



Bokslutskommuniké för AB Igrene, 556027-1305, 1 september 2017 – 31 augusti 2018.

Rörelseresultatet för perioden uppgår till -8 465 KSEK (-5 944).

Resultat efter finansiella poster -8 608 KSEK (-5 944).

Bolagets soliditet uppgår till 65,2% (96,1).

Resultat per aktie -0,99 SEK (-0,69).

Styrelsen avser att föreslå årsstämman att ingen utdelning lämnas för 2017/2018.

Bolaget har säkrat finansieringen för ytterligare minst 12 månader genom en kombination av en företrädesemission och en konvertibelbaserad så kallad Equity Line som tillsammans kan inbringa minst 22,5 MSEK efter omkostnader.

Väsentliga händelser under räkenskapsåret

Bolagets strategiska inriktning

Under året har bolaget planerat hur naturgas-förekomsterna ska vidareförädlas till LNG och försörja i första hand regionala industrikunder. Detta kommer att stödja det globala arbetet med att reducera utsläpp av växthusgaser och Sveriges möjlighet att uppnå sina miljömål inom transportsektorn. På längre sikt finns ambitioner att omvandla naturgasen till vätgas med ny teknik som möjliggör att avlasta atmosfären med växthusgaser.

Bolaget har haft samrådsmöte med länsstyrelsen och kommunen om ambitionen att bygga en första fabrik för flytande naturgas (LNG) motsvarande en årlig kapacitet på 50 000 ton. Igrene bedömer att det kommer att krävas totalt 3–5 produktionsbrunnar för att skapa en sådan anläggning på Mora fältet.

Finansiering

I syfte att finansiera verksamheten i Bolaget mot kommersiell gasutvinning i Mora beslöt Styrelsen att säkra finansieringsbehovet genom att dels initiera en företrädesemission och i tillägg ingå ett avtal om en konvertibelbaserad Equity Line.

Formue Nord Markedsneutral A/S, ett fristående danskt kapitalförvaltningsföretag är både garant i företrädesemissionen och huvudman i den konvertibelbaserade möjligheten.

Villkoren i konvertibelfaciliteten godkändes enhälligt av aktieägarnas vid en extra bolagstämma i AB Igrene den 27 augusti 2018.

Syftet med åtgärderna är att säkerställa finansieringen av Bolaget och:

- identifiera, upparbeta och provköra fler djupare produktionsbrunnar i Morafältet och med målet att nå en samlad naturgasproduktion av minst 4 000 Nm³/hr
- utarbeta miljökonsekvensbeskrivning och slutföra ansökan om utvinning och miljötillstånd för en naturgasanläggning i Morafältet
- utveckla tekniskt underlag för de tilltänkta produktionsanläggningarna i Morafältet
- utveckla leverans och samarbetsavtal med tilltänkta kunder
- arbeta fram reservoarmodeller för andra områden där Bolaget har utvinningstillstånd
- intensifiera kärnboringarna med målet att lokalisera fler intressanta fyndigheter i områdena där Igrene innehar utvinningstillstånd.

Avtalet om en Equity Line innebär att Formue Nord över en 24-månadersperiod åtar sig att teckna konvertibler för upp till 15 mkr, i enskilda trancher om 1,25 mkr vardera.

Borrningar och produktionstester

Produktionsbrunn 2 och produktionstest

I mitten av september 2017 påbörjades fördjupningsarbetet av produktionsbrunn 2, från 257 meters djup. Borrningen avslutades på 411 meters djup pga kraftiga gasinträngningar i borrhålet. Under efterföljande produktionstest så observerades initialt flöden av både fri naturgas och gas löst i vatten. Testutrustningen var ursprungligen inte dimensionerad för fri gas. När vattennivån sänkts ökade gasproduktionen och under efterföljande 2 veckor begränsades flödet till ca 100 Normal kbm metangas per timme (N kbm/h) för att inte överskrida testutrustningens kapacitet. Genom att förbikoppla mätaren så kunde gasflödet ökas upp till utrustningens dåvarande konstruktionstryck och där gasflödet, under en veckas test, istället kunde beräknas med hjälp av insamlade testdata till ca 1 000 N kbm/h. Under hela testet uppmättes halten metan till omkring 96–97 %.

Brunnhuvud och testutrustning byttes ut och byggdes om under april 2018 för att vara rätt dimensionerad till de nya förutsättningarna med fri gas.

Under återuppstarten av brunnen bildades stora mängder metanhydrater som pluggade igen nedre delen av brunnen och begränsade gasflödet till ca 50 N kbm/h.

Problemställning med metanhydrater är inte unikt förekommande utan ett lösbart driftproblem i gasbranschen. För att avlägsna metanhydrat i brunnen nedre del har flera metoder utvärderats tillsammans med våra internationella samarbetspartner.

Tillvägagångsätten är vanliga bland de internationella aktörerna men nya för Sverige, varför vi har en aktiv dialog med myndigheter för att få metoder godkända.

För att minimera risken att åter få liknande problem i befintliga och nya brunnar görs förbättringar av brunnsdesign och kontrollrutinerna vid provkörningarna.

Produktionsbrunn 4

Arbetet med att anlägga en produktionsbrunn 4 påbörjades i augusti 2018. Målet är att identifiera en produktionsvolym på ca 1 500 – 2 500 N kbm/h och befintlig borrhigg kan klara att borra ned till 1 000 meter om så behövs.

Produktionsbrunn 1

Under produktionstestet av produktionsbrunn 2 visade intilliggande produktionsbrunn 1 tydliga tecken på aktivering. Gastrycket steg från obefintligt upp till 7 bar (g) i början av testperioden och var där stabilt genom hela testet. För att utröna aktivitetsnivå och gasflöde i produktionsbrunn 1 kopplades testutrustning till brunnen. Initialt kunde stabilt flöde konstateras men efter 4 timmar hade trycket minskat och flödet avstannat. Efter 30 minuters avstängning var trycket i brunnen åter uppe på 7 bar (g).

Efter att hydratproblemen i produktionsbrunn 2 blivit avlägsnat så kommer samma metod att tillämpas även i produktionsbrunn 1 då det kan vara stor sannolikhet att metanhydrater även begränsar gasflödet i detta produktionshål.

Kärnborrhningar

Ett viktigt syfte med kärnborrhningar är att bygga men också verifiera beräkningsmodellen för den möjliga källan till gasförekomsten. Ett annat syfte är att rekognosera inför en tilltänkt plats för en produktionsbrunn på ett relativt kostnadseffektivt sätt.

Under verksamhetsåret har det utförts kärnborrhningar ned till ett djup av 500 meter på 4 fyra platser i Morafältet. Vid två av dessa kunde gasströmning påvisas och vid ett borrhål har olja påträffats. Produktionsbrunn 4 har anlagts på den plats där gas påträffats på fem nivåer under kärnborrhningen.

Undersökningstillstånd

Bolaget har under verksamhetsåret ansökt och fått beviljat 4 års förlängning av undersökningstillståndet gällande Siljansringen Ryssa 3 samt även 1 års förlängning av tillståndet för Ryssa 1 vilka bägge är belägna i Mora kommun. Bolaget begränsade ansökan om förlängning till 1 år då den kommer att förlängas med automatik i samband med att vi ansöker om bearbetningskoncession och miljöprovning av produktionsanläggningen för naturgas inom Morafältet.

Dessutom har Bolaget beviljats undersökningstillstånd, gällande gas under 3 år för ytterligare

två områden i Siljansringen med benämningen Hansjö och Stenberg i Orsa kommun. Igrene har också avstått att ansöka om förlängning av undersökningstillstånd gällande Norra Gulleråsen i Rättviks kommun samt Västbjörka belägen på gränsen mellan Rättvik och Leksand kommun.

Nedan följer en översikt över status per 15 september 2018 där Bolagets koncessioner sträcker sig över ca 26 000 hektar.

Område och reg.nr	Areal hektar	t.o.m	Avser	Avser år
1 Ryssa nr 3, Mora, 198/2011	21	2021-12-06	Gas och olja	7 - 10
2 Moldberget, Orsa o Rättvik, 46/2016	953	2019-05-27	Gas och olja	1 - 3
3 Tövåsen, Rättvik, 47/2016	776	2019-05-27	Gas och olja	1 - 3
4 Röjeråsen, Mora, 54/2016	2 291	2019-05-31	Gas och olja	1 - 3
5 Slättberg, Orsa, 55/2016	1 713	2019-05-31	Gas och olja	1 - 3
6 Grunuberg, Orsa, 56/2016	1 533	2019-05-31	Gas och olja	1 - 3
7 Färnäs, Mora, 57/2016	1 119	2019-05-31	Gas och olja	1 - 3
8 V:a Våmhus, Mora, 58/2016	693	2019-05-31	Gas och olja	1 - 3
9 Ryssa, Mora, 107/2009	3 766	2019-06-15	Gas	10
10 Hansjö, Orsa, 211/2018*	13 268	2021-03-04	Gas	1 - 3
11 Stenberg, Orsa, 114/2009*	5	2021-03-04	Gas	1 - 3

* Beviljades den 13 september 2018

Styrelse och VD

Styrelsen i AB Igrene utsåg Lars Svensson som ny VD per den 1 oktober, 2017 och han ersatte då Mats Budh.

Vid bolagsstämman i januari återvaldes Anders Rydberg till Styrelseordförande i AB Igrene och Yvonne Vertes von Sikorszky, Karl-Åke Johansson, Annette Berkhahn Blyhammar samt Mats Budh till ledamöter. Olle Starrin invaldes till Styrelsen som suppleant.

Väsentliga händelser efter räkenskapsårets utgång

Finansiering

Den beslutade företrädesemission genomfördes i perioden mellan den 30 augusti och 18 september. Nyemissionen tecknades till 42,7 procent. Bolaget tillförs därigenom en emissionslikvid om cirka 10 Mkr kronor före avdrag för emissionskostnader vilka beräknas uppgå till ca 1,3 Mkr. Totalt tecknades 1 273 758 aktier i nyemissionen med stöd av teckningsrätter. Därtill mottogs teckningsanmälningar motsvarande 948 464 aktier för teckning utan företrädesrätt varav 875 814 aktier tilldelas Formue Nord AS, som utställt emissionsgaranti om 10 Mkr. Samtliga styrelseledamöter och verkställande direktören deltog i nyemissionen.

Borrningar och produktionstester

Produktionsbrunn 2 och produktionstest

Metod och procedur för att säkert avlägsna metanhydrat i brunnens är föremål för en konstruktiv dialog med myndigheter. Metoden har kontinuerligt förbättrats och anpassats

till förutsättningarna i området söder om Mora. Bolaget kommer påbörja rensning och nödvändig förbättring under hösten och därefter följer en ny produktionstest.

Produktionsbrunn 4

Borrningen har nått ett djup av 200 meter och installation samt gjutning av foderrör är klart. Blow out preventer ska därefter installeras innan borrningen ned mot 1 000 meter kan återupptagas. För närvarande har vi leveransproblem med blow out preventer varför bolaget måste avvaktar vidare borrning.

Undersökningstillstånd

Bergsstaten beviljade den 13 september undersökningstillstånd gällande gas under 3 år för både Hansjö och Stenberg i Orsa kommun. Den 18 september beslöt länsstyrelsen att inrätta ett interimistiskt vattenskyddsområde i Hansjö området vilket medför att Bolaget kommer att samråda och invänta tillstånd från Länsstyrelsen innan provborrningar djupare än 250 meter kan påbörjas.

Bearbetning och miljö tillstånd

I mitten av oktober påbörjades arbetet med att utarbeta en miljö och konsekvensbeskrivning (MKB) för att utvinna, upparbeta och förvätska naturgas till LNG. MKB kommer att vara en del av ansökningshandlingarna som Bolaget ska färdigställa och överlämna till Bergsstaten och länsstyrelsen under vintern.

Årets resultat

Bolaget redovisar intäkter på 33 KSEK (0 KSEK). Kostnaderna uppgår till -8 641 KSEK (-5 944 KSEK) varav en väsentlig del avser kostnader för anställda och konsulttjänster, tester och analyser.

Svårigheterna att i ett prospekterande företag bedöma vilka poster som har ett varaktigt värde och som således kan aktiveras och investeringsbokföras har medfört att bolaget valt att redovisa alla fältarbeten och omkostnader, dock ej borrningar, över resultaträkningen. Avskrivningar och nedskrivningar av anläggningstillgångar uppgår till -788 KSEK (-738). Bolagets resultat motsvarar -0,99 SEK per aktie (-0,69).

Likviditet och finansiering

Den 31 augusti 2018 uppgick Bolagets likvida medel till 3 189 KSEK (10 164). Bolaget hade vid rapportdatumet inga långfristiga skulder.

Eget kapital, aktiekapital och soliditet

Den 31 augusti 2018 uppgick Bolagets eget kapital till 14 140 KSEK (22 749) varav 868 KSEK (868) utgjordes av aktiekapital, 1 118 KSEK (1 118) av bundna reserver och resterande 12 155 KSEK (20 763) av fritt eget kapital.

Bolagets soliditet uppgick den 31 augusti 2018 till 65,2% (96,1).

Anställda

Bolaget har 3 (2) personer anställda. Därutöver finns en inhyrd verkställande direktör och tidvis inhyrda konsulter.

Aktien

Den under augusti/september 2018 genomförda nyemission ökade antalet aktierna med 2 222 222 stycken från 8 677 670 stycken. Således är aktiekapitalet efter nyemissionen fördelat på 10 899 892 aktier med ett kvotvärde om 0,10 SEK. Samtliga aktier ägs med samma rätt till röst och vinst i bolaget. Emissionen tillförde Bolaget 8,7 MSEK efter emissionskostnader.

Aktien handlas sedan den 22 augusti 2014 på Spotlight StockMarket under kortnamnet ABI och med ISIN-kod SE0006091476.

Förslag till utdelning

Styrelsen avser föreslå årsstämman att ingen utdelning skall lämnas för 2017/2018.

Bolagets årsredovisning kommer att finnas tillgänglig 2018-12-28 på www.igrene.se samt www.spotlightstockmarket.com

Redovisningsprinciper

Från och med räkenskapsåret 2014/2015 upprättas årsredovisningen med tillämpning av Årsredovisningslagen och Bokföringsnämndens allmänna råd BFNAR 2012:1 (K3). Denna rapport har ej varit föremål för granskning av Bolagets revisor.

Kommande rapporttillfällen

Bolaget kommer att lämna återkommande ekonomisk information enligt följande plan:

25 januari 2019	Kvartalsrapport Q1
28 januari 2019	Årsstämma, plats MoraParken i Mora
19 april 2019	Halvårsrapport
19 juli 2019	Kvartalsrapport Q3
21 oktober 2019	Bokslutskommuniké 2018

Vid ytterligare frågor, kontakta Lars Svensson, Verkställande Direktör
lars.svensson@igrene.se, 070-2953070

Om Igrene

Siljansringen är resultatet av ett meteoritnedslag för 377 miljoner år sedan. Det är Europas största meteoritkrater.

Igrene har upptäckt gasfyndigheter på flera platser i Siljansringen. Flera provborrningar har genomförts, och i flertalet av dessa hål förekommer kontinuerliga flöden av ren metangas.

Nu pågår arbetet med att försöka fastställa hur stora gasvolymen det handlar om.

Igrene har varit verksam i tretton år. Bolaget har undersökningstillstånd för gas och olja inom mycket stora områden av den del av Siljansringen som ligger utanför nedslagskratern där förutsättningarna för att hitta lock, som håller gasen instängd, är goda.

Med de nyligen erhållna undersökningstillstånden för ytterligare sju områden ämnar Igrene att även fördjupa undersökningsarbetet på några platser innanför kraterkanten.

Se www.igrene.se

Resultaträkning (KSEK)	2018-06-01-	2017-06-01-	2017-09-01-	2016-09-01
	2018-08-31	2017-08-31	2018-08-31	2017-08-31
Rörelseintäkter	33	0	33	0
Summa intäkter	33	0	33	0
Rörelsens kostnader				
Externa kostnader	-1 374	-1 151	-5 146	-4 066
Personalkostnader	-935	-210	-2 521	-1 140
Av- och nedskrivningar	-351	-197	- 788	- 738
Övriga rörelsekostnader	-43		- 43	
Summa rörelsens kostnader	-2703	-1 558	-8 498	-5 944
Finansiell poster				
Ränteintäkter	0	0	0	0
Räntekostnader	- 143		- 143	
Resultat efter finansiella poster	-2 813	-1 558	-8 608	-5 944
Periodens resultat	-2 813	-1 558	-8 608	-5 944

Balansräkning (KSEK)	2018-08-31	2017-08-31
Tillgångar		
Anläggningstillgångar		
Immateriella anläggningstillgångar	387	386
Materiella anläggningstillgångar	17 230	12 628
Summa anläggningstillgångar	17 616	13 014
Omsättningstillgångar		
Kortfristiga fordringar	901	504
Kassa och bank	3 189	10 164
Summa omsättningstillgångar	4 090	1 974
Summa tillgångar	21 707	23 682
Skulder och eget kapital		
Eget kapital		
Bundet eget kapital	1 986	1 986
Fritt eget kapital	12 155	20 763
Summa eget kapital	14 141	22 749
Skulder		
Kortfristiga skulder	7 567	935
Summa skulder	7 567	935
Summa skulder och eget kapital	21 707	23 682

Kassaflödesanalys	(KSEK)	2017-09-01- 2018-08-31	2016-09-01- 2017-08-31
Rörelseresultat		-8 608	-5 944
Avskrivningar och nedskrivningar		788	738
Andra ej likviditetspåverkande poster		40	-8
Ökning/minskning av kortfristiga fordringar		-397	269
Ökning minskning av kortfristiga skulder		333	-110
Kassaflöde från den löpande verksamheten		-7 844	-5 055
Investeringsverksamheten			
Investeringar i immateriella anläggningstillgångar		-85	
Investeringar i materiella anläggningstillgångar		-5 430	-5 291
Återbetalning av ej erhållna tillstånd			529
Försäljning materiella anläggningstillgångar		84	
Kassaflöde från investeringsverksamheten		-5 431	-4 762
Finansieringsverksamheten			
Nyemission efter emissionskostnader			18 782
Upptagna lån		6 300	
Årets kassaflöde		-6 975	8 965
Likvida medel vid årets början		10 164	1 199
Likvida medel vid årets slut		3 189	10 164