



საქართველოს სახელმწიფო ელექტროსისტემა სსე

ტრანს-სასაზღვრო გამტარუნარიანობის
განაწილების სამართლებრივი, ტექნიკური
და მეთოდოლოგიური საფუძვლები

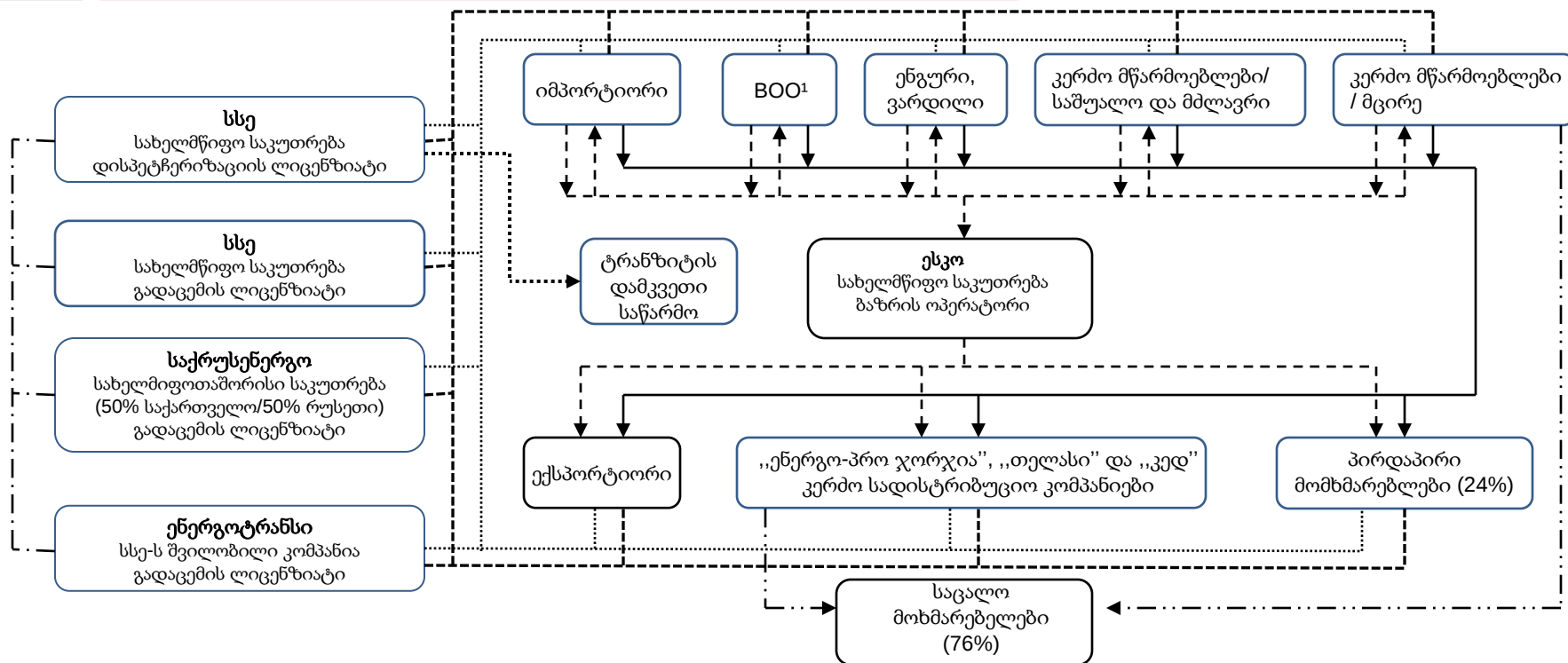
www.gse.com.ge

იანვარი, 2014 წ



ელექტროენერგიის (სიმძლავრის) ბაზრის მოდელი

საქართველოს ელექტროენერგეტიკული სექტორის ბაზრის სტრუქტურა



- 1-BOO- მშენებლობის, ფლობის და ოპერირების ხელშეკრულებებით ინიცირებული ელექტროსადგურები
- 2- ენგურპესი და ვარდინლუპი – სახელმწიფო საკუთრებაში არსებული მარეგულირებელი გენერაციის კომპანიები;
- ელ.ენერგიის ნაკადი ორმხრივი პირდაპირი ხელშეკრულებების საფუძველზე;
- საბალანსო ელ.ენერგიის ნაკადი სტანდარტული პირპების საფუძველზე;
- გადაცემის/დისპეტჩერიზაციის მომსახურების ხელშეკრულებები;
- · - · - · - საცალო მიწოდება;
- ტრანზიტის ტექნიკური უზრუნველყოფის შეთანხმებები;
- · - · - · - ტრანზიტის დროს გადაცემის ქსელის და მომსახურების გამოყენების კომპენსაციის ხელშეკრულებები.



ტრანს-სასაზღვრო გადასახდელები

ტრანს-სასაზღვრო ელექტროენერგიის საზღაურები და გადასახადები

ექსპორტიორის გადასახდელი:

დოლარი/ლარის კურსი: 1.77

- ❖ 1) დისპეტჩერიზაციის საფასური 0.08 აშშ ცენტი 1 კვტსთ-ზე სსე-ზე ძაბვის ყველა საფეხურზე
- ❖ 2) გადაცემის საფასური 0.28 აშშ ცენტი 1 კვტსთზე სსე-ზე 220/110/35 კვ-სთვის
- ❖ 0.63 აშშ ცენტრი 1 კვტსთ-ზე სსე-ზე 10/6 კვ-სთვის
- ❖ 0.10 აშშ ცენტრი 1 კვტსთ-ზე საქრუსენერგოზე ძაბვის ყველა საფეხურზე
- ❖ 0.15 აშშ ცენტრი 1 კვტსთ-ზე ენერგოტრანსზე 500 კვ-სთვის
- ❖ -- აშშ ცენტრი 1 კვტსთ-ზე ენერგოტრანსზე 400/220 კვ-სთვის (გასაანგარიშებელი და დასამტკიცებელია მარეგულირებელი კომისიის მიერ)
- ❖ 3) გარანტირებული სიმძლავრის საფასური 0.28 აშშ ცენტრი 1 კვტსთ-ზე ესკო-ზე
- ❖ 4) სახელმწიფო გადასახადი 0% დღგ ექსპორტირებულ ელ.ენერგიაზე

იმპორტიორის მიერ გადასახდელი:

- ❖ 5) სახელმწიფო გადასახადი 18 % დღგ იმპორტირებულ ელ.ენერგიაზე
- ❖ 6) საქონლის საბაჟო გაფორმების საფასური პროდუქციის ღირებულების მიხედვით:
A. 0-1800 აშშ დოლარის ფარგლებში - 60 აშშ დოლარი; B. 1800-9000 აშშ დოლარის ფარგლებში - 180 აშშ დოლარი; C. 9000 აშშ დოლარი და მეტ ფარგლებში - 240 აშშ დოლარი.

საერთო გადასახდელი:

- ❖ 7) ესკო-ს საფასური 0.01 აშშ ცენტრი 1 კვტსთ-ზე ესკო-ზე
- ❖ 8) რეგულირების საფასური ჯამური წლიური შემოსავლის 0,5% მ. კომისიაზე

საქართველოში არ გამოყენებადი ტრანს-სასაზღვრო გადასახდელები

- ❖ ექსპორტის/იმპორტის ლიცენზიის საფასური;
- ❖ გამტარუნარიანობის განაწილების საფასური;
- ❖ გადაცემის სისტემის ოპერატორთაშორისი კომპენსაციის გადასახდელი.

*საქართველოს გავლით ელ.ენერგიის ექსპორტის შემთხვევაში, დისპეტჩერიზაციის ლიცენზიატი უზრუნველყოფს გადაცემის ქსელის გამოყენების და გადაცემის მომსახურების კომპენსაციას, ასევე უფლებამოსილია შეისყიდოს ელ.ენერგია გადაცემის ქსელში დანაკარგების შევსების ნაწილში.



ტრანს-სასაზღვრო რეგულაციები,
ხელშეკრულებები და პრაქტიკა

ტრანს-სასაზღვრო რეგულაციები, ხელშეკრულებები და პრაქტიკა (1/4)

❖ საქართველოს 1997 წლის კანონი ელექტროენერგეტიკისა და ბუნებრივი გაზის შესახებ;

❖ საქართველოს ენერგეტიკისა და ბუნებრივი რესურსების 2006 წლის ბრძანება “ელექტროენერგიის (სიმძლავრის) ბაზრის წესების” შესახებ.

ტრანს-სასაზღვრო რეგულაციები, ხელშეკრულებები და პრაქტიკა (2/4)

კანონმდებლობა არეგულირებს ტრანს-სასაზღვრო ვაჭრობის შემდეგ მხარეებს:

- ❖ ორმხრივ კომერციულ ხელშეკრულებებს, როგორც ტრანს-სასაზღვრო ვაჭრობის საფუძველს;
- ❖ ტრანს-სასაზღვრო სიმძლავრის განაწილების მარტივ პრინციპებს ბაზრის წესების მიხედვით;
- ❖ ტრანს-სასაზღვრო გადადინების სისტემის ოპერატორთაშორის ყოველ-დღიურ/საათურ დაგეგმვას;
- ❖ დაგეგმილი ტრანს-სასაზღვრო გადადინების გაკორექტირებას;
- ❖ აღრიცხული ჯამური ტრანს-სასაზღვრო ნაკადების თითოეული იმპორტიორი/ექსპორტიორისათვის განაწილების პროცედურებს ფინანსური ანგარიშსწორებისათვის;
- ❖ გადაცემის სისტემის ოპერატორის პასუხისმგებლობას დაუკონტრაქტებული გადადინებული ელ.ენერგიების მოცულობებზე;
- ❖ ტრანს-სასაზღვრო გადადინების და გამტარუნარიანობის განაწილების წესებს;
- ❖ ტრანს-სასაზღვრო არასაკმარისი გამტარუნარიანობის მართვის წესებს;
- ❖ გეგმიურ ტრანს-სასაზღვრო გადადინებებს ავარიულ სიტუაციებში;

კანონმდებლობა არ არეგულირებს :

- ❖ დაუგეგმავ ტრანს-სასაზღვრო გადადინებებს სინქრონიზაციის და სხვა გაუთვალისწინებელი შემთხვევების დროს;
- ❖ საათობრივ ტრანს-სასაზღვრო ვაჭრობას.

ტრანს–სასაზღვრო რეგულაციები, ხელშეკრულებები და პრაქტიკა (3/4)

1. მშენებლობის შეთანხმება (მხოლოდ ახალი ტრანს–სასაზღვრო ელექტროგადამცემი ხაზის შემთხვევაში)

გაფორმებული მხარეებს შორის: სსე (საქართველოს მხარე) და მეზობელი ქვეყნების ელექტროენერგეტიკული სექტორის ტექნიკური ოპერატორი / მესამე მხარედ ასევე დაშვებულია ელექტროენერგეტიკული სექტორის სხვა მონაწილე, როგორც შესაბამისი გადაცემის ლიცენზიატი ან/და კერძო ინვესტორი

2. ინტერკონექციის შეთანხმება / პარალელური ოპერაციების შეთანხმება

გაფორმებული მხარეებს შორის: სსე (საქართველოს მხარე) და მეზობელი ქვეყნების ელექტროენერგეტიკული სექტორის ტექნიკური ოპერატორი (შეთანხმებულია ესკო-სთან და აგრეთვე შეიძლება შეთანხმებული იყოს შესაბამის გადაცემის ლიცენზიატთან)

3. ელექტროენერგიის აღრიცხვის ორგანიზების შეთანხმებები:

გაფორმებული მხარეებს შორის: სსე (საქართველოს მხარე) და მეზობელი ქვეყნების ელექტროენერგეტიკული სექტორის ტექნიკური ოპერატორი (შეთანხმებულია ესკო-სთან და აგრეთვე შეიძლება შეთანხმებული იყოს შესაბამის გადაცემის ლიცენზიატთან)

რეგულირებადი მიმართულებები ამ შეთანხმების საფუძველზე არის შემდეგი:

- ❖ ტრანს–სასაზღვრო ელექტროენერგიის ფაქტიური გადადინებების აღრიცხვის მეთოდოლოგია;
- ❖ აღრიცხვის მონაცემების გაცვლის რეგულაციები
- ❖ ტრანს–სასაზღვრო აღრიცხვის წერტილების შემოწმება/ტესტირების პროცედურები

ტრანს-სასაზღვრო რეგულაციები, ხელშეკრულებები და პრაქტიკა (4/4)

4. საერთაშორისო/სახელმწიფოთაშორისი ტრანს-სასაზღვრო სავაჭრო შეთანხმებები:

გაფორმებული მხარეებს შორის: საქართველოს მთავრობა და მეზობელი ქვეყნის მთავრობა;

იმ შემთხვევაში თუ არ არსებობს მსგავსი შეთანხმება, მაშინ

ასეთი შეთანხმება შეიძლება გაფორმდეს მხარეებს შორის: საქართველოს და მეზობელი ელექტროენერგეტიკული სისტემის კომერციულ ოპერატორებს შორის.

5. ორმხრივი კომერციული ხელშეკრულება

გაფორმებული მხარეებს შორის: მეზობელი ქვეყნების ბაზრის კომერციული

სუბიექტები, მათ შორის ესკო; საქართველოს ან მეზობელ ქვეყანის რეზიდენტი საწარმო და სსე ტრანზიტის ტექნიკური უზრუნველყოფის შესახებ საქართველოს ელექტროგადამცემი ქსელის გავლით.



ტრანს-სასაზღვრო ინტერკონექციები

საქართველოს ტრანს-სასაზღვრო ინტერკონექციები ტიპის მიხედვით

1) პარალელური სინქრონული, გამოიყენება კავშირებისთვის:

- ❖ რუსეთი/საქართველო;
- ❖ აზერბაიჯანი/საქართველო;
- ❖ სომხეთი/საქართველო (მხოლოდ 220 კვ ეგხ-ით “ალავერდი”, დროის შეზღუდულ პერიოდებში, მცირე ტრანს-სასაზღვრო გადადინებისთვის);

2) პარალელური ასინქრონული, გამოიყენება კავშირისთვის:

- ❖ თურქეთი / საქართველო – მხოლოდ 400 კვ ეგხ-სთვის “მესხეთი”;

3) კუნძულოვანი რეჟიმი, გამოიყენება კავშირებისთვის:

- ❖ სომხეთი/საქართველო – უმეტესად;
- ❖ თურქეთი / საქართველო – მხოლოდ 220 კვ ეგხ-ით “აჭარა”;
- ❖ რუსეთი/საქართველო – მხოლოდ 220 კვ ეგხ-ით “სალხინო”.

არსებული ტრანს-სასაზღვრო გამტარუნარიანობა

რუსეთთან:	500, 220 და 110 კვ – 1010 მგვტ
1. „კავკასიონი“	500 კვ - 850 მგვტ
2. „სალხინო“	220 კვ - 100 მგვტ
3. „დარიალი“*	110 კვ - 30 მგვტ * ექსპლუატაციაში შევა 2014 წ-ში
4. „ჯავა“**	110 კვ - 30 მგვტ ** ელექტროგადაცემის ხაზით ხორციელდება

ელ.ენერგიის იმპორტი საქართველოს ოკუპირებული ტერიტორიისთვის

აზერბაიჯანთან:	500, 330 კვ – 1100 მგვტ
5. “მუხრანის ველი”	500 კვ - 850 მგვტ * – ექსპლუატაციაში შევა 2014 წ-ში
6. „გარდაბანი“	330 კვ - 250 მგვტ

სომხეთთან	220 & 110 კვ – 230 მგვტ
7. “ალავერდი“	220 კვ - 180 მგვტ * - იგეგმება სიმძლავრის გაზრდა; 250 მგვტ-მდე მაღალი ძაბვის მუდმივი დენის B2B სადგურით
8. „ლაღვარი“	110 კვ - 30 მგვტ * - შესაყვანია ექსპლუატაციაში
9. „ნინოწმინდა“	110 კვ - 20 მგვტ * - შესაყვანია ექსპლუატაციაში

თურქეთთან:	400, 220 კვ – 820 მგვტ
10. “მესხეთი”	400 კვ - 700 მგვტ -შემდგომში: “ახალი ტრანს-სასაზღვრო ხაზი”
11. „აჭარა“	220 კვ - 120 მგვტ - შეიძლება ჩადგეს რეზერვში



ტრანს-სასაზღვრო
გადადინების/გამტარუნარიანობის
გამოყენების/განაწილების პრინციპები

გამტარუნარიანობის განაწილება ყველა ტრანს-სასაზღვრო ხაზისთვის (გარდა ახალი ტრანს-სასაზღვრო ხაზი მესხეთისა) (1/2)

განაწილების საფუძვლების მითითება:

- ❖ ელ.ენერგიის (სიმძლავრის) წლიური ბალანსი - განსაზღვრავს ექსპორტის და იმპორტის მოცულობებს, რომლებიც შეიძლება გამოყენებულ იქნეს თითოეული მიმართულებით მეზობელი ქვეყნების მიხედვით, კონკრეტული ორმხრივი კომერციული ხელშეკრულებების საფუძველზე;
- ❖ ბაზრის წესების მიერ დადგენილი, გამტარუნარიანობის განაწილების მარტივი პრინციპები, მ.შ. არასაკმარისი გამტარუნარიანობის მართვის წესები;
- ❖ ორმხრივი კომერციული ხელშეკრულებები, როგორც ტრანს-სასაზღვრო ვაჭრობის საფუძველი:
 - (i) ექსპორტის/იმპორტის ხელშეკრულება, (ii) ექსპორტის/იმპორტის პირდაპირი ხელშეკრულება.

გამტარუნარიანობის განაწილება ყველა ტრანს-სასაზღვრო ხაზისთვის (გარდა ახალი ტრანს-სასაზღვრო ხაზი მესხეთისა) (2/2)

ბაზრის წესებით დადგენილი გამტარუნარიანობის განაწილების მარტივი პრინციპები:

- ❖ საქართველოში იმპორტის შემთხვევაში, უპირატესობა ენიჭება იმპორტის ორმხრივ ხელშეკრულებას უმდაბლესი ფასით;
- ❖ საქართველოდან ექსპორტის შემთხვევაში, უპირატესობა ენიჭება საექსპორტოდ განკუთვნილ ელ.ენერგიას უმაღლესი ფასით;
- ❖ თუ ორი ან მეტი პრეტენდენტია ერთი და იგივე ფასით, ასეთ შემთხვევაში გამტარუნარიანობა ნაწილდება შედეგი პრინციპით:
- ყველა პრეტენდენტს თანაბრად უნაწილდება გამტარუნარიანობა;
- თუ ერთ ან რამოდენიმე პრეტენდენტს გაუნაწილდა მათ მიერ მოთხოვნილ მოცულობაზე მეტი, ასეთ შემთხვევაში სხვაობა ნაწილდება მათზე ვისაც შეხვდა ნაკლები ვიდრე მოითხოვდა;
- აღნიშნული პროცესი განმეორდება, გამტარუნარიანობის სრულ განაწილებამდე.



ტრანს-სასაზღვრო გამტარუნარიანობის განაწილების პრინციპები და პროდეცურები

ახალი ტრანს-სასაზღვრო ხაზი
“მესხეთი“-სთვის
(ქს ახალციხე – ქს ბორჩხა)

სამართლებრივი წყაროების მითითება

- 1.** სახელმწიფოთაშორისი ტრანს-სასაზღვრო ვაჭრობის შეთანხმება (CBETA) გაფორმებული საქართველოსა და თურქეთის რესპუბლიკის მთავრობებს შორის 2012 წლის იანვრის თვეში, რომელიც ადგენს ახალი ტრანს-სასაზღვრო ხაზის გამტარუნარიანობის განსაზღვრისა და განაწილების ზოგად პრინციპებს;
- 2.** ცვლილებების პირველი ნაკრები ბაზრის წესებში 2013 წლის მაისში CBETA-სთან შესაბამისად, რომელიც ადგენს ტრანს-სასაზღვრო გამტარუნარიანობის პროტირეტულობის ჯგუფების მიხედვით განაწილების და აუქციონის ზოგად პრინციპებს;
- 3.** ინტერკონექციის ოპერირების შეთანხმება (IOA) გაფორმებული სსე/ენერგოტრანსსა და TEIAS-ს შორის 2013 წლის სექტემბერში, რომელიც ადგენს: ტრანს-სასაზღვრო გამტარუნარიანობის და მიმართულებების განსაზღვრის დეტალურ წესებს;
- 4.** ცვლილებების მეორე ნაკრები ბაზრის წესებში 2013 წლის ოქტომბერში IOA-სთან შესაბამისად , რომელიც ადგენს გამტარუნარიანობის საქართველოს სისტემის ოპერატორის მიერ განაწილების დეტალურ წესებს, IOA-ს დებულებებიდან გამომდინარე.

ტრანს-სასაზღვრო გამტარუნარიანობის განაწილების განმარტებები და პრინციპები

CBETA ადგენს:

“ქსელის გამტარუნარიანობა” ან **NTC** გულისხმობს ელექტროენერგიის გაცვლის მთლიან პროგრამას (ახალციხე-ბორჩხას გადამცემი ხაზის მეშვეობით) ორ, ურთიერთდაკავშირებულ გადამცემ სისტემას შორის, რომელიც აკმაყოფილებს შესაბამისი გადამცემი სისტემების მიერ გარკვეული დროის პერიოდისთვის აქტიური სიმძლავრის ნაკადის მიმართულებით დაწესებულ უსაფრთხოების სტანდარტებს

“არახელმისაწვდომი სიმძლავრე” ან **NAC** ნიშნავს, რომ ახალციხე-ბორჩხას გადამცემი ხაზის **NTC**-ის ნაწილი, ორივე მხარის სისტემათა ოპერატორების ერთობლივი შეთანხმებით, კომერციული გადაცემის უფლების მფლობელისთვის არ არის ხელმისაწვდომი, იმ სპეციფიური ტექნიკური და უსაფრთხოების პრობლემების გამო, რომელთა მოგვარებაც დაუყონებლივ შეუძლებელია.

“ხელმისაწვდომი გადასაცემი სიმძლავრე” ან **ATC** გულისხმობს **NTC**-ის ნაწილს, რომელიც შემდგომი კომერციული საქმიანობებისთვის ყოველი გადანაწილების ფაზის შემდეგ რჩება ხელმისაწვდომი და შეთავაზებულია მომხმარებლებისათვის ასათვისებლად. **ATC** გამოითვლება, როგორც ახალციხე-ბორჩხას ურთიერთდამაკავშირებელი ხაზის გამტარუნარიანობას გამოკლებული არახელმისაწვდომი სიმძლავრე.

ნებისმიერ შემთხვევაში, ექსპორტიორი ქვეყანა იღებს გადაწყვეტილებას იმ ორგანიზაციის შესახებ რომელსაც **ATC** გაუნაწილდება.

“სიმძლავრის განაწილება” ან **ALC** მეგავატების შემთხვევაში გულისხმობს შესაბამისი ურთიერთდამაკავშირებელი ხაზისთვის გადანაწილებული მთლიანი სიმძლავრის რაოდენობას.

ტრანს-სასაზღვრო გამტარუნარიანობის განაწილების პრინციპები და მეთოდები

ბაზრის წესებში ცვლილებების პირველმა ნაკრებმა დაადგინა
გამტარუნარიანობის განაწილების შემდეგი ზოგადი პრინციპები:

**1. განისაზღვრა გამტარუნარიანობის განაწილების პრიორიტეტულობა შემდეგი
ჯგუფების მიხედვით:**

პრიორიტეტულობის ჯგუფი A: ავარიულ სიტუაციებში ელ.ენერგიის იმპორტი ან
ექსპორტი;

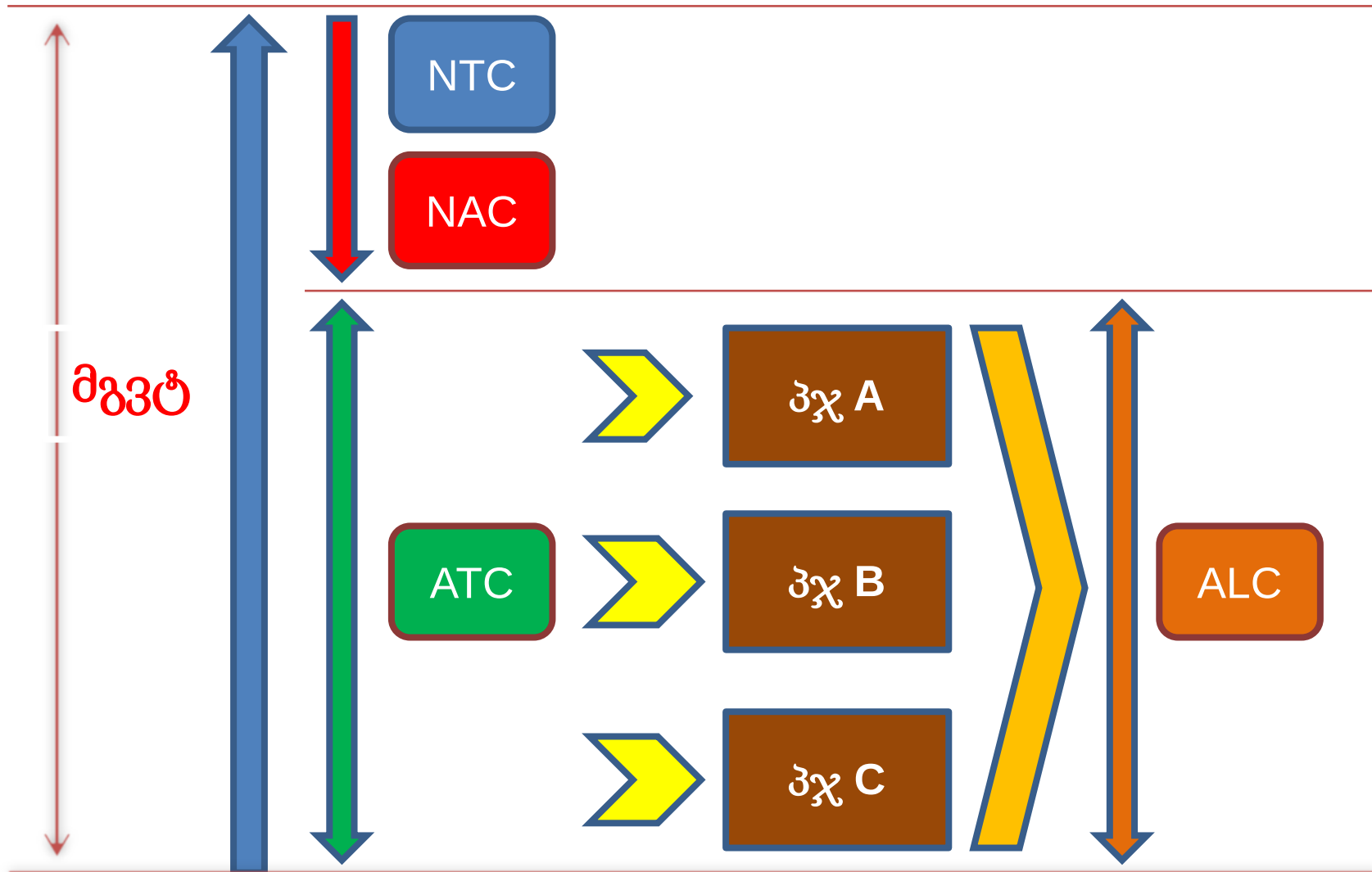
პრიორიტეტულობის ჯგუფი B: ყველა განახლებადი ელექტროსადგური (მ.შ.
ჰიდროელექტროსადგურები), რომელიც აშენდა 2010 წლის შემდეგ, რომლის
ექსპლუატაციაში შესვლის და კომერციული გამოყენების დაწყების დღიდან არ
გასულა 10 წელი, თუ ასეთი ელექტროენერგიის ექსპორტისთვის გაფორმებულია
ხელშეკრულება გადაცემა-დისპეტჩერიზაციის მომსახურების დარეზერვებაზე;

პრიორიტეტულობის ჯგუფი C: ყველა დანარჩენი ელექტროსადგური ან
იმპორტირებული ენერგიის ექსპორტი (ტრანზიტი, რეექსპორტი).

2. განისაზღვრა გამტარუნარიანობის განაწილების ზოგადი პრინციპები;

**3. დასახელდა არასაკმარისი გამტარუნარიანობის შემთხვევები და განისაზღვრა
გადატვირთვების მართვის მეთოდი აუქციონების სახით.**

ტრანს-სასაზღვრო გამტარუნარიანობის განაწილების განმარტებები



ტრანს-სასაზღვრო გამტარუნარიანობის განაწილების განმარტებები

IOA, ადგენს:

ტრანს-სასაზღვრო გამტარუნარიანობის განაწილების დეტალურ პრინციპებს და წესებს:

1. სსე-ს/ენერგოტრანსის და TEIAS-ის მიერ NTC, ATC, NAC, ALC-ის სიდიდეების და ელექტროენერგიის ექსპორტის მიმართულებების ერთობლივი განსაზღვრისა და გამოცხადების პრინციპებს;
2. რომ გამტარუნარიანობის განაწილების და ხელახალი განაწილების/გადაყიდვის წესები და აუქციონის ჩატარების წესები გაწერილი უნდა იყოს ექსპორტიორი ქვეყნის კანონმდებლობაში.

ბაზრის წესებში ცვლილებების მეორე ნაკრებმა დაადგინა ახალი ტრანს-სასაზღვრო ხაზის გამტარუნარიანობის განაწილების დეტალური წესები,

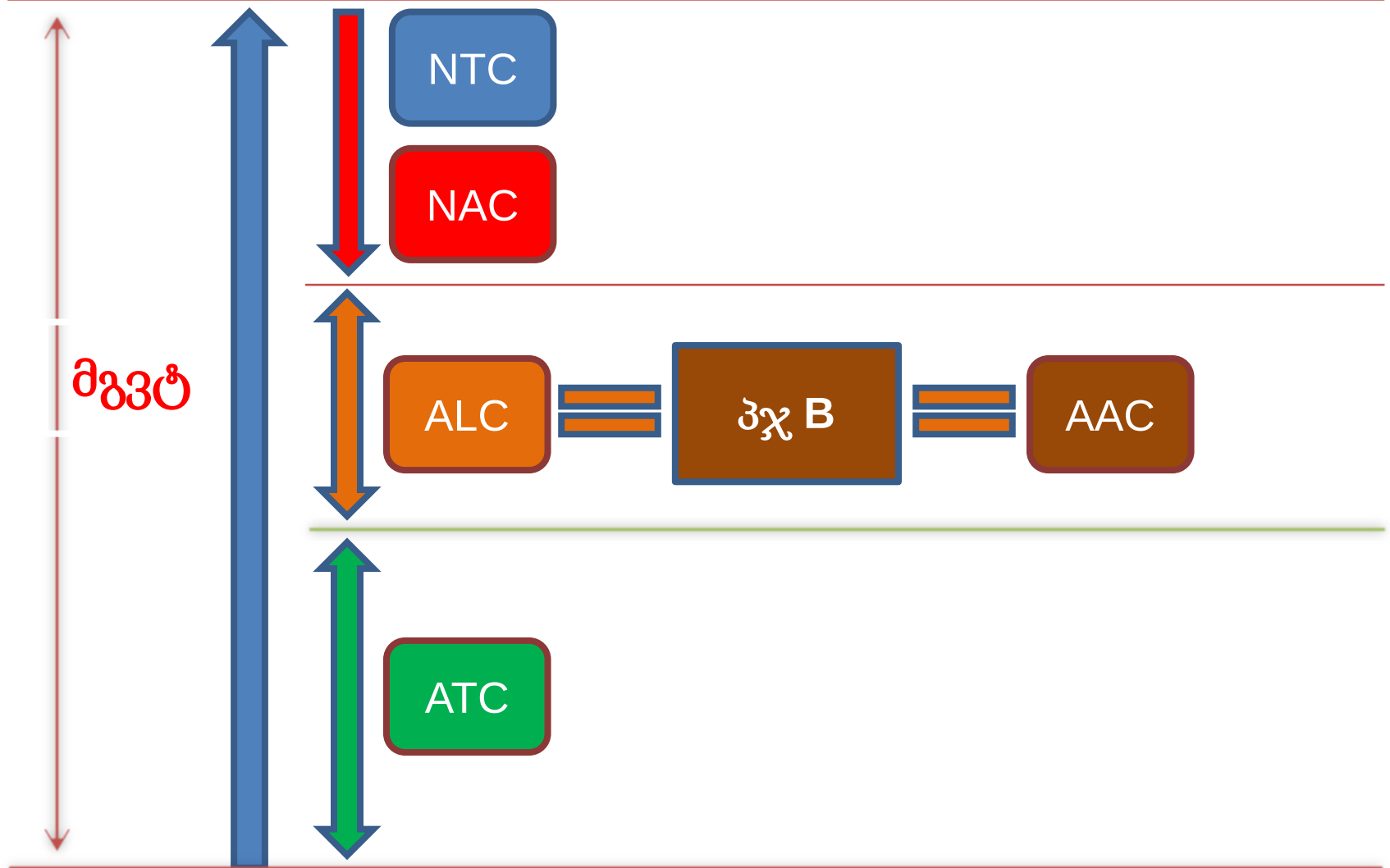
IOA-ს დებულებებთან შესაბამისად:

1. პრიორიტეტის ჯგუფების მიხედვით განაწილების დეტალური წესები:
 - ATC-ს განაწილების პრინციპები, წესები და პროცედურები;
 - განაწილების შედეგების გამოცხადების ვადები;
2. აუქციონების გამოყენების შემთხვევების აღნუსხვის დეტალური წესი.

ტრანს-სასაზღვრო გამტარუნარიანობის განაწილების პირველი ეტაპის საფეხურები



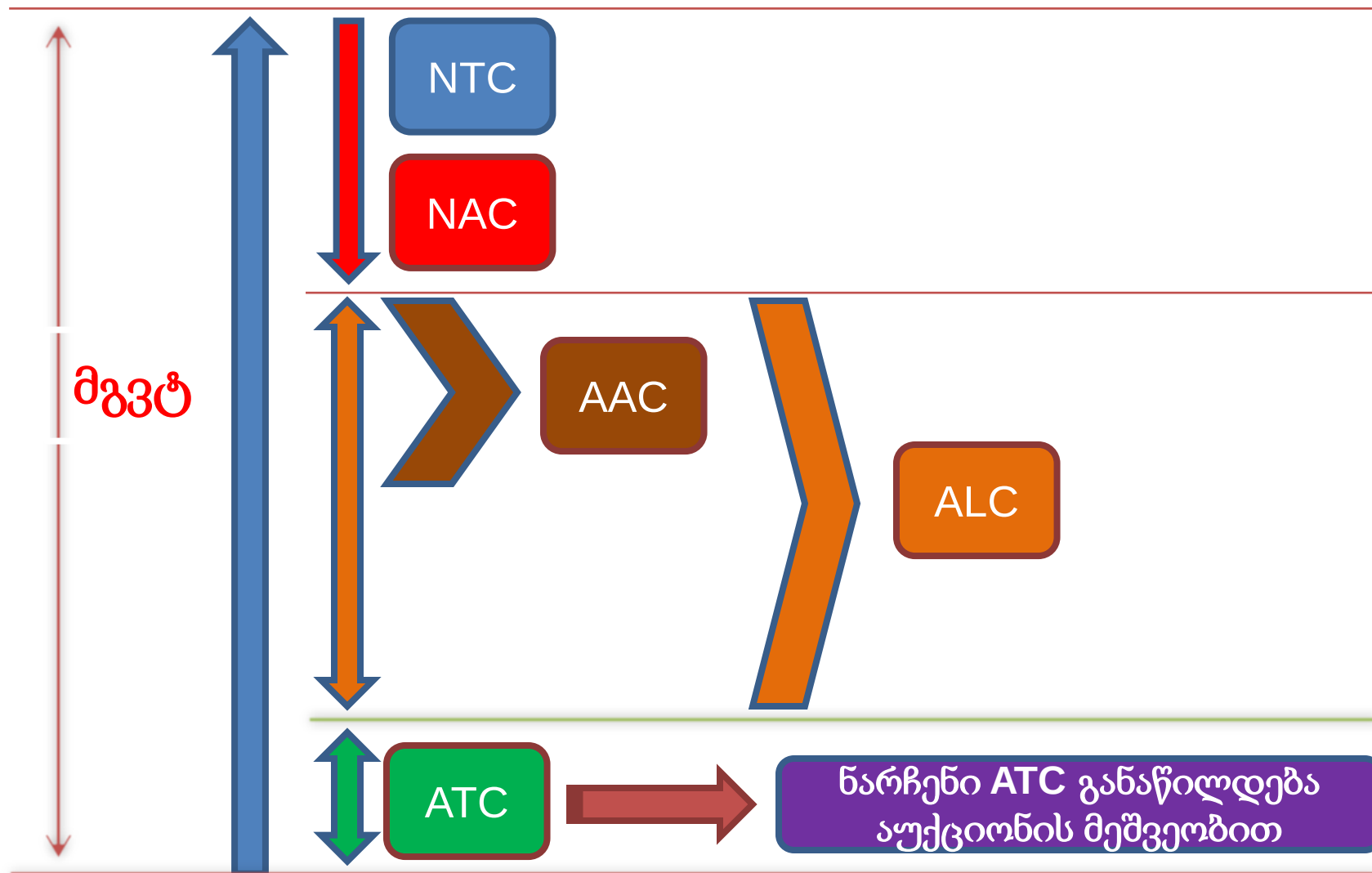
ტრანს-სასაზღვრო გამტარუნარიანობის განაწილების პირველი ეტაპის შედეგები (აქუციონის გარეშე)



ტრანს-სასაზღვრო გამტარუნარიანობის განაწილების მეორე ეტაპის საფეხურები

საფ.	ვადა	პროცესის აღწერა
No.1	1 ნოემბერი =1/11	სსე იღებს მოთხოვნებს პრეტენდენტი ექსპორტიორებისგან პრიორიტეტების ჯგუფებზე განაცხადის სახით
No.2	1/11+ <u>10</u> სდ	სსე ამოწმებს განაცხადებს
No.3	+2 სდ	სსე არეგისტრირებს განაცხადებს
No.4	+3 სდ	სსე ანაწილებს გამტარუნარიანობას
No.5	+3 სდ	სსე აცხადებს შედეგებს განახლებული NTC, ATC, ALC (მ.შ. AAC), NAC-ის სიდიდეების სახით
		↓
		თუ ATC არასაკმარისია, ATC განაწილება აუქციონით, შესაძლოა პრიორიტეტის ჯგუფებისთვისაც

ტრანს-სასაზღვრო გამტარუნარიანობის განაწილების მეორე ეტაპის შედეგები (აქუციონის გარეშე)



გამტარუნარიანობის აქუციონის გამოყენების სხვა შემთხვევები

შემთ

შემთხვევის აღწერა

No.1

თუ ALC-ის ნაწილი გახდება ხელმისაწვდომი ექსპორტის დროს, მაშინ შესატყვისი ხელმისაწვდომი მოცულობა განაწილდება აუქციონის მეშვეობით, პრიორიტეტულობის ჯგუფების მიხედვით განაწილების პრინციპის შესაბამისად

No.2

თუ რაიმე მიზეზით NTC შეიზღუდება/შემცირდება და ALC ასევე შეიზღუდება, მაშინ ხელმისაწვდომი NTC განაწილდება აუქციონის მეშვეობით, პრიორიტეტულობის ჯგუფების მიხედვით განაწილების პრინციპის შესაბამისად

გამტარუნარიანობის აქუციონის მეშვეობით განაწილების წესებს ენერგეტიკის სამინისტროსთან შეთანხმებით ამტკიცებს სსე და გამოქვეყნდება სსე-ს ვებ გვერდზე - www.gse.com.ge

გამტარუნარიანობის განაწილების პროცედურები 2014 წლისთვის

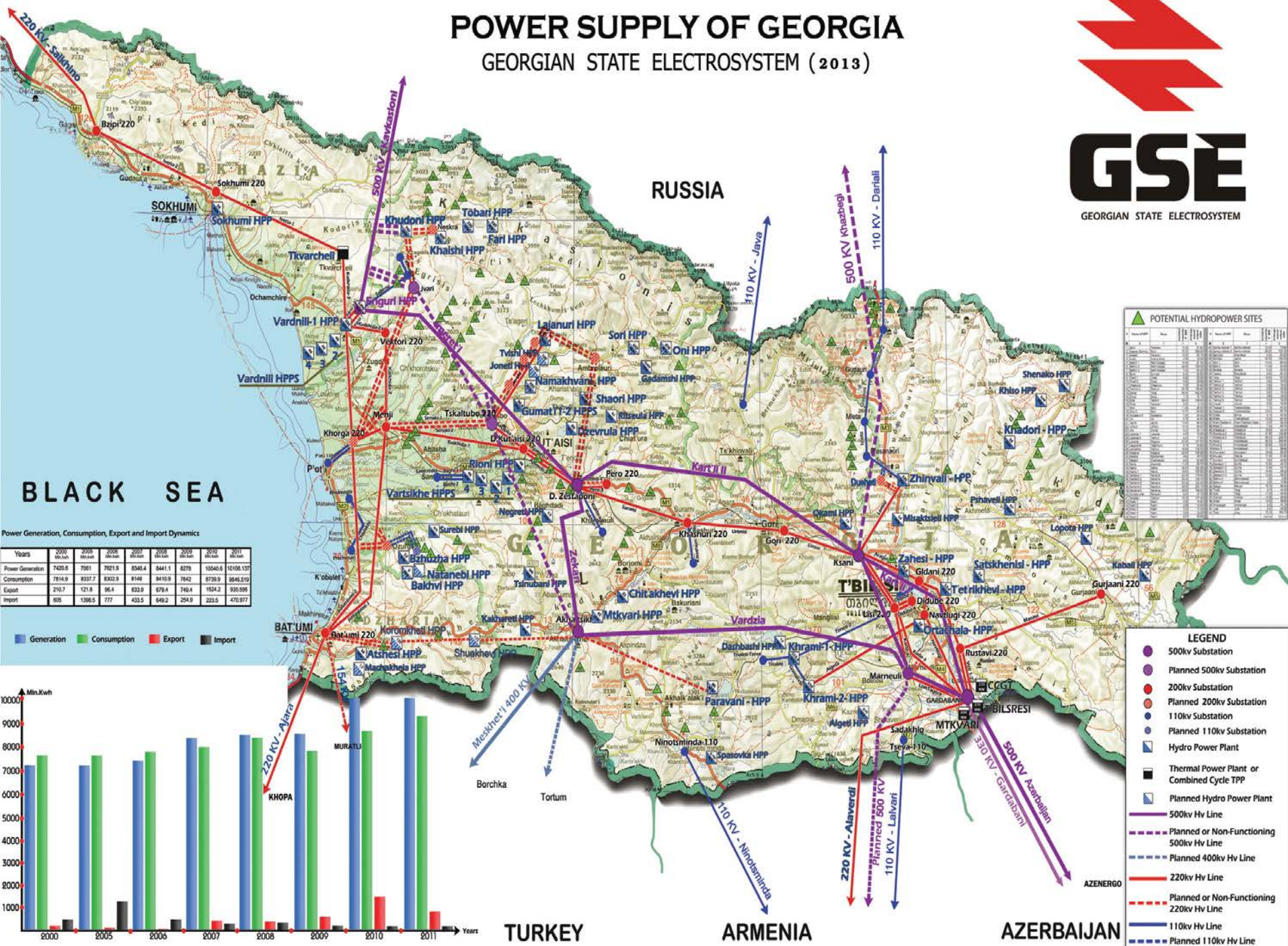
TEIAS-სთან შეთანხმებული NTC, NAC, ATC, ALC-ის სიდიდები 2014 წლისთვის გამოცხადებულია სსე-ს ოფიციალურ ვებ-გვერდზე, პოზიცია „დისპეტჩერიზაცია“-ს ქვეშ, ქართულ და ინგლისურ ენებზე.

გამტარუნარიანობის განაწილების განაცხადის ფორმა და დეტალური პროცედურები გამოცხადებულია სსე-ს ოფიციალურ ვებ-გვერდზე პოზიცია „დისპეტჩერიზაცია“-ს ქვეშ, ქართულ და ინგლისურ ენებზე.

GEORGIAN STATE ELECTROSYSTEM (2013)



GEORGIAN STATE ELECTROSYSTEM



მადლობა ყურადღებისთვის!!!