
Originaal

From: Kalvi Nõu [mailto:Kalvi.Nou@alexela.ee]
Sent: Wednesday, February 8, 2017 12:07 PM
To: Konkurentsiamet <info@konkurentsiamet.ee>; sprk@sprk.gov.lv
Cc: Jaak Urm <Jaak.Urm@alexela.ee>; Maria Helbling <Maria@alexela.ee>
Subject: [VÄLJAST] RE: Kutse avalikule konsultatsioonile seoses riskimaandamise vajadusega pakkumispiirkonnas

Hi,

Responses of Alexela Energia AS for the public consultation on PTRs/FTRs can be found below:

1. Do you have enough hedging opportunities in the EE and LV electricity markets?

No

a. If you have enough hedging opportunities, please explain;

b. If you do not have enough hedging opportunities, please explain, what hedging products do you expect to be useful for your company;

Hedging Estonian electricity price is very difficult at the moment: SYTAL product on the Nasdaq power Exchange is very illiquid. Most efficient hedging product for Estonian electricity price risk would be PTR (FTR) for FI>EE bidding zone borders, as Finnish price is fairly liquid on the financial market. Also, the margins on the retail market are very low and keeping Estonian-Finnish price risk open is a big risk for retailers: we are interested in minimizing this risk in order to protect our margins.

c. Do you have a need for cross-zonal risk hedging opportunities on the LV-LT, EE-FI (both directions) and LV-EE (one direction, towards EE) bidding zone borders?

FI>EE would be very much needed, EE>FI not needed

If LV>LT hedging opportunity would be available, that would make us consider entering Latvian/Lithuanian electricity market.

LT>LV and LV>EE not needed at the moment

2. Which products does your electricity hedging portfolio consist of?

a. Share of the products used in past 3 years, including time horizon;

30% Estonian electricity product, up to 2 years ahead

70% Finnish electricity product, up to 2 years ahead

In reality we do not want to keep the Estonian-Finnish price risk open, but we have had to because the Estonian electricity market is very illiquid and OTC pricing is very unfavourable.

b. Planned share of the hedging products for next two years (2017, 2018).

IF no PTRs/FTRs become available, we will most likely keep the same share 30/70 between Estonian and Finnish electricity. However, if FTRs/PTRs become available on FI>EE border, we would hedge 100% Finnish electricity on the financial market and hedge 100% of Estonian-Finnish price risk via PTRs/FTRs.

Best regards,

Kalvi Nõu

Energiakaubanduse portfelli juht

M: +372 5303 4948

kalvi.nou@alexela.ee



ALEXELA ENERGIA AS

Ahtri tn 6, Tallinn 10151, Estonia

+372 640 8088

www.alexelaenergia.ee

Tõlge

Tere

Alljärgnevas on toodud Alexela Energia AS-i vastused avalikule konsultatsioonile PTR/FTR-instrumentide kohta.

2. Kas teil on Eesti ja Läti elektriturgudel piisavalt riskimaandamise võimalusi?

Ei

a. Kui teil on piisavalt riskimaandamise võimalusi, siis palun selgitage neid.

b. Kui teil ei ole piisavalt riskimaandamise võimalusi, siis palun selgitage, millised riskimaandamise tooted oleksid teie ootuste kohaselt teie ettevõttele kasulikud.

Eesti elektrihinna riski maandamine on praegu väga raske: SYTAL-toode Nasdaq'i elektribörsil on väga ebalikviidne. Kõige tõhusam Eesti elektrihinna riski maandamise toode oleks PTR- (FTR-) instrument Soome>Eesti pakkumispiirkonna piiril, sest Soome hind on finantsturul üsna likviidne. Samuti on jaeturu marginaalid väga madalad ning Eesti-Soome hinnariski lahtiseks jätmine on jaemüüjatele väga suur risk: me oleme huvitatud selle riski minimeerimisest, et kaitsta oma kasumimarginaale.

c. Kas teil on vajadus piirkonnaüleste riskimaandamise võimaluste järele Läti-Leedu, Eesti-Soome (mõlemal suunal) ja Läti-Eesti (ühel suunal, Eesti poole) pakkumispiirkondade piiridel?

Soome>Eesti oleks väga vajalik, Eesti>Soome ei ole vajalik.

Kui oleks kättesaadav Läti>Leedu riskimaandamise võimalus, siis see paneks meid kaaluma Läti/Leedu elektriturule sisenemist.

Leedu>Läti ja Läti>Eesti ei ole hetkel vajalikud.

2. Millistest toodetest koosneb teie elektririskide maandamise portfell?

a. Millised on viimasel kolmel aastal kasutatud toodete osakaalud ja ajalised piirid?

30% Eesti elektritoode, kuni kaks aastat ette

70% Soome elektritoode, kuni kaks aastat ette

Tegelikkuses ei taha me Eesti-Soome hinnariski lahtisena hoida, kuid oleme olnud selleks sunnitud, sest Eesti elektriturg on väga mittelikviidne ja jaehinnad on väga ebasoodsad.

b. Millised on riskimaandamise toodete planeeritud osakaalud järgmiseks kaheks aastaks (2017, 2018)?

KUI mingeid PTR/FTR-instrumente kättesaadavaks ei tehta, siis kõige tõenäolisemalt jääme Eesti ja Soome elektri praeguse 30/70 vahekorra juurde. Kui aga tehakse kättesaadavaks PTR/FTR-instrumendid Soome>Eesti piiril, siis maandaksime 100% Soome elektririskist finantsturul ja 100% Eesti-Soome hinnariskist PTR/FTR-instrumentide kaudu.

Parimate soovidega