

**Situația unităților generatoare conform [Ordinului ANRE nr. 51/17.04.2019](#) privind aprobarea Procedurii de notificare pentru racordarea unităților generatoare și de verificare a conformității unităților generatoare cu cerințele tehnice privind racordarea unităților generatoare la rețelele electrice de interes public**

| Nr. Crt | Unitate generatoare        | Gestionar   | GGG/ CfMG       | Categoria | Putere activă aprobată în ATR | Data punere sub tensiune | Program de punere sub tensiune pentru perioada de probe | Emitere NPT                            | Emitere NFP      | Emitere CDC       | Emitere NFF         | Emitere NFL | Precizari CDC  | Revocare CDC | Observații (Derogații)  |
|---------|----------------------------|---|-----------------|-----------|-------------------------------|--------------------------|---|--|------------------|-------------------|---------------------|-------------|--|--------------|---|
| 1       | HA 6 - CHE Stejaru         | S.P.E.E. Hidroelectrica S.A. – S.H. Bistrița - Piatra Neamț | GGG             | D         | 54,212 MW                     | 29.10.2019               |   | acord NPT catre DELGAZ Grid 29.10.2019 |                  | 44869 /29.10.2019 | 44869 /29.10.2019   |             | Conform Ord. 72/2017 cu excepția:<br>- stare RFA<br>- LVRT |              | 1) Echipamentele au fost achiziționate înainte de 17.05.2018                                  |
| 2       | TG 1 - CET Arad            | CET Arad S.A.   | GGG             | D         | -                             | 15.11.2019               |   | acord NPT 15.11.2019                   |                  |                   |                     |             |  |              | 1) Fără ATR.<br>2) Pborne=60 MW   |
| 3       | HA2 – CHE Răcăciuni        | S.P.E.E. Hidroelectrica S.A. – S.H. Bistrița - Piatra Neamț | GGG             | D         | 22,5 MW                       | 02.04.2020               |   | acord NPT 02.04.2020                   |                  |                   |                     |             |  |              | Calificare temporară pentru asigurarea rezervei terțiare rapide de putere activă – 25.11.2020 |
| 4       | Unitățile Generatoare 1÷14 | CET Arad S.A.   | Motoare termice | D         | 14x1,56 MW= 21,84 MW          | 08.03.2021               | Vezi anexa 4  | acord NPT 08.03.2021                   | NFP 10.03.2021   | 32118 /02.08.2021 | 32118 /28.07.2021   |             |  |              | S-a emis câte un CDC pentru fiecare MT  |
| 5       | TA4 – CET București Sud    | ELCEN București S.A. - CET București Sud                    | GGG             | D         | 100 MW                        | 23.08.2021               |   | Acord NPT 20.08.2021                   | NFP 20.08.2021   |                   |                     |             |  |              |   |
| 6       | TA3 – CET București Sud    | ELCEN București S.A. - CET București Sud                    | GGG             | D         | 100 MW                        | 18.03.2022               |   | Acord NPT 10.03.2022                   |                  | 31334/ 07.07.2022 | 31334/ 06.07.2022   |             | CDC s-a eliberat pentru Pmax=82MW                          |              |   |
| 7       | CEG – 4 Câmpia Turzii      | S.C. Nova Power & Gas S.R.L.                                | CfMG            | D         | 6,716 MW (2x3,358)            |                          |   | Acord NPT 54084/ 10.11.2022            | NFP emis de DEER | 57925/ 07.12.2022 | 57670.1/ 07.12.2022 |             |  |              | 1) NPT si NFP au fost emise de către DEER – ORR   |

|    |                                     |  |        |   |  |  |  |  |  |                      |                        |  |  |  |  |
|----|-------------------------------------|--|--------|---|--|--|--|--|--|----------------------|------------------------|--|--|--|--|
|    |                                     |  |        |   |  |  |  |  |  |                      |                        |  |  |  | 2) CDC si NFF s-a emis de către OTS  |
| 8  | CEG – 5<br>Câmpia<br>Turzii         | S.C. Nova Power<br>& Gas S.R.L.                        | CfMG   | D | 6,716 MW<br>(2x3,358)  |  |  | Acord NPT<br>54082/<br>10.11.2022                        | NFP emis<br>de DEER                                  | 57926/<br>07.12.2022 | 57670.2/<br>07.12.2022 |  |  |  | 1) NPT si NFP au fost<br>emise de către DEER –<br>ORR<br>2) CDC si NFF s-a emis de<br>către OTS  |
| 9  | CEF 3<br>Nervia<br>Câmpia<br>Turzii | S.C. Nova Power<br>& Gas Solar<br>Production<br>S.R.L. | CfMG-F | D | 35 MW<br><b>(25 MW -<br/>etapa I)</b>                        |  |  | Acord NPT<br>61568/20.12.<br>2022                        | NFP emis<br>de DEER                                  | 3516/27.01.<br>2023  | 3515/27.01.<br>2023    |  | CDCT valabil<br>6 luni, până la<br>data de<br>26.07.2023 |  | 1) La etapa finală se va<br>actualiza ATR și CR cu<br>P=35 MW dată de<br>invertoarele SUN2000 –<br>185KTL – H1 cu Pn=175<br>kW;<br>2) CDCT s-a emis pentru<br>P=25 MW pentru etapa I                                       |
| 10 | CEF<br>Călugăreni                   | S.C. Sun<br>Challenge S.R.L.                           | CfMG-F | D | 49,6 MW<br>(Pi=48<br>MW,<br>conform<br>limitării<br>din ATR) |  |  | Acord NPT<br>către E-<br>Distribuție<br>Muntenia<br>S.A. | NFP emis<br>de E-<br>Distribuție<br>Muntenia<br>S.A. | 22245/04.0<br>5.2023 | 22245/04.0<br>5.2023   |  |  |  | CDCși NFF emise de către<br>OTS pentru o putere<br>limitată la Pmax = 48 MW<br>conform ATR nr.<br>06426082/22.04.2021,<br>actualizat în data de<br>24.11.2022  |
| 11 | CEF 3<br>Nervia<br>Câmpia<br>Turzii | S.C. Nova Power<br>& Gas Solar<br>Production<br>S.R.L. | CfMG-F | D | 35 MW<br>etapa<br>finală                                     |  |  |  |  | 21797/<br>15.05.2023 | 21797/<br>15.05.2023   |  |  |  | CDCși NFF emise de către<br>OTS pentru o putere Pi =<br>35 MW – etapa finală   |
| 12 | Centru de<br>date Cluster<br>Power  | Cluster Power<br>S.R.L.                                | GGs    | D | 55,792<br>MW<br><b>(7,608<br/>MW –<br/>etapa I)</b>          |  |  | Acord NPT<br>22915/<br>22.05.2023                        | NFP<br>25833/<br>23.05.2023                          |                      |                        |  |  |  | 1) NPT s-a emis pentru<br>etapa I – 3x 2,536 MW=<br>7,608 MW.<br>2) Distribuție Energie<br>Oltenia a primit o<br>informare din partea<br>CNTEE Transelectrica SA<br>privind emiterea NPT-ului<br>și NFP-ului de către OTS. |
| 13 | CEF Dănești                         | Conti Green<br>Project S.R.L.                          | CfMG   | D | 39,131<br>MW   |  |  | Acord NPT<br>28259/<br>08.06.2023                        | NFP<br>29734/<br>15.06.2023                          |                      |                        |  |  |  |  |

