

Principalele întrebări adresate de analiștii financiari în cadrul teleconferinței organizate în data de 17.11.2021 pentru prezentarea situațiilor financiare interimare la 30.09.2021 și răspunsurile oferite sunt:

Cum estimați nivelul de rezervare pe SNT în anul gazier 2021 – 2022?

Răspuns TGN

În baza contractelor încheiate până în acest moment, capacitatea pentru SNT este rezervată în proporție de 92% comparativ cu estimarea utilizată la fundamentarea tarifelor pentru anul gazier 2021 – 2022.

Referitor la prețul gazului, în acest moment avem un preț fix, ne puteți spune când va expira acest preț? Acest preț este prevăzut în venitul reglementat (VR)?

Răspuns TGN

Da, Transgaz are încheiat contract pentru achiziția gazelor pentru consum tehnologic (CT) până în luna februarie 2022.

Prețul de achiziție actual este de 87 lei/MWh, iar în VR este 105 lei/MWh, care este de fapt prețul efectiv realizat.

Pentru anul gazier următor 2022 – 2023 prețul pentru CT va fi bazat pe prețul actual al CT și cel al următorului contract.

Referitor la Tranzit, s-a semnat acordul de interconectare? Pentru acest moment veți continua să rezervați capacitate de tranzit pe SNT?

Răspuns TGN

Conform Acordului de încetare a contractului istoric pe conducta de tranzit T3, între SNTGN Transgaz SA și Gazprom Export LLC se asigură încasarea sumelor rămase de achitat din contractul istoric și se permite rezervarea capacităților de transport pe puncte de intrare/ieșire în/din SNT și pe conductele de transport internațional.

După ce aveți acordul de interconectare semnat, toate veniturile din acord se vor muta pe tranzit?

Răspuns TGN

Veniturile generate din rezervarea de capacitate pe conductele T2 și T3 sunt venituri nereglementate.

Veniturile generate de rezervarea de capacitate pe puncte aferente SNT sunt venituri reglementate.

Referitor la proiectul dezvoltării în NE României, înțelegem că acest proiect este terminat? Valoarea este cuprinsă integral în Baza de Active Reglementată (RAB), mai puțin valoarea grantului?

Răspuns TGN

Capacitatea pe punctul de interconectare România – Moldova poate fi rezervată începând cu 1 octombrie 2021. Valoarea este cuprinsă integral în RAB, mai puțin valoarea grantului.

Ne puteți da mai multe informații referitor la proiectele de investiții pentru care s-a luat decizia de finanțare și cât a fost cheltuit până în acest moment pentru aceste proiecte?

Răspuns TGN

Pentru proiectul Dezvoltarea pe teritoriul României a Coridorului Sudic de Transport pentru preluarea gazelor naturale de la țărmul Mării Negre (Țărmul Marii Negre-Podișor) avem contractul pentru execuția lucrărilor semnat, iar proiectul va fi demarat după finalizarea cu succes a procesului de capacitate incrementală.

Transgaz publică în PDSNT proiectele aprobate defalcate în FID și NON-FID precum și valoarea realizată

Care este progresul proiectului de interconectare Vadu T1?

Răspuns TGN

Transgaz a finalizat proiectul în aprilie 2021. Proiectul Vadu T1 a fost cuprins în valoarea RAB, dar acesta nu are o valoare semnificativă.

Care este CAPEX pentru mentenanța SNT? Care este nivelul CAPEX necesar pentru mentenanța SNT?

Costurile de mentenanța sunt încadrate ca OPEX. CAPEX reprezintă doar cheltuielile de investiții (dezvoltări ale SNT- mărirea capacității de transport).

Care este valoarea inclusă a RAB aferentă Coridorului NE? Ați estimat 174 mil. euro.

174 mil euro reprezintă valoarea integrală a proiectului. În RAB este inclusă valoarea de 130 mil. euro restul reprezentând granturi.

O eventuala corecție pozitivă a valorii consumului tehnologic nu va fi recunoscută în acest an gazier?

În venitul din transport gaze naturale se recunoaște prețul mediu ponderat de achiziție realizat anual de OTS.

În legătură cu impozitul pe monopol, acesta se va menține în continuare?

Nu deținem informații cu privire la prorogarea termenului legal a impozitului pe monopol.