

Anexa Nr. 7*la contractul de distribuție a energiei electrice*Nr. 2909 din anul 2011 ziua/luna 15.12.**CONVENȚIE DE EXPLOATARE**

încheiata între E.ON Moldova Distribuție în calitate de prestator al serviciului de distribuție a energiei electrice și consumatorul eligibil SC AMBRO SA Suceava, Calea Unirii nr. 24, mun. Suceava

Cap.1- Generalitati**a) scop**

Convenția de exploatare reglementează modalitățile și responsabilitățile părților semnatare cu privire la exploatarea instalațiilor de alimentare cu energie electrică a unității consumatorului **SC AMBRO SA Suceava** situată în **Calea Unirii nr. 24, mun. Suceava** având ca obiect de activitate fabricarea celulozei și a hârtiei, cu putere maximă simultan absorbită 21600 kW/ 23480 kVA în condițiile prevăzute în **avizul de racordare nr. 1133 din 18.08.1999**

Convenția de exploatare este actul juridic încheiat după caz, între unitățile gestionare de instalații electrice, prin care se precizează aspecte legate de delimitarea instalațiilor, realizarea conducerii operative prin dispecer, condiții de exploatare și întreținere reciprocă a instalațiilor, reglajul protecțiilor, executarea manevrelor, intervenții în caz de incidente, parametri și condiții legate de reducerea consumului de energie electrică în situații excepționale în funcționarea SEN, etc. avându-se în vedere abordarea minimă a tuturor punctelor și subpunctelor acesteia.

b) obligații reciproce

1. Prevederile convenției de exploatare stau la baza contractului pentru distribuția de energie electrică și sunt obligatorii pentru semnături pe durata de valabilitate a acestuia.

2. Convenția de exploatare își pierde valabilitatea în cazul modificării sau anulării avizului de racordare, rezilierii contractului pentru distribuția de energie electrică, schimbării situației din teren sau a conținutului convenției

3. În cazul unor modificări esențiale ale persoanelor juridice semnatare a contractului pentru distribuția de energie electrică se va proceda la actualizarea convenției de exploatare. Inițiativa elaborării unei noi convenții pentru cazurile specificate mai sus aparține părții care a suferit modificările menționate.

4. În cazul modificării conținutului uneia sau mai multor anexe, nu se încheie o nouă convenție de exploatare.

Aceste modificări se transmit, de către partea care le-a efectuat, celeilalte părți, prin nota telefonică, scrisoare, sau fax, ele vor înlocui vechile anexe și vor fi în vigoare din momentul luării la cunoștință de către ambele părți.

5. Demersurile pentru actualizare, la schimbarea persoanelor juridice sau comunicarea modificărilor conținutului anexelor sau luarea la cunoștință a actualizărilor sau modificărilor apărute în cadrul convenției de exploatare, se vor face **în termen de trei zile lucrătoare**, de la apariția acestora.

6. Părțile au obligația ca în exploatarea instalațiilor electrice gestionate, prin faptul că acestea sunt parte integrantă din Sistemul Energetic Național, să respecte prevederile normelor, normativelor și prescripțiilor specifice, în vigoare.

7. Părțile au obligația de a exploata și întreține instalațiile electrice pe care le gestionează, astfel ca în funcționarea lor, să nu se producă incidente sau avarii, care să determine deteriorări de echipamente sau elemente în instalațiile electrice proprii sau ale celeilalte părți.

Partile semnatare ale convenției de exploatare, în cazul incidentelor (tehnice, din vina personalului sau din orice alta cauza), ce le afectează alimentarea cu energie electrică, vor analiza împreună aceste situații și vor lua toate măsurile necesare pentru îmbunătățirea siguranței în alimentare cu energie electrică a instalațiilor electrice din gestiune comună, instruirea personalului, etc.

Aceste analize pot fi inițiate de oricare din parti.

Prestatorul respectiv consumatorul va suporta toate pagubele produse în instalațiile consumatorului respective prestatorului ca urmare a incidentelor cauzate de exploatarea necorespunzătoare a instalațiilor proprii, ce le gestionează .

8. Partile au obligația de a lua toate măsurile pentru a-și regla protecțiile prin relee și automatizările, montate pe echipamentele din proprietate, în conformitate cu planul de reglaje al protecțiilor în SEN /planul de calibrare siguranțe și prevederile prescripțiilor energetice, astfel ca în funcționare să nu se depășească limitele admise ale parametrilor stabiliți de fabricanți, proiectanți și prevăzute de prescripțiile energetice în vigoare.

9. Fiecare parte semnatară a convenției de exploatare, care are pe teritoriul ei sau al subunităților ce-i aparțin, instalații electrice aflate în proprietatea celeilalte parti, are obligația să permită accesul personalului acesteia la instalațiile și echipamentele proprii pentru control și lucrări conform normei specifice de securitatea muncii în conformitate cu Legea protecției muncii.

În cazul executării lucrărilor de către terți, angajați de una din entitățile semnatare ale convenției de exploatare se va proceda în conformitate cu prevederile normei specifice de securitatea muncii în conformitate cu Legea protecției muncii.

Fiecare entitate răspunde de autorizarea, dotarea și instruirea personalului propriu, conform normei specifice de securitatea muncii în conformitate cu Legea protecției muncii.

10. Instalațiile sau echipamentele aflate în proprietatea unei părți semnatare a convenției de exploatare, amplasate pe teritoriul celeilalte părți sau al subunităților ei, vor fi asigurate împotriva pătrunderii persoanelor neavizate sau a animalelor. Cheile de blocare a accesului vor fi păstrate numai de personalul părții care are în proprietate instalațiile.

11. Distrugerea, deteriorarea sau sustragerea de componente din instalațiile electrice ale uneia din părțile semnatare, se sancționează conform legislației în vigoare, cei vinovați suportând despăgubirile care se stabilesc.

12. Părțile semnatare ale convenției de exploatare, au obligația de a nu ridica construcții, depozite materiale sau alte bunuri, de a nu executa lucrări supratere sau subterane la distanțe față de instalațiile unei părți, mai mici decât cele din norma specifică de securitatea muncii în conformitate cu Legea protecției muncii.

13 Schemele instalațiilor electrice din aval de punctele de delimitare, legăturile operative de radiotelefonie, reglajele protecțiilor prin relee și automatizărilor și lista personalului operational și/sau comanda operatională, se vor transmite și la centrele de dispecer cu comanda nemijlocită, conform Regulamentului de Conducere prin Dispecer (RCD).

14. În cazul accidentelor de muncă, acestea se vor înregistra de către persoana juridică nominalizată în procesul verbal de cercetare iar pentru categoria de accidente care se cercetează de către entitatea din care face parte accidentatul, din comisia de ancheta va face parte și un reprezentant din cealaltă entitate semnatară a convenției de exploatare.

Cap. II- Delimitarea instalațiilor: stabilirea punctelor fizice de delimitare de patrimoniu și respectiv de exploatare a instalațiilor pentru fiecare loc de consum

1.Stabilirea punctelor fizice de delimitare a instalațiilor s-a realizat prin proiect și/sau avizul de racordare pentru fiecare loc de consum respectându-se PE 127 și PE 128 referitoare la delimitarea instalațiilor între parti (a se vedea anexa la Cap.II referitoare la delimitarea instalațiilor)

Cap. III – Conducerea operativa prin dispecer:

a) ordinea de investire a instalațiilor;

1. Atributele autorității de conducere prin dispecer a instalațiilor electrice aflate în gestiunea părților semnatare, s-au stabilit prin ordinele de investire, emise de centrele de dispecer și/sau centrele de exploatare și/sau consumator, cu autoritate de decizie asupra echipamentelor, după caz, în conformitate cu reglementările în vigoare (a se vedea anexa la CapIII-a) referitoare la ordinul de investire a instalațiilor)

b) executarea manevrelor;

1. Responsabilitățile cu privire la atributele conducerii prin dispecer, regulile tehnice de efectuare a manevrelor și a celor de protecție a muncii revin personalului care a dispus, aprobat, coordonat (dacă este cazul) și executat manevrele în conformitate cu prevederile normativelor în vigoare RCD, RGM și normei specifice de securitatea muncii în conformitate cu Legea protecției muncii.

2. Instalațiile/echipamentele gestionate de consumator, care sunt alimentate din surse diferite (stații, bare colectoare diferite, transformatoare), indiferent de tensiune, nu se vor bucla între ele, la nici un nivel al tensiunilor, fără acordul centrelor de dispecer cu comanda nemijlocită și/sau personalului operational al centrelor de exploatare, după caz.

c) evidențe operative ;

1. Evidențele operative se vor realiza prin completarea de către parti prin centrele de dispecer cu autoritate de conducere prin dispecer și DELC/ personalul operational consumator (când acesta există) a documentetiei operative reglementata prin PE 017/83 Anexa II A și respectiv II B, RCD și RGM (PE 118)

d) legături operative radiotelefonice;

Consumatorul are obligația de a asigura realizarea, închirierea, întreținerea și plata costului legăturilor telefonice și de telemecanica necesare între instalațiile proprii, centrele de dispecer cu comanda nemijlocită și/sau centrele de exploatare.

Partile semnatare ale conventiei de exploatare sunt obligate sa-si transmita reciproc, lista cu legaturile operative radiotelefonice la intocmirea conventiei de exploatare si ori de cite ori apar modificari(se vedea anexa la CapIII-d) referitoare la legaturile operative radiotelefonice) .

Aceste liste se vor transmite de fiecare parte si la centrele de dispecer cu comanda nemijlocita

e) obiectul deconectărilor manuale și limitărilor de consum, puterile care se pot deconecta, puterea minimă tehnologică, puterea minimă de avarie, timpul maxim de realimentare.

1. Conform RFUEE și Procedurii operationale de reducere a consumului de energie electrica in situatii exceptionale aparute in functionarea SEN – cod TEL-07.III AV-DN/162- consumatorii alimentati direct din barele de 110 kv si/sau barele de mt ale prestatorului vor fi cuprinsi in Normativul de Limitari, Normativul de Deconectari manuale si conform Procedurii operationale –Modul de organizare si conducere operativa a instalatiilor de descarcare automata a sarcinii la scaderea frecventei –DASf –cod TEL-07.III RS-DN-107 toti consumatorii vor fi cuprinsi (cu unele exceptii) in Normativul de DASf .

2. In instalatiile prestatorului sunt racordati consumatori care sunt cuprinsi in urmatoarele normative de limitari restrictii:

- a. Normativ Limitari
- b. Normativ deconectari manuale (DM)
- c. Normativ de deconectare automata la frecventa scazuta a consumului (DASf)

3. Prestatorul va comunica consumatorului și înscrie în convenția de exploatare prin centrele de exploatare, conform reglementărilor specifice, Normativele Limitari, DM și DASf existente, în care consumatorul alimentat din instalațiile acestuia, este cuprins, ori de câte ori acestea se elaborează /actualizează / iar prin centrele de dispecer /PO cind se dispun și se aplica (in cazul DASf cind acesta actioneaza).

4. Puterile care se pot deconecta, puterea minimă tehnologică, puterea minimă de avarie, timpul minim de alimentare, și modul de lucru a personalului la aplicarea acestor normative sunt prezentate în Cap VI b) și anexa acestuia.

Cap. IV.- Condiții de exploatare și întreținere reciprocă a instalațiilor:

- a) nominalizarea instalațiilor prestatorului serviciului de distribuție, care sunt exploatate și întreținute de consumator (a se vedea anexa la Cap IV-a) referitoare la instalațiile prestatorului serviciului de distribuție, care sunt exploatate și întreținute de consumator).

Instalațiile nominalizate din gestiunea prestatorului pot fi exploatate de consumator pe baza de contract executie lucrari și /sau exploatare. Contractul executie lucrari și/sau exploatare va fi încheiat înainte de semnarea contractului de distribuție ee

- b) nominalizarea instalațiilor consumatorului, care sunt exploatate și întreținute de prestator (a se vedea anexa la Cap IV -b) referitoare la instalațiile consumatorului, care sunt exploatate și întreținute de prestator)

Instalațiile nominalizate din gestiunea consumatorului pot fi exploatate de prestator pe baza de contract executie lucrari și/sau exploatare. Contractul executie lucrari și/sau exploatare va fi încheiat înainte de semnarea contractului de distribuție ee.

- c) măsuri tehnice și organizatorice de securitate a muncii și condiții de executie a lucrărilor

Măsurile tehnice și organizatorice de securitatea muncii și condițiile de executie a lucrărilor se vor stabili de cele două părți conform normei specifice de securitatea muncii în conformitate cu Legea protecției muncii, PE118 și alte reglementări specifice (proiect executie, prescripții energetice și prescripții din alte domenii, etc.), (a se vedea anexa la Cap. IV-c).

- d) intreruperi programate pentru revizii și reparații

Lucrările în instalațiile părților se vor executa cu respectarea Ordinului ANRE 35-Regulamentul de conducere și organizare a activității de mentenanță

Semnatarii convenției de exploatare au obligația să-și coreleze planurile de lucrări de regulă la aceeași dată cu intreruperea programată de cele două părți. Orice abatere de la această regulă se va conveni între părți (a se vedea anexa la Cap IV-d) referitoare la intreruperi programate pentru revizii și reparații).

Cap. V.- Reglajul protecțiilor:

1. Reglajul protecțiilor și automatizărilor se va realiza conform cu instrucțiunea IV-OP-DN/53-Conducerea protecțiilor prin relee și automatizărilor din SEN prin care se definesc următoarele responsabilități:

- a) obligativitatea corelării protecțiilor la prestator și consumator cu protecțiile S.E.N.;

- b) responsabilitatea prestatorului serviciului de distribuție a ee de a stabili și a comunica reglajele;

- c) obligația consumatorului de a corela protecțiile interne din instalațiile proprii cu cele stabilite de prestator (a se vedea anexa la Cap V referitoare la reglajul protecțiilor și Tabelul cu reglajele protecțiilor prin relee și automatizărilor anexat la schema normală a instalațiilor racordare și utilizare)

2. Tabelele cu reglajele protecțiilor prin relee și automatizărilor se vor completa, de fiecare entitate în parte, cu primele protecții din amonte de locurile de consum, de către prestator și cu protecțiile din aval de locurile de consum, cu reglajele protecțiilor echipamentelor cele mai apropiate de acestea, de către consumator

3. În cazul când instalațiile prestatorului și/sau consumatorului sunt protejate și cu siguranțe sau numai cu siguranțe atunci semnatarii convenției de exploatare vor asigura în exploatare numai siguranțe calibrate.

Cap. VI. – Alte prevederi și anexe:

Partile vor întocmi, transmite și înscrie în convenția de exploatare și următoarele informații :

- a) lista cuprinzând persoanele prestatorului și consumatorului care au dreptul să solicite, să execute și să conducă sau să dispună executarea manevrelor în instalațiile electrice și lucrări (a se vedea anexa la Cap VI-a) lista cuprinzând persoanele prestatorului și consumatorului care au dreptul să solicite, să execute și să conducă sau să dispună executarea manevrelor în instalațiile electrice și lucrări)

- b) modul de lucru în caz de avarie sau limitări/ restricții

În caz de avarie sau limitări /restricții se va acționa conform cu instrucțiunea III-AV-DN/81- Principii generale privind lichidarea avariilor în rețelele de 110 kv – 750 Kv , instrucțiunea Electrică 3.1.D-I.150-85- Principii generale de lichidare a incidentelor din instalațiile de medie tensiune, instrucțiunile generale de lichidarea incidentelor ale centrelor de dispecer cu autoritate de decizie și comanda nemijlocită, instrucțiunile proprii elaborate de partile gestionare și Normativului DASf, Normativului Deconectări Manuale (DM) și Normativului de Limitări (a se vedea anexa la Cap VI- b) referitoare la modul de lucru în caz de avarie sau limitări/restricții).

- c) schema monofilara

Schema monofilara este aceeași cu schema normală, pe care s-au figurat locul de amplasare a grupurilor de măsură a energiei electrice, pentru decontarea energiei electrice cit și delimitările de gestiune și exploatare

- d) Schema normală

1. Partile semnatare ale convenției de exploatare vor atașa la convenția de exploatare schemele de alimentare ale instalațiilor electrice din gestiune proprie de o parte și de alta a locurilor de consum (schema de racordare și respectiv de utilizare).

2. Pe aceste desene, în format A4 sau multiplu A4, pe suport hirtie și ca document informatic, se vor figura obligatoriu următoarele:

- a) delimitarea de gestiune și de exploatare
- b) caracteristicile tehnice ale echipamentelor

c) locul de amplasare a grupurilor de măsură a energiei electrice pentru decontarea energiei electrice (conform Cap. VI -c).

Caracteristicile tehnice, în cazul în care încarcă desenul, pot fi trecute în tabele separate, care vor fi anexate la schema normală

Aceste planuri vor fi aprobate de conducerea tehnică a fiecărei parti

3. Schema instalațiilor de racordare și utilizare-(transmisă de consumator), ambele pe suport hirtie și ca document informatic, propunerea de schema normală a acestor instalații, împreună cu caracteristicile tehnice ale echipamentelor se vor transmite la centrele de dispecer aparținând prestatorului prin centrul de exploatare care întocmește convenția de exploatare astfel:

-Instalațiile racordate direct la barele de 110 kv la DED;

Instalațiile racordate direct la barele de medie tensiune și/sau în rețelele de medie tensiune la DEDL

4. Termenele de înaintare a informațiilor de către centrele de exploatare sunt următoarele:

a) cu **40 zile** lucratoare înainte de punerea în funcțiune (PIF) pentru instalațiile alimentate direct din barele de 110 kv ;

b) cu **15 zile** lucratoare înainte de punerea în funcțiune (PIF) pentru instalațiile alimentate direct din barele de medie tensiune și/sau din rețeaua de medie tensiune;

Centrele de dispecer cu autoritate de decizie aprobă schemele normale ale instalațiilor de racordare și utilizare, după caz și transmit aprobările în scris, partilor, prin centrele de dispecer intermediare și respectiv centrul de exploatare ce întocmește convenția de exploatare

Partile vor asigura numărul de copii necesare pentru aceste planuri aprobate cit și transmiterea acestora ca document informatic (a se vedea anexa la Cap VI-d, referitoare la schema normală)

Prestator**Client****SC E.ON MOLDOVA DISTRIBUTIE SA**

Sef Departament Statii

Ing. Cătălin Suflețel

Semnatura.....

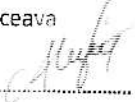
Sef Departament Dispecerat

Ing. Anisie Dorin

Semnatura

Sef Centru Statii Suceava

Ing. Eugen Brutaru

Semnatura

Responsabil cu întocmirea

Convenției de exploatare

Ing. Horbaniuc Catalin

Semnatura

Data 7.12.2007

Furnizor,**Consumator,****SC AMBRO SA Suceava**

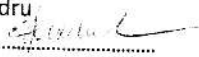
Director productie

ing. Mihai Banu

Semnatura

Responsabil energetic

Olimpia Alexandru

Semnatura
Mihai Banu
Olimpia Alexandru

Anexa la Cap. II- Delimitarea instalațiilor

Nr. crt.	Denumire instalație	Delimitare gestiune	Delimitare exploatare	Apartenența personal exploatare
1	st. 110/6 kV Combinat	În gestiunea CE Statii Suceava, până la: - Papucii LES 6 kV Feeder CET -1+2 în cel. 6 kV 11K și 12K st. 6 kV 800 MVA CET-AMBRO; - Papucii LES 0,4 kV între st. 6 kV Combinat, panou 0,4 kV 5PSP c.a. și st. 6 kV 800 MVA CET-AMBRO, panoul 0,4 kV RM12, în panoul 0,4 kV 5PSP c.a.st. 6 kV Combinat; - Papucii LES 0,4 kV între st. 6 kV Combinat și st. 6 kV 800 MVA CET-AMBRO, pompă incendiu 75 kW, în panoul 0,4 kV 5PSP c.a.st. 6 kV Combinat; - Papucii LES 0,23 kV între st. 6 kV Combinat, panou 0,23 kV 1PSP c.c. și st. 6 kV 800 MVA CET-AMBRO, panoul 0,23 kV 6PSP c.c., în panoul 0,23 kV 1PSP c.c.st. 6 kV Combinat; - Robinet conductă aer comprimat între st. 6 kV Combinat și st. 6 kV 800 MVA CET-AMBRO din pod cable 6 kV st. 6 kV Combinat	În exploatarea CE Statii Suceava, până la: - Papucii LES 6 kV Feeder CET -1+2 în cel. 6 kV 11K și 12K st. 6 kV 800 MVA CET-AMBRO; - Papucii LES 0,4 kV între st. 6 kV Combinat, panou 0,4 kV 5PSP c.a. și st. 6 kV 800 MVA CET-AMBRO, panoul 0,4 kV RM12, în panoul 0,4 kV 5PSP c.a.st. 6 kV Combinat; - Papucii LES 0,4 kV între st. 6 kV Combinat și st. 6 kV 800 MVA CET-AMBRO, pompă incendiu 75 kW, în panoul 0,4 kV 5PSP c.a.st. 6 kV Combinat; - Papucii LES 0,23 kV între st. 6 kV Combinat, panou 0,23 kV 1PSP c.c. și st. 6 kV 800 MVA CET-AMBRO, panoul 0,23 kV 6PSP c.c., în panoul 0,23 kV 1PSP c.c.st. 6 kV Combinat; - Robinet conductă aer comprimat din pod cable 6 kV st. 6 kV Combinat	CE Statii Suceava
2	LES 6 kV Feeder CET-1 între st. 6 kV Combinat, cel. 6 kV 13K și st. 6 kV - 800 MVA CET-AMBRO, cel. 6 kV 11K Feeder-1 SD	În gestiunea CE Statii Suceava, până la: - Papucii LES 6 kV Feeder CET-1 în cel. 6 kV 11K st. 6 kV 800 MVA CET-AMBRO;	În exploatarea CE Statii Suceava, până la: - Papucii LES 6 kV Feeder CET-1 în cel. 6 kV 11K st. 6 kV 800 MVA CET-AMBRO;	CE Statii Suceava
3	LES 6 kV Feeder CET-2 între st. 6 kV Combinat, cel. 6 kV 10K și st. 6 kV - 800 MVA CET-AMBRO, cel. 6 kV 12K Feeder-2 SD	În gestiunea CE Statii Suceava, până la: - Papucii LES 6 kV Feeder CET -2 în cel. 6 kV 12K st. 6 kV 800 MVA CET-AMBRO;	În exploatarea CE Statii Suceava, până la: - Papucii LES 6 kV Feeder CET -2 în cel. 6 kV 12K st. 6 kV 800 MVA CET-AMBRO;	CE Statii Suceava

Nr. crt.	Denumire instalație	Delimitare gestiune	Delimitare exploatare	Apartenența personal exploatare
4	Contoare aferente Feederi 6 kV CET 1+2 aflate în camera de comandă și protecții st. 6 kV 800 MVA CET-AMBRO	În gestiunea Departament Gestiune Energie Borne contoare	În exploatarea Departament Gestiune Energie Borne contoare	Departament Gestiune Energie
5	LES 0,4 kV între st. 6 kV Combinat, panoul 0,4 kV 5PSP c.a. și st. 6 kV 800 MVA CET-AMBRO, panoul 0,4 kV RM12	În gestiunea SC AMBRO SA, până la: - Papucii LES 0,4 kV între st. 6 kV Combinat, panou 0,4 kV 5PSP c.a. și st. 6 kV 800 MVA CET-AMBRO, panoul 0,4 kV RM12, în panoul 0,4 kV 5PSP c.a.st. 6 kV Combinat;	În exploatarea SC AMBRO SA, până la: - Papucii LES 0,4 kV între st. 6 kV Combinat, panou 0,4 kV 5PSP c.a. și st. 6 kV 800 MVA CET-AMBRO, panoul 0,4 kV RM12, în panoul 0,4 kV 5PSP c.a.st. 6 kV Combinat;	SC AMBRO SA Suceava
6	LES 0,4 kV între st. 6 kV Combinat, panoul 0,4 kV 5PSP c.a. și st. 6 kV 800 MVA CET-AMBRO, pompă incendiu 75 kW	În gestiunea SC AMBRO SA, până la: - Papucii LES 0,4 kV între st. 6 kV Combinat și st. 6 kV 800 MVA CET-AMBRO, pompă incendiu 75 kW, în panoul 0,4 kV 5PSP c.a.st. 6 kV Combinat;	În exploatarea SC AMBRO SA, până la: - Papucii LES 0,4 kV între st. 6 kV Combinat și st. 6 kV 800 MVA CET-AMBRO, pompă incendiu 75 kW, în panoul 0,4 kV 5PSP c.a.st. 6 kV Combinat;	SC AMBRO SA Suceava
7	LES 0,23 kV între st. 6 kV Combinat, panoul 0,23 kV 1PSP c.c. și st. 6 kV 800 MVA CET-AMBRO, panoul 0,23 kV 6PSP c.c.	În gestiunea SC AMBRO SA, până la: Papucii LES 0,23 kV între st. 6 kV Combinat, panou 0,23 kV 1PSP c.c. și st. 6 kV 800 MVA CET-AMBRO, panoul 0,23 kV 6PSP c.c., în panoul 0,23 kV 1PSP c.c.st. 6 kV Combinat;	În exploatarea SC AMBRO SA, până la: - Papucii LES 0,23 kV între st. 6 kV Combinat, panou 0,23 kV 1PSP c.c. și st. 6 kV 800 MVA CET-AMBRO, panoul 0,23 kV 6PSP c.c., în panoul 0,23 kV 1PSP c.c.st. 6 kV Combinat;	SC AMBRO SA Suceava
8	Conducta de aer comprimat între st. 6 kV Combinat și st. 6 kV 800 MVA CET-AMBRO	În gestiunea SC AMBRO SA, până la: - Robinet conductă aer comprimat între st. 6 kV Combinat și st. 6 kV 800 MVA CET-AMBRO din pod cable 6 kV st. 6 kV Combinat	În exploatarea SC AMBRO SA, până la: - Robinet conductă aer comprimat între st. 6 kV Combinat și st. 6 kV 800 MVA CET-AMBRO din pod cable 6 kV st. 6 kV Combinat	SC AMBRO SA Suceava

Prestator

Intocmit,
Persoana desemnata
cu intocmirea conv. expl.
Horbanu Catalin
Semnatura _____
Data 7.12.2007

Consumator,
Responsabil energetic
Ing. Alexandru Olimpia
Semnatura _____
Data 7.12.2007

Sef Centru exploatare Statii Suceava
Brutaru Eugen
Semnatura _____
Data 7.12.2007

BERNARD ELECTRICAL
ING. V. V. Munteanu

Anexa la Cap.III-a)- Ordinea de investire a instalatiilor

Ordinul de investire cu atributele autoritatii de conducere prin dispecer (Prestator)

A.Linii

Nr. crt.	Denumire echipament	Gestiunea	Autoritatea de decizie	Competenta	Comanda de coordonare	Comanda nemijlocita	Comunicari catre centre de dispecer si/sau unitati interesate
1	LES 6 kV Feeder CET-1 între st. 6 kV Combinat, cel. 6 kV 13K și st. 6 kV - 800 MVA CET-AMBRO, cel. 6 kV 11K Feeder-1 SD	EON-Moldova (CES Suceava)	DED Iasi	CET AMBRO DED-L	DED-L	-	-CE Statii Suceava(cu acordul SC AMBRO SA)- DED-L, DED Iasi -DED-L comunică la CET AMBRO;
2	LES 6 kV Feeder CET-2 între st. 6 kV Combinat, cel. 6 kV 10K și st. 6 kV - 800 MVA CET-AMBRO, cel. 6 kV 12K Feeder-2 SD	EON-Moldova (CES Suceava)	DED Iasi	CET AMBRO DED-L	DED-L	-	-CE Statii Suceava(cu acordul SC AMBRO SA)- DED-L, DED Iasi -DED-L comunică la CET AMBRO;

B. Statii

Nr. Crt.	Denumire echipament	Gestiunea	Autoritatea de decizie	Competenta	Comanda de coordonare	Comanda nemijlocita	Comunicari catre centre de dispecer si/sau unitati interesate
1	Trafo 1+2 25 MVA - 110/6 kV din st. Combinat	CE Statii Suceava	DED Iasi	DED-L SV	-	DED-L SV	CE Statii Suceava(cu acordul SC AMBRO SA)-DED-L - DED Iasi -DED-L comunică la CET AMBRO;
2	Bare 6 kV 1+2 din st. 6 kV Combinat	CE Statii Suceava	DED Iasi	DED-L SV	-	DED-L SV	a) CE Statii Suceava-DED-L pentru sist. 2 de bare sau pentru o secție a sist. 1 de bare; -DED-L comunică la DED Iasi-CET AMBRO; b)- CE 110 kV Suceava(cu acordul SC AMBRO SA)-DED-L pentru retragerea ambelor sisteme de bare sau a sistemului 1 de bare; -DED-L comunică la DED Iasi-CET AMBRO;
3	Cuplele 6 kV din st. 6 kV Combinat (CTV 1+2, CL)	CE Statii Suceava	DED Iasi	DED-L SV	-	DED-L SV	CE Statii Suceava-DED-L - DED Iasi
4	Celule 6 kV 10k Feeder CET-1 și 13k Feeder CET-2 st. Combinat	CE Statii Suceava	DED Iasi	DED-L CET AMBRO	-	DED-L SV	CE Statii Suceava(cu acordul SC AMBRO SA)-DED-L; DED Iasi -DED-L comunică la CET AMBRO;
5	Barele 6 kV 1+2 din st. 6 kV 800 MVA CET AMBRO	SC AMBRO SA	DED Iasi	CET AMBRO	-	CET AMBRO	-CET AMBRO-DED-L; DED Iasi -DED-L comunică la CE Statii Suceava;
6	Cuplele 6 kV din st. 6 kV 800 MVA CET AMBRO (CTV 1+2)	SC AMBRO SA	DED Iasi	CET AMBRO	-	CET AMBRO	-CET AMBRO-DED Iasi