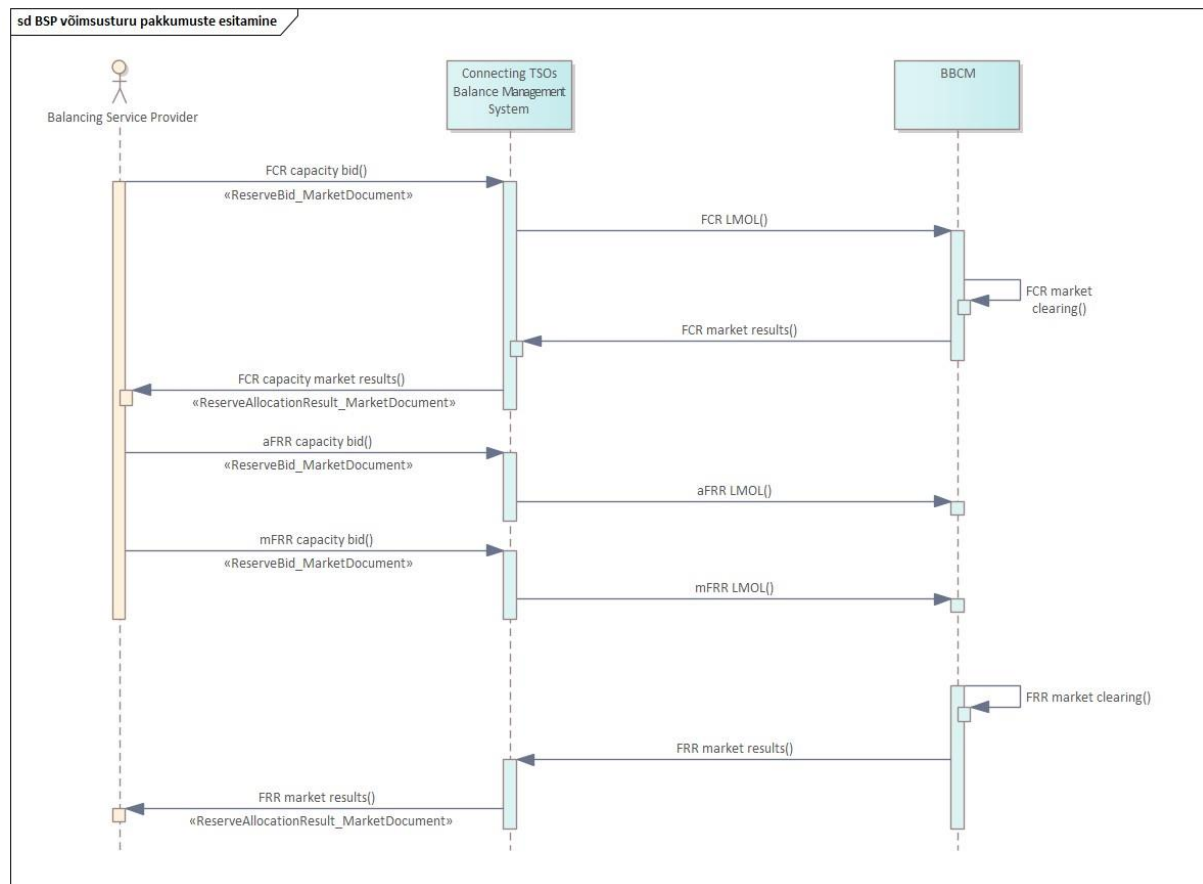


Reguleerimisvõimsuse pakkumuste esitamine

Sisukord

1. Reguleerimisvõimsuse pakkumuste esitamine.....	3
2. Pakkumuste muutmine ja tühistamine.....	8
3. Oksjonite tulemuste kommuniqueerimine	8
4. Reservvõimsuse kohustuse üle andmine.....	8
Lisa 1. XML skeem. Reguleerimisvõimsuse pakkumuste esitamine	10
Lisa 2. XML skeem. Oksjoni tulemuste edastamine.....	14
Lisa 3. XML skeem. Reguleerimisvõimsuse kohustuse üle andmise skeem	17
Lisa 4. XML skeem. Reguleerimisvõimsuse kohustuse üle andmise kinnitamine.....	20

1. Reguleerimisvõimsuse pakkumuste esitamine



Joonis 1. Reguleerimisvõimsuse turu toimimise üldskeem. NB! ACK sõnumid joonisel toodud ei ole

Reguleerimisvõimsuse pakkumusi saab esitada alates reguleerimisvõimsuse pakkumuste avamisajast kuni sulgemisajani. Kõikide reguleerimisvõimsuse toodete pakkumuste avamisajaks on kaks nädalat enne turuühikut (D-14 0:00 EET), sulgemisaeg sõltub tootest- FCR toote sulgemisaeg on turuühikule eelneval päeval (D-1) kell 7:30 EE(S)T. FRR toodete reguleerimisvõimsuste sulgemisaeg on turuühikule eelneval päeval (D-1) kell 9:00 EE(S)T. Peale värava sulgemisaega pakkumusi muuta ega ajakohastada ei ole võimalik.

Kõigi Eesti alas paiknevate eelkvalifitseeritud üksuste kohta tehtud pakkumused esitatakse Eleringi bilansihaldussüsteemi (BHT). Pakkumused kogutakse kokku ning edastatakse Balti Reguleerimisvõimsuse platvormile (BBCM), millel toimuvad reguleerimisvõimsuse oksjonid. Reguleerimisteenuse pakkuja vastutab oma pakkumuse õigsuse eest, süsteemihaldur ei teosta pakkumuse edastamisel pakkumuse sisulist kontrolli.

NB! Reguleerimisvõimsuse pakkumuse ühik on (EUR/MW)/h ehk sõltumata sellest, et pakkumusi tehakse ja võetakse vastu resolutsiooniga 15 minutit, näidatakse kõiki hindu ühe tunni kohta.

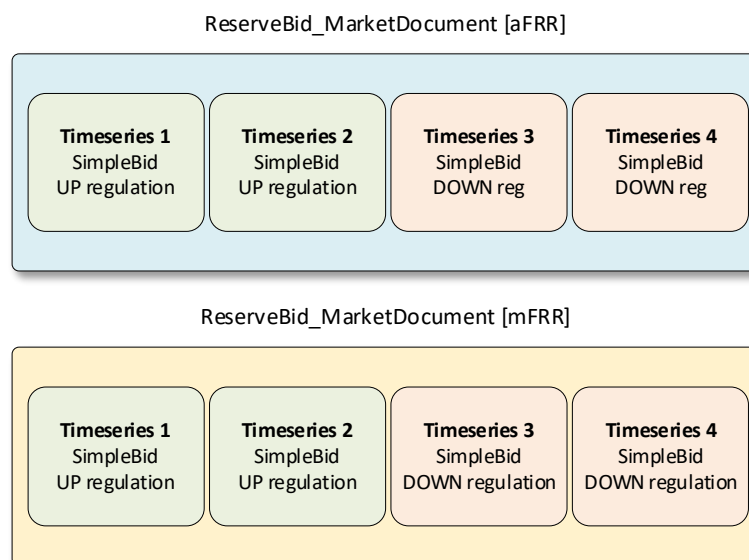
Iga pakkumuse juures on võimalik defineerida reserve pakkuva üksuse/rühma tehnoloogiast tulenevaid tehnoloogilisi piiranguid nagu pakkumuse jagatavus (*divisible*), järjestikune maksimaalne tööaeg

(*maximum_ConstraintDuration.duration*) ja minimaalne aeg kahe vastu võetava pakkumuse vahel (*resting_ConstraintDuration.duration*).

Pakkumused esitatakse lisas 1 kirjeldatud *ReserveBid_MarketDocument* kasutades. Iga teenuse (FCR/aFRR/mFRR) kohta tuleb esitada eraldi pakkumuse dokument. Üks dokument esitatakse maksimaalselt ühe CET päeva kohta, kuupäeva vahetus pakkumuse dokumendis lubatud ei ole. Dokument võib sisaldada mitut ajaseeriat, ka sama toote pakkumusi erinevates suundades. Kõigi ajaseeriade resolutsioon peab olema 15 minutit (Resolution = PT15M).

NB! Võimsusturul kauplemine on ülekandevõimsuste reserveerimise tõttu väga lähedalt seotud päev-ette turu resolutsiooniga. Kui päev ette turu üleminek 15 minuti resolutsioonile viibib ning võimsusturg käivitatakse ajal kui päev-ette turg on jätkuvalt 1h resolutsiooniga, peavad pakkumused vastavalt päev-ette turuühikutele olema tunni lõikes esitatud sama mahu ja sama hinnaga.

Pakkumused jagatakse lihtpakkumusteks ja komplekspakkumusteks. Lihtpakkumus on ühe toote pakkumus üheks turuühikuks üles- või alla suunas (FCR puhul nii üles kui ka alla suunas samaaegselt), mis ei ole osa ühestki teisest pakkumusest.



Joonis 2. aFRR ja mFRR lihtpakkumused

Komplekspakkumus koosneb omavahel seotud lihtpakkumustest. Omavahel saab siduda ainult sama teenuse (aFRR/mFRR/FCR) pakkumusi. Omavahel on lubatud siduda ainult samade tehniliste piirangutega pakkumusi. Eristatakse järgmiseid komplekspakkumuse tüüpe:

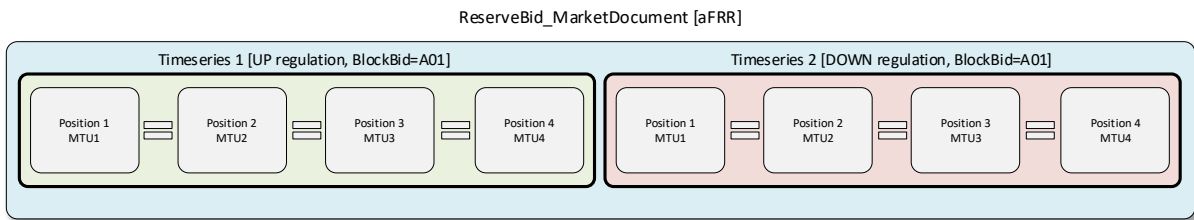
- **Plokkpakkumused** (Block bid)

Järjestikusteks turuühikuteks esitatud pakkumusi samas mahus, samas suunas ning sama hinnaga on lubatud esitada plokkpakkumusena. Plokkpakkumus võetakse igal pakkumuses näidatud turuühikul samas mahus vastu või lükatakse täies mahus tagasi. Plokkpakkumust saab esitada ühe toote kohta ühes suunas. Plokkpakkumus ei tohi minna vastuollu tehniliste kitsendustega nagu *maximum_ConstraintDuration.duration*.

Kogu plokkpakkumus tuleb esitada ühes dokumendis üht ajaseeriat kasutades, näidates *blockBid* andmeväljal väärtusega A01, et antud ajaseeria näol tegu on plokkpakkumusega. NB! Vaadeldav

dokument ja selle ajaseeriad tohivad sisaldada ainult üht päeva CET ajas ehk plokkpakkumuse maksimaalne teoreetiline pikkus on üks 24h.

Plokkpakkumusi saab teha FCR, aFRR ja mFRR toodete kohta.

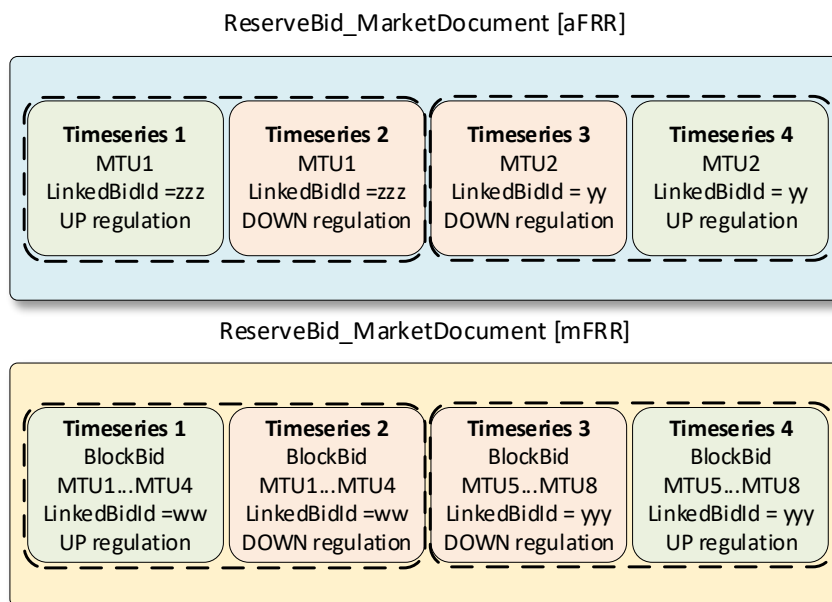


Joonis 3. Näide kahest aFRR plokkpakkumusest (üks üles- ja teine alla suunas)

- **Pakkumuste suundade ühildamine (Joint linked bids)**

Pakkumusute suundade ühildamist kasutatakse sama toote erinevas suunas tehtud pakkumuste sidumiseks ehk kaht erineva suunaga FRR pakkumust (nii liht- kui ka plokkpakkumusi), mis on esitatud sama(de)ks turuühiku(te)ks, on lubatud teenuse lõikes ühtseks komplekspakkumuseks siduda. Erinevaid FRR tooteid (aFRR ja mFRR) omavahel siduda ei ole lubatud. Omavahel seotud pakkumused kas mõlemad samas mahus vastu või lükatakse kõik täies mahus tagasi.

Pakkumuste ühtseks sidumiseks tuleb seotavate pakkumuste ajaseeriad tähistada *linkedBidsIdentification* andmeväljal ühise unikaalse tunnusega. Ühtseks seotakse liht- või plokkpakkumuste paare ehk olukord, mille korral rohkem kui kahel kehtival pakkumusel on sama *linkedBidsIdentification* väärtus, ei ole lubatud.



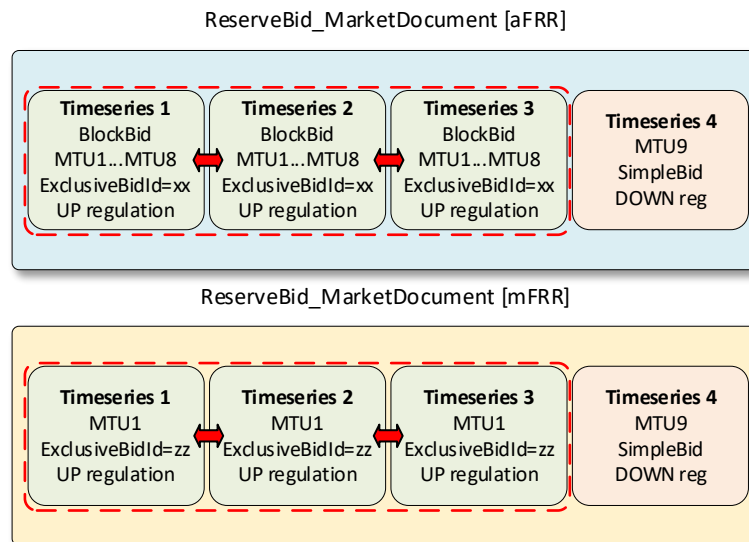
Joonis 4. Näited pakkumuste suundade ühildamisest

- **Välistavad pakkumused (Exclusive bids)**

Pakkumusi on lubatud esitada kuni 10 osapakkumusest koosneva välistavate pakkumuste kõverana, mille korral võetakse vastu maksimaalselt üks välistavat pakkumust moodustavatest pakkumuste

osadest, kõik ülejäänud lükatakse tagasi. Välistavalt ei ole omavahel lubatud siduda erinevate teenuste (FCR/aFRR/mFRR) pakkumusi.

Välistavate pakkumuste omavaheliseks sidumiseks tuleb kõik omavahel välistavalt seotud pakkumused *exclusiveBidsIdentification* andmeväljal tähistada ühtse unikaalse tunnusega. Välistavaid pakkumusi ei saa esitada FCR toote kohta.

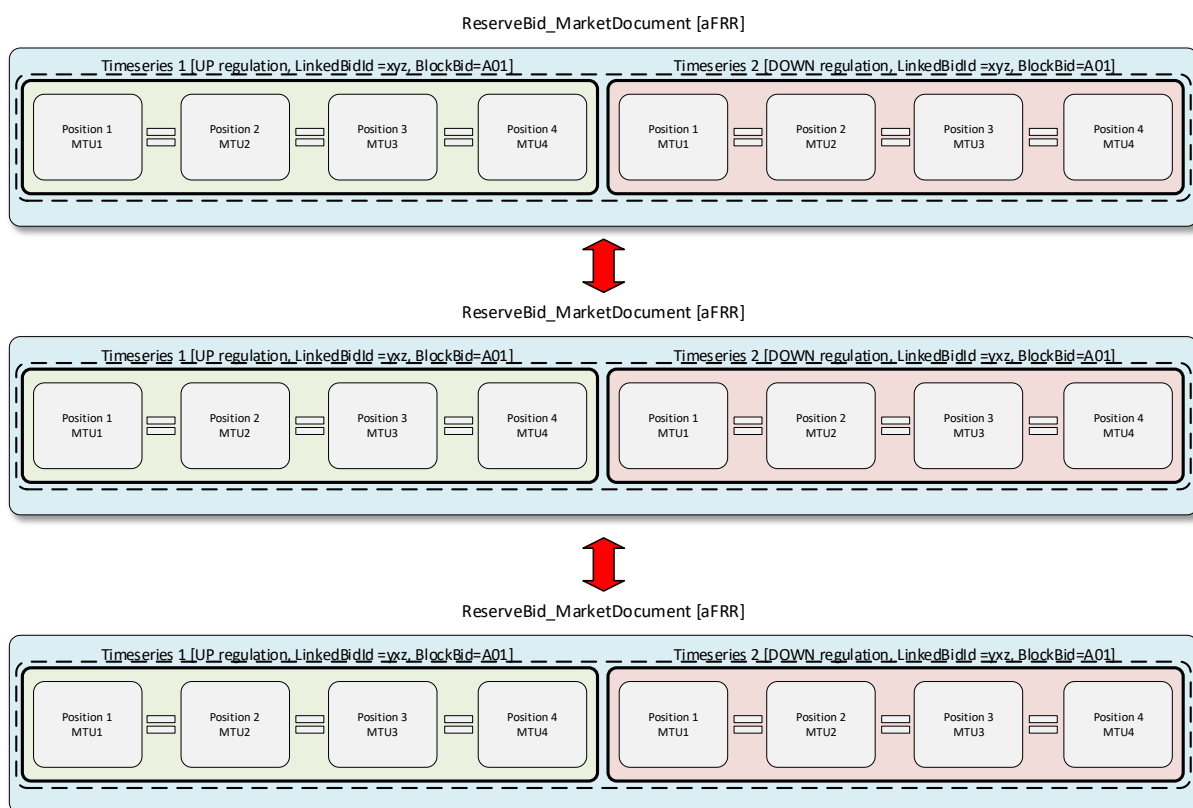


Joonis 5. Kolmest osapakkumusest koosneva välistava pakkumuse näide aFRR ja mFRR toote jaoks

- **Välistavad pakkumuste grupid (Exclusive groups)**

Oksjonile on lubatud esitada pakkumusi välistavate pakkumuste gruppina, milles üksteise suhtes on välistavad kuni 10 sama tüüpi komplekspakkumust (mis koosnevad vastavalt plokkpakkumustest ja/või ühildatud suundadega pakkumustest). Kõik varasemalt kirjeldatud piirangud pakkumuste esitamisel kehtivad ka siin.

Järgneval pildil on toodud välistava pakkumuste grupi näide. Näites on samaks perioodiks esitatud erinevas suunas plokkpakkumused seotud *joint linked bid* abil kolmel erineval juhul kokku ning need on üksteise suhtes välistavad.



Joonis 6. aFRR toote välistava pakkumuste grupi näide

Järgnevalt on toodud ülevaatlik tabel pakkumuste sidumise võimalustest:

BlockBid	JointLinked	ExclusiveBid	Kirjeldus
-	-	-	Lihtpakkumus üheks turuühikuks
+	-	-	Plokkpakkumus mitmeks järjestikuseks turuühikuks, mis on kõik samas suunas, sama koguse ning sama hinnaga
-	+	-	Komplekspakkumus üheks turuühikuks, milles on pakkumus üles ja pakkumus alla suunas ühtseks seotud
-	-	+	Komplekspakkumus, mis koosneb kuni kümnest üksteist välistavast osapakkumusest
+	+	-	Ühtseks pakkumuseks seotud kaks erinevas suunas plokkpakkumust sama ajaperioodi kohta
+	-	+	Komplekspakkumus järjestikusteks turuühikuteks, mis koosneb kuni kümnest üksteist välistavast plokkpakkumusest
-	+	+	Komplekspakkumus, mis koosneb kuni 10st üksteist välistavast ühtseks seotud üles ja alla suunas pakkumuste paaridest
+	+	+	Komplekspakkumus, mis koosneb kuni 10st üksteist välistavast ühtseks seotud erinevas suunas plokkpakkumuste paarist, mis on sama algus- ja lõppajaga

2. Pakkumuste muutmine ja tühistamine

Pakkumusi saab muuta ja tühistada kuni vastava toote pakkumuste sulgemisajani. Edasine muutmine ega tühistamine enam võimalik ei ole.

Varasemalt esitatud ja aktsepteeritud pakkumuse muutmiseks piisab muudetava dokumendi kõrgema versiooniga esitamisest. Ajaseeriaid, mida ei muudeta, ei ole vaja uuesti esitada.

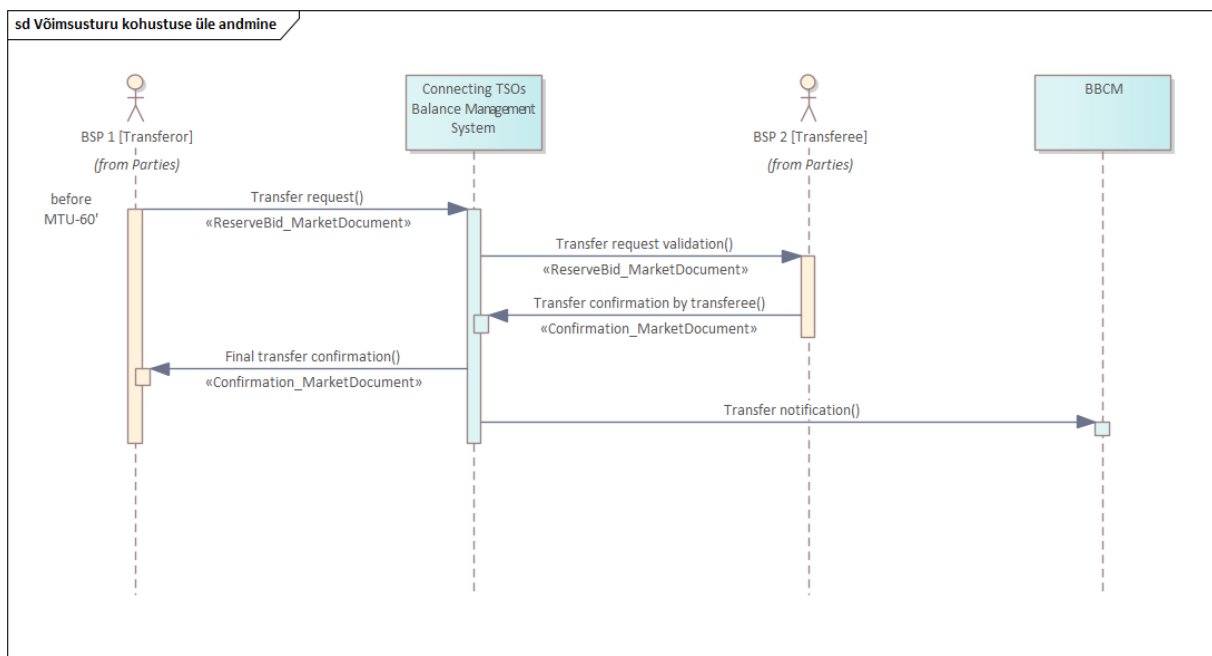
Pakkumuse tühistamiseks tuleb vastav ajaseeria kõrgema versiooniga uuesti esitada seades selle staatuse mitte kätte saadaval olevaks (pakkumuse staatus A11 = Unavailable). Ühtseks seotud pakkumuse (*Joint linked bid*) korral peavad selle mõlemad osapakkumused sama staatusega olema.

3. Oksjonite tulemuste edastamine

Peale iga oksjoni toimumist edastab BBCM platvorm süsteemihalduritele nende alas edukaks osutunud pakkumused ja mahud koos oksjonil leitud hindadega. Süsteemihaldur edastab info edukate pakkumuste kohta vastava pakkumuse esitanud BSP-le kasutades lisas 2 näidatud *ReserveAllocationResult_MarketDocument*-i.

Tulemused edastatakse esimesel võimalusel peale oksjoni toimumist. Iga toote kohta saadetakse BSP-le dokument, mis sisaldab tema poolt esitatud vaadeldava toote oksjonil osalenud pakkumusi koos staatuste ja hindadega.

4. Reservvõimsuse kohustuse üle andmine



Joonis 7. Reservvõimsuse kohustuse üle andmise põhimõtteskeem. NB! ACK sõnumid joonisel toodud ei ole

Reguleerimisvõimsuse turul edukaks osutunud BSP-l on võimalik kuni 60 minutit enne vaadeldavat turuühikut reguleerimisenergia pakkumuste esitamise kohustus teisele BSP-le sama süsteemihalduri juhtimispiirkonnas üle anda (nõue ei kehti FCR teenuse kohta, mille kohustuse üle andmine võib toimuda Baltikumi siseselt). NB! Protsess peab olema lõppenud 60 minutit enne turuühikut, arvestada

tuleb ka kinnitamisele kuluvate viidetega. Kui kinnitust reguleerimisteenuse pakkujalt (BSP2), kellele kohustust üle antakse õigeks ajaks ei tule, jääb protsess katki ning energiapakkumuse kohustus jääb endiselt esialgsele reguleerimisteenuse pakkujale (BSP1).

Kohustuse üle andmine toimub toote lõikes. Ühes dokumendis võib erinevate ajaseeriatega anda energiapakkumuse kohustust üle mitmes suunas ja mitmele reguleerimisteenuse pakkujale.

Lisa 1. XML skeem. Reguleerimisvõimsuse pakkumuste esitamise

urn:iec62325.351:tc57wg16:451-7:reservebiddocument:7:2

ReserveBid_MarketDocument	mFRR	aFRR	FCR	XSD requirements
mRID	Unique identification of the Bid Document			Mandatory
revisionNumber	Version of the document. Initial transmission should normally equal "1"			Mandatory
type	A37 = Reserve Bid document			Mandatory
process.processType	A47 = Manual frequency restoration reserve	A51 = Automatic frequency restoration reserve	A52 = Frequency containment reserve	Conditional
sender_MarketParticipant.mRID	[codingScheme="A01"] EIC of the BSP			Mandatory
sender_MarketParticipant.marketRole.type	A46 = Balancing service provider			Mandatory
receiver_MarketParticipant.mRID	[codingScheme="A01"] 10X1001A1001A39W			Mandatory
receiver_MarketParticipant.marketRole.type	A04 = System Operator			Mandatory
createdDateTime	Date and time of document creation All dates and times are in UTC time zone YYYY-MM-DDTHH:MM:SSZ			Mandatory
reserveBid_Period.timeInterval	The MTU period that the bids within the document refer to. The time interval can contain time interval of only one CET day <start>YYYY-MM-DDTHH:MMZ</start> <end>YYYY-MM-DDTHH:MMZ</end>			Mandatory
domain.mRID	[codingScheme="A01"] EIC of BBCM			Mandatory
subject_MarketParticipant.mRID	[codingScheme="A01"] EIC of the BSP			Mandatory

subject_MarketParticipant.marketRole.type	A46 = Balancing service provider			Mandatory
BidTimeSeries	mFRR	aFRR	FCR	
mRID	Unique identification of the bid			Mandatory
auction.mRID	The unique identification of the auction. Constant value of "BALANCING_CAPACITY"			Mandatory
businessType	B74 = Offer			Mandatory
acquiring_Domain.mRID	[codingScheme="A01"] EIC of BBCM			Mandatory
connecting_Domain.mRID	[codingScheme="A01"] 10Y1001A1001A39I			Mandatory
provider_MarketParticipant.mRID	[codingScheme="A01"] EIC of the provider offering the reserve			Conditional
quantity_Measure_Unit.name	MAW = Megawatts			Mandatory
currency_Unit.name	EUR = Euro.			Conditional
price_Measure_Unit.name	MAW = Megawatts			Conditional
divisible	A01 = Quantity may be reduced by increments 1 MW A02 = No reduction possible on the quantity			Mandatory
linkedBidsIdentification	The identification used to associate bids for up and down regulation within the same MTU and for the same product that are to be linked together. Both bids will be either fully accepted or fully rejected. If the bid is not linked then the attribute is not used	Not used		Conditional
multipartBidIdentification	Not used			Conditional
exclusiveBidsIdentification	The identification used to associate bids within the same MTU so that only one bid from the group can be accepted. Exclusive linking between aFRR and mFRR is not allowed. The exclusive bid cannot be part of block bids group nor joint linked up-and-down bids group. If the bid is not linked then the attribute is not used	Not used		Conditional
blockBid	A01 = Yes A02 = No			Optional

	The identification used to associate bids in consecutive MTUs. Bids with same volume, direction and prices of consecutive MTUs can be linked, meaning that all these bids must either be rejected or accepted.			
status	A06 = Available A11 = Unavailable			Conditional
priority	Not used. A sequential number indicating the priority of the bid in relation to other bids			Conditional
registeredResource.mRID	The identification of the resource used to provide the reserves			Conditional
flowDirection.direction	A01 = Up A02 = Down	A01 = Up A02 = Down	A03 = Up and down	Mandatory
stepIncrementQuantity	Not used. Step increment has been harmonised to 1 MW.			Conditional
energyPrice_Measure_Unit.name	Not used			Conditional
marketAgreement.type	Not used. The type of the market agreement			Conditional
marketAgreement.mRID	Not used			Conditional
marketAgreement.createdDateTime	Not used. Time stamp used to identify the date and time that a specific offer was received.			Conditional
activation_ConstraintDuration.duration	Not used. The delay before the regulation becomes effective after the activation			Conditional
resting_ConstraintDuration.duration	The delay to be respected between the end of activation and the start of the next activation (e.g. PT30M)			Conditional
minimum_ConstraintDuration.duration	Not used. The minimum duration that a regulation has to be up once the bid is activated			Conditional
maximum_ConstraintDuration.duration	The maximum consecutive duration that the bid can be cleared / activated (e.g. PT3H)			Conditional
standard_MarketProduct.marketProductType	Not used			Conditional
original_MarketProduct.marketProductType	Not used			Conditional
validity_Period.timeInterval	Not used. The period when the bid can be activated			Optional

procuredFor_MarketParticipant	Not used	Conditional
sharedWith_MarketParticipant	Not used	Conditional
Period		
timeInterval	Timeinterval of the bid in question. Must be the subset of the one described in reserveBid_Period.timeInterval.	Mandatory
resolution	PT15M	Mandatory
Point		
position	Position within the time interval.	Mandatory
quantity.quantity	Quantity offered or needed with 1 MW precision.	Mandatory
minimum_Quantity.quantity	Required if divisible = A01. Precision is 1 MW. Not used if divisible = A02	Conditional
price.amount	Not used	Conditional
energy_Price.amount	The price of the product. Precision is 0.01.	Conditional

Lisa 2. XML skeem. Oksjoni tulemuste edastamine

urn:iec62325.351:tc57wg16:451-7:reserveallocationresultdocument:6:4

ReserveAllocationResult_MarketDocument		XSD requirements
mRID	Unique identification of the Document	Mandatory
revisionNumber	Document version. Initial transmission should normally equal "1"	Mandatory
type	A38 = Reserve allocation result document	Mandatory
process.processType	A47 = Manual frequency restoration reserve A51 = Automatic frequency restoration reserve A52 = Frequency containment reserve	Conditional
sender_MarketParticipant.mRID	[codingScheme="A01"] 10X1001A1001A39W	Mandatory
sender_MarketParticipant.marketRole.type	A04 = System Operator	Mandatory
receiver_MarketParticipant.mRID	[codingScheme="A01"] EIC of the BSP	Mandatory
receiver_MarketParticipant.marketRole.type	A46 = Balancing service provider (BSP)	Mandatory
createdDateTime	Date and time of document creation in UTC (ISO 8601 format) YYYY-MM-DDTHH:MM:SSZ	Mandatory
reserveBid_Period.timeInterval	The beginning and ending date and time in UTC (ISO 8601 format) of the period covered by the document <start>YYYY-MM-DDTHH:MMZ</start> <end>YYYY-MM-DDTHH:MMZ</end>	Mandatory
domain.mRID	[codingScheme="A01"] EIC of BBCM area	Mandatory
TimeSeries		
mRID	A unique identification of the time series	Mandatory
bid_Original_MarketDocument.mRID	The identification of the document that contains the bids referenced in the BidTimeSeries	Conditional

bid_Original_MarketDocument.revisionNumber	The version of the document that contains the bids referenced in the BidTimeSeries	Conditional
bid_Original_MarketDocument.bid_BidTimeSeries.mRID	The identification of the time series that was used in the original bid. This is the unique number that is assigned by the bidder	Conditional
bid_Original_MarketDocument.tendering_MarketParticipant.mRID	EIC of the BSP	Conditional
auction.mRID	BALANCING_CAPACITY	Conditional
businessType	B95 = Procured capacity	Mandatory
acquiring_Domain.mRID	[codingScheme="A01"] EIC of BBCM area	Mandatory
connecting_Domain.mRID	[codingScheme="A01"] 10Y1001A1001A39I	Mandatory
marketAgreement.type	A01 = Daily	Conditional
marketAgreement.mRID	The unique identification of the agreement	Conditional
marketAgreement.createdDateTime	Not used	Conditional
quantity_Measurement_Unit.name	MAW = Megawatt	Mandatory
currency_Unit.name	EUR	Conditional
price_Measurement_Unit.name	MAW = Megawatt	Conditional
energy_Measurement_Unit.name	Not used	Conditional
registeredResource.mRID	EIC of the reserve providing unit associated with the bid	Conditional
flowDirection.direction	A01 = Up (aFRR / mFRR) A02 = Down (aFRR / mFRR) A03 = Up and down (FCR)	Mandatory
minimumActivation_Quantity.quantity	Not used	Conditional
stepIncrement_Quantity.quantity	Not used	Conditional
orderNumber_AttributeInstanceComponent.position	Not used	Conditional
activation_ConstraintDuration.duration	Not used	Conditional

resting_ConstraintDuration.duration	Not used			Conditional
minimum_ConstraintDuration.duration	Not used			Conditional
maximum_ConstraintDuration.duration	Not used			Conditional
curveType	Not used			Conditional
Reason (associated with TimeSeries)				Conditional
Reason	A72 = The original bid quantity has been divided to enable it to be partially accepted A73 = The bid in question has been accepted B09 = The bid in question has not been accepted			
Period				
timeInterval	The start and end time of the period covered <start>YYYY-MM-DDTHH:MMZ</start> <end>YYYY-MM-DDTHH:MMZ</end>			
resolution	PT15M			
Point	If Reason = A72	If Reason = A73	If Reason = B09	
position	Position within the time interval. Sequential value beginning with 1			Mandatory
quantity	Accepted quantity quantity ≤ secondaryQuantity	Accepted quantity quantity = secondaryQuantity	Accepted quantity quantity = 0	Mandatory
price.amount	Accepted price	Accepted price Present if quantity > 0	Not used	Conditional
secondaryQuantity	Offered quantity. Always present regardless of reason code			Conditional
bid_Price.amount	Offered price. Always present regardless of reason code			Conditional
bidEnergy_Price.amount	Not used			Conditional
energy_Price.amount	Not used			Conditional

Lisa 3. XML skeem. Reguleerimisvõimsuse kohustuse üle andmise skeem

urn:iec62325.351:tc57wg16:451-7:reservebiddocument:7:2

ReserveBid_MarketDocument	Transferor (BSP1) => TSO	TSO => Transferee (BSP2)	XSD requirements
mRID	Unique identification of the Bid Document		Mandatory
revisionNumber	Initial transmission should normally equal "1"		Mandatory
type	A21 = Capacity transfer notification		Mandatory
process.processType	A47 = Manual frequency restoration reserve A51 = Automatic frequency restoration reserve A52 = Frequency containment reserve		Conditional
sender_MarketParticipant.mRID	[codingScheme="A01"] EIC of the transferor	[codingScheme="A01"] 10X1001A1001A39W	Mandatory
sender_MarketParticipant.marketRole.type	A46 = Balancing service provider	A04 = System Operator	Mandatory
receiver_MarketParticipant.mRID	[codingScheme="A01"] 10X1001A1001A39W	[codingScheme="A01"] EIC of the transferee	Mandatory
receiver_MarketParticipant.marketRole.type	A04 = System Operator	A46 = Balancing service provider	Mandatory
createdDateTime	Date and time of document creation All dates and times are in UTC time zone YYYY-MM-DDTHH:MM:SSZ		Mandatory
reserveBid_Period.timeInterval	The beginning and ending date and time in UTC (ISO 8601 format) of the period covered by the document <start>YYYY-MM-DDTHH:MMZ</start> <end>YYYY-MM-DDTHH:MMZ</end>		Mandatory
domain.mRID	[codingScheme="A01"] BBCM area EIC		Mandatory

subject_MarketParticipant.mRID	[codingScheme="A01"] EIC of the transferor	[codingScheme="A01"] 10X1001A1001A39W	Mandatory
subject_MarketParticipant.marketRole.type	A46 = Balancing service provider	A04 = System Operator	Mandatory
BidTimeSeries			
mRID	Unique identification of the time series		Mandatory
auction.mRID	BALANCING_CAPACITY		Mandatory
businessType	A32 = Capacity transfer notification.		Mandatory
acquiring_Domain.mRID	[codingScheme="A01"] EIC of BBCM area		Mandatory
connecting_Domain.mRID	[codingScheme="A01"] 10Y1001A1001A39I		Mandatory
provider_MarketParticipant.mRID	Not used. The balance service provider (BSP) identification.		Conditional
quantity_Measure_Unit.name	MAW = Megawatts		Mandatory
currency_Unit.name	Not used		Conditional
price_Measure_Unit.name	MAW = Megawatt		Conditional
divisible	A02 = No reduction possible on the quantity		Mandatory
linkedBidsIdentification	Not used		Conditional
multipartBidIdentification	Not used		Conditional
exclusiveBidsIdentification	Not used		Conditional
blockBid	Not used		Optional
status	Not used		Conditional
priority	Not used		Conditional
registeredResource.mRID	Not used The identification of the resource used to provide the reserves		Conditional
flowDirection.direction	A01 = Up (for aFRR and mFRR) A02 = Down (for aFRR and mFRR) A03 = Up and down (only for FCR)		Mandatory

stepIncrementQuantity	Not used		Conditional
energyPrice_Measure_Unit.name	Not used		Conditional
marketAgreement.type	Not used		Conditional
marketAgreement.mRID	Not used		Conditional
marketAgreement.createdDateTime	Not used		Conditional
activation_ConstraintDuration.duration	Not used		Conditional
resting_ConstraintDuration.duration	Not used		Conditional
minimum_ConstraintDuration.duration	Not used		Conditional
maximum_ConstraintDuration.duration	Not used		Conditional
standard_MarketProduct.marketProductType	Not used		Conditional
original_MarketProduct.marketProductType	Not used		Conditional
validity_Period.timeInterval	Not used		Optional
procuredFor_MarketParticipant.mRID	Not used		Conditional
ExchangedWith_MarketParticipant.mRID	EIC of the transferee	Not used	Conditional
ProcuredFor_MarketParticipant.mRID	Not used	EIC of the transferor	Conditional
Period			
timeInterval	Period covered (in ISO 8601 UTC format). Time interval must be a subset of reserveBid_Period.timeInterval and must not overlap with any other time interval of the same time series <start>YYYY-MM-DDTHH:MMZ</start> <end>YYYY-MM-DDTHH:MMZ</end>		Mandatory
resolution	PT15M		Mandatory
Point			
position	Position within the time interval		Mandatory
quantity.quantity	Quantity to be transferred with 1 MW precision.		Mandatory

minimum_Quantity.quantity	Not used	Conditional
price.amount	Not used	Conditional
energy_Price.amount	Not used	Conditional

Lisa 4. XML skeem. Reguleerimisvõimsuse kohustuse üle andmise kinnitamine

urn:iec62325.351:tc57wg16:451-2-confirmation:5:3

Confirmation_MarketDocument	Transferee (BSP2) => TSO	TSO => Transferor (BSP1)	XSD requirements
mRID	Unique identification of the Confirmation Document		Mandatory
type	A20 = Approved Capacity Transfer		Mandatory
createdDateTime	Date and time of document creation All dates and times are in UTC time zone YYYY-MM-DDTHH:MM:SSZ		Mandatory
sender_MarketParticipant.mRID	[codingScheme="A01"] EIC of the transferee	[codingScheme="A01"] 10X1001A1001A39W	Mandatory
sender_MarketParticipant.marketRole.type	A46 = Balancing service provider	A04 = System Operator	Mandatory
receiver_MarketParticipant.mRID	[codingScheme="A01"] 10X1001A1001A39W	[codingScheme="A01"] EIC of the transferor	Mandatory
receiver_MarketParticipant.marketRole.type	A04 = System Operator	A46 = Balancing service provider	Mandatory
schedule_Period.timeInterval	Beginning date and time and the ending date and time of the period for which the confirmation document is generated <start>YYYY-MM-DDTHH:MMZ</start> <end>YYYY-MM-DDTHH:MMZ</end>		Mandatory
confirmed_MarketDocument.mRID	Not used. The mRID of the document being confirmed		Conditional

confirmed_MarketDocument.revisionNumber	Not used. The version of the document being confirmed		Conditional
related_MarketDocument.mRID	Not used		Conditional
related_MarketDocument.revisionNumber	Not used		Conditional
domain.mRID	[codingScheme="A01"] EIC of BBCM area		Mandatory
subject_MarketParticipant.mRID	[codingScheme="A01"] 10X1001A1001A39W	[codingScheme="A01"] 10X1001A1001A39W	Conditional
subject_MarketParticipant.marketRole.type	A04 = System Operator	A04 = System Operator	Conditional
process.processType	A47 = Manual frequency restoration reserve A51 = Automatic frequency restoration reserve A52 = Frequency containment reserve		Conditional
Reason	associated with Confirmation_MarketDocument		
code	A73 = Transfer of obligation fully accepted B09 = Transfer of obligation not accepted in its entirety		
Confirmed_TimeSeries	associated with Confirmation_MarketDocument		
mRID	mRID of the BidTimeSeries being confirmed		Mandatory
version	Version of the BidTimeSeries being confirmed		Mandatory
businessType	A32 = Capacity transfer notification		Mandatory
product	8716867000016 = active power		Mandatory
objectAggregation	A04 = Agreement Identification		Mandatory
in_Domain.mRID	Not used		Conditional
out_Domain.mRID	Not used		Conditional
marketEvaluationPoint.mRID	Not used		Conditional
in_MarketParticipant.mRID	Not used		Conditional
out_MarketParticipant.mRID	Not used		Conditional
marketAgreement.type	Not used		Conditional

marketAgreement.mRID	Not used	Conditional
connectingLine_RegisteredResource.mRID	Not used	Conditional
measurement_Unit.name	MAW = Megawatt	Mandatory
curveType	Not used	Conditional