AS ''Augstsprieguma tīkls''

Dārzciema iela 86

Rīga

LV-1073

ast@ast.lv

**Iesniegums par rezervju nodrošināšanas vienības – frekvences atjaunošanas rezervju piegādātājvienības, rezervju piegādātājgrupas vai uzkrājvienības – izmantošanu regulēšanas pakalpojuma sniegšanai**

|  |
| --- |
| Pamatojoties uz \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (turpmāk – **RPS**)  Regulēšanas pakalpojuma sniedzējs |
| un AS ''Augstsprieguma tīkls'' (turpmāk - **AST**) noslēgto Sistēmas palīgpakalpojuma līgumu Nr.\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ un Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2013.gada 26.jūnija lēmuma Nr.1/4 "Tīkla kodekss elektroenerģijas nozarē" (turpmāk – Tīkla kodekss) 8.pielikuma 3.punktu, **RPS** iesniedz informāciju par rezervju nodrošināšanas vienības izmantošanu regulēšanas pakalpojuma sniegšanai: |

1. Rezervju nodrošināšanas vienība (turpmāk - RNV): \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;

Rezervju nodrošināšanas vienības nosaukums

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;

RNV elektroenerģijas identifikācijas kods (EIK)

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;

Komersanta nosaukums (ja attiecināms)

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;

Vienotais reģistrācijas numurs (ja attiecināms)

1. RNV veids (atzīmēt atbilstošo):
   1. elektroenerģijas ražošanas modulis;
      1. elektroenerģijas ražošanas tehnoloģija: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;
      2. uzstādītā elektriskā jauda: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_MW;
      3. kontroluzskaites datu iesniegšana(atzīmē izvēlēto):

reālā laika aktīvās jaudas summārie mērījumi tiks nodrošināti AST SCADA sistēmā;

kontroluzskaites dati tiks iesūtīti, izmantojot tīmekļa pakalpi;

* 1. elektroenerģijas ražošanas moduļu agregāts;
     1. kontroluzskaites datu iesniegšana(atzīmē izvēlēto):

reālā laika aktīvās jaudas summārie mērījumi tiks nodrošināti AST SCADA sistēmā;

kontroluzskaites dati tiks iesūtīti, izmantojot tīmekļa pakalpi;

* + 1. RNV iekļautie elektroenerģijas ražošanas moduļi:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Sistēmas operatora piešķirtais objekta identifikācijas kods (EIK) | Sistēmas operators, kura tīklam pieslēgts elektroenerģijas ražošanas modulis | Sistēmas operatora piešķirtais elektroenerģijas ražošanas moduļa identifikācijas kods (EIK) | Elektroenerģijas ražošanas tehnoloģija | Elektroenerģijas ražošanas moduļa uzstādītā jauda, MW | Elektroenerģijas ražošanas moduļa jauda regulēšanai, MW | |
| Regulēšanai uz augšu | Regulēšanai uz leju |
|  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |

* 1. pieprasījumvienība / pieprasījumvienību agregāts (atbilstošo pasvītrot);

1. Regulēšanas produkts (atzīmēt atbilstošo/s):
   1. aFRR standarta produkts;
   2. mFRR standarta produkts (15 min).
2. Maksimālā solījuma jauda atbilstoši regulēšanas produkta specifikācijai:
   1. regulēšanai uz augšu: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_MW;
   2. regulēšanai uz leju: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_MW;
3. Minimālā aktivizācijas jauda katram darbības režīmam (nedalāmiem solījumiem, ja to pieļauj regulēšanas produkta specifikācija):  
    \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_MW;
4. Tehniskie ierobežojumi nepārtrauktai rezervju nodrošināšanai (kā piemēram, ierobežotas darbības zona): \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;
5. Papildinformācija par RNV ar ierobežotas enerģijas rezervuāru (LER) :
   1. Pilnā kapacitāte: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ MWh;
   2. Darbam paredzētā kapacitāte:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ MWh;
   3. Maksimāli pieļaujamās uzlādes un izlādes jaudas:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ MW;
   4. RNV enerģijas rezervuāra uzturēšanas stratēģijas apraksts (iekļaujot rezervuāra stāvokļa uzturēšanas enerģijas avotu, paredzamo darbības regularitāti un solījumu apjomus):\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;
6. Sistēmas operatori/s, pie kura tīkliem pieslēgta rezervju nodrošināšanas vienība: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_;
7. Sistēmas pakalpojuma līguma datums un numurs (*ja attiecināms*): \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

Ar šo **RPS** apliecina, ka:

1. ir izpildījis Tīkla kodeksa 8.pielikuma 2.2. punktā minēto - RNV izmantošana regulēšanas pakalpojuma sniegšanā ir saskaņota ar šīs RNV balansēšanas pakalpojumu sniedzēju : \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, tai skaitā, ja tas attiecināms, ir saņemta atļauja no balansēšanas pakalpojuma sniedzēja RNV iekļauto pieprasījumvienību iekļaušanai agregatora portfelī;
2. RNV izmantošana regulēšanas pakalpojuma sniegšanā ir saskaņota ar šīs RNV un/vai tajā iekļauto elektroenerģijas ģenerējošo moduļu un/vai pieprasījumvienību īpašnieku/-iem;
3. **RPS**, ja tā RNV ir pieprasījumvienība vai pieprasījumvienību agregāts, ir spēkā esošs/i līgums/i par attiecīgā objekta pieprasījuma reakciju, ja tāds jāslēdz saskaņā ar spēkā esošo normatīvo aktu prasībām;
4. **AST** ir tiesīga iegūt informāciju par RNV no sadales sistēmas operatora, kura tīkliem RNV ir pieslēgta, t.sk., bet ne tikai, informāciju par RNV pieslēgumu, komercuzskaites datiem, balansēšanas pakalpojuma sniedzēju;
5. RNV ir sagatavota atbilstoši **AST** kārtības ''Tehniskās un datu apmaiņas prasības rezervju nodrošināšanas vienībām'' minētajām prasībām un iespējams veikt RNV atbilstības pārbaudi;
6. Datu apmaiņa starp AST un RPS un RNV tiks nodrošināta atbilstoši **AST** kārtībai ''Tehniskās un datu apmaiņas prasības rezervju nodrošināšanas vienībām'';
7. **RPS** ir spēkā esošs sistēmas lietošanas līgums ar sistēmas operatoru/iem, kura/u tīklam/iem pieslēgta RNV, ja tāds nepieciešams saskaņā ar spēkā esošo normatīvo aktu prasībām;
8. **AST** ir tiesīga iegūt informāciju, lai pārliecinātos par šajā pieteikumā norādīto ziņu patiesumu;
9. apņemas 30 dienu laikā sagatavot un saskaņot ar **AST** RNV pārbaudes plānu saskaņā ar **AST** kārtību ''Tehniskās un datu apmaiņas prasības rezervju nodrošināšanas vienībām''.

Datums: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/

Paraksts Paraksta atšifrējums

Ja dokuments parakstīts ar elektronisko parakstu, parakstītāja Vārds, Uzvārds un iesnieguma datums norādīts elektroniskajā parakstā.