



Republica Moldova

Agencia Națională pentru Reglementare în Energetică
ANRE

str. Alexandr Pușkin 52/A, MD 2005 Chișinău, Tel: 022 823 955, anre@anre.md, <http://www.anre.md>

CONSILIUL DE ADMINISTRAȚIE

HOTĂRÂRE nr. 3

din 05.01.2023

mun. Chișinău

cu privire la măsurile necesare pentru atenuarea consecințelor deconectărilor avariate și prevenirea situațiilor excepționale în sistemul electroenergetic din Republica Moldova

În temeiul art. 7 alin. (1), art. 13 alin. (3) și art. 14, alin. (1), lit. i) al Legii nr. 174/2017 cu privire la energetică (Monitorul Oficial al Republicii Moldova nr. 364-370 din 20.10.2017), cu modificările ulterioare, în baza Raportului cu privire la rezultatele cercetării circumstanțelor deconectării avariate din 23.11.2022 în sistemul electroenergetic național și a acțiunilor de remediere, Consiliul de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică

HOTĂRĂȘTE:

1. Se ia act de Raportul cu privire la rezultatele cercetării circumstanțelor deconectării avariate din 23.11.2022 în sistemul electroenergetic național și a acțiunilor de remediere.

2. Se dispune implementarea măsurilor de atenuare a consecințelor deconectărilor avariate și de prevenire a situațiilor excepționale în sistemul electroenergetic din Republica Moldova, după cum urmează:

2.1. ÎS „Moldelectrica” va elabora și coordona Convenția de colaborare între serviciile de dispecerat ale operatorilor sistemelor de transport a energiei electrice din Republica Moldova, România și Ucraina, în conformitate cu pct. 192 din Regulamentul privind dirijarea prin dispecerat a sistemului electroenergetic, aprobat prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 316 din 09.11.2018, cu includerea prevederilor referitor la alimentarea cu energie electrică din România prin LEA-400 kV Vulcănești-Isaccea, în termen de până la 30 iunie 2023;

2.2. ÎS „Moldelectrica”, SA de tip închis „Молдавская ГРЭС”, SA „Termoelectrica”, SA „CET Nord” și ÎS „Nodul Hidroenergetic Costești” vor suplini Planul de restabilire a funcționării sistemului electroenergetic, elaborat în conformitate cu prevederile pct. 184, 185 din Regulamentul privind dirijarea prin dispecerat a sistemului electroenergetic, cu prevederi referitor la separarea de sistemul electroenergetic pentru funcționare în regim autonom pentru servicii proprii în caz de avarii, precum și vor analiza schemele electrice în scopul gestionării facile a sistemului electroenergetic, în termen de până la 31.03.2023;

2.3. ÎS „Moldelectrica”, SA de tip închis „Молдавская ГРЭС”, SA „Termoelectrica”, SA „CET Nord” și ÎS „Nodul Hidroenergetic Costești”, ÎCS „Premier Energy Distribution” SA, SA „RED Nord”, ГУП „ГК Днестрэнерго” vor actualiza Instrucțiunile de interacțiune operativă la nivelul serviciilor de dispecerat dintre operatorul sistemului de transport și operatorii sistemelor de distribuție și producătorii de energie electrică, inclusiv prin intermediul sistemului de monitorizare și control SCADA, în conformitate cu prevederile pct. 145 din Regulamentul privind dirijarea prin dispecerat a sistemului electroenergetic, în termen de până la 31.03.2023;

2.4. ÎS „Moldelectrica”, SA de tip închis „Молдавская ГРЭС”, SA „Termoelectrica”, SA „CET Nord”, ÎCS „Premier Energy Distribution” SA, SA „RED Nord”, ÎS „Nodul Hidroenergetic Costești”, ГУП „ГК Днестрэнерго” vor actualiza procedurile și instrucțiunile de lichidare a

incidentelor/avariilor în conformitate cu prevederile pct. 196 din Regulamentul privind dirijarea prin dispecerat a sistemului electroenergetic, în termen de până la 31 martie 2023;

2.5. ÎS „Moldelectrica”, SA de tip închis „Молдавская ГРЭС”, SA „Termoelectrica”, ÎCS „Premier Energy Distribution” SA, SA „RED Nord” vor actualiza contractele dintre operatorii de sistem și producătorii de energie electrică cu operatorii serviciilor de telecomunicație în partea ce ține de asigurarea continuă a semnalului de telecomunicație utilizat la transmiterea datelor și a semnalelor parametrilor de măsură și control pentru asigurarea funcționării fiabile a sistemului de monitorizare și control SCADA în scopul obținerii statutului de clienți de importanță vitală, în termen de până la 30 iunie 2023;

2.6. ÎS „Moldelectrica”, SA de tip închis „Молдавская ГРЭС”, SA „Termoelectrica”, SA „CET Nord”, ÎCS „Premier Energy Distribution” SA, SA „RED Nord”, ÎS „Nodul Hidroenergetic Costești”, ГУП „ГК Днестрэнерго” vor desfășura aplicații practice antiavarie cu simularea situației de deconectare avariată în sistemul electroenergetic, în cadrul aplicațiilor practice antiavarie efectuate în conformitate cu prevederile Normelor minime de exploatare a centralelor și rețelelor electrice, aprobate prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 155 din 01.04.2022, cu organizarea și dirijarea de către operatorul sistemului de transport, în termen de până la 31 octombrie 2023;

2.7. ÎS „Moldelectrica”, SA de tip închis „Молдавская ГРЭС”, SA „Termoelectrica”, SA „CET Nord”, ÎCS „Premier Energy Distribution” SA, SA „RED Nord”, ÎS „Nodul Hidroenergetic Costești”, ГУП „ГК Днестрэнерго” vor asigura cu linii alternative de telecomunicație sau stații radio personalul operativ implicat în gestionarea situațiilor de avarie în sistemul electroenergetic, în termen de până la 30 iunie 2023;

2.8. ÎS „Moldelectrica”, ÎCS „Premier Energy Distribution” SA, SA „RED Nord”, ГУП „ГК Днестрэнерго” vor determina nodurile critice din rețelele electrice de transport și de distribuție și vor asigura cu surse de alimentare continuă cu energie electrică, pentru asigurarea funcționării circuitelor de comandă, în termen de până la 31 decembrie 2023;

2.9. SA „CET Nord”, SA „Termoelectrica” și ÎS „Nodul Hidroenergetic Costești” vor asigura montarea echipamentelor de înregistrare a semnalelor de avarie în schemele electrice, în scopul gestionării facile a situațiilor de avarie la nivelul dispeceratului central, în termen de până la 31 decembrie 2023;

2.10. ÎS „Moldelectrica” și SA „RED Nord” vor asigura alimentarea cu energie electrică, prin intermediul LEC-10 kV din proprietatea SA „RED Nord”, a celei nr. 6 a ID-10 kV la SE 330/110/10 kV Bălți, pentru utilizarea în situații de avarie, la funcționarea în regim „insular” a SA „CET Nord”, în termen de până la 31 martie 2023;

2.11. ÎS „Nodul Hidroenergetic Costești” va asigura achiziționarea unui generator electric autonom pentru asigurarea necesarului serviciilor proprii, în termen de până la 31 octombrie 2023.

3. Controlul asupra executării prezentei Hotărâri se pune în sarcina Departamentului supraveghere energetică al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică.

4. În cazul nerespectării prezentei Hotărâri de către întreprinderile electroenergetice menționate, Agenția va iniția în privința acestora procedura contravențională în conformitate cu art. 169 lit. m) al Codului contravențional sau, după caz, va aplica sancțiuni financiare în conformitate cu art. 95 alin. (1) lit. i) din Legea nr. 107/2016 cu privire la energia electrică.

Veaceslav UNTILA
Director General

Eugen CARPOV
Director

Violina ȘPAC
Director