

BVB si OPCOM vor colabora pe un proiect de implementare a serviciilor de contraparte centrala

Un proiect de colaborare dintre Bursa de Valori Bucuresti (BVB) si Operatorul pietei de energie electrica si gaze naturale din România (OPCOM) privind implementarea pe piata de energie si cea de capital din România a serviciilor de contraparte centrala va beneficia de un buget de 10 milioane de euro, iar documentul va fi propus spre aprobare actionarilor BVB, în cadrul Adunarii Generale a Actionarilor de saptamâna viitoare, a declarat, luni, directorul general al BVB, Adrian Tanase, într-o conferinta de presa.

"Cu acest proiect pe masa al contrapartii centrale vom merge, saptamâna viitoare, în Adunarea Generala a Actionarilor, în cadrul careia actionarii BVB sunt chemati sa aprobe o investitie de pâna în 10 milioane de euro, în acest proiect. Aceasta colaborare este una foarte importanta. Datorita acestei colaborari, proiectul de contraparte centrala devine unul mult mai stabil si mult mai atractiv din punct de vedere financiar. Nu foarte multi participanti din piata de capital cunosc detalii despre piata de energie si, de aceea, ne-am propus sa prezentam la acest eveniment detalii despre aceasta piata, pentru a înțelege care este potentialul acestei contraparti centrale si pe piata de energie. Propunem actionarilor BVB si pietei capital si pietei de energie înfiintarea unei contraparti centrale locale. Capitalul va fi local, managementul va fi local, iar pentru acest demers avem sustinerea tuturor autoritatilor relevante, precum ASF, ANRE si BNR", a mentionat Tanase.

La rândul sau, directorul general al OPCOM, Victor Ionescu, a subliniat faptul ca piata de energie electrica din România este matura, iar în cel mult un an si jumatate aceasta ar putea adera la piata vest-europeana si central-europeana de energie.

"Astept acest proiect de cel puțin 12 ani. Au existat mai multe tentative, colaborari si, din punctul meu de vedere, aceasta este cea mai avansata. Sper ca acest proiect sa fie implementat atât în beneficiul pietei de capital, dar si în beneficiul egal al pietei de energie electrica. Piata de energie electrica din România este dezvoltata, este o piata cu o vechime de cel puțin 18 ani. Am trecut de vârsta majoratului. Suntem încet-încet spre o piata matura si suntem echivalentul burselor de energie dezvoltate din Europa. Nu este sub nicio forma niciun motiv sa avem îndoieli ca operatorul pietei de energie electrica nu este o bursa, ci este o bursa de energie. Mai mult decât atât, este detinutarea activelor, unul dintre co-proprietarii activelor cu care se tranzactioneaza si se încheie tranzactiile conform Regulamentului 1222 din 2015 al Uniunii Europene, în toate bursele din Europa. Cu alte cuvinte, suntem sapte co-proprietari ai acestor active. În acest moment, suntem într-o zona a Europei Centrale si de Est - Cehia, Slovacia, Ungaria, România, si în cel mai scurt timp, probabil într-un an, un an si jumatate, vom adera la piata vest-europeana si central-europeana de energie", a spus Ionescu.

BVB si OPCOM au prezentat, luni, proiectul de colaborare în ceea ce priveste implementarea pe piata de energie si cea de capital din România a serviciilor de contraparte centrala.

Scopul acestui proiect este acela de a elimina în totalitate riscul de contraparte caracteristic pietei de capital locale si a celei de energie, precum si relansarea pietei reglementate de instrumente financiare derivate din România, proiect în al carui scop urmeaza sa fie semnat un Protocol de colaborare. În acest sens, BVB a convocat pentru perioada 29 - 30 ianuarie AGA, cu propunerea de înfiintare a unui CCP (Servicii de Contraparte Centrala - n. r.).

Propunerea înaintata actionarilor Bursei include abordarea ca, pe lângă tranzactiile desfasurate pe pietele administrate de BVB (pentru actiuni si instrumente similare, instrumente cu venit fix, contracte futures si optiuni actiuni listate), CCP sa ofere chiar din prima etapa a lansarii sale servicii de compensare si pentru tranzactiile desfasurate pe pietele administrate de OPCOM (contractele forward încheiate prin modalitatea de tranzactionare PCCB-NC).

În etapa a doua vor fi incluse spre compensare tranzactii cu alte instrumente derivate, cum ar fi: contracte futures si optiuni cu activ suport indici actiuni, contracte futures cu activ suport curs de schimb valutar, contracte futures pe alte clase de active (tranzactii de tip repo), servicii de "clearing" pentru operatiuni împrumut actiuni.