

CONTRACT Nr. 86
de executare a lucrărilor

„08” mai 2019

mun. Chișinău

”HORUS” S.R.L., denumită în continuare **Executant**, în persoana Administratorului **Valentin Balan**, care activează în baza Statutului, pe de o parte și „**TERMOELECTRICA**” S.A., denumită în continuare **Beneficiar**, în persoana Directorului general **Veaceslav Eni**, care activează în baza Statutului, pe de altă Parte, au încheiat prezentul contract cu privire la următoarele:

1. OBIECTUL CONTRACTULUI

1.1. Conform prezentului Contract, Executantul se obligă să execute lucrările de **Modernizare a blocului energetic Nr. 1, CET Sursa-1**, în conformitate cu obligațiile asumate prin prezentul contract și cu prevederile **Caietului de Sarcini nr. 121** (Anexa nr.4), iar Beneficiarul se obligă să le recepționeze și să achite valoarea acestora.

1.2. Tipul, valoarea lucrărilor și materialelor necesare sunt specificate în Anexa nr. 1 “Devize pe obiect, Modernizarea blocului energetic nr.1.”, Anexa nr.2 “Graficul privind livrarea bunurilor și executarea lucrărilor”, Anexa nr. 3 “Graficul privind finanțarea bunurilor și lucrărilor” și Anexa nr.4 “Caiet de Sarcini nr.121”, care sunt părți întregi a prezentului contract.

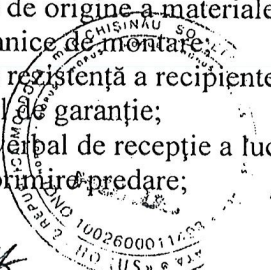
1.3. Volumul lucrărilor executate poate fi modificat cu acordul comun al părților, expus într-un acord adițional la prezentul contract, în cazul în care efectuarea lucrărilor suplimentare este necesară în vederea executării lucrărilor contractate inițial și în scopul realizării obiectului contractului, fapt confirmat prin intermediul unui act contrasemnat de ambele părți. În cazul dat, Executorul va prezenta Beneficiarului la data încheierii acordului lista materialelor necesare și/sau lucrărilor necesare pentru efectuare.

1.4. Beneficiarul este îndreptățit să reducă volumul lucrărilor, despre care fapt va înștiința în scris Executantul cu cel puțin 45 zile până la începutul executării acestora.

2. DOCUMENTELE CONTRACTULUI

2.1. Documentele contractului, care sunt parte integră a acestuia:

- a) Devize pe obiect, Modernizarea blocului energetic nr.1.;
- b) Proiectul de executare a lucrărilor;
- c) Graficul privind livrarea bunurilor și executarea lucrărilor;
- d) Graficul privind finanțarea bunurilor și lucrărilor;
- e) Caiet de Sarcini nr.121 (**Технические Условия № 121**), Anexa nr. 4. (În cazul în care apar divergențe între varianta rusă și varianta română a caietelor de sarcini, prioritate are varianta rusă);
- f) factură fiscală;
- g) certificate de conformitate/de calitate;
- h) pașapoarte tehnice;
- i) certificate de origine a echipamentului;
- j) certificate de origine a materialelor din care s-a produs echipamentul;
- k) desene tehnice de montaj;
- l) calcule de rezistență a recipientelor sub presiune;
- m) certificatul de garanție;
- n) Procesul-verbal de recepție a lucrărilor executate;
- o) Actul de primire-predare;

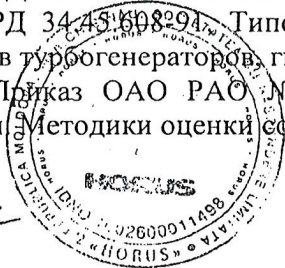


p) Raportul tehnic de executare a lucrărilor, conform normativelor și legislației în vigoare a Republicii Moldova.

2.2. Documentația normativ-tehnică aplicabilă:

- 2.2.1. Постановление об утверждении Положения о процедурах закупки товаров, работ и услуг, используемых в деятельности обладателей лицензий в электроэнергетическом, теплоэнергетическом, газовом секторах и операторов, предоставляющих публичную услугу водоснабжения и канализации № 24/2017 от 26.01.2017.
- 2.2.2. Регламент о процедуре предварительного отбора и системы квалификации экономических агентов по процедурам закупок COD RS-24.
- 2.2.3. Приказ № 149 от 09.10.2018 по применению Решения Совета Администраторов НАРЭ № 24/2017 от 26.01.2017.
- 2.2.4. Приказ № 12 от 30.01.2018 по определению стоимости работ согласно смет выполненным подрядчиками.
- 2.2.5. СО 34.03.201-97 (РД 153-34.03.201-97) Правила техники безопасности при эксплуатации тепломеханического оборудования электростанций и тепловых сетей.
- 2.2.6. СО 153-34.20.501-2003 - «Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей»;
- 2.2.7. СТО 70238424.27.040.020-2009 – Турбина паровая ПТ-80/100-130/13 «Технические условия на капитальный ремонт.»;
- 2.2.8. РД 34.03.301-87 – Правила пожарной безопасности для энергетических предприятий;
- 2.2.9. ЗАКОН № 116 от 18.05.2012 «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;
- 2.2.10. NRS 35-03-70:2005 - Правила установки и безопасной работы труб пара и горячей воды;
- 2.2.11. NRS 35-03-59:2003 - Правила устройства и безопасной эксплуатации паровых и водогрейных котлов.
- 2.2.12. СО 34.04.181-2003 Правил организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей.
- 2.2.13. ПБ 10-382-00 «Правила устройства и безопасной эксплуатации грузоподъемных кранов. (ГТТН №98 от 31.12.1999г).
- 2.2.14. СО 153-34.03.204 «Правил безопасности при работе с инструментом и приспособлениями»;
- 2.2.15. СО 34.03.301-00 (РД 153-34.0-03.301-00). Правила пожарной безопасности для энергетических предприятий.
- 2.2.16. РД 153-341.-003-001 РТМ-1с «Сварка, термообработка и контроль трубных систем котлов и трубопроводов при монтаже и ремонте энергетического оборудования».
- 2.2.17. РД 34.15.402 «Руководящий нормативный документ. Инструкция. Объем, правила и порядок проведения предремонтного входного контроля материалов: РДИ 34-38-052-88./Разраб. ЦКБ Энергоремонт. Срок действ. с 01.10.88г.»
- 2.2.18. РД 10-577-03 «Типовая инструкция по контролю металла и продлению срока службы основных элементов котлов, турбин и трубопроводов тепловых электростанций»
- 2.2.19. РД 153-34.1-17.458-98 «Методика определения возможности эксплуатации с трещинами и выборками литых корпусных деталей турбины с давлением пара более 9 МПа»
- 2.2.20. РД 153-34.1-17.462-00 «Методические указания о порядке оценки работоспособности рабочих лопаток паровых турбин в процессе изготовления, эксплуатации и ремонта»
- 2.2.21. СО 153-34.17.440-2003 – Инструкция по продлению срока эксплуатации паровых турбин сверх паркового ресурса.
- 2.2.22. ТУ 34-38-20191-94 «Гарнитура стационарных котлов. Общие технические условия на капитальный ремонт. /Разраб. ЦКБ Энергоремонт.»
- 2.2.23. РДИ 34-38-043-86 «Инструкция по оформлению технической документации на сварочные работы при ремонте оборудования ТЭС»
- 2.2.24. СО 153- 34.26.202 «Инструкция по монтажу поверхностей нагрева паровых котлов производительностью от 75т и выше; Разраб. Энергомонтажпроект.– М.: Оргэнергострой, 1964.– 88 с»

- 2.2.25. СО 153-34.26.601 «Инструкция по ремонту обмуровки паровых котлов электростанций; Разраб. ОРГРЭС.– М.: Энергия, 1966.– 167 с»
- 2.2.26. СО 34-38-20188-94 «Каркасы, лестницы и площадки стационарных котлов. /Разраб. ЦКБ Энергоремонт; срок действия с 01.01.95»
- 2.2.27. СО 34-38-20189-94 «Горелки газомазутные паровых стационарных котлов. /Разраб. ЦКБ Энергоремонт»
- 2.2.28. СО 34-38-20220-94 «Экраны гладкотрубные паровых стационарных котлов с естественной циркуляцией. /Разраб. ЦКБ Энергоремонт»
- 2.2.29. СО 34-38-20222-94 «Пароперегреватели паровых стационарных котлов. /Разраб. ЦКБ Энергоремонт»
- 2.2.30. СО 34.20.221 «Инструкция по выполнению тепловой изоляции оборудования и трубопроводов тепловых и атомных электростанций. Ч. 1: РД 34.26.095-91: /Утв. ПО «Союзэнергозащита» 13.09.91; Разраб. Союзэнергозащита.– М.: 1992.– 82 с.»
- 2.2.31. РД 34.30.310 «Методические указания по проверке и испытаниям автоматических систем регулирования и защит паровых турбин. /Разраб. Южтехэнерго, ВТИ. Срок действ. с 01.06.84 – СПО ОРГРЭС, 1991г»
- 2.2.32. РД 34.30.604 «Методические указания по балансировке многоопорных валопроводов турбоагрегатов на электростанциях. /Разраб. ВТИ. Срок действ. с 01.01.88. –СПО Союзтехэнерго, 1988г»
- 2.2.33. И 34-70-020-85 «По технологии ремонтной заварки корпусных деталей паровых турбин и арматуры электродами без термической обработки»
- 2.2.34. СО153- 34.30.506-90 «Методические указания по нормализации тепловых расширений цилиндров паровых турбин тепловых электростанций; Разраб. ВТИ.
- 2.2.35. СО153- 34.30.603 «Руководящие указания по балансировке роторов турбогенераторов в собственных подшипниках: /Утв. Главтехупр. Минэнерго СССР, Разраб. ЦКБ Энергоремонт.– М.: Энергия, 1967.– 128 с»
- 2.2.36. СО 153-34.17.206 «Инструкция по технологии ремонтной заварки корпусных деталей паровых турбин и арматуры перлитными электродами без термической обработки: И 34-70-020-85: /Утв. Главтехупр. Минэнерго СССР 12.02.85; Разраб. ВТИ.– М.: Рот. ВТИ, 1985.– 20 с.Изменение № 1 к РД 34.17.206.– М.: Рот. ВТИ, 1993.– 2 с»ю
- 2.2.37. „Международной электротехнической комиссии” (МЭК)- ИЕС 953-2:1990 Правила тепловых приемочных испытаний паровых турбин – части 2: Метод Б.
- 2.2.38. ОБС.460.397 ТО. Турбогенератор типа ТВФ-120-2УЗ. Техническое описание и инструкция по эксплуатации.
- 2.2.39. ОБС.466.174 ТО. Система водородного охлаждения турбогенератора мощностью 60-220 МВт. Техническое описание и инструкция по эксплуатации.
- 2.2.40. РД 34-45-501-88. Типовая инструкция по эксплуатации генераторов на электростанциях.
- 2.2.41. РД 153-34.0-45.512-97. Типовая инструкция по эксплуатации газомасляной системы водородного охлаждения генераторов.
- 2.2.42. РД 153-34.0-45.510-98. Типовая инструкция по эксплуатации и ремонту узла контактных колец и щётчного аппарата турбогенераторов мощностью 63 МВт и выше.
- 2.2.43. РУ-34-38-002-84. Руководство по капитальному ремонту турбогенераторов ТВФ-120-2 и ТВФ-100-2.
- 2.2.44. РД 34.45.309-92. Методические указания по проведению испытаний генераторов на нагревание.
- 2.2.45. РД 16.586.90. Типовая инструкция. Проведение ремонта и модернизации активной стали с использованием современных методов диагностики и контроля технического состояния статоров турбогенераторов.
- 2.2.46. РД 34.45-51.300-97. Объём и нормы испытаний электрооборудования.
- 2.2.47. РД 34.45-51.308-94. Типовое положение по определению необходимости полных перемоток статоров турбогенераторов, гидрогенераторов и синхронных компенсаторов.
- 2.2.48. Приказ ОАО РАО №200 от 28.03.2007. Стандарт ОАО РАО. Тепловые электрические станции. Методики оценки состояния основного оборудования.



A handwritten signature in black ink, consisting of a series of loops and strokes.

2.2.49. Приказ ОАО PAO №223 от 28.04.2008. Методические указания по оценке технического состояния турбогенераторов, отработавших установленный нормативный срок службы.

2.2.50. Приказ ОАО PAO №232 от 05.04.2007. Руководство по повышению надёжности эксплуатации бандажных узлов роторов турбогенераторов.

3. SUMA TOTALĂ A CONTRACTULUI ȘI MODUL DE PLATĂ

3.1. Suma totală a contractului constituie **11 113 925,40 Euro** (*unsprezece milioane una sută treisprezece mii nouă sute douăzeci și cinci Euro și 40 eurocenți*), inclusiv TVA 20 %, și reprezintă conform cursului oficial stabilit de BNM la data deschiderii ofertei (02.04.2019) - **213 405 150 lei MD** (*Două sute treisprezece milioane patru sute cinci mii una sută cincizeci lei 00 bani*), inclusiv TVA 20 %, specificată după categoria lucrărilor conform Anexei nr. 1 "Deviz pe obiect pentru Modernizarea blocului energetic nr.1". Suma totală a contractului specificată în prezentul punct va putea fi modificată doar în situația prevăzută la pct. 1.4. sau în situația apariției unor lucrări suplimentare care nu pot fi evitate.

3.2. Prețul lucrărilor și materialelor incluse în Anexa 1 nu poate fi modificat pe parcursul derulării contractului.

3.3. Achitarea lucrărilor va fi efectuată prin virament în Lei MD, la cursul oficial stabilit de BNM la data achitării. Achitarea se va efectua până la sfârșitul lunii conform graficului stabilit în Anexa nr.3.

3.4. Plățile se vor efectua de către Beneficiar conform Graficului privind finanțarea bunurilor și lucrărilor, prevăzut în Anexa nr. 3.

4. PERIOADA DE EXECUȚIE A LUCRĂRILOR

4.1. Executantul va iniția și executa lucrările, și va livra bunurile, în strictă conformitate cu Graficul de livrare a bunurilor și executare a lucrărilor, specificate în Anexa nr.2.

4.2. Datele intermediare, prevăzute în graficul de execuție din Anexa nr.2, se consideră date contractuale.

4.3. În cazul când Executantul, va încălca termenii de executarea a lucrărilor conform graficului calendaristic anexa nr.2, acesta va fi obligat să întreprindă măsuri pentru accelerarea lucrărilor (marirea echipelor de executare a lucrărilor, lucrul în 2-3 schimburi) cu revenirea la grafic.

4.4. Beneficiarul are dreptul de a supraveghea desfășurarea execuției lucrărilor. Părțile contractante au obligația de a notifica, în scris, una celeilalte, identitatea reprezentanților lor atestați profesional pentru acest scop.

4.5. Conform dispoziției scrise a Beneficiarului, **Executantul** va sista executarea lucrărilor sau a unor părți ale acestora pe o durată determinată și în modul în care Beneficiarul consideră necesar. Pe timpul suspendării, Executantul va proteja și conserva lucrările în mod corespunzător, conform prevederilor legislației în vigoare, a documentației tehnico-normative și a indicațiilor Beneficiarului.

5. OBLIGAȚIILE PĂRȚILOR

5.1. Executantul are următoarele obligații:

5.1.1. Să elaboreze proiectele de executare a lucrărilor conform Caietului de sarcini nr.121 (Anexa nr.4) și documentația de proiect în coordonare cu Beneficiarul;

5.1.2. Să efectueze lucrările prevăzute în pct.1.1 al prezentului contract în modul și termenul stabilit;

5.1.3. Să asigure executarea calitativă a lucrărilor conform Anexei nr 4, Caietului de Sarcini nr. 121, documentației normativ-tehnice, regulilor de construcție și exploatare în condiții de siguranță a echipamentelor, etc.;

5.1.4. Să asigure condițiile de siguranță personală a salariaților, în conformitate cu legislația în vigoare a R. Moldova;

5.1.5. Să înlăture din cont propriu neajunsurile sau deficiențele privind executarea lucrărilor și/sau deteriorarea utilajului și instalațiilor din imediata vecinătate a șantierului;

- 5.1.6. Să acorde Beneficiarului actele intermediare de primire-predare a bunurilor, procesele ver intermediare de recepție a lucrărilor și procesul verbal de recepție finală, spre examinare și aprobare;
- 5.1.7. La finele executării obiectului prezentului contract, să predea Beneficiarului toată document tehnică aferentă lucrărilor executate;
- 5.1.8. Să prezinte pentru toate mijloacele de măsurare care vor face parte din obiectul achiziției (buletine cu termen valabil de verificare metrologică inițială (în acest caz modelele mijloacelor de măsur trebuie incluse în REGISTRUL DE STAT AL MIJLOACELOR DE MĂSURARE PERMISE ȘI UTILIZARE ÎN REPUBLICA MOLDOVA) sau mijloacele de măsurare trebuie să poarte marcaj verificare metrologică inițială CE aplicat cel devreme în anul 2019;
- 5.1.9. Să asigure forța de muncă, instalațiile, materialele, echipamentele, utilajul și alte obiecte neces pentru executarea lucrărilor;
- 5.1.10. În perioada executării prezentului contract, să înștiințeze Beneficiarul despre încetarea valabilit licențelor, autorizațiilor și altor acte permissive, în cazul în care acestea sunt necesare pentru efectua lucrărilor contractate;
- 5.1.11. Să asigure măsurile necesare pentru protecția mediului pe și în afara șantierului;
- 5.1.12. Să desemneze pe perioada efectuării lucrărilor o persoană responsabilă pentru soluționa problemelor organizatorice și tehnice referitoare la lucrările efectuate;
- 5.1.13. Executantul nu are dreptul să transmită efectuarea lucrărilor în subantrepriză fără acordul în scri Beneficiarului.
- 5.1.14. Să instruiască personalul Beneficiarului cu prezentarea instrucțiunilor pentru personalul instruit.
- 5.1.15. Identitatea Asigurătorului și formatul de asigurare trebuie să fie aprobate de către Beneficiar Executantul și Executantul nu poate nejustificat să renunțe la ele.
- 5.1.16. Asigurarea marfii va acoperi orice pierderi sau daune apărute în timpul transportului de la fabric producătoare și până la sosire / livrare pe teritoriul beneficiarului (inclusiv piese de schimb ale acestora), echipamente de construcție, care trebuie să fie furnizate de către Contractant sau de către Subcontractat acestuia.
- 5.1.17. Asigurarea pentru toate riscurile de montare va acoperi orice pierderi sau daune care apar în tim montării, testării și dării în exploatare a echipamentelor și a componentelor lui.
- 5.1.18. Asigurarea de răspundere civilă va acoperi orice traumă corporală sau decesul terțelor persoa (inclusiv personalul Clientului) și/sau pierderea sau deteriorarea bunurilor apărute în legătură transportul, montarea, testarea și exploatarea echipamentelor.

5.2. Beneficiarul are următoarele obligații:

- 5.2.1. de a transmite Executantului utilajul supus modernizării. Beneficiarul, în măsura posibilităților va pune la dispoziția Executantului, fără plată, următoarele:
- utilajul supus modernizării, eliberând autorizații generale de executare a lucrărilor(pregătind utilaj supus modernizării conform cerințelor tehnicii securității) ;
 - suprafețele de teren necesare pentru depozitare și pentru organizare de șantier;
 - căile de acces;
 - racordurile pentru utilități (apă, gaz, energie, canalizare, etc.);
- Costurile pentru consumul de utilități se suportă de către Beneficiar.
- 5.2.2. Să recepționeze în termen și să achite prețul lucrărilor recepționate în modul prevăzut de prezent contract;
- 5.2.3. să prezinte la solicitarea Executantului documentația tehnică de care dispune pentru asigurarea efectuării lucrărilor;
- 5.2.4. Să suporte toate cheltuielile aferente prelungirii sau obținerii avizelor organelor de resort autorizațiilor necesare;
- 5.2.5. să recepționeze lucrările efectuate, în caz de lipsă a obiectiilor, în baza actelor intermediare c primire-predare a lucrărilor, procesul verbal la finisarea lucrărilor și procesul verbal de recepție finală;
- 5.2.6. Beneficiarul este pe deplin responsabil de exactitatea documentelor și a oricăror alte informaț furnizate Executantului precum și pentru dispozițiile sale.



6. ORDINEA DE PREDARE-PRIMIRE A LUCRĂRILOR

- 6.1. Părțile contractate acceptă livrări parțiale în cadrul prezentului contract. La finalizarea anumitor părți a lucrărilor, conform Caietului de Sarcini nr. 121-Anexa nr. 4, Executantul va notifica Beneficiarul despre posibilitatea recepției acestora și va remite Beneficiarului actele intermediare de primire-predare a bunurilor, procesele verbale intermediare de recepție a lucrărilor și facturile fiscale corespunzătoare.
- 6.2. La finalizarea integrală a lucrărilor conform prezentului contract, Executantul va notifica Beneficiarul despre posibilitatea recepției integrale a obiectului contractat și va remite Beneficiarului procesul verbal de recepție finală a obiectului prezentului contract.
- 6.3. Beneficiarul urmează să recepționeze materialele, echipamentele și lucrările efectuate în termen de 15 (cincisprezece) zile calendaristice de la primire actelor specificate în pct. 6.1. și pct. 6.2. din prezentul, prin semnarea acestora, sau să remită în scris Executantului în același termen refuzul întemeiat de semnare a actelor date cu indicarea obiectivelor.
- 6.4. Termenul prevăzut la pct. 6.3 al contractului poate fi prelungit de Beneficiar, cu informarea în scris a Executantului, în dependență de complexitatea procedurii de recepție a lucrărilor efectuate.
- 6.5. Recepția lucrărilor are loc prin convocarea comisiei de recepție formată din reprezentanții autorizați ai ambelor părți contractante. Rezultatele inspecției și/sau punerii în funcțiune a părților componente ale obiectului contractat, vor fi specificate în act de constatare contrasemnat de membrii comisiei.
- 6.6. În cazul în care se constată existența vreunor lipsuri și/sau deficiențe, acestea se menționează în actul de constatare, părțile stabilind termenii necesari pentru finalizare sau remediere.
- 6.7. Lichidarea lipsurilor și deficiențelor apărute din vina Executantului, se efectuează din contul Executantului, inclusiv în partea materialelor necesare pentru înlăturarea acestora.
- 6.8. După lichidarea de către Executant a tuturor lipsurilor și deficiențelor, părțile vor efectua din nou recepția. În funcție de constatările făcute Beneficiarul va aproba sau va respinge recepția în modul specificat în prezentul contract.
- 6.9. Lucrările conform Contractului se consideră executate odată cu semnarea procesului verbal de recepție finală.

7. GARANȚII

- 7.1. Termenul de garanție al lucrărilor efectuate constituie 24 luni, din data semnării procesului-verbal de recepție finală. În caz de apariție a degradărilor sau distrugerii în perioada de garanție în condiții de exploatare corespunzătoare a obiectului Executantul va suporta din cont propriu înlăturarea defecțiunilor.
- 7.2. În rezultatul modernizării blocului energetic nr.1 în complet cu turbina tip ПТ 80 / 100-130/13 JIM3 și cazanul ТГМ-96Б ТК3 cu prezentarea unui raport după efectuarea testelor de funcționare a echipamentelor, Executantul garantează următoarele:
- 7.2.1. Creșterea eficienței la CMJP (Cilindru de Joasă și Medie Presiune) cu 2%;
- 7.2.2. Creșterea eficienței turbinei cu 2 %;
- 7.2.3. Creșterea eficiența cazanului în raport cu parametrii actuali specificați de uzină – 2%;
- 7.2.4. Creșterea puterii nominale a blocului la consum de abur spre turbină 470 t/h– 110 MW;
- 7.2.5. Asigurarea regimului termic normal al TG-1 în regim nominal de funcționare, în conformitate cu cerințele GOST 533-85, prin efectuarea încercărilor conform ПД 34.45.309-92;
- 7.2.6. Asigurarea garantată a parametrilor nominali de exploatare al TG-1 conform ПД 34.45.50-88;
- 7.2.7. Asigurarea stării de vibrație a unității turbinelor-În conformitate cu cerințele GOST 25364 97, GOST 27165;
- 7.2.8. Asigurarea garantată pentru arzătoare - Coeficientul de exces de aer la arzătoare nu va depăși 1,1 la funcționarea cu gaze naturale și 1,05 la funcționarea cu combustibil lichid Păcura M100;
- 7.2.9. Diapazonul de reglare a productivității fiecărui arzător 30÷100 %;
- 7.2.10. Creșterea productivității prizelor de termoficare a turbinei până la 160 Gcal/h;
- 7.2.11. Termenul de exploatare a paletelor pentru ultima treaptă a CMJP – 120 000 ore;
- 7.2.12. Serviciu normal a CMJP - 200 000 ore;

- 7.2.13. Perioada de funcționare până la prima reparație – 6000 ore;
- 7.2.14. Termenul mediu de funcționare între reparațiile capitale – 5 ani;
- 7.2.15. Termenul de funcționare prevăzut până la prima reparație capitală – 6 ani.
- 7.3. Beneficiarul are dreptul de a notifica Eșecutantul în termen de 24 ore de la momentul identificării deficiențelor și/sau a defecțiunilor echipamentului prin fax, telefonogramă, poșta electronică (e-mail) sau prin poștă, orice plângere sau reclamație intervenită în perioada de garanție.
- 7.4. La primirea unei astfel de notificări, Eșecutantul are obligația de a se prezenta la obiect în termen de 24 ore și a constata prin act deficiențele depistate. În cazul în care Eșecutantul constată că deficiențele depistate nu se datorează acțiunilor Beneficiarului sau terțelor persoane, însă este o consecință a acțiunilor sale sau a inacțiunilor sale, înlătură deficiențele în termenii stabiliți de către Beneficiar în dependență de complexitatea deficiențelor constatate, în baza unui proces-verbal încheiat între reprezentanții părților, fără costuri suplimentare pentru Beneficiar.
- 7.5. În cazul dezacordului sau conflictului între părți privind deficiențele depistate, părțile sunt în drept să comunice acord, să implice Camera de Comerț și Industrie a Republicii Moldova și să comande expertiză independentă. Prețul expertizei independente este achitat de partea care a inițiat expertiza, costul final fiind pus pe seama părții vinovate.
- 7.6. Eșecutantul va compensa Beneficiarului prejudiciile cauzate real constatate și probate prin vicii lucrărilor efectuate apărute din vina Eșecutorului, în perioada de până la remedierea acestora.
- 7.7. Răspunderea Eșecutantului survine doar în cazul utilizării de materiale, de instalații sau a unor manopere neconforme cu prevederile contractului și neglijenței sau neîndeplinirii corespunzătoare oricărei din obligațiunile contractuale.
- 7.8. Cazurile de exonerare de răspundere:
- dacă daunele sunt rezultatul unor acțiuni eronate sau neglijente ale personalului Beneficiarului și/sau altor utilizatori necalificați de echipamentului de către Beneficiar sau de către o terță parte;
 - în cazul în care Beneficiarul, inclusiv personalul său de operare, nu respectă instrucțiunile Eșecutantului și/sau documentația tehnică de exploatare, operare și întreținere;
 - dacă nu sunt îndeplinite cerințele instrucțiunilor de exploatare și de întreținere pentru perioadele de înlocuire ale pieselor pe garanție.

8. RĂSPUNDEREA PĂRȚILOR

- 8.1. Eșecutantul poartă răspunderea pentru asigurarea condițiilor de siguranță personală a salariaților săi în conformitate cu legislația în vigoare a R. Moldova.
- 8.2. Cuantumul garanției de bună executare a contractului agreată de Beneficiar este **10 670 257,50 lei**, sau de 5% din valoarea contractului. Garanția de bună execuție se prezintă de către Eșecutant în 2 etape: la prima etapă garanția se prezintă sub formă de Garanție de bună execuție, emisă de către BC "Moldindconbank" SA. La etapa 2, după efectuarea livrărilor de materiale, lucrări și/sau echipamente, care vor acoperi suma de 10 670 257,50 lei, în calitate de garanție pentru bună execuție a contractului va servi creanța acumulată de către Beneficiar față de Eșecutant. Părțile vor semna un act de compensare în acest sens, iar certificatul de garanție bancară va fi returnat băncii. Termenul garanției de bună execuție expiră la data semnării procesului-verbal de recepție finală.
- 8.3. Pentru refuzul neîntemeiat de a executa lucrările prevăzute în prezentul Contract, garanția de bună execuție a contractului se va reține incontestabil de către Beneficiar, conform cuantumulului stabilit la punctul 8.2.
- 8.4. În cazul executării cu întârziere a lucrărilor Eșecutantul:
- a. compensează Beneficiarului toate prejudiciile cauzate astfel;
 - b. achită Beneficiarului pentru depășirea termenului de executare a lucrărilor o penalitate în mărime de 0.1 % din valoarea lucrărilor neexecutate în termen pentru fiecare zi de întârziere.
- 8.5. În cazul achitării cu întârziere a sumei contractului, Beneficiarul:
- a. compensează Eșecutantul toate prejudiciile cauzate astfel;
 - b. achită Eșecutantul pentru depășirea termenului de achitare o penalitate în mărime de 0,1% din suma neachitată în termen pentru fiecare zi de întârziere.



- 8.6. Soldurile efective ale creanțelor și datoriilor trebuie să fie confirmate prin extrase de conturi INV-9 „Extras de cont” (Anexa 13) și acte de verificare a decontărilor reciproce, conform Ordinului nr.60 din 29 mai 2012 Ministerul Finanțelor în decurs de 5 zile de la emiterea extrasului.
- 8.7. Limba de comunicare și corespondență este limba română, în cazul de apariție a divergențelor în cazul prezentului contract limba romană este limba prioritară asupra celorlalte limbi.

9. FORȚA MAJORĂ

- 9.1. Părțile contractante vor fi exonerate de răspundere dacă vor dovedi că neexecutarea sau executarea necorespunzătoare a obligațiilor contractuale s-a datorat unor cauze de forță majoră.
- 9.2. Forțe majore sunt recunoscute circumstanțe neprevăzute de caracter excepțional, apariția, derularea precum și urmările cărora sunt imposibil de preîntâmpinat prin voința părților și anume: incendii, inundații, cutremure de pământ, etc., confirmate în ordinea stabilită de legislație.
- 9.3. Partea pusă în imposibilitate de executare din cauză de forță majoră va preîntâmpina în scris cealaltă parte în cel mai scurt timp posibil, dar nu mai mult de 7 zile din data survenirii acesteia.
- 9.4. În caz dacă situația de forță majoră va continua o perioadă excesiv de mare, partea lezată de aceasta este în drept să rezilieze contractul prin înștiințarea scrisă a celeilalte părți.

10. TERMENUL EXECUTĂRII CONTRACTULUI

- 10.1. Prezentul contract intră în vigoare din momentul semnării și este valabil până la „31” decembrie 2023, în toate circumstanțele, până la executarea integrală a prevederilor prezentului contract.

11. CONDIȚII SPECIALE

- 11.1. La solicitarea scrisă a Executantului, Beneficiarul în măsura posibilităților, pune la dispoziția acestuia utilaje, mijloace de transport, echipamente, încăperi, etc.

12. SOLUȚIONAREA LITIGIILOR

- 12.1. Divergențele apărute în cadrul executării prezentului contract urmează a fi soluționate pe cale amiabilă.
- 12.2. Partea care invocă o încălcare urmează să remită celeilalte părți, la adresa indicată în prezentul contract, prin poștă cu aviz recomandat, o reclamație scrisă ce urmează a fi examinată în termen de cel mult 7 zile de la data recepționării cu înștiințarea părții care a înaintat reclamația despre rezultatul examinării. Scrisorile se consideră a fi recepționate de destinatar după expirarea a 7 zile de la data depunerii acestora la oficiul poștal, dacă nu au fost recepționate de fapt anterior acestui termen.
- 12.3. În cazul în care Părțile nu vor soluționa divergențele în ordinea stabilită sau partea nu va primi răspuns la reclamația sa în termenul stabilit, litigiul se va soluționa de către instanțele judecătorești ale Republicii Moldova în baza legislației Republicii Moldova.
- 12.4. Dacă o clauză a acestui contract va fi declarată nulă, celelalte prevederi ale contractului nu vor fi afectate de aceasta nulitate.
- 12.5. Contractul va fi interpretat conform legislației Republicii Moldova.

13. DISPOZIȚII FINALE

- 13.1. Prezentul contract este întocmit în 2 (două) exemplare, în limba română, câte unul pentru fiecare parte, având aceeași putere juridică.

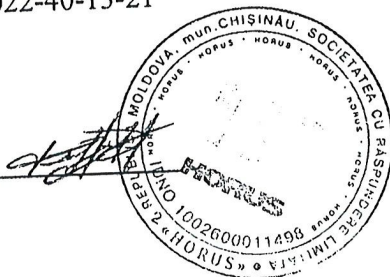
13.2. Toate modificările ce vor fi operate la prezentul contract intră în vigoare doar dacă au fost reali: în baza unui acord adițional, semnat de ambele părți contractante, ce va constitui parte integră prezentului contract.

14. RECHIZITELE PĂRȚILOR CONTRACTANTE:

EXECUTANT

“HORUS” S.R.L
MD-2044, mun. Chișinău,
str. Mihail Sadoveanu, 4/10
cod IBAN MD60ML000000002251729215
BC MOLDINDCONBANK SA, fil. INVEST
MOLDMD2X329
c/f 1002600011498
TVA 0400316
tel. 022-40-13-02, 022-40-13-21

Administrator
Valențin Balan



BENEFICIAR

”TERMOELECTRICA” S.A.
Republica Moldova, Chișinău,
str. Tudor Vladimirescu, 6
IBAN MDL
MD91VI000000225101147
BC “Victoriabank” SA,
Sucursala nr.11 Chișinău,
c/b VICBMD2X883
c/f 1003600026295
TVA 0400008
Tel. 022-38-53-59, 022-38-20-55

Director general
Veaceslav ENI

