

Väljaandja:  
Akti liik:  
Teksti liik:  
Jõustumise kp:  
Avaldamismärge:

Majandus- ja taristuminister  
määrus  
algtekst  
19.08.2022  
RT I, 16.08.2022, 1

## Majandus- ja taristuministri 5. veebruari 2019. a määruse nr 10 „Elektrituru toimimise võrgueeskiri” muutmise

Vastu võetud 10.08.2022 nr 57

Määrus kehtestatakse elektrituruseaduse § 42 lõike 4 alusel.

§ 1. Majandus- ja taristuministri 5. veebruari 2019. a määruses nr 10 „Elektrituru toimimise võrgueeskiri” tehakse järgmised muudatused:

1) paragrahvi 1 punkti 1 täiendatakse pärast sõna „müüja” sõnadega „ja agregatori”;

2) paragrahvi 1 täiendatakse punktidega 7 ja 8 järgmises sõnastuses:

„7) andmed, mida müüja peab edastama usaldusmargisega ja süsteemihalduri loodud võrdlemisvahendi käitajale;

8) võrguettevõtjale kuuluva laadimispunkti, laadimispunktide kogumi ja energiasalvestusüksuse müümise enampakkumise kord.”;

3) paragrahvi 2 lõiget 2 täiendatakse punktiga 4 järgmises sõnastuses:

„4) bilansiperiood on arvestusperiood kestusega üks tund või 15 minutit, mille kohta edastab võrguettevõtja, liinivaldaja, tootja, suletud jaotusvõrgu valdaja ja laadimispunkti operaator mõõteandmed andmevahetusplatvormile.”;

4) paragrahvi 3 tekst loetakse lõikeks 1 ning paragrahvi täiendatakse lõigetega 2 ja 3 järgmises sõnastuses:

„(2) AVP kasutamiseks sõlmib elektriettevõtja süsteemihalduriga AVP kasutamise lepingu, mille lahutamatuks lisaks on süsteemihalduri kinnitatud AVP kasutamise ja sellega liitumise juhend (edaspidi *AVP tehniline juhend*).

(3) Süsteemihalduril on õigus muuta AVP infotehnoloogilisi lahendusi ja äriprotsesse andmevahetuse turvalisuse või elektriettevõtjaga kokkulepitud ärifunktsionaalsuste tagamiseks ning nõuda AVP kasutajalt valmisolekut vastavate muudatuste arenduseks ja täitmiseks. Süsteemihaldur kirjeldab AVP infotehnoloogilised lahendused ja äriprotsessid AVP tehnilises juhendis.”;

5) paragrahvi 4 lõikes 2 asendatakse sõnad „või suletud jaotusvõrgu valdajale” sõnadega „, suletud jaotusvõrgu valdajale, laadimispunkti operaatorile, agregatorile ja tootjale, kui tootja peab sisestama AVP-sse oma mõõtepunktid.”;

6) paragrahvi 5 punkti 2 täiendatakse pärast sõna „mõõtepunktiga” sõnadega „ning mõõtmise resolutsiooni kestus”;

7) paragrahvi 5 punktis 3 asendatakse sõnad „selle kohta, kas tegemist on väiketarbijaga” sõnadega „kliendi tüübi kohta vastavalt AVP tehnilisele juhendile”;

8) paragrahvi 5 punkti 4 täiendatakse pärast sõna „aadress” sõnadega „vastavalt AVP tehnilises juhendis toodud formaadile”;

9) paragrahvi 5 täiendatakse punktidega 8–11 järgmises sõnastuses:

„8) teavet selle kohta, kas liitumispunktiga on ühendatud elektritootmiseseade ning tootmise päritolu;

9) teavet selle kohta, mis on liitumispunkti peakaitse voolutugevus ning seos ülekandevõrgu alajaamaga;

10) teavet selle kohta, mis on võrgulepingu alusel liitumispunktis võrguühenduse läbilaskevõimsus,

tootmiseseadme maksimaalne võimsus ning energiasalvestusseadme võimsus ja energiamahutavus;

11) teavet selle kohta, kas liitumispunkti ühendatud tarbija kasutab alalise elukoha kütmiseks elektrienergiat.”;

**10)**paragrahvi 6 lõige 1 sõnastatakse järgmiselt:

„(1) Mõõtepunkti kohta, kus aktiivenergiat mõõdetakse kahesuunaliselt, esitavad võrguettevõtja, liinivaldaja, agregaat, suletud jaotusvõrgu valdaja, laadimispunkti operaator ja tootja AVP-le kahesuunalised bilansiperioodi põhised aktiivenergia koguste mõõteandmed. Ülejäänud mõõtepunktide kohta esitavad võrguettevõtja, liinivaldaja, agregaat, suletud jaotusvõrgu valdaja, laadimispunkti operaator ja tootja ühesuunalised bilansiperioodi põhised aktiivenergia tarbimisandmed.”;

**11)**paragrahvi 6 lõikes 2 asendatakse sõna „tunnipõhiselt” sõnadega „bilansiperioodi põhisel” ning sõna „tunnipõhiseks” sõnadega „bilansiperioodi põhiseks”;

**12)**paragrahvi 6 täiendatakse lõigetega 3–5 järgmises sõnastuses:

„(3) Võrguettevõtja, liinivaldaja, agregaat, suletud jaotusvõrgu valdaja, laadimispunkti operaator ja tootja esitab AVP-le iga päeva kella 10.00-ks eelmise päeva kohta esialgsed mõõteandmed iga oma mõõtepunkti kohta. Kontrollitud mõõteandmed eelmise kalendrikuu kohta esitatakse iga kalendrikuu viiendaks kuupäevaks.

(4) Agregaatide mõõteandmete esitamine lepitakse kokku süsteemihalduri ja agregaatide vahel § 3 lõikes 2 nimetatud AVP kasutamise lepingus.

(5) AVP teeb mõõteandmed kättesaadavaks viivitamatult.”;

**13)**paragrahvi 7 lõike 1 sissejuhatavas lauseosas asendatakse sõnad „või suletud jaotusvõrgu valdaja” sõnadega „, suletud jaotusvõrgu valdaja ja laadimispunkti operaator”;

**14)**paragrahvi 7 lõike 1 punkt 3 tunnistatakse kehtetuks;

**15)**paragrahvi 7 lõike 1 punktis 5 asendatakse sõna „tunnipõhised” sõnadega „bilansiperioodi põhised”;

**16)**paragrahvi 7 lõige 2 sõnastatakse järgmiselt:

„(2) Võrguettevõtja, liinivaldaja ja suletud jaotusvõrgu valdaja tagab, et mõõtepunkti tehnilised andmed AVP-s on ajakohased ning võimaldavad AVP-l arvutada võrgukadusid vastavalt käesolevale määrusele.”;

**17)**paragrahvi 7 lõiget 6 täiendatakse punktiga 4 järgmises sõnastuses:

„4) info, kas turuosalise elektrilepingu ennetähtaegse lõpetamisega kaasneb ennetähtaegse lõpetamise tasu.”;

**18)**paragrahvi 7 täiendatakse lõikega 7 järgmises sõnastuses:

„(7) Agregaat edastab AVP-le järgmised andmed:

- 1) teave turuosalisega sõlmitud agregeerimislepingu kehtivusaja kohta;
- 2) võrgulepingu mõõtepunkti EIC-kood, mille kohta agregeerimisleping sõlmiti;
- 3) kahesuunalised tarbimise juhtimise mõõteandmed, agregeerimislepingus sätestatud mõõteperioodi täpsusega.”;

**19)**paragrahvi 8 lõike 1 sissejuhatavas lauseosas asendatakse sõnad „ja suletud jaotusvõrgu valdajal” sõnadega „, suletud jaotusvõrgu valdajal ja laadimispunkti operaatoril”;

**20)**paragrahvi 8 lõiget 1 täiendatakse punktidega 3 ja 4 järgmises sõnastuses:

- „3) info agregeerimislepingu kehtivuse kohta;
- 4) turuosalise EIC-kood lepingu sisestamiseks AVP-sse.”;

**21)**paragrahvi 8 lõike 2 sissejuhatav lauseosa sõnastatakse järgmiselt:

„Avatud tarnijal ja agregaatidel on õigus AVP kaudu saada avatud tarnijaga elektrilepingu sõlminud või agregaatidega agregeerimislepingu sõlminud turuosalise või talle AVP kaudu selleks õiguse andnud turuosalise kohta järgmisi andmeid.”;

**22)**paragrahvi 8 lõike 2 punkti 2 täiendatakse pärast sõnu „avatud tarne lepingu” sõnadega „, võrgulepingu ja agregeerimislepingu”;

**23)**paragrahvi 8 lõike 2 punktis 3, § 8 lõike 10 punktis 3 ja § 8 lõike 12 punktis 3 asendatakse sõna „tunnipõhised” sõnadega „bilansiperioodi põhised”;

**24)**paragrahvi 8 lõiget 2 täiendatakse punktiga 4 järgmises sõnastuses:

„4) turuosalise EIC-kood.”;

**25)**paragrahvi 8 lõike 3 sissejuhatavat lauseosa täiendatakse pärast sõna „tarbijal” sõnadega „ja tootjal”;

**26)**paragrahvi 8 lõike 3 punktis 1 asendatakse sõnad „tarbija sõlmitud võrguteenuse lepingu” sõnadega „sõlmitud võrgulepingu, agregeerimislepingu” ja täiendatakse pärast sõnu „selle võrguettevõtja” sõnadega „, ,agregaatori”;

**27)**paragrahvi 8 lõike 3 punktist 2 jäetakse välja sõna „tarbija” ja lõiget täiendatakse pärast sõnu „avatud tarne lepingute” sõnadega „ja agregeerimislepingute”;

**28)**paragrahvi 8 lõike 3 punkti 4 täiendatakse pärast sõna „koguste” sõnadega „, ,või tootjaga seotud mõõtepunktides mõõdetud kahe-suunaliste elektrienergia koguste”;

**29)**paragrahvi 8 lõike 3 punkti 5 täiendatakse pärast sõna „tarnijate” sõnadega „, ,agregaatorite ja energiateenuse osutajate” ja asendatakse sõna „tarbimisandmete” sõnadega „mõõtepunkti tehniliste andmete ja mõõteandmete”;

**30)**paragrahvi 8 lõiget 3 täiendatakse punktiga 6 järgmises sõnastuses:

„6) vastavalt agregeerimislepingule tarbija või tootjaga seotud mõõtepunktides mõõdetud ja tarbimise juhtimises osalenud elektrienergia kogused.”;

**31)**paragrahvi 8 lõige 4 sõnastatakse järgmiselt:

„(4) Avatud tarnija ja agregatori vahetamisega seotud andmevahetus toimub AVP tehnilise juhendi kohaselt.”;

**32)**paragrahvi 8 lõiked 6 ja 7 sõnastatakse järgmiselt:

„(6) Tarbijal on õigus saada AVP-st tasuta digitaalselt temaga seotud mõõtepunktide andmeid ning hallata oma andmetele ligipääsuõigusi.

(7) Müüjal on õigus saada AVP-st § 7 lõikes 3 nimetatud andmeid, kui võrguettevõtja ja müüja vahel on sõlmitud arveldusteenuse osutamise leping. Sellisel juhul tagab müüja andmete Euroopa Parlamendi ja nõukogu määruses (EL) 2016/679 füüsiliste isikute kaitse kohta isikuandmete töötlemisel ja selliste andmete vaba liikumise ning direktiivi 95/46/EÜ kehtetuks tunnistamise kohta (isikuandmete kaitse üldmäärus) (ELT L 119, 04.05.2016, lk 1–88) kohase töötlemise.”;

**33)**paragrahvi 8 täiendatakse lõigetega 8–13 järgmises sõnastuses:

„(8) Paragrahvi 28 lõikes 4 nimetatud uuel avatud tarnijal on õigus AVP kaudu saada uue avatud tarne lepingu sõlmimise eesmärgil andmed turuosalise ja temaga seotud uue avatud tarne lepingu mõõtepunktide EIC-koodide kohta ning infot olemasoleva avatud tarne ja võrgulepingu kehtivusaja ja tingimuste kohta.

(9) AVP kaudu võimaldatakse energiateenuse osutajale ligipääs tarbija või tootja andmetele, kui AVP kaudu on antud vastav õigus. Energiateenuse osutajale kohalduva AVP andmetele ligipääsu korra koostab ja avaldab süsteemihaldur oma kodulehel.

(10) Bilansihalduril on õigus AVP kaudu saada temaga avatud tarne lepingu sõlminud turuosalise kohta järgmiseid andmeid:

- 1) turuosalise §-s 5 nimetatud mõõtepunkti tehnilised andmed;
- 2) teave turuosalise mõõtepunktiga seotud avatud tarne lepingu ja võrgulepingu kehtivusaja kohta;
- 3) viimase 12 kuu tunnipõhised mõõteandmed;
- 4) turuosalise EIC-kood;
- 5) bilansiipiirkonda sisse arvatud mõõtepunktide §-s 5 nimetatud mõõtepunkti tehnilised andmed bilansilepingus määratud alusel.

(11) Võrguettevõtja avatud tarnijal ja bilansihalduril on õigus AVP kaudu saada järgmiseid andmeid:

- 1) võrguettevõtja piirmõõtepunktide kohta §-s 5 nimetatud mõõtepunkti tehnilised andmed ning mõõteandmed;
- 2) võrguettevõtja võrgukao andmed.

(12) Võrguettevõtja nimetatud müüjal on õigus turuosalise kohta, kellel puudub avatud tarne leping, AVP kaudu saada järgmiseid andmeid üldteenuse osutamise eesmärgil:

- 1) avatud tarne lepinguta turuosalise §-s 5 nimetatud mõõtepunkti tehnilised andmed;
- 2) andmed avatud tarne lepinguta turuosalise mõõtepunktiga seotud võrgulepingu kehtivusaja kohta;
- 3) avatud tarne lepinguta turuosalise viimase 12 kuu tunnipõhised mõõteandmed;
- 4) avatud tarne lepinguta turuosalise EIC-kood.

(13) Avatud tarnijal on õigus AVP kaudu saada §-s 5 nimetatud mõõtepunkti tehnilised andmed ja viimase 12 kuu mõõteandmed turuosalisega sõlmitud avatud tarne lepingu kehtivuse ajal, üks kuu enne avatud tarne lepingu jõustumist ja kaksteist kuud pärast avatud tarne lepingu lõppemist oma avatud tarne lepingu kehtivuse aja kohta.”;

34)paragrahv 9 tunnistatakse kehtetuks;

35)määruse 2. peatükki täiendatakse §-ga 9<sup>1</sup>järgmises sõnastuses:

**„§ 9<sup>1</sup>. Andmete esitamine usaldusmargisega ja süsteemihalduri poolt loodud võrdlemisvahendile**

(1) Elektrienergia müüja esitab usaldusmargisega võrdlemisvahendi käitajale elektripakettide kohta järgmised andmed:

- 1) börsihinnaga elektripaketi marginaal senti kilovatt-tunni eest ja kuutasu suurus kui kuutasu rakendatakse;
- 2) fikseeritud hinnaga elektripaketi elektrienergia hind senti kilovatt-tunni eest, lepingu tähtaeg, lepingu ennetähtaegse lõpetamise tasu suurus ning lepingu kuutasu suurus;
- 3) kombineeritud hinnaga elektripaketi elektrienergia hind senti kilovatt-tunni eest, lepingu tähtaeg, kuutasu suurus ning osakaal;
- 4) taastuvenergia lisapaketi elektri päritolu ja hind senti kilovatt-tunni eest;
- 5) lisateenuste olemasolu korral andmed teenuste kohta, sealhulgas info päikesepaneelide paigaldamise, elektriautode kiiralaadijate, salvestite või salvesti koos tarbimisjuhtimisega seotud teenuste kohta.

(2) Lõike 1 punktis 5 nimetatud lisateenuste maksumust ei esitata lõike 1 punktides 1–4 nimetatud elektripakettide hinnas, vaid eraldi.

(3) Elektrituruasutuse § 39 lõikes 9 sätestatud juhul esitatakse lõigetes 1 ja 2 sätestatud andmed süsteemihaldurile.”;

36)paragrahvi 14 lõiget 2 täiendatakse pärast sõna „on” sõnadega „bilansilepingu alusel kas” ning pärast sõna „täistund” sõnadega „või 15-minutilise perioodi”;

37)määruse 3. peatüki 2. jagu täiendatakse §-ga 25<sup>1</sup>järgmises sõnastuses:

**„§ 25<sup>1</sup>. Võrgukadude arvestuse kord**

(1) Võrguettevõtja, liinivaldaja ja suletud jaotusvõrgu valdaja sisestavad AVP-sse §-s 5 nimetatud mõõtepunkti tehnilised andmed viisil, mis võimaldab võrgukadude arvestuse toimumist AVP-s.

(2) Võrgukadu arvutatakse piiripunktide ja võrgulepinguga mõõtepunktide võrku siseneva ja võrgust väljuva aktiivenergia koguste vahena bilansiperioodide lõikes.

(3) Võrguettevõtja, liinivaldaja ja suletud jaotusvõrgu valdaja piiripunktid koos võrgulepingu infoga sisestab AVP-sse see võrguettevõtja, kes osutab teisele elektriettevõtjale võrguteenust ning haldab elektrienergia mõõtmise arvestust. Võrgukadude arvestuse eesmärgil kontrollib võrguettevõtja, liinivaldaja ja suletud jaotusvõrgu valdaja, et piirimõõtepunktide andmed on teise võrguettevõtja poolt sisestatud õigesti.

(4) Võrguettevõtja, liinivaldaja ja suletud jaotusvõrk sisestavad AVP-sse kõik oma võrgupiirkonna mõõtepunktid, mille kaudu toimub tarbijale, tootjale või teisele elektriettevõtjale elektrienergia edastus ning mille kohta on sõlmitud võrguleping.

(5) Mõõtepunktid, mis ei osale võrgukadude arvestuses, sisestatakse AVP-sse võrgulepinguta ja bilansiväliste mõõtepunktidenä.

(6) Võrgukao arvestus AVP-s on järgmine:

- 1) võrguettevõtja võrku sisenev aktiivenergia kogus  $P_{INpp}$ ;
- 2) võrguettevõtja võrgust väljuv aktiivenergia kogus  $P_{OUTkliendid}$ ;
- 3) võrguettevõtja võrgu kadu  $P_{KADU VE} = P_{INpp} - P_{OUTkliendid}$ ;
- 4) võrguettevõtja bilanss  $= P_{INpp} - P_{OUTkliendid} - P_{KADU VE} = 0$ .

(7) AVP-s arvestatud kaoenergia koguseid kasutatakse võrguettevõtja avatud tarne määramisel.”;

38)paragrahvi 28 pealkiri sõnastatakse järgmiselt:

**„§ 28. Avatud tarne lepingu sõlmimine ja muutmine”;**

39)paragrahvi 28 lõige 2 sõnastatakse järgmiselt:

„(2) Turuosaline saab avatud tarnijat vahetada tarbimiskoha mõõtepunkti kohta sõlmitud võrgulepingu alusel. Avatud tarne lepingu algusaeg on kell 00.00 ja lõppaeg kell 24.00.”;

40)paragrahvi 28 lõikest 3 jäetakse välja sõnad „lepingu teisele poolele ning” ja sõna „seitse” asendatakse sõnaga „ühe”;

41)paragrahvi 28 lõige 4 sõnastatakse järgmiselt:

„(4) Uue avatud tarne lepingu sõlmimise eesmärgil esitab avatud tarnija AVP kaudu päringu § 8 lõikes 8 nimetatud andmete saamiseks. Avatud tarnija esitab päringu ainult uue elektrilepingu sõlmimise eesmärgil ja konkreetsete mõõtepunktide kohta, millele on turuosaline andnud ligipääsuõiguse AVP-s või turuosaline on esitanud tahteavalduse avatud tarnijaga lepingu sõlmimiseks. Kui AVP-s on turuosalise kehtiva avatud tarne lepingu kohta märge, et selle ennetähtaegse lõpetamisega kaasneb ennetähtaegse lõpetamise tasu, teavitab avatud tarnija enne lepingu sõlmimist turuosalist vastavast kohustusest.”;

**42)paragrahvi 28 täiendatakse lõikega 5 järgmises sõnastuses:**

„(5) Uue avatud tarne lepingu registreerimiseks esitab avatud tarnija vähemalt 14 päeva enne lepingu jõustumist AVP-le järgmised andmed:

- 1) turuosalisega sõlmitud lepingu kehtivusaeg;
- 2) turuosalise mõõtepunktide EIC-koodid, mille kohta leping sõlmiti;
- 3) teave, kas turuosalise elektrilepingu ennetähtaegne lõpetamisega kaasneb ennetähtaegse lõpetamise tasu.”;

**43)paragrahvi 29 lõiget 1 täiendatakse teise lausega järgmises sõnastuses:**

„Kodutarbijatel on õigus vahetada kollektiivselt elektrienergia müüjat või agregaatorit.”;

**44)paragrahvi 29 lõige 2 sõnastatakse järgmiselt:**

„(2) Avatud tarnija vahetamisel § 28 lõikes 5 nimetatud andmete alusel lõpetab AVP mõõtepunkti kohta senise avatud tarne lepingu. AVP edastab lepingute muudatuste registreerimise info senisele ja uuele avatud tarnijale viivitamata, kuid mitte hiljem kui 24 tunni jooksul registreerimisest arvates.”;

**45)paragrahvi 29 lõiked 3 ja 4 tunnistatakse kehtetuks;**

**46)paragrahvi 29 lõige 5 sõnastatakse järgmiselt:**

„(5) Kui tarbija taganeb võlaõigusseaduses sätestatud korras lõikes 2 nimetatud uuest avatud tarne lepingust, teavitab tarbija sellest avatud tarnijat kirjalikku taasesitamist võimaldavas vormis. Avatud tarnija peab tarbija taganemise korral AVP-s registreeritud lepingu tühistama.”;

**47)paragrahvi 29 lõige 6 tunnistatakse kehtetuks;**

**48)paragrahvi 29 täiendatakse lõigetega 7 ja 8 järgmises sõnastuses:**

„(7) Avatud tarne lepinguta, kuid kehtiva võrgulepinguga mõõtepunkti kohta on turuosalisel võimalus sõlmida uus avatud tarne leping vähemalt üks päev enne lepingu jõustumist.

(8) Kui turuosalisel ei ole mõõtepunkti kohta kehtivat avatud tarne lepingut on tema avatud tarnijaks tema mõõtepunkti võrguettevõtja või võrguettevõtja poolt nimetatud müüja.”;

**49)määrust täiendatakse 4<sup>1</sup>. ja 4<sup>2</sup>. peatükkidega järgmises sõnastuses:**

#### **„4<sup>1</sup>. peatükk Agregaatori vahetamine**

### **§ 33<sup>1</sup>. Agregaatore nimekiri**

Süsteemihaldur avaldab oma veebilehel tema poolt registreeritud agregaatore nimekirja, milles on järgmised andmed:

- 1) agregaatori nimi;
- 2) asukoha aadress;
- 3) sidevahendite numbrid;
- 4) äriregistri kood;
- 5) agregaatori EIC-kood;
- 6) agregaatori teenuste loetelu eelkvalifitseerimise või süsteemihalduriga sõlmitud lepingute alusel.

### **§ 33<sup>2</sup>. Agregeerimislepingu sõlmimine ja muutmine**

(1) Agregeerimisteenust saab ühes mõõtepunktis osutada üks agregaatore.

(2) Turuosaline saab agregaatoriga lepingu sõlmida mõõtepunkti kohta sõlmitud võrgulepingu alusel.

(3) AVP tehniline valmisolek peab võimaldama agregeerimises osalevale turuosalisele agregaatori vahetamise 14-päevase etteteatamisega.

(4) Uue agregeerimislepingu sõlmimisel esitab agregator § 7 lõikes 7 nimetatud andmed AVP-le vähemalt 14 päeva enne lepingu jõustumist.

(5) Agregeerimislepingu lõppemisel teatab agregator sellest AVP-le vähemalt 14 päeva enne lepingu lõppemist.

(6) Agregatori vahetamiseks sõlmib agregeeritav turuosaline tarbimiskoha mõõtepunkti kohta uue agregeerimislepingu järgides, et senise agregatoriga on leping lõpetatud nõuetekohaselt ning senine agregator on lepingu info lõpetamise edastanud AVPsse vähemalt 14 päeva ette.

## **4<sup>2</sup>. peatükk**

### **Võrguettevõtjale kuuluva laadimispunkti, laadimispunktide kogumi ja energiasalvestusüksuse enampakkumise kord**

#### **§ 33<sup>3</sup>. Enampakkumise korraldamisest teatamine**

(1) Elektriturseaduse § 74<sup>15</sup> lõikes 5 nimetatud elektrisõidukite laadimispunkti või laadimispunktide kogumi ja § 74<sup>16</sup> lõikes 7 nimetatud energiasalvestusüksuse enampakkumise korraldamise teate ja tingimused avaldab võrguettevõtja oma veebilehel.

(2) Lõikes 1 nimetatud teade sisaldab vähemalt järgmisi andmeid:

- 1) enampakkumisel müüdava laadimispunkti, laadimispunktide kogumi või energiasalvestusüksuse detailne kirjeldus ja alghind;
- 2) nõuded enampakkumisel osalemiseks;
- 3) pakkumuse esitamise tähtaeg ja viis;
- 4) pakkumuste avamise koht, kuupäev, kellaaeg ja kord;
- 5) teave enampakkumist puudutava lisateabe saamise võimaluse kohta.

#### **§ 33<sup>4</sup>. Pakkumuse esitamine**

(1) Pakkumus esitatakse võrguettevõtjale kirjalikku taasesitamist võimaldavas vormis pakkumuse esitamise tähtajal.

(2) Pakkuja võib enne pakkumuse esitamise tähtaega oma pakkumust muuta või tagasi võtta.

(3) Pakkuja võib esitada ühe pakkumuse.

#### **§ 33<sup>5</sup>. Pakkumusele esitatavad nõuded**

(1) Pakkumus peab sisaldama vähemalt järgmisi andmeid:

- 1) pakkuja nimi, äriregistri või isikukood ja kontaktandmed;
- 2) kinnitus enampakkumise tingimustega nõustumise kohta;
- 3) pakutav hind;
- 4) pakkumuse esitamise kuupäev;
- 5) pakkuja või tema esindaja allkiri.

(2) Kui pakkumuse on allkirjastanud pakkuja volitatud esindaja, peab pakkumusele olema lisatud tema volitusi tõendav dokument.

(3) Pakkumus ja selle juurde kuuluvad dokumendid koostatakse eesti keeles.

#### **§ 33<sup>6</sup>. Pakkumuste avamine ja enampakkumise võitja väljaselgitamine**

(1) Võrguettevõtja avab tähtajaks laekunud pakkumused § 33<sup>3</sup> lõikes 2 nimetatud teates määratud ajal ja viisil.

(2) Pakkumuste avamisel tehakse teatavaks pakkujate nimed, kontrollitakse isikute õigust enampakkumisel osalemiseks ja esitatud pakkumuste vastavust § 33<sup>5</sup> lõikes 1 sätestatud nõuetele.

(3) Enampakkumise võitjaks tunnistatakse pakkuja, kes esitas kõrgeima hinnaga nõuetekohase pakkumuse.

(4) Pakkumuste avamise ja enampakkumise võitjaks tunnistamise kohta koostatakse protokoll.

(5) Enampakkumise võitja avalikustatakse võrguettevõtja veebilehel ja enampakkumise tulemustest teavitatakse kõiki pakkujaid e-kirja teel hiljemalt pakkumuste avamisele järgneval tööpäeval.

#### **§ 33<sup>7</sup>. Enampakkumise hinna tasumine**

(1) Enampakkumise võitja on kohustatud tasuma tema pakkumuses sisaldunud pakutava hinna viie tööpäeva jooksul § 33<sup>6</sup> lõike 5 kohast enampakkumise võitja avalikustamist ja pakkujate teavitamist.

(2) Pärast pakutava hinna tasumist või enampakkuja soovil samal ajal korraldab võrguettevõtja enampakkumisel olnud laadimispunkti, laadimispunktide kogumi või energiasalvestusüksuse omandi ülemineku enampakkumise võtjale.

(3) Enampakkumise võitja poolt lõikes 1 sätestatud kohustuse tähtaegsel täitmata jätmisel tunnistab võrguettevõtja kahe tööpäeva jooksul tähtaja möödumisest arvates enampakkumise võitjaks tunnistamise otsuse kehtetuks ning tunnistab uueks enampakkumise võitjaks pakkuja, kes esitas suuruselt järgmise hinnaga pakkumuse.”;

**50)**paragrahvi 33<sup>2</sup>lõige 3 sõnastatakse järgmiselt:

„(3) AVP tehniline valmisolek peab võimaldama agregeerimises osalevale turuosalisele agregatori vahetamise ühepäevase etteteatamisega.”;

**51)**määrust täiendatakse normitehnilise märkusega järgmises sõnastuses:

„<sup>1</sup>Euroopa Parlamendi ja nõukogu direktiiv (EL) 2019/944, elektrienergia siseturu ühiste normide kohta ja millega muudetakse direktiivi 2012/27/EL (ELT L 158, 14.06.2019, lk 125–199).”.

**§ 2.** (1) Paragrahvi 1 punktid 17, 39–48 ja 50 jõustuvad 1. jaanuaril 2023. a.

(2) Paragrahvi 1 punktid 3, 10, 11, 15, 18, 23, 36 ja 37 jõustuvad 1. jaanuaril 2024. a.

Riina Sikkut  
Majandus- ja taristuminister

Ahti Kuningas  
Transpordi asekanstler kantsleri ülesannetes