



ROMGAZ



Societatea Națională de Gaze Naturale Romgaz S.A. - Mediaș - România

Catre: AGEA SNGN ROMGAZ SA

Referat pentru

- Aprobarea retragerii Romgaz din cadrul perimetrelor de concesiune Snina si Medzilaborce situate in Republica Slovacia
- Aprobarea preluarii cu titlu gratuit de catre Romgaz a cotei de participare de 8,33% corespunzatoare perimetrului Svidnik care ii revine Romgaz ca urmare a retragerii JKX din cadrul acordurilor de concesiune si de operare in comun aferente perimetrelor Snina, Medzilaborce si Svidnik situate in Republica Slovacia,

I. Informații generale despre istoricul parteneriatului

a) Istoric Parteneriat

In urma semnarii Acordului de Farm-In (Acord de Transfer), la data de 5 iunie 2008, cu companiile Radusa Oil&Gas SRO, Magura Oil&Gas SRO și Dukla Oil&Gas SRO (filiale ale Aurelian Oil&Gas London in Republica Slovacia), Romgaz a devenit cotitular de acord petrolier cu o cota de participare de 25% in cadrul a trei perimetre de Explorare Dezvoltare Exploatare din Republica Slovacia:

- Svidnik
- Snina
- Medzilaborce

Situația la zi a parteneriatelor in cele trei perimetre din Slovacia, se prezinta dupa cum urmeaza:

Operator

- Alpine Oil&Gas S.R.O. (subsidiara a Discovery Polska) 50%;

Non-operatori

- ROMGAZ, prin Sucursala Bratislava 25%;
- JKX London (prin sucursala din Slovacia) 25%

b) Istoricul lucrarilor de explorare executate in cadrul celor trei perimetre din Slovacia (Conform Anexa 1)

Faza I (1 Aug 2006 - 31 Iulie 2010)

- 2006 inventarierea și evaluarea datelor existente referitoare la lucrările de explorare efectuate în trecut în cadrul celor trei perimetre
- 2007 lucrări în teren, analiza rezultatelor sondelor vechi forate în cele trei perimetre
- 2008 achiziția a 130 km seismică 2D, studii structurale și geochimice în teren
Romgaz semnează acordul de farm-in (achiziția de drepturi și obligații în cadrul Acordurilor de Asociere și Acordurilor de Concesiune); se înființează Sucursala Romgaz Bratislava având calitatea de Titular al Acordului de Concesiune, cerința a legislației Slovace
- 2009 achiziția a 128 km seismică 2D, lucrări cartare geologice de suprafață, analiză roca, procesare seismică

Faza a-II-a (1 aug 2010 - 31 iulie 2014)

- 2010 achiziția a 149 km seismică 2D, reprocesare seismică 2008-2009
- 2011 achiziția a 300 km seismică 2D, lucrări în teren, interpretare seismică, comparație cu blocurile învecinate din Polonia
- 2012 procesare seismică achiziționată în 2011, aerogravimetrie pe întreaga suprafață a celor trei perimetre
- 2013 finalizarea analizei cantitative și calitative a studiului gravimetric efectuat în 2012, renunțarea la zonele neprospectivă și a celor protejate în care este interzis forajul (Parcuri naționale și Natura 2000)

Faza a-III-a (august 2014 - august 2016)

- achiziția și procesarea datelor Magneto-Telurice, pentru un număr de 444 stații de măsurare, care acoperă patru dintre cele mai prospective zone din punct de vedere al posibilității existenței acumularilor de petrol din perimetrele Svidnik, Medzilaborce și Snina.
- procesarea și interpretarea datelor Magneto-Telurice a permis confirmarea și conturarea a cinci prospecte pregătite pentru a fi abordate prin foraj.

Resursele prospective aferente celor trei perimetre, auditate RPS Energy Competent Person Report 2012, sunt următoarele:

✚ pentru blocul Svidnik (gaze naturale)

	Gross in Place Volume (Bscf) ¹				Gross in Place Volume (Mmboe)				Gross in Place Volume (Bcm)				GPoS (%)
	P90	P50	P10	Mean	P90	P50	P10	Mean	P90	P50	P10	Mean	
Smilno A	2	13	41	18	0.34	2.21	6.98	3.06	0.056	0.364	1.148	0.504	12
Smilno B	1	8	33	13	0.17	1.36	5.62	2.21	0.028	0.224	0.924	0.364	12
Zborov A	8	42	139	62	1.36	7.15	23.69	10.56	0.224	1.176	3.892	1.736	16
Zborov B	6	44	153	65	1.02	7.5	26.08	11.08	0.168	1.232	4.284	1.82	30
STOCHASTIC TOTAL (if all prospects are successful) ²	111	206	366	226	18.92	35.11	62.39	38.52	3.108	5.768	10.248	6.328	<<1
STOCHASTIC TOTAL (given at least 1 success) ³	4	36	150	61	0.68	6.13	25.57	10.39	0.112	1.008	4.2	1.708	54
STOCHASTIC TOTAL RISKED ⁴				33				6.62				0.924	NA

✚ pentru blocurile Medzilaborce și Snina (titei)

Oil Prospects/Exploration Block	Gross in Place Volume (MMboe)	EUR Volume (MMboe)	Gross in Place Volume (10 ⁶ Metric Tonnes)	EUR Volume (10 ⁶ Metric Tonnes)	GPoS (%)
Olka/Medzilaborce	38	3.8	5	0.5	15
Kriva Olka/Medzilaborce	23	2.3	3.1	0.31	15
Hrubov/Medzilaborce-Snina	10	1	1.4	0.14	15
Poruba /Snina	17	1.7	2.3	0.23	15

Actuala faza de explorare (august 2016 - august 2021);Programul minimal asumat de parteneri:

- Forajul a doua sonde de mica adancime cu un buget de 1.000.000 eur/sonda in perimetrul Svidnik și lucrari geofizice in valoare de 100.000 euro
- Forajul a doua sonde de mica adancime cu un buget de 1.000.000 eur/sonda in perimetrul Medzilaborce și lucrari geofizice in valoare de 100.000 euro
- Forajul a doua sonde de mica adancime cu un buget de 1.000.000 eur/sonda in perimetrul Snina și lucrari geofizice in valoare de 100.000 euro

TOTAL PROGRAM MINIMAL 6.3Mil. Euro, cota Romgaz 1.575.000 Euro.

Precizam faptul ca nu exista penalități financiare in cazul nerealizarii forajelor cuprinse in programul minim asumat, acordurile fiind de tip „Drill or Drop”.

In luna august 2016 licentele celor trei concesiuni au fost prelungite pana in anul 2021.

c.) Sumele cheltuite de Romgaz pentru sustinerea operatiunilor

Pentru susținerea Programelor de lucrari menționate, Romgaz a contribuit de la semnarea contractului de farm-in pana la data de 31.12.2017 cu suma de 6,652.340,19 euro, suma defalcata astfel :

Cota Romgaz -25 %-

Anul	Snina	Medzilaborce	Svidnik	TOTAL
2008	486,258.52	507,140.72	778,968.12	1,772,367.36
2009	260,632.80	240,219.30	176,420.00	677,272.10
2010	26,261.00	30,200.00	484,002.00	540,463.00
2011	597,330.70	523,392.60	536,096.20	1,656,819.50
2012	220,209.16	207,086.33	196,324.79	623,620.28
2013	47,888.80	47,472.40	44,430.80	139,792.00
2014	34,402.30	118,965.50	63,407.70	216,775.50
2015	78,469.80	153,338.80	128,494.80	360,303.40
2016	73,820.00	114,494.63	263,166.02	451,480.65
2017	35,894.90	79,433.60	98,117.90	213,446.40
Total	1,861,167.98	2,021,743.88	2,769,428.33	6,652,340.19

II. Probleme aparute in derularea operatiunilor petroliere in cadrul celor 3 perimetre concesionate (Conform Anexa 2)

Incepand cu luna decembrie 2015 pana la momentul actual, Operatorul concesiunilor din Slovacia (Svidnik, Medzilaborce și Snina) a intampinat o serie de probleme care au impiedicat accesul la locatii si au rezultat in nerealizarea forajelor propuse.

Principala dificultate intampinata in ceea ce privește realizarea forajelor, in cele trei perimetre din republica Slovacia, a fost obținerea de permise și autorizatii pentru foraje, accesul la locații, respectiv opoziția vehementa si chiar violenta a comunității locale.

In ianuarie 2016 dupa inceperea activitaților de pregatire a locațiilor, operatorul a transmis un raport prin care a adus la cunoștința partenerilor faptul ca in data de 12.01.2016 au avut loc proteste violente din partea comunităților locale, in urma carora a fost sistata activitatea.

De asemenea au fost intreprinse șapte acțiuni in justiție impotriva deciziei din 2016 de prelungire a acordurilor de concesiune a celor trei perimetre de explorare la care Romgaz deține cote de participare. Conform informarii din Anexa 2 cinci din cele șapte acțiuni au fost respinse de catre autoritațile din Slovacia.

Cauzele care au dus la aceasta situație sunt:

- Opoziția intampinata din partea unor membri ai comunității locale și a organizațiilor non guvernamentale si de mediu, atat prin acțiuni de protest, cat și prin acțiuni in justiție.
- Lipsa de suport instituțional din partea autoritaților centrale, Ministerul Mediului, Ministerul Agriculturii.
- Lipsa suportului autoritaților locale

Acțiunile operatorului pentru rezolvarea acestor probleme:

- Acțiuni in instanța impotriva protestatarilor
- Operatorul a angajat firma de consultața Chempro, pentru demersurile legate de studii de mediu pentru locațiile Smilno, Ruska Poruba, Kriva Ol'ka.
- Reprezentanți ai Operatorului au avut o serie de intalniri formale cu reprezentanții autoritaților locale (primarul din Sarisske Cierne) pentru gasirea unei locații alternative pe teritoriul respectivei localități.
- Au avut loc o serie de intalniri cu reprezentanții autoritaților centrale (parlamentari) cu privire la opoziția intampinata din partea organizațiilor de mediu, insa demersurile operatorului nu au facut posibila reluarea activității.
- Reprezentanții operatorului au discutat cu Ministrul Mediului din Slovacia in data de 2 Octombrie 2017 pentru a-l informa cu privire la dificultățile cu care Alpine Oil&Gaz se confrunta referitor la lipsa de suport a autoritaților locale și la faptul ca fiecare cerere pentru acord preliminar de mediu a rezultat in solicitarea nemotivata a unui studiu de impact de mediu in condițiile in care un asemenea studiu dureaza 12 luni. Ministrul a facut precizarea ca autoritațile locale nu sunt in subordinea Ministerului Mediului drept pentru care ministerul nu poate influența deciziile autoritaților locale.
- In incercarile sale de mediere a situatiei create in zonele explorate, Operatorul a apelat la consultanta juridica pentru solutionarea actiunilor in instanta si la consultanta din partea specialistilor in PR in scopul imbunatatirii imaginii propagate in comunitate.

Blocarea activitatii in perimetrele explorate se datoreaza atat opozitiei foarte vocale din partea membrilor ai comunitatii locale ,a organizatiilor non guvernamentale si de mediu care au intentat numeroase actiuni in instanta impotriva Operatorului, cat si lipsei de suport institutional din partea autoritatilor centrale, Ministerul Agriculturii si Ministerul Mediului.

In data de 3 octombrie 2017 la ședința Comitetului de Operare, au fost prezentate toate dificultățile cu care s-a confruntat operatorul pe parcursul anului 2017 operatorul concluzionand ca in pofida tuturor eforturilor depuse ,programul de lucrari pentru 2017 nu va putea fi realizat. Programul de lucrări aprobat pentru anul 2017 cuprindea forajul a trei sonde ferme (câte una în fiecare perimetru) și două sonde opționale condiționate de rezultatele obținute la sondele din programului ferm.

In acest context, reprezentantii Alpine Oil&Gas au afirmat ca nu mai au puterea financiara pentru a continua operațiunile in Republica Slovacia in conditiile de pana acum.

In ultimul raport intocmit de catre Operator in luna martie 2018, situatia locatiilor avute in vedere pentru foraj in 2017 se prezinta in felul urmator:

➤ Concesiunea Snina

Locatia Ruska Poruba -cererea pentru acord preliminar de mediu a avut ca si consecinta solicitarea nemotivată a autoritatilor pentru elaborarea unui studiu de impact de mediu complet (“full environmental impact assessment”), în condițiile în care un asemenea studiu durează 12 luni si costa 25.000 euro. Aceasta decizie a fost atacata in instanta de catre operator iar in 30 ianuarie 2018 instanta a informat operatorul ca a respins aceasta decizie ca fiind nefondata.

Este necesara reluarea demersurilor pentru obtinerea unui acord preliminar de mediu in conditiile opozitiei comunitatii locale. Operatorul a abandonat demersurile pentru obtinerea accesului la aceasta locatie in conditiile opozitiei comunitatii locale si a lipsei de support a autoritatilor.

➤ Concesiunea Medzilaborce

Locatia Kriva Ol'ka-au fost depuse peste 300 de obiectiuni la cererea preliminara pentru acordul de mediu obiectiuni la care operatorul a raspuns. O decizie a autoritatilor nu a fost emisa pana in acest moment. Operatorul a abandonat demersurile pentru obtinerea accesului la aceasta locatie in conditiile opozitiei comunitatii locale si a lipsei de support a autoritatilor.

➤ Concesiunea Svidnik

Locatia 1 Smilno-cererea pentru acord preliminar de mediu a rezultat în solicitarea nemotivată a autoritatilor pentru un studiu de impact de mediu complet (“full environmental impact assessment”). Realizarea acestui studiu nu ar duce la garantarea accesului la locatie deoarece membrii comunitatii locale se opun activitatii de foraj. Operatorul a abandonat demersurile pentru obtinerea accesului la aceasta locatie in conditiile opozitiei comunitatii locale si a lipsei de support a autoritatilor.

Locatia Sarisske Cierne- operatorul a decis sa nu inceapa deocamdata demersurile pentru obtinerea dreptului de acces in teren.

Locatia Zborov-1 (sonda opțională) din perimetrul Svidnik operatorul a angajat in luna martie firma de consultanta Graban & Associates, pentru obtinerea drepturilor de

acces in teren si a permiselor necesare inceperii forajului, proces care se estimeaza a avea o durata de cel putin 90 de zile.

In concluzie singura locatie care are sanse ipotetice de a fi abordata prin foraj este locatia sondei Zborov din perimetrul Svidnik. Pentru aceasta locatie la aceasta data au fost obtinute doar acorduri verbale ale proprietarilor.

In raportul din data de 08.02.2018 operatorul opiniaza ca opozitia membrilor comunitatii locale in perimetrele Snina si Medzilaborce este extrem de mare, drept pentru care considera ca forajul in cele doua perimetre este imposibil de realizat si propune renuntarea la cele doua concesiuni.

III. Consecinte ale imposibilitatii implementarii programelor de lucrari asumate

Referitor la programul de lucrari propus pentru anul 2018 operatorul a propus ca toate cele trei sonde ferme aprobate a fi forate inca din anul 2016 sa fie trecute in categoria "contingent" și a propus o locație alternativa in perimetrul Svidnik (**Sarisske Cierne1**) deoarece considera ca locuitorii zonei nu sunt impotriva activitații de foraj, deși nimic nu este cert la aceasta data. Pentru aceasta din urma locatie nu s-a facut nici un demers pentru securizarea accesului in teren si obtinerea autorizatiilor necesare forajului sondei.

Pentru anul 2018 bugetul agreat de catre parteneri este aprobat doar pe o durata de patru luni prelungirea fiind conditionata de perspectivele ce se vor contura in activitatea desfasurata pe primul trimestru al anului 2018.

In data de 19 februarie 2018, JKX si-a facut cunoscuta prin email intentia de a se retrage din asociere, incercand in prima instanta sa vanda cota sa de participare.

Ca si rezultat al imposibilitatii desfasurarii unei activitati de foraj in climatul social si politic existent, Operatorul a propus in raportul pe luna martie renuntarea in luna aprilie 2018 la concesiunile Snina si Medzilaborce si reducerea ca suprafata a concesiunii Svidnik.

Aceste actiuni ar aduce cu sine si reducerea considerabila a cheltuielilor cu taxele de concesiune platibile in octombrie 2018. In prezent valoarea taxei de concesiune pentru cele trei perimetre este in valoare de 185.500 euro (cota Romgaz fiind de 46.375 euro) . Renuntarea la o parte din aria contractuala se poate realiza conform JOA doar in cazul unei decizii unanime a partenerilor.

In cazul in care partile doresc sa renunte la o parte contractuala sau sa se retraga, acestea sunt obligate, conform contractului de concesiune, sa anunte aceasta decizie pana la sfarsitul lunii aprilie al anului in curs, in caz contrar ele fiind obligate sa plateasca pentru inca un an taxa de concesiune.

La data de 16 martie 2018, JKX a anuntat prin notificare oficiala ca se va retrage din toate cele trei perimetre, in conditiile in care nu a reusit sa isi vanda cota sa de participare catre un tert. In acest context ceilalti parteneri ar trebui sa preia cu titlu gratuit cota de participare a partii care se retrage proportional cu cota detinuta de fiecare sau intr-un alt mod in care partile care nu se retrag decid. Cu ocazia teleconferintei din data de 23 martie 2018 (Anexa 3), Operatorul a anuntat ca nu poate/nu este dispus la preluarea si a cotei de participare a JKX

care ar reveni Romgaz, din perimetrul Svidnik adica 8,33% deoarece nu este in masura sa preia asupra sa costurile aferente acestei cote in conditia in care o terta parte cu care era in discutii a renuntat la intentia de preluare chiar si la cost 0 a respectivei cote

In conditiile celor prezentate mai sus **optiunile Romgaz** sunt urmatoarele:

A. Romgaz nu se va retrage din nici unul din cele trei perimetre

In aceste conditii, Romgaz va deveni pentru perimetrele Snina, Medzilaborce singurul titular al acordurilor de concesiune, prin preluarea cu titlu gratuit a cotelor celorlalte parti, iar pentru perimetrul redus Svidnik va prelua cota de 8,33% care ii revine in urma renuntarii JKK si va fi cotitular al acordului petrolier impreuna cu Operatorul Alpine, in conditiile in care Alpine nu va renunta si la acest perimetru.

In acest scenariu, Romgaz va fi obligat sa plateasca pentru inca cel putin un an de zile intreaga taxa pentru licenta aferenta celor doua perimetre unde va fi singurul titular in valoare de 90.300 euro si o cota de 33,33% din taxa aferenta perimetrului redus Svidnik, in valoare de 8.665,8 euro.

Deasemenea, odata cu preluarea in cota de 100% a celor doua perimetre, Romgaz va dobandi si calitatea de Operator sau va fi obligat sa contracteze serviciile unui Operator. In cazul in care Romgaz va fi Operator, aceasta activitate de operatorie va trebui sa se desfasoare prin intermediul sucursalei Bratislava, ceea ce va presupune angajarea de personal la aceasta sucursala. In cazul in care Romgaz va opta pentru contractarea serviciilor unui Operator este necesara organizarea unei licitatii in urma careia sa fie selectat un castigator. Organizarea unei asemenea licitatii este o procedura destul de indelungata, care ar putea sa dureze pana aproape de expirarea perioadei viitoare de plata a licentei. Chiar daca aceste proceduri ar putea fi organizate cu usurinta si in timp util, problema opozitiei activistilor de mediu precum si lipsa de suport a autoritatilor locale si centrale ramane in continuare o realitate cu un impact negativ deosebit asupra viitorului proiectului.

Tinand cont ca atat JKK cat si Alpine nu au reusit sa isi vanda integral sau partial cota de participare detinuta nici unui tert, estimam ca o eventuala vanzare viitoare de catre Romgaz a portfoliului sau detinut in Slovacia va fi destul de dificila.

Astfel, prelungirea licentelor pentru inca un an de zile presupune pentru Romgaz pe langa plata taxelor de licenta si efectuarea de cheltuieli generate de calitatea de operator, care se pot ridica si la valori de cateva sute de mii euro anual. In conformitate cu informatiile primite recent de la operator suspendarea Acordurilor de Concesiune si a platii acestor taxe de licenta, conform opiniei avocatilor Operatorului, nu se poate realiza in baza situatiei de blocaj inregistrata.

In plus, pe langa cele prezentate, in cazul soldarii activitatii cu un rezultat nefavorabil, Romgaz fiind singurul titular, va fi obligat sa desfasoare singur toate operatiunile de inchidere ale proiectului, iar acest fapt ar determina costuri administrative in plus, fata de situatia in care Romgaz ar renunta la cele doua perimetre in momentul actual.

B. Romgaz se va retrage din toate perimetrele

Conform declaratiei Operatorului in aceasta situatie acesta se va retrage cel mai probabil si el din perimetrul Svidnik. Romgaz va fi in situatia de a proviziona intreaga suma investita

pentru acest proiect conform tabelului de la pagina 3. In urma deciziei de retragere Operatorul va efectua toate operatiunile administrative necesare , indiferent daca Operatorul se va retrage sau nu din toate perimetrele, iar acest fapt va elimina riscul efectuarii de cheltuieli in plus pe care Romgaz ar fi trebuit sa le efectueze in cazul retragerii ulterioare acestui moment. Costurile aditionale care i-ar mai reveni Romgaz in aceasta situatie ar fi valoarea sumelor bugetate pentru primele 4 luni ale anului 2018, la care Romgaz deja s-a angajat.

C. Romgaz se va retrage din perimetrele Snina, Medzilaborce si va ramane in continuare co-titular al acordului petrolier, impreuna cu Alpine pentru perimetrul Svidnik, in conditiile reducerii acestui perimetru la suprafata de 36,4 km2.

Romgaz va fi in situatia de a proviziona intreaga suma investita in cele doua perimetre din care se retrage conform tabelului de la pagina 3 .

In conditiile reducerii suprafetei contractuale la 36,4 km2, valoarea taxei de concesiune va fi de 26.000 euro, cota Romgaz de 33,33% fiind de 8.665,8 euro.

Operatorul a propus continuarea activitatii asocierii pe o suprafata redusa a perimetrului Svidnik, mai specific saparea unei sonde in valoare de aprox. 3 mil euro. Saparea unei sonde deviate pe locatia Zborov, prin devierea de 1000 de m la o adancime de cca. 2000 de m, creste riscul operational al forajului propriu-zis, care va strabate structuri geologice dificile de tipul "Flysch" specifice ariei geografice a Carpatilor. Solutia tehnica dificila propusa de Operator se datoreaza imposibilitatii securizarii accesului in terenul situat deasupra prospectului tinta. Sansele de reusita a saparii sondei sunt relative reduse, datorita problemelor enuntate mai sus la care se adauga riscurile geologice si operationale ale forajului propriu-zis. De asemenea este de avut in vedere conform Anexa 1, potentialul prospectiv al acestui perimetru este relative redus avand o sansa geologica de succes de aprox 15-16%.

Continuarea activitatii in aceasta formula, in care Romgaz si Alpine sa preia cota JKX si sa continue activitatea de explorare pe o suprafata redusa a perimetrului Svidnik, ar putea avea insa consecinte pozitive astfel:

-in eventualitatea confirmarii resurselor prospective printr-o descoperire comerciala s-ar putea recupera partial sau chiar si integral si in anumite conditii chiar si cu profit sumele investite

- reducerea costurilor cu licentele

- reducerea costurilor general administrative

IV. Concluzii

- Situatiile dificile inregistrate in ultimii ani generate de opozitia virulenta si uneori violenta a comunitatilor locale precum si lipsa de suport si implicare a autoritatilor locale si centrale au facut imposibila demararea pana in acest moment a operatiunilor de foraj asumate prin programul minimal de lucrari. In aceste circumstante operatorul Alpine anuntat ca nu mai poate sustine financiar cota parte care ii revine din cheltuielile in cele 3 perimetre concesionate si a propus retragerea tuturor partenerilor de proiect din doua concesiuni Snina si Medzilaborce si continuarea operatiunilor cu reducerea ariei contractuale in perimetrul Svidnik in vederea unei ultime tentative de testare prin foraj a prospectului Zborov in conditiile descrise mai sus.
- Partenerul minoritar JKX a incercat fara succes sa isi vanda participatia in toate cele 3 concesiunile dupa care a notificat retragerea unilaterala din toate cele 3 perimetrele

concesionate. In aceste conditii Romgaz a tatonat operatorul referitor la interesul acestuia de a prelua de la JKX si cota aferenta Romgaz pentru ca Romgaz sa nu isi creasca expunerea in proiect datorita riscurilor acestuia. Alpine initial s-a aratat interesat de propunere afirmand ca ar putea in aceste conditii transfera unui tert interesat chiar si cu valoare 0 intreaga participatie rezultata din retragerea JKX. Ulterior a anuntat ca tertul nu mai este interesat de aceasta tranzactie si ca Romgaz va trebui sa preia cu titlu gratuit cota ce ii revine prin retragerea JKX. In aceste conditii consideram ca nu este in interesul Romgaz sa ramana singura in perimetrele Snina si Medzilaborce expunerea de 100% la riscuri si cheltuieli in conditiile nefavorabile descrise mai sus precum si posibilitatea redusa de vanzare a participatiei indreptatind decizia unei retrageri.

- Pentru perimetrul Svidnik unde operatorul doreste sa continue activitatea si manifesta un optimism moderat privind posibilitatea de a fora o sonda consideram ca se poate lua decizia de continuare si de catre Romgaz in conditiile descrise mai sus.

Avand in vedere optiunile prezentate mai sus precum si necesitatea luarii unei decizii, propunem AGEA SNGN Romgaz SA urmatoarele:

- Aprobarea retragerii Romgaz din cadrul perimetrelor de concesiune Snina si Medzilaborce situate in Republica Slovacia
- Aprobarea preluarii cu titlu gratuit de catre Romgaz a cotei de participare de 8,33% care ii revine Romgaz ca urmare a retragerii JKX din cadrul acordurilor de concesiune si de operare in comun aferente perimetrelor Snina, Medzilaborce si Svidnik situate in Republica Slovacia

Anexam prezentei:

Anexa 1 – Informare asupra istoricului lucrărilor de explorare executate în cele trei perimetre din Slovacia nr 43/26.03.2018- Datorita informatiilor confidentiale cuprinse in acest document, ROMGAZ va pune la dispozitia actionarilor interesati documentul in vederea consultarii acestuia la sediul ROMGAZ, in urma semnarii unui acord de confidentialitate intre ROMGAZ si actionar.

Anexa 2 – Informare nr 33875/27.11.2017 privind nerealizarea forajelor aprobate in bugetul anului 2017 in perimetre din Republica Slovacia- Datorita informatiilor confidentiale cuprinse in acest document, ROMGAZ va pune la dispozitia actionarilor interesati documentul in vederea consultarii acestuia la sediul ROMGAZ, in urma semnarii unui acord de confidentialitate intre ROMGAZ si actionar.

Anexa 3 – Pozitia Operatorului in urma videoconferintei din 23 martie 2017- Datorita informatiilor confidentiale cuprinse in acest document, ROMGAZ va pune la dispozitia actionarilor interesati documentul in vederea consultarii acestuia la sediul ROMGAZ, in urma semnarii unui acord de confidentialitate intre ROMGAZ si actionar.

Presedinte Consiliu Administratie SNGN Romgaz SA
Nistoran Dorin Liviu

