

ANEXĂ
la metodologie

A. Incidentul de dimensionare pozitiv pentru RRF

A1) În cazul blocului RFP-TEL, incidentul de dimensionare pozitiv pentru RRF poate avea următoarele valori maxime:

- 700 MW — pentru acoperirea declanșării unei unități la Centrala Nuclearoelectrică Cernavodă, U1 sau U2, cu putere instalată de 706,5 MW;
- 800 MW — pentru acoperirea declanșării ansamblului TG1, TG2 și TA din Centrala Electrică cu Ciclu Combinat Brazi Petrom cu puterea instalată de 885 MW;
- 900 MW — pentru acoperirea declanșării unui ansamblu de 3 grupuri cu puterea instalată de 330 MW, funcționând toate pe o singură bară colectoare — situație posibil a se întâlni la Centrala Termoelectrică Rovinari și Centrala Termoelectrică Turceni;
- 1.400 MW — pentru acoperirea declanșării ansamblului format din unitățile U1 + U2 de la Centrala Nuclearoelectrică Cernavodă în situația retragerii din exploatare sau a indisponibilității unei bare colectoare în stația 400 kV Cernavodă.

A2) În funcție de structura grupurilor aflate în funcțiune și de schemele de funcționare din RET se alege valoarea maximă dintre cazurile enumerate mai sus. Se iau în considerare și alte configurații de grupuri funcționând pe o singură bară colectoare care cumulează valori ale puterilor evacuate comparabile cu cele de mai sus.

B. Incidentul de dimensionare negativ pentru RRF

În cazul blocului RFP-TEL, incidentul de dimensionare negativ pentru RRF poate avea următoarele valori maxime:

- 350 MW — pentru acoperirea declanșării unei zone de consum de 110 kV;
- 250 MW — pentru acoperirea variațiilor la creștere ale producției CEE și CEF determinate pe baza datelor istorice stabilite conform art. 9 alin. (4) lit. a), c) și d) din ordin.

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

privind completarea Codului rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 16/2013

Având în vedere prevederile art. 99 lit. l), ale art. 130 alin. (1) lit. d) și ale art. 174 alin. (3) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. c) și ale art. 10 alin. (1) lit. q) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare,

președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite următorul ordin:

Art. I. — Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 16/2013, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 171 și 171 bis din 29 martie 2013, cu modificările și completările ulterioare, se completează după cum urmează:

— La articolul 25³ alineatul (2), după litera d) se introduce o nouă literă, litera e), cu următorul cuprins:

„e) importator care vinde gaze naturale furnizorilor clienților finali racordați la SD alimentat dintr-o singură sursă.”

Art. II. — Societatea Națională de Transport Gaze Naturale „Transgaz” — S.A. Mediaș și utilizatorii rețelei vor duce la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar direcțiile de specialitate din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei vor urmări respectarea acestora.

Art. III. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Dumitru Chiriță

București, 16 decembrie 2019.
Nr. 230.