Бухгалтерский баланс
на 31 Декабря 2015 г.

		Коды		
	Форма по ОКУД	0710001		
	Дата (число, месяц, год)	31	12	2015
Организация **Открытое акционерное общество "Славнефть-Мегионнефтегазгеология"**	по ОКПО	05244899		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	8605005954		
Вид экономической деятельности **нефтедобыча**	по ОКВЭД	11.10.11		
Организационно-правовая форма **Открытое акционерное общество** форма собственности **частная**	по ОКОПФ / ОКФС	65	16	
Единица измерения: тыс руб	по ОКЕИ	384		

Местонахождение (адрес)
Российская Федерация, город Мегион, Ханты-Мансийский автономный округ-Югрв, улица Нефтеразведочная, дом 2

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 Декабря 2015 г.	На 31 Декабря 2014 г.	На 31 Декабря 2013 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	116	137	158
	в том числе: Нематериальные активы в организации	11101	116	137	158
	Приобретение нематериальных активов	11102	-	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	в том числе: Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы	11201	-	-	-
	Выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ	11202	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
	в том числе: Разведочные скважины	11401	-	-	-
	Основные средства	1150	7130828	9163085	8275848
	в том числе: Основные средства в организации	11501	6191397	7239355	6498298
	Оборудование к установке	11502	-	-	-
	Приобретение земельных участков	11503	-	-	-
	Приобретение объектов природопользования	11504	-	-	-
	Строительство объектов основных средств	11505	175941	465644	1669617
	Приобретение объектов основных средств	11506	-	-	-
	Резерв на ликвидацию ОС	11507	763490	1458086	107933
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
	Финансовые вложения	1170	900270	900270	900270
	Отложенные налоговые активы	1180	655601	402434	223139
	Прочие внеоборотные активы	1190	-	-	-

	в том числе: Перевод молодняка животных в основное стадо	11901	-	-	-
	Приобретение взрослых животных	11902	-	-	-
	Стоимость актива по ликвидации ОС	11903	-	-	-
	Итого по разделу I	1100	8686815	10465926	9399415
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ Запасы	1210	723610	551869	563288
	в том числе: Материалы	12101	236	236	236
	Брак в производстве	12102	-	-	-
	Товары отгруженные	12103	25851	25748	78034
	Товары	12104	-	360	360
	Готовая продукция	12105	697523	525525	484658
	Расходы на продажу	12106	-	-	-
	Основное производство	12107	-	-	-
	Полуфабрикаты собственного производства	12108	-	-	-
	Вспомогательные производства	12109	-	-	-
	Обслуживающие производства и хозяйства	12110	-	-	-
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	858	1089	1089
	в том числе: НДС по приобретенным ОС	12201	-	-	-
	НДС по приобретенным НМА	12202	-	-	-
	НДС по приобретенным материально-производственным запасам	12203	-	-	-
	НДС по справкам расчетам	12204	-	-	-
	НДС по кап.строительству	12205	858	1089	9983
	Дебиторская задолженность	1230	1526	33885	36462
	в том числе: Расчеты с поставщиками и подрядчиками	12301	910	878	250
	Расчеты с покупателями и заказчиками	12302	269	1601	32768
	Расчеты по налогам и сборам	12303	112	30238	1767
	Расчеты по социальному страхованию и обеспечению	12304	8	22	279
	Расчеты с подотчетными лицами	12305	-	-	-
	Расчеты с персоналом по прочим операциям	12306	-	-	-
	Расчеты по вкладам в уставный (складочный) капитал	12307	-	-	-
	Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	12308	-	-	-
	Выполненные этапы по незавершенным работам	12309	-	-	-
	Резервы предстоящих расходов	12310	-	-	-
	Долгосрочная задолженность	12311	-	-	-
	Долгосрочная задолженность сторонние физ.лица	12312	227	1146	1398
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	284300	94500	248500
	в том числе: Акции	12401	-	-	-
	Долговые ценные бумаги	12402	-	-	-
	Предоставленные займы	12403	-	-	-
	Вклады по договору простого товарищества	12404	-	-	-
	Приобретенные права в рамках оказания финансовых услуг	12405	-	-	-
	Депозитные счета	12406	284300	248500	935300

	Депозитные счета (в валюте)	12407	-	-	-
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	469	778	737
	в том числе: Касса организации	12501	-	-	-
	Операционная касса	12502	-	-	-
	Касса организации (в валюте)	12503	-	-	-
	Расчетные счета	12504	469	778	737
	Валютные счета	12505	-	-	-
	Аккредитивы	12506	-	-	-
	Чековые книжки	12507	-	-	-
	Прочие специальные счета	12508	-	-	-
	Аккредитивы (в валюте)	12509	-	-	-
	Прочие специальные счета (в валюте)	12510	-	-	-
	Переводы в пути	12511	-	-	-
	Прочие оборотные активы	1260	4803	3545	239
	в том числе: Акцизы по оплаченным материальным ценностям	12601	-	-	-
	Денежные документы	12602	-	-	-
	Денежные документы (в валюте)	12603	-	-	-
	НДС по авансам и переплатам	12604	4803	3545	239
	Расходы будущих периодов	12605	-	-	-
	Недостачи и потери от порчи ценностей	12606	-	-	-
	Итого по разделу II	1200	1015566	685666	850315
	БАЛАНС	1600	9702381	11151592	10249730

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 Декабря 2015 г.	На 31 Декабря 2014 г.	На 31 Декабря 2013 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	1783	1783	1783
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	8682	8682	8682
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	730655	730655	730655
	Резервный капитал	1360	1783	1783	1783
	в том числе: Резервы, образованные в соответствии с законодательством	13601	1783	1783	1783
	Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	13602	-	-	-
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	5876180	7051069	7651913
	в том числе: отчетного периода	13701	(1174894)	-	-
	Итого по разделу III	1300	6619083	7793972	8394816
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	-	-	-
	в том числе: Долгосрочные кредиты	14101	-	-	-
	Долгосрочные займы	14102	-	-	-
	Долгосрочные кредиты (в валюте)	14103	-	-	-
	Долгосрочные займы (в валюте)	14104	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	574822	600285	499042
	Оценочные обязательства	1430	2073896	2121810	676941
	в том числе: Резерв на рекультивацию земель	14301	942	-	8623
	Обязательства по ликвидации ОС	14302	2072954	2121810	638318
	Прочие обязательства	1450	173776	-	-
	в том числе: кредиторская задолженность ОАО СНМНГ	14501	173776	-	-
	Итого по разделу IV	1400	2822494	2722095	1175983
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	-	-	-
	в том числе: Краткосрочные кредиты	15101	-	-	-
	Краткосрочные займы	15102	-	-	-
	Проценты по краткосрочным кредитам	15103	-	-	-
	Проценты по долгосрочным кредитам	15104	-	-	-
	Проценты по краткосрочным займам	15105	-	-	-
	Проценты по долгосрочным займам	15106	-	-	-
	Краткосрочные кредиты (в валюте)	15107	-	-	-
	Краткосрочные займы (в валюте)	15108	-	-	-
	Проценты по краткосрочным кредитам (в валюте)	15109	-	-	-
	Проценты по долгосрочным кредитам (в валюте)	15110	-	-	-
	Проценты по краткосрочным займам (в валюте)	15111	-	-	-
	Проценты по долгосрочным займам (в валюте)	15112	-	-	-
	Кредиторская задолженность	1520	260771	634351	670405

	в том числе: Расчеты с поставщиками и подрядчиками	15201	1196	361427	246251
	Расчеты с покупателями и заказчиками	15202	31482	23238	1565
	Расчеты по налогам и сборам	15203	228091	249418	358659
	Расчеты по социальному страхованию и обеспечению	15204	-	-	14
	Расчеты с персоналом по оплате труда	15205	-	-	40
	Расчеты с подотчетными лицами	15206	-	-	-
	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	15207	-	-	63610
	Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	15208	2	268	266
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
	в том числе: Целевое финансирование	15301	-	-	-
	Доходы, полученные в счет будущих периодов	15302	-	-	-
	Безвозмездные поступления	15303	-	-	-
	Предстоящие поступления по недостачам, выявленным за прошлые года	15304	-	-	-
	Оценочные обязательства	1540	33	1174	8526
	в том числе: резерв на отпуск	15401	33	4	62
	резерв на природоохранные мероприятия	15402	-	1170	8464
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	260804	635525	678931
	БАЛАНС	1700	9702381	11151592	10249730

Руководитель _____ Пирогов Олег Викторович
(подпись) (расшифровка подписи)

12 Января 2016 г.

Расчет оценки стоимости чистых активов Открытое акционерное общество «Славнефть-Мегионнефтегазгеология»

(наименование Общества Группы)

Ед. изм.: Тыс.руб.

№	Наименование показателя	Код строки баланса	На начало периода	На конец периода
I.	**Активы** [1]			
1.	Нематериальные активы	1110	137	116
2.	Основные средства	11501,11507	8697441	6954887
3.	Незавершенное строительство	11505	465644	175941
4.	Доходные вложения в материальные ценности			
5.	Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	1170	900270	900270
6.	Прочие внеоборотные активы	1180	402434	655601
7.	Запасы	1210	551869	723610
8.	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	1089	858
9.	Дебиторская задолженность	1230	33885	1526
10.	Денежные средства	1240,1250	95278	284769
11.	Прочие оборотные активы	1260	3545	4803
12.	Итого активы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 1 - 11)		11151592	9702381
II.	**Обязательства** [2]			
13.	Долгосрочные обязательства по займам и кредитам			
14.	Прочие долгосрочные обязательства	1420,1430,1450	2722095	2822494
15.	Краткосрочные обязательства по займам и кредитам			
16.	Кредиторская задолженность	1520	634351	260771
17.	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов			
18.	Резервы предстоящих расходов	1540	1174	33
19.	Прочие краткосрочные обязательства			
20.	Итого обязательства, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 13 - 19)		3357620	3083298
21.	Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр. 12) минус итого пассивы, принимаемые к расчету (стр. 20)) [3]		7793972	6619083

Генеральный директор ОГ _____ /О.В.Пирогов/

1 Принимаемые к расчету активы включают все активы организации, за исключением дебиторской задолженности учредителей (участников, акционеров, собственников, членов) по взносам (вкладам) в уставный капитал (уставный фонд, паевой фонд, складочный капитал), по оплате акций.

2 Принимаемые к расчету обязательства включают все обязательства организации, за исключением доходов будущих периодов, признанных организацией в связи с получением государственной помощи, а также в связи с безвозмездным получением имущества.

3 Стоимость чистых активов определяется по данным бухгалтерского учета. При этом активы и обязательства принимаются к расчету по стоимости, подлежащей отражению в бухгалтерском балансе организации (в нетто-оценке за вычетом регулирующих величин) исходя из правил оценки соответствующих статей бухгалтерского баланса.

Отчет о финансовых результатах
за период с 1 Января по 31 Декабря 2015 г.

		Коды		
	Форма по ОКУД	0710002		
	Дата (число, месяц, год)	31	12	2015
Организация: Открытое акционерное общество "Славнефть-Мегионнефтегазгеология"	по ОКПО	05244899		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	8605005954		
Вид экономической деятельности: нефтедобыча	по ОКВЭД	11.10.11		
Организационно-правовая форма: Открытое акционерное общество; форма собственности: частная	по ОКОПФ / ОКФС	65	16	
Единица измерения: тыс руб	по ОКЕИ	384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2015 г.	За Январь - Декабрь 2014 г.
	Выручка	2110	3940050	4163575
	в том числе: по деятельности с основной системой налогообложения	21101	3940050	4163575
	в том числе: нефть		3938877	4163575
	газ попутный		1173	-
	по отдельным видам деятельности (ЕНВД)	21102	-	-
	Себестоимость продаж	2120	(5077590)	(4641949)
	в том числе: по деятельности с основной системой налогообложения	21201	(5077590)	(4641949)
	в том числе: нефть		(5076425)	(4641949)
	газ попутный		(1165)	-
	по отдельным видам деятельности (ЕНВД)	21202	-	-
	Валовая прибыль (убыток)	2100	(1137540)	(478374)
	в том числе: по деятельности с основной системой налогообложения	21001	(1137540)	(478374)
	в том числе: нефть		(1137548)	(478374)
	газ попутный		8	-
	по отдельным видам деятельности (ЕНВД)	21002	-	-
	Коммерческие расходы	2210	-	-
	в том числе: по деятельности с основной системой налогообложения	22101	-	-
	по отдельным видам деятельности (ЕНВД)	22102	-	-
	Управленческие расходы	2220	(10956)	(11523)
	в том числе: по деятельности с основной системой налогообложения	22201	(10956)	(11523)
	в том числе: нефть		(10956)	(11523)
	по отдельным видам деятельности (ЕНВД)	22202	-	-
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	(1148496)	(489897)
	в том числе: по деятельности с основной системой налогообложения	22001	(1148496)	(489897)
	в том числе: нефть		(1148504)	(490373)
	газ попутный		8	-
	по отдельным видам деятельности (ЕНВД)	22002	-	-
	Доходы от участия в других организациях	2310	16	117
	в том числе: Долевое участие в иностранных организациях	23101	-	-
	Долевое участие в российских организациях	23102	16	117
	Проценты к получению	2320	26929	17196
	в том числе: Проценты к получению	23201	26929	17196

	Проценты по государственным ценным бумагам	23202	-	-
	Проценты по государственным ценным бумагам по ставке 0%	23203	-	-
	Проценты к уплате	2330	(119082)	(41783)
	в том числе: Проценты к уплате	23301	(119082)	(41783)
	Прочие доходы	2340	3373	24690
	в том числе: Доходы, связанные с реализацией основных средств	23401	-	-
	Доходы, связанные с реализацией нематериальных активов	23402	-	-
	Доходы, связанные с реализацией прочего имущества	23403	-	2326
	Доходы от реализации прав в рамках осуществления финансовых услуг	23404	-	-
	Доходы по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, обращающимися на организованном рынке	23405	-	-
	Доходы по активам, переданным в пользование	23406	2679	5182
	Доходы в виде восстановления резервов	23407	325	15956
	Прочие операционные доходы	23408	-	-
	Штрафы, пени, неустойки к получению	23409	-	-
	Прибыль прошлых лет	23410	337	1226
	Возмещение убытков к получению	23411	32	-
	Курсовые разницы	23412	-	-
	Доходы в виде списанной кредиторской задолженности	23413	-	-
	Доходы, связанные с переоценкой внеоборотных активов	23414	-	-
	Прочие внереализационные доходы	23415	-	-
	МПЗ от списания ОС	23416	-	-
	Прочие расходы	2350	(213432)	(188841)
	в том числе: Расходы, связанные с участием в российских организациях	23501	-	-
	Расходы, связанные с участием в иностранных организациях	23502	-	-
	Расходы, связанные с реализацией основных средств	23503	-	-
	Расходы, связанные с реализацией нематериальных активов	23504	-	-
	Расходы, связанные с реализацией прочего имущества	23505	-	(2326)
	Расходы, связанный с реализацией права требования как оказания финансовых услуг	23506	-	-
	Расходы по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, обращающимися на организованном рынке	23507	-	-
	Расходы, связанные со сдачей имущества в аренду (субаренду)	23508	(1845)	(3206)
	Отчисление в оценочные резервы	23509	(25)	-
	Расходы на услуги банков	23510	(61)	(52)
	Прочие операционные расходы	23511	-	-
	Штрафы, пени, неустойки к получению	23512	(450)	(832)
	Убыток прошлых лет	23513	(12273)	(558)
	Курсовые разницы	23514	-	-
	Расходы в виде списанной дебиторской задолженности	23515	-	-
	Прочие внереализационные расходы	23516	(409)	(808)
	Прочие косвенные расходы	23517	(13873)	(4327)
	налог на имущество	23518	(143775)	(148756)
	Резерв по сомнительным долгам	23519	(227)	-
	Списание НЗС	23520	(5561)	(23728)
	Выбытие ОС	23521	(34009)	-
	Восстановлен НДС на спис НЗС	23522	(924)	(4248)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	(1450692)	(678518)
	в том числе: по деятельности с основной системой налогообложения	23001	(1450692)	(678518)
	по отдельным видам деятельности (ЕНВД)	23002	-	-
	Текущий налог на прибыль	2410	-	-
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	12570	8242

	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	25347	(13058)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	252225	140543
	Прочее	2460	(1774)	(49719)
	в том числе: Налоги, уплачиваемые организациями, применяющими специальные налоговые режимы	24601	-	-
	Штрафные санкции и пени за нарушение налогового и иного законодательства	24602	(2832)	(286)
	ОНО за прошлый период	24603	117	(119)
	Пересчет ОНА в связи с измен. ставки	24604	-	39447
	Уточненные декларации по налогу на прибыль	24605	-	-
	ОНА за прошлые периоды	24606	941	(695)
	Пересчет ОНО в связи с измененим ставки по прибыли	24607	-	(88066)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	(1174894)	(600752)

Форма 0710002 с.2

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2015 г.	За Январь - Декабрь 2014 г.
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	(1174894)	(600752)
	Справочно Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	1	1
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель _____ (подпись) **Пирогов Олег Викторович** (расшифровка подписи)

12 Января 2016 г.

ОАО "СН-МНГГ"

Отчет об изменениях капитала
за 2015 г.

		КОДЫ		
	Форма по ОКУД	0710003		
	Дата (число, месяц, год)	31	12	2015
Организация **Открытое акционерное общество "Славнефть-Мегионнефтегазгеология"**	по ОКПО	05244899		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	8605005954		
Вид экономической деятельности **нефтедобыча**	по ОКВЭД	11.10.11		
Организационно-правовая форма форма собственности **Открытое акционерное общество**	по ОКОПФ/ОКФС	47	16	
Единица измерения **тыс руб**	по ОКЕИ	384		

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 Декабря 2013 г.	3100	1783	-	739337	1783	7651913	8394816
За 2014 г.							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	597	597
в том числе: чистая прибыль	3211	X	X	X	X	597	597
переоценка имущества	3212	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспре-деленная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	(601441)	(601441)
в том числе: убыток	3221	X	X	X	X	(601441)	(601441)
переоценка имущества	3222	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	X	X	X	X	-	-
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 Декабря 2014 г.	3200	1783	-	739337	1783	7051069	7793972
За 2015 г. Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	5	5
в том числе: чистая прибыль	3311	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3312	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	5	5
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	(1174894)	(1174894)
в том числе: убыток	3321	X	X	X	X	(1174894)	(1174894)
переоценка имущества	3322	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	X	X	X	X	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 Декабря 2015 г.	3300	1783	-	739337	1783	5876180	6619083

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код	На 31 Декабря 2013 г.	Изменения капитала за 2014 г.		На 31 Декабря 2014 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	8390882	(601441)	-	7789441
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	3934	597	-	4531
после корректировок	3500	8394816	(600844)	-	7793972
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	7647979	(601441)	-	7046538
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	3934	597	-	4531
после корректировок	3501	7651913	(600844)	-	7051069
уставный,резервный, добавочный					
до корректировок	3402	742903	-	-	742903
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	742903	-	-	742903

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 Декабря 2015 г.	На 31 Декабря 2014 г.	На 31 Декабря 2013 г.
Чистые активы	3600	6619083	7793972	8394816

Руководитель _____ Пирогов Олег Викторович
(подпись) (расшифровка подписи)

09 Февраля 2015 г.

Отчет о движении денежных средств
за период с 1 Января по 31 Декабря 2015 г.

		КОДЫ		
	Форма по ОКУД	0710004		
	Дата (число, месяц, год)	31	12	2015
Организация **Открытое акционерное общество "Славнефть-Мегионнефтегазгеология"**	по ОКПО	05244899		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	8605005954		
Вид экономической деятельности **нефтедобыча**	по ОКВЭД	11.10.11		
Организационно - правовая форма **Открытое акционерное общество** форма собственности	по ОКОПФ /ОКФС	47	16	
Единица измерения **тыс руб**	по ОКЕИ	384		

Наименование показателя	код	За Январь - Декабрь 2015 г. [1]	За Январь - Декабрь 2014 г. [2]
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	4686560	4991603
в том числе: от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	4658896	4973065
прочие поступления	4119	27664	18538
Платежи - всего	4120	(4486316)	(4233285)
в том числе: поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(1823124)	(1194434)
в связи с оплатой труда работников	4122	(646)	(883)
прочие платежи	4129	(2662546)	(3037968)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	200244	758318
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	16	117
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	16	117
Платежи - всего	4220	(10769)	(854901)
в том числе: в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(10769)	(854901)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(10753)	(854784)

Наименование показателя	код	За Январь - Декабрь 2015 г. [1]	За Январь - Декабрь 2014 г. [2]
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	13718700	17459400
Депозитные вклады		13718700	17459400
Платежи - всего	4320	(13908500)	(17362893)
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	-	(57493)
Депозитные вклады		(13908500)	(17305400)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(189800)	96507
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(309)	41
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	778	737
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	469	778
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-

Руководитель _____ (подпись) **Пирогов Олег Викторович** (расшифровка подписи)

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО ОГРН 1028601334143 ОАО "СН-МНГГ" ИНН 8605005954

12 Января 2015 г.

Примечания

1. Указывается отчетный период.
2. Указывается период предыдущего года, аналогичный отчетному периоду.

Пояснительная записка (пояснения)
К бухгалтерскому балансу и Отчету о финансовых результатах ОАО «Славнефть-Мегионнефтегазгеология» за 2015 год

ИНН: 8605005954/997150001

ОКВЭД: 11.10.11 – добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа

Адрес: Российская федерация , город Мегион, Ханты- Мансийский автономный округ- Югра, улица Нефтеразведочная, дом 2.

1. **Общие сведения**

Основными видами деятельности Общества является поиск и добыча нефти и газа.

Общество имеет две лицензии на добычу нефти и газа: в пределах Западно-Аригольского лицензионного участка, сроком действия лицензии до 11.10.2024 года, лицензионный участок находится в промышленной разработке, и в пределах Чистинного поискового участка, сроком действия лицензии до 03.05.2020 года, лицензионный участок находится в промышленной разработке.

Добычей нефти на лицензионном участке Общества занимается Оператор ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» на основании Договора № 06-СВ от 01.07.2009 года.

В штате Общества на конец отчетного периода числится административно-управленческий персонал в количестве 2-ух человек по совместительству: генеральный директор и заместитель генерального директора.

Среднесписочная численность за 2015 год 0,6 человека.

Обособленных подразделений Общество не имеет.

Бухгалтерский учет в Обществе по договору №08/12 от 01.02.12 ведет ООО «Славнефть-Нижневартовск»

Изменений в уставном капитале в течение отчетного года не было.

Обществом в течение отчетного года не было не выдано и не получено обеспечений.

2. Информация об условных фактах хозяйственной деятельности.

2.1 Обществом на отчетную дату продолжается судебное разбирательство по признанию незаконным Решения МИ ФНС по крупнейшим налогоплательщикам № 52-19-18/2350 р от 31.12.2014 года о привлечении к ответственности за совершение налогового правонарушения по результатам выездной налоговой проверки за 2011-2012 годы , в части привлечения к налоговой ответственности по ст. 122 НК РФ на сумму штрафа 251тыс. рублей за неуплату налога на добычу полезных ископаемых по сданным уточненным декларациям.

27.10.2015 Арбитражный суд г. Москвы заявленные требования Общества удовлетворил полностью.

Девятый Арбитражный Апелляционный суд от 05.02.2016 года Решение Арбитражного суда г. Москвы оставил без изменения.

2.2 На конец отчетного периода в учете учитываются резервы ,созданные согласно законодательства, на сумму - 2073929 тыс. рублей, в том числе:

долгосрочные:

- Резерв в отношении обязательств по ликвидации основных средств на сумму 2072954 тыс. рублей. Ожидаемый срок исполнения обязательства – конец срока действия лицензий на лицензионные участки. Рассчитан по методике для МСФО.
- Резерв в отношении обязательств по ликвидации экологических последствий (рекультивации нефтезагрязненных земель) на сумму 942 тыс. рублей. Ожидаемый срок использования резерва 2019 год.

Краткосрочные:

- Резерв на оплату отпусков на сумму 33 тыс. рублей. Срок использования 2016 год.

3. Основные положения учетной политики.

Бухгалтерский учет ведется в соответствии с законодательством Российской Федерации, единица измерений отчетности: тысяча рублей.

Доходы и расходы Общества признаются по методу **начислений.**

Амортизация по основным средствам и нематериальным активам начисляется **линейным методом.**

- По объектам амортизируемого имущества Общество использует право, согласно ст.258 НК РФ, и включает в состав расходов отчетного (налогового) периода расходы на капитальные вложения в размере от 10% до 30% первоначальной стоимости основных средств В составе косвенных расходов в налоговом учете в отчетном периоде списано расходов на капитальное строительство (амортизационная премия) на сумму **364411** тыс. рублей.
- Согласно ст. 259.3 НК РФ Общество применяет повышающий коэффициент 2 к основной норме амортизации в отношении объектов основных средств, находящихся в контакте в взрыво,- пожароопасной, токсичной и агрессивной технологической средой. В отчетном периоде доначислено амортизации в налоговом учете в связи с применением К-2 на сумму **146799** тыс. рублей.
- В целях корректировки затрат на остаток нефти в налоговом учете определены статьи прямых затрат:

- амортизация основных средств
- услуги оператора по добыче нефти.

- Переоценка основных средств не проводится.

4. Расшифровка показателей отчетности

Форма №1 « Бухгалтерский баланс»

В связи с исключением из «Перечня» объектов, по которым ранее был начислен резерв на ликвидацию нефтегазовых активов, по письму ОАО «НГК «Славнефть», ретроспективно внесены изменения в строки баланса в Активе: в строку 1150 на сумму минус 13285 тыс. рублей, в строку 1180 на сумму минус 1156 тыс рублей, в Пассиве: в строку 1370 на сумму плюс 4623 тыс. рублей, в строку 1430 на сумму минус 19064 тыс. рублей .

Валюта баланса на начало отчетного периода до внесения исправлений составляла **11166033** тыс. рублей. С учетом внесенных исправлений валюта баланса на начало периода составляет **11151592** тыс. руб., на конец отчетного периода - **9702381** тыс. рублей, уменьшение активов составляет- **1449211** тыс. рублей.

Дополнительные пояснения по строкам « Бухгалтерской отчетности»:

строка 1110 « Нематериальные активы»

В составе нематериальных активов учитываются лицензии на добычу нефти и газа, лицензии на добычу пресной воды. Первоначальная стоимость лицензий составляет 362 тыс. рублей, остаточная стоимость на конец отчетного периода составляет 116 тыс. рублей.

строка 1150 « Основные средства, строительство объектов основных средств»

Основные средства

Первоначальная (восстановительная) стоимость на начало отчетного периода составляет **14112517** тыс. рублей, износ **-6873162** тыс. рублей, К*изн*-0,49, остаточная стоимость **7239355** тыс. рублей.

Введено в отчетном периоде в состав основных средств **15** объектов на сумму **338719** тыс. рублей.

Зарегистрировано право собственности на **35** объектов недвижимости на сумму **1228124** тыс. руб. На отдельном субсчете к счету 01 «Основные средства» учитывается **16** объектов недвижимости на сумму **105807** тыс. рублей, требующих государственной регистрации права собственности.

Начислено амортизации в течение отчетного периода на сумму **1352668** тыс. рублей.

В 2015 году ликвидировано 2 скважины с остаточной стоимостью на сумму **34009** тыс. рублей.
Первоначальная (восстановительная) стоимость на конец отчетного периода составляет **14339327** тыс. рублей, износ - **8147930** тыс. рублей, остаточная стоимость - **6191397** тыс. рублей, К*изн*-0,57.
Переоценка основных средств не проводилась.

Незавершенное строительство

Незавершенное строительство на начало отчетного периода составляет **465644** тыс. рублей.

В течение отчетного периода выполнено работ подрядным способом Оператором ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» на сумму **54961** тыс. рублей.

Ведено в состав основных средств **15** объектов на сумму **338719** тыс. рублей.

Списано НЗС по Решению комиссии ОАО «НГК «Славнефть» на сумму **5945** тыс. рублей.
- На конец отчетного периода незавершенное строительство составляет **175941** тыс. рублей.

строка 1170 « Финансовые вложения» ***тыс. руб.***

Вклады в Общества	*На 31.12.15*	*На 31.12.14*
АК Сберегательный банк	*2*	*2*
ООО «Соболь»	*41*	*41*
ОАО АКБ «Югра»	*32*	*32*
ООО «Мегионгеология»	*900195*	*900195*
Итого	*900270*	*900270*

строка 1180 « Отложенные налоговые активы»

В составе отложенных налоговых активов учитываются:

Тыс. руб.

Наименование ОНА	Сумма на 31.12.14	Сумма на 31.12.15
ГРР	7	0
На оценочный резерв природоохранные мероприятия	234	189
На оценочный резерв-отпускные	1	7

На убыток от реализации ОС	5139	4386
Налоговый убыток 2011 год	90450	90884
Налоговый убыток 2012 года	15319	15826
Налоговый убыток 2013 года	34069	34069
Налоги по справке-расчету	*0*	12
Обязательства по ликвидации ОС	133901	261893
ЗБС капремонт		12222
Налоговый убыток 2014 года	124470	124470
Налоговый убыток 2015 года		111643
Итого	**403590**	**655601**

строка 1210 « Запасы»

В т.ч.:
строка 12101 « Материалы»

Остаток на начало отчетного периода составляет **236** тыс. рублей, в т.ч металлолом на сумму **90** тыс. рублей. В течение отчетного периода поступило МПЗ на сумму **223**тыс. рублей, в том числе:
- артезианская вода на сумму **223** тыс. рублей;

Выбыло МПЗ на сумму **223** тыс. рублей, в том числе:
- артезианская вода на сумму **-223** тыс. рублей,

Остаток на конец отчетного периода составляет **236** тыс. рублей.

Согласно учетной политике общества, МПЗ учитываются и списываются в расход по себестоимости каждой единицы.

строка 12105 « Готовая продукции»

В отчетном периоде добыча нефти проводилась на Западно-Аригольском, Чистинном лицензионном участках расположенных на территории ХМАО-югра , добыто **тонн** нефти :

Лицензионный	**2015год**	**2014 год**	**2013 год**	**2012 год**	**2011 год**

участок, м/р					
Чистинный	213045	254919	328982	426304	588506
Западно-Аригольский	104111	136030	173586	208224	174912
Итого	**317156**	**390949**	**502568**	**634528**	**763418**

Остаток нефти на начало отчетного периода составляет **40261,064** тн (резервуары, трубопроводы, ДНС, УПН) на сумму **525525** тыс. рублей по фактической себестоимости.

Добыто нефти **317156 тн** на сумму **5194942** тыс. рублей по фактической себестоимости.

Отгружено в систему ОАО Транснефти **316882** тн , списано на технологические потери **408,643** тн (в пределах норм) , реализовано с узла налива **33,404** тн.

Остаток нефти на конец отчетного периода (резервуары, трубопроводы, ДНС,УПН) **40093,017 тн** на сумму **697523** тыс. рублей по фактической себестоимости.

строка 12103 Готовая продукция отгруженная для реализации

Остаток нефти отгруженной ОАО «Транснефть» на начало отчетного периода составляет **2175** тн на сумму **25748** тыс. рублей по фактической себестоимости.

Отгружено в центральный магистральный нефтепровод ОАО «Транснефть» в течение отчетного периода **316882** тн , реализовано в отчетном периоде **317538** тн, в т.м числе: ОАО «Газпромнефть»-**158769** тн, ОАО «НК«Роснефть»-**158769** тн .

Реализация нефти на экспорт в дальнее и ближнее зарубежье не производилась.

Остаток нефти в системе ОАО «Транснефть» на конец отчетного периода составляет **1519** тн на сумму **25851** тыс. рублей по фактической себестоимости.

Строка 1220 «НДС»

На конец отчетного периода в составе не возмещенного НДС:
- учитывается НДС по работам капитального строительства, выполненным до 2005 года, на сумму **858** тыс. рублей;

Строка 1230 «Дебиторская задолженность»

Дебиторская задолженность на конец отчетного периода составляет **1526** тыс. рублей, в том числе:

- авансы выданные – 910 тыс. рублей, в т.ч ФГУ «Главгосэкспертиза»-907 тыс. руб.
- по расчетам с покупателями -269 тыс. руб.
- расчеты по налогам и сборам -112 тыс. руб.
- расчеты по социальному страхованию-8 тыс. руб.
- расчеты с разными дебиторами и кредиторами-227 тыс. руб. (*задолженность по ссудам за бывшими работниками , выданным на покупку квартир. В январе 2016 года задолженность по ссуде погашена полностью.)*

Просроченной дебиторской задолженности нет. Дебиторская задолженность полностью подтверждена актами сверок.

Строка 1240 «Финансовые вложения»

В составе краткосрочных финансовых вложений учитываются вклады по депозитным счетам на сумму 284300 тыс. рублей.

Строка 1250 «Денежные средства»

В составе денежных средств учитывается остаток на расчетном счете на сумму 469 тыс. рублей.

Строка 1260 «Прочие оборотные средства»

НДС на сумму 4803 тыс. рублей с авансов(предоплата) полученных за нефть.

По Строке 1310 «Уставный капитал»

В течение отчетного периода изменения уставного капитала не было.

По Строке 1340 « Добавочный капитал»

В течение отчетного периода изменения добавочного капитала не было.

По строке 1360 «Резервный капитал»

В течение отчетного периода изменения резервного капитала не было.

По Строка 1370 « Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)»

Нераспределенная прибыль прошлых лет на начало отчетного периода составляет **7051069** тыс. рублей с учетом внесенных ретроспективно изменений на сумму 4623 тыс. рублей.

Чистый **убыток** отчетного периода составляет **1174894** тыс. рублей.

Нераспределенная прибыль на конец отчетного периода составляет **5876180** тыс. рублей.

Строка 1420 «Отложенные налоговые обязательства»

Тыс. руб.

Наименование ОНО	***На 31.12.14***	***На 31.12.15***
Амортизационная премия	*367742*	*372486*
Различия в оценке готовой продукции	*64205*	*94287*
Разница в начисленной амортизацииВ БУ и НУ из-за к-2,сроков ввода в амортизационные группы	*168337*	*106352*
ЗБС	*0*	*1697*
Итого	***600285***	***574822***

Строка 1430 «Оценочные обязательства, долгосрочные»

Наименование показателя	***Остаток на начало года***	***признано***	***Погашено, восста - новлено, с амар-тизировано***	***Использо вано***	***С-до на конец периода***
Обязательства на ликвидацию ОС (АРО)	***2121810***	***129500***	***177231***	***1125***	***2072954***

Резерв на рекультивацию нарушенных земель		***942***			***942***
итого	***2121810***	***130442***	***177231***	***1125***	***2073896***

Строка 1450 «Кредиторская задолженность, долгосрочная»

Кредиторская задолженность оператору ОАО «Славнефть –Мегионнефтегаз реструктуризированная до 31.12.2017 года на сумму **173776** тыс. рублей.

Строка 1520 «Кредиторская задолженность»
Кредиторская задолженность на конец отчетного периода составляет **260771** тыс. рублей.

В составе кредиторской задолженности:

- Задолженность поставщикам и подрядчикам 1196 тыс. рублей .
- расчеты с покупателями по авансам полученным за нефть -31482 тыс. рублей;
- расчеты по налогам и сборам на сумму -228091 тыс. рублей;
- расчеты с персоналом по оплате труда - 0 тыс. рублей;
- задолженность учредителям по выплате дивидендов- 0тыс. руб.;
- расчеты с прочими кредиторами -2 тыс. рублей.

Просроченная кредиторская задолженность отсутствует. Кредиторская задолженность на 100% подтверждена актами сверок взаиморасчетов.

Строка 1540 «Оценочные обязательства краткосрочные»

Тыс. рублей

Наименование показателя	***Остаток на начало года***	***признано***	***погашено***	***Списано(восстановлено) как избыточная сумма***	***Остаток на конец года***
На оплату отпусков	***4***	***83***	***54***		***33***
На ликвидацию шламовых амбаров и иные природоохранны	***1170***	***25***	***870***	***325***	***0***

е мероприятия(краткосрочные)					
итого	***1174***	***108***	***924***	***325***	***33***

ФОРМА № 2 « Отчет о финансовых результатах»

Строки ФОРМА № 2 « Отчета о финансовых результатах»

Расшифровка выручки по покупателям строка 2110 Ф-2

Тыс. руб.

Покупатель	**Наименование Продукция**	**Единица измер**	**Ко-во**	**Сумма**
ОАО «Газпромнефть»	нефть	Тыс. тн	158.769	1969168
ОАО «НК«Роснефть»	нефть	Тыс.тн	158.769	1969168
ООО «Самотлор-нефтепромхим»	нефть	Тыс. тн	0.033	541
Всего нефть			**318**	**3938877**
ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз»	Газ попутный	Тыс.м3	2023	1173
Всего газ			**2023**	**1173**
Всего выручка				**3940050**

Расшифровка отдельных статей затрат строки 2120 Ф-2, тыс. руб.

Наименование затрат	сумма	Составляет % в общей себестоимости
НДПИ	2014804	39,68 %
Прочие налоги, кроме налога на имущество	17754	0,34%
Аренда земли	3943	0,08%
Услуги Оператора по добыче нефти	1187457	23,39%
Амортизация ОС	1331032	26,21%
Амортизация НМА	21	0,00
ГРР	2631	0,05%

Амортизация резерва на ликвидацию ОС	527855	10,4%
Прочие производственные расходы	133534	2,64%
Компенсация ущерба малочисленным народам	12834	0,25%
Оплата услуг по сжиганию попутного газа	17827	0,35%
Корректировка затрат на остаток нефти	-172102	-3,39%
Итого затрат по стр. 2120	**5077590**	**100**

Расшифровка отдельных статей затрат строки 2220 Ф-2, тыс. руб.

Наименование затрат	сумма	Составляет % в общей себестоимости
Услуги по ведению бухгалтерского учета	8406	76,73%
Заработная плата	710	6,48%
Отчисления во внебюджетные фонды (ПФ,ФСС)	208	1,9%
Услуги аудиторов	390	3,56%
связь	24	0,22%
Почтово- телеграфные	34	0,30%
Резерв на оплату предстоящих отпусков	83	0,76%
Аренда помещения под архив	1059	9,67%
Прочие управленческие расходы	42	0,38%
Итого затрат по стр. 2220	**10956**	**100**

Строка 2310. Доходы от участия в других организациях

Получены дивиденды от АК Сберегательного банка в сумме 17 тыс. рублей.

Строка 2320. Проценты к получению

Доходы по депозитным вкладам на сумму 26926 тыс. рублей.

Строка 2330. Проценты к уплате.

Отражен дисконт в сумме 119082 тыс. рублей, в том числе: дисконт резерва на ликвидацию основных средств (АРО) (изменение срока дисконтирования и ставки дисконтирования) на сумму 119010 тыс. рублей; дисконт на долгосрочный резерв по рекультивации нефтезагрязненных земель на сумму 72 тыс. рублей.

Строка 2340.

Прочие доходы составляют 3373 тыс. рублей, в том числе:

- восстановлен резерв на природоохранные мероприятия -325 тыс. рублей.
- пересчет налогов за прошлые периоды на сумму – 337 тыс. рублей.
- доходы от сдачи имущества в аренду – 2679 тыс. рублей.
- Пени за нарушение сроков возврата займа -32 тыс. рублей.

Строка 2350.

Прочие расходы составили **213432** тыс. рублей, в том числе:

- налог на имущество на сумму 143775 тыс. рублей;
- Услуги банка 61 тыс. рублей;
- Изменение цены на оценочный резерв по природоохранным мероприятиям на сумму 25 тыс. рублей.
- штрафы за нарушение лесного законодательства на сумму -450 тыс. рублей.
- Убыток прошлых лет -12273 тыс. рублей (пересчет НДПИ за 2011-2014 годы из-за недостоверно указанных Оператором потерь нефти при транспортировке)
- выплаты социального характера (пенсионерам бывшим работникам)-352 тыс. рублей.
- стоимость списанных НЗС по решению НГК «Славнефть» на сумму 6485 тыс. рублей
- амортизация на имущество сданное в аренду-1845 тыс. рублей.
- Остаточная стоимость ликвидированных скважин на сумму 34009 тыс. рублей.
- Резерв по сомнительным долгам на сумму 227 тыс. рублей. *(в январе 2016 года резерв восстановлен, т.к.заем погашен полностью.)*
- Услуги депозитария -3677 тыс. рублей.
- прочие косвенные расходы – 947 тыс. рублей.
- Прочие внереализационные расходы на сумму 9306 тыс. рублей. (*рекультивация земель на месторождениях, не принадлежащих обществу).*

Убыток Общества до налогообложения (строка 2300) составляет **1450692** тыс. рублей.

Постоянные налоговые обязательства (активы) (строка 2421) составляют -12570 тыс. рублей.

Отложенные налоговые активы (строка 2450) составляют 252225 тыс. рублей тыс. рублей.

Отложенные налоговые обязательства (строка2430) составляют минус 25347 тыс. рублей.

Прочие аналогичные обязательства (строка 2460) составляют минус 1774 тыс. рублей (до начисленные пени, штрафы за нарушение налогового законодательства по итогам выездной налоговой проверки).

Чистый убыток Общества за 2015 год составляет 1174894 тыс. рублей.

Генеральный директор **О.В. Пирогов**

12.02.2016

VIP Консультант

Аудит
Консалтинг
Защита интересов

Является членом НП «Московская аудиторская Палата»

644076, г. Омск, ул. Олимпийская, 1, оф.85, vip_consultant@mail.ru, тел/факс (3812) 66-61-59

Исх. № 3
«29» февраля 2016 г.

Аудиторское заключение

Общему собранию акционеров, Совету директоров открытого акционерного общества «Славнефть-Мегионнефтегазгеология»

Аудиторская организация

Наименование	Общество с ограниченной ответственностью «ВИП Консультант»
Место нахождения	644076, Россия, г. Омск, ул. Олимпийская, 1-85
Основной государственный регистрационный номер (ОГРН)	1085543056411
Наименование саморегулируемой организации аудиторов	НП «Московская аудиторская палата»
Основной регистрационный номер записи (ОРНЗ) в реестре СРО	11003004707

Аудируемое лицо

Наименование	Открытое акционерное общество «Славнефть-Мегионнефтегазгеология»
Место нахождения	Российская Федерация, 628681, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Мегион, ул. Нефтеразведочная, 2
ОГРН	1028601354143

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества «Славнефть-Мегионнефтегазгеология» за период с 01.01.2015 по 31.12.2015, состоящей из: бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2015 года (форма №1), отчета о финансовых результатах за период с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года (форма №2), отчета об изменениях капитала за период с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года (форма №3); отчета о движении денежных средств за период с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года (форма №4) и пояснительной записки (пояснений к бухгалтерской отчетности).

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

Руководство аудируемого лица несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Открытого акционерного общества «Славнефть-Мегионнефтегазгеология» по состоянию на 31 декабря 2015 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2015 год в соответствии с установленными российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

Важные обстоятельства

Не изменяя мнения о достоверности бухгалтерской отчетности, мы обращаем внимание на следующую информацию: Открытое акционерное общество «Славнефть-Мегионнефтегазгеология» по итогам деятельности за 2015 год получило убыток в размере 1 174 894 тыс. руб., что подтверждается строкой 2400 «Отчета о финансовых результатах» за период с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года (форма №2).

«29» февраля 2016 года

Генеральный директор ООО «ВИП Консультант» *Юшкова Елена Владимировна*