tehingud (nt õiguste üleminekud ja ülekandmised) heaks kiidavad. Nimetatud tingimused peavad hõlmama vähemalt järgmist:

- selliste ~~standardtoodangu~~ standardtoodete kirjeldus, mida võib müüa järelturul;
- järelturutehingute käivitamiseks/heakskiitmiseks/registreerimiseks vajalik aeg. Viivituste puhul avaldatakse põhjused;
- müüja või punktis 3.4 alapunktis 1 osutatud ~~osaline~~ ☒ kolmas isik ☒ teatab ~~edastusvõrgu~~ ☒ ülekandesüsteemi ☒ haldurile nii müüja kui ka ostja nimed ning edastab punktis 3.4 alapunktis 1 täpsustatud teabe võimsuse kohta.

Kui nimetatud teabe esitab kolmas ~~osaline~~ ☒ isik ☒, on ~~edastusvõrgu~~ ☒ ülekandesüsteemi ☒ haldurid sellest kohustusest vabastatud.

3. Oma süsteemi tasakaalustamisega seoses teatab ~~edastusvõrgu~~ ☒ ülekandesüsteemi ☒ haldur kõigile võrgu kasutajatele iga tasakaalustusperioodi kohta eelneva tasakaalustamatuse taseme ja iga võrgukasutaja kuluandmed hiljemalt kuu aja jooksul pärast tasakaalustusperioodi lõppu. Lõplikud andmed standardsete koormusnäitajatega seotud tarbijate kohta võib edastada kuni 14 kuud hiljem. Kui nimetatud teabe esitab kolmas ~~osaline~~ ☒ isik ☒, on ~~edastusvõrgu~~ ☒ ülekandesüsteemi ☒ haldurid sellest kohustusest vabastatud. Kõnealuse teabe edastamisel arvestatakse tundliku äriteabe konfidentsiaalsuse põhimõttega.

4. Kui kolmanda ~~osalise~~ ☒ isiku ☒ juurdepääsuks pakutakse muud paindlikkusteenust kui tolerantsid, avaldavad ~~edastusvõrgu~~ ☒ ülekandesüsteemi ☒ haldurid iga päev järgmise päeva prognoosi maksimaalse paindlikkusvõimsuse,

reserveeritud paindlikkusvõimsuse ja järgmisel ~~gaasi~~ päeval gaasituru jaoks olemasoleva paindlikkusvõimsuse kohta. ~~Edastusvõrgu~~ Ülekandesüsteemi haldurid avaldavad iga päev ka järelteabe paindlikkusteenuse kogukasutuse kohta ~~gaasi~~ päeva lõpu seisuga. Kui riiklik reguleeriv asutus on arvamisel, et selline teave võib soodustada võrgu kasutajate poolseid võimalikke kuritarvitamisi, võib ta ~~edastusvõrgu~~ ülekandesüsteemi halduri nimetatud kohustusest vabastada.

5. ~~Edastusvõrgu~~ Ülekandesüsteemi haldurid avaldavad iga tasakaalustamistsooni usala kohta ~~edastus~~ ülekande süsteemis oleva gaasi kogused iga gaasipäeva alguse seisuga ning prognoositavad ~~edastus~~ ülekande süsteemis oleva gaasi kogused iga gaasipäeva lõpu seisuga. Gaasipäeva lõpu prognoositavaid gaasikoguseid ajakohastatakse iga tunni järel kogu gaasipäeva jooksul. Kui tasakaalustamatuse eest määratavad tasud arvutatakse tunnipõhiselt, avaldab ~~edastusvõrgu~~ ülekandesüsteemi haldur ka teabe ~~edastus~~ ülekande süsteemis oleva gaasi koguste kohta tunnipõhiselt. Teise võimalusena avaldavad ~~edastusvõrgu~~ ülekandesüsteemi haldurid iga tasakaalustamistsooni usala puhul kõigi kasutajate tasakaalustamatuse koondpositsiooni iga tasakaalustusperioodi alguse seisuga ning kõigi kasutajate tasakaalustamatuse prognoositava koondpositsiooni iga gaasipäeva lõpu seisuga. Kui riiklik reguleeriv asutus on arvamisel, et selline teave võib soodustada võrgu kasutajate poolseid võimalikke kuritarvitamisi, võib ta ~~edastusvõrgu~~ ülekandesüsteemi halduri nimetatud kohustusest vabastada.
6. ~~Edastusvõrgu~~ Ülekandesüsteemi haldurid näevad tariifide arvutamiseks ette kasutajasõbralikud vahendid.
7. ~~Edastusvõrgu~~ Ülekandesüsteemi haldurid hoiavad vähemalt viie (5) aasta jooksul asjaomaste riigiasutuste jaoks kättesaadavana tegelikud andmed kõigi võimsuslepingute kohta ning kogu muu asjakohase teabe, mis on seotud olemasolevatele võimsustele juurdepääsu arvutamise ja tagamisega, eelkõige registreerimiste ja katkestustega. ~~Edastusvõrgu~~ Ülekandesüsteemi halduritel tuleb kogu punkti 3.3 alapunktides 4 ja 5 nimetatud teabega seotud dokumente säilitada vähemalt viis (5) aastat ning teha need taotluse korral reguleerivale asutusele kättesaadavaks. Mõlemad pooled arvestavad tundliku äriteabe konfidentsiaalsuse põhimõttega.

89. Ülekandesüsteemi haldurid avaldavad vähemalt kord aastas eelnevalt kindlaksmääratud tähtpäeval kõik kavandatud hooldusperioodid, mis võivad mõjutada võrgu kasutajate ülekandelepingutest tulenevaid õigusi, ja asjakohase operatiivteabe piisava etteteatamisega. See hõlmab kavandatud hooldusperioodide muudatuste kohest ja mittediskrimineerivat avaldamist ja ettekavandamata hooldustest teavitamist niipea, kui vastav teave saab ülekandesüsteemi haldurile kättesaadavaks. Hooldusperioodide jooksul avaldab ülekandesüsteemi haldur regulaarselt ajakohastatud teavet hooldustööde üksikasjade, eeldatava kestuse ja mõju kohta.

4. **VESINIKUVÕRGU HALDURITE POOLT VÕRGULE JUURDEPÄÄSU KOHTA AVALDATAVA TEHNILISE TEABE VORMING JA SISU NING TEAVE, MIS TULEB AVALDADA KÕIGI ASJAKOHASTE PUNKTIDE KOHTA, JA AJAKAVA**

4.1. **Võrgule juurdepääsu käsitleva tehnilise teabe avaldamise vorming**

1. Vesinikuvõrgu haldurid esitavad kogu teabe, mida võrgu kasutajad vajavad tõhusaks juurdepääsuks punktides 4.2 ja 4.3 osutatud võrgule, järgmisel viisil:

- a) avalikul veebisaidil tasuta ja registreerumisenõudeta või vesinikuvõrgu haldurit muul viisil teavitamise vajaduseta;
- b) korrapäraselt ja jooksvalt; teabe esitamise sagedus sõltub aset leidvatest muudatustest ja teenuse pakkumise ajalisest kestusest;
- c) kasutajasõbralikult;
- d) selgelt, koguseliselt määratavalt, kergesti kättesaadavalt ja kedagi diskrimineerimata;
- e) allalaaditavas vormingus, mille vesinikuvõrgu haldurid ja riigi reguleeriv asutus on kokku leppinud, võttes arvesse arvamust ühtlustatud vormingu kohta, mille esitab ACER, ning mis võimaldab teha kvantitatiivset analüüsi;
- f) kasutades samu mõõtühikuid – kWh energiasisalduse ja m³ mahu tähistamiseks. Lisatakse püsiv koefitsient, mille abil on võimalik välja arvutada energiasisaldus. Lisaks kirjeldatud vormingule võib teabe avaldada ka muudes ühikutes;
- g) liikmesriigi ametlikus keeles / ametlikes keeltes ja inglise keeles;
- h) kõik andmed tehakse kättesaadavaks alates [1. oktoobrist 2025] ühel liiduülesel kesksel platvormil, mille vesinikuvõrgu haldurite Euroopa võrgustik seab sisse kulutõhusal alusel.

2. Vesinikuvõrgu haldurid esitavad õigeaegselt üksikasjalikud andmed kogu punktides 4.2 ja 4.3 osutatud teabe tegelike muutuste kohta niipea, kui nad muutustest teada saavad.

4.2. **Võrgule juurdepääsu kohta avaldatava tehnilise teabe sisu**

1. Vesinikuvõrgu haldurid avaldavad oma süsteemide ja teenuste kohta vähemalt järgmise teabe:

- a) erinevate pakutavate teenuste üksikasjalik ja kõikehõlmav kirjeldus ning hinnakiri;
- b) osutatavate teenuste puhul kasutatavate ülekandelepingute tüübid;
- c) võrgueeskirjad ja/või tüüptingimused, milles piiritletakse kõigi võrgu kasutajate õigused ja kohustused, sealhulgas:
 - 1) ühtlustatud ülekandelepingud ja muud asjakohased dokumendid;
 - 2) kui see on võrgule juurdepääsu seisukohast vajalik, siis kõigi asjakohaste punktide puhul vesiniku asjakohaste kvaliteedinäitajate kirjeldus ning

muundamisega seotud õiguslikud tagajärjed või kulud võrgu kasutajatele juhul, kui vesinik ei vasta kirjeldatud näitajatele;

3) kui see on võrgule juurdepääsu seisukohast vajalik, siis kõigi asjakohaste punktide puhul teave rõhunõuete kohta;

d) ühtlustatud meetmed, mida kohaldatakse vesinikuvõrgu kasutamisel, kaasa arvatud peamiste mõistete määratlus;

e) vajaduse korral ülekande- ja muude teenuste hulgas hõlmatud eritasuta paindlikkus ja piirnormid ning samuti paindlikkus, mida lisaks sellele pakutakse, ning vastavad tasud;

f) vesinikuvõrgu halduri vesinikuvõrgu üksikasjalik kirjeldus, milles on näidatud kõik asjakohased ühenduspunktid vastavalt punktile 2, ning ühendatud võrkude ja rajatiste haldurite nimed;

g) vesinikuvõrgu halduri hallatava vesinikuvõrguga ühendamiseks kohaldatavad eeskirjad;

h) teave vesinikuvõrgu halduri vastutusel olevate hädaolukorrale reageerimise mehhanismide kohta, nt meetmed, mis võivad viia kliendirühmade lahtiühendamiseni võrgust, ja muud vastutuseeskirjad, mida kohaldatakse vesinikuvõrgu halduri suhtes;

i) menetlused, mille vesinikuvõrgu haldurid on heaks kiitnud seoses ühenduspunktidega ja mis on olulised seoses võrgu kasutajate juurdepääsuga asjaomastele vesinikuvõrkudele ja mis on seotud võrgu koostalitlusvõimega.

2. Asjakohaste punktide hulka kuuluvad vähemalt järgmised:

a) kõik vesinikuvõrgu halduri hallatava vesinikuvõrgu sisse- ja väljavoolupunktid, välja arvatud üksiku lõpptarbijaga ühendatud väljavoolupunktid ning välja arvatud sissevoolupunktid, mis on vahetult seotud ELis asuva üksiku tootja tootmisüksusega;

b) kõik sisse- ja väljavoolupunktid, mis ühendavad vesinikuvõrgu haldurite tasakaalustusalasid;

c) kõik punktid, mis ühendavad vesinikuvõrgu halduri võrku veeldatud maagaasi terminali, vesinikuterminalide, gaasi jaotuskeskuste, hoidlate ja tootmisrajatistega, v.a juhul kui kõnealuste tootmisrajatiste suhtes kehtib punkti a kohane erand;

d) kõik punktid, mis ühendavad teatava vesinikuvõrgu halduri võrku abiteenuste osutamiseks vajaliku taristuga.

3. Teave üksikutele lõpptarbijatele ja tootmisüksustele, mille suhtes ei kohaldata käesoleva punkti alapunkti 2 alapunktis a kirjeldatud asjakohase punkti määratlust, tuleb avaldada koondandmetena ning seda tuleb käsitada ühe asjakohase punktina.

4.3. Teave, mis tuleb avaldada kõigi asjakohaste punktide kohta, ja ajakava

1. Vesinikuvõrgu haldurid avaldavad kõigi asjakohaste punktide kohta alapunktides a–g loetletud teabe kõigi pakutavate teenuste kohta arvandmetena tunni ja päeva kaupa. Teave ja selle ajakohastused avaldatakse kohe, kui need on teatavaks saanud vesinikuvõrgu haldurile (peaaegu reaalsajas):

a) kummaski suunas kulgeva vooluga seotud tehniline võimsus;

- b) lepingujärgne koguvõimsus mõlemal suunal;
 - c) registreerimised ja taasregistreerimised mõlemal suunal;
 - d) saadaolev võimsus mõlemal suunal;
 - e) tegelik füüsiline gaasivool;
 - f) võimsuse kavandatud ja tegelik katkestus;
 - g) teenuste kavandatud ja kavandamata katkestused. Kavandatud katkestustest tuleb teatada vähemalt 42 päeva ette;
2. Kõigi asjakohaste võrgupunktide kohta avaldatakse käesoleva punkti alapunkti 1 alapunktide a, b ja d kohane teave vähemalt 24 kuud ette.
3. Kõigi asjakohaste võrgupunktide kohta avaldavad vesinikuvõrgu haldurid käesoleva punkti alapunkti 1 alapunktide a–f kohaste nõuetega seotud teabe jooksvalt viimase viie aasta kohta.
4. Vesinikuvõrgu haldurid avaldavad kõigis asjakohastes punktides mõõdetud vesiniku puhtuse ja lisandite sisalduse väärtused iga päev. Esialgsed andmed avaldatakse hiljemalt kolmandal päeval. Lõplikud andmed avaldatakse kolme kuu jooksul pärast asjaomase kuu lõppu.
5. Punktide 4.1, 4.2 ja 4.3 rakendamiseks vajalikud täiendavad üksikasjad, nt võrgu kasutajatele võrgule tõhusa juurdepääsu saamiseks vajaliku teabe vormingu ja sisu üksikasjad, asjakohaste punktidega seoses avaldatava teabe üksikasjad või ajakavade üksikasjad sätestatakse käesoleva määruse artikli 52 alusel kehtestatud võrgueeskirjas.

II LISA

MÄÄRUSE (EL) 2017/1938 ARTIKLI 13 LÕIKE 14 KOHANE VAIKIMISI TEHNILINE, ÕIGUS- JA FINANTSKORD

Käesolev lisa sisaldab menetlust (kohustuslike vormidena) artikli 13 kohase solidaarsusmeetme rakendamiseks, mida tuleb järgida juhul, kui solidaarsust taotleb liikmesriik (edaspidi „taotlev liikmesriik“) ja liikmesriik, kes artikli 13 lõigete 1 ja 2 kohaselt on kohustatud solidaarsusmeetet võtma (edaspidi „pakkuv liikmesriik“), ei suuda artikli 13 lõike 10 kohases tehnilises, õigus- ja finantskorras kokku leppida.

Kui pakkuvaid liikmesriike on mitu ja neist ühe või mitmega on sõlmitud kahepoolsed solidaarsuskokkulepped, peaks need kokkulepped olema kahepoolselt kokku leppinud liikmesriikide vahel ülimuslikud. Vaikekorda kohaldatakse ainult ülejäänud pakkuva liikmesriigi suhtes.

Taotleva ja pakkuva liikmesriigi vaheline teabevahetus toimub peamiselt e-posti teel; kui see ei ole võimalik, siis telefonitsi või muude saadaolevate vahendite abil, mida täpsustatakse solidaarsustaotluses ja kinnitatakse taotluse kättesaamise kinnituses.

Järgmised täidetud vormid saadetakse e-postiga teiste liikmesriikide vastavatele asjaomastele isikutele (peamine adressaat, meetmete võtmiseks) ja komisjoni gaasikriiside ohjamise kontaktpunkti (koopiana, teadmiseks).

1. Solidaarsustaotlus (täita inglise keeles)

Juhised

Saata hiljemalt 20 tundi enne tarnepäeva algust (*välja arvatud vääramatu jõu korral*).

Kui pakkuvaid liikmesriike on mitu, saadetakse solidaarsustaotlus neile samal ajal, eelistatavalt sama e-kirjaga.

Solidaarsusmeetmeid tuleb taotleda järgmiseks gaasipäevaks, nagu määratletud määruse (EL) nr 984/2013 artikli 3 punktis 7. Vajaduse korral korratakse taotlust täiendavate gaasipäevade jaoks.

Kuupäev: _____

Aeg: _____

1. Taotlen (taotlev liikmesriik) nimel (pakkuv liikmesriik) solidaarsusmeetmete rakendamist vastavalt artikli 13 lõikele 1 ja artikli 13 lõikele 2 (*kui viimane pole asjakohane, siis kustutada see*). Kinnitan, et artikli 13 lõike 3 nõuded on täidetud.

2. (Taotleva liikmesriigi) rakendatud meetmete lühikirjeldus (nagu on ette nähtud artikli 13 lõike 2 punktis c):

3. (Taotlev liikmesriik) kohustub maksma (pakkuvale liikmesriigile) solidaarsusmeetmete eest õiglast ja viivitamatu hüvitist kooskõlas artikli 13 lõikega 8. Hüvitis makstakse eurodes 30 päeva jooksul alates arve kättesaamisest.

4. Taotleva liikmesriigi pädev asutus:

Kontaktisik:

E-post:

Telefon: + varutelefon:

Alternatiivne kiirsõnumite saatmine: +

5. Pakkuva liikmesriigi pädev asutus (palun kinnitage seda kättesaamise kinnituses):

Kontaktisik:

E-post:

Telefon: + varutelefon:

Alternatiivne kiirsõnumite saatmine: +

3. Taotleva liikmesriigi vastutav ülekandesüsteemi haldur:

Kontaktisik:

Telefon +

4. Taotleva liikmesriigi vastutav turupiirkonna haldur (kui see on asjakohane):

Kontaktisik:

Telefon +

6. Vabatahtlike (turupõhiste) solidaarsusmeetmete korral sõlmib gaasitarnelepingud pakkuva liikmesriigi turuosalistega

☐ taotlev liikmesriik või

☐ taotleva liikmesriigi nimel tegutsev esindaja (riigigarantii alusel).

Nimi: .

Kontaktisik: .

Telefon: +_____.

7. Taotluse tehnilised üksikasjad

a) Vajaliku gaasi maht (kokku):

_____ kWh,

millest:

kõrge kütteväärtusega gaasi: _____ kWh;

madala kütteväärtusega gaasi: _____ kWh.

b) Tarnepunktid (ühendused):

_____;

_____;

_____;

_____.

Tarnepunktide suhtes kehtivad piirangud:

☐ Ei

☐ Jah

Kui jah, siis palun märkige täpsed tarnepunktid ja gaasi vajalikud mahud:

Tarnepunkt:

Gaasi maht:

_____ kWh

_____ kWh

_____ kWh

_____ kWh

Allkiri: _____

2. Kättesaamise kinnitus / täiendava teabe taotlus (täita inglise keeles)

Juhised

Saata hiljemalt 30 minutit pärast taotluse kättesaamist.

Järgmisele asutusele: (taotleva liikmesriigi pädev asutus):

Kinnitan (pakkuv liikmesriik)nimel, et oleme saanud Teie taotluse solidaarsusmeetmete rakendamiseks vastavalt artikli 13 lõikele 1 ja artikli 13 lõikele 2 (kui viimane pole asjakohane, siis kustutada see).

Kinnitan/parandan kontaktandmeid, mida kasutatakse järgmistes etappides:

Kontaktisik:

E-post: _____

Telefon: + _____ varutelefon: _____

Alternatiivne kiirsõnumite saatmine: + _____

(Kui taotlus ei ole täielik / sisaldab vigu või väljajätmisi) Pärast kontrollimist näib, et Teie taotlus ei ole täielik / sisaldab järgmisi vigu / ei sisalda järgmist teavet:

.....
.....

Kui võimalik, saatke meile 30 minuti jooksul muudetud taotlus, mis sisaldab puuduvaid/parandatud andmeid.

Koostatud (kuupäev) (kellaaeg)

Allkiri:

3. Solidaarsuse pakkumine (täita inglise keeles)

Juhised

1) Saata hiljemalt 11 tundi enne tarnepäeva algust (välja arvatud vääramatu jõu korral).

2) Solidaarsuse pakkumine hõlmab peamiselt vabatahtlikel meetmetel põhinevaid gaasipakkumisi (edaspidi „esmased pakkumised“). Kui esmastest pakkumistest ei piisa solidaarsustaotluses märgitud mahu katmiseks, lisatakse solidaarsuse pakkumisse täiendavaid gaasipakkumisi (edaspidi „teiseseid pakkumised“), mis põhinevad kohustuslikel meetmetel. Kui pakkuvate liikmesriikide (kui see on asjakohane) esmased pakkumised ei ole solidaarsustaotluse rahuldamiseks piisavad, peab (pakuva liikmesriigi pädev asutus) olema valmis käivitama mitte-turupõhised meetmeid ja tarnima puuduva mahu.

3) Artikli 13 lõike 8 kohane hüvitis vabatahtlikel meetmetel põhineva solidaarsuse alusel tarnitava gaasi eest hõlmab gaasi hinda (mis tuleneb kohaldatavatest lepingutingimustest, pakkumustest või muust turupõhisest mehhanismist) ning tarnepunkti suunatud ülekande kulusid. Selle hüvitise maksab taotlejale liikmesriik otse pakkuva poole gaasitarnija(te)le.

4) Artikli 13 lõike 8 kohane (pakuvale liikmesriigile makstav) hüvitis solidaarsusest tuleneva gaasi tarnimise eest, kui selle aluseks on kohustuslikud meetmed, hõlmab järgmist:

a) gaasi hind, mis vastab asjaomase kvaliteediga gaasi viimasele kättesaadavale hetketuruhinnale pakkuva liikmesriigi börsil solidaarsusmeetme rakendamise kuupäeval; kui pakkuva liikmesriigi territooriumil on mitu börsi, vastab see kõigi börside viimaste kättesaadavate hetketuruhindade aritmeetilisele keskmisele; kui pakkuva liikmesriigi territooriumil gaasibörsi ei ole, vastab see kõigi liidu territooriumil asuvate börside viimaste kättesaadavate hetketuruhindade aritmeetilisele keskmisele;

b) kõik hüvitised, mille pakkuva liikmesriigi asjakohaste õigusaktide alusel maksab mõjutatud kolmandatele isikutele kohustusliku meetme tulemusena, sealhulgas vajaduse korral igasugused kohtuvälised ja kohtumenetlusega seotud kulud, ning

c) tarnepunkti suunatud ülekande kulud.

4) Pakkuva liikmesriigi kannab ülekanderiski tarnepunkti suunatud ülekande tegemisel.

5) Taotlejale liikmesriik tagab, et kokkulepitud tarnepunktis pakutav gaasikogus juhitakse sealt edasi. Solidaarsusmeetmete eest tuleb hüvitist maksta olenemata sellest, kas lepingu kohaselt tarnitud gaasikogus tegelikult edasi juhitakse.

Kuupäev

Kellaaeg.....

Järgmisele asutusele: (taotleja liikmesriigi pädev asutus):

1. Vastuseks Teie solidaarsustaotlusele kooskõlas artikli 13 lõikega 1 ja artikli 13 lõikega 2 (kui viimane pole asjakohane, siis kustutada see), mis saabus (kuupäev) kell (kellaaeg), edastab (pakuva liikmesriigi pädev asutus) Teile järgmise(d) pakkumise(d):

2. Teave gaasi tarniva poole kohta

a) Lepingu allkirjastav gaasitarnija/turuosaline (vabatahtlike meetmete puhul/kui see on asjakohane)

Kontaktisik: _____

Telefon: + _____

b) Lepingut sõlmiv pädev asutus:

Kontaktisik: _____

Telefon: + _____

c) Vastutav ülekandesüsteemi haldur:

Kontaktisik: _____

Telefon: + _____

d) Vastutav turupiirkonna haldur (kui see on asjakohane):

Kontaktisik: _____

Telefon: + _____

3. Esmased pakkumised – vabatahtlike meetmete alusel („turupõhised“)

a) Gaasi maht (kokku):

_____ kWh, millest

kõrge kütteväärtusega gaasi: _____ kWh,

madala kütteväärtusega gaasi: _____ kWh.

b) Tarneperiood:

c) Maksimaalne ülekandevõimsus:

_____ kWh/h, millest

kindel võimsus: _____ kWh/h;

katkestatav võimsus: _____ kWh/h.

d) Tarnepunktid (ühendused):

Tarnepunkt	Kindel ülekandevõimsus	Katkestatav ülekandevõimsus
------------	------------------------	-----------------------------

_____	_____ kWh/h	_____ kWh/h
-------	-------------	-------------

_____	_____ kWh/h	_____ kWh/h
-------	-------------	-------------

_____	_____ kWh/h	_____ kWh/h
-------	-------------	-------------

_____	_____ kWh/h	_____ kWh/h
-------	-------------	-------------

_____	_____ kWh/h	_____ kWh/h
-------	-------------	-------------

e) Viide võimsuse reserveerimisplatvormile:

f) Hinnanguline hüvitis vabatahtliku meetme eest:

gaasi hind: _____ eurot;

muud kulud: _eurot (palun täpsustage)

g) makse andmed:

Saaja: _____

Pangarekviidid: _____

4. Teisesed pakkumised – kohustuslike meetmete alusel („mitte-turupõhised“)

a) Gaasi maht (kokku):

_____ kWh, millest

kõrge kütteväärtusega gaasi: _____ kWh,

madala kütteväärtusega gaasi: _____ kWh.

b) Tarneperiood:

c) Maksimaalne ülekandevõimsus:

_____ kWh/h, millest

kindel võimsus: _____ kWh/h;

katkestatav võimsus: _____ kWh/h.

d) Tarnepunktid (ühendused):

Tarnepunkt	Kindel ülekandevõimsus	Katkestatav ülekandevõimsus
_____	_____ kWh/h	_____ kWh/h
_____	_____ kWh/h	_____ kWh/h
_____	_____ kWh/h	_____ kWh/h
_____	_____ kWh/h	_____ kWh/h
_____	_____ kWh/h	_____ kWh/h

e) Viide võimsuse reserveerimisplatvormile:

f) Kohustuslike meetmetega seotud tõenäolised kulud:

gaasi hinnanguline hind kWh kohta: _____ eurot;

tõenäolised ülekandekulud: _____ eurot;

hinnanguline summa, mis kulub hüvitiste maksmiseks pakkuva liikmesriigi majandussektorites, mida tarne vähendamine mõjutab:

_____ eurot.

g) makse andmed:

Saaja: _____

Pangarekviidid: _____

Koostatud (kuupäev) (kellaaeg)

Allkiri:

4. Solidaarsuspakkumise kättesaamise kinnitus (täita inglise keeles)

Juhised

Saata hiljemalt 30 minutit pärast solidaarsuspakkumise kättesaamist.

Järgmisele asutusele: (pakkuva liikmesriigi pädev asutus):

(Taotlev liikmesriik) nimel kinnitan, et Teie solidaarsuspakkumine on kätte saadud (kuupäev), kell (kellaaeg).

(Taotleva poole pädev asutus)

Kontaktisik:

Telefon: +

Koostatud (kuupäev) (kellaaeg)

Allkiri:

5. Vabatahtlikel meetmetel põhinevate solidaarsuspakkumiste vastuvõtmine/tagasilükkamine (täita inglise keeles)

Juhised

(1) Saata hiljemalt 2 tundi pärast pakkumise kättesaamist.

(2) Kui pakkumine võetakse täielikult vastu, korratakse vastuvõtmise kinnituses pakkumise täpseid tingimusi, nagu need esitas pakkuv liikmesriik. Pakkumist saab osaliselt vastu võtta ainult seoses tarnitava mahuga.

Kuupäev Kellaaeg

1. (Taotlev liikmesriik) nimel võtan (täielikult/osaliselt) vastu / lükkan tagasi (pakkuv liikmesriik) (pakkumise kuupäev) (pakkumise kellaaeg) esitatud pakkumise solidaarsusmeetmete rakendamiseks vastavalt artikli 13 lõikele 1 ja artikli 13 lõikele 2 (kui viimane pole asjakohane, siis kustutada see).

2. Taotleva liikmesriigi pädev asutus:

Kontaktisik:

Telefon: +

3. Taotleva liikmesriigi vastutav ülekandesüsteemi haldur:

Kontaktisik:

Telefon: +

4. Taotleva liikmesriigi vastutav turupiirkonna haldur (kui see on asjakohane):

Kontaktisik:

Telefon +

5. Vastu võetud esmane pakkumine / esmased pakkumised, mis põhinevad vabatahtlikel meetmetel (*palun korrake vastuvõetud esmase pakkumise / esmaste pakkumiste täpseid tingimusi*):

Koostatud (kuupäev) (kellaaeg)

Allkiri:

6. Kohustuslikel meetmetel põhinevate solidaarsuspakkumiste vastuvõtmine (täita inglise keeles)

Juhised

- (1) Saata hiljemalt 3 tundi pärast solidaarsuspakkumise kättesaamist.
- (2) Kui pakkumine võetakse täielikult vastu, korraldatakse vastuvõtmise kinnituses pakkumise täpseid tingimusi, nagu need esitas pakkuv liikmesriik. Pakkumist saab osaliselt vastu võtta ainult seoses tarnepunkti tarnitava mahuga.
- (3) Kohustuslikel meetmetel põhinevate pakkumiste vastuvõtmine hõlmab järgmist: a) teistelt pakkuvatelt liikmesriikidelt saadud, vabatahtlikel meetmetel põhinevate pakkumiste lühikirjeldus; b) vajaduse korral põhjused, miks neid pakkumisi vastu ei võetud (ei pea olema seotud hinnaga); c) teistelt pakkuvatelt liikmesriikidelt saadud, kohustuslikel meetmetel põhinevate pakkumiste lühikirjeldus; d) märge selle kohta, kas need pakkumised on vastu võetud, ja kui mitte, siis nende tagasilükkamise põhjused.
- (4) Komisjon võib alata konverentsikõne taotleva liikmesriigi ja kõigi pakkuvate liikmesriikide vahel; see algatatakse mõne liikmesriigi taotlusel. Telefonikõne peetakse kohustuslikel meetmetel põhinevate solidaarsuspakkumiste vastuvõtmisele (kui komisjon teeb seda omal algatusel) või liikmesriigi esitatud konverentsikõne taotluse saamisel

järgneva kuni 30 minuti jooksul.

Kuupäev Kellaaeg

1. (Taotleva liikmesriik) nimel võtan (täielikult/osaliselt) vastu / lükkan tagasi (pakkuv liikmesriik) (pakkumise kuupäev) (pakkumise kellaaeg) esitatud pakkumise solidaarsusmeetmete rakendamiseks vastavalt artikli 13 lõikele 1 ja artikli 13 lõikele 2 (kui viimane pole asjakohane, siis kustutada see).

2. Taotleva liikmesriigi pädev asutus:

.....

Kontaktisik:

Telefon: +

3. Taotleva liikmesriigi vastutav ülekandesüsteemi haldur:

.....

Kontaktisik:

Telefon: +

4. Taotleva liikmesriigi vastutav turupiirkonna haldur (kui see on asjakohane):

.....

Kontaktisik:

Telefon +

5. Vastu võetud, kohustuslikel meetmetel põhinev teisene pakkumine (palun korraldada pakkuva liikmesriigi esitatud teisese pakkumise täpset sõnastust).

.....

6. Lisateave teiseste pakkumiste vastuvõtmise kohta:

a) teistelt pakkuvatelt liikmesriikidelt saadud, vabatahtlikel meetmetel põhinevate pakkumiste lühikirjeldus:

.....

b) kas need pakkumised on vastu võetud? Kui ei, siis esitage põhjused:

.....

c) teistelt pakkuvatelt liikmesriikidelt saadud, kohustuslikel meetmetel põhinevate pakkumiste lühikirjeldus;

.....

(a) kas need pakkumised on vastu võetud? Kui ei, siis esitage põhjused:

.....

Koostatud (kuupäev) (kellaaeg)

~~**H-LISA**~~
~~**VASTAVUSTABEL**~~

Määrus (EÜ) nr 1775/2005	Käesolev määrus
Artikkel 1	Artikkel 1
Artikkel 2	Artikkel 2
—	Artikkel 3
—	Artikkel 4
—	Artikkel 5
—	Artikkel 6
—	Artikkel 7
—	Artikkel 8
—	Artikkel 9
—	Artikkel 10
—	Artikkel 11
—	Artikkel 12
Artikkel 3	Artikkel 13
Artikkel 4	Artikkel 14
—	Artikkel 15
Artikkel 5	Artikkel 16
—	Artikkel 17
Artikkel 6	Artikkel 18
—	Artikkel 19
—	Artikkel 20
Artikkel 7	Artikkel 21

Artikkel 8	Artikkel 22
Artikkel 9	Artikkel 23
Artikkel 10	Artikkel 24
Artikkel 11	Artikkel 25
Artikkel 12	Artikkel 26
Artikkel 13	Artikkel 27
Artikkel 14	Artikkel 28
Artikkel 15	Artikkel 29
Artikkel 16	Artikkel 30
—	Artikkel 31
Artikkel 17	Artikkel 32
Lisa	Lisa



III LISA

Kehtetuks tunnistatud määrus koos hilisemate muudatuste loeteluga

Euroopa Parlamendi ja nõukogu määrus (EÜ) nr
715/2009
(ELT L 211, 14.8.2009, lk 36)

Komisjoni otsus 2010/685/EL
(ELT L 293, 11.11.2010, lk 67)

Komisjoni otsus 2012/490/EL
(ELT L 231, 28.8.2012, lk 16)

Euroopa Parlamendi ja nõukogu määrus (EL) nr 347/2013 (ainult artikkel 22)
(ELT L 115, 25.4.2013, lk 39)

Komisjoni otsus (EL) 2015/715
(ELT L 114, 5.5.2015, lk 9)

Euroopa Parlamendi ja nõukogu määrus (EL) 2018/1999 (ainult artikkel 50)
(ELT L 328, 21.12.2018, lk 1)

↓ uus

IV LISA

VASTAVUSTABEL

Määrus (EL) nr 715/2009	Käesolev määrus
Artikli 1 esimene lõik (sissejuhatav osa)	Artikli 1 esimene lõik (sissejuhatav osa)
Artikli 1 punkt a	Artikli 1 punkt a
Artikli 1 punkt b	-
Artikli 1 punkt c	Artikli 1 punkt b
Artikli 1 teine, kolmas ja neljas lõik	Artikli 1 teine, kolmas ja neljas lõik
Artikli 2 lõige 1 (sissejuhatav osa)	Artikli 2 lõige 1 (sissejuhatav osa)
-	Artikli 2 lõike 1 punkt 1
Artikli 2 lõike 1 punkt 1	Artikli 2 lõike 1 punkt 2
Artikli 2 lõike 1 punkt 2	Artikli 2 lõike 1 punkt 3
Artikli 2 lõike 1 punkt 3	Artikli 2 lõike 1 punkt 4
Artikli 2 lõike 1 punkt 4	Artikli 2 lõike 1 punkt 5
Artikli 2 lõike 1 punkt 5	Artikli 2 lõike 1 punkt 6
Artikli 2 lõike 1 punkt 6	Artikli 2 lõike 1 punkt 7
Artikli 2 lõike 1 punkt 7	Artikli 2 lõike 1 punkt 8
Artikli 2 lõike 1 punkt 8	Artikli 2 lõike 1 punkt 9
Artikli 2 lõike 1 punkt 9	Artikli 2 lõike 1 punkt 10
Artikli 2 lõike 1 punkt 10	Artikli 2 lõike 1 punkt 11
Artikli 2 lõike 1 punkt 11	Artikli 2 lõike 1 punkt 12
Artikli 2 lõike 1 punkt 12	Artikli 2 lõike 1 punkt 13
Artikli 2 lõike 1 punkt 13	Artikli 2 lõike 1 punkt 14

Artikli 2 lõike 1 punkt 14	Artikli 2 lõike 1 punkt 15
Artikli 2 lõike 1 punkt 15	Artikli 2 lõike 1 punkt 16
Artikli 2 lõike 1 punkt 16	Artikli 2 lõike 1 punkt 17
Artikli 2 lõike 1 punkt 17	Artikli 2 lõike 1 punkt 18
Artikli 2 lõike 1 punkt 18	Artikli 2 lõike 1 punkt 19
Artikli 2 lõike 1 punkt 19	Artikli 2 lõike 1 punkt 20
Artikli 2 lõike 1 punkt 20	Artikli 2 lõike 1 punkt 21
Artikli 2 lõike 1 punkt 21	Artikli 2 lõike 1 punkt 22
Artikli 2 lõike 1 punkt 22	Artikli 2 lõike 1 punkt 23
Artikli 2 lõike 1 punkt 23	Artikli 2 lõike 1 punkt 24
Artikli 2 lõike 1 punkt 24	Artikli 2 lõike 1 punkt 25
Artikli 2 lõike 1 punkt 25	Artikli 2 lõike 1 punkt 26
Artikli 2 lõike 1 punkt 26	Artikli 2 lõike 1 punkt 27
Artikli 2 lõike 1 punkt 27	Artikli 2 lõike 1 punkt 28
Artikli 2 lõike 1 punkt 28	Artikli 2 lõike 1 punkt 29
-	Artikli 2 lõike 1 punkt 30
-	Artikli 2 lõike 1 punkt 31
-	Artikli 2 lõike 1 punkt 32
-	Artikli 2 lõike 1 punkt 33
-	Artikli 2 lõike 1 punkt 34
-	Artikli 2 lõike 1 punkt 35
-	Artikli 2 lõike 1 punkt 36
-	Artikli 2 lõike 1 punkt 37
-	Artikli 2 lõike 1 punkt 38
Artikli 2 lõige 2	Artikli 2 lõige 2

-	Artikkel 3
-	Artikkel 4
Artikkel 14	Artikkel 5
Artikli 14 lõige 1	Artikli 5 lõiked 1 kuni 2
-	Artikli 5 lõige 3
Artikli 14 lõige 3	Artikli 5 lõige 4
Artikli 14 lõige 2	Artikli 5 lõige 5
-	Artikkel 6
Artikkel 15	Artikkel 7
Artikli 7 lõiked 1 kuni 2	Artikli 7 lõiked 1 kuni 2
-	Artikli 7 lõige 3
Artikli 7 lõige 3	Artikli 7 lõige 4
-	Artikli 7 lõike 4 teine lõik
Artikli 7 lõige 4	Artikli 7 lõige 5
Artikli 7 lõige 5	Artikli 7 lõige 6
-	Artikkel 8
Artikkel 16	Artikkel 9
Artikli 16 lõiked 1 kuni 3	Artikli 9 lõiked 1 kuni 3
-	Artikli 9 lõige 4
Artikli 9 lõige 4	-
Artikli 9 lõige 5	-
Artikkel 17	Artikkel 10
Artikkel 22	Artikkel 11
Artikkel 21	Artikkel 12
Artikkel 3	Artikkel 13

-	Artikkel 14
Artikkel 13	Artikkel 15
-	Artikkel 16
-	Artikkel 17
-	Artikkel 18
-	Artikkel 19
-	Artikkel 20
Artikkel 4	Artikkel 21
Artikkel 5	Artikkel 22
Artikli 5 lõiked 1 kuni 4	Artikli 22 lõiked 1 kuni 4
Artikkel 8	Artikkel 23
Artikli 8 lõige 1 kuni lõike 3 punkt f	Artikli 23 lõige 1 kuni lõike 3 punkt f
-	Artikli 23 lõike 3 punkt g
-	Artikli 23 lõike 3 teine lõik
Artikli 8 lõige 4	Artikli 23 lõige 4
-	Artikli 23 lõike 4 teine lõik
Artikli 8 lõige 5 kuni lõike 6 punkt l	Artikli 23 lõige 5 kuni lõike 6 punkt l
-	Artikli 23 lõike 6 punkt m
Artikli 8 lõiked 7 kuni 11	Artikli 23 lõiked 7 kuni 11
Artikli 8 lõige 11	Artikli 23 lõige 10
Artikli 8 lõige 12	Artikli 23 lõige 11
Artikkel 9	Artikkel 24
Artikkel 24	Artikkel 25
Artikkel 10	Artikkel 26
Artikkel 11	Artikkel 27

Artikkel 12	Artikkel 28
Artikkel 29	Artikkel 29
-	Artikli 29 punkt a
Artikli 29 punktid b ja c	Artikli 29 punktid b ja c
Artikkel 18	Artikkel 30
Artikli 18 lõiked 1 kuni 6	Artikli 30 lõiked 1 kuni 6
-	Artikli 30 lõige 7
Artikkel 19	Artikkel 31
Artikli 19 lõige 1	Artikli 31 lõige 1
-	Artikli 31 lõige 2
Artikli 19 lõige 2	Artikli 31 lõige 3
Artikli 19 lõige 3	Artikli 31 lõige 4
Artikli 19 lõige 4	Artikli 31 lõige 5
Artikli 19 lõige 5	Artikli 31 lõige 6
-	Artikli 31 lõike 6 teine lõik
Artikkel 20	Artikkel 32
-	Artikkel 33
-	Artikkel 34
-	Artikkel 35
-	Artikkel 36
-	Artikkel 37
-	Artikkel 38
-	Artikkel 39
-	Artikkel 40
-	Artikkel 41

-	Artikkel 42
-	Artikkel 43
-	Artikkel 44
-	Artikkel 45
-	Artikkel 46
-	Artikkel 47
-	Artikkel 48
-	Artikkel 49
-	Artikkel 50
-	Artikkel 51
	Artikkel 52
Artikkel 6	Artikkel 53
	Artikli 53 lõiked 1 kuni 15
Artikli 6 lõiked 1 kuni 12	-
-	Artikkel 54
	Artikkel 55
Artikkel 7	Artikli 55 lõiked 1 kuni 3
Artikli 7 lõiked 1 kuni 4	-
Artikkel 23	Artikkel 56
Artikli 23 lõige 1	-
-	Artikli 56 lõiked 1 kuni 5
Artikli 23 lõiked 6 ja 7	-
Artikkel 25	-
Artikkel 23	Artikkel 57
Artikli 58 lõiked 1 ja 2	Artikli 58 lõiked 1 ja 2
	Artikli 58 lõiked 3 kuni 7

Artikkel 27	Artikkel 59
-	Artikli 59 lõiked 1 kuni 3
Artikli 27 lõiked 1 ja 2	-
-	Artikkel 60
Artikkel 28	Artikkel 61
Artikli 28 lõige 1	Artikli 61 lõige 1
-	Artikli 61 lõiked 2 ja 3
Artikli 28 lõige 2	-
Artikkel 30	Artikkel 62
Artikli 30 punkt a	-
Artikli 30 punkt b	-
Artikli 30 punkt c	-
Artikli 30 teine lõik	-
-	Artikkel 63
-	Artikkel 64
-	Artikkel 65
-	Artikkel 66
-	Artikkel 67
Artikkel 31	Artikkel 68
Artikkel 32	Artikkel 69
I lisa	I lisa
-	II lisa
-	III lisa
III lisa	IV lisa