

Årsrapport januari - december 2017

1. Sammanfattning

MISEN ENERGY AB (publ)

Org.nr 556526-3968

Resultat för fjärde kvartalet 2017 (inom parentes samma period 2016)

Koncernens rörelseresultat	TSEK -1 007 525 (-6 420)
Koncernens intäkter	TSEK 13 078 (125 028)
Resultat per aktie	SEK -3,69 (-0,07)
Moderbolagets rörelseresultat	TSEK -6 626 (-5 620)
Moderbolagets intäkter	TSEK 1 394 (1 394)

Resultat för januari - december 2017 ("12M 2017") (inom parentes samma period 2016)

Koncernens rörelseresultat	TSEK -1 071 529 (18 832)
Koncernens intäkter	TSEK 35 549 (675 340)
Resultat per aktie	SEK -3,95 (0,05)
Moderbolagets rörelseresultat	TSEK -15 033 (-15 801)
Moderbolagets intäkter	TSEK 5 577 (5 577)

Koncerndefinition

Misen Energy AB (publ) ("**Moderbolaget**" eller "**Bolaget**") är ett svenskt publikt aktiebolag med säte i Stockholm. Huvudkontoret har sin adress på Kungsportsavenyen 32, 411 36 Göteborg. Bolaget är noterat på Nasdaq First North Stockholm.

I maj 2017 godkände styrelsen i Misen Energy AB (publ) försäljningen av upp till 12 % av aktierna i det delägda dotterbolaget Misen Enterprises AB till det Hong Kong-baserade bolaget Powerful United Limited ("**PUL**"). Samma ägare som kontrollerar aktieägaren TCT Holding AB kontrollerar även PUL. I juli och november 2017 avyttrades 8 % respektive 2 % av aktierna i Misen Enterprises AB. Då Misen Energy AB (publ) fortsatt äger 52,5 % av aktierna i Misen Enterprises AB behåller Misen Energy AB (publ) full kontroll över Misen Enterprises AB och har rätt till 52,5 % av framtida utdelningar från verksamheten i Ukraina. Misenkoncernen ("**Misenkoncernen**" eller "**koncernen**") består av Misen Energy AB (publ) och de delägda dotterbolagen LLC Karpatygaz (Ukraina) och Misen Enterprises AB (Sverige). Misen Enterprises AB konsolideras till 100 % i koncernen och PUL:s ägarandel om 47,5 % av Misen Enterprises-koncernen redovisas som innehav utan bestämmande inflytande inom eget kapital.

Joint Activity och Joint Activity Agreement

Misenkoncernen tillsammans med PUL, som är delägare i Misen Enterprises AB, har en andel om 50,01 % i ett samarbetsprojekt (joint activity, "JA") i Ukraina avseende produktion och försäljning av hydrokarboner. Den återstående andelen om 49,99 % av JA tillhör Public Joint Stock Company Ukrgasvydobuvannya ("**PJSC Ukrgasvydobuvannya**" eller "**UGV**") (Ukraina), ett helägt dotterbolag till det statliga National Joint Stock Company Naftogaz of Ukraine (Ukraina). JA regleras av Joint Activity Agreement No.3 daterat den 10 juni 2002 ("**JAA**" eller "**JAA No.3**") (i dess reviderade och omarbetade lydelse).

2. Väsentliga händelser under perioden 12M 2017

Upphörande av konsolidering av Joint Activity

Misen Enterprises AB och LLC Karpatygaz är involverade i ett skiljedomsförfarande som påkallades av PJSC Ukrigasvydobuvannya i augusti 2016 i enlighet med JAA No.3 och försvarar kraftigt sina investerares legitima intressen.

I enlighet med processens tidsplan som fastställts av skiljenämnden, redogjorde parterna under 2017 för sina ståndpunkter i sakfrågan. Misén Enterprises och LLC Karpatygaz mottog PJSC Ukrigasvydobuvannyas käromål i februari 2017 och inkom med svaromål i maj 2017. Misén Enterprises AB och Karpatygaz LLC var överens med PJSC Ukrigasvydobuvannya om att säga upp Joint Activity Agreement och hemställde att skiljenämnden skulle besluta att PJSC Ukrigasvydobuvannya skulle kompensera dem för deras andel av JA. I juli 2017 mottog Misén Enterprises AB och LLC Karpatygaz svaromålet från PJSC Ukrigasvydobuvannya, där PJSC Ukrigasvydobuvannya vidhöll sin ståndpunkt avseende ogiltigförklarande, alternativt uppsägning av JAA No. 3. I oktober 2017 ingav Misén Enterprises AB och LLC Karpatygaz i sin tur sitt yttrande där det yrkades att skiljenämnden skulle avslå UGV:s yrkanden. Misén Enterprises AB och LLC Karpatygaz vidhöll att JAA No.3 skulle upphöra och att de skulle kompenseras för sin andel av JAA No.3.

Den 5-8 december 2017 hölls förhandlingar i enlighet med Skiljedomsregler för Stockholms Handelskammars Skiljedomsinstitut. Parterna vidhöll alltjämt sina ståndpunkter enligt ovan. Den 24 januari 2018 deltog Misén Enterprises AB och LLC Karpatygaz i slutanförendena i enlighet med Stockholms Handelskammars skiljedomsregler i skiljeförfarandet som påkallats av PJSC Ukrigasvydobuvannya i juli 2016. De tvistande parterna yttrade sig om giltigheten och grunderna för uppsägning av JAA No.3. Skiljenämnden avser meddela dom i alla frågor förutom ersättningsbeloppet, i slutet av maj 2018. Efter detta avser skiljenämnden att meddela ytterligare direktiv avseende ersättning.

Då parterna slutligen kommit överens om att JAA No. 3 ska upphöra, menar Bolaget att Bolaget inte längre kontrollerar tillgångarna i JA vid tidpunkten för upprättande av årsredovisningen per 31 december 2017. Kontroll är ett krav för att konsolidera såväl tillgångarna i JA som JA:s framtida resultat i koncernredovisningen.

Anspråket på PJSC Ukrigasvydobuvannya kan inte upptas som en tillgång i koncernredovisningen då utgången av skiljeförfarandet fortfarande är oklar vid tidpunkten för upprättandet av denna rapport.

Mot denna bakgrund upphör Misén Energy AB från och med datumet för denna rapport med att redovisa 50,01 % av JA:s tillgångar och skulder i sin årsredovisning, och ett resultat från avkonsolideringen om TSEK 984 069 upptas i rörelseresultatet. Skulder i JA som Misénkoncernen till någon del kan hållas ansvarig för redovisas som eventualförpliktelser.

Dessa förändringar i redovisningsmässig behandling och bokfört värde reflekterar inte värdet av de fordringar som Misén Enterprises AB och LLC Karpatygaz har på ersättning till följd av uppsägningen av JAA No.3. Inte heller innebär förändringen i redovisningsmässig behandling något avstående från de krav som Misén Enterprises AB och LLC Karpatygaz framställt i det pågående skiljeförfarandet i enlighet med JAA No.3, eller någon annan av Misénkoncernens rättigheter. Misén Enterprises och LLC Karpatygaz fortsätter att försvara sina investerares legitima intressen och söker kompensation för sin andel av JA i samband med uppsägningen av JAA No.3.

Under JAA No. 3 var Misénkoncernen endast verksam i Ukraina. Det delägda dotterbolaget LLC Karpatygaz, som driftansvarig under JA, fortsätter att bedriva all industriell verksamhet intill dess JAA No.3 upphör.

Finansiering av Koncernens svenska verksamhet

I maj 2017 ingick Misen Energy AB (publ) ett avtal med Powerful United Ltd (PUL) om ett lån om MEUR 1 med en fast avgift om TEUR 150. I juli 2017 sålde Misen Energy AB (publ) 8 % av aktierna i Misen Enterprises AB till PUL. Försäljningssumman uppgick till MEUR 3,0 (TSEK 28 739).

Avtalet innehåller villkor som berättigar Bolaget att återköpa de sålda aktierna från PUL för en köpesumma som uppgår till 3 (tre) gånger försäljningssumman. Bolaget kan utöva denna rätt vid den tidigaste tidpunkten av (i) 2018-04-30 eller (ii) det datum en stämma hålls i Misen Enterprises AB som beslutar om utdelning. På samma sätt innehåller avtalet villkor som ger PUL rätt att till Misen Energy AB (publ) sälja alla eller delar av de förvärvade aktierna inom 24 månader. Köpesumman för aktierna uppgår då till 3 (tre) gånger försäljningspriset med avräkning för utdelningar som tillfallit PUL inom 24 månader. Bolaget är enbart förpliktigt att genomföra återköpet om finansiering av detta från tredje part ej är nödvändig.

I november 2017 sålde Bolaget ytterligare 2 % av aktierna i Misen Enterprises AB till PUL. Försäljningssumman uppgick till MEUR 1,0 (TSEK 9 889). Som ett resultat av detta har Misen Energy AB (publ) säkrat kortsiktig finansiering av den svenska verksamheten och det pågående skiljeförfarandet.

Avtalet med PUL, daterat 22 november 2017, innehåller villkor som berättigar Misen Energy AB (publ) att återköpa de sålda aktierna från PUL för en köpesumma som uppgår till 3 (tre) gånger försäljningssumman. Misen Energy AB (publ) kan utöva denna rätt vid den tidigaste tidpunkten av (i) 2018-08-30 eller (ii) det datum en stämma hålls i Misen Enterprises AB som beslutar om utdelning. På samma sätt innehåller avtalet villkor som ger PUL rätt att till Misen Energy sälja alla eller delar av de förvärvade aktierna. Även vid ett av PUL påkallat återköp uppgår priset till 3 gånger försäljningspriset med avräkning för utdelningar som tillfallit PUL inom 24 månader. Misen Energy AB (publ) är enbart förpliktigt att genomföra återköpet om finansiering av detta från tredje part ej är nödvändig.

Som en konsekvens av försäljningen kommer 47,5 % av framtida utdelningar från verksamheten i Ukraina eller från eventuell ersättning i tvisten med PJSC Ukrigasvydobuvannya att tillfalla PUL. Då Misen Energy AB (publ) fortsatt äger 52,5 % av Misen Enterprises AB har Misen Energy AB (publ) fortsatt full kontroll över Misen Enterprises AB.

Brottsutredning

De brottsutredningar som under 2014 och 2017 inleddes av riksåklagaren i Ukraina och som kompletterades av PJSC Ukrigasvydobuvannyas brottsanmälan den 5 september 2016 och yrkande och underrättelse om utförande av brottsliga handlingar den 21 och 22 februari 2017, pågick alltjämt under 12M 2017.

I september 2017 gjorde PJSC Ukrigasvydobuvannya ytterligare en brottsanmälan till den ukrainska antikorrupsionsmyndigheten (härefter "NABU"). NABU slutförde sin förundersökning under september 2017 och väckte talan hos den kommersiella domstolen i Kiev. NABU yrkade att domstolen skulle ogiltigförklara tillägg No. 4 till JAA No. 3 samt avtalet avseende tillhandahållandet av tjänster gällande produktion, uppsamling, hantering och transport av naturgas, olja och gaskondensat som LLC Karpatygaz ingick med PJSC Ukrigasvydobuvannya i april 2011. I oktober 2017 inledde domstolen förfarandet och vilandeförklarade rättegången till och med den 15 maj 2018.

LLC Karpatygaz och Misen Enterprises AB anser att anklagelserna om brott är ogrundade, tillbakavisar samtliga i sin helhet och anser att samtliga domstolsavgöranden i detta avseende är olagliga och innebär expropriation av dess tillgångar. Misenkoncernen samarbetar fullt ut med

utredningsmyndigheterna och är beredd att bevisa JAA No.3:s legitimitet i Ukraina. Misenkoncernens ståndpunkt är att skiljenämnden har exklusiv behörighet att bedöma validiteten av JAA No.3 i det pågående skiljeförfarandet.

Begäran om interimistiska åtgärder inlämnad av Misen Enterprises AB och LLC Karpatygaz

I november 2016 lämnade Misen Enterprises AB och LLC Karpatygaz in en begäran om interimistiska åtgärder till den skiljenämnd som utsetts enligt JAA No.3. Misen Enterprises och LLC Karpatygaz yrkade bl.a. att skiljenämnden skulle besluta om exklusiv behörighet för skiljenämnden att avgöra tvister som uppstått eller uppstår med anledning av JAA No. 3. Misen Enterprises AB och LLC Karpatygaz yrkade även att skiljenämnden skulle besluta att PJSC Ukgazvydobuvannya skulle upphöra från vidare åtgärder med ukrainska myndigheter gällande JAA No.3 tvisten i avvaktan på skiljenämndens slutliga avgörande. Den 26 maj 2017 hölls förhandlingar om interimistiska åtgärder. Den 6 november utfärdade skiljenämnden ett beslut avseende begäran om interimistiska åtgärder inlämnad av Misen Enterprises AB och LLC Karpatygaz. Skiljenämnden ogillade begäran om interimistiska åtgärder och noterade att Misen Enterprises AB, LLC Karpatygaz och PJSC Ukgazvydobuvannya inte motsätter sig skiljenämndens exklusiva behörighet att bedöma validiteten av JAA No.3. Skiljenämnden beslutade vidare att parterna i förfarandet ska bära sina egna kostnader som uppstått under delen av förfarandet som behandlat begäran om interimistiska åtgärder.

Tillskott till JA

Under 12M 2017 gjorde Misen Enterprises AB inga ytterligare tillskott till JA avseende sitt åtagande om MUSD 12,5 (MSEK 102,6). Det tillskjutna beloppet kvarstår på TUSD 3 930 (TSEK 32 256).

Eftersom parterna i JAA No.3 kommit överens om att avtalet ska upphöra kan inga ytterligare tillskott göras under JAA No.3. Förpliktelsen avseende det återstående tillskottet, som tidigare redovisats i koncernen har tillbakaförts som ett led i upphörandet av konsolideringen av JA.

Verksamheten i JA under 2017

Produktionsrapport för JA 2017

Nedanstående tabell visar **ackumulerad produktion** under angiven period:

	januari – december 2017	januari – december 2016	januari – december 2015	januari – december 2014
Naturgas (mmcm)	-	596,6	687,5	672,0
Gaskondensat (tt*)	-	31,1	31,9	28,6
Olja (tt)	-	5,4	11,1	18,8
Gasol (tt)	-	8,3	6,06	-

* tusen ton

Låneavtal med PJSC subsidiary bank of Sberbank Russia

I augusti 2012 ingick Karpatygaz, i egenskap av driftansvarig för JA, ett låneavtal med PJSC subsidiary bank of Sberbank Russia om TUSD 16 250 (TSEK 133 373) med en årlig ränta på 12 %. Under 2015 försummade JA att betala av lånet till Sberbank Russia. I samband med detta nådde JA en överenskommelse med Sberbank Russia om att omstrukturera skulden med nya återbetalningsvillkor. Emellertid har överenskommelsen om omstrukturering inte undertecknats per utgången av december 2017 då enighet inte uppnåts mellan parterna i JAA. Sberbank Russia kan därför ålägga JA straffräntor uppgående till TUAH 29 424 (TSEK 8 508).

JA är föremål för vissa villkor knutna till dess lån. Per 31 december 2017, hade JA inte till fullo uppfyllt dessa villkor i avtalen med PJSC Sberbank.

JAs utestående skuld till PJSC Sberbank uppgick till TUSD 6 650 (TSEK 54 581) per 31 december 2017.

Avtal med Solar Turbines CIC LLC

I juni 2013 ingick Karpatygaz, i egenskap av driftansvarig för JA, och Solar Turbines CIS LLC ett avtal avseende underhållstjänster för utrustning (med tillägg). Solar Turbines CIS LLC utförde de överenskomna tjänsterna, men JA betalade inte för tjänsterna främst p g a att verksamheten i JA upphört.

Per 31 december 2017 uppgick den utestående skulden till Solar Turbines CIS till TUSD 771,7 (TSEK 6 333,8).

Driften av Booster Compressor Stations (BCS)

I september 2015 togs Khrestyshchenska booster compressor station (BCS) i drift. Denna BCS är en av de största i Ukraina och betjänar utvinning av upp till 25 % av den totala inhemska naturgasproduktionen. Emellertid uppstod en tvist mellan JA och PJSC Ukrigasvydobuvannya om hur den ökade produktionen vid Khrestyshchenska booster compressor station skulle fördelas.

I början av 2016 överenskoms mellan JAA parterna att JA skulle leasa ut Khrestyshchenska BCS till PJSC Ukrigasvydobuvannya. Enligt villkoren i leasingavtalen, med start från den 1 januari 2016, driver PJSC Ukrigasvydobuvannya denna BCS för egen räkning och står också för bränslekostnaderna under leasingperioden. Leasingavtalet förnyades i maj 2017 om än med förändrade villkor och JA överförde Khrestyshchenska BCS till PJSC Ukrigasvydobuvannya för tiden fram till 30 april 2018.

I tillägg till detta p.g.a. UGV:s fortsatta vägran att fördela kraftförsörjningskostnaderna och då JA är förhindrat att sälja hydrokarboner kunde inte LLC Karpatygaz fullfölja JAA No.3. Givet dessa förutsättningar leasade JA den 10 maj 2017 ut de återstående 6 idrifttagna BCS:s till PJSC Ukrgasvydobuvannya. Följande BCS:s har överförts till PJSC Ukrgasvydobuvannya t.o.m. 30 april 2018:

- Abazivska BCS
- Letnyanska BCS
- Rozpashnivska BCS
- Skhidno-Poltavska BCS
- Svydnytska BCS
- Yuliyivska BCS.

PJSC Ukrgasvydobuvannya täcker samtliga kostnader knutna till driften av BCS.

Under 12M 2017 har PJSC Ukrgasvydobuvannya vägrat betala leasingavgifter till JA. De månatliga leasingintäkterna uppgår till ca MUAH 18 (MSEK 5,2) inklusive moms, medan utestående fordringar uppgår till MUAH 134 (MSEK 39) inklusive moms. Trots att PJSC Ukrgasvydobuvannya underlåter att betala leasingavgifter i enlighet med avtalen är JA skyldigt att månatligen erlägga moms. PJSC Ukrgasvydobuvannya har under juli-december 2017 framställt över 100 kvittningskrav mot LLC Karpatygaz, som driftsansvarig för JAA No.3, som syftar till att kvitta leasingavgifterna mot de påstådda betalningar som LLC Karpatygaz ska göra till UGV. LLC Karpatygaz har tillbakavisat samtliga dessa krav och initierat domstolsförhandlingar i ukrainsk domstol i syfte att få dessa kvittningskrav ogiltigförklarade.

Skatt på utvinning av naturtillgångar

Den ukrainska regeringen fortsätter att ta ut skatt på utvinning av naturtillgångar uppgående till 70 % för verksamheter som drivs i form av JA, i enlighet med lagar som antogs under 2014.

Situationen har försämrats genom förändringar i den ukrainska skattelagstiftningen. Dessa förändringar fastställer skatten på utvinning av naturtillgångar för privata producenter till 29 % på naturgas som utvinns från ett djup understigande 5 000 m och till 14 % på naturgas som utvinns från ett överstigande 5 000 m. Skatten på utvinning för JA är därmed betydligt högre än skatten på utvinning för privata producenter. Dessa förändringar gäller enbart verksamheter som drivs i form av JA och inte andra privata gasproducenter.

I början av oktober 2015 sände Bolaget en underrättelse om tvist rörande Bolagets investeringar till den ukrainska regeringen. Underrättelsen baseras på avtalet mellan Ukraina och Sverige avseende ömsesidigt främjande och skydd av investeringar. Under 12M 2017 fortsatte Ukrainas regering att ta ut den orimliga skatten på utvinning av naturtillgångar för verksamheter som drivs i enlighet med JAA No. 3. Emellertid har JA inte kunnat betala skatten på utvinning av naturtillgångar då PJSC Ukrgasvydobuvannya, enligt bolagets åsikt, fortsatt sin uppenbart olagliga vägran att leverera hydrokarboner från de källor som till delats JA. Misen Energy AB (publ) förbehåller sig alla sina rättigheter i detta hänseende, inklusive påkallande av skiljeförfarande.

Per utgången av 12M 2017 hade Bolaget inte uppnått en förhandlingslösning av tvisten med Ukrainas regering.

Skattebetalningar i Ukraina

Trots att JA har förhindrats att sälja hydrokarboner har JA och dess parter fortsatt att betala moms och inkomstskatt till ukrainska skattemyndigheterna under 12M 2017. Under perioden 12M 2017 betalade JA TUAH 36 054 (justerat TSEK 11 378) i moms och inkomstskatt. Sedan 2011 har JA och dess parter erlagt TUAH 11 169 436 (justerat TSEK 5 626 864) i skatt på utvinning av naturtillgångar, moms och inkomstskatt till Ukraina.

Försäljning av hydrokarboner

Under 2017 fortsatte PJSC Ukrigasvydobuvannya sina, enligt Bolaget, uppenbart lagstridiga handlingar och vägrade att genomföra produktion, uppsamling, hantering och transport av hydrokarboner till JA. Misenkoncernen är därmed förhindrad att sälja hydrokarboner och därmed att implementera JAA No.3.

Under 2016 har LLC Karpatygaz, som är driftansvarig för JA, initierat domstolsförhandlingar och begärt att PJSC Ukrigasvydobuvannya ska genomföra produktion, uppsamling, hantering och transport av hydrokarboner till JA. Domstolen ålade PJSC Ukrigasvydobuvannya att utföra de överenskomna tjänsterna. PJSC Ukrigasvydobuvannya överklagade emellertid domen. Appellationsdomstolen ändrade inte första instansens dom. PJSC Ukrigasvydobuvannya överklagade sedermera domen till Ukrainas Högsta Ekonomiska Domstol. I november 2017 upphävde Ukrainas Högsta Ekonomiska Domstol de tidigare instansernas domar och återförvisade målet för omprövning.

LLC Karpatygaz väckte ytterligare talan mot PJSC Ukrigasvydobuvannya i domstol där det yrkades att PJSC Ukrigasvydobuvannya skulle tillhandahålla hydrokarboner som framställts av JA från december 2016. Domstolen ålade PJSC Ukrigasvydobuvannya att tillhandahålla hydrokarboner till JA. Domstolen avtog även PJSC Ukrigasvydobuvannya genstämning avseende återbetalningen av skulder och böter enligt serviceavtalet. PJSC Ukrigasvydobuvannya överklagade domstolens beslut.

I december 2017 vilandeförklarades båda målen i väntan på de förhandlingar som initierats av NABU.

Rapport avseende investeringsprogrammet

P.g.a. de ekonomiska begränsningarna till följd av den höjda skatten på utvinning av naturtillgångar och PJSC Ukrigasvydobuvannya, enligt Bolagets uppfattning, uppenbart olagliga handlingar har Misenkoncernen under 12M 2017 i praktiken stoppat samtliga investeringar i investeringsprogrammet.

Under perioden investerade Misen TSEK 7 654 (TSEK 14 508) i JA:s investeringsprogram (jämfört med samma period 2016)

Per den 31 december 2017, har Bolaget uppnått följande etappmål:

- 86 brunnar har genomgått renovering och/eller stimulering med användning av senaste tekniker
- 70 brunnar har tagits i drift
- 7 BCS av de planerade 11 har tagits i drift inkluderande Khrestyshchenska som är den största i Ukraina
- Byggandet av 4 BCS har kommit in i ett slutskede

Domstolsförhandlingar mot Center of Financial Leasing LLC (tidigare Sberbank Leasing)

Under 2015 stämde Sberbank Leasing JA för brott mot ett leasebackavtal. Enligt stämningen har JA inte levererat utrustning i tid enligt avtalet och därför har Sberbank Leasing rättslig grund att stämma JA för kontraktsbrott. Emellertid anser JA att den uteblivna leveransen av utrustning har rättslig grund då Sberbank Leasing inte har fullgjort sina skyldigheter enligt kontraktet (full betalning av utrustningens värde) vid den tid avtalet började gälla. I oktober 2016 upphävde Ukrainas Högsta Ekonomiska Domstol de lägre instansernas domar och återförvisade målet för ny prövning. I början av 2017 biföll rätten delvis Sberbank Leasings, som ändrat firma till Center of Financial Leasing LLC, krav och beordrade Misen Enterprises AB, LLC Karpatygaz och PJSC Ukrigasvydobuvannya att ersätta Sberbank Leasing med ca 37 MUSD (MSEK 304). LLC Karpatygaz och PJSC Ukrigasvydobuvannya lämnade in varsitt överklagande till domstolen. Den högre instansen fastställde utslaget i första instansen, vilket innebär att Misen Enterprises AB, LLC Karpatygaz och PJSC Ukrigasvydobuvannya ska ersätta Sberbank Leasing med ca 37 MUSD (MSEK 304). I juli 2017 uppsköt Ukrainas Högsta Ekonomiska Domstol verkställandet av appellationsdomstolens beslut i avvaktan på rättegång. I september 2017 upphävde Ukrainas Högsta Ekonomiska Domstol domarna i lägre instanser och beordrade dem att pröva fallet på nytt.

I november 2017 hölls nya domstolsförhandlingar. Domstolen sköt upp förhandlingarna till den 6 juni 2018 för att uppfylla formkraven avseende underrättelse av den utländska parten Misen Enterprises AB.

Parallellt inkom Sberbank Leasing i december 2016 med ytterligare en stämning gentemot JA enligt vilken JA påstås ha begått ytterligare brott mot leasingavtalet. Enligt denna stämning uppgår Sberbank Leasings krav nu till TUAH 1 397 704 (TSEK 404 129). I juni 2017 inkom Center of Financial Leasing LLC med en skrivelse i vilken Center of Financial Leasing LLC ökat sitt krav på ersättning till MUSD 37 (MSEK 304) och MUAH 974 (MSEK 282) inklusive böter, räntor och förlorad vinst. I augusti 2017 biföll domstolen delvis kravet från Center of Financial Leasing LLC och beordrade Misen Enterprises AB, LLC Karpatygaz och PJSC Ukrigasvydobuvannya att ersätta Center of Financial Leasing LLC med TUAH 237 507 (TSEK 68 672) för förlorad vinst. I augusti 2017 överklagade LLC Karpatygaz och PJSC Ukrigasvydobuvannya detta utslag. Domstolsförhandlingarna är planerade att hållas den 6 mars 2018.

Ledningen menar att kraven på ersättning om MUSD 37 (MSEK 304) är motfordringar samt att ett av dem kommer att bli upphävt i ett senare skede av förhandlingarna. I så fall kommer det totala kravet inte att överstiga MUAH 1 973 (MSEK 571).

JA hävdar alltså att den uteblivna leveransen av utrustning har rättslig grund då Sberbank Leasing (nu Center of Financial Leasing LLC) inte har fullgjort sina skyldigheter enligt avtalet (full betalning av utrustningens värde) vid den tid då avtalet började gälla. Dessutom hävdar JA att det redan återbetalat förskottsbeloppet inom ramen för leasingavtalet. JA tillbakavisar också samtliga krav som baseras på den ukrainska valutans försvagning då inga sådana bestämmelser finns i leasebackavtalet avseende de förskott som mottagits från Sberbank Leasing.

Väsentliga händelser efter utgången av 12M 2017

Förundersökningar i brottmål

Förundersökningar avseende brott pågår.

I september 2017 gjorde PJSC Ukrigasvydobuvannya en brottsanmälan till NABU (som definieras ovan). NABU slutförde sin förundersökning och väckte talan hos den kommersiella domstolen i Kiev. Domstolsförhandlingar kommer att hållas den 15 maj 2018.

JA:s verksamhet under 2018

Driften av Booster Compressor Stations (BCS)

Vid tidpunkten för publicering av denna rapport har PJSC Ukrigasvydobuvannya underlåtit att betala leasingavgifter till JA. PJSC Ukrigasvydobuvannya hävdar att det kvittat sina leasingavgiftsbetalningar mot de påstådda betalningarna som LLC Karpatygaz ska göra till PJSC Ukrigasvydobuvannya. LLC Karpatygaz har tillbakavisat dessa krav och initierat domstolsförhandlingar i ukrainsk domstol i syfte att få dessa kvittningskrav ogiltigförklarade. Domstolsförhandlingarna pågår.

Försäljning av hydrokarboner

Vid tiden för denna rapportens publicering har PJSC Ukrigasvydobuvannya vägrat att till JA leverera de hydrokarboner som utvunnits under perioden december 2016 – februari 2018.

3. Resultat – Misenkoncernen och Bolaget

Under Q4 uppgick Misenkoncernens omsättning till TSEK 13 078 (TSEK 125 028) medan moderbolagets omsättning uppgick till TSEK 1 394 (TSEK 1 394).

Under Q4 2017 uppgick Misenkoncernens förlust efter finansiella poster till TSEK -1 012 703 (TSEK -12 408) och moderbolagets förlust efter finansiella poster uppgick till TSEK -6 375 (TSEK -5 620)

Under 12M 2017 uppgick Misenkoncernens nettoomsättning till TSEK 35 549 (TSEK 675 340). Misenkoncernens rörelseresultat för 12M 2017 uppgick till TSEK -1 071 529 (TSEK 18 832) för samma period 2016). Resultat efter finansiella poster för perioden uppgick till TSEK -1 071 791 (TSEK -5 509 för samma period 2016). De lägre rörelseresultaten och resultat efter finansiella poster påverkas främst av upphörandet av konsolideringen av JA i koncernredovisningen som förklarats ovan.

Moderbolagets intäkter 12M 2017 uppgick till TSEK 5 577 (TSEK 5 577). Resultat efter finansiella poster för moderbolaget under 12M 2017 uppgick till TSEK -26 036 (TSEK -33 079). Resultatet efter finansiella poster inkluderar resultatet från försäljning av aktier i dotterbolag om TSEK -9 562 (TSEK -9 309).

Under 12M 2017 producerades ingen naturgas hänförlig till JA (596,6 mmcm producerades under motsvarande period 2016), p.g.a. PJSC Ukrigasvydobuvannya brott mot JAA.

Finansiella tillgångar och skulder

Under 12M 2017 reserverade JA TUAH 40 464 (KSEK 12 770) avseende osäkra kundfordringar. Dotterbolaget Karpatygas som är driftansvarigt för JA bedriver konstruktiva förhandlingar med berörda kunder. Bolaget söker också driva in dessa fordringar genom juridiska processer i Ukraina.

Verkligt värde av finansiella tillgångar och skulder bedöms motsvara det bokförda värdet.

Eventualförpliktelser

Per 31 december 2017 uppgick Misenkoncernens eventualförpliktelser till TSEK 60 301 (TSEK 1 020 086). Förändringen beror på upphörandet av konsolideringen.

Likviditet

Per den 31 december 2017 hade Misenkoncernen likvida tillgångar om TSEK 2 181 (TSEK 12 498). Det operationella kassaflödet efter förändring av rörelsekapital för 12M 2017 var TSEK -40 210 (TSEK 15 211).

Likviditetsförändringen till följd av upphörandet av konsolideringen av JA uppgick till TSEK -247 per 31 december 2017, vilket motsvarar likviditeten i JA vid tidpunkten för konsolideringens upphörande.

Investeringar

Misenkoncernens investeringar i JA-verksamheten avseende utrustning för gasproduktion i Ukraina uppgick under 12M 2017 till TSEK 7 654 (TSEK 14 508).

Per den 31 december 2017 uppgick värdet av beställda investeringar där leverans ej skett till i TSEK 3 643. Investeringarna avser inventarier, anläggningar och pågående anläggningar för utvinning av naturgas.

Förslag till disponering av moderbolagets resultat

Balanserade vinstmedel för moderbolaget uppgår till TSEK 3 589. Styrelsen föreslår att resultatet överförs i löpande räkning och att ingen vinstutdelning betalas.

Förändringar i skattelagstiftningen

Som beskrivits i tidigare rapporter antogs per den 1 januari 2015 ändringar av skattelagstiftningen i Ukraina. Ändringarna medför att samarbetsarrangemang såsom JA inte är skattesubjekt avseende inkomstskatt från 2016. Istället är det operatörerna i samarbetsarrangemangen som är skyldiga att månadsvis betala skatten för delägarnas räkning. I december 2015 antog det ukrainska parlamentet ytterligare tillägg till skattelagstiftningen. Enligt dessa tillägg ska deklARATIONER lämnas in kvartalsvis inom 40 dagar efter varje kvartalsutgång. Skattebetalningen baseras på deklARATIONEN för det föregående kvartalet och ska betalas inom 10 dagar från det att deklARATIONEN sänts in.

I denna rapport har förutsatts att Misenkoncernen med avseende på skatter relaterade till JA kommer att vara skattebetalare enligt ukrainsk lagstiftning detta baserat på antagandet att Misenkoncernen har rörelse i landet. Samarbetsarrangemang såsom JA i Ukraina har inte klart definierats i svensk skattelagstiftning. JA har i Misen Enterprises AB:s deklARATION för 2015 hanterats som en i utlandet delägarbeskattad juridisk person. Vidare har i denna rapport förutsatts att de vinster som uppkommit i JA före 1 januari 2015 inte kommer att beskattas i Sverige, att innehavet i JA anses vara näringsbetingade aktier fram till och med 31 december 2014 och att ukrainsk inkomstskatt kan avräknas mot svensk inkomstskatt.

Efter försäljningen av 47.5% av aktierna i Misen Enterprises AB kan moderbolaget inte längre utnyttja underskottsavdrag genom koncernbidrag från Misen Enterprises AB.

Under 12M 2017 utbetalade JA TUAH 10 881 (TSEK 3 434) i inkomstskatt till ukrainska skattemyndigheter för Misenkoncernens räkning avseende tidigare år.

Bolagets förväntade framtida utveckling och fortsatta drift

Som nämnts tidigare i denna rapport har parterna under JAA No.3 den 24 januari 2018 kommit överens om att JAA No. 3 ska upphöra. Till följd av detta kan ett antagande om fortsatt drift av JA inte längre göras. Värdet av de nettotillgångarna och den ersättning som Misenkoncernen är berättigad till som en konsekvens av upphörandet av JAA No.3. är osäkert vid tidpunkten för denna rapport. För att redovisa en tillgång i enlighet med IFRS måste den vara praktiskt taget säker, vilket inte är fallet då värdet av en eventuell ersättning är beroende av skiljeförfarandets utgång.

Vad gäller koncernens övriga verksamhet fortsätter ledningen att undersöka tillgängliga finansieringsalternativ och kommer att informera marknaden därefter. Då finansiering inte är säkrad för den närmaste 12 månaders perioden och föreligger det väsentlig osäkerhet som kan ge väsentliga tvivel avseende Misenkoncernens förmåga till fortsatt drift. Detta innebär att Misenkoncernen i framtiden kan förhindras att realisera sina tillgångar och reglera sina skulder som en följd av normal drift. Ledningens uppfattning är att det finns realistiska alternativ för att finansiera koncernens framtida verksamhet och koncernredovisningen är därför upprättad baserad på ett antagande om fortsatt drift.

Segmentinformation – Misenkoncernen

Misenkoncernens operationella verksamhet är lokaliserad till Ukraina. Endast administrativa uppgifter utförs i Sverige.

Geografiska områden

	31 december 2017	31 december 2016
<i>(Samtliga belopp i TSEK)</i>		
Extern nettoförsäljning:		
Sverige	--	--
Ukraina	7 082	653 122
Anläggningstillgångar:		
Sverige	--	--
Ukraina	4	508 677

Transaktioner med närstående

	31 december 2017	31 december 2016
<i>(Samtliga belopp i TSEK)</i>		
Ukrasvydobuvannya*:		
Försäljning	35 503	43 503
Inköp	9 491	128 028
Kortfristiga fordringar	--	--
Kortfristiga skulder	--	72
Ledning, styrelse och större aktieägare:		
Inköp av tjänster	23 282	7 759
Räntor	1 439	1 632
Löner och ersättningar	5 029	5 608
Kortfristiga skulder	9 229	1 862
Långfristiga skulder	--	--

* 100 % av transaktionsvärdet

Miljöpåverkan

Verksamheten inom JA har påverkan på miljön i Ukraina, vilken regleras av lagar och överenskommelser, som i sin tur styr JA-verksamheten inom miljöområdet. Olje- och naturgasverksamhet är föremål för ett omfattande regelverk med hänseende till miljö på såväl internationell som nationell nivå. Miljölagstiftningen omfattar kontroll av vatten- och luftföroreningar, avfall, tillståndskrav, restriktioner för verksamhet i miljö känsliga och kustnära områden. Miljöregleringar väntas med tiden bli strängare vilket med största sannolikhet kommer att

resultera i att kostnaderna kommer att öka. JA uppfyller gällande miljökrav för att kunna behålla nuvarande licenser eller införskaffa nya.

Redovisningsprinciper

Rapporten är upprättad i enlighet med International Financial Reporting Standards (IFRS) som har antagits av EU. Rapporteringen är vidare upprättad enligt IAS 34 samt Årsredovisningslagen och RFR 2, Redovisning för juridisk person. Redovisningsprinciperna för Misenkoncernen och Bolaget är desamma som enligt den senaste årsredovisningen och delårsrapporterna.

Finansiella och andra risker

Misenkoncernen arbetar med att öka den lokala produktionen av hydrokarboner i Ukraina genom implementering av ett omfattande investeringsprogram inriktat på utveckling och modernisering av infrastrukturen för gasproduktion. I denna verksamhet arbetar Koncernen med en komplex bild av branschspecifika risker såsom prisutveckling på olja och gas, valutarisker och ränterisker, tillståndsfrågor avseende undersökning, bearbetning och miljö samt osäkerheten i värdet av det utförda prospekteringsarbetet och av det efterföljande fältutvecklingsarbetet. Eftersom verksamheten inriktas på produktion i stället för prospektering kan riskexponeringen anses vara måttlig.

En mer detaljerad riskbeskrivning finns i Bolagets årsredovisning för 2016.

First North

Misen Energy AB (publ) är noterat på First North, en alternativ marknadsplats som drivs av Nasdaq Stockholm. Bolaget följer därmed det regelverk som gäller för First North. Bolagets Certified Adviser är Erik Penser Bank AB.

Publicering av årsrapporten januari - december 2017

Denna årsrapport för januari-december 2017 är publicerad på Bolagets hemsida www.misenenergy.se och tryckt version kan beställas på info@misenergy.se.

Denna information är sådan information som Misen Energy AB (publ) är skyldigt att offentliggöra enligt EU:s marknadsmissbruksförordning och lagen om värdepappersmarknaden. Informationen lämnades, genom ovanstående kontaktpersons försorg, för offentliggörande den 28 februari 2018 kl. 10:00 CET.

Kommande rapporter

Nästa rapport, som är årsredovisningen för 2017, kommer att publiceras den 5 april 2018.

Bolagsstämman kommer att hållas den 26 april 2018.

Rapporten för första kvartalet 2018 kommer att publiceras den 31 maj 2018.

Denna rapport har inte granskats av bolagets revisorer.

Stockholm, 28 februari 2018.

Misen Energy AB (publ)

Styrelsen och verkställande direktören

För ytterligare information, vänligen kontakta:

Göran Wolff, VD

Tel.: +46 31 759 50 72

Mobil: +46 709 45 48 48

E-post: goran@misenergy.se
info@misenergy.se

Misen Energy AB (publ) (tidigare Svenska Capital Oil AB (publ)) är ett svenskt olje- och gasprospekterings och produktionsbolag verksamt i Ukraina. Bolaget grundades 2004 och aktien handlas sedan den 12 juni 2007 på Nasdaq First North.

Misen Energy AB (publ) förvärvade under 2011 Misenergy Enterprises AB och dess ukrainska dotterbolag, LLC Karpatygas, inklusive 50,01 % av rättigheterna till intäkter och vinst från ett gasproduktionsprojekt i Ukraina. Enligt IFRS-reglerna betraktas denna transaktion som ett omvänt förvärv. Förvärvet betalades genom nyemission av aktier. Rättigheterna till gasutvinning erhöles genom ett produktionssamarbete i ett s.k. joint activity project som regleras av ett Joint Activity Agreement mellan Misenergy AB (publ)s direkt och indirekt helägda dotterbolag, Misenergy Enterprises AB och LLC Karpatygas (tillsammans 50,01 %) och PJSC Ukrgasvydobuvannya (49,99 %), den största producenten av naturgas i Ukraina och ett dotterbolag till det statliga NJSC Naftogaz (Ukraina).

Samarbetsprojektets syfte är att avsevärt öka produktionen av gas och olja genom införande av modern teknik och ett omfattande investeringsprogram.

2016 och 2017 sålde Misenergy AB (publ) 37,5 % respektive 10 % av aktierna i Misenergy Enterprises AB till det Hong Kong baserade bolaget Powerful United Limited. Då Misenergy AB (publ) fortsatt äger 52,5 % av aktierna i Misenergy Enterprises AB behåller Misenergy AB (publ) full kontroll över Misenergy Enterprises AB och har rätt till 52,5 % av framtida utdelningar från verksamheten i Ukraina.

Misen Energy AB (publ) har sitt säte i Stockholm och aktien handlas på First North under beteckningen MISE. Bolagets Certified Adviser på Nasdaq First North är Erik Penser Bank AB.

För ytterligare information se vår websida: www.misenergy.se.

RESULTATRÄKNING - KONCERNEN

	1 okt -31 dec 2017 3 mån	1 okt -31 dec 2016 3 mån	1 jan-31 dec 2017 12 mån	1 jan-31 dec 2016 12 mån
<i>Belopp i TSEK</i>				
Rörelsens intäkter				
Nettoomsättning	7 082	117 599	7 938	653 122
Övriga rörelseintäkter	5 996	7 424	27 611	21 868
Resultatandel i intressebolag	0	5	0	350
	13 078	125 028	35 549	675 340
Rörelsens kostnader				
Övriga externa kostnader	-28 260	-89 076	-73 779	-549 519
Personalkostnader	-3 833	-4 792	-11 860	-16 174
Av- och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar	-4 507	-14 034	-28 562	-41 734
Övriga rörelsekostnader	66	-23 546	-8 808	-49 081
Resultat avkonsolidering	-984 069	0	-984 069	0
	-1 020 603	-131 448	-1 107 078	-656 508
Rörelseresultat	-1 007 525	-6 420	-1 071 529	18 832
Finansiella poster	-5 178	-5 988	-262	-24 341
Resultat efter finansiella poster	-1 012 703	-12 408	-1 071 791	-5 509
Skatt på periodens resultat	-1 568	-684	-427	-11 139
Periodens resultat	-1 014 271	-13 092	-1 072 218	-16 648
Resultat hänförligt till:				
Misen Energy ABs (publ) aktieägare	-535 097	-10 291	-573 322	-7 230
Innehav utan bestämmande inflytande	-479 174	-2 801	-498 896	-9 418
	-1 014 271	-13 092	-1 072 218	-16 648
Rapport över totalresultatet- Koncernen				
Periodens resultat	-1 014 271	-13 092	-1 072 218	-16 648
Övrigt totalresultat för perioden:				
Poster som senare kan återföras i resultaträkningen:				
Omräkningsdifferenser	-30 561	3 142	-73 946	-24 391
Återförd omräkningsdifferens	623 033	0	623 033	0
Övrigt totalresultat för perioden, netto efter skatt	592 472	3 142	549 087	-24 391
Summa totalresultat för perioden	-421 799	-9 950	-523 131	-41 039
Hänförligt till:				
Misen Energy ABs (publ) aktieägare	-224 166	2 565	-286 901	-26 901
Innehav utan bestämmande inflytande	-197 633	-12 515	-236 230	-14 138
Summa totalresultat för året	-421 799	-9 950	-523 131	-41 039
Resultat per aktie, räknat på resultat hänförligt till Misenergy ABs (publ) aktieägare under året (uttryckt i kr per aktie)				
Periodens resultat per aktie hänförligt till Misenergy ABs (publ) aktieägare, före och efter utspädning	-3,69	-0,07	-3,95	-0,05

Genomsnittligt antal aktier för perioden uppgick till 145 068 222.

BALANSRÄKNING - KONCERNEN

<i>Belopp i TSEK</i>	31 dec 2017	31 dec 2016
TILLGÅNGAR		
Anläggningstillgångar		
Immateriella anläggningstillgångar	1	28 951
Materiella anläggningstillgångar	3	502 059
Uppskjuten skattefordran	-	10 202
Summa anläggningstillgångar	4	541 212
Omsättningstillgångar		
Lager	-	579
Kundfordringar	397	20 260
Övriga fordringar	2 943	13 869
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	355	4 015
Summa omsättningstillgångar	3 695	38 723
Likvida medel	2 181	12 498
Summa omsättningstillgångar	5 876	51 221
SUMMA TILLGÅNGAR	5 880	592 433

<i>Belopp i TSEK</i>	31 dec 2017	31 dec 2016
EGET KAPITAL OCH SKULDER		
Eget kapital hänförligt till Misen Energys ABs (publ) aktieägare	8 659	296 921
Innehav utan bestämmande inflytande	-28 604	167 637
Summa eget kapital	-19 945	464 558
Långfristiga skulder		
Övriga långfristiga skulder	-	36 197
Summa långfristiga skulder	0	36 197
Kortfristiga skulder		
Leverantörsskulder	21 603	6 581
Skatteskulder	-	1 711
Kortfristiga lån	-	29 848
Övriga kortfristiga skulder till JA	-	44 426
Övriga kortfristiga skulder	781	3 521
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	3 441	5 591
Summa kortfristiga skulder	25 825	91 678
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	5 880	592 433

KONCERNENS FÖRÄNDRING I EGET KAPITAL

	Hänförligt till Misen Energy ABs (publ) aktieägare				Summa	Innehav utan bestämmande inflytande	Summa eget kapital
	Aktiekapital	Övrigt tillskjutet kapital	Andra reserver	Balanserat resultat			
<i>Belopp i TSEK</i>							
Ingående eget kapital 2016-01-01	290 136	-274 435	-529 653	853 370	339 418	0	339 418
Totalresultat							
Årets resultat jan - dec 2016	-	-	-	-7 230	-7 230	-9 418	-16 648
Övrigt totalresultat							
Omräkningsdifferens	-	-	-19 671		-19 671	-4 720	-24 391
Summa totalresultat	0	0	-19 671	-7 230	-26 901	-14 138	-41 039
Transaktioner med innehavare utan bestämmande inflytande							
Försäljning av andelar i dotterbolag	0	0	0	-12 331	-12 331	178 510	166 179
Övriga transaktioner med innehavare utan bestämmande inflytande	0	0	0	-3 265	-3 265	3 265	0
Summa transaktioner med innehavare utan bestämmande inflytande	0	0	0	-15 596	-15 596	181 775	166 179
Utgående eget kapital 2016-12-31	290 136	-274 435	-549 324	830 544	296 921	167 637	464 558
Ingående eget kapital 2017-01-01	290 136	-274 435	-549 324	830 544	296 921	167 637	464 558
Totalresultat							
Årets resultat jan - dec 2017	0	0	0	-573 232	-573 232	-498 986	-1 072 218
Övrigt totalresultat							
Återförda omräkningsdifferenser			589 848	-262 755	327 093	295 941	623 034
Omräkningsdifferens	0	0	-40 761	0	-40 761	-33 185	-73 946
Summa totalresultat	0	0	549 087	-835 987	-286 900	-236 230	-523 130
Transaktioner med innehavare utan bestämmande inflytande							
Försäljning av andelar i dotterbolag	0	0	0	-1 362	-1 362	39 990	38 628
Summa transaktioner med innehavare utan bestämmande inflytande	0	0	0	-1 362	-1 362	39 990	38 628
Utgående eget kapital 2017-12-31	290 136	-274 435	-237	-6 805	8 659	-28 604	-19 945

KASSAFLÖDESANALYS - KONCERNEN

	1 jan-31 dec 2017 12 mån	1 jan-31 dec 2016 12 mån
<i>Belopp i TSEK</i>		
Den löpande verksamheten		
Rörelseresultat	-1 071 529	18 832
Justering för poster som inte ingår i kassaflödet	991 959	70 066
Erhållen ränta	156	2 714
Erlagd ränta	-5 461	-7 390
Betald skatt	0	-9 807
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring av rörelsekapital	-84 875	74 415
Minskning(+)/ökning(-) av lager	103	2 437
Minskning(+)/ökning(-) av övriga fordringar	12 975	1 105
Minskning(-)/ökning(+) av övriga kortfristiga skulder	31 587	-62 746
Kassaflöde från den löpande verksamheten	-40 210	15 211
Investeringsverksamheten		
Förvärv av materiella och immateriella tillgångar	-7 654	-14 508
Erhållet vid försäljning av materiella och immateriella tillgångar	583	1 464
Erhållet vid försäljning av aktier i dotterbolag	27 591	25 517
Kassaflöde från investeringsverksamheten	20 520	12 473
Finansieringsverksamheten		
Förändring räntebärande skulder (ökning+)	9 598	-22 330
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	9 598	-22 330
Förändring likvida medel	-10 092	5 354
Likvida medel vid periodens början	12 498	7 413
Kursdifferens likvida medel	-225	-269
Likvida medel vid periodens slut	2 181	12 498

RESULTATRÄKNING - MODERBOLAGET

(Misen Energy AB (publ))

	1 okt - 31 dec 2017 3 mån	1 okt - 31 dec 2016 3 mån	1 jan-31 dec 2017 12 mån	1 jan-31 dec 2016 12 mån
<i>Belopp i TSEK</i>				
Rörelsens intäkter				
Övriga rörelseintäkter	1 394	1 394	5 577	5 577
	1 394	1 394	5 577	5 577
Rörelsens kostnader				
Övriga externa kostnader	-4 933	-2 484	-12 924	-10 960
Personalkostnader	-3 087	-4 530	-7 686	-10 418
	-8 020	-7 014	-20 610	-21 378
Rörelseresultat	-6 626	-5 620	-15 033	-15 801
Resultat vid försäljning av aktier i dotterbolag	251	-	-9 562	-9 309
Räntekostnader och liknande poster	0	-	-1 441	-7 969
	251	0	-11 003	-17 278
Resultat efter finansiella poster	-6 375	-5 620	-26 036	-33 079
Skatt på periodens resultat	-	-	-	-
Periodens resultat	-6 375	-5 620	-26 036	-33 079
Rapport över totalresultatet - Moderbolaget				
Periodens resultat	-6 375	-5 620	-26 036	-33 079
Övrigt totalresultat	-	-	-	-
Summa totalresultat för perioden	-6 375	-5 620	-26 036	-33 079

BALANSRÄKNING - MODERBOLAGET

(Misen Energy AB (publ))

<i>Belopp i TSEK</i>	31 dec 2017	31 dec 2016
TILLGÅNGAR		
Anläggningstillgångar		
Finansiella anläggningstillgångar		
Andelar i dotterbolag	252 997	301 287
Summa finansiella anläggningstillgångar	252 997	301 287
Summa anläggningstillgångar	252 997	301 287
Kortfristiga fordringar		
Övriga fordringar	177	-
Kortfristiga fordringar på dotterbolag	59 795	17 265
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	354	269
	60 326	17 534
Likvida medel	1 644	7 034
Summa omsättningstillgångar	61 970	24 568
SUMMA TILLGÅNGAR	314 967	325 855

<i>Belopp i TSEK</i>	31 dec 2017	31 dec 2016
EGET KAPITAL OCH SKULDER		
Eget kapital		
Bundet eget kapital		
Aktiekapital	290 136	290 136
Reservfond	345	345
	290 481	290 481
Fritt eget kapital		
Balanserat resultat	29 625	62 704
Periodens resultat	-26 036	-33 079
	3 589	29 625
Summa eget kapital	294 070	320 106
Långfristiga skulder		
Övriga långfristiga koncernskulder	90	92
Summa långfristiga skulder	90	92
Kortfristiga skulder		
Leverantörsskulder	17 457	730
Övriga kortfristiga skulder	563	406
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	2 787	4 521
Summa kortfristiga skulder	20 807	5 657
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER	314 967	325 855

MODERBOLAGETS FÖRÄNDRING I EGET KAPITAL

(Misen Energy AB (publ))

<i>Belopp i TSEK</i>	Aktie- kapital	Reserv- fond	Överkurs- fond	Balanserat resultat	Summa eget kapital
Ingående eget kapital 2016-01-01	290 136	345	714 285	-651 581	353 185
Totalresultat					
Årets resultat jan - dec 2016	-	-	-	-33 079	-33 079
Summa totalresultat	-	-	-	-33 079	-33 079
Utgående eget kapital 2016-12-31	290 136	345	714 285	-684 661	320 105
Ingående eget kapital 2017-01-01	290 136	345	714 285	-684 661	320 106
Totalresultat					
Årets resultat jan - dec 2017	-	-	-	-26 036	-26 036
Summa totalresultat	-	-	-	-26 036	294 070
Utgående eget kapital 2017-12-31	290 136	345	714 285	-710 695	294 070

KASSAFLÖDE - MODERBOLAGET

(Misen Energy AB (publ))

	1 jan - 31 dec 2017 12 månader	1 jan-31 dec 2016 12 månader
<i>Belopp i TSEK</i>		
Den löpande verksamheten		
Rörelseresultat	-15 033	-15 801
Erlagd ränta	-2	-
Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändring av rörelsekapital	-15 035	-15 801
Minskning(+)/ökning(-) av fordringar	-42 691	-2 158
Minskning(-)/ökning(+) av leverantörsskulder	16 727	-4 205
Minskning(-)/ökning(+) av kortfristiga skulder	-1 579	-9 796
Kassaflöde från den löpande verksamheten	-42 578	-31 960
Investeringsverksamheten		
Betalda aktieägartillskott		-
Erhållet vid försäljning av aktier i dotterbolag	27 590	25 517
Kassaflöde från investeringsverksamheten	27 590	25 517
Finansieringsverksamheten		
Förändring av räntebärande skulder	9 598	11 774
Kassaflöde från finansieringsverksamheten	9 598	11 774
Förändring likvida medel	-5 390	5 331
Likvida medel vid periodens början	7 034	1 703
Likvida medel vid periodens slut	1 644	7 034

Alternativa nyckeltal – koncernen

Från och med den 3 juli 2016 tillämpas nya riktlinjer för alternativa nyckeltal (APMs) utgivna av the European Securities and Markets Authority (ESMA). Med alternativa nyckeltal avses finansiella mått som inte finns definierade inom ramen för IFRS.

Misen Energy AB (publ) använder regelbundet alternativa nyckeltal i sin kommunikation för att förbättra jämförelser mellan olika tidsperioder och ge en djupare inblick i Bolaget utveckling för analytiker, investerare och andra intressenter.

Det är viktigt att notera att inte alla företag beräknar alternativa nyckeltal med samma metod och därför är användbarheten av dess nyckeltal begränsad och ska inte användas som ett substitut för finansiella mått inom ramen för IFRS.

Nedan presenteras Bolagets alternativa nyckeltal och hur dessa är beräknade.

FINANSIELLA OCH OPERATIONELLA NYCKELTAL

	1 jan-31 dec 2017 12 mån	1 jan-31 dec 2016 12 mån
Koncernen		
Finansiella nyckeltal		
EBITDA (TSEK)	-1 042 967	60 566
Finansiella kostnader	418	31 096
Resultat per aktie före utspädning SEK*	-3,95	-0,05
Resultat per aktie efter full utspädning SEK*	-3,95	-0,05
Räntabilitet på eget kapital	neg	neg
Räntabilitet på sysselsatt kapital	neg	5,1%
Skuldsättningsgrad	e.a	6,4%
Soliditet	neg	78,4%
Andel riskbärande kapital	neg	78,4%
Vägt genomsnitt antal aktier för perioden*	145 068 222	145 068 222
Antal utestående aktier före utspädning*	145 068 222	145 068 222
Antal utestående aktier efter full utspädning*	145 068 222	145 068 222
Vägt genomsnitt antal aktier för perioden efter full utspädning*	145 068 222	145 068 222

Moderbolaget (Misen Energy AB (publ))

Finansiella nyckeltal		
EBITDA	-15 033	-15 801
Resultat per aktie före utspädning SEK*	-0,18	-0,23
Resultat per aktie efter full utspädning SEK*	-0,18	-0,23
Räntabilitet på eget kapital	neg	neg
Räntabilitet på sysselsatt kapital	neg	neg
Skuldsättningsgrad	e.a	28,1%
Soliditet	93,4%	98,2%
Andel riskbärande kapital	93,4%	98,2%
Vägt genomsnitt antal aktier för perioden*	145 068 222	145 068 222
Antal utestående aktier före utspädning*	145 068 222	145 068 222
Antal utestående aktier efter full utspädning*	145 068 222	145 068 222
Vägt genomsnitt antal aktier för perioden efter full utspädning*	145 068 222	145 068 222

Definition av finansiella nyckeltal

- 1.EBITDA (vinst före räntor, skatt, av- och nedskrivningar) definieras som koncernens resp moderbolagets rörelseresultat plus avskrivningar.
- 2.Resultat per aktie före utspädning definieras som koncernens resp moderbolagets resultat efter skatt dividerat med antal utestående aktier före utspädning vid periodens slut.
- 3.Resultat per aktie efter full utspädning definieras som koncernens resp moderbolagets resultat efter skatt dividerat med antal utestående aktier efter full utspädning vid periodens slut.
- 4.Räntabilitet på eget kapital definieras som koncernens resp moderbolagets resultat dividerat med eget kapital vid periodens slut.
- 5.Räntabilitet på sysselsatt kapital definieras som koncernens resp moderbolagets resultat efter finansiella poster plus räntekostnader plus/minus valutakursdifferenser på finansiella lån dividerat med totalt sysselsatt kapital (genomsnittet av de två senaste periodslutens balansomslutning med avdrag för icke räntebärande skulder).
- 6.Skuldsättningsgraden definieras som koncernens resp moderbolagets räntebärande skulder i förhållande till redovisat eget kapital.
- 7.Soliditet definieras som koncernens resp moderbolagets redovisade egna kapital inklusive minoritetsägares andel i procent av balansomslutningen.
- 8.Andel riskbärande kapital definieras som summan av koncernens resp moderbolagets redovisade egna kapital och uppskjutna skatteskulder (inklusive minoritetsägares andel) dividerat med balansomslutningen.
9. Den 12 januari 2012 registrerades en sammanläggning av aktier 100:1, varigenom antalet aktier reducerades till 145 068 222 och kvotvärdet blev ca 2 SEK.