

ПРАВИЛА
О ОБЈАВЉИВАЊУ КЉУЧНИХ ТРЖИШНИХ ПОДАТАКА

На основу члана 109. став 1. тачка 13) и члана 176. Закона о енергетици („Службени гласник РС“, бр. 145/2014, 95/2018- др. закон и 40/2021) и члана 28. став 1. тачка 29) Статута Акционарског друштва „Електромрежа Србије“ Београд („Службени гласник РС“, бр. 88/2016), Скупштина Акционарског друштва „Електромрежа Србије“ Београд, на 93. ванредној седници одржаној 02.03.2022. године, донела је

ПРАВИЛА

О ОБЈАВЉИВАЊУ КЉУЧНИХ ТРЖИШНИХ ПОДАТАКА

- интерно пречишћен текст -

1. ОПШТЕ ОДРЕДБЕ

1.1. ПРЕДМЕТ УРЕЂИВАЊА

- 1.1.1. Овим правилима ближе се уређује правовремено објављивање свих релевантних података о потрошњи, преносу, производњи и балансном тржишту као кључних тржишних података и њихова доступност свим учесницима на тржишту електричне енергије као предуслова недискриминаторног и транспарентног функционисања тржишта електричне енергије.
- 1.1.2. Овим правилима ближе се уређују и обавезе оператора преносног система електричне енергије, оператора дистрибутивног система електричне енергије, оператора затвореног дистрибутивног система електричне енергије, произвођача електричне енергије и крајњег купца у вези са објављивањем тржишних података и друга питања неопходна за њихово објављивање.

1.2. ДОСТАВЉАЊЕ И ОБЈАВЉИВАЊЕ ПОДАТАКА

- 1.2.1. Оператор преносног система правовремено објављује све релевантне податке који се односе на укупну прогнозирану и остварену потрошњу, расположивост и коришћење резервисаног капацитета преносног система и капацитета интерконективног далековода, прогнозирану и остварену производњу и податке о балансном тржишту електричне енергије који су, у складу са законом који уређује област енергетике (у даљем тексту: Закон), утврђени овим правилима (у даљем тексту: кључни тржишни подаци).
- 1.2.2. Оператор преносног система обезбеђује објављивање кључних тржишних података у роковима и садржини утврђеној овим правилима, тако да, преко интернет странице ЕМС АД Београд (www.ems.rs), буду доступни на заједничкој електронској платформи Европског удружења оператора преносних система за електричну енергију (www.entsoe.eu) свим учесницима тржишта електричне енергије
- 1.2.3. Оператор преносног система за потребе објављивања кључних тржишних података у складу са овим правилима користи све податке и информације (у даљем тексту: податке) којима изворно располаже и податке оператора дистрибутивног система електричне енергије, оператора затвореног дистрибутивног система електричне енергије, произвођача електричне енергије и крајњих купаца електричне енергије ако су они оператору преносног система достављени у роковима и у садржини утврђеној овим правилима.
- 1.2.4. За потребе објављивања кључних тржишних података произвођач и крајњи купац електричне енергије, оператор дистрибутивног система електричне енергије и оператор затвореног дистрибутивног система електричне енергије достављају податке прописане овим правилима приказане на одговарајућем формату (обрасцу) који утврђује оператор преносног система.
- 1.2.5. Оператор дистрибутивног система електричне енергије, односно оператор затвореног дистрибутивног система доставља оператору преносног система следеће податке:
 - 1) укупна остварена производња електричне енергије на дистрибутивном систему, односно затвореном дистрибутивном систему, за обрачунски интервал;
 - 2) укупна инсталисана снага производних група прикључених на дистрибутивни систем, односно затворени дистрибутивни систем;

- 3) процена укупне производње електричне енергије за дан унапред на дистрибутивном систему, односно затвореном дистрибутивном систему;
- 4) прогноза укупне производње електричне енергије добијене од сунца и прогноза укупне производње електричне енергије добијене од ветра, за дан унапред, на дистрибутивном систему, односно затвореном дистрибутивном систему;
- 5) остварена производња по типу производње на дистрибутивном систему, односно затвореном дистрибутивном систему, за обрачунски интервал;
- 6) укупна остварена производња електричне енергије добијене од сунца и укупна остварена производња електричне енергије добијене од ветра на дистрибутивном систему, односно затвореном дистрибутивном систему.

1.2.6. Произвођач електричне енергије доставља оператору преносног система следеће податке:

- 1) остварена производња електричне енергије на преносном систему, за обрачунски интервал;
- 2) укупна остварена потрошња пумпно-акумулационих постројења и реверзибилних хидроелектрана када раде у пумпном режиму у обрачунском интервалу;
- 3) укупна инсталисана снага на преносном систему;
- 4) инсталисана снага производних група (100MW и више);
- 5) процена укупне производње електричне енергије за дан унапред на преносном систему;
- 6) прогноза укупне производње електричне енергије добијене од сунца и прогноза укупне производње електричне енергије добијене од ветра за дан унапред на преносном систему;
- 7) планирана нерасположивост производне јединице;
- 8) непланирана нерасположивост производне јединице;
- 9) планирана нерасположивост производне групе;
- 10) непланирана нерасположивост производне групе;
- 11) остварена производња производних јединица;
- 12) остварена производња електричне енергије добијене од сунца и укупна остварена производња електричне енергије добијене од ветра;
- 13) седмична средња вредности акумулационе енергије.

1.2.7. Крајњи купац за потрошачке јединице, веће или једнаке од 100 MW, доставља оператору преносног система следеће податке:

- 1) планирана нерасположивост потрошачких јединица;
- 2) непланирана нерасположивост потрошачких јединица.

1.2.8. Оператор преносног система обезбеђује следеће податке:

- 1) вредности размене електричне енергије између зона трговања;
- 2) прогноза конзума за дан унапред;
- 3) прогноза конзума за седам дана унапред;
- 4) прогноза конзума за месец унапред;
- 5) прогноза конзума за годину унапред;
- 6) прогнозирана маргина за годину унапред;
- 7) план развоја;
- 8) планирана искључења у преносној мрежи;
- 9) непланирана искључења у преносној мрежи;
- 10) нето преносни капацитет;
- 11) расположиви преносни капацитет између зона трговања;

- 12) годишњи извештај о критичним елементима мреже који ограничавају расположиви преносни капацитет између зона трговања;
- 13) резултати аукција;
- 14) резултати алокација;
- 15) укупан номиновани преносни капацитет између зона трговања;
- 16) укупан претходно додељени преносни капацитет између зона трговања;
- 17) цене на дан унапред организованом тржишту електричне енергије;
- 18) укупна пријављена размена између зона трговања;
- 19) физички токови;
- 20) управљање загушењима путем редиспечинга;
- 21) управљање загушењима путем контратрговине;
- 22) извештај о управљању загушењима;
- 23) правила којима се уређује балансирање система;
- 24) закупљеној балансној резерви;
- 25) цене закупљене балансне резерве;
- 26) прихваћене агрегиране понуде;
- 27) ангажована балансна енергија;
- 28) цене ангажоване балансне енергије;
- 29) цена поравнања;
- 30) грешка контролне области;
- 31) месечни финансијски извештај;
- 32) агрегиране понуде за ангажовање балансне резерве из суседних контролних области;
- 33) цене из понуда за ангажовање балансне резерве из суседних контролних области;
- 34) ангажована балансна енергија из суседних контролних области.

1.2.9. Достављање података врши се електронском поштом или путем информационог система. Достављање се сматра извршеним када пошиљалац прими електронски генерисану потврду примаоца о пријему података послату путем електронске поште или информационог система. Прималац и пошиљалац подешавају своје информационе системе ради обезбеђења електронске потврде о пријему података.

1.2.10. Достављање обавештења врши се непосредно преко достављача – курира, поштом, телефаксом, или електронском поштом. Достављање се сматра извршеним даном потврде пријема писмена од стране примаоца, односно када пошиљалац прими електронску потврду примаоца о пријему обавештења послату путем електронске поште.

1.2.11. Субјекти из тачке 1.2.3 одговарају за правременост, потпуност и тачност података које достављају оператору преносног система.

1.2.12. Субјекти из става 1. ове тачке обавештавају оператора преносног система о промени пословног имена, седишта, броја телефона, и телефакса, електронске адресе, промени лица овлашћеног за доставу података и других промена које су од утицаја на објављивање података.

1.2.13. У циљу обезбеђивања прописане заштите тајности података у складу са законом:

- 1) произвођач електричне енергије наводи речи: „Република Србија” када доставља податак о локацији прописан тач. 5.2.3, 5.5.2, 5.6.2, 5.7.2, 5.8.3. и 5.9.2 ових правила;
- 2) оператор преносног система наводи ознаку границе са суседном државом на коју се податак односи, када обезбеђује објављивање податка о локацији из тач. 4.2.1, 4.3.1. и 4.14.1. ових правила.

2. РЕЧНИК

2.1. ПОЈМОВИ

Поједини изрази који се користе у овим правилима имају следеће значење:

Закупљена балансна резерва – расположиви капацитети баланских ентитета утврђени у складу са правилима која уређују рад преносног система и правилима која уређују рад тржишта електричне енергије.

Контратрговина – размена електричне енергије између зона трговања иницирана од стране оператора преносног система између две контролне области за потребе отклањања физичког загушења.

Нето производња - укупна остварена производња на прагу преноса и дистрибуције унутар контролне области у обрачунском интервалу.

Обрачунски интервал – Временски период за који се врше обрачуни, а чије трајање се одређује у складу са правилима која уређују рад тржишта електричне енергије.

Потрошачка јединица –објекат крајњег купца електричне енергије.

Производна јединица –појединачни генератор унутар производног објекта произвођача електричне енергије.

Производна група –објекат за производњу електричне енергије који чини један или више генератора (производних јединица).

Седмица – временски период између понедељка у 00:00 часова и недеље у 24:00 часова.

Тип производње – производња одређена у зависности од ресурса који се користи за производњу електричне енергије и који у смислу ових правила може бити:

- фосилни (мрки угаљ/лигнит, камени угаљ, угљени гас, нафта, уљани шкриљци, природни (земни) гас, тресет);
- хидро (акумулациони, проточни, пумпно-акумулациони);
- нуклеарни;
- обновљиви (ветар, сунце, геотермална енергија, биомаса, и други обновљив ресурс);
- остали.

Остали изрази употребљени у овим правилима имају значење утврђено у Закону и правилима која су донета на основу Закона, а којима се уређује рад преносног система, рад тржишта електричне енергије и расподела капацитета између зона трговања.

2.2. СКРАЋЕНИЦЕ

Скраћенице употребљене у овим правилима имају следеће значење:

ATC (Available Transfer Capacity) – Расположиви преносни капацитет – Дефинисан у складу са Правилима о раду преносног система.

EIC (Energy Identification code) – Идентификациони код за енергетске субјекте и елементе електроенергетског система; листа валидних кодова дата је на интернет страници Европског

удружења оператора преносних система за електричну енергију (ENTSO-E)
https://www.entsoe.eu/fileadmin/user_upload/edi/library/eic/cds/area.htm

NTC (Net Transfer Capacity) – Нето преносни капацитет – Дефинисан у складу са Правилима о раду преносног система.

UIOSI (Use-It-Or-Sell-It) – правило "искористи или продај" - правило по коме се неноминовани преносни капацитет између зона трговања по аутоматизму ставља на располагање ради доделе капацитета дан унапред.

3. КЉУЧНИ ТРЖИШНИ ПОДАЦИ О ПОТРОШЊИ

3.1. ОСТВАРЕНИ КОНЗУМ

3.1.1. Оператор преносног система објављује средњу вредност оствареног конзума у обрачунском интервалу, према формули:

Остварени конзум = Нето производња - Извоз + Увоз - Потрошња пумпи

Где је :

Нето производња представља укупну остварену производњу на прагу преноса и дистрибуције унутар контролне области у обрачунском интервалу.

Извоз представља средњу сатну снагу размене електричне енергије између зона трговања предате из контролне области у обрачунском интервалу.

Увоз представља средњу сатну снагу размене електричне енергије између зона трговања преузете из суседних контролних области у обрачунском интервалу.

Потрошња пумпи представља укупну потрошњу пумпно-акумулационих постројења и реверзибилних хидроелектрана када раде у пумпном режиму у обрачунском интервалу.

У случају да произвођач електричне енергије није у могућности да достави мерење на прагу преноса, може доставити производњу на прагу баланских ентитета.

3.1.2. Произвођач електричне енергије доставља оператору преносног система податке о укупној оствареној производњи на преносном систему за обрачунски интервал и укупну потрошњу пумпно-акумулационих постројења и реверзибилних хидроелектрана када раде у пумпном режиму у обрачунском интервалу, најкасније 50 минута након сваког обрачунског интервала.

3.1.3. Оператор дистрибутивног система, односно оператор затвореног дистрибутивног система доставља оператору преносног система податак о укупној производњи на дистрибутивном систему, односно затвореном дистрибутивном систему, за обрачунски интервал, најкасније 50 минута након сваког обрачунског интервала.

3.1.4. Податак се објављује најкасније наредни сат (С+1) након сваког обрачунског интервала.

3.1.5. Поновно достављање података је могуће у случају корекције претходно достављених вредности.

3.2. ПРОГНОЗА КОНЗУМА ЗА ДАН УНАПРЕД

3.2.1. Оператор преносног система објављује податак о средњим вредностима конзума у обрачунском интервалу, за дан унапред, најкасније два сата пре истека рока за подношење понуда на дан унапред организованом тржишту електричне енергије.

3.3. ПРОГНОЗА КОНЗУМА ЗА СЕДАМ ДАНА УНАПРЕД

3.3.1. Оператор преносног система објављује максималну и минималну средњу вредност прогнозе конзума у обрачунском интервалу, за сваки дан у наредној седмици.

3.3.2. Податак се објављује у петак, у седмици која претходи седмици на коју се подаци односе, најкасније до 14:00h.

3.4. ПРОГНОЗА КОНЗУМА ЗА МЕСЕЦ УНАПРЕД

3.4.1. Оператор преносног система објављује максималну и минималну средњу вредност прогнозе конзума у обрачунском интервалу, за сваку седмицу у наредном месецу.

3.4.2. Податак се објављује седмицу пре првог дана у месецу на који се подаци односе (M-1).

3.5. ПРОГНОЗА КОНЗУМА ЗА ГОДИНУ УНАПРЕД

3.5.1. Оператор преносног система објављује максималну и минималну средњу вредност прогнозе конзума у обрачунском интервалу, за сваку седмицу у наредној години.

3.5.2. Податак се објављује најкасније 15 дана пре почетка календарске године на коју се подаци односе.

3.6. ПЛАНИРАНА НЕРАСПОЛОЖИВОСТ ПОТРОШАЧКИХ ЈЕДИНИЦА

3.6.1. Оператор преносног система објављује агрегиран податак о планираној нерасположивости свих потрошачких јединица снаге од 100 MW или више, која траје минимум један обрачунски интервал.

3.6.2. Крајњи купац, за потрошачке јединице одобрене снаге од 100 MW или више, доставља оператору преносног система податке:

- ЕИС код потрошачке јединице;
- Вредност нерасположиве снаге;
- Разлог нерасположивости;
- Датум почетка и завршетка планиране нерасположивости (дан, месец, година, сат и минут);
- Напомена или додатне информације уколико постоје.

3.6.3. Крајњи купац доставља оператору преносног система податке из тачке 3.6.2. најкасније 50 минута након донете одлуке о планираној нерасположивости потрошачких јединица.

3.6.4. У случају корекције достављених података крајњи купац доставља кориговане податке најкасније један сат (С+1) након сазнања за настале промене.

3.6.5. Податак се објављује најкасније један сат (С+1) након донете одлуке о планираној нерасположивости потрошачких јединица.

3.7. НЕПЛАНИРАНА НЕРАСПОЛОЖИВОСТ ПОТРОШАЧКИХ ЈЕДИНИЦА

3.7.1. Оператор преносног система објављује агрегиран податак о нерасположивости потрошачких јединица са променом снаге од 100 MW или више која траје минимум један обрачунски интервал.

- 3.7.2. Крајњи купац, за потрошачке јединице одобрене снаге од 100 MW или више, доставља оператору преносног система податаке:
- ЕИС код потрошачке јединице;
 - Вредност расположиве снаге;
 - Разлог нерасположивости;
 - Датум почетка и (процена) завршетка промене расположивости (дан, месец, година, сат и минут);
 - Напомена или додатне информације уколико постоје.
- 3.7.3. Крајњи купац доставља оператору преносног система податке из тачке 3.7.2. најкасније 50 минута након промене нерасположивости потрошачких јединица.
- 3.7.4. Податак се објављује најкасније један сат (С+1) након промене нерасположивости потрошачких јединица.
- 3.7.5. У случају корекције достављених података крајњи купац доставља кориговане податке најкасније један сат (С+1) након сазнања за промену података.

3.8. ПРОГНОЗИРАНА МАРГИНА ЗА ГОДИНУ УНАПРЕД

- 3.8.1. Оператор преносног система објављује прогнозирану маргину за годину унапред.
- 3.8.2. Прогнозирана маргина за годину унапред одређује се као разлика годишње прогнозе расположивих производних капацитета и годишње прогнозе конзума.
- Прогноза расположивих производних капацитета представља разлику годишње прогнозе нето производних капацитета и годишње прогнозе нерасположивости производних капацитета.
- При одређивању нерасположивости производних капацитета узимају се у обзир одржавања и ремонти, искључења и капацитети резервисани за системске услуге, као и капацитети које произвођач не планира да ангажује у овом периоду.
- 3.8.3. При прорачуну прогнозиране маргине за годину унапред оператор преносног система користи податке о вредности прогнозираног капацитета за производњу и прогнозираног конзума у обрачунском интервалу у коме је прогнозирана максимална вредност конзума за следећу годину.
- 3.8.4. Податак се објављује најкасније седмицу пре седмице у којој се организују годишње аукције или 15 дана пре почетка године на коју се подаци односе.

4. КЉУЧНИ ТРЖИШНИ ПОДАЦИ О ПРЕНОСУ

4.1. ПЛАН РАЗВОЈА

- 4.1.1. Оператор преносног система објављује листу пројеката изградње, демонтаже и реконструкције елемената преносног система чији је утицај на NTC већи од 100 MW, а које оператор преносног система реализује у наредне три године сагласно Десетогодишњем плану развоја преносног система и Плану инвестиција у преносни систем.
- 4.1.2. Подаци се објављују седмицу пре седмице у којој се организују годишње аукције или 15 дана пре почетка године на коју се подаци односе.

4.2. ПЛАНИРАНА ИСКЉУЧЕЊА У ПРЕНОСНОЈ МРЕЖИ

- 4.2.1. Оператор преносног система објављује планирана искључења у преносној мрежи које утичу на смањење NTC за 100 MW или више, трајања минимум један обрачунски интервал.

Подаци који се објављују су:

- ЕИС код далеководна;
- Локација – ознака границе;
- Назив елемента електроенергетског система;
- Тип елемента електроенергетског система;
- Процењен утицај на NTC;
- Разлог нерасположивости;
- Датум почетка и завршетка промене расположивости (дан, сат);
- Напомена или додатне информације уколико постоје.

- 4.2.2. Подаци се објављују један сат (С+1) након донете одлуке о планираном искључењу.

4.3. НЕПЛАНИРАНА ИСКЉУЧЕЊА У ПРЕНОСНОЈ МРЕЖИ

- 4.3.1. Оператор преносног система објављује непланирана искључења у преносној мрежи које утичу на смањење NTC за 100 MW или више, трајања минимум један обрачунски интервал.

Подаци који се објављују су:

- ЕИС код елемента електроенергетског система;
- Локација – ознака границе;
- Назив елемента електроенергетског система;
- Тип елемента електроенергетског система;
- Процењен утицај на NTC;
- Разлог искључења;
- Датум почетка и (процена) завршетка искључења (дан, сат);
- Напомена или додатне информације уколико постоје.

- 4.3.2. Подаци се објављују један сат (С+1) након промене расположивости.

4.3.3. Статус непланираног искључења у преносној мрежи није могуће накнадно променити у статус планираног искључења.

4.4. НЕТО ПРЕНОСНИ КАПАЦИТЕТ

4.4.1. Оператор преносног система објављује годишњи, месечни и дневни NTC:

- за годишњи NTC - вредности за сваки месец (једна минимална вредност која се односи на цео месец);
- за месечни NTC - вредности за сваки дан у месецу (једна минимална вредност за дан);
- за дневни NTC - вредности за сваки обрачунски интервал за дан на који се подаци односе.

4.4.2. Подаци се објављују:

- за годишњи NTC, за годину Г, седам дана пре дана за предају захтева за годишње аукције, а најкасније до 15. децембра у години Г-1;
- за месечни NTC најкасније два радна дана пре дана за предају захтева за месечне аукције;
- за дневни NTC најкасније сат времена пре истека рока за подношење понуда за учешће на дан унапред организованом тржишту електричне енергије.

4.5. РАСПОЛОЖИВИ ПРЕНОСНИ КАПАЦИТЕТ ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА

4.5.1. Оператор преносног система објављује годишњи, месечни, дневни и унутардневни АТС по граници и смеру, и то:

- за годишњи АТС - вредности за сваки месец (једна минимална вредност која се односи на цео месец);
- за месечни АТС - вредности за сваки дан у месецу (једна минимална вредност за дан);
- за дневни АТС - вредности за сваки обрачунски интервал за дан на који се подаци односе;
- за унутардневни АТС - вредности за сваки обрачунски интервал за дан на који се подаци односе.

4.5.2. Подаци се објављују:

- за годишњи АТС, за годину Г, седам дана пре дана за предају захтева за годишње аукције, а најкасније до 15. децембра у години Г-1;
- за месечни АТС је најкасније два радна дана пре дана за предају захтева за месечне аукције;
- за дневни АТС је сат времена пре истека рока за подношење понуда на дан унапред организованом тржишту електричне енергије;
- за унутардневни АТС је сат времена пре прве унутардневне алокације и након сваке промене.

4.6. ГОДИШЊИ ИЗВЕШТАЈ О КРИТИЧНИМ ЕЛЕМЕНТИМА МРЕЖЕ КОЈИ ОГРАНИЧАВАЈУ РАСПОЛОЖИВИ ПРЕНОСНИ КАПАЦИТЕТ ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА

4.6.1. Оператор преносног система објављује податке о критичним елементима преносне мреже који ограничавају коришћење расположивог преносног капацитета између зона трговања.

4.6.2. Подаци се објављују до краја фебруара у години на коју се подаци односе.

4.7. РЕЗУЛТАТИ АУКЦИЈА

4.7.1. Оператор преносног система, за сваку границу и смер, и то посебно за годишње, месечне и дневне експлицитне аукције, објављује податке:

- Захтевани преносни капацитет између зона трговања (MW);
- Додељени преносни капацитет између зона трговања (MW);
- Маргиналне цене (у EUR/MW) и
- Остварени приход од аукције (у EUR).

4.7.2. Подаци се објављују један сат (C+1) након аукција.

4.8. РЕЗУЛТАТИ АЛОКАЦИЈА

4.8.1. Оператор преносног система, за сваку границу и смер, објављује:

- Захтевани преносни капацитет између зона трговања (у MW);
- Додељени преносни капацитет између зона трговања (у MW).

4.8.2. Подаци се објављују један сат (C+1) након спроведених алокација.

4.9. УКУПАН НОМИНОВАНИ ПРЕНОСНИ КАПАЦИТЕТ ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА

4.9.1. Оператор преносног система објављује укупан номиновани преносни капацитет (MW) додељен на експлицитним алокацијама капацитета, за сваки обрачунски интервал у дану.

4.9.2. Укупан номиновани преносни капацитет између зона трговања је сумарни капацитет по граници и смеру, номинован од стране учесника на тржишту који имају право пријаве дневних планова рада у складу са правилима која регулишу рад преносног система, и усаглашен и потврђен са суседним оператором преносног система .

4.9.3. Оператор преносног система објављује вредности укупног номинованог преносног капацитета између зона трговања, по граници и смеру:

- за дугорочни временски период (сума номинација капацитета додељених на годишњим и месечним аукцијама).
- за дан-унапред временски период (сума номинација капацитета додељених на годишњим, месечним, седмичним и дневним аукцијама)
- за унутардневни временски период (сума номинација капацитета додељених на годишњим, месечним, седмичним, дневним аукцијама и унутардневној расподели капацитета).

4.9.4. Подаци се објављују један сат (С+1) након сваког процеса усаглашавања и потврђивања.

4.10. УКУПАН ПРЕТХОДНО ДОДЕЉЕН ПРЕНОСНИ КАПАЦИТЕТ ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА

4.10.1. Оператор преносног система, за сваку границу и смер, објављује:

- месечни претходно додељени преносни капацитет између зона трговања;
- дневни претходно додељени преносни капацитет између зона трговања.

4.10.2. Месечни претходно додељени преносни капацитет између зона трговања представља додељени преносни капацитет између зона трговања на годишњим аукцијама умањен за вредност враћеног капацитета за сваки дан у месецу.

4.10.3. Дневни претходно додељени преносни капацитет између зона трговања представља укупно додељени преносни капацитет између зона трговања на годишњим и месечним аукцијама умањен за вредност враћеног годишњег капацитета и за вредност враћеног капацитета применом принципа UIOSI за сваки обрачунски интервал за дан на који се подаци односе.

4.10.4. Подаци се објављују:

- за месечни претходно додељени преносни капацитет између зона трговања, два радна дана пре организовања месечних аукција;
- за дневни претходно додељени преносни капацитет између зона трговања, сат времена пре завршетка процеса подношења понуда на дан унапред организованом тржишту електричне енергије.

4.11. ЦЕНЕ НА ДАН УНАПРЕД ОРГАНИЗОВАНОМ ТРЖИШТУ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ

4.11.1. Оператор преносног система објављује цене (EUR/MWh) на дан унапред организованом тржишту електричне енергије тржишне области за сваки обрачунски интервал.

4.11.2. Подаци се објављују најкасније један сат (С+1) након истека рока за подношење понуда на дан унапред организованом тржишту електричне енергије.

4.12. УКУПНА ПРИЈАВЉЕНА РАЗМЕНА ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА

4.12.1. Оператор преносног система објављује укупно пријављену размену између зона трговања са експлицитних и имплицитних алокација капацитета, по граници и смеру за сваки обрачунски интервал у дану.

4.12.2. Укупну пријављену размену између зона трговања оператор преносног система одређује као сумарни капацитет, по граници и смеру, номинован од стране учесника на тржишту који имају право пријаве дневних планова рада у складу са правилима која регулишу рад преносног система (годишњи, месечни, седмични, дневни и унутардневни), изузимајући трансакције између оператора преносних система, а који је усаглашен и потврђен са суседним оператором преносног система.

4.12.3. Оператор преносног система објављује вредности укупно пријављене размене између зона трговања, по граници и смеру:

- за временски период дан-унапред (сума укупне размене између зона трговања пријављене по капацитетима додељеним на годишњим, месечним, седмичним и дневним аукцијама);
- за унутардневни временски период (сума укупне размене између зона трговања пријављене по капацитетима додељеним на годишњим, месечним, седмичним и дневним аукцијама и унутардневној расподели капацитета).

4.12.4. Подаци се објављују најкасније један сат (С+1) након затварања процеса номинација дан унапред, а поновно достављање се врши најкасније два сата (С+2) након сваког унутардневног процеса номинација.

4.13. ФИЗИЧКИ ТОКОВИ

4.13.1. Оператор преносног система објављује нетоване средње вредности токова снага (MW) између тржишних области за сваки обрачунски интервал у дану.

4.13.2. Подаци се објављују најкасније један сат (С+1) након сваког обрачунског интервала.

4.14. УПРАВЉАЊЕ ЗАГУШЕЊИМА ПУТЕМ РЕДИСПЕЧИНГА

4.14.1. Оператор преносног система објављује информације везане за редиспечинг за обрачунски интервал.

Подаци који се објављују су:

- Предузета мера редиспечинга (повећање или смањење производње, повећање или смањење потрошње);
- ЕИС код елемената електроенергетског система који су разлог за примену мере редиспечинга;
- Локација – ознака границе;
- Назив елемента електроенергетског система;
- Тип елемената електроенергетског система;
- Разлог редиспечинга (преоптерећење елемента електроенергетског система, регулација напона);
- Енергија која је последица редиспечинга (MWh);
- Контролна област из које се преузима енергија;
- Контролна област у коју се испоручује енергија;
- Датум почетка и завршетка редиспечинга (дан, сат);
- Напомена или додатне информације уколико постоје.

4.14.2. Посебно се објављује редиспечинг услед предузете мере повећања производње/потрошње и смањења производње/потрошње.

4.14.3. Подаци се објављују један сат (С+1) након обрачунског интервала у којем је примењен редиспечинг. У случају да су за елемент електроенергетског система који је био разлог запредузимље мере редиспечинга достављени прелиминарни подаци, у Д+1 врши се корекција претходно достављених података.

4.15. УПРАВЉАЊЕ ЗАГУШЕЊИМА ПУТЕМ КОНТРАТРГОВИНЕ

4.15.1. Оператор система објављује податке о управљању загушењима помоћу контратрговине за обрачунски интервал.

Подаци који се објављују су:

- Предузета акција (повећање или смањење размене енергије између зона трговања);
- Граница/смер;
- Разлог;
- Процењен утицај на расположив преносни капацитет између зона трговања (MW);
- Датум почетка и завршетка (дан, сат);
- Напомена или додатне информације уколико постоје.

4.15.2. Подаци се објављују један сат (С+1) након обрачунског интервала у којем је примењена контратрговина.

4.16. ИЗВЕШТАЈ О УПРАВЉАЊУ ЗАГУШЕЊИМА

4.16.1. Оператор преносног система објављује информације везане за месечне трошкове управљања загушењима, посебно за редиспечинг, контратрговину и укупне трошкове.

4.16.2. Подаци се објављују најкасније последњег радног дана у месецу који следи (М+1) након месеца (М) у којем су примењене мере управљања загушењима.

5. КЉУЧНИ ТРЖИШНИ ПОДАЦИ О ПРОИЗВОДЊИ

5.1. УКУПНА ИНСТАЛИСАНА СНАГА ПРОИЗВОДНИХ ГРУПА

- 5.1.1. Оператор преносног система објављује укупну инсталисану снагу свих производних група (у MW) инсталисане снаге веће или једнаке 1 MW, по типу производње.
- 5.1.2. Произвођач електричне енергије доставља оператору преносног система податке о укупно инсталисаној снази производних група на преносном систему, агрегиране по типу производње, најкасније две седмице пре почетка године на коју се подаци односе.
- 5.1.3. Оператор дистрибутивног система, односно оператор затвореног дистрибутивног система, доставља оператору преносног система податке о укупно инсталисаној снази на дистрибутивном систему, односно на затвореном дистрибутивном систему, агрегиране по типу производње, најкасније две седмице пре почетка године на коју се подаци односе.
- 5.1.4. Подаци агрегирани по типу производње објављују се најкасније седмицу пре почетка године на коју се подаци односе.
- 5.1.5. Поновно достављање података је могуће у случају корекције претходно достављених вредности.

5.2. ИНСТАЛИСАНА СНАГА ПРОИЗВОДНИХ ГРУПА

- 5.2.1. Оператор система објављује податке о производним групама (постојећим и планираним у MW) инсталисане снаге веће или једнаке 100 MW (назив производне групе, ЕИС код, инсталисана снага (MW) на почетку године, тренутна инсталисана снага (MW), тип производње).
- 5.2.2. Подаци из тачке 5.2.1. се објављују за период који обухвата три наредне године.
- 5.2.3. Произвођач електричне енергије доставља оператору преносног система:
 - назив производне групе
 - инсталисана снага (MW);
 - локација;
 - напонски ниво на месту прикључења;
 - тип производње.
- 5.2.4. Произвођач електричне енергије податке из тачке 5.2.3. доставља оператору преносног система најкасније две седмице пре почетка године на коју се подаци односе.
- 5.2.5. Подаци из тачке 5.2.1. објављују се једну седмицу пре почетка године на коју се подаци односе.
- 5.2.6. Поновно достављање података је могуће у случају корекције претходно достављених вредности.

5.3. ПРОЦЕНА УКУПНЕ ПРОИЗВОДЊЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ЗА ДАН УНАПРЕД

- 5.3.1. Оператор преносног система објављује процену укупне производње електричне енергије (у MW) контролне области за дан унапред, за сваки обрачунски интервал.
- 5.3.2. Произвођач електричне енергије доставља оператору преносног система агрегирани податак о укупној производњи на преносном систему, за сваки обрачунски интервал, најкасније у дану који претходи дану на који се подаци односе (Д-1), до 17:30h.
- 5.3.3. Оператор дистрибутивног система, односно оператор затвореног дистрибутивног система, доставља оператору преносног система агрегирани податак о укупној производњи на дистрибутивном систему, односно затвореном дистрибутивном систем, за сваки обрачунски интервал, најкасније у дану који претходи дану на који се подаци односе (Д-1), до 17:30h.
- 5.3.4. На основу достављених података из тачака 5.3.2. и 5.3.3. оператор система објављује податак из тачке 5.3.1. на дан који претходи дану на који се подаци односе (Д-1), најкасније до 18:00h.

5.4. ПРОГНОЗА ПРОИЗВОДЊЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ДОБИЈЕНЕ ОД СУНЦА И ВЕТРА ЗА ДАН УНАПРЕД

- 5.4.1. Оператор преносног система објављује прогнозу укупне производње електричне енергије (нето вредност) добијене од сунца и прогнозу укупне производње електричне енергије (нето вредност) добијене од ветра (MW) за дан унапред, за сваки обрачунски интервал.
- 5.4.2. Произвођач електричне енергије добијене од сунца и ветра, доставља следеће податке:
 - средње вредности прогнозе производње електричне енергије добијене од сунца за сваки обрачунски интервал у наредном дану;
 - ажуриране средње вредности прогнозе производње електричне енергије добијене од сунца за сваки обрачунски интервал у дану на који се подаци односе;
 - средње вредности прогнозе производње електричне енергије добијене од ветра за сваки обрачунски интервал у наредном дану;
 - ажуриране средње вредности прогнозе производње електричне енергије добијене од ветра за сваки обрачунски интервал у дану на који се подаци односе.
- 5.4.3. Произвођач електричне енергије доставља оператору преносног система агрегиране податке о укупној производњи за сваки тип електричне енергије из тачке 5.4.2, остварене у објектима на преносном систему:
 - средње вредности прогнозе најкасније до 17:30h у дану који претходи дану на који се подаци односе (Д-1);
 - ажуриране средње вредности прогнозе најкасније до 7:50 h у дану на који се подаци односе (Д).
- 5.4.4. Оператор дистрибутивног система, односно оператор затвореног дистрибутивног система, доставља оператору преносног система агрегирани податак за сваки тип

електричне енергије из тачке 5.4.2, на дистрибутивном систему, односно затвореном дистрибутивни систем, и то:

- средње вредности прогнозе најкасније до 17:30h у дану који претходи дану на који се подаци односе (Д-1);
- ажуриране средње вредности прогнозе најкасније до 7:50 h у дану на који се подаци односе (Д).

5.4.5. На основу достављених података из тачке 5.4.2 агрегирани подаци из тачке 5.4.1. објављују се:

- на дан који претходи дану на који се подаци односе (Д-1), најкасније до 18:00h;
- до 8 h у дану на који се подаци односе (Д).

5.4.6. Поновно достављање података је могуће у случају корекције претходно достављених вредности најкасније:

- до 17:30h у дану који претходи дану на који се подаци односе (Д-1);
- до 7:50 h у дану на који се подаци односе (Д).

5.5. ПЛАНИРАНА НЕРАСПОЛОЖИВОСТ ПРОИЗВОДНЕ ЈЕДИНИЦЕ

5.5.1. Оператор преносног система објављује податке о планираној нерасположивости производне јединице у случају да је њена планирана нерасположивост већа или једнака 100 MW и да траје минимум један обрачунски интервал. Подаци се објављују за производне јединице инсталисане снаге веће или једанке 100 MW за период који обухвата до три године.

5.5.2. Произвођач електричне енергије доставља оператору преносног система:

- назив производне групе;
- назив производне јединице;
- локација;
- инсталисана снага (MW);
- тип производње;
- расположиви производни капацитет;
- разлог нерасположивости;
- датум почетка и (процена) завршетка промене расположивости (дан, сат).

5.5.3. Произвођач електричне енергије доставља оператору преносног система све податке најкасније 50 минута након одобрења плана искључења.

5.5.4. Подаци из тачке 5.5.2. објављују се један сат (С+1) након одобрења плана искључења.

5.5.5. У случају промене достављених података произвођач доставља кориговане податке најкасније један сат (С+1) након што је дошло до промене достављених података.

5.6. НЕПЛАНИРАНА НЕРАСПОЛОЖИВОСТ ПРОИЗВОДНЕ ЈЕДИНИЦЕ

5.6.1. Оператор преносног система објављује податке о неплалираној нерасположивости производне јединице у случају да је њена нерасположивост већа или једнака 100 MW и да траје најмање један обрачунски интервал.

5.6.2. Произвођач електричне енергије доставља оператору преносног система:

- назив производне групе;
- назив производне јединице;
- локација;
- инсталисана снага (MW);
- тип производње;
- расположиви производни капацитет;
- разлог нерасположивости;
- датум почетка и (процена) завршетка промене расположивости (дан, сат).

5.6.3. Произвођач електричне енергије доставља оператору преносног система податке из тачке 5.6.2. најкасније 50 минута након промене расположивости.

5.6.4. У случају да је нерасположивост производне јединице била планирана и објављена са расположивим производним капацитетом, овај податак није потребно поново доставити.

5.6.5. Подаци из тачке 5.6.2. објављују се један сат (C+1) након промене расположивости.

5.6.6. У случају промене достављених података произвођач електричне енергије доставља кориговане податке најкасније један сат (C+1) након што је дошло до промене достављених података.

5.7. ПЛАНИРАНА НЕРАСПОЛОЖИВОСТ ПРОИЗВОДНЕ ГРУПЕ

5.7.1. Оператор преносног система објављује податке о планираној нерасположивости производне групе у случају када је планирана нерасположивост већа или једнака 100 MW, а траје минимум један обрачунски интервал. Подаци се објављују за производне групе инсталисане снаге веће од или једнаке 200 MW.

Овај податак се не објављује ако је већ објављен податак из става 5.5. ових правила.

5.7.2. Произвођач електричне енергије доставља податке о нерасположивости производне групе за период који обухвата до три године и то:

- назив производне групе;
- локација;
- инсталисана снага (MW);
- тип производње;
- расположиви производни капацитет;
- разлог нерасположивости;
- датум почетка и (процену) завршетка промене расположивости (дан, сат).

5.7.3. Произвођач доставља оператору преносног система све податке из тачке 5.7.2 најкасније 50 минута након одобрења плана искључења.

5.7.4. Подаци из тачке 5.7.2 објављују се један сат (C+1) након одобрења плана искључења.

5.7.5. У случају промене достављених података произвођач доставља кориговане податке најкасније један сат (C+1) након што је дошло до промене достављених података.

5.8. НЕПЛАНИРАНА НЕРАСПОЛОЖИВОСТ ПРОИЗВОДНЕ ГРУПЕ

5.8.1. Оператор преносног система објављује непланирану нерасположивост производне групе у случају да је непланирана нерасположивост већа или једнака 100 MW и да траје

минимум један обрачунски интервал, а инсталисана снага производне групе је већа од или једанка 200 MW.

- 5.8.2. Овај податак се не објављује ако су већ објављени подаци из тачке 5.6. ових правила.
- 5.8.3. У случају да је планирана нерасположивост производне групе објављена, за исти производни капацитет није потребно поново доставити податак о непланираној нерасположивости производне групе.
- 5.8.4. Произвођач електричне енергије доставља оператору преносног система и податке:
- назив производне групе;
 - локација;
 - инсталисана снага (MW);
 - тип производње;
 - расположива снага (нето вредност) производне групе;
 - разлог нерасположивости;
 - датум почетка и (процена) завршетка промене расположивости (дан, сат).
- 5.8.5. Произвођач електричне енергије доставља оператору преносног система све податке најкасније 50 минута након промене расположивости.
- 5.8.6. Подаци из тачке 5.8.3. објављују се један сат (С+1) након промене расположивости.
- 5.8.7. У случају промене достављених података произвођач доставља кориговане податке најкасније један сат (С+1) након што је дошло до промене достављених података.

5.9. ОСТВАРЕНА ПРОИЗВОДЊА ПО ПРОИЗВОДНИМ ЈЕДИНИЦАМА

- 5.9.1. Оператор преносног система објављује остварену производњу (нето вредност) производних јединица (MW) за сваки обрачунски интервал у дану (Д). Подаци се објављују за производне јединице инсталисане снаге веће или једнаке 100 MW.
- 5.9.2. Произвођач доставља оператору преносног система податке из тачке 5.9.1. најкасније четири дана (Д+4) након дана (Д) на који се подаци односе.
- 5.9.3. Подаци се објављују пет дана (Д+5) након дана (Д) на који се подаци односе.
- 5.9.4. Поновно достављање података је могуће у случају корекције претходно достављених вредности.

5.10. УКУПНО ОСТВАРЕНА ПРОИЗВОДЊА ПО ТИПУ

- 5.10.1. Оператор преносног система објављује укупну остварену производњу (нето вредност) по типу производње (агрегисана средња вредност) за сваки обрачунски интервал у дану (Д).
- 5.10.2. Произвођач доставља оператору преносног система податке за производне јединице које су прикључене на преносни систем најкасније 50 минута након сваког обрачунског интервала.
- 5.10.3. Оператор дистрибутивног система, односно оператор затвореног дистрибутивног система, доставља оператору преносног система агрегиране податке, на дистрибутивном

систему, односно затвореном дистрибутивном систему по типу производње, најкасније 50 минута након сваког обрачунског интервала.

- 5.10.4. У случају да нису доступне мерене вредности могу се доставити процењене вредности.
- 5.10.5. Подаци из тачке 5.10.1. агрегирани по типу производње објављују се најкасније наредни сат (С+1) након сваког обрачунског интервала.
- 5.10.6. Поновно достављање података је могуће у случају корекције претходно достављених вредности.

5.11. ОСТВАРЕНА ПРОИЗВОДЊА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ДОБИЈЕНЕ ОД СУНЦА И ВЕТРА

- 5.11.1. Оператор преносног система објављује укупно остварену или процењену производњу електричне енергије (нето вредност) добијене од сунца и укупно остварену или процењену производњу електричне енергије (нето вредност) добијене од ветра за сваки обрачунски интервал у дану (Д).
- 5.11.2. Произвођач електричне енергије доставља оператору преносног система податке за производне групе (нето вредност) које су прикључене на преносни систем најкасније 50 минута након сваког обрачунског интервала.
- 5.11.3. Оператор дистрибутивног система, односно оператор затвореног дистрибутивног система, доставља оператору преносног система агрегиране податке (нето вредност) на дистрибутивном систему, односно затвореном дистрибутивном систему, најкасније 50 минута након сваког обрачунског интервала.
- 5.11.4. У случају да нису доступне мерене вредности могу се доставити процењене вредности.
- 5.11.5. Подаци се објављују најкасније наредни сат (С+1) након сваког обрачунског интервала.
- 5.11.6. Поновно достављање података је могуће у случају корекције претходно достављених вредности. У случају достављања прелиминарних вредности, произвођачи и оператор дистрибутивног система, односно оператор затвореног дистрибутивног система, достављају коначне вредности.

5.12. ВРЕДНОСТ АКУМУЛАЦИОНЕ ЕНЕРГИЈЕ

- 5.12.1. Оператор преносног система објављује агрегирани податак о средњој вредности укупне енергије садржане у акумулационим језерима (MWh), за сваку седмицу.
- 5.12.2. Произвођач доставља оператору преносног система средњу вредност укупне енергије садржане у акумулационим језерима (MWh) за сваку седмицу, најкасније до 14 часова трећег радног дана, у седмици која следи након седмице на коју се податак односи.
- 5.12.3. Подаци се објављују најкасније до 15 часова трећег радног дана, у седмици која следи након седмице на коју се податак односи.
- 5.12.4. Поновно достављање података је могуће у случају корекције претходно достављених вредности.

6. КЉУЧНИ ТРЖИШНИ ПОДАЦИ О БАЛАНСИРАЊУ

6.1. ПРАВИЛА КОЈИМА СЕ УРЕЂУЈЕ БАЛАНСИРАЊЕ

6.1.1. Оператор преносног система редовно ажурира и чини доступним важеће одредбе правила која уређују балансирање система.

6.2. ЗАКУПЉЕНА БАЛАНСНА РЕЗЕРВА

6.2.1. Оператор преносног система објављује износ закупљене балансне резерве (MW), по типу резерве (примарна, секундарна и терцијарна резерва).

6.2.2. Подаци који се објављују за сваки тип резерве:

- извор резерве (производња или управљива потрошња);
- смер регулације (регулација навише или наниже);
- износ балансне резерве (MW);
- временски период на који се резерва односи (сат, дан, седмицу, месец, годину).

6.2.3. Подаци се објављују један сат (C+1) након процеса набавке резерве.

6.2.4. Поновно достављање података је могуће у случају корекције претходно достављених вредности.

6.3. ЦЕНЕ ЗАКУПЉЕНЕ БАЛАНСНЕ РЕЗЕРВЕ

6.3.1. Оператор преносног система објављује цену закупљене балансне резерве (RSD/MW), за сваки тип резерве (примарна, секундарна и терцијарна резерва).

6.3.2. Подаци који се објављују:

- тип резерве (примарна, секундарна и терцијарна резерва);
- извор резерве (производња или управљива потрошња);
- смер регулације (регулација навише или наниже);
- цена закупљене балансне резерве (RSD/MW);
- временски период на који се резерва односи (сат, дан, седмицу, месец, годину).

6.3.3. Подаци се објављују један сат (C+1) након процеса набавке резерве.

6.3.4. Поновно достављање података је могуће у случају корекције претходно достављених вредности.

6.4. ПРИХВАЋЕНЕ АГРЕГИРАНЕ ПОНУДЕ

6.4.1. Оператор преносног система објављује укупну расположиву балансну резерву (MW), по типу резерве, за сваки обрачунски интервал у дану (Д).

6.4.2. Укупна расположива балансна резерва обухвата расположиву балансну резерву из баланских ентитета и уговорну балансну резерву преосталу након прихваћених дневних планова рада за сваки обрачунски интервал.

6.4.3. Подаци који се објављују :

- укупну расположиву балансну резерву у обрачунском интервалу (MW);
- тип резерве (примарна, секундарна и терцијарна резерва);
- извор резерве (производња или управљива потрошња);
- смер регулације (регулација навише или наниже).

6.4.4. Подаци се објављују најкасније наредни сат (С+1) након сваког обрачунског интервала.

6.4.5. Поновно достављање података је могуће у случају корекције претходно достављених вредности.

6.5. АНГАЖОВАНА БАЛАНСНА ЕНЕРГИЈА

6.5.1. Оператор преносног система објављује ангажовану балансну енергију у обрачунском интервалу (MWh), раздвојене по типу резерве која је ангажована.

6.5.2. Подаци који се објављују су:

- ангажовану балансну енергију (MWh) у обрачунском интервалу;
- тип ангажоване балансне енергије (примарна, секундарна и терцијарна резерва);
- извор ангажоване балансне енергије резерве (производња или управљива потрошња);
- смер регулације (регулација навише или наниже).

6.5.3. Подаци се објављују најкасније 30 минута након сваког обрачунског интервала.

6.5.4. Поновно достављање података је могуће у случају корекције претходно достављених вредности.

6.6. ЦЕНЕ АНГАЖОВАНЕ БАЛАНСНЕ ЕНЕРГИЈЕ

6.6.1. Оператор преносног система објављује цене ангажоване балансне енергије у обрачунском интервалу (EUR/MWh), раздвојене по типу резерве.

6.6.2. У случају да оператор преносног система за потребе балансирања система продаје/купује балансну енергију по методи понуђене цене објављује се пондерисана цена свих активираних понуда у том обрачунском интервалу.

6.6.3. У случају да оператор преносног система за потребе балансирања система продаје/купује балансну енергију по методи маргиналне цене објављује се маргинална цена свих активираних понуда у том обрачунском интервалу.

6.6.4. Подаци који се објављују су:

- цене ангажоване балансне енергије у обрачунском интервалу (EUR/MWh);
- тип резерве (примарна, секундарна и терцијарна резерва);

- извор резерве (производња или управљива потрошња);
- смер регулације (регулација навише или наниже).

6.6.5. Подаци се објављују најкасније наредни сат (С+1) након сваког обрачунског интервала.

6.6.6. Поновно достављање података је могуће у случају корекције претходно достављених вредности.

6.7. ЦЕНА ПОРАВНАЊА

6.7.1. Оператор преносног система објављује цене поравнања (EUR/MWh), за сваки обрачунски интервал у дану (Д).

6.7.2. Подаци се објављују најкасније наредни дан (Д+1) за вредности које се односе на дан (Д).

6.7.3. Поновно достављање података је могуће у случају корекције претходно достављених вредности.

6.8. ГРЕШКА КОНТРОЛНЕ ОБЛАСТИ

6.8.1. Оператор преносног система објављује средње интервалне вредности грешке контролне области, за сваки обрачунски интервал у дану (Д).

6.8.2. Подаци се објављују најкасније 30 минута након сваког обрачунског интервала.

6.8.3. Поновно достављање података је могуће у случају корекције претходно достављених вредности.

6.9. МЕСЕЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ИЗВЕШТАЈ

6.9.1. Оператор преносног система објављује податке о укупним трошковима и укупним приходима оператора преносног система (EUR) остварених на основу:

- обрачуна закупљене балансне резерве за обрачунски период;
- обрачуна ангажоване балансне енергије из баланских ентитета за обрачунски период;
- обрачуна накнада за све балансне групе за обрачунски период.

6.9.2. Подаци се објављују последњи календарски дан у месецу М+3 за месец М.

6.9.3. У случају корекције финансијских извештаја оператор преносног система објављује кориговане податке из тачке 6.9.1.

6.10. АГРЕГИРАНЕ ПОНУДЕ ЗА АНГАЖОВАЊЕ БАЛАНСНЕ РЕЗЕРВЕ ИЗ СУСЕДНИХ КОНТРОЛНИХ ОБЛАСТИ

- 6.10.1. Оператор преносног система објављује сумарн снаге (MW), за сваки обрачунски интервал, из понуда за:
- ангажовање регулације навише из суседних контролних области;
 - ангажовање регулације наниже из суседних контролних области.
- 6.10.2. У случају да се при активирању понуда користи и заједничка листа ангажовања балансне резерве у терцијарној регулацији која обухвата и балансне ентитете из суседних контролних области, а који су објављени у складу са одељком 6.4. оператор преносног система неће посебно објављивати ове податке..
- 6.10.3. Подаци се објављују најкасније наредни сат (С+1) након сваког обрачунског интервала.
- 6.10.4. Поновно достављање података је могуће у случају корекције претходно достављених вредности.

6.11. ЦЕНЕ ИЗ ПОНУДА ЗА АНГАЖОВАЊЕ БАЛАНСНЕ РЕЗЕРВЕ ИЗ СУСЕДНИХ КОНТРОЛНИХ ОБЛАСТИ

- 6.11.1. Оператор преносног система објављује максималну и минималну цену (EUR/MWh), за сваки обрачунски интервал, из понуда за:
- ангажовање регулације навише из суседних контролних области;
 - ангажовање регулације наниже из суседних контролних области.
- 6.11.2. У случају да се при активирању понуда користи и заједничка листа ангажовања балансне резерве у терцијарној регулацији која обухвата и балансне ентитете из суседних контролних области, ови подаци су већ објављени одељком 6.6. па оператор преносног система неће посебно објављивати ове податке.
- 6.11.3. Подаци се објављују најкасније наредни сат (С+1) након сваког обрачунског интервала
- 6.11.4. Поновно достављање података је могуће у случају корекције претходно достављених вредности.

6.12. АНГАЖОВАНА БАЛАНСНА ЕНЕРГИЈА ИЗ СУСЕДНИХ КОНТРОЛНИХ ОБЛАСТИ

- 6.12.1. Оператор преносног система објављује ангажовану балансну енергију из суседних контролних области у сваком обрачунском интервалу услед:
- ангажовања регулације навише;
 - ангажовања регулације наниже.
- 6.12.2. Подаци се објављују најкасније наредни сат (С+1) након сваког обрачунског интервала.

6.12.3. Поновно достављање података је могуће у случају корекције претходно достављених вредности.

7. ПРЕЛАЗНЕ И ЗАВРШНЕ ОДРЕДБЕ

7.1.1. Податке из тачке 5.9. ових правила произвођач доставља а оператор преносног система објављује почев од 1. јануара 2022. године.

7.1.2. Подаци везани за прогнозу и остварену производњу електричне енергије добијену од сунца из одељка 5.4. и 5.11. ових правила објављују се када учешће производње електричне енергије добијене из сунца буде веће од 1% у укупној годишњој производњи електричне енергије, о чему оператор преносног система благовремено обавештава произвођача електричне енергије, оператора дистрибутивног система и оператора затвореног дистрибутивног система.

7.1.3. По добијању сагласности Агенције за енергетику Републике Србије, ова Правила о изменама и допунама Правила о објављивању кључних тржишних података објављују се на интернет страници оператора преносног система и ступају на снагу осмог дана од дана објављивања.

ПРЕДСЕДНИК СКУПШТИНЕ

мр Милун Тривунац, магистар економских наука

ЕМС АД БЕОГРАД

СКУПШТИНА

Клас.знак: 1 4 0

Број: 000-00-ROU-00/20