

Raport independent de asigurare limitata asupra informatiilor incluse in rapoartele curente emise de Societate in conformitate cu cerintele Legii nr. 24/2017, cu modificarile si completarile ulterioare, si cu prevederile Regulamentului ASF nr. 5/2018

Catre: Consiliul de Administratie al Societatii Rompetrol Rafinare S.A.

Scopul Raportului

Am fost contractati de catre Societatea Rompetrol Rafinare S.A. (denumita in continuare „Societatea” pentru a raporta in baza cerintelor din Legea nr. 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata, cu modificarile si completarile ulterioare (denumita in continuare „Legea 24/2017”) asupra informatiilor incluse in rapoartele curente anexate (din data de 17 februarie 2021 si 25 iunie 2021) (denumite in continuare „Rapoarte curente”), care au fost intocmite de Societate in conformitate cu cerintele articolului 92³ din Legea nr. 24/2017 si cu prevederile din Regulamentul ASF nr. 5/2018 al Autoritatii de Supraveghere Financiara (denumita in continuare „ASF”) raportate catre Autoritatea de Supraveghere Financiara („ASF”) si Bursa de Valori Bucuresti („BVB”) pentru tranzactiile din perioada 1 ianuarie 2021 -30 iunie 2021 si care au fost raportate pana la 30 iunie 2021, sub forma unei concluzii de asigurare limitata.

Scopul specific

Raportul nostru are exclusiv scopul stabilit in primul paragraf al acestui raport si este intocmit pentru informarea Societatii, a BVB si a ASF si nu va fi utilizat in niciun alt scop. Raportul nostru nu trebuie sa fie considerat ca fiind adecvat pentru a fi folosit de nicio parte care doreste sa dobandeasca drepturi fata de noi, altele decat Societatea, pentru orice scop sau in orice context.

Orice parte, alta decat Societatea, care obtine acces la raportul nostru sau o copie a acestuia si alege sa se bazeze pe raportul nostru (sau o parte a acestuia), va face acest lucru pe propria raspundere. Angajamentul nostru a fost efectuat pentru a putea raporta acele aspecte pe care trebuie sa le raportam intr-un raport independent de asigurare limitata, si nu in alte scopuri. Prezental raport se refera numai la elementele specificate in cadrul acestui raport si nu se extinde asupra situatiilor financiare sau altor raport emise de Societate, luate in considerare la nivel individual sau in ansamblu.

Responsabilitatile conducerii Societatii

Conducerea Societatii are responsabilitatea intocmirii Rapoartelor curente si incheierii tranzactiilor raportate in conformitate cu cerintele Legii nr. 24/2017 si ale Regulamentul ASF nr. 5/2018, cu modificarile si completarile ulterioare. De asemenea, conducerea Societatii are responsabilitatea proiectarii, implementarii si mentinerii unor controale interne care permit intocmirea Rapoartelor curente astfel incat sa fie lipsite de denaturari semnificative, datorate fraudei sau erorii. De asemenea, conducerea Societatii este responsabila pentru a se asigura ca documentele justificative care stau la baza intocmirii Rapoartelor curente, precum si probele furnizate auditorului, sunt complete, corecte si justificate.

Responsabilitatile auditorului

Misiunea noastra de asigurare limitata s-a efectuat in conformitate cu Standardele Internationale privind Angajamentele de Asigurare, si anume ISAE 3000 (revizuit) „*Standardul International privind misiunile de asigurare, altele decat auditul sau revizuirea informatiilor financiare istorice*”. Aceste standarde prevad ca noi sa respectam standardele etice si sa planificam si desfasuram misiunea de asigurare astfel incat sa obtinem o asigurare limitata cu privire la Rapoartele curente.

Noi aplicam Standardul international de control al calitatii 1 („ISQC 1”) si, in consecinta, mentinem un sistem solid al controlului calitatii, inclusiv politici si proceduri care documenteaza conformitatea cu standardele si cerintele etice si profesionale relevante din legislatia sau reglementarile aplicabile.

Noi respectam cerintele de independenta si celelalte cerinte etice ale Codului International de etica al profesionistilor contabili (inclusiv Standardele Internationale privind Independenta) emis de Consiliul pentru Standarde Internationale de Etica pentru Contabili („Codul IESBA”), care stabileste principiile fundamentale de integritate, obiectivitate, competenta profesionala si atentie cuvenita, confidentialitate si comportament profesional.

Procedurile selectate depind de rationamentul auditorului si de intelegerea noastra a tranzactiilor raportate incluse in Rapoartele curente si a altor circumstante ale angajamentului, precum si de consideratiile noastre privind ariile in care ar putea sa apara denaturari semnificative. In obtinerea unei intelegeri a tranzactiilor raportate incluse in Rapoartele curente am luat in considerare procesul utilizat de catre Societate pentru incheierea tranzactiilor si pentru intocmirea si prezentarea Rapoartelor curente in conformitate cu cerintele Legii 24/2017 si Regulamentului ASF nr. 5/2018 pentru a stabili procedurile de asigurare relevante in circumstantele date, dar nu in scopul exprimarii unei concluzii asupra eficacitatii procesului sau a controlului intern al Societatii. pentru incheierea tranzactiilor raportate, incluse in Rapoartele curente si pentru intocmirea si prezentarea Rapoartelor curente anexate.

Procedurile includ, in special, interviuri cu personalul responsabil pentru raportarea financiara si managementul riscurilor, precum si proceduri suplimentare care au scopul de a obtine probe referitoare la informatiile incluse in Rapoartele curente.

Procedurile de obtinere a probelor in cadrul unui angajament de asigurare limitata difera ca natura si plasare in timp, si sunt mai restranse, ca amploare, decat in cadrul unui angajament de asigurare rezonabila. In consecinta, nivelul de asigurare care se obtine intr-un angajament de asigurare limitata este considerabil mai scazut decat cel care ar fi fost obtinut daca s-ar fi efectuat un angajament de asigurare rezonabila.

Referitor la Rapoartele curente ale Societatii, in vederea evaluarii caracterului corect si justificat al tranzactiilor raportate in aceste raport, noi am efectuat urmatoarele proceduri:

- 1) Am obtinut din partea Societatii Rapoartele curente anexate aferente perioadei verificate si detaliul tranzactiilor incluse in aceste Raport.
- 2) Am verificat faptul ca persoanele care aproba aceste raport sunt reprezentantii autorizati ai Societatii si am solicitat lista semnaturilor autorizate.

- 3) Pentru tranzactiile selectate pe baza de esantionare, prezentate in Rapoartele curente am determinat daca detaliile acestora corespund sub toate aspectele semnificative cu informatiile incluse in contractele/documentatia contractuala semnate, puse la dispozitia noastra si daca acestea au fost semnate de catre reprezentantii Societatii, in conformitate cu lista semnaturilor autorizate furnizata noua. Acolo unde a fost cazul, am comparat daca detaliile incluse in Rapoartele curente corespund cu documentatia aferenta contractelor respective: partile care au semnat documentele justificative; data la care documentatia a fost semnata si natura acesteia; descrierea tipului de bunuri/servicii indicate in documentatie; valoarea totala realizata sau estimata a contractelor si, acolo unde a fost cazul, garantiile constituite si penalitatile stipulate, termenele si modalitatea de plata; precum si conditiile contractuale aferente.
- 4) Pentru tranzactiile selectate pe baza de esantionare, am comparat daca detaliile prezentate in Rapoartele curente anexate corespund cu informatiile pe care le-am obtinut in urma interviurilor avute cu conducerea Societatii si alte persoane responsabile, precum si cu alte documente anexate contractelor, dupa caz.
- 5) Pentru tranzactiile selectate pe baza de esantionare, in masura in care exista un pret de piata pentru bunurile sau serviciile prestate intre Societate si partile afiliate, am discutat cu conducerea Societatii modul in care au fost stabilite aceste preturi si daca, de la caz la caz, preturile convenite corespund celor folosite in relatiile contractuale cu alte parti (terti), pentru servicii sau bunuri similare si respectiv daca contractele aferente sunt aprobate de consiliul de administratie sau de supraveghere al Societatii.

In cazul in care nu exista preturi de piata disponibile, am analizat daca respectivele tranzactii sunt realizate pe baza procedurilor interne a Societatii cu privire la fundamentarea pretului si, respectiv, contractele aferente sunt aprobate de consiliul de administratie sau de supraveghere al Societatii in conformitate cu procedurile sale interne.

Procedurile noastre au fost efectuate, asa cum au fost descrise mai sus, exclusiv asupra tranzactiilor selectate incluse in Rapoartele curente anexate, care se refera la tranzactiile cu partile afiliate din perioada 1 ianuarie 2021 - 30 iunie 2021 si care au fost raportate pana la 30 iunie 2021. Nu am efectuat nicio procedura pentru a verifica daca Rapoartele curente includ toate tranzactiile pe care Societatea trebuie sa le raporteze conform articolului 92³ din Legea nr. 24/2017 pentru aceasta perioada.

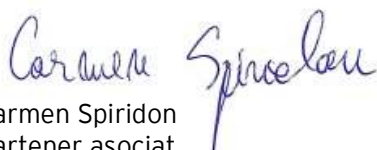
Concluzie

Concluzia noastra a fost formata pe baza si avand in vedere aspectele prezentate in acest raport independent de asigurare limitata. Pe baza procedurilor efectuate descrise mai sus si a probelor obtinute, nu am luat cunostinta de niciun aspect care sa ne determine sa consideram ca:

- a) Informatiile incluse in Rapoartele curente anexate nu sunt in concordanta in toate aspectele semnificative cu documentele justificative puse la dispozitia noastra de catre Societate.
- b) Informatiile incluse in Rapoartele curente anexate nu sunt conforme in toate aspectele semnificative cu cerintele din Legea 24/2017 si Regulamentul ASF nr. 5/2018, cu privire la partile care au semnat documentele justificative; data la care documentatia a fost semnata si natura acesteia; descrierea tipului de bunuri /servicii indicate in documentatie; valoarea totala realizata sau estimata a contractelor si, acolo unde a fost cazul, garantiile constituite si penalitatile stipulate, termenele si modalitatea de plata; precum si conditiile contractuale aferente.

- c) Contractele aferente tranzactiilor raportate si selectate nu au fost autorizate in mod corespunzator de catre reprezentantii Societatii si nu au fost aprobate de consiliul de administratie sau de supraveghere al Societatii.
- d) Preturile convenite intre parti nu au fost acceptate de comun acord pe baza tipului de produse/servicii si a altor termeni si conditii stipulate, dupa caz, in acordurile dintre parti si, respectiv, nu au fost determinate in conformitate cu criteriile mentionate la punctul 5) din lista de proceduri de mai sus.

In numele,
Ernst & Young Assurance Services SRL



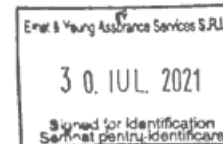
Carmen Spiridon
Partener asociat
30 iulie 2021
Bucuresti, Romania

Autoritatea pentru Supravegherea Publică a
Activității de Audit Statutar (ASPAAS)
Firma de audit: ERNST & YOUNG ASSURANCE SERVICES S.R.L.
Registrul Public Electronic: FA77

Autoritatea pentru Supravegherea Publică a
Activității de Audit Statutar (ASPAAS)
Auditor financiar: Spiridon Carmen
Registru Public Electronic: AF4838

Anexa

1. Rapoartele curente

**rompetrol**KazMunayGas
International
Group MemberCătre: **Autoritatea de Supraveghere Financiară (A.S.F.)
Bursa de Valori București****Nr. 988 / 17.02.2021**

De la: ROMPETROL RAFINARE S.A.

RAPORT CURENT întocmit conform Legii nr. 24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață și Regulamentului A.S.F. nr. 5/2018 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață

Data raportului: 17.02.2021

ROMPETROL RAFINARE S.A.

Sediul social: Năvodari, Bulevardul Năvodari nr. 215, Pavilion Administrativ, județul Constanța

Numărul de telefon: 0241/506100

Numărul de fax: 0241/506930; 506901

Număr de ordine în Registrului Comerțului: J13/534/1991

Cod Unic de Înregistrare: 1860712

Capital subscris și vărsat: 4.410.920.572,60 lei

Piața reglementată pe care se tranzacționează valorile mobiliare: Bursa de Valori BUCUREȘTI (simbol de piață RRC)

Evenimente importante de raportat: Raportarea tranzacțiilor cu parti afiliate conform art. 92[^]3 din Legea 24/2017, asa cum a fost modificata si completata prin Legea nr. 158/2020

Nr. Crt	Denumirea partii afiliate	Natura relatiei cu partea afiliata	Tip si nr. Contract, data incheierii	Obiect tranzactii	Valoarea tranzactiei	Garantiile constituite	Termenele si modalitatile de plata
0	1	2	3	4	5	6	7
Tranzactii ale ROMPETROL RAFINARE S.A. (Emitent) in calitate de Beneficiar							
1	UZINA TERMOELECTRICA MIDIA S.A.	Afiliat	Contract de vanzare - cumparare nr RR 2/21.12.2020 (respectiv numar de inregistrare la Uzina Termoelectrica Midia S.A. sub nr UTM 69/25.11.2020) *	Vanzare-cumparare energie termica	Cca. 87.268.243 RON (echivalent a valorii estimate de 21.284.937 USD, la cursul de referinta de 4,1 RON/ 1 USD). Valoare fara TVA	NA	45 de zile calendaristice de la data emiterii facturii



Alte tranzactii incheiate de Rompetrol Rafinare S.A. (Emitent) in luna ianuarie 2021							
1	KMG ROMPETROL SRL - in calitate de Societate Coordonatoare	Afiliat	Contract de imprumut inregistrat sub nr. RR 3 din 04.08.2014	Derularea Sistemului de Optimizare a Disponibilitatilor Banesti al companiilor din cadrul Grupului Rompetrol (Cash pooling)	Valoarea soldului mediu** al contului cash pooling in lei a fost in luna ianuarie 2021 de - 1.089.509.895,55 lei iar cheltuiala neta din dobanzi in aceasta luna a fost de -3.432.564,96 lei.	NA	Pentru imprumut /credit: zilnic in functie de necesitatile de plata sau la data scadentei (un an de zile de la data semnarii care este si data incetarii contractului) pentru soldul existent
				Valoarea soldului mediu** al contului cash pooling in USD a fost in luna ianuarie 2021 de -142.948.219,40 USD iar cheltuiala neta din dobanzi a fost de -337.749,33 USD.			
				Valoarea soldului mediu** al contului cash pooling in EUR a fost in luna ianuarie 2021 de 13.969.342,53 EUR iar venitul net din dobanzi a fost de 22.120,85 EUR.			

(*) Contract a carui valoare este estimata (nu se cunoaste valoarea finala in momentul raportarii). Valoarea este estimata pe baza Bugetului aferent anului 2021

(**) Soldul mediu s-a calculat pe baza soldurilor zilnice, care in unele zile a avut natura unei creante, iar in altele natura unei datorii

Datorii reciproce scadente si nescadente ale Rompetrol Rafinare S.A. catre Uzina Termoelectrica Midia S.A. la data de 31.12.2020: 8.964.455,23 RON.

Datorii reciproce scadente si nescadente ale Rompetrol Rafinare S.A. catre KMG ROMPETROL S.R.L. la data de 31.12.2020: 78.840.452,53 RON.

Nota de abrevieri:

NA – nu se aplica

**Director General
Felix Crudu-Tesloveanu**

**Director Economic
Ramona-Georgiana Gălățeanu**

Către: **Autoritatea de Supraveghere Financiară (A.S.F.)**
Bursa de Valori București

Nr. 3547/25.06.2021

De la: ROMPETROL RAFINARE S.A.

RAPORT CURENT întocmit conform Legii nr. 24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață și Regulamentului A.S.F. nr. 5/2018 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață

Data raportului: 25.06.2021

ROMPETROL RAFINARE S.A.

Sediul social: Năvodari, Bulevardul Năvodari nr. 215, Pavilion Administrativ, județul Constanța

Numărul de telefon: 0241/506100

Numărul de fax: 0241/506930; 506901

Număr de ordine în Registrului Comerțului: J13/534/1991

Cod Unic de Înregistrare: 1860712

Capital subscris și vărsat: 4.410.920.572,60 lei

Piața reglementată pe care se tranzacționează valorile mobiliare: Bursa de Valori BUCUREȘTI (simbol de piață RRC)

Evenimente importante de raportat: Raportarea tranzacțiilor cu partii afiliate conform art. 92[^]3 din Legea 24/2017, așa cum a fost modificată și completată prin Legea nr. 158/2020

Nr. Crt	Denumirea partii afiliate	Natura relației cu partea afiliată	Tip și nr. Contract, data încheierii	Obiectul tranzacției	Valoarea tranzacției	Garantiile constituite	Termenele și modalitățile de plată
0	1	2	3	4	5	6	7
Tranzacții ale ROMPETROL RAFINARE S.A. (Emitent) în calitate de Beneficiar							
1	ROMINSERV S.R.L.	Afiliat	<i>1 comanda</i> emisă în luna Februarie 2021 în baza Contract RR 4/27.02.2019 și Act adițional nr.1 din 19.09.2019	Antrepriza	124.096 USD (fara TVA)	<p>Cu excepția situației în care Părțile convin altfel în scris sau a situației în care legea stabilește în mod imperativ un termen de garanție mai lung (cum sunt: termenul de garanție de 36 luni aplicabil lucrărilor ce privesc construcții încadrate în categoria de importanță C; termenul de garanție de 10 ani de la recepția lucrării pentru viciile ascunse ale construcției; termenul de garanție egal cu durata de existență a construcției, pentru viciile structurii de rezistență rezultate din nerespectarea normelor de proiectare și de execuție în vigoare la data realizării ei), perioada de garanție va avea o durată de:</p> <p>-12 (douăsprezece) luni calendaristice, începând cu data întocmirii PROCESULUI VERBAL DE RECEPȚIE LA TERMINAREA LUCRARILOR;</p> <p>-12 (douăsprezece) luni calendaristice, începând cu data întocmirii PROCESULUI VERBAL DE RECEPȚIE LA PUNEREA ÎN FUNCȚIUNE, în cazul lucrărilor menționate la art.1.1. alin.1) lit.b) dar nu mai mult de 15 luni de la semnarea Procesului Verbal de Recepție la Terminarea Lucrarilor, cu condiția ca punerea în funcțiune să nu fie amânata sau împiedicată de cauze imputabile Beneficiarului, caz în care termenul de garanție va fi de 12 luni și va începe să curgă de la data întocmirii PROCESULUI VERBAL DE RECEPȚIE LA TERMINAREA LUCRARILOR.</p> <p>Înainte de expirarea Perioadei de Garanție și înaintea acesteia, Beneficiarul va informa de îndată Antreprenorul în legătură cu toate problemele aparute la lucrările executate (dar nu mai târziu de 2 zile de la luarea la cunoștință a acestora), a potențialelor cauze care au determinat problemele și a consecințelor ce pot apărea, urmând ca Partile să decidă împreună măsurile ce sunt necesare a fi adoptate, termenul de remediere a problemelor aparute în funcție de natura incidentului și circumstanțele acestuia și orice alte aspecte particulare.</p> <p>Partile au stabilit penalități de întârziere a obligației de plată în cuantum de 0.06 % din suma neachitată în termen, pentru fiecare zi de întârziere; valoarea penalităților de întârziere nu poate depăși 3% din suma asupra careia sunt calculate. În plus, în situația întârzierii plății de către Beneficiar, Antreprenorul este îndreptățit să solicite ca Beneficiarul să îi achite suma reprezentând diferența de curs valutar dintre data plății efective și data scadenței facturii, avându-se în vedere rata de schimb comunicată de BNR pentru RON/USD sau RON/EUR, după caz, la cele două date.</p>	Plata în termen de 30 de zile lucrătoare bancare de la data emiterii facturii

Nr. Crt	Denumirea partii afiliate	Natura relatiei cu partea afiliata	Tip si nr. Contract, data incheierii	Obiect tranzactii	Valoarea tranzactiei	Garantiile constituite	Termenele si modalitatile de plata
0	1	2	3	4	5	6	7
2	ROMINSERV S.R.L.	Afiliat	3 comenzi emise in luna Martie 2021 in baza Contract RR 4/27.02.2019 si Act aditional nr.1 din 19.09.2019	Antrepriza	12.081.988 USD (fara TVA)	<p>Cu exceptia situatiei in care Părțile convin altfel în scris sau a situației în care legea stabilește în mod imperativ un termen de garanție mai lung (cum sunt: termenul de garanție de 36 luni aplicabil lucrărilor ce privesc construcții încadrate în categoria de importanță C; termenul de garanție de 10 ani de la recepția lucrării pentru viciile ascunse ale construcției; termenul de garanție egal cu durata de existență a construcției, pentru viciile structurii de rezistență rezultate din nerespectarea normelor de proiectare și de execuție în vigoare la data realizării ei), perioada de garanție va avea o durata de:</p> <p>-12 (douăsprezece) luni calendaristice, începând cu data întocmirii PROCESULUI VERBAL DE RECEPTIE LA TERMINAREA LUCRARILOR;</p> <p>-12 (douăsprezece) luni calendaristice, începând cu data întocmirii PROCESULUI VERBAL DE RECEPTIE LA PUNEREA IN FUNCTIUNE, in cazul lucrarilor mentionate la art.1.1. alin.1) lit.b) dar nu mai mult de 15 luni de la semnarea Procesului Verbal de Receptie la Terminarea Lucrarilor, cu condiția ca punerea în funcțiune sa nu fie amanata sau impiedicata de cauze imputabile Beneficiarului, caz în care termenul de garantie va fi de 12 luni si va incepe sa curga de la data întocmirii PROCESULUI VERBAL DE RECEPTIE LA TERMINAREA LUCRARILOR.</p> <p>Înainte de expirarea Perioadei de Garanție si înaintul acesteia, Beneficiarul va informa de îndată Antreprenorul în legătura cu toate problemele aparute la lucrarile executate (dar nu mai târziu de 2 zile de la luarea la cunoștința a acestora), a potențialelor cauze care au determinat problemele si a consecințelor ce pot apărea, urmând ca Partile sa decida împreună măsurile ce sunt necesare a fi adoptate, termenul de remediere a problemelor aparute în funcție de natura incidentului si circumstanțele acestuia si orice alte aspecte particulare.</p> <p>Partile au stabilit penalități de întârziere a obligației de plata în cuantum de 0.06 % din suma neachitată în termen, pentru fiecare zi de întârziere; valoarea penalităților de întârziere nu poate depăși 3% din suma asupra careia sunt calculate. În plus, în situația întârzierii plății de către Beneficiar, Antreprenorul este îndreptățit sa solicite ca Beneficiarul sa îi achite suma reprezentând diferența de curs valutar dintre data plății efective si data scadenței facturii, avându-se în vedere rata de schimb comunicată de BNR pentru RON/USD sau RON/EUR, după caz, la cele două date.</p>	Plata în termen de 30 de zile lucratoare bancare de la data emiterii facturii
3	ROMINSERV S.R.L.	Afiliat	2 comenzi emise in luna Mai 2021 in baza Contract RR 4/27.02.2019 si Act aditional nr.1 din 19.09.2019	Antrepriza	2.834.682 USD (fara TVA)	<p>Cu exceptia situatiei in care Părțile convin altfel în scris sau a situației în care legea stabilește în mod imperativ un termen de garanție mai lung (cum sunt: termenul de garanție de 36 luni aplicabil lucrărilor ce privesc construcții încadrate în categoria de importanță C; termenul de garanție de 10 ani de la recepția lucrării pentru viciile ascunse ale construcției; termenul de garanție egal cu durata de existență a construcției, pentru viciile structurii de rezistență rezultate din nerespectarea normelor de proiectare și de execuție în vigoare la data realizării ei), perioada de garanție va avea o durata de:</p> <p>-12 (douăsprezece) luni calendaristice, începând cu data întocmirii PROCESULUI VERBAL DE RECEPTIE LA TERMINAREA LUCRARILOR;</p> <p>-12 (douăsprezece) luni calendaristice, începând cu data întocmirii PROCESULUI VERBAL DE RECEPTIE LA PUNEREA IN FUNCTIUNE, in cazul lucrarilor mentionate la art.1.1. alin.1) lit.b) dar nu mai mult de 15 luni de la semnarea Procesului Verbal de Receptie la Terminarea Lucrarilor, cu condiția ca punerea în funcțiune sa nu fie amanata sau impiedicata de cauze imputabile Beneficiarului, caz în care termenul de garantie va fi de 12 luni si va incepe sa curga de la data întocmirii PROCESULUI VERBAL DE RECEPTIE LA TERMINAREA LUCRARILOR.</p> <p>Înainte de expirarea Perioadei de Garanție si înaintul acesteia, Beneficiarul va informa de îndată Antreprenorul în legătura cu toate problemele aparute la lucrarile executate (dar nu mai târziu de 2 zile de la luarea la cunoștința a acestora), a potențialelor cauze care au determinat problemele si a consecințelor ce pot apărea, urmând ca Partile sa decida împreună măsurile ce sunt necesare a fi adoptate, termenul de remediere a problemelor</p>	Plata în termen de 30 de zile lucratoare bancare de la data emiterii facturii

Nr. Crt	Denumirea partii afiliate	Natura relatiei cu partea afiliata	Tip si nr. Contract, data incheierii	Obiect tranzactii	Valoarea tranzactiei	Garantiile constituite	Termenele si modalitatile de plata
0	1	2	3	4	5	6	7
						aparute in functie de natura incidentului si circumstantele acestuia si oricare alte aspecte particulare. Partile au stabilit penalitati de intarziere a obligatiei de plata in cuantum de 0.06 % din suma neachitata in termen, pentru fiecare zi de intarziere; valoarea penalitatilor de intarziere nu poate depasi 3% din suma asupra careia sunt calculate. In plus, in situatia intarzierii platii de catre Beneficiar, Antreprenorul este indreptatit sa solicite ca Beneficiarul sa ii achite suma reprezentand diferenta de curs valutar dintre data platii efective si data scadentei facturii, avandu-se in vedere rata de schimb comunicata de BNR pentru RON/USD sau RON/EUR, dupa caz, la cele doua date.	
4	ROMINSERV S.R.L.	Afiliat	Act Ad. nr. 3/28.05.2021 la contract RRC nr. 5/ 27.02.2019 respectiv RIS nr. 92/ 27.02.2019	Executarea lucrarilor de mentenanta pentru Rompetrol Rafinare SA repartizate astfel: Uzina Rafinarie (Petromidia)- PEM , Uzina Petrochimie-RPP si punct de lucru Rafinaria Vega Ploiesti-VGA	23.597.389 USD	N/A	Facturile vor fi platite in termen de 30 de zile lucratoare de la data primirii facturii de catre Beneficiar
Tranzactii ale ROMPETROL RAFINARE S.A. (Emitent) in calitate de Furnizor							
1	KazMunayGas Trading AG	Afiliat	Contract RRC 2021-1/30.12.2020 *	Vanzare produse petroliere	USD 576.504.000	N/A	Se vor stabili ulterior pe fiecare act aditional
2	KazMunayGas Trading AG	Afiliat	Add. 2/30.12.2020 - Ctr RRC 2021-1/30.12.2020	Vanzare produse petroliere	USD 3.895.749	N/A	31 zile dupa livrare, transfer telegrafic/compensare
3	KazMunayGas Trading AG	Afiliat	Add. 3/30.12.2020 - Ctr RRC 2021-1/30.12.2020	Vanzare produse petroliere	USD 665.977	N/A	20 zile dupa livrare, transfer telegrafic/compensare
4	KazMunayGas Trading AG	Afiliat	Add. 4/05.01.2021 - Ctr RRC 2021-1/30.12.2020	Vanzare produse petroliere	USD 2.352.928	N/A	31 zile dupa livrare, transfer telegrafic/compensare
5	KazMunayGas Trading AG	Afiliat	Add. 5/06.01.2021 - Ctr RRC 2021-1/30.12.2020	Vanzare produse petroliere	USD 445.710	N/A	20 zile dupa livrare, transfer telegrafic/compensare
6	KazMunayGas Trading AG	Afiliat	Add. 6/06.01.2021 - Ctr RRC 2021-1/30.12.2020	Vanzare produse petroliere	USD 247.052	N/A	20 zile dupa livrare, transfer telegrafic/compensare
7	KazMunayGas Trading AG	Afiliat	Add.7/07.01.2021 - Ctr RRC 2021-1/30.12.2020	Vanzare produse petroliere	USD 1.127.907	N/A	20 zile dupa livrare, transfer telegrafic/compensare
8	KazMunayGas Trading AG	Afiliat	Add.8/07.01.2021 - Ctr RRC 2021-1/30.12.2020	Vanzare produse petroliere	USD 2.719.208	N/A	17 zile calendaristice dupa data B/L, tt/compensare,
9	KazMunayGas Trading AG	Afiliat	Add. 9/13.01.2021 - Ctr RRC 2021-1/30.12.2020	Vanzare produse petroliere	USD 3.293.133	N/A	17 zile calendaristice dupa data B/L, tt/compensare,
10	KazMunayGas Trading AG	Afiliat	Add.10/14.01.2021 - Ctr RRC 2021-1/30.12.2020	Vanzare produse petroliere	USD 686.325	N/A	20 zile dupa livrare, transfer telegrafic/compensare
11	KazMunayGas Trading AG	Afiliat	Add. 11/14.01.2021 - Ctr RRC 2021-1/30.12.2020	Vanzare produse petroliere	USD 2.666.831	N/A	31 zile dupa livrare, transfer telegrafic/compensare

Nr. Crt	Denumirea partii afiliate	Natura relatiei cu partea afiliata	Tip si nr. Contract, data incheierii	Obiect tranzactii	Valoarea tranzactiei	Garantiile constituite	Termenele si modalitatile de plata
0	1	2	3	4	5	6	7
12	KazMunayGas Trading AG	Afiliat	Add. 12/15.01.2021 - Ctr RRC 2021-1/30.12.2020	Vanzare produse petroliere	USD 11.878.054	N/A	12 zile calendaristice dupa livrare, transfer telegrafic/compensare
13	KazMunayGas Trading AG	Afiliat	Add. 13/22.01.2021 - Ctr RRC 2021-1/30.12.2020	Vanzare produse petroliere	USD 1.024.752	N/A	20 zile dupa livrare, transfer telegrafic/compensare
14	KazMunayGas Trading AG	Afiliat	Add. 14/22.01.2021 - Ctr RRC 2021-1/30.12.2020	Vanzare produse petroliere	USD 1.005.508	N/A	47 zile dupa livrare, transfer telegrafic/compensare
15	KazMunayGas Trading AG	Afiliat	Add. 15/25.01.2021 - Ctr RRC 2021-1/30.12.2020	Vanzare produse petroliere	USD 684.511	N/A	20 zile dupa livrare, transfer telegrafic/compensare
16	KazMunayGas Trading AG	Afiliat	Add. 16/25.01.2021 - Ctr RRC 2021-1/30.12.2020	Vanzare produse petroliere	USD 152.326	N/A	20 zile dupa livrare, transfer telegrafic/compensare
17	KazMunayGas Trading AG	Afiliat	Add. 17/25.01.2021 - Ctr RRC 2021-1/30.12.2020	Vanzare produse petroliere	USD 450.982	N/A	20 zile dupa livrare, transfer telegrafic/compensare
18	KazMunayGas Trading AG	Afiliat	Add. 18/28.01.2021 - Ctr RRC 2021-1/30.12.2020	Vanzare produse petroliere	USD 1.087.309	N/A	20 zile dupa livrare, transfer telegrafic/compensare
19	KazMunayGas Trading AG	Afiliat	Add. 19/29.01.2021 - Ctr RRC 2021-1/30.12.2020	Vanzare produse petroliere	USD 2.528.507	N/A	31 zile dupa livrare, transfer telegrafic/compensare
20	KazMunayGas Trading AG	Afiliat	Add. 20/29.01.2021 - Ctr RRC 2021-1/30.12.2020	Vanzare produse petroliere	USD 620.103	N/A	20 zile dupa livrare, transfer telegrafic/compensare
21	KazMunayGas Trading AG	Afiliat	Add. 21/29.01.2021 - Ctr RRC 2021-1/30.12.2020	Vanzare produse petroliere	USD 2.697.378	N/A	17 zile calendaristice dupa data B/L, tt/compensare,
22	KazMunayGas Trading AG	Afiliat	Add. 22/04.02.2021 - Ctr RRC 2021-1/30.12.2020	Vanzare produse petroliere	USD 1.063.418	N/A	7 zile dupa livrare, transfer telegrafic/compensare in baza facturii proforme bazate pe toate cotelile cunoscute, regularizare in 32 zile dupa livrare
23	KazMunayGas Trading AG	Afiliat	Add. 23/04.02.2021 - Ctr RRC 2021-1/30.12.2020	Vanzare produse petroliere	USD 749.431	N/A	20 zile dupa livrare, transfer telegrafic/compensare
24	KazMunayGas Trading AG	Afiliat	Add. 24/05.02.2021 - Ctr RRC 2021-1/30.12.2020	Vanzare produse petroliere	USD 13.867.010	N/A	11 zile bancare NY dupa livrare, transfer telegrafic/compensare
25	KazMunayGas Trading AG	Afiliat	Add. 25/08.02.2021 - Ctr RRC 2021-1/30.12.2020	Vanzare produse petroliere	USD 2.500.953	N/A	31 zile dupa livrare, transfer telegrafic/compensare

Nr. Crt	Denumirea partii afiliate	Natura relatiei cu partea afiliata	Tip si nr. Contract, data incheierii	Obiect tranzactii	Valoarea tranzactiei	Garantiile constituite	Termenele si modalitatile de plata
0	1	2	3	4	5	6	7
26	KazMunayGas Trading AG	Afiliat	Add.26/11.02.2021 - Ctr RRC 2021-1/30.12.2020	Vanzare produse petroliere	USD 1.056.870	N/A	20 zile dupa livrare, transfer telegrafic/compensare
27	KazMunayGas Trading AG	Afiliat	Add. 27/16.02.2021 - Ctr RRC 2021-1/30.12.2020	Vanzare produse petroliere	USD 3.131.403	N/A	31 zile dupa livrare, transfer telegrafic/compensare
28	KazMunayGas Trading AG	Afiliat	Add.28/16.02.2021 - Ctr RRC 2021-1/30.12.2020	Vanzare produse petroliere	USD 791.830	N/A	20 zile dupa livrare, transfer telegrafic/compensare
29	KazMunayGas Trading AG	Afiliat	Add.29/18.02.2021 - Ctr RRC 2021-1/30.12.2020	Vanzare produse petroliere	USD 1.130.666	N/A	47 zile dupa livrare, transfer telegrafic/compensare
30	KazMunayGas Trading AG	Afiliat	Add. 30/19.02.2021 - Ctr RRC 2021-1/30.12.2020	Vanzare produse petroliere	USD 14.848.507	N/A	12 zile calendaristice dupa livrare, transfer telegrafic/compensare
31	KazMunayGas Trading AG	Afiliat	Add.31/19.02.2021 - Ctr RRC 2021-1/30.12.2020	Vanzare produse petroliere	USD 1.307.132	N/A	20 zile dupa livrare, transfer telegrafic/compensare
32	KazMunayGas Trading AG	Afiliat	Add.32/19.02.2021 - Ctr RRC 2021-1/30.12.2020	Vanzare produse petroliere	USD 1.215.862	N/A	20 zile dupa livrare, transfer telegrafic/compensare
33	KazMunayGas Trading AG	Afiliat	Add.33/22.02.2021 - Ctr RRC 2021-1/30.12.2020	Vanzare produse petroliere	USD 553.214	N/A	20 zile dupa livrare, transfer telegrafic/compensare
34	KazMunayGas Trading AG	Afiliat	Add.34/23.02.2021 - Ctr RRC 2021-1/30.12.2020	Vanzare produse petroliere	USD 3.156.375	N/A	17 zile calendaristice dupa data B/L, tt/compensare,
35	KazMunayGas Trading AG	Afiliat	Add. 35/24.02.2021 - Ctr RRC 2021-1/30.12.2020	Vanzare produse petroliere	USD 3.062.032	N/A	31 zile dupa livrare, transfer telegrafic/compensare
36	KazMunayGas Trading AG	Afiliat	Add.36/25.02.2021 - Ctr RRC 2021-1/30.12.2020	Vanzare produse petroliere	USD 796.741	N/A	20 zile dupa livrare, transfer telegrafic/compensare
37	KazMunayGas Trading AG	Afiliat	Add.37/25.02.2021 - Ctr RRC 2021-1/30.12.2020	Vanzare produse petroliere	USD 785.562	N/A	20 zile dupa livrare, transfer telegrafic/compensare
38	KazMunayGas Trading AG	Afiliat	Add.38/27.02.2021 - Ctr RRC 2021-1/30.12.2020	Vanzare produse petroliere	USD 801.536	N/A	20 zile dupa livrare, transfer telegrafic/compensare
39	KazMunayGas Trading AG	Afiliat	Add.39/01.03.2021 - Ctr RRC 2021-1/30.12.2020	Vanzare produse petroliere	USD 184.480	N/A	20 zile dupa livrare, transfer telegrafic/compensare
40	KazMunayGas Trading AG	Afiliat	Add.40/01.03.2021 - Ctr RRC 2021-1/30.12.2020	Vanzare produse petroliere	USD 550.490	N/A	20 zile dupa livrare, transfer telegrafic/compensare
41	KazMunayGas Trading AG	Afiliat	Add.41/02.03.2021 - Ctr RRC 2021-1/30.12.2020	Vanzare produse petroliere	USD 1.239.947	N/A	20 zile dupa livrare, transfer telegrafic/compensare
42	KazMunayGas Trading AG	Afiliat	Add.42/05.03.2021 - Ctr RRC 2021-1/30.12.2020	Vanzare produse petroliere	USD 3.112.747	N/A	31 zile dupa livrare, transfer telegrafic/compensare

Nr. Crt	Denumirea partii afiliate	Natura relatiei cu partea afiliata	Tip si nr. Contract, data incheierii	Obiect tranzactii	Valoarea tranzactiei	Garantiile constituite	Termenele si modalitatile de plata
0	1	2	3	4	5	6	7
43	KazMunayGas Trading AG	Afiliat	Add. 43/10.03.2021 - Ctr RRC 2021-1/30.12.2020	Vanzare produse petroliere	USD 3.014.000	N/A	31 zile dupa livrare, transfer telegrafic/compensare
44	KazMunayGas Trading AG	Afiliat	Add.44/10.03.2021 - Ctr RRC 2021-1/30.12.2020	Vanzare produse petroliere	USD 807.798	N/A	20 zile dupa livrare, transfer telegrafic/compensare
45	KazMunayGas Trading AG	Afiliat	Add.45/11.03.2021 - Ctr RRC 2021-1/30.12.2020	Vanzare produse petroliere	USD 1.059.971	N/A	47 zile dupa livrare, transfer telegrafic/compensare
46	KazMunayGas Trading AG	Afiliat	Add. 46/11.03.2021 - Ctr RRC 2021-1/30.12.2020	Vanzare produse petroliere	USD 14.279.564	N/A	12 zile calendaristice dupa livrare, transfer telegrafic/compensare
47	KazMunayGas Trading AG	Afiliat	Add.47/16.03.2021 - Ctr RRC 2021-1/30.12.2020	Vanzare produse petroliere	USD 1.255.612	N/A	20 zile dupa livrare, transfer telegrafic/compensare
48	KazMunayGas Trading AG	Afiliat	Add.48/16.03.2021 - Ctr RRC 2021-1/30.12.2020	Vanzare produse petroliere	USD 1.135.733	N/A	7 zile dupa livrare, transfer telegrafic/compensare in baza facturii proforme bazate pe toate cotatile cunoscute, regularizare in 32 zile dupa livrare
49	KazMunayGas Trading AG	Afiliat	Add.49/18.03.2021 - Ctr RRC 2021-1/30.12.2020	Vanzare produse petroliere	USD 767.159	N/A	20 zile dupa livrare, transfer telegrafic/compensare
50	KazMunayGas Trading AG	Afiliat	Add. 50/19.03.2021 - Ctr RRC 2021-1/30.12.2020	Vanzare produse petroliere	USD 3.096.214	N/A	31 zile dupa livrare, transfer telegrafic/compensare
51	KazMunayGas Trading AG	Afiliat	Add.51/23.03.2021 - Ctr RRC 2021-1/30.12.2020	Vanzare produse petroliere	USD 1.034.573	N/A	7 zile dupa livrare, transfer telegrafic/compensare in baza facturii proforme bazate pe toate cotatile cunoscute, regularizare in 32 zile dupa livrare
52	KazMunayGas Trading AG	Afiliat	Add.52/23.03.2021 - Ctr RRC 2021-1/30.12.2020	Vanzare produse petroliere	USD 789.120	N/A	47 zile dupa livrare, transfer telegrafic/compensare
53	KazMunayGas Trading AG	Afiliat	Add.53/24.03.2021 - Ctr RRC 2021-1/30.12.2020	Vanzare produse petroliere	USD 757.958	N/A	20 zile dupa livrare, transfer telegrafic/compensare
54	KazMunayGas Trading AG	Afiliat	Add. 54/24.03.2021 - Ctr RRC 2021-1/30.12.2020	Vanzare produse petroliere	USD 13.778.880	N/A	11 zile bancare NY dupa livrare, transfer telegrafic/compensare

Nr. Crt	Denumirea partii afiliate	Natura relatiei cu partea afiliata	Tip si nr. Contract, data incheierii	Obiect tranzactii	Valoarea tranzactiei	Garantiile constituite	Termenele si modalitatile de plata
0	1	2	3	4	5	6	7
55	KazMunayGas Trading AG	Afiliat	Add. 55/25.03.2021 - Ctr RRC 2021-1/30.12.2020	Vanzare produse petroliere	USD 473.424	N/A	20 zile dupa livrare, transfer telegrafic/compensare
56	KazMunayGas Trading AG	Afiliat	Add. 56/25.03.2021 - Ctr RRC 2021-1/30.12.2020	Vanzare produse petroliere	USD 196.461	N/A	20 zile dupa livrare, transfer telegrafic/compensare
57	KazMunayGas Trading AG	Afiliat	Add.57/25.03.2021 - Ctr RRC 2021-1/30.12.2020	Vanzare produse petroliere	USD 860.614	N/A	20 zile dupa livrare, transfer telegrafic/compensare
58	KazMunayGas Trading AG	Afiliat	Add. 58/26.03.2021 - Ctr RRC 2021-1/30.12.2020	Vanzare produse petroliere	USD 2.711.850	N/A	31 zile dupa livrare, transfer telegrafic/compensare
59	KazMunayGas Trading AG	Afiliat	Add.59/30.03.2021 - Ctr RRC 2021-1/30.12.2020	Vanzare produse petroliere	USD 754.283	N/A	20 zile dupa livrare, transfer telegrafic/compensare
60	KazMunayGas Trading AG	Afiliat	Add.60/31.03.2021 - Ctr RRC 2021-1/30.12.2020	Vanzare produse petroliere	USD 835.737	N/A	20 zile dupa livrare, transfer telegrafic/compensare
61	KazMunayGas Trading AG	Afiliat	Add.61/1.04.2021 - Ctr RRC 2021-1/30.12.2020	Vanzare produse petroliere	USD 855.711	N/A	20 zile dupa livrare, transfer telegrafic/compensare
62	KazMunayGas Trading AG	Afiliat	Add. 62/2.04.2021 - Ctr RRC 2021-1/30.12.2020	Vanzare produse petroliere	USD 3.047.056	N/A	31 zile dupa livrare, transfer telegrafic/compensare
63	KazMunayGas Trading AG	Afiliat	Add. 63/2.04.2021 - Ctr RRC 2021-1/30.12.2020	Vanzare produse petroliere	USD 13.946.771	N/A	11 zile bancare NY dupa livrare, transfer telegrafic/compensare
64	KazMunayGas Trading AG	Afiliat	Add.64/5.04.2021 - Ctr RRC 2021-1/30.12.2020	Vanzare produse petroliere	USD 1.258.739	N/A	20 zile dupa livrare, transfer telegrafic/compensare
65	KazMunayGas Trading AG	Afiliat	Add.66/8.04.2021 - Ctr RRC 2021-1/30.12.2020	Vanzare produse petroliere	USD 773.517	N/A	20 zile dupa livrare, transfer telegrafic/compensare
66	KazMunayGas Trading AG	Afiliat	Add. 67/8.04.2021 - Ctr RRC 2021-1/30.12.2020	Vanzare produse petroliere	USD 2.583.525	N/A	31 zile dupa livrare, transfer telegrafic/compensare
67	KazMunayGas Trading AG	Afiliat	Add.68/13.04.2021 - Ctr RRC 2021-1/30.12.2020	Vanzare produse petroliere	USD 785.332	N/A	20 zile dupa livrare, transfer telegrafic/compensare
68	KazMunayGas Trading AG	Afiliat	Add. 69/14.04.2021 - Ctr RRC 2021-1/30.12.2020	Vanzare produse petroliere	USD 9.208.121	N/A	7 zile dupa livrare, transfer telegrafic/compensare in baza facturii proforme bazate pe toate cotelile cunoscute, regularizare in 2 zile NY bancare dupa factura finala
69	KazMunayGas Trading AG	Afiliat	Add.70/14.04.2021 - Ctr RRC 2021-1/30.12.2020	Vanzare produse petroliere	USD 1.199.173	N/A	20 zile dupa livrare, transfer telegrafic/compensare

Nr. Crt	Denumirea partii afiliate	Natura relatiei cu partea afiliata	Tip si nr. Contract, data incheierii	Obiect tranzactii	Valoarea tranzactiei	Garantiile constituite	Termenul si modalitatile de plata
0	1	2	3	4	5	6	7
70	KazMunayGas Trading AG	Afiliat	Add. 71/14.04.2021 - Ctr RRC 2021-1/30.12.2020	Vanzare produse petroliere	USD 2.600.011	N/A	2 zile bancare NY dupa livrare, transfer telegrafic/compensare in baza facturii proforme folosind cotatia din data de 9.04.2021.Regularizare la 3 zile bancare NY dupa factura finala.
71	KazMunayGas Trading AG	Afiliat	Add.72/21.04.2021 - Ctr RRC 2021-1/30.12.2020	Vanzare produse petroliere	USD 1.282.840	N/A	20 zile dupa livrare, transfer telegrafic/compensare
72	KazMunayGas Trading AG	Afiliat	Add.73/21.04.2021 - Ctr RRC 2021-1/30.12.2020	Vanzare produse petroliere	USD 1.194.434	N/A	20 zile dupa livrare, transfer telegrafic/compensare
73	KazMunayGas Trading AG	Afiliat	Add. 74/21.04.2021 - Ctr RRC 2021-1/30.12.2020	Vanzare produse petroliere	USD 2.905.780	N/A	31 zile dupa livrare, transfer telegrafic/compensare
74	KazMunayGas Trading AG	Afiliat	Add. 75/21.04.2021 - Ctr RRC 2021-1/30.12.2020	Vanzare produse petroliere	USD 444.227	N/A	20 zile dupa livrare, transfer telegrafic/compensare
75	KazMunayGas Trading AG	Afiliat	Add. 76/21.04.2021 - Ctr RRC 2021-1/30.12.2020	Vanzare produse petroliere	USD 191.912	N/A	20 zile dupa livrare, transfer telegrafic/compensare
76	KazMunayGas Trading AG	Afiliat	Add.77/22.04.2021 - Ctr RRC 2021-1/30.12.2020	Vanzare produse petroliere	USD 798.568	N/A	20 zile dupa livrare, transfer telegrafic/compensare
77	KazMunayGas Trading AG	Afiliat	Add. 78/23.04.2021 - Ctr RRC 2021-1/30.12.2020	Vanzare produse petroliere	USD 16.036.903	N/A	15 zile bancare NY dupa livrare, transfer telegrafic/compensare
78	KazMunayGas Trading AG	Afiliat	Add.79/23.04.2021 - Ctr RRC 2021-1/30.12.2020	Vanzare produse petroliere	USD 1.027.710	N/A	47 zile dupa livrare, transfer telegrafic/compensare
79	KazMunayGas Trading AG	Afiliat	Add.80/23.04.2021 - Ctr RRC 2021-1/30.12.2020	Vanzare produse petroliere	USD 1.163.136	N/A	7 zile dupa livrare, transfer telegrafic/compensare in baza facturii proforme bazate pe toate cotatiile cunoscute, regularizare in 32 zile dupa livrare
80	KazMunayGas Trading AG	Afiliat	Add.81/23.04.2021 - Ctr RRC 2021-1/30.12.2020	Vanzare produse petroliere	USD 937.693	N/A	20 zile dupa livrare, transfer telegrafic/compensare
81	KazMunayGas Trading AG	Afiliat	Add. 82/23.04.2021 - Ctr RRC 2021-1/30.12.2020	Vanzare produse petroliere	USD 2.414.019	N/A	6 zile bancare NY dupa livrare, transfer telegrafic/compensare
82	KazMunayGas Trading AG	Afiliat	Add. 83/27.04.2021 - Ctr RRC 2021-1/30.12.2020	Vanzare produse petroliere	USD 745.931	N/A	20 zile dupa livrare, transfer telegrafic/compensare
83	KazMunayGas Trading AG	Afiliat	Add.84/28.04.2021 - Ctr RRC 2021-1/30.12.2020	Vanzare produse petroliere	USD 1.362.834	N/A	20 zile dupa livrare, transfer telegrafic/compensare
84	KazMunayGas Trading AG	Afiliat	Add. 85/28.04.2021 - Ctr RRC 2021-1/30.12.2020	Vanzare produse petroliere	USD 3.266.769	N/A	31 zile dupa livrare, transfer telegrafic/compensare



Nr. Crt	Denumirea partii afiliate	Natura relatiei cu partea afiliata	Tip si nr. Contract, data incheierii	Obiect tranzactii	Valoarea tranzactiei	Garantiile constituite	Termenele si modalitatile de plata
0	1	2	3	4	5	6	7
85	KazMunayGas Trading AG	Afiliat	Add. 86/29.04.2021 - Ctr RRC 2021-1/30.12.2020	Vanzare produse petroliere	USD 1.670.271	N/A	20 zile dupa livrare, transfer telegrafic/compensare
86	KazMunayGas Trading AG	Afiliat	Add. 87/29.04.2021 - Ctr RRC 2021-1/30.12.2020	Vanzare produse petroliere	USD 950.045	N/A	20 zile dupa livrare, transfer telegrafic/compensare
87	KazMunayGas Trading AG	Afiliat	Add. 88/06.05.2021 - Ctr RRC 2021-1/30.12.2020	Vanzare produse petroliere	USD 2.861.591	N/A	31 zile dupa livrare, transfer telegrafic/compensare
88	KazMunayGas Trading AG	Afiliat	Add. 89/06.05.2021 - Ctr RRC 2021-1/30.12.2020	Vanzare produse petroliere	USD 13.400.584	N/A	12 zile dupa livrare, transfer telegrafic; daca se face factura provizionala, regularizarea la 2 zile bancare NY dupa factura finala.
89	KazMunayGas Trading AG	Afiliat	Add. 90/06.05.2021 - Ctr RRC 2021-1/30.12.2020	modificare clauze legate de banci/impozite/taxe	NA	N/A	-
Alte tranzactii incheiate de Rompetrol Rafinare S.A. (Emitent) in luna ianuarie 2021							
1	KMG ROMPETROL SRL - in calitate de Societate Coordonatoare	Afiliat	Contract de imprumut inregistrat sub nr. RR 3 din 04.08.2014	Derularea Sistemului de Optimizare a Disponibilitatilor Banesti al companiilor din cadrul Grupului Rompetrol (Cash pooling)	Valoarea soldului mediu** al contului cash pooling in lei a fost in luna februarie 2021 de -955.963.531,56 lei iar cheltuiala neta din dobanzi in aceasta luna a fost de -2.468.427,50 lei. Valoarea soldului mediu** al contului cash pooling in USD a fost in luna februarie 2021 de -156.478.039,73 USD iar cheltuiala neta din dobanzi a fost de -324.741,92 USD. Valoarea soldului mediu** al contului cash pooling in EUR a fost in luna februarie 2021 de 14.443.966,31 EUR iar venitul net din dobanzi a fost de 19.721,31 EUR.	N/A	Pentru imprumut /credit : zilnic in functie de necesitatile de plata sau la data scadentei (un an de zile de la data semnarii care este si data incetarii contractului) pentru soldul existent
2	KMG ROMPETROL SRL - in calitate de Societate Coordonatoare	Afiliat	Contract de imprumut inregistrat sub nr. RR 3 din 04.08.2014	Derularea Sistemului de Optimizare a Disponibilitatilor Banesti al companiilor din cadrul Grupului Rompetrol (Cash pooling)	Valoarea soldului mediu** al contului cash pooling in lei a fost in luna martie 2021 de -1.093.265.101,22 lei iar cheltuiala neta din dobanzi in aceasta luna a fost de -3.423.527,55 lei. Valoarea soldului mediu** al contului cash pooling in USD a fost in luna martie 2021 de -145.088.918,90 USD iar cheltuiala neta din dobanzi a fost de -339.967,03 USD. Valoarea soldului mediu** al contului cash pooling in EUR a fost in luna martie 2021 de 11.922.645,18 EUR iar venitul net din dobanzi a fost de 18.837,82 EUR.	N/A	Pentru imprumut /credit : zilnic in functie de necesitatile de plata sau la data scadentei (un an de zile de la data semnarii care este si data incetarii contractului) pentru soldul existent

Nr. Crt	Denumirea partii afiliate	Natura relatiei cu partea afiliata	Tip si nr. Contract, data incheierii	Obiect tranzactii	Valoarea tranzactiei	Garantiile constituite	Termenele si modalitatile de plata
0	1	2	3	4	5	6	7
3	KMG ROMPETROL SRL - in calitate de Societate Coordonatoare	Afiliat	Contract de imprumut inregistrat sub nr. RR 3 din 04.08.2014	Derularea Sistemului de Optimizare a Disponibilitatilor Banesti al companiilor din cadrul Grupului Rompetrol (Cash pooling)	Valoarea soldului mediu** al contului cash pooling in lei a fost in luna aprilie 2021 de -1.025.861.401,22 lei iar cheltuiala neta din dobanzi in aceasta luna a fost de -2.936.162,12 lei. Valoarea soldului mediu** al contului cash pooling in USD a fost in luna aprilie 2021 de -169.202.482,04 USD iar cheltuiala neta din dobanzi a fost de -370.226,46 USD. Valoarea soldului mediu** al contului cash pooling in EUR a fost in luna aprilie 2021 de 10.940.698,21 EUR iar venitul net din dobanzi a fost de 16.396,36 EUR.	N/A	Pentru imprumut /credit : zilnic in functie de necesitatile de plata sau la data scadentei (un an de zile de la data semnarii care este si data incetarii contractului) pentru soldul existent
4	KMG ROMPETROL SRL - in calitate de Societate Coordonatoare	Afiliat	Contract de imprumut inregistrat sub nr. RR 3 din 04.08.2014	Derularea Sistemului de Optimizare a Disponibilitatilor Banesti al companiilor din cadrul Grupului Rompetrol (Cash pooling)	Valoarea soldului mediu** al contului cash pooling in lei a fost in luna mai 2021 de -1.130.032.012,23 lei iar cheltuiala neta din dobanzi in aceasta luna a fost de -3.318.944,46 lei. Valoarea soldului mediu** al contului cash pooling in USD a fost in luna mai 2021 de -156.771.549,56 USD iar cheltuiala neta din dobanzi a fost de -359.315,15 USD. Valoarea soldului mediu** al contului cash pooling in EUR a fost in luna mai 2021 de 10.274.558,02 EUR iar venitul net din dobanzi a fost de 16.059,42 EUR.	N/A	Pentru imprumut /credit : zilnic in functie de necesitatile de plata sau la data scadentei (un an de zile de la data semnarii care este si data incetarii contractului) pentru soldul existent

(*) Contract a carui valoare este estimata (nu se cunoaste valoarea finala in momentul raportarii). Valoarea este estimata pe baza Bugetului aferent anului 2021

(**) Soldul mediu s-a calculat pe baza soldurilor zilnice, care in unele zile a avut natura unei creante, iar in altele natura unei datorii

Datorii reciproce scadente si nescadente ale Rompetrol Rafinare S.A. catre ROMINSERV SRL la data de 31.03.2021: 3.589.417,34 RON.
 Datorii reciproce scadente si nescadente ale Rompetrol Rafinare S.A. catre KazMunayGas Trading AG la data de 31.03.2021: 62.266.660,68 USD
 Datorii reciproce scadente si nescadente ale Rompetrol Rafinare S.A. catre KMG ROMPETROL S.R.L. la data de 31.12.2020: 78.840.452,53 RON.
 Datorii reciproce scadente si nescadente ale Rompetrol Rafinare S.A. catre KMG ROMPETROL S.R.L. la data de 31.03.2021: 48.801.336,72 RON.

Nota de abrevieri:

NA – nu se aplica

Director General
Felix Crudu-Tesloveanu

Director Economic
Ramona-Georgiana Gălăţeanu