

**НИС а.д. - НЕФТЯНАЯ ИНДУСТРИЯ СЕРБИИ, Нови Сад**

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ОТЧЕТЫ  
ЗА ГОДЫ ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 ГОДА  
И АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**



## Отчет независимого аудитора

Совету директоров Нафтна индустрија Србије а.д., Нови-Сад

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности Нафтна индустрија Србије а.д., Нови-Сад (далее «Компания») и его дочерних компаний (далее – «Группа»), состоящей из консолидированного баланса по состоянию на 31 декабря 2015 года и консолидированных отчетов о доходе, прочем совокупном доходе, изменениях в капитале и движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также примечаний, состоящих из краткого обзора основных положений учетной политики и прочей пояснительной информации.

### Ответственность руководства за консолидированную финансовую отчетность

Руководство несет ответственность за составление и достоверное представление данной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, и за внутренний контроль, который руководство считает необходимым для составления консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

### Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о данной консолидированной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют соблюдения этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включает проведение процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели консолидированной финансовой отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор процедур зависит от профессионального суждения аудитора, включая оценку рисков существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки этих рисков аудитор рассматривает систему внутреннего контроля за составлением и достоверным представлением консолидированной финансовой отчетности, чтобы разработать аудиторские процедуры, соответствующие обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности внутреннего контроля организации. Аудит также включает оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности бухгалтерских оценок, сделанных руководством, а также оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими для выражения нашего мнения.

### Мнение

По нашему мнению, консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2015 года, а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.



Миливоје Несоич  
Дипломированный аудитор





PricewaterhouseCoopers d.o.o., Белград

Белград, 2 февраля 2016 г.

PricewaterhouseCoopers d.o.o., ул. Омладинских бригада, д.88а, 11070 г. Белград, Республика Сербия  
Т: +381 11 3302 100, Ф: +381 11 3302 101, www.pwc.rs

Этот вариант нашего заключения / приложении документов является переводом оригинала, подготовленного на сербском языке. Было проведено все необходимое для обеспечения того, чтобы перевод точно отражал оригинальный документ. Вместе с тем, во всех вопросах, касающихся независимости, мы следуем нашим деловым стандартам нашего общества на основе действующего законодательства Республики Сербия.



**Нефтяная индустрия Сербии а.д.**

**Консолидированная финансовая отчетность**

**31 декабря 2015 г.**

*Данный вариант финансовых отчетов представляет перевод оригинала, подготовленного на сербском языке. Все сделано для того, чтобы обеспечить точный перевод оригинала. Однако, при толковании информации, взглядов или мнений вариант отчета на сербском языке имеет преимущество перед текстом перевода.*

**Нефтяная индустрия Сербии а.д.**  
**Консолидированная финансовая отчетность**  
**31 декабря 2015 г.**

**Содержание**

Консолидированный отчет о финансовом положении	3
Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	4
Консолидированный отчет о движении капитала	5
Консолидированный отчет о движении денежных активов	6
Примечания к консолидированной финансовой отчетности	
1. Общая информация	7
2. Основные положения учетной политики	7
3. Основные бухгалтерские оценки, допущения и профессиональные суждения	20
4. Новые стандарты бухгалтерского учета	24
5. Управление финансовыми рисками	28
6. Сегментная информация	31
7. Денежные средства и их эквиваленты	34
8. Торговая и прочая дебиторская задолженность	35
9. Запасы	37
10. Прочие оборотные активы	37
11. Основные средства	39
12. Инвестиционная собственность	41
13. Гудвилл и прочие нематериальные активы	44
14. Инвестиции в совместные предприятия	46
15. Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	46
16. Расходы по отложенному налогу на прибыль	47
17. Прочие внеоборотные активы	48
18. Краткосрочные кредиты, займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	48
19. Торговая и прочая кредиторская задолженность	49
20. Прочие краткосрочные обязательства	49
21. Задолженность по прочим налогам	49
22. Долгосрочные кредиты и займы	49
23. Резервы предстоящих расходов и платежей	51
24. Акционерный капитал	53
25. Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов	54
26. Расходы, связанные с производством	54
27. Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	54
28. Налоги, за исключением налога на прибыль	55
29. Расходы на персонал	55
30. Прочие расходы (доходы), нетто	55
31. Убыток от курсовых разниц, нетто	55
32. Финансовые доходы	56
33. Финансовые расходы	56
34. Налог на прибыль	56
35. Объединение бизнеса	57
36. Условные обязательства	57
37. Основные дочерние общества Группы	58
38. Операции со связанными сторонами	59
39. Налоговые риски	61
40. Договорные обязательства	61
41. События после окончания отчетного периода	62

## Группа «НИС»

### Консолидированный отчет о финансовом положении

(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иное)

Активы	Примечания	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
<b>Оборотные активы</b>			
Денежные средства и их эквиваленты	7	19 271 435	8 326 704
Краткосрочные финансовые активы		201 087	6 413
Торговая и прочая дебиторская задолженность	8	34 948 713	51 690 689
Запасы	9	24 178 244	39 130 966
Предоплата по текущему налогу на прибыль		1 629 761	2 656 695
Прочие оборотные активы	10	6 225 886	7 841 611
Активы, классифицируемые как предназначенные для продажи		21 703	-
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>86 476 829</b>	<b>109 653 078</b>
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	11	247 213 423	232 389 851
Инвестиционная собственность	12	1 336 060	1 381 832
Гудвилл и прочие нематериальные активы	13	7 155 279	7 494 340
Инвестиции в долевые инструменты	14	1 188 659	1 008 221
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	15	14 656 649	72 680
Долгосрочные финансовые активы		321 006	240 698
Отложенные налоговые активы, нетто	16	4 268 741	4 853 600
Прочие внеоборотные активы	17	3 399 135	4 572 897
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>279 538 952</b>	<b>252 014 119</b>
<b>Итого активы</b>		<b>366 015 781</b>	<b>361 667 197</b>
<b>Обязательства и акционерный капитал</b>			
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Краткосрочные кредиты, займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	18	17 135 875	14 832 341
Торговая и прочая кредиторская задолженность	19	29 364 018	43 751 998
Прочие краткосрочные обязательства	20	6 537 802	5 322 163
Задолженность по прочим налогам	21	10 445 185	9 031 015
Резервы предстоящих расходов и платежей	23	2 256 470	2 508 552
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>65 739 350</b>	<b>75 446 069</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	22	100 313 640	93 588 043
Резервы предстоящих расходов и платежей	23	9 451 111	9 012 584
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>109 764 751</b>	<b>102 600 627</b>
<b>Капитал</b>			
Акционерный капитал	24	81 530 200	81 530 200
Резервы		(530 528)	(452 813)
Нераспределенная прибыль		109 698 142	102 696 156
<b>Капитал, причитающийся акционерам Общества</b>		<b>190 697 814</b>	<b>183 773 543</b>
Неконтролирующая доля участия		(186 134)	(153 042)
<b>Итого капитал</b>		<b>190 511 680</b>	<b>183 620 501</b>
<b>Итого обязательства и акционерный капитал</b>		<b>366 015 781</b>	<b>361 667 197</b>

Кирилл Кравченко  
Генеральный директор



Антон Федоров  
Финансовый директор

2 февраля 2016 года

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

## Группа «НИС»

### Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе

(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иное)

	Примечания	Год, закончившийся 31 декабря	
		2015 г.	2014 г.
Продажи продуктов нефтегазопереработки, нефти и газа		200 653 405	250 478 264
Прочая выручка		10 025 244	8 048 509
<b>Итого выручка от продаж</b>	<b>6</b>	<b>210 678 649</b>	<b>258 526 773</b>
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов	25	(122 163 519)	(147 663 757)
Расходы, связанные с производством	26	(18 904 743)	(18 116 244)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	27	(16 539 131)	(20 262 917)
Транспортные расходы		(1 021 136)	(1 072 913)
Износ и амортизация	11,13	(14 281 849)	(12 757 430)
Налоги, за исключением налога на прибыль	28	(5 009 182)	(5 860 905)
Расходы на геологоразведочные работы		(55 050)	(1 579 778)
<b>Итого операционные расходы</b>		<b>(177 974 610)</b>	<b>(207 313 944)</b>
Прочие расходы, нетто	30	(1 653 269)	(1 086 409)
<b>Операционная прибыль</b>		<b>31 050 770</b>	<b>50 126 420</b>
Убыток от курсовых разниц, нетто	31	(8 061 447)	(13 234 463)
Финансовые доходы	32	430 161	397 238
Финансовые расходы	33	(4 363 682)	(3 419 642)
<b>Итого прочие расходы</b>		<b>(11 994 968)</b>	<b>(16 256 867)</b>
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>19 055 802</b>	<b>33 869 553</b>
Расходы по текущему налогу на прибыль	34	(3 864 403)	(3 497 767)
Расходы по отложенному налогу на прибыль	34,16	(583 694)	(2 533 344)
<b>Итого расходы по налогу на прибыль</b>		<b>(4 448 097)</b>	<b>(6 031 111)</b>
<b>Прибыль за год</b>		<b>14 607 705</b>	<b>27 838 442</b>
<b>Прочий совокупный убыток</b>			
Статьи, которые не могут быть впоследствии признаны в составе прибыли			
Эффекты переоценки обязательств по выплатам после окончания трудовой деятельности	23,16	2 810	273 088
Статьи, которые могут быть впоследствии признаны в составе прибыли			
Прибыль (убыток) от переоценки финансовых активов по справедливой стоимости		(37 288)	17 608
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		(42 434)	(380 965)
		(79 722)	(363 357)
<b>Прочий совокупный убыток за год</b>		<b>(76 912)</b>	<b>(90 269)</b>
<b>Итого совокупный доход за год</b>		<b>14 530 793</b>	<b>27 748 173</b>
<b>Прибыль (Убыток), относящаяся к:</b>			
- акционерам компании «Нефтяная индустрия Сербии»		14 638 790	27 939 243
- неконтролирующей доле участия		(31 085)	(100 801)
<b>Прибыль за год</b>		<b>14 607 705</b>	<b>27 838 442</b>
<b>Итого совокупный доход (убыток), относящийся к:</b>			
- акционерам компании «Нефтяная индустрия Сербии»		14 563 885	27 857 757
- неконтролирующей доле участия		(33 092)	(109 584)
<b>Итого совокупный доход за год</b>		<b>14 530 793</b>	<b>27 748 173</b>
<b>Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам компании «Нефтяная индустрия Сербии»</b>			
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в сербских динарах на акцию)		89,78	171,34
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (в миллионах)		163	163

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

## Группа «НИС»

### Консолидированный отчет о движении капитала

(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иное)

	Примечания	Капитал, относящийся к акционерам Общества			Неконтролирующая Доля участия		Итого капитал
		Акционерный капитал	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого	Доля участия	
<b>Остаток по состоянию на 1 января 2014 г.</b>		<b>81 530 200</b>	<b>(98 174)</b>	<b>87 564 495</b>	<b>168 996 521</b>	<b>(43 419)</b>	<b>168 953 102</b>
Прибыль (убыток) за год		-	-	27 939 243	27 939 243	(100 801)	27 838 442
<b>Прочая совокупная прибыль (убыток)</b>							
Переоценка стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи		-	17 608	-	17 608	-	17 608
Эффекты переоценки обязательств по выплатам после окончания трудовой деятельности	23,16	-	-	273 088	273 088	-	273 088
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		-	(372 182)	-	(372 182)	(8 783)	(380 965)
<b>Итого совокупный (убыток) доход за год</b>			<b>(354 574)</b>	<b>28 212 331</b>	<b>27 857 757</b>	<b>(109 584)</b>	<b>27 748 173</b>
Распределение дивидендов		-	-	(13 080 705)	(13 080 705)	-	(13 080 705)
<b>Общая сумма операций с собственниками, признанных в составе капитала</b>							
Прочее		-	-	(13 080 705)	(13 080 705)	-	(13 080 705)
<b>Остаток по состоянию на 31 декабря 2014 г.</b>			<b>(65)</b>	<b>35</b>	<b>(30)</b>	<b>(39)</b>	<b>(69)</b>
		<b>81 530 200</b>	<b>(452 813)</b>	<b>102 696 156</b>	<b>183 773 543</b>	<b>(153 042)</b>	<b>183 620 501</b>
<b>Остаток по состоянию на 1 января 2015 г.</b>							
Прибыль (убыток) за год		-	-	14 638 790	14 638 790	(31 085)	14 607 705
<b>Прочая совокупная прибыль (убыток)</b>							
Переоценка стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи		-	(37 288)	-	(37 288)	-	(37 288)
Эффекты переоценки обязательств по выплатам после окончания трудовой деятельности	23,16	-	-	2 810	2 810	-	2 810
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		-	(40 427)	-	(40 427)	(2 007)	(42 434)
<b>Итого совокупный (убыток) доход за год</b>			<b>(77 715)</b>	<b>14 641 600</b>	<b>14 563 885</b>	<b>(33 092)</b>	<b>14 530 793</b>
Распределение дивидендов		-	-	(7 639 380)	(7 639 380)	-	(7 639 380)
<b>Общая сумма операций с собственниками, признанных в составе капитала</b>							
Прочее		-	-	(7 639 380)	(7 639 380)	-	(7 639 380)
<b>Остаток по состоянию на 31 декабря 2015 г.</b>			<b>(530 528)</b>	<b>109 698 142</b>	<b>190 697 814</b>	<b>(186 134)</b>	<b>190 511 680</b>

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

## Группа «НИС»

### Консолидированный Отчет О Движении Денежных Средств

(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иное)

Примечания	Год, закончившийся 31 декабря	
	2015 г.	2014 г.
<b>Движение денежных средств от операционной деятельности</b>		
Прибыль до налогообложения	19 055 802	33 869 553
<b>Корректировки:</b>		
Финансовые расходы	33 4 363 682	3 419 642
Финансовые доходы	32 (430 161)	(397 238)
Истощение, износ и амортизация	11,13 14 281 849	12 757 430
Корректировки прочих резервов	609 201	(2 059 681)
Резерв по сомнительной задолженности	(6 735 272)	2 963 963
Списание кредиторской задолженности	(565 958)	(42 257)
Нереализованный убыток от курсовых разниц, нетто	6 655 496	10 860 547
Прочие неденежные статьи	1 209 528	1 790 417
	<b>19 388 365</b>	<b>29 292 823</b>
<b>Изменения в оборотном капитале:</b>		
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7 875 542	4 427 603
Товарно-материальные запасы	14 270 312	1 734 439
Прочие оборотные активы	(551 546)	(4 374 989)
Торговая и прочая краткосрочная кредиторская задолженность	(7 675 043)	(4 846 102)
Задолженность по прочим налогам	1 483 187	277 576
	<b>16 505 544</b>	<b>(2 781 473)</b>
Уплаченный налог на прибыль	(2 871 709)	(8 697 928)
Проценты уплаченные	(2 996 133)	(3 089 785)
Проценты полученные	1 909 053	1 000 254
	<b>(3 958 789)</b>	<b>(10 787 459)</b>
	<b>50 990 921</b>	<b>49 593 444</b>
<b>Движение денежных средств от инвестиционной деятельности</b>		
Оттоки денежных средств в связи с приобретением дочерних компаний или других видов деятельности	-	(874 367)
Оттоки по выданным кредитам	(386 333)	-
Поступления по выданным кредитам	56 670	-
Капитальные затраты	(35 178 875)	(44 428 859)
Поступления от продажи основных средств	634 338	306 276
Прочие оттоки денежных средств	(38 435)	(5 654)
	<b>(34 912 635)</b>	<b>(45 002 604)</b>
<b>Движение денежных средств от финансовой деятельности</b>		
Поступление кредитов и займов	28 081 912	39 931 496
Погашение кредитов и займов	(25 575 882)	(32 297 660)
Дивиденды, выплаченные владельцам Компании	(7 639 380)	(13 080 705)
	<b>(5 133 350)</b>	<b>(5 446 869)</b>
<b>Чистое прибыль (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов</b>	<b>10 944 936</b>	<b>(856 029)</b>
Влияние изменений обменного курса валют на денежные средства и их эквиваленты	(205)	474 958
<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало года</b>	<b>8 326 704</b>	<b>8 707 775</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец года</b>	<b>19 271 435</b>	<b>8 326 704</b>

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.



*(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иное)*

## **1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ**

### **1.1. Описание бизнеса**

Открытое акционерное общество «Нефтяная индустрия Сербии» (далее – «Общество») и его дочерние общества (далее совместно именуемые «Группа») является вертикально интегрированной нефтяной компанией, осуществляющей деятельность в основном в Республике Сербия. Основными видами деятельности Группы являются:

- разведка, добыча нефти и газа,
- производство нефтепродуктов,
- а также реализация нефтепродуктов и газа на рынке.

Общество было образовано 7 июля 2005 года в соответствии с Постановлением Правительства Республики Сербия. 2 февраля 2009 года ПАО «Газпром нефть» приобрело 51% уставного капитала компании «Нефтяная индустрия Сербии», которая стала дочерним обществом ПАО «Газпром нефть». В марте 2011 года ПАО «Газпром нефть» осуществило покупку дополнительных 5,15% акций в соответствии с договором о продаже и покупке акций и увеличило свою долю участия до 56,15%.

Общество является открытым акционерным обществом, и его акции размещены на листинге А – прайм маркет (Приме Маркет) Белградской фондовой биржи.

Настоящая консолидированная финансовая отчетность утверждена и разрешена к выпуску генеральным директором и будет представлена Совету директоров для утверждения.

## **2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ**

### **2.1. Основа подготовки**

Настоящая консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, составлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) и не является бухгалтерской отчетностью Группы, подготовленной в соответствии с требованиями законодательства Республики Сербия. Группа ведет бухгалтерский учет и учетные записи в соответствии с принципами и практикой ведения бухгалтерского учета и налогообложения, предусмотренными законодательством тех стран, на территории которых Группа осуществляет свою деятельность (в основном Республики Сербия). Прилагаемая консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе данных бухгалтерского учета Группы с внесением корректировок и реклассификаций с целью представления информации в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Данная консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе допущения о непрерывности деятельности, которое предполагает, что в обозримом будущем Группа будет способна продолжать свою деятельность. Чтобы оценить обоснованность такого допущения, руководство проводит анализ прогнозируемых потоков денежных средств. Полагаясь на результаты такого анализа, руководство считает, что в обозримом будущем Группа сможет продолжать непрерывную деятельность, и, следовательно, данный принцип следует применять при подготовке настоящей консолидированной финансовой отчетности.

Подготовка консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО требует использования некоторых важнейших бухгалтерских оценок. Кроме того, руководству необходимо полагаться на свое профессиональное суждение в процессе применения учетной политики Группы. Области бухгалтерского учета, предполагающие более высокую степень оценки или сложности, или области, в которых допущения и оценки являются существенными для данной консолидированной финансовой отчетности, указаны в Примечании 3.

*(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иное)*

## 2.2. Основа подготовки

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе правил учета по первоначальной стоимости приобретения, за исключением определенных финансовых активов и обязательств, а также инвестиционной собственности, оцененных по справедливой стоимости.

## 2.3. Отчетность по сегментам

Отчетность по сегментам составляется в соответствии с внутренней отчетностью, представляемой высшему органу оперативного управления Группы. Высшим органом оперативного управления, который распределяет ресурсы и оценивает работу операционных сегментов, является Совет директоров и Консультационный совет при генеральном директоре. Основным показателем оценки работы операционных сегментов является показатель EBITDA, который регулярно доводится до сведения высшего органа оперативного управления. Информация об активах и обязательствах сегмента не предоставляется регулярно высшему органу оперативного управления.

## 2.4. Пересчет иностранной валюты

### (а) Функциональная валюта и валюта представления отчетности

Статьи консолидированной финансовой отчетности каждой компании в составе Группы оцениваются в валюте преобладающей экономической среды, в которой такая компания осуществляет свою деятельность («функциональная валюта»). Показатели данной консолидированной финансовой отчетности выражены в сербских динарах (РСД), которые являются функциональной валютой Компании и валютой представления отчетности Группы.

### (б) Операции и остатки по операциям

Операции, выраженные в иностранной валюте, пересчитываются в функциональную валюту по обменному курсу на дату совершения операции или, если статьи переоцениваются, на дату оценки. Прибыли или убытки от курсовых разниц, возникающие при расчетах по этим операциям, а также в результате пересчета денежных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, в сербские динары по обменным курсам на конец года, отражаются в составе прибыли или убытка в отчете о совокупном доходе.

Прибыли или убытки от курсовых разниц в отношении кредитов и займов, денежных средств и их эквивалентов и прочих денежных средств и обязательств отражаются в отчете о совокупном доходе по строке „Убыток от курсовых разниц, нетто“.

### (в) Общества, входящие в состав Группы

Результаты деятельности и показатели финансового положения всех компаний Группы, функциональная валюта которых отличается от валюты представления отчетности Группы, пересчитываются в валюту представления отчетности следующим образом:

- I. активы и обязательства пересчитываются в сербские динары с использованием обменного курса на отчетную дату;
- II. доходы и расходы пересчитываются по среднему курсу, при этом все возникшие курсовые разницы отражаются в составе резервов как отдельные статьи капитала.

(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иное)

## 2.5. Принципы консолидации

Консолидированная финансовая отчетность включают показатели дочерних обществ, подконтрольных Группе. Контроль подразумевает право на переменную прибыль и способность влияния на эту прибыль через контроль над долевым участием. Инвестор обладает контролем над долевым участием в случае наличия у него эксклюзивного права, обеспечивающего ему управление релевантными мероприятиями, соответственно, теми мероприятиями, которые существенно влияют на возврат инвестиций. Инвестор подвержен или имеет право на переменный возврат по сделке инвестирования, когда возврат может варьировать в зависимости от показателей дочерней компании. Финансовая отчетность дочерних компаний включена в консолидированную отчетность Группы со дня начала контроля до дня его прекращения.

При оценке наличия у Группы контроля над другой организацией, учитываются существенные потенциальные права голоса. Инвестиции в сегменты, которые Группа не контролирует, но, в которых имеет существенное влияние на операционные и финансовые политики, оцениваются по методу долевого участия, кроме участия, соответствующего критериям совместной деятельности, которое оценивается на базе участия Группы в активах, обязательствах, расходах и доходах, возникающих в совместной деятельности. Все остальные вложения классифицируются как вложения, удерживаемые до погашения или имеющиеся в наличии для продажи.

### (а) Совместные операции и совместные предприятия

Совместная операция – это совместная деятельность, согласно которой стороны, имеющие совместный контроль над деятельностью, имеют права на активы и обязательства, возникшие из такой деятельности.

Совместные предприятия – это совместная деятельность, согласно которой стороны, имеющие совместный контроль над деятельностью имеют права на чистые активы от деятельности.

В случаях когда Группа выступает в качестве оператора в совместной деятельности, в размере своего долевого участия Группа признает:

- свои активы, включая долю активов, находящихся под совместным контролем,
- свои обязательства, включая долю обязательств, возникших в результате совместной деятельности,
- свою выручку от продажи своей доли участия в результате совместной операции,
- свою долю выручки от продажи результатов совместной деятельности,
- свои расходы, включая долю расходов, возникших в результате совместной деятельности.

Что касается совместной деятельности, где Группа является соучредителем в совместном предприятии, Группа признает свое участие в совместном предприятии в качестве инвестиции, расчет которой производится по методу долевого участия.

### (б) Операции, исключаемые при консолидации

Внутригрупповые остатки и операции, а также нереализованные доходы и расходы, возникающие в результате операций внутри Группы, исключаются при подготовке консолидированной финансовой отчетности. Нереализованная прибыль, возникающая от операций, учитываемых методом долевого участия, исключаются за счет инвестиции в размере доли Группы. Нереализованные убытки исключаются таким же образом, как и нереализованная прибыль, кроме случаев, когда операция свидетельствует об обесценении переданного актива.

### (в) Неконтролирующая доля участия

В консолидированной финансовой отчетности неконтролирующая доля участия в дочерних компаниях представляется в составе капитала в консолидированном отчете о финансовом положении. Сумма консолидированной чистой прибыли, относящаяся к материнской компании и неконтролирующей доле участия материнского общества и компании с неконтролирующей долей участия указаны в Консолидированном отчете о совокупном доходе.

## **2.6. Объединение бизнеса**

Группа учитывает сделки по объединению бизнеса в соответствии с МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнеса». Группа применяет метод приобретения при учете операций по объединению бизнеса. Вознаграждение, выплачиваемое при приобретении дочерней компании, представляет собой справедливую стоимость передаваемых активов, принятых обязательств по отношению к предыдущим владельцам приобретаемой компании и долевых финансовых инструментов, выпущенных Группой и признанного гудвилла или отражения дохода от выгодной покупки.

Переданное вознаграждение включает справедливую стоимость любого актива или обязательства, вытекающих из соглашения об условном вознаграждении. Идентифицируемые приобретенные активы и принятые обязательства, включая условные обязательства, в рамках объединения бизнеса первоначально оцениваются по их справедливой стоимости на дату приобретения. Затраты, связанные с приобретением, относятся на расходы по мере возникновения.

## **2.7. Гудвилл**

Гудвилл оценивается путем вычета чистых активов приобретенной компании из общей суммы вознаграждения, уплаченного за приобретенную компанию, неконтролирующей доли участия в приобретенной компании и справедливой стоимости доли в приобретенной компании, которая уже была в собственности до момента приобретения. Отрицательная сумма («отрицательный гудвилл») признается в составе прибыли или убытка после того, как руководство еще раз определит, были ли идентифицированы все приобретенные активы и все принятые обязательства и условные обязательства, и проанализирует правильность их оценки.

В стоимость приобретения не включаются платежи, которые фактически представляют собой осуществление расчетов по взаимоотношениям между покупателем и приобретаемой компанией, существовавшим до сделки по объединению бизнеса. Такие суммы признаются в составе прибыли или убытка за период. Затраты, связанные со сделкой по приобретению, признаются в качестве расходов в момент возникновения.

## **2.8. Денежные средства и их эквиваленты**

Денежные средства и денежные эквиваленты включают в себя: денежные средства в кассе и на банковских счетах, которые могут быть сняты в любое время без предварительного уведомления. Денежные эквиваленты представляют собой краткосрочные высоколиквидные инвестиции, которые могут быть обменены на определенную сумму денежных средств, со сроком погашения до трех месяцев или менее, с даты их приобретения. Денежные средства и их эквиваленты признаются по стоимости приобретения, которая приблизительно равна их справедливой стоимости.

## **2.9. Непроизводные финансовые активы**

К непроизводным финансовым активам Группы относятся: долгосрочные займы и дебиторская задолженность, а также финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи.

Отнесение финансового актива к определенной категории зависит от цели, с которой такие активы были приобретены. Руководство определяет классификацию финансовых активов в момент их первоначального признания.

*(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иное)*

**(а) Займы и дебиторская задолженность**

Займы и дебиторская задолженность – это некотируемые на активном рынке производные финансовые активы, предусматривающие получение фиксированных или поддающихся определению платежей. Они включаются в состав оборотных активов, за исключением активов со сроком погашения свыше 12 месяцев после отчетной даты. Данные активы классифицируются как внеоборотные активы. Активы Группы категории «займы и дебиторская задолженность» состоят из «торговой и прочей дебиторской задолженности».

Торговая дебиторская задолженность представляет собой суммы к уплате заказчиками за реализованную продукцию или оказанные услуги в ходе обычной деятельности. Если погашение задолженности ожидается в течение одного года или меньше (либо в ходе обычного цикла операционной деятельности при более длительном сроке), то такая задолженность включается в категорию оборотных активов. В остальных случаях задолженность отражается в составе внеоборотных активов.

После первоначального признания по справедливой стоимости торговая дебиторская задолженность оценивается по амортизированной стоимости (рассчитываемой с использованием метода эффективной ставки процента), за вычетом резерва под обесценение. Резерв под обесценение дебиторской задолженности создается при наличии объективных свидетельств того, что Группа не сможет получить причитающуюся ей сумму в установленный договором срок. Значительные финансовые трудности должника, вероятность того, что должнику будет грозить банкротство или финансовая реорганизация, а также невыполнение обязательств или просрочка платежей считаются признаками обесценения дебиторской задолженности. Сумма резерва представляет собой разницу между балансовой стоимостью актива и приведенной стоимостью ожидаемых потоков денежных средств, рассчитанной путем дисконтирования по первоначальной эффективной ставке процента. Балансовая стоимость актива уменьшается путем использования счета резерва, а сумма убытка отражается в отчете о совокупном доходе в составе коммерческих, общехозяйственных и административных расходов (Примечание 27). Безнадёжная торговая дебиторская задолженность списывается на счет резерва по торговой дебиторской задолженности. Последующее восстановление ранее списанных сумм кредитуется на коммерческие, общехозяйственные и административные расходы в составе прибылей и убытков в отчете о совокупном доходе (Примечание 27).

**(б) Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи**

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, представлены производными инструментами, которые либо относятся к данной категории, либо не относятся ни к одной из других категорий. Такие активы включаются в состав внеоборотных активов, если у руководства не имеется намерений продать данные инвестиции в течение 12 месяцев после отчетной даты. В этом случае они будут классифицированы в оборотные активы.

Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи, отражаются по справедливой стоимости. Процентный доход по долговым ценным бумагам, имеющимся в наличии для продажи, рассчитывается по методу эффективной ставки процента и отражается по статьям финансовых доходов в отчете о совокупном доходе. Дивиденды по долевым финансовым инструментам, имеющимся в наличии для продажи, отражаются в прибыли или убытке за год по статье финансовых доходов, когда установлено право Группы на получение выплаты, и вероятность получения дивидендов является высокой. Прочие изменения справедливой стоимости отражаются на счетах капитала до момента прекращения признания инвестиции или ее обесценения, когда сумма накопленной прибыли или убытка переносится из состава капитала в состав прибыли или убытка.

*(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иное)*

## 2.10. Непроизводные финансовые обязательства

Первоначальное признание Группой финансовых обязательств осуществляется на дату их возникновения. Все прочие финансовые обязательства первоначально признаются на дату заключения сделки, в результате которой Группа становится стороной по договору по данному инструменту. Группа прекращает признание финансового обязательства в тот момент, когда прекращаются или аннулируются ее обязанности по соответствующему договору или истекает срок их действия. Группа классифицирует производные финансовые обязательства в категорию прочих финансовых обязательств. Такие финансовые обязательства при первоначальном признании оцениваются по справедливой стоимости. После первоначального признания такие финансовые обязательства оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента. К прочим финансовым обязательствам относятся кредиты и займы, банковские овердрафты и торговая и прочая кредиторская задолженность.

Торговая кредиторская задолженность представляет собой обязательства по платежам за товары или услуги, которые были приобретены у поставщиков в ходе обычной деятельности. Кредиторская задолженность классифицируется в качестве краткосрочных обязательств, если срок ее погашения составляет до одного года (либо в ходе обычного цикла операционной деятельности при более длительном сроке). В противном случае задолженность отражается в качестве долгосрочных обязательств.

## 2.11. Запасы

Товарно-материальные запасы учитываются по наименьшей из двух величин: себестоимости и чистой цены реализации. Себестоимость запасов определяется по методу средневзвешенной стоимости. Себестоимость готовой продукции и незавершенного производства включает в себя стоимость сырья и материалов, затраты на оплату труда производственных рабочих и прочие прямые затраты, а также соответствующую долю производственных накладных расходов (рассчитанную на основе обычного использования производственных мощностей), и не включает затраты по займам.

Чистая стоимость реализации – это расчетная цена продажи в ходе обычной деятельности за вычетом переменных расходов по продаже.

Тест на обесценение товарно-материальных запасов в отношении запасных частей на предмет их повреждения или устаревания проводится ежеквартально. Убыток от обесценения отражается в составе расходов, связанных с производством и переработкой (Примечание 26).

## 2.12. Нематериальные активы

### (а) Гудвилл

Гудвилл, возникающий через приобретение бизнеса, включен в нематериальные активы. Впоследствии гудвилл оценивается по первоначальной стоимости за вычетом обесценения.

Для тестирования на обесценение гудвилл, полученный при приобретении бизнеса, распределяется по каждому подразделению, генерирующему наличные активы, или группы подразделений, генерирующих наличные активы, по которым ожидается получение выгоды, т.е. поступление от синергии, возникшей на основании Объединения бизнеса. Каждое подразделение или группа подразделений, на которые гудвилл распределяется, представляет самый низкий уровень, на котором контролируется гудвилл для внутренних нужд руководства.

Проверка на обесценение гудвилла проводится один раз в год или чаще, если события или изменения в обстоятельствах указывают на возможное существование обесценения. Балансовая стоимость гудвилла сравнивается с его возмещаемой стоимостью, которая является наибольшей из стоимости от использования и справедливую стоимость активов, за вычетом затрат на продажу. Любое обесценение немедленно признается в качестве расхода и впоследствии не восстанавливается (Примечание 13).

(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иное)

(б) Лицензии и права

Отдельно приобретенные лицензии отражаются по первоначальной стоимости. Лицензии имеют определенный срок полезного использования и отражаются по себестоимости за вычетом накопленной амортизации. Амортизация рассчитывается по прямолинейному методу, чтобы обеспечить равномерное распределение себестоимости лицензий в течение расчетного срока их полезного использования.

(в) Программное обеспечение

Данная категория нематериальных активов включает в основном стоимость внедрения программного обеспечения (SAP). Приобретенные лицензии на программное обеспечение капитализируются на основе затрат, понесенных на приобретение и внедрение данного программного обеспечения.

Данные затраты амортизируются в течение расчетного срока полезного использования программного обеспечения (не более 8 лет).

### 2.13. Основные средства

На дату образования Группы основные средства Группы отражаются по стоимости приобретения за вычетом накопленной амортизации и резерва под обесценение (там, где это необходимо). В состав первоначальной стоимости включаются расходы, непосредственно связанные с приобретением объектов основных средств.

Последующие затраты отражаются в балансовой стоимости актива или признаются в качестве отдельного актива в зависимости от обстоятельств только в том случае, когда существует вероятность того, что будущие экономические выгоды, связанные с этим активом, будут получены Группой, и стоимость актива может быть надлежащим образом оценена. В случае замены каких-либо элементов признание их балансовой стоимости прекращается. Все прочие расходы на текущий ремонт и техническое обслуживание отражаются в отчете о совокупном доходе в течение того финансового периода, в котором они были понесены.

Авансы под приобретение основных средств и объектов незавершенного строительства учитываются в составе прочих внеоборотных активов как часть долгосрочной нефинансовой дебиторской задолженности.

Амортизация не начисляется на землю и на произведения искусства. Амортизация прочих активов рассчитывается линейным методом путем равномерного списания первоначальной стоимости до остаточной стоимости данных активов в течение сроков их полезного использования, которые представлены ниже:

Описание	Срок полезного использования
Переработка нефти:	
Здания и сооружения	10 - 50
Машины и оборудование	7 - 25
Маркетинг и сбыт:	
Здания и сооружения	10 - 50
Машины и оборудование	5 - 15
Прочие активы:	3 - 50

Ликвидационная стоимость активов и сроки их полезного использования пересматриваются и, при необходимости, корректируются по состоянию на каждую отчетную дату.

Если балансовая стоимость актива превышает расчетную возмещаемую сумму, она незамедлительно уменьшается до возмещаемой суммы.

*(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иное)*

Прибыль или убыток от выбытия основных средств определяется путем сопоставления полученной выручки с балансовой стоимостью соответствующих активов и отражается в составе прочих расходов в отчете о совокупном доходе (Примечание 30).

## 2.14. Нефтегазовые активы

### (а) Активы, связанные с разведкой и оценкой

Группа применяет метод результативных затрат для учета активов, связанных с разведкой и оценкой.

Затраты на приобретение прав на геологоразведку и разработку запасов нефти и газа включают суммы, уплаченные за приобретение лицензий на геологоразведку и разработку.

Затраты на разведку и оценку включают:

- затраты на топографические, геологические и геофизические исследования, приобретение прав доступа к объектам для проведения указанных работ;
- затраты на содержание неразработанных месторождений;
- затраты на забой скважины;
- затраты на бурение непродуктивных скважин; и
- затраты на бурение и оборудование разведочных скважин.

Затраты, понесенные на поисковые работы, приобретение прав на разработку запасов и добычу нефти и газа, как правило, капитализируются отдельно по каждому месторождению. После подтверждения экономической целесообразности добычи нефти и газа, капитализированные затраты относятся на новый объект учета. Если экономическая целесообразность добычи не доказана, затраты списываются в состав расходов. Затраты на бурение разведочных и непродуктивных скважин, а также на забой скважин временно капитализируются по методу результативных затрат и классифицируются как нефтегазовые активы в составе основных средств.

Затраты на топографические, геологические и геофизические исследования, приобретение прав на указанные работы временно рассматриваются как геологоразведочные активы до момента подтверждения того, что запасы являются доказанными и добыча нефти и газа экономически целесообразна.

Если нефтегазовые запасы не обнаружены, актив, связанный с разведкой, тестируется на обесценение. Если обнаружены извлекаемые углеводороды с достаточной степенью вероятности их экономически выгодной разработки, что может повлечь за собой дополнительное бурение скважин, то затраты продолжают признаваться как нефтегазовый актив до тех пор, пока экономическая целесообразность добычи этих углеводородов не станет очевидной. Все понесенные затраты должны оцениваться с технической, коммерческой и управленческой точки зрения и на предмет обесценения не менее одного раза в год для подтверждения намерения разрабатывать данное месторождение либо возможности извлечения выгоды иным образом. В противном случае все затраты списываются.

Прочие затраты на разведку относятся на расходы по мере возникновения.

Активы, связанные с разведкой и оценкой минеральных ресурсов, подлежат реклассификации в основные средства, когда техническая осуществимость и коммерческая целесообразность добычи минеральных ресурсов становятся очевидными. Перед реклассификацией эти активы должны быть протестированы на обесценение, а убыток от обесценения списан на финансовый результат.



*(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иное)*

(б) *Затраты на разработку основные средства и нематериальные активы*

Затраты на разработку связаны с получением доступа к доказанным запасам, извлечением, переработкой, сбором и хранением нефти и газа. Они включают расходы, относящиеся к эксплуатационным скважинам, с целью разработки доказанных запасов, а также расходы, относящиеся к оборудованию и сооружениям для добычи.

Затраты на строительство, монтаж или оснащение объектов инфраструктуры, такие как платформы, трубопроводы, установки бурения разрабатываемых скважин, капитализируются в составе нефтегазовых активов в зависимости от характера расходов. После завершения разработки соответствующие затраты относятся на производственные активы. На этапе разработки износ и/или амортизация не начисляются.

(в) *Активы, задействованные в добыче нефти и газа*

Активы, задействованные в добыче нефти и газа, включают материальные активы, связанные с разведкой и оценкой, а также затраты на разработку участков недр с доказанными запасами.

(г) *Амортизация*

Амортизация нефтегазовых активов/нематериальных активов рассчитывается пропорционально объему выработанной продукции. При этом нормы амортизации на единицу выработанной продукции определяются на основе оценки количества доказанных разработанных запасов, включающих нефть, газ и другие минеральные ресурсы, извлечение которых ожидается из существующих скважин с использованием имеющегося оборудования и технологии извлечения. Объемы нефти и газа считаются добытыми после их регистрации посредством замера на узле коммерческого учета или в пункте продажи нефти на выпускном клапане складского резервуара.

(д) *Обесценение активов, связанных с разведкой и оценкой*

Затраты на приобретение прав пользования на основе аренды в отношении активов, связанных с разведкой, оцениваются на предмет обесценения при наличии признаков обесценения. Для проведения теста на обесценение затраты на приобретение таких прав, которые должны быть протестированы, группируются с имеющимися единицами, генерирующими денежные средства (ГЕ), соответствующих месторождений, расположенных в том же регионе.

(е) *Обесценение доказанных нефтегазовых активов и нематериальных активов, связанных с добычей нефти и газа*

Доказанные нефтегазовые активы и нематериальные активы тестируются на предмет обесценения, если события или изменения обстоятельств позволяют предположить, что их балансовая стоимость может стать невозмещаемой.

Убыток от обесценения признается в сумме превышения балансовой стоимости актива над его возмещаемой суммой. Возмещаемая сумма определяется как наибольшая из двух величин: справедливой стоимости актива за вычетом затрат на его продажу и стоимости от использования актива. Для оценки активов на предмет их обесценения они группируются на самом низком уровне, на котором возможно выделение идентифицируемых потоков денежных средств.

## **2.15. Капитализированные затраты по займам**

Затраты по займам, непосредственно связанные с приобретением, строительством или производством активов, требующих значительного времени на подготовку к использованию (квалифицируемые активы), капитализируются в составе стоимости таких активов. Все прочие затраты по займам отражаются в составе расходов в том периоде, в котором они были произведены.

## **2.16. Инвестиционная собственность**

К инвестиционной собственности относится имущество Группы, которое предназначено для получения арендного дохода, или приобретено с целью прироста стоимости имущества с течением времени, или для той и другой цели.

В состав инвестиционной собственности в основном входят автозаправочные станции и офисные помещения, сданные в аренду на срок, превышающий один год.

Инвестиционная собственность отражается в учете по справедливой стоимости. Справедливая стоимость отражает стоимость на открытом рынке, основанную на текущих ценах на активном рынке, скорректированную, в случае необходимости, в отношении активов, имеющих другой характер, состояние или местонахождение. Изменения в справедливой стоимости отражаются по статьям прибыли или убытка в отчете о совокупном доходе в составе прочих доходов или расходов.

Последующие затраты капитализируются в составе балансовой стоимости актива только тогда, когда существует высокая вероятность того, что Группа получит связанные с этими затратами будущие экономические выгоды, и что их стоимость может быть надежно оценена. Все прочие затраты на ремонт и техническое обслуживание учитываются как расходы по мере их возникновения. В момент начала использования самим собственником активов, прежде относившихся к инвестиционной собственности, они переводятся в категорию основных средств, а их балансовая стоимость на дату перевода в другую категорию считается с данного момента условно рассчитанной стоимостью этих активов, и именно на эту сумму в дальнейшем будет начисляться амортизация.

## **2.17. Акционерный капитал**

Общество зарегистрировано как открытое акционерное общество. Обыкновенные акции классифицируются как акционерный капитал.

## **2.18. Прибыль на акцию**

Группа производит расчет базовой прибыли на акцию и раскрывают соответствующую информацию. Базовая прибыль на акцию рассчитывается как отношение чистой прибыли, приходящейся на долю акционеров (владельцев обыкновенных акций Группы) к средневзвешенному числу обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение года.

## **2.19. Резервы**

Резервы на восстановление окружающей среды, по обязательствам по выбытию активов и судебным искам признаются: если Группа вследствие определенного события в прошлом имеет юридические или добровольно принятые на себя обязательства, для урегулирования которых с большой степенью вероятности потребуются отток ресурсов и которые были оценены в денежном выражении с достаточной степенью надежности. Резервы не признаются в отношении будущих операционных убытков.

В случае наличия ряда аналогичных обязательств вероятность оттока ресурсов для их погашения определяется для всего класса обязательств в целом. Резерв признается даже в случае, когда вероятность оттока ресурсов в отношении любой отдельно взятой позиции статей, включенной в один и тот же класс обязательств, может быть незначительной.

Резервы оцениваются по приведенной стоимости расходов, которые, как ожидается, потребуются для погашения обязательства, с использованием ставки до налогообложения, которая отражает текущие рыночные оценки временной стоимости денег и рисков, связанных с данным обязательством. Увеличение суммы резерва с течением времени отражается как финансовые расходы в отчете о совокупном доходе.

*(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иное)*

## 2.20. Текущий и отложенный налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль включают текущий и отложенный налоги. Налог на прибыль отражается в отчете о совокупном доходе, кроме тех случаев, когда он непосредственно относится к статьям капитала. В этом случае отложенное налоговое обязательство также отражается на счете капитала.

Расходы по текущему налогу на прибыль рассчитываются на основе налогового законодательства, действующего или по существу вступившего в силу на отчетную дату в Республике Сербия, где Группа ведет операционную деятельность и генерирует налогооблагаемую прибыль. Руководство периодически оценивает позиции, на основании которых составляются налоговые декларации, в отношении ситуаций, для которых положения применимого налогового законодательства требуют интерпретации, и создает резерв, где он необходим, исходя из сумм, которые предполагается уплатить налоговым органам.

Отложенный налог на прибыль рассчитывается по методу обязательств в части временных разниц, возникающих между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью в консолидированной финансовой отчетности. Однако отложенный налог на прибыль не признается в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном признании актива или обязательства по операциям, не связанным с объединениями бизнеса, если таковые на дату операции не оказывают влияния ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль.

Отложенный налог на прибыль рассчитывается в соответствии с налоговыми ставками (и положениями законодательства), действующими или по существу принятыми на отчетную дату, применение которых ожидается в период реализации соответствующего налогового актива или погашения налогового обязательства.

Отложенный налоговый актив признается только в том случае, когда существует высокая вероятность получения в будущем налогооблагаемой прибыли, которая может быть уменьшена на сумму временных разниц.

## 2.21. Вознаграждения работникам

### (а) Пенсионные обязательства

Группа реализует пенсионный план с установленными взносами. Группа перечисляет взносы в государственные планы пенсионного страхования на обязательной основе. Группа не имеет последующих платежных обязательств после перечисления взносов. Взносы отражаются как расходы на выплаты работникам при наступлении срока платежа. Предоплата по взносам отражается как актив в случае вероятности денежного возмещения или снижения будущих платежей.

### (б) Вознаграждения работникам, предусмотренные коллективным договором

Группа осуществляет выплаты сотрудникам по случаю юбилея, пенсионные выплаты и прочие вознаграждения в соответствии с коллективным договором. Право на такие льготы обычно предоставляется в случае, если сотрудник продолжал работать в компании до пенсионного возраста или проработал установленный минимум лет. Ожидаемые затраты на эти выплаты, начисляются в течение периода работы сотрудника. Актуарные прибыли и убытки, возникающие в результате корректировок на основе опыта и изменений в актуарных допущениях, относятся на счет или в пользу капитала в рамках отчета о прочем совокупном доходе за период, в котором они возникли. Эти обязательства оцениваются ежегодно независимыми актуариями с использованием метода прогнозируемой условной единицы. Текущая стоимость обязательства по осуществлению установленных выплат определяется путем дисконтирования расчетного будущего оттока денежных средств с применением процентных ставок сербских казначейских облигаций, деноминированных в валюте, в которой будут осуществляться выплаты, и которые имеют сроки погашения приблизительно соответствующий сроку погашения обязательств.

## Группа «НИС»

### Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 г.

*(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иное)*

#### (в) Программа премирования

Группа отражает обязательство и расходы по выплате премий и участию в прибыли на основе оценки индивидуальных показателей результатов работы. Группа отражает резерв, если у нее есть контрактное обязательство или добровольно взятое на себя обязательство на основе практики предыдущих лет.

В конце 2014 года Группа начала новый трехлетний процесс (2015 – 2017) программы поощрения руководителей компании, которая будет базироваться на реализации поставленных ключевых показателей эффективности (KPI) (примечание 23).

#### **2.22. Распределение дивидендов**

Распределение дивидендов акционерам Группы отражается как обязательство в том периоде, в котором дивиденды утверждаются акционерами Группы.

#### **2.23. Арендованные активы**

Договоры аренды, по условиям которых Группа принимает на себя по существу все риски и выгоды, связанные с правом собственности, классифицируются как договоры финансовой аренды. При первоначальном признании арендованный актив оценивается в сумме, равной наименьшей из его справедливой стоимости и приведенной (дисконтированной) стоимости минимальных арендных платежей. Впоследствии этот актив учитывается в соответствии с учетной политикой, применимой к активам подобного класса.

Прочие договоры аренды классифицируются как операционная аренда, и соответствующие арендованные активы не признаются в консолидированном отчете о финансовом положении Группы. Общая сумма арендных платежей отражается в прибыли или убытке за год по линейному методу в течение срока аренды.

#### **2.24. Признание выручки**

Выручка представляет собой справедливую стоимость вознаграждения, полученного или подлежащего получению за продажу сырой нефти и газа, нефтепродуктов, материалов, товаров и услуг в ходе обычной деятельности Группы. Выручка признается за вычетом налога на добавленную стоимость (НДС), акцизов, сумм возвратов, бонусов и скидок и после исключения оборотов по продажам внутри Группы.

Группа признает выручку в тех случаях, когда ее сумму можно определить достаточно точно, и существует вероятность получения предприятием в будущем экономических выгод, при этом все виды деятельности Группы отвечают особым критериям, которые указаны ниже. Сумма выручки не может быть оценена с достаточной точностью, пока не будут выполнены все условные обязательства по данной сделке продажи. Группа делает оценки на основе результатов деятельности за прошлые периоды с учетом категории клиентов, вида сделки и особых условий каждого договора.

#### (а) Выручка от реализации – оптовая торговля

Группа занимается добычей и продажей нефти, производством и продажей нефтехимических продуктов, сжиженного углеводородного газа и электроэнергии на оптовом рынке. Выручка от реализации признается в момент, когда продукция доставлена конечному покупателю. Поставка не считается состоявшейся до тех пор, пока груз не доставлен в указанное место, а риск устаревания или убытка не будет перенесен на оптового покупателя, т.е. все до того, пока оптовый покупатель не примет продукцию в соответствии с договором купли-продажи или до истечения сроков приемки товаров или до того, пока Группа не получит объективные доказательства того, что все критерии приемки товаров были выполнены.

## Группа «НИС»

### Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 г.

*(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иное)*

Выручка от продаж признается на момент продажи на основе цен, указанных в договорах купли-продажи, за вычетом расчетной суммы скидок за объем продаж и возврата продукции. Формирование оценок и резервов по скидкам и возвратам продукции осуществляется на основе накопленного опыта. Величина скидок за объем продаж оценивается на основании предполагаемого объема годовых закупок. Считается, что не имеет место ни один элемент финансирования, поскольку продажи осуществляются на условиях, соответствующих рыночной практике.

#### *(б) Выручка от реализации - розничная торговля*

Группа управляет сетью автозаправочных станций. Выручка от продаж признается на момент продажи товара покупателю. Розничные продажи как правило осуществляются с использованием денежных средств, топливных или кредитных карт.

#### *(в) Выручка от оказания услуг*

Группа осуществляет реализацию инженерно-технических услуг. Такие услуги предоставляются на основе затраченного рабочего времени и материалов или на основе договора с фиксированной ценой, при этом договорные условия являются общепринятыми в отрасли.

Выручка по договорам, основанным на затратах рабочего времени и материалов (обычно на оказание инженерно-технических услуг), признается по методу «процента выполненных работ». Выручка как правило признается по договорным ставкам. В отношении договоров, основанных на затратах рабочего времени, объем выполненных работ оценивается по соотношению фактически отработанных часов и общего количества рабочего времени по договору. В отношении договоров, основанных на расходе материалов, объем выполненных работ оценивается по процентному соотношению фактически понесенных прямых расходов и общего объема расходов по договору.

Выручка по договорам с фиксированной ценой на оказание инженерно-технических услуг также признается по методу «процента выполненных работ». Выручка как правило признается на основе объема выполненных на определенную дату услуг как процентной доли от общего объема услуг по договору.

При возникновении обстоятельств, которые могут изменить первоначальные оценки величины выручки, затрат или степени продвижения к выполнению договора, такие оценки пересматриваются. Такой пересмотр может привести к увеличению или уменьшению расчетной суммы выручки или затрат с отнесением результата на прибыль за период, в течение которого обстоятельства, приведшие к этому пересмотру, стали известны руководству.

#### *(г) Процентный доход*

Процентный доход признается пропорционально времени финансирования с использованием метода эффективной ставки процента. В случае обесценения дебиторской задолженности Группа уменьшает балансовую стоимость до возмещаемой суммы, которая равна ожидаемому будущему денежному потоку, дисконтированному по первоначальной эффективной ставке процента данного инструмента, и продолжает амортизировать дисконт как процентный доход. Процентный доход по обесцененным займам отражается с использованием первоначальной эффективной ставки процента.

## **2.25. Транспортные расходы**

Транспортные расходы, отраженные в составе прибыли и убытка, представляют собой понесенные расходы на транспортировку нефти и нефтепродуктов через сеть нефтепроводов, а также расходы на транспортировку морским транспортом и железнодорожные перевозки. Транспортные расходы также включают все расходы на погрузочно-разгрузочные работы.

*(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иное)*

## **2.26. Затраты на текущее обслуживание и ремонт**

Затраты на текущее обслуживание и ремонт, не включающие существенные улучшения, относятся на расходы в момент возникновения.

Затраты, связанные с циклом ремонтных работ, проводимые в отношении нефтеперерабатывающего оборудования, списываются в том периоде, когда они были понесены.

## **3. ОСНОВНЫЕ БУХГАЛТЕРСКИЕ ОЦЕНКИ, ДОПУЩЕНИЯ И ПРОФЕССИОНАЛЬНЫЕ СУЖДЕНИЯ**

Подготовка консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО требует от руководства применения некоторых существенных учетных оценок и допущений, которые влияют на отражаемые в отчетности суммы активов и обязательств, раскрытие в финансовой отчетности условных активов и обязательств на отчетную дату, а также на отражаемые в отчетности суммы доходов и расходов за отчетный период.

Руководство постоянно пересматривает эти оценки и допущения, исходя из прошлого опыта и других факторов, которые могут быть использованы для оценки балансовой стоимости активов и обязательств. Изменения в расчетных оценках признаются в том отчетном периоде, когда эти оценки были пересмотрены, если изменения касаются только одного отчетного периода, или в этом периоде и в последующих периодах, если они затронуты указанными изменениями.

Помимо допущений, используемых для оценок, руководство также применяет свое профессиональное суждение в процессе применения Группой учетной политики. Фактические результаты деятельности Группы могут отличаться от сделанных руководством оценок при применении разных оценок и профессиональных суждений.

Информация о суждениях и оценках, оказавших наиболее значительное влияние на суммы, отраженные в данной консолидированной финансовой отчетности, и о суждениях и оценках, которые могут привести к необходимости существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств, представлена ниже.

### **3.1. Оценка запасов нефти и газа**

Оценка запасов нефти и газа по своей природе является неточной и подлежит пересмотру в будущем. Оценка запасов нефти и газа, используемая для целей составления отчетности, производится в соответствии с положениями Комиссии по ценным бумагам и биржам США (КЦББ). Такие учетные показатели как амортизационные отчисления и оценка обесценения, основанные на оценке доказанных запасов, могут изменяться в зависимости от изменений в оценке запасов нефти и газа в будущем.

Доказанными запасами считаются оценочные объемы сырой нефти и газа, которые согласно геологическим и инженерным данным с достаточной степенью уверенности будут извлечены в будущем из известных залежей при существующих экономических условиях. В некоторых случаях для извлечения таких доказанных запасов могут потребоваться существенные капиталовложения в дополнительные скважины и вспомогательное оборудование. В связи с неопределенностью и ограниченностью, присущей геологическим данным, оценки геологических запасов могут со временем изменяться по мере поступления дополнительной информации.

Оценка нефтегазовых запасов оказывает непосредственное влияние на некоторые показатели, отраженные в данной консолидированной финансовой отчетности, а именно на величину амортизации, истощения и износа нефтегазовых активов и убытков от обесценения.

*(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иное)*

Амортизация нефтегазовых активов рассчитывается для каждого месторождения пропорционально объему выработанной продукции. При этом для затрат на разработку используется оценка доказанных разработанных запасов, а для затрат, связанных с приобретением прав на разведку и разработку участков недр с доказанными запасами, используется оценка общего количества доказанных запасов. Кроме того, оценка доказанных запасов нефти и газа используется также для расчета будущих денежных потоков, которые служат одним из основных индикаторов наличия обесценения актива.

Подробное раскрытие информации о запасах нефти и газа не представлено, поскольку эти данные, в соответствии с законодательством республики Сербия, классифицируются как государственная тайна.

### **3.2. Сроки полезного использования объектов основных средств**

Руководство оценивает срок полезного использования актива с учетом срока предполагаемого использования, расчетного морального износа, ликвидационной стоимости, физического износа и операционной среды, в которой актив будет использоваться.

Данные оценки могут отличаться от фактических результатов, что может оказать существенное влияние на балансовую стоимость основных средств и привести к корректировкам норм амортизации в будущем и амортизационных отчислений за период.

Если бы расчетные сроки полезного использования активов отличались на 10% от оценок руководства, амортизационные отчисления за год должны были бы увеличиться / уменьшиться на 1 321 495 РСД за год, закончившийся 31 декабря 2015 года (2014 г.: 1 177 238 РСД).

### **3.3. Обесценение гудвилла**

Гудвилл тестируется на обесценение раз в год.

Возмещаемая стоимость актива или ЕГДС является наибольшей из стоимости в использовании и справедливой стоимости, за вычетом расходов на продажу. При оценке стоимости при использовании, ориентировочные будущие денежные потоки дисконтированы до текущей стоимости при использовании ставки дисконтирования до налогообложения, отражающей текущие рыночные оценки временной стоимости денег и риски, специфические для актива или ЕГДС. Ориентировочные будущие денежные потоки включают оценку будущих затрат на разработку недр, будущих цен сырья, валютный курс, ставку дисконтирования и т.д.).

### **3.4. Обесценение непроизводных финансовых активов**

По состоянию на каждую отчетную дату финансовый актив оценивается на предмет наличия признаков его возможного обесценения. Финансовый актив является обесценившимся, если существуют объективные свидетельства того, что после первоначального признания актива произошло повлекшее убыток событие, и что это событие оказало негативное влияние на ожидаемую величину будущих потоков денежных средств от данного актива, величину которых можно надежно рассчитать.

Признаки, свидетельствующие об обесценении займов и дебиторской задолженности, рассматриваются Группой как на уровне отдельных активов, так и на уровне портфеля. Все такие активы, величина каждого из которых, взятого в отдельности, является значительной, оцениваются на предмет обесценения в индивидуальном порядке. Займы и дебиторская задолженность, величина которых не является по отдельности значительной, оцениваются на предмет обесценения в совокупности путем объединения в портфель активов, которые имеют сходные характеристики риска.

В отношении финансового актива, учитываемого по амортизированной стоимости, сумма убытка от обесценения рассчитывается как разница между балансовой стоимостью актива и текущей стоимостью ожидаемых будущих потоков денежных средств, дисконтированных по эффективной ставке процента, соответствующей первоначальным условиям финансирования. Убытки признаются в составе прибыли или убытка за период и отражаются на счете оценочного резерва, величина которого вычитается из стоимости займов и дебиторской задолженности.

### **3.5. Вознаграждения работникам**

Приведенная стоимость вознаграждений работникам зависит от ряда факторов, определяемых на актуарной основе с использованием ряда допущений. Допущения, используемые при определении чистых затрат (дохода) применительно к вознаграждениям работникам, включают ставку дисконтирования. Любые изменения в этих допущениях влияют на балансовую стоимость обязательств.

Группа определяет соответствующую ставку дисконтирования на конец каждого года. Она представляет собой процентную ставку, которая должна быть использована для определения приведенной стоимости расчетного выбытия будущих денежных потоков, предположительно необходимых для выполнения обязательств по выплате вознаграждений работникам. При определении соответствующей ставки дисконтирования Группа учитывает процентные ставки по высококачественным корпоративным облигациям, выраженным в той валюте, в которой будут осуществлены выплаты по пенсионным обязательствам, и имеющие сроки погашения, приблизительно одинаковые со сроками погашения соответствующего пенсионного обязательства.

В случае если бы при расчете текущей стоимости обязательств по прочим выплатам сотрудникам была использована годовая учетная ставка 7,6% (вместо использованной – 6,6%), обязательство по оплате прошлых услуг работников (обязательство по установленным выплатам) в части выходных пособий уменьшилось бы на 10,3%, по юбилейным вознаграждениям на 6,1%. Если бы рост заработной платы на 0,5% больше текущая стоимость обязательств по выходным пособиям увеличилась бы на 12% и 6,6% по юбилейным вознаграждениям.

### **3.6. Обязательства по выводу объектов основных средств из эксплуатации**

Руководство создает резерв на покрытие будущих затрат на вывод из эксплуатации активов по добыче нефти и газа, скважин, трубопроводов и соответствующего дополнительного оборудования, а также на восстановление участков проведения работ на основе наиболее точных оценок будущих затрат на ликвидацию основных средств, а также сроков полезного использования активов, задействованных в добыче нефти и газа. Оценка величины обязательств по выводу из эксплуатации нефтегазовых основных средств – сложный процесс, требующий от руководства использования различных оценок и профессиональных суждений в отношении обязательств по выводу активов из эксплуатации, которые могут возникнуть через несколько лет.

Изменения в оценке существующего обязательства по выводу актива из эксплуатации происходят из-за изменения расчетных сроков, сумм соответствующих затрат или ставки дисконтирования, используемой при оценке.

Сумма резерва представляет собой наиболее точную оценку затрат по исполнению обязательств по состоянию на отчетную дату в соответствии с текущим законодательством того региона, в котором находятся операционные активы Группы и, соответственно, изменение действующего законодательства может оказать влияние на текущую оценку обязательства по выводу из эксплуатации нефтегазовых основных средств на месторождениях Группы. В связи с субъективностью оценки резервов существует неопределенность в отношении суммы резерва и срока возникновения таких затрат.

В случае использования ставки дисконтирования для расчета текущей стоимости обязательств по восстановлению природных ресурсов в размере 7,6% (вместо использованной 6,6%) годовых, то текущая стоимость обязательств уменьшилась бы на 339 439 РСД (2014 г.: 481 611 РСД).



*(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иное)*

### 3.7. Условные обязательства

По состоянию на дату выпуска настоящей консолидированной финансовой отчетности могут существовать определенные условия, которые в зависимости от возникновения или не возникновения одного или более событий в будущем могут привести к убыткам для Группы. Руководство Группы проводит оценку таких условных обязательств, которая базируется на допущениях, являющихся предметом профессионального суждения. При оценке возможного убытка от условных фактов хозяйственной деятельности, связанных с судебными и налоговыми разбирательствами с участием Группы или непредъявленными исками, которые могут привести к таким разбирательствам, Группа, после консультаций с юрисконсультами и налоговыми специалистами, проводит оценку вероятности наступления неблагоприятного исхода для Группы, а также наиболее вероятную сумму оттока экономических выгод.

Если оценка условного факта хозяйственной деятельности указывает на вероятность возникновения убытка, величина которого может быть измерена, то соответствующее обязательство отражается в консолидированной финансовой отчетности Группы. Если оценка условного факта хозяйственной деятельности указывает не на вероятность, а на обоснованную возможность возникновения существенного убытка или на вероятность возникновения убытка, величина которого не может быть измерена с достаточной точностью, необходимо раскрыть информацию о характере условного обязательства и оценочной величине возможного убытка, если ее можно измерить и она существенна. Если величина убытка не может быть измерена с достаточной точностью, руководство признает убыток в момент получения недостающей информации, что позволяет измерить величину убытка с достаточной точностью. Информация об убытках, считающихся маловероятными, в отчетности не раскрывается, если только они не связаны с гарантиями. В этом случае необходимо раскрыть информацию о характере гарантий. Вместе с тем, в некоторых случаях, когда раскрытие информации не является обязательным, Группа может добровольно раскрыть информацию об условных обязательствах, которые, по мнению руководства и юристов компании, могут представлять интерес для акционеров и других лиц (Примечание 36).

### 3.8. Влияние изменения цен на сырую нефть

В соответствии с изменениями цены сырой нефти на мировом рынке, руководством Группы проведен анализ чувствительности данных влияний на возмещаемую стоимость активов и совокупную деятельность Группы. На основании доступной на данный момент информации и прогноза движения цен сырой нефти, полученных от известной компании, Руководство уверено, что на день отчетности возмещаемая стоимость активов достигает свою нынешнюю стоимость..

Главным индикатором обесценения активов Группа считает изменение цены сырой нефти. В случае если прогноз цены сырой нефти опустится 10 долл. США/баррель, анализ чувствительности, выполненный Обществом, показывает дальнейшее сохранение положительной разницы между возмещаемой стоимостью активов и их нынешней стоимости (14,7 млрд. РСД).

Тем не менее, руководство продолжает постоянно следить за колебаниями цен на сырую нефть и их влиянием на деятельность Группы, с целью принятия соответствующих мер по смягчению последствий, в случае если негативные тенденции и в дальнейшем будут продолжаться на рынке.

#### 4. НОВЫЕ СТАНДАРТЫ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА

Ряд новых стандартов, изменений к стандартам и разъяснениям, вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся после 1 января 2016 года. Группа планирует принять указанные стандарты и разъяснения к использованию после вступления их в силу.

**МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты, часть 1: классификация и оценка».** МСФО (IFRS) 9 был выпущен в ноябре 2009 года и заменил те части МСФО (IAS) 39, которые касались классификации и оценки финансовых активов. Дополнительные изменения были внесены в МСФО (IFRS) 9 в октябре 2010 г., в ноябре 2013 г. и в июле 2014 г. в отношении классификации и оценки финансовых обязательств. Основные положения данного стандарта следующие:

- Финансовые активы классифицируются по двум категориям: те, последующая оценка которых осуществляется по справедливой стоимости (либо через прибыль или убыток, либо через прочий совокупный доход) и те, последующая оценка которых осуществляется по амортизированной стоимости. Решение о классификации принимается в момент первоначального признания на основании бизнес-модели Группы в части управления финансовыми инструментами и характеристики будущих денежных потоков, которые ожидаются от использования данного инструмента.
- Последующая оценка финансовых инструментов по амортизированной стоимости осуществляется только для долговых инструментов при одновременном выполнении следующих условий: бизнес-модель Группы построена таким образом, что денежные потоки ожидаются от погашения финансового инструмента, и по условиям договора денежные потоки, ожидаемые от инструмента, представляют собой только основную сумму и проценты. Все остальные финансовые инструменты должны оцениваться по справедливой стоимости с изменениями, отражающимися в составе прибыли и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе.
- Последующая оценка долевых инструментов осуществляется по справедливой стоимости. Долевые инструменты, удерживаемые для продажи, оцениваются по справедливой стоимости с изменениями, отражающимися в прибылях и убытках. Для всех остальных финансовых инструментов на момент признания делается выбор, будут ли реализованные и нереализованные прибыли и убытки, возникающие от изменения справедливой стоимости, отражаться в прочем совокупном доходе, нежели чем в прибыли и убытках. Выбор может быть сделан для каждого финансового инструмента. Дивиденды должны отражаться в прибыли и убытках в том случае, когда они представляют собой доход от инвестиции.
- Большинство требований МСФО 39 (IAS) в отношении классификации и оценки финансовых активов были перенесены в новый стандарт без существенных изменений. Основным отличием является требование к предприятию раскрывать эффект изменений собственного кредитного риска по финансовым обязательствам, отнесенным к категории отражаемых по справедливой стоимости в составе прибыли или убытка, в составе прочего совокупного дохода. Изменения, внесенные в МСФО (IFRS) 9 в ноябре 2013 г. позволяют Группе продолжать оценивать свои финансовые инструменты в соответствии с МСФО (IAS) 39 и, одновременно, отражать эффект изменений кредитного риска в соответствии с МСФО (IFRS) 9.

*(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иное)*

- МСФО 9 вводит новую модель признания убытков на основании обесценения – модель ожидаемых убытков (МОУ). Речь идет о подходе „три этапа“, который базируется на изменении кредитной способности финансовых активов с момента первоначального признания. На практике это означает, что компании должны сразу зарегистрировать убыток, равный 12-ти месячной МОУ при первоначальном признании финансовых активов, которые не обесценены (или общий срок применения МОУ для дебиторской задолженности от реализации). Там, где появится существенный рост кредитного риска, обесценение измеряется помощью всего ожидаемой МОУ, прежде чем годовой МОУ. Модель включает упрощение для лизинга и дебиторской задолженности от реализации.
- Существенные изменения внесены в модель учета хеджирования, которые позволят улучшить отражение деятельности по управлению рисками в финансовой отчетности. В частности, изменения МСФО (IFRS) 9 расширяют спектр объектов хеджирования (объектами хеджирования могут быть компоненты риска по нефинансовым статьям, в случае если они поддаются отдельной и надежной оценке; в объекты хеджирования могут включаться деривативы; группы статей и нетто-позиции могут представлять собой объект хеджирования и т.д.). Изменения МСФО (IFRS) 9 также расширяют перечень инструментов хеджирования: финансовые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли и убытков за период, могут быть определены в качестве инструментов хеджирования любого риска. Фундаментальным нововведением МСФО (IFRS) 9 является отсутствие 80-125 процентного интервала, применяемого в МСФО (IAS) 39 для оценки эффективности хеджирования, и требования ретроспективной оценки эффективности хеджирования. В МСФО (IFRS) 9 количественная оценка эффективности заменена требованием наличия экономической связи между объектом и инструментом хеджирования.
- Расширены требования по раскрытию информации, касающейся стратегии управления рисками, денежных потоков от операций хеджирования и влияния, оказанного применением специального учета хеджирования, на финансовую отчетность.

Применение МСФО (IFRS) 9 станет обязательным с 1 января 2018 г. МСФО (IFRS) 9 (2014) заменяет МСФО (IFRS) 9 (2009), МСФО (IFRS) 9 (2013), но эти стандарты могут использоваться, если их первоначальное применение производилось ранее 1 февраля 2015 г. Группа не планирует применение МСФО (IFRS) 9 до его официального вступления в силу и в настоящее время оценивает влияние изменений на свою консолидированную финансовую отчетность.

**Изменения в МСФО (IFRS) 11 – «Совместная деятельность»** (выпущены в мае 2014 г., применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или позднее) по учету приобретения долей в совместных операциях. Изменение приводит руководство касательно отражения приобретения долей в совместных операциях, являющихся отдельным бизнесом.

**Изменения в МСФО (IAS) 16 – «Основные средства» и МСФО (IAS) 38 «Нематериальные активы»** (выпущены в мае 2014 г., применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или позднее) по уточнению допустимых методов начисления амортизации. В указанном изменении Совет по международным стандартам финансовой отчетности (IASB) определил, что применение подхода к расчету амортизации актива, основанного на выручке, не допускается, поскольку выручка, полученная от ведения деятельности с использованием актива, в основном, отражает факторы, отличные от принципа получения экономической выгоды, связанной с использованием актива.

**МСФО (IFRS) 15 – Выручка по договорам с покупателями (выпущен в мае 2014 г., применяется для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или позднее).** Новый стандарт устанавливает основной принцип, в соответствии с которым выручка должна признаваться в момент передачи товаров либо оказания услуг покупателю, по договорной цене. Выручка от продажи товаров, сопровождаемых оказанием услуг, которые могут быть явно отделены, признается отдельно от выручки от оказания услуг, а также скидки и уступки от договорной цены распределяются на отдельные элементы выручки. В случаях, когда сумма оплаты меняется по какой-либо причине, выручка отражается в размере минимальных сумм, которые не подвержены существенному риску аннулирования. Расходы по обеспечению выполнения договоров с покупателями капитализируются и затем списываются в периоде, в котором получены выгоды от реализации контракта.

В настоящее время Группа оценивает влияние изменения в стандартах на консолидированную финансовую отчетность.

**Изменения к МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность» и МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия» (выпущены в сентябре 2014 года и декабре 2014 года и применяются для годовых периодов, начиная с или позднее с определяется по Совет по международным стандартам финансовой отчетности (IASB) в части учета долей в совместных предприятиях.** Полная прибыль или убыток признаются инвесторами только если неденежные активы являются «бизнесом». Если активы не отвечают определению бизнеса, то прибыль или убыток признаются инвесторами только в части прочей доли инвестора в ассоциированной компании или совместном предприятии. Изменения применимы в случае, когда инвестор продает или вносит активы в ассоциированную компанию или совместное предприятие, но не в совместную деятельность. Изменения, принятые в декабре 2014 года, призваны разъяснить, что инвестиционная организация должна оценивать по справедливой стоимости через Отчет о прибылях и убытках все свои дочерние организации, которые также являются инвестиционными организациями.

Кроме изменений, описанных выше, новые стандарты и интерпретации не оказывают существенного влияния на Консолидированную финансовую отчетность Группы.

**Инициатива по изменениям, касающимся раскрытий в МСФО (IAS) 1 (выпущена в декабре 2014 года и применяются для годовых периодов, начиная с 1 января 2016 года).** Стандарт был изменен для уточнения концепции существенности и разъясняет потребности Группы в подготовке раскрытий к отчетности. Стандарт также дает указания относительно представления промежуточных итогов в финансовой отчетности и дает дополнительные рекомендации относительно порядка представления примечаний. Изменения также уточняют, что список строк, которые должны присутствовать в Отчете о финансовом положении компании, Отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе могут быть агрегированы либо детализированы. Изменения содержат дополнительное руководство по составлению промежуточных итогов и проясняют, что доля компании в прочем совокупном доходе дочерней компании, отражаемой по методу долевого участия, и в совместном предприятии представлена одной строкой в зависимости от того, будет ли она впоследствии реклассифицирована в Прибыли и убытки. В настоящее время Группа оценивает влияние инициативы на Консолидированную финансовую отчетность Группы.

(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иное)

**МСФО (IFRS) 16 «Аренда» (выпущены в январе 2016 года и будет применяться для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2019 г. или позднее).** Раннее применение данного стандарта возможно только в случае применения стандарта МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями», МСФО (IFRS) 16 заменил собой МСФО (IAS) 17 «Аренда» и соответствующие пояснения к стандарту.

Основные положения данного стандарта следующие:

- МСФО 16 определяет аренду в качестве контракта, который передает арендатору права использовать активом в течение определённого времени в обмен на вознаграждение. Компания оценивает, возникает ли у арендатора право контролировать использование идентифицируемого актива в течение времени.
- МСФО 16 изменяет требования учета арендатора, определенные в МСФО (IAS) 17 и исключает классификацию аренды на финансовую и операционную. Вместо этого, представляет единую модель учета аренды, согласно которой требуется отражать следующее:
  - (a) все активы и обязательства, возникающие из аренды, со сроком более 12 месяцев, кроме тех, которые имеют несущественную величину;
  - (b) амортизацию арендуемых активов отдельно от финансовых расходов в отчете о прибылях и убытках.
- МСФО 16 не изменяет учет арендодателя, определенный в МСФО (IAS) 17.

МСФО 16 не изменяет учет услуг, сопутствующих аренде. Несмотря на то, что аренда и сопутствующие услуги часто являются частью одного договора, суммы, относящиеся к услугам, не требуются отражать в отчете о финансовом положении. МСФО 16 следует применять только к аренде или ее компонентам в договоре.

Группа на данный момент оценивает влияние МСФО 16 на свою консолидированную финансовую отчетность.

Если выше не указано иное, ожидается, что данные новые стандарты и интерпретации существенно не повлияют на консолидированную финансовую отчетность Группы.

## 5. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

### 5.1. Факторы финансовых рисков

В результате своей деятельности Группа подвержена целому ряду финансовых рисков: рыночным рискам (включая влияние колебаний валютных обменных курсов, риск влияния изменений процентных ставок на справедливую стоимость и денежные потоки, кредитным рискам и рискам ликвидности. Общая программа Группы по управлению рисками сосредоточена на непредсказуемости финансовых рынков и нацелена на минимизацию потенциального неблагоприятного воздействия на финансовые результаты Группы.

Управление рисками осуществляется дирекцией по финансам и дирекцией по финансовому контролю, входящим в состав Функции по экономике, финансам, планированию и бухгалтерскому учету (далее – ФЭПА), в соответствии с политикой, утвержденной Группой, которая определяет и оценивает финансовые риски в тесном сотрудничестве с операционными подразделениями Группы.

В ходе текущей деятельности Группа подвергается следующим финансовым рискам:

- (а) рыночный риск (включая валютный риск и процентный риск);
- (б) кредитный риск;
- (в) риск ликвидности.

#### *Валютный риск*

Группа осуществляет деятельность в международном масштабе и подвержена валютному риску вследствие колебания обменных курсов, в основном доллара США и евро. Валютный риск связан с будущими коммерческими операциями, признанными активами и обязательствами и чистыми инвестициями в зарубежные операции.

Руководство разработало политику управления валютным риском по отношению к функциональной валюте. С целью управления валютным риском, возникающим в связи с будущими операциями и признанными активами и обязательствами, ответственные специалисты финансового департамента ФЭПА ежедневно договариваются о применении наилучших валютных курсов для покупки иностранной валюты на основании курса, действующего в день покупки. Валютный риск возникает, когда будущие коммерческие операции или признанные активы или обязательства выражены в валюте, которая не является функциональной валютой Группы.

Группа имеет кредиты, деноминированные в иностранной валюте, прежде всего в евро и долларах США, которые подвергают Группу риску изменения обменного курса. Управление валютными рисками, вытекающими из таких кредитов, осуществляется на основании доли кредитов, деноминированных в функциональной валюте Группы в общем кредитном портфеле.

По состоянию на 31 декабря 2015 года, если бы рост/падение национальной валюты по отношению к евро составило 5%, при неизменности всех прочих переменных, то прибыль за год была бы выше/ниже на 1 521 561 РСД (2014: 2 598 250 РСД), в основном за счет положительных и отрицательных курсовых разниц, возникающих при пересчете займов, выраженных в евро.

По состоянию на 31 декабря 2015 года, если бы рост/падение национальной валюты по отношению к долл. США составило 10%, при неизменности всех прочих переменных, то прибыль за год была бы выше/ниже на 5 706 190 РСД (2014: 7 475 597 РСД), в основном за счет положительных и отрицательных курсовых разниц, возникающих при пересчете обязательств по займам и кредиторской задолженности перед поставщиками, выраженных в долл. США.

## Группа «НИС»

### Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 г.

(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иное)

#### *Риск влияния изменений процентных ставок на денежные потоки и справедливую стоимость*

Займы, выданные по переменным процентным ставкам, подвергают Группу риску влияния изменений процентных ставок на денежные потоки, в то время как займы, выданные по фиксированным процентным ставкам подвергают Группу риску влияния изменений процентных ставок на справедливую стоимость. В зависимости от уровня чистой задолженности в определенный период времени, любое изменение базовой процентной ставки (Euribor или Libor) оказывает пропорциональное влияние на результаты деятельности Группы. Если бы процентные ставки по займам в иностранной валюте с плавающей процентной ставкой были на 1% выше/ниже, при неизменности всех прочих переменных, то прибыль до налогообложения в 2015 году была бы ниже/выше на 1 097 184 РСД (2014 г.: 1 048 789 РСД), в основном в результате увеличения/уменьшения расходов по выплате процентов по займам с плавающей ставкой.

#### *Кредитный риск*

Управление кредитными рисками осуществляется на уровне Группы. Кредитный риск возникает по денежным средствам и их эквивалентам, депозитам в банках и финансовых учреждениях, а также в связи с кредитными рисками оптовых и розничных покупателей, включая непогашенную дебиторскую задолженность клиентов и договорные обязательства.

Банки ранжируются только в случае обеспеченной дебиторской задолженности на разных основаниях, а также на основании общих сумм операций Группы с банками. К местным банкам применяется только второй критерий. Расчеты с розничными клиентами производятся денежными средствами или кредитными картами.

#### *Риск ликвидности*

Планирование общих денежных потоков осуществляется на уровне Группы. Финансовая служба постоянно отслеживает платежеспособность Группы, в целях обеспечения достаточного количества денежных средств для нужд деятельности, при поддержании уровня неиспользованных кредитных линий, чтобы Группа не превысила допустимый кредитный лимит у банков либо не нарушила условия (ковенанты, где применимо) по договорам займа. Данный вид планирования учитывает планы компании по отношению к погашению задолженности, соответствию ковенантам, соответствию с внутренне установленными показателями, и в случае, если это применимо, внешним законным или юридическим требованиям – валютным ограничениям.

Излишки денежных средств, удерживаемых Группой сверх баланса, требуемого для управления оборотным капиталом, вкладываются в срочные депозиты.

В нижеприведенной таблице проанализированы финансовые обязательства Группы и сгруппированы по договорным срокам, оставшимся до погашения по состоянию на отчетную дату.

Суммы, представленные в таблице ниже представляют собой договорные недисконтированные денежные потоки. Суммы к погашению в течение следующих 12 месяцев равны их текущей стоимости, так как эффект дисконтирования не является существенным.

**Группа «НИС»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 г.**

(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иное)

<b>На 31 декабря 2015 г.</b>	<b>Меньше 1-ого года</b>	<b>От 1-ого до 5-и лет</b>	<b>Более 5-и лет</b>	<b>Итого</b>
Займы (краткосрочные, текущая часть и долгосрочная задолженность)	20 001 363	87 459 313	20 395 208	127 855 884
Торговая и прочая кредиторская задолженность (кроме обязательств по выплате дивидендов)	25 568 682	23 028	-	25 591 710
	<b>45 570 045</b>	<b>87 482 341</b>	<b>20 395 208</b>	<b>153 447 594</b>
<b>На 31 декабря 2014 г.</b>	<b>Меньше 1-ого года</b>	<b>От 1-ого до 5-и лет</b>	<b>Более 5-и лет</b>	<b>Итого</b>
Займы (краткосрочные, текущая часть и долгосрочная задолженность)	17 275 289	75 256 714	26 337 583	118 869 586
Торговая и прочая кредиторская задолженность (кроме обязательств по выплате дивидендов)	39 956 532	23 158	-	39 979 690
	<b>57 231 821</b>	<b>75 279 872</b>	<b>26 337 583</b>	<b>158 849 276</b>

**Управление риском капитала**

В области управления капиталом руководство Группы ставит своей целью гарантировать Группе возможность ведения непрерывной деятельности для обеспечения доходов акционерам и выгод другим заинтересованным сторонам, а также поддержания оптимальной структуры капитала с целью снижения затрат на его привлечение.

Для сохранения и корректировки структуры капитала Группа может корректировать сумму дивидендов, выплачиваемую акционерам, пересматривать свою инвестиционную программу, привлекать новые и погашать существующие кредиты или продавать непрофильные активы.

На уровне Группы мониторинг капитала осуществляется на основе отношения чистых заемных средств к показателю EBITDA. Чистая задолженность рассчитывается как общая сумма заемных средств, включая долгосрочные и краткосрочные кредиты, за минусом денежных средств и их эквивалентов и краткосрочных депозитов. EBITDA определяется как прибыль до процентов, расходов по налогу на прибыль, амортизации, износа и износа, финансовые доходов (расходов), нетто, прочих внереализационных доходов (расходов).

Ниже представлено соотношение чистой задолженности Группы к EBITDA на конец отчетных периодов:

	<b>За год, закончившийся 31 декабря</b>	
	<b>2015 г.</b>	<b>2014 г.</b>
Долгосрочные кредиты и займы	100 313 640	93 588 043
Краткосрочные кредиты и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	17 135 875	14 832 341
<i>Минус:</i> денежные средства и их эквиваленты	(19 271 435)	(8 326 704)
Чистая задолженность	98 178 080	100 093 680
EBITDA	46 454 755	63 399 047
<b>Соотношение чистой задолженности к EBITDA на конец отчетного периода</b>	<b>2,11</b>	<b>1,58</b>

Группа обязалась поддерживать (на уровне Газпром Нефть Группа) коэффициент покрытия чистой задолженности и показателя EBITDA на уровне ниже 3.0 в течение всего срока действия договоров долгосрочных займов с некоторыми коммерческими банками. Группа проводит постоянный мониторинг своих обязательств, в целях сохранения этого коэффициента покрытия долга и до сих пор не было никакого нарушения этих обязательств.

В течение года не было никаких изменений в подходе Группы к управлению риском капитала.



## 5.2. Оценка справедливой стоимости

Справедливая стоимость обращающихся на рынке финансовых инструментов (таких как ценные бумаги, имеющиеся в наличии для продажи) основана на котировках рыночных цен на отчетную дату. Текущая цена покупателя обычно является котируемой рыночной ценой финансового актива Группы.

Справедливая стоимость финансовых инструментов, которые не торгуются на активном рынке, определяется с использованием механизмов оценки. Группа применяет различные методы и делает допущения, основанные на рыночных условиях, существующих на каждую отчетную дату. Для долгосрочной задолженности применяются котируемые рыночные цены или котировки дилеров для аналогичных инструментов. Другие методы, такие как оценочные дисконтированные денежные потоки, используются для определения справедливой стоимости оставшихся финансовых инструментов. Справедливая стоимость форвардных валютных контрактов определяется с применением котируемых форвардных валютных курсов по состоянию на отчетную дату.

## 6. СЕГМЕНТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Ниже представлена информация по операционным сегментам Группы за годы, закончившиеся 31 декабря 2015 и 2014 гг. Операционными сегментами являются такие компоненты организации, которые участвуют в финансово-хозяйственной деятельности, которые могут получать выручку или нести расходы, результаты операционной деятельности которых проходят регулярную оценку со стороны лица, отвечающего за принятие ключевых операционных решений, и по которым имеется отдельная финансовая информация.

Группа выделяет два операционных сегмента: сегмент разведки и добычи и сегмент переработки, маркетинга и сбыта.

Сегмент разведки и добычи включает в себя следующие операции Группы: разведку, разработку и добычу сырой нефти и природного газа, а также нефтепромысловые услуги. Сегмент переработки, маркетинга и сбыта осуществляет переработку сырой нефти в нефтепродукты, а также покупает, продает и транспортирует сырую нефть и нефтепродукты. Расходы корпоративного центра представлены в составе сегмента переработки, маркетинга и сбыта.

Исключаемые взаиморасчеты между сегментами и прочие корректировки представляют собой операции по продаже между сегментами и нереализованную прибыль в основном от продажи нефти и нефтепродуктов, а также прочие корректировки. Выручка от операций по продаже между сегментами рассчитывается исходя из рыночных цен.

Показатель EBITDA представляет собой EBITDA Группы. Руководство полагает, что показатель EBITDA является удобным инструментом для оценки эффективности операционной деятельности Группы, поскольку отражает динамику прибыли без учета влияния некоторых начислений. EBITDA определяется как прибыль до процентов, расходов по налогу на прибыль, амортизации, истощения и износа, финансовых доходов (расходов), нетто, прочих внереализационных доходов (расходов). EBITDA является дополнительным финансовым показателем, не предусмотренным МСФО, который используется руководством для оценки деятельности.

**Группа «НИС»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 г.**

(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иное)

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за год, закончившихся 31 декабря 2015 года:

	Переработка		Исключено	Итого
	Разведка и добыча	, маркетинг и сбыт		
Выручка по сегментам	51 812 987	207 768 345	(48 902 683)	210 678 649
Межсегментная	47 547 891	1 354 792	(48 902 683)	-
Внешним покупателям	4 265 096	206 413 553	-	210 678 649
ЕБИТДА (сегментный результат)	39 202 090	7 252 665	-	46 454 755
Истощение, износ и амортизация	(4 855 284)	(9 426 565)	-	(14 281 849)
Убытки от обесценения (примечание 30)	(13 111)	(572 734)	-	(585 845)
Убыток от курсовых разниц	(43 223)	(8 018 224)	-	(8 061 447)
Финансовые расходы, нетто	(116 178)	(3 817 343)	-	(3 933 521)
Налог на прибыль	(1 140 427)	(3 307 670)	-	(4 448 097)
Прибыль/(убыток) сегмента	<b>32 339 558</b>	<b>(17 731 853)</b>	-	<b>14 607 705</b>

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за год, закончившийся 31 декабря 2014 г.:

	Переработка		Исключено	Итого
	Разведка и добыча	, маркетинг и сбыт		
Выручка по сегментам	80 995 753	255 254 695	(77 723 675)	258 526 773
Межсегментная	76 539 271	1 184 404	(77 723 675)	-
Внешним покупателям	4 456 482	254 070 291	-	258 526 773
ЕБИТДА (сегментный результат)	65 683 172	(2 284 125)	-	63 399 047
Истощение, износ и амортизация	(4 117 887)	(8 639 543)	-	(12 757 430)
Убытки от обесценения (примечание 30)	(27 346)	(340 112)	-	(367 458)
Убыток от курсовых разниц	(184 809)	(13 049 654)	-	(13 234 463)
Финансовые расходы, нетто	(42 963)	(2 979 441)	-	(3 022 404)
Налог на прибыль	(580 889)	(5 450 222)	-	(6 031 111)
Прибыль/(убыток) сегмента	<b>60 353 697</b>	<b>(32 515 255)</b>	-	<b>27 838 442</b>

Ниже представлена сверка ЕБИТДА за годы, закончившиеся 31 декабря 2015 и 2014 г.

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2015 г.	2014 г.
Прибыль за год	14 607 705	27 838 442
Расходы по налогу на прибыль	4 448 097	6 031 111
Финансовые расходы	4 363 682	3 419 642
Финансовые доходы	(430 161)	(397 238)
Истощение, износ и амортизация	14 281 849	12 757 430
Убыток от курсовых разниц, нетто	8 061 447	13 234 463
Чистые прочие расходы	1 653 269	1 086 409
Прочие внереализационные доходы, нетто*	(531 133)	(571 212)
<b>ЕБИТДА</b>	<b>46 454 755</b>	<b>63 399 047</b>

\* Прочие внереализационные (доходы), нетто, в основном относятся к комиссионным сборам и штрафам.

**Группа «НИС»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 г.**

*(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иное)*

Ниже представлены продажи нефти и газа и нефтепродуктов (по стране регистрации клиента):

	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.		
	Внутренний рынок	Экспорт и международные продажи	Итого
Реализация сырой нефти	638 494	3 022 528	3 661 022
Продажа газа	6 183 349	-	6 183 349
<i>Через розничную сеть</i>	-	-	-
<i>Оптовые операции</i>	6 183 349	-	6 183 349
Реализация нефтепродуктов	153 297 126	37 511 908	190 809 034
<i>Через розничную сеть</i>	49 664 208	-	49 664 208
<i>Оптовые операции</i>	103 632 918	37 511 908	141 144 826
Прочие продажи	5 997 856	4 027 388	10 025 244
<b>Итого выручка от реализации</b>	<b>166 116 825</b>	<b>44 561 824</b>	<b>210 678 649</b>

	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.		
	Внутренний рынок	Экспорт и международные продажи	Итого
Реализация сырой нефти	-	3 605 885	3 605 885
Продажа газа:	3 744 856	-	3 744 856
<i>Через розничную сеть</i>	-	-	-
<i>Оптовые операции</i>	3 744 856	-	3 744 856
Реализация нефтепродуктов:	194 215 577	48 911 946	243 127 523
<i>Через розничную сеть</i>	61 771 841	-	61 771 841
<i>Оптовые операции</i>	132 443 736	48 911 946	181 355 682
Прочие продажи	4 988 217	3 060 292	8 048 509
<b>Итого выручка от реализации</b>	<b>202 948 650</b>	<b>55 578 123</b>	<b>258 526 773</b>

Из общей суммы выручки от реализации нефтепродуктов (оптовые продажи) в размере 141 144 826 РСД (2014: 181 355 682 РСД), выручка в размере 23 222 832 РСД (2014: 23 382 492 РСД) относится к отечественному покупателю Кнез Петрол доо (2014: НРР „Petrohemija“). Данная выручка относится к оптовым продажам операционного сегмента Переработка, маркетинг и сбыт.

Выручка от прочей реализации, в основном, относится к продаже сопутствующих товаров на АЗС в размере 6 275 159 РСД (2014: 5 485 466 РСД).

Группа осуществляет деятельность на территории Республики Сербия. Общая выручка от внешних покупателей на территории Республики Сербия составила 166 116 825 РСД (2014: 202 948 650 РСД), а общая выручка от внешних покупателей из других стран составила 44 561 824 РСД (2014: 55 578 123 РСД)

**Группа «НИС»****Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 г.***(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иное)*

Анализ общей выручки от внешних покупателей из других стран, представлен в таблице ниже:

	<b>За год, закончившийся 31 декабря</b>	
	<b>2015 г.</b>	<b>2014 г.</b>
Продажа сырой нефти	3 022 528	3 605 885
Продажа нефтепродуктов (розница и опт):		
Болгария	10 848 089	9 831 025
Босния и Герцеговина	7 213 882	7 948 661
Румыния	7 052 440	7 833 671
Все другие рынки	12 397 497	23 298 589
	<u>37 511 908</u>	<u>48 911 946</u>
Прочие продажи	4 027 388	3 060 292
	<u><b>44 561 824</b></u>	<u><b>55 578 123</b></u>

Выручка отдельных стран, участвующих в других рынках, не является существенной.

Внеоборотные активы, за исключением финансовых инструментов, отложенных налоговых активов, Инвестиции в совместные предприятия и прочие внеоборотные активы (без денежных средств для вознаграждения работников и прав, возникающих по договорам страхования), по странам:

	<b>31 декабря 2015</b>	<b>31 декабря 2014</b>
Сербия	232 868 821	218 176 386
Болгария	8 246 434	8 524 519
Босния и Герцеговина	8 152 524	8 296 363
Румыния	6 436 983	6 268 690
Венгрия	-	65
	<u><b>255 704 762</b></u>	<u><b>241 266 023</b></u>

**7. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ**

	<b>31 декабря 2015</b>	<b>31 декабря 2014</b>
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	11 302 285	5 117 100
Депозиты с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев	6 385 304	1 317 248
Денежные средства с ограничением права использования	1 562 453	1 636 805
Эквиваленты денежных средств	21 393	255 551
	<u><b>19 271 435</b></u>	<u><b>8 326 704</b></u>

Денежные средства с ограничением права использования (см выше) по состоянию на 31 декабря 2015 года на сумму 1 562 453 РСД (31 декабря 2014 года: 1 636 805 РСД), преимущественно относится к депонированным средствам, в инвестицией в совместное предприятие Энерговинд (через которую в будущем будет осуществляться управление деятельностью ветропарка «Пландиште»).

Группа «НИС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 г.

(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иное)

8. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2015	31 декабря 2014
Торговая дебиторская задолженность:		
- связанные стороны	253 057	36 398
- третьи стороны	29 781 907	34 082 509
- государства и компании в государственной собственности	19 369 662	36 748 488
	<b>49 404 626</b>	<b>70 867 395</b>
Прочая дебиторская задолженность:		
- третьи стороны	209 227	133 654
- государства и компании в государственной собственности	10 314 622	10 257 988
	<b>10 523 849</b>	<b>10 391 642</b>
Начисленные активы	660 401	16 268
	<b>60 588 876</b>	<b>81 275 305</b>
<i>Минус резерв под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности:</i>		
- третьи стороны	(9 862 727)	(10 062 347)
- государства и компании в государственной собственности	(15 777 436)	(19 522 269)
	<b>(25 640 163)</b>	<b>(29 584 616)</b>
<b>Итого торговая и прочая дебиторская задолженность</b>	<b>34 948 713</b>	<b>51 690 689</b>

Анализ торговой дебиторской задолженности по датам возникновения приведен ниже:

	31 декабря 2015	31 декабря 2014
Не обесцененная и непросроченная дебиторская задолженность	27 139 823	24 050 369
Не обесцененная просроченная дебиторская задолженность за период:		
до 30 дней	1 831 215	4 122 003
от 1-ого до 3 месяцев	1 200 167	2 027 385
от 3 месяцев до 1 года	2 198 059	10 417 402
более 1 года	2 579 449	11 073 530
<b>Итого</b>	<b>34 948 713</b>	<b>51 690 689</b>

Вследствие неблагоприятных макроэкономических условий последних лет Группа сталкивается с затрудненным взысканием дебиторской задолженности с обществ в государственной собственности. Однако, Руководство Общества тесно сотрудничает с основными должниками по вопросу погашения указанной задолженности и уверено, что чистая дебиторская задолженность, согласно вышеуказанной таблице, может быть погашена.

Далее представлена балансовая стоимость торговой и прочей дебиторской задолженности Группы, выраженная в следующих валютах:

	31 декабря 2015	31 декабря 2014
Сербские динары	41 704 312	68 417 996
Евро	16 348 409	10 733 307
Долл. США	1 507 433	1 351 117
Прочие	1 028 722	772 885
	<b>60 588 876</b>	<b>81 275 305</b>

**Группа «НИС»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 г.**

*(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иное)*

Изменение резерва Группы под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности представлено ниже:

	<b>Торговая и прочая дебиторская задолженность</b>		
	Третьи стороны	Государства и компании в государственной собственности	Итого
<b>На 1 января 2014 г.</b>	9 997 356	19 708 390	29 705 746
Резерв под обесценение дебиторской задолженности (примечание 27)	283 925	45 165	329 090
Неиспользованные сторнированные суммы (примечание 27)	(376 282)	(197 384)	(573 666)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как безнадежная	(231 095)	(33 903)	(264 998)
Курсовые разницы	431 346	1	431 347
Прочие	(42 903)	-	(42 903)
<b>На 31 декабря 2014 г.</b>	<b>10 062 347</b>	<b>19 522 269</b>	<b>29 584 616</b>
<b>На 1 января 2015 г.</b>	10 062 347	19 522 269	29 584 616
Резерв под обесценение дебиторской задолженности (примечание 27)	81 545	49 805	131 350
Неиспользованные сторнированные суммы (примечание 27)	(96 971)	(5 703 076)	(5 800 047)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как безнадежная	(186 050)	(2 668 176)	(2 854 226)
Курсовые разницы	404	45 008	45 412
Перевод активов из прочих оборотных активов	-	3 105 066	3 105 066
Прочие переводы (примечание 10)	-	1 426 540	1 426 540
Прочие	1 452	-	1 452
<b>На 31 декабря 2015 г.</b>	<b>9 862 727</b>	<b>15 777 436</b>	<b>25 640 163</b>

Восстановление резерва в размере 5 800 047 РСД и дебиторская задолженность, списанная в течение года как безнадежная в размере 2 854 226 больше частью касается положительного результата переговоров между Обществом и Правительством Республики Сербии на счет взыскания дебиторской задолженности с «Сербиягаза». Переговоры окончены утверждением Закона о погашении Республикой Сербия дебиторской задолженности «Сербиягаза». В соответствии с Законом, Обществу будет выплачено 23 379 767 РСД в течение двух следующих лет, а последний взнос предусмотрен к оплате 31 мая 2018 года. Числа 31 декабря 2015 года Общество получило первый платеж в размере 4 675 953 РСД. В соответствии с этим, Общество реклассифицировало долгосрочную часть дебиторской задолженности в размере 11 222 228 РСД (примечание 15) с соответствующим эффектом дисконтирования.

Расходы, на создание резерва или списание дебиторской задолженности, включены в общие и административные расходы в консолидированном отчете о совокупном доходе. Суммы резервов под обесценение, в основном списываются, если не ожидаются поступления дополнительных денежных средств.

Максимальная подверженность кредитному риску, по состоянию на отчетную дату, равна балансовой стоимости каждого класса дебиторской задолженности, упомянутых выше за вычетом выданной банковской гарантии, в качестве инструмента обеспечения. Другие классы торговой и прочей дебиторской задолженности не содержат обесцениваемых активов.

**Группа «НИС»****Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 г.***(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иное)***9. ЗАПАСЫ**

	<b>31 декабря 2015</b>	<b>31 декабря 2014</b>
Сырая нефть	11 069 970	21 306 426
Газ	-	161 206
Нефтепродукты	13 738 263	14 487 028
Сырье и материалы	4 120 087	8 529 435
Прочие	838 428	802 531
<i>Минус: резерв под обесценение</i>	<i>(5 588 504)</i>	<i>(6 155 660)</i>
	<b>24 178 244</b>	<b>39 130 966</b>

Движение резерва под снижение стоимости запасов представлено в следующей таблице:

	<b>2015</b>	<b>2014</b>
<b>На 1 января</b>	<b>6 155 660</b>	<b>6 939 005</b>
Резерв под обесценение товарно-материальных запасов (Примечание 26)	106 372	11 412
Неиспользованные сторнированные суммы (Примечание 26)	(406 016)	(216 837)
Прочие	(267 512)	(577 920)
<b>На 31 декабря</b>	<b>5 588 504</b>	<b>6 155 660</b>

**10. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ**

	<b>31 декабря 2015</b>	<b>31 декабря 2014</b>
Авансы уплаченные	536 372	668 211
Дебиторская задолженность по НДС	227 121	163 230
Отложенный НДС	2 014 262	2 241 351
Расходы будущих периодов	120 106	137 615
Предоплаченные таможенные пошлины	33 190	52 281
Предоплаченный акциз	3 028 713	4 323 747
Прочие оборотные активы	14 308 833	21 258 939
<i>Минус: резерв под обесценение</i>	<i>(14 042 711)</i>	<i>(21 003 763)</i>
	<b>6 225 886</b>	<b>7 841 611</b>

Отложенный НДС на 31 декабря 2015 г. в размере 2 014 262 РСД (31 декабря 2014 г.: 2 241 351 РСД) представляет собой входящий НДС, заявленный по счетам, полученным и учтенным в текущем периоде, в то время как под входной НДС будет создан резерв в следующем учетном периоде.

Предоплаченные акцизы, по состоянию на 31 декабря 2015 года, в размере 3 028 713 РСД (31 декабря 2014: 4 323 747 RSD) относятся к акцизам, уплаченным за готовую продукцию, которая хранится на неакцизном складе и к акцизам, уплаченным за импортируемые продукты, используемые в дальнейшем процессе производства. Эти средства будут возвращены в ближайшее время.

Прочие оборотные активы, главным образом, относятся к начисленным процентам и обесцененным активам.

**Группа «НИС»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 г.**

*(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иное)*

Движение по резерву Группы под обесценение прочих оборотных активов представлено в таблице ниже:

	Авансы уплаченные	Прочие оборотные активы	Итого
<b>На 1 января 2014 г.</b>	253 069	17 706 623	17 959 692
Резерв под прочие оборотные активы (Примечание 27)	5 688	3 600 138	3 605 826
Неиспользованные сторнированные суммы (Примечание 27)	(13 116)	(393 467)	(406 583)
Прочее	(813)	(154 359)	(155 172)
<b>На 31 декабря 2014 г.</b>	<b>244 828</b>	<b>20 758 935</b>	<b>21 003 763</b>
<b>На 1 января 2015 г</b>	244 828	20 758 935	21 003 763
Резерв под прочие оборотные активы (Примечание 27)	41 373	186 755	228 128
Неиспользованные сторнированные суммы (Примечание 27)	(4 439)	(1 316 921)	(1 321 360)
Дебиторская задолженность, списанная в течение года как безнадежная	(6 503)	(2 760 276)	(2 766 779)
Перевод активов в торговая торговую и прочая прочую дебиторскую задолженность (примечание 8)	-	(3 105 066)	(3 105 066)
Прочее	(4 962)	8 987	4 025
<b>На 31 декабря 2015 г.</b>	<b>270 297</b>	<b>13 772 414</b>	<b>14 042 711</b>

Анализ прочих оборотных активов по датам возникновения приведен ниже:

	31 декабря 2015	31 декабря 2014
Не обесцененная и непросроченная	6 071 893	7 370 551
Не обесцененная просроченная за период:		
до 30 дней	30 136	87 273
от 1-ого до 3 месяцев	31 372	130 600
от 3 месяцев до 1 года	43 018	70 613
от 1 года до 5 лет	46 157	100 452
более 5 лет	3 310	82 122
<b>Итого</b>	<b>6 225 886</b>	<b>7 841 611</b>



**Группа «НИС»**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 г.**  
*(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иное)*

**11. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА**

	Добыча нефти и газа	Переработка нефти	Маркетинг и сбыт	Прочие незавершенные активы строительства	Итого
<b>На 1 января 2014 г.</b>					
Первоначальная стоимость	58 161 373	108 204 314	44 958 981	19 127 652	275 628 558
Амортизация и обесценение	(17 442 672)	(28 192 781)	(13 015 775)	(7 989 794)	(70 696 037)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>40 718 701</b>	<b>80 011 533</b>	<b>31 943 206</b>	<b>11 137 858</b>	<b>204 932 521</b>
<b>Год, закончившийся 31 декабря 2014 года</b>					
Поступление	24 029 865	7 515 928	4 250 398	804 322	40 504 205
Приобретения в результате сделок по объединению бизнеса (примечание 35)	-	-	-	1 245 216	1 245 216
Обесценение (примечание 30)	(10 222)	(9 094)	(190 721)	73 430	(200 773)
Амортизация	(3 763 379)	(5 229 830)	(2 056 802)	(717 383)	(11 772 378)
Перевод из(в) категорию нематериальных активов (примечание 13)	119	-	54 615	-	(1 135 108)
Перевод активов из категории инвестиционной собственности (примечание 12)	35 121	9 358	53 000	-	104 878
Выбытие и списание	(31 006)	(6 133)	(340 601)	(97 893)	(2 333 842)
Прочие переводы	246 762	(591 446)	(119 113)	464 179	389
Курсовые разницы	174	-	833 794	-	1 044 743
<b>На 31 декабря 2014 г.</b>	<b>61 226 135</b>	<b>81 700 316</b>	<b>34 427 776</b>	<b>11 671 912</b>	<b>232 389 851</b>
<b>На 1 января 2015 г.</b>					
Первоначальная стоимость	82 284 653	114 595 854	49 338 344	20 285 937	312 682 014
Амортизация и обесценение	(21 058 518)	(32 895 538)	(14 910 568)	(8 614 025)	(80 292 163)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>61 226 135</b>	<b>81 700 316</b>	<b>34 427 776</b>	<b>11 671 912</b>	<b>232 389 851</b>
<b>Год, закончившийся 31 декабря, 2015 года</b>					
Поступление	27 210 328	5 655 806	2 813 143	361 018	29 141 805
Обесценение (примечание 30)	(797)	(29 826)	(169 264)	(2 456)	(314 151)
Амортизация	(4 473 662)	(5 757 585)	(2 174 568)	(804 133)	(13 214 949)
Перевод из категории нематериальных активов (примечание 13)	-	-	-	87 573	87 573
Перевод активов из(в) категорию инвестиционной собственности (примечание 12)	-	-	89 041	(176 424)	(87 383)
Перевод в активы, классифицируемые как предназначенные для продажи	-	-	-	(21 703)	(21 703)
Выбытие и списание	(354 857)	(78 373)	(94 796)	(110 898)	(822 899)
Прочие переводы	(24 468)	(2 953)	(30 694)	68 972	10 457
Курсовые разницы	(11)	(1)	55 970	2	44 822
<b>На 31 декабря 2015 г.</b>	<b>83 582 668</b>	<b>81 487 384</b>	<b>34 916 608</b>	<b>10 986 290</b>	<b>247 213 423</b>
Первоначальная стоимость	108 928 420	120 288 250	51 644 542	20 010 602	339 512 562
Амортизация и обесценение	(25 345 752)	(38 800 866)	(16 727 934)	(9 024 312)	(92 299 139)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>83 582 668</b>	<b>81 487 384</b>	<b>34 916 608</b>	<b>10 986 290</b>	<b>247 213 423</b>

**Группа «НИС»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 г.**

(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иное)

В течение 2015 года Группа капитализировала затраты по займам, которые можно непосредственно отнести к приобретению, строительству или производству соответствующего актива, в составе его первоначальной стоимости, в размере 33 227 РСД (2014 г.: 78 399 РСД). (примечание 33).

Руководством Группы оценивается, существуют ли признаки того, что возмещаемая стоимость активов упала ниже их балансовой стоимости на каждую отчетную дату.

На 31 декабря 2015 Группа провела тестирование на предмет обесценения активов в отношении единиц генерирующих денежные средства («ЕГДС») – подробности указаны в примечании 3.8.

Группа признала обесценение в 2015 году в размере 314 151 РСД (2014: 200 773 РСД) в отношении технологически устаревших активов (примечание 30).

*Нефтегазовые активы*

Нефтегазовые активы включают в себя совокупные активы, связанные с разведкой и оценкой, и расходы на разработку, связанные с добычей доказанных запасов. Подробности, касающиеся средств для добычи нефти и газа Группы, указаны на следующей таблице:

	Капитализир о-ванные расходы на разведку и оценку	Капитализи рованные расходы на разработку	Итого - незавершенное строительство	Производ- ственные активы	Прочие коммерчес кие и корпоратив ные активы	Итого
<b>На 1 января 2014 г.</b>						
Первоначальная стоимость	13 222 087	13 397 107	26 619 194	58 161 373	33 510	84 814 077
Амортизация и обесценение	(10 867)	(238 059)	(248 926)	(17 442 672)	(20 267)	(17 711 865)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>13 211 220</b>	<b>13 159 048</b>	<b>26 370 268</b>	<b>40 718 701</b>	<b>13 243</b>	<b>67 102 212</b>
<b>Год, закончившийся 31 декабря 2014 года</b>						
Поступление	8 004 209	20 994 826	28 999 035	-	-	28 999 035
Перевод из категории незавершенного строительства	(3 619 756)	(20 246 631)	(23 866 387)	23 866 387	-	-
Прочие переводы	2 013 886	(527 685)	1 486 201	445 480	(81)	1 931 600
Убыток от обесценения	(1 503)	(15 526)	(17 029)	(10 222)	(49)	(27 300)
Амортизация и износ	(4 439)	-	(4 439)	(3 763 379)	-	(3 767 818)
Выбытие и списание	(1 691 582)	(139 622)	(1 831 204)	(31 006)	(15)	(1 862 225)
Курсовые разницы	157 847	-	157 847	174	-	158 021
	<b>18 069 882</b>	<b>13 224 410</b>	<b>31 294 292</b>	<b>61 226 135</b>	<b>13 098</b>	<b>92 533 525</b>
<b>На 31 декабря 2014 г.</b>						
Первоначальная стоимость	18 087 173	13 477 995	31 565 168	82 284 653	33 457	113 883 278
Амортизация и обесценение	(17 291)	(253 585)	(270 876)	(21 058 518)	(20 359)	(21 349 753)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>18 069 882</b>	<b>13 224 410</b>	<b>31 294 292</b>	<b>61 226 135</b>	<b>13 098</b>	<b>92 533 525</b>
<b>Год, закончившийся 31 декабря 2015 года</b>						
Поступление	4 796 772	18 708 726	23 505 498	100 269	-	23 605 767
Перевод из категории незавершенного строительства	(3 207 817)	(23 902 242)	(27 110 059)	27 110 059	-	-
Прочие переводы	463 542	(326 056)	137 486	(24 468)	-	113 018
Убыток от обесценения	-	(10 332)	(10 332)	(797)	(1 982)	(13 111)
Амортизация и износ	(5 001)	-	(5 001)	(4 473 662)	-	(4 478 663)
Выбытие и списание	(158 627)	(634)	(159 261)	(354 857)	-	(514 118)
Курсовые разницы	(8 142)	-	(8 142)	(11)	-	(8 153)
	<b>19 950 609</b>	<b>7 693 872</b>	<b>27 644 481</b>	<b>83 582 668</b>	<b>11 116</b>	<b>111 238 265</b>
<b>На 31 декабря 2015 г.</b>						
Первоначальная стоимость	19 971 794	7 942 643	27 914 437	108 928 420	33 408	136 876 265
Амортизация и обесценение	(21 185)	(248 771)	(269 956)	(25 345 752)	(22 292)	(25 638 000)
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>19 950 609</b>	<b>7 693 872</b>	<b>27 644 481</b>	<b>83 582 668</b>	<b>11 116</b>	<b>111 238 265</b>

**Группа «НИС»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 г.**

*(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иное)*

## **12. ИНВЕСТИЦИОННАЯ СОБСТВЕННОСТЬ**

Инвестиционная собственность оценивается по состоянию на отчетную дату, по справедливой стоимости, которой является рыночная стоимость инвестиционного объекта.

Представлены следующие изменения:

	<b>2015</b>	<b>2014</b>
<b>На 1 января</b>	<b>1 381 832</b>	<b>1 414 364</b>
Прибыль / (убыток) по справедливой стоимости (примечание 30)	(124 003)	164 761
Перевод в (из) категории основных средств (примечание 11)	87 383	(104 878)
Выбытие	(17 554)	(93 462)
Прочее	8 402	1 047
<b>На 31 декабря</b>	<b>1 336 060</b>	<b>1 381 832</b>

Инвестиционная собственность, отраженная по состоянию на 31 декабря 2015 года, в размере 1 336 060 РСД (31 декабря 2014 года: 1 381 832 РСД), в основном относится к АЗС и офисным помещениям, сданным в многолетнюю аренду, оценка которых произведена на основании справедливой стоимости на отчетную дату.

### **Справедливая стоимость инвестиционной собственности**

Инвестиционная собственность, в состав которой входят автозаправочные станции и офисные помещения, оценена по справедливой стоимости на 31 декабря 2015 и 2014 годов. Неблагоприятный эффект оценки отражается в составе прочих убыток, нетто (примечание 30).

В приведенной ниже таблице отражены нефинансовые активы, которые измеряются методом оценки. Оценка справедливой стоимости производится в соответствии со следующими иерархическими уровнями:

- Котировочные цены (нескорректированные) на активном рынке на те же активы или те же обязательства (1-ый уровень).
- Информация, кроме котировочных цен (которые включены в 1-ый уровень), основанная на доступных рыночных данных по активам или обязательствам, либо непосредственно (т.е. цены), либо косвенно (т.е. производные из цен) (2-ой уровень).
- Информация об активах или обязательствах, которая не основана на доступных рыночных данных (т.е. недоступная информация) (3-ий уровень).

**Группа «НИС»****Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 г.***(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иное)*

Оценка по справедливой стоимости, по состоянию на 31 декабря 2015 года, была проведена на основании следующей информации:

	<b>Котировочные цены на активном рынке за те же активы (1-ый уровень)</b>	<b>Другая значимая доступная информация (2-ой уровень)</b>	<b>Значимая недоступная информация (3-ий уровень)</b>
<i>Регулярное измерение справедливой стоимости</i>			
<i>Земля и здания</i>			
– Магазины и другие объекты, сданные в аренду	-	794 436	-
– Автозаправочные станции	-	-	541 624
Всего	-	<b>794 436</b>	<b>541 624</b>

Оценка по справедливой стоимости, по состоянию на 31 декабря 2014 года, была проведена на основании следующей информации:

	<b>Котировочные цены на активном рынке за те же активы (1-ый уровень)</b>	<b>Другая значимая доступная информация (2-ой уровень)</b>	<b>Значимая недоступная информация (3-ий уровень)</b>
<i>Регулярное измерение справедливой стоимости</i>			
<i>Земля и здания</i>			
– Магазины и другие объекты, сданные в аренду	-	812 024	-
– Автозаправочные станции	-	-	569 808
Всего	-	<b>812 024</b>	<b>569 808</b>

**Методы оценки справедливой стоимости путем применения методологии 2-ого уровня**

Справедливая стоимость автозаправочных станций, квартир и других объектов, сдаваемых в аренду, полученная с использованием методологии 2-ого уровня, определяется на основании метода сопоставимых сделок. Продажные цены сопоставимых объектов, которые находятся в непосредственной близости, отличаются по некоторым ключевым характеристикам, таким как площадь недвижимого имущества. Самой значимой информацией в случае такой оценки является цена на квадратный метр.

**Оценка справедливой стоимости путем применения значимой недоступной информации (методология 3-его уровня)**

Справедливая стоимость автозаправочных станций, полученная с использованием методологии 3-его уровня, определяется на основании метода потребительской стоимости. При этом справедливая стоимость автозаправочных станций определяется как текущая стоимость будущего чистого дохода, который поступит в Группу на основе долгосрочных договоров аренды. Наиболее значимой информацией при таком подходе оценки является цена аренды автозаправочной станции.

Группа «НИС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 г.

(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иное)

Ключевые предположения, используемые для оценки на основании метода потребительской стоимости:

	<u>2015</u>	<u>2014</u>
Долгосрочные темпы роста	0%	0%
Ставка дисконтирования	12%	12%

Согласование изменений в справедливой стоимости активов, классифицированных в рамках уровня 3 иерархии справедливой стоимости:

	<u>2015</u>	<u>2014</u>
<b>По состоянию на начало года:</b>	569 808	509 899
Изменения по справедливой стоимости:		
Доходы, признанные в составе прибыли или убытка, оценка справедливой стоимости	54 431	59 909
Перевод в категории основных средств	(88 469)	-
Прочее	5 854	-
Общее(сокращение)/увеличение на основе оценки справедливой стоимости	(28 184)	59 909
<b>По состоянию на конец года:</b>	<u>541 624</u>	<u>569 808</u>

Группа «НИС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 г.

(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иное)

13. ГУДВИЛЛ И ПРОЧИЕ НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

	Гудвилл	Лицензии, помимо лицензий, связанных с нефтегазовой деятельностью		Программное обеспечение		Нематериальные активы в процессе разработки		Прочие нематериальные активы	Итого
		Лицензии, помимо лицензий, связанных с нефтегазовой деятельностью	Лицензии, связанные с нефтегазовой деятельностью	Программное обеспечение	Нематериальные активы в процессе разработки	Программное обеспечение	Нематериальные активы в процессе разработки		
<b>На 1 января 2014 г.</b>									
Первоначальная стоимость	1.962.137	986.944	5.271.729	566.974	737.003	9.524.787			
Амортизация и обесценение	-	(370.018)	(2.241.518)	(88.098)	(146.507)	(2.846.141)			
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>1.962.137</b>	<b>616.926</b>	<b>3.030.211</b>	<b>478.876</b>	<b>590.496</b>	<b>6.678.646</b>			
<b>Год, закончившийся 31 декабря 2014 года</b>									
Поступление	170.073	162.187	707.559	(103.470)	40.769	977.118			
Приобретения в результате сделок по объединению бизнеса (примечание 35)	42.148	-	-	-	-	42.148			
Обесценение (примечание 30)	(322.848)	(533)	(780.319)	-	(8.065)	(331.446)			
Амортизация	-	(132.240)	-	-	(72.493)	(985.052)			
Перевод из категории основных средств (примечание 11)	-	616.451	-	518.657	-	1.135.108			
Выбытие	-	(749)	-	-	(153.714)	(154.463)			
Прочие переводы	-	(80.757)	(52.494)	(7)	131.527	(1.731)			
Курсовые разницы	106.384	7.756	1.816	721	17.335	134.012			
	<b>1.957.894</b>	<b>1.189.041</b>	<b>2.906.773</b>	<b>894.777</b>	<b>545.855</b>	<b>7.494.340</b>			
<b>На 31 декабря 2014 г.</b>									
Первоначальная стоимость	1.957.894	1.682.582	5.940.699	982.875	709.732	11.273.782			
Амортизация и обесценение	-	(493.541)	(3.033.926)	(88.098)	(163.877)	(3.779.442)			
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>1.957.894</b>	<b>1.189.041</b>	<b>2.906.773</b>	<b>894.777</b>	<b>545.855</b>	<b>7.494.340</b>			
<b>На 1 января 2015 г.</b>									
Первоначальная стоимость	1.957.894	1.682.582	5.940.699	982.875	709.732	11.273.782			
Амортизация и обесценение	-	(493.541)	(3.033.926)	(88.098)	(163.877)	(3.779.442)			
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>1.957.894</b>	<b>1.189.041</b>	<b>2.906.773</b>	<b>894.777</b>	<b>545.855</b>	<b>7.494.340</b>			
<b>Год, закончившийся 31 декабря 2015 года</b>									
Поступление	-	258.262	981.838	(308.882)	995	932.213			
Обесценение (примечание 30)	(147.054)	(8)	(72)	-	(277)	(147.411)			
Амортизация	-	(126.906)	(892.877)	-	(47.117)	(1.066.900)			
Перевод в категорию основных средств (примечание 11)	-	-	-	(87.573)	-	(87.573)			
Выбытие	-	(32)	(3)	-	(234)	(269)			
Прочие переводы	-	(336)	(2.092)	-	25.292	22.864			
Курсовые разницы	7.536	(542)	67	1	953	8.015			
	<b>1.818.376</b>	<b>1.319.479</b>	<b>2.993.634</b>	<b>498.323</b>	<b>525.467</b>	<b>7.155.279</b>			
<b>На 31 декабря 2015 г.</b>									
Первоначальная стоимость	1.818.376	1.932.511	6.920.051	586.421	721.791	11.979.150			
Амортизация и обесценение	-	(613.032)	(3.926.417)	(88.098)	(196.324)	(4.823.871)			
<b>Остаточная стоимость</b>	<b>1.818.376</b>	<b>1.319.479</b>	<b>2.993.634</b>	<b>498.323</b>	<b>525.467</b>	<b>7.155.279</b>			

**Группа «НИС»****Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 г.***(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иное)*

Гудвилл, приобретенный в результате операций по объединению бизнеса, был распределен на единицы, генерирующие денежные средства, относящиеся к переработке и маркетингу

**Тест на обесценение Гудвилла**

Гудвилл оценивается руководством на основе единиц генерирующих денежные средства (ЕГДС) и географического местоположения. Возмещаемая стоимость каждой ЕГДС оценивается отдельно независимым оценщиком на базе наибольшей из потребительской стоимости и справедливой стоимости, за вычетом затрат на продажу. Приведенные выше расчеты основаны на прогнозах денежных потоков до налогообложения, в соответствии с пятилетним финансовым планом, принятым руководством.

Средние ключевые предпосылки, использованные при расчете стоимости от использования актива:

	<b>2015</b>	<b>2014</b>
Средняя валовая маржа	24.8%	17%
Темпы роста	1%	1%
Ставка дисконтирования:		
- румынский рынок	7.25%	9,2%
- болгарский рынок	7.98%	9,7%
- рынок Боснии и Герцеговины	10.94%	13,1%

Руководство определило плановую валовую прибыль на основании результатов прошлых лет и своих ожиданий относительно развития рынка. Средневзвешенные темпы роста, использованные в расчетах, соответствуют прогнозным расчетам в отраслевых отчетах. В расчетах использовались ставки дисконтирования до налогообложения, отражающие конкретные риски по отношению к соответствующей ЕГДС. Ниже представлен обзор о распределении гудвилла:

	<b>Начальное сальдо</b>	<b>Увеличение</b>	<b>Обесценение</b>	<b>Курсовая разница</b>	<b>Конечное сальдо</b>
<b>2015 г.</b>					
Босния и Герцеговина	483 957	-	-	2 392	486 349
Румыния	419 804	-	(114 469)	(440)	304 895
Болгария	1 054 133	-	(32 585)	5 584	1 027 132
	<b>1 957 894</b>	<b>-</b>	<b>(147 054)</b>	<b>7 536</b>	<b>1 818 376</b>
<b>2014 г.</b>					
Босния и Герцеговина	458 686	-	-	25 271	483 957
Румыния	546 177	170 073	(322 848)	26 402	419 804
Болгария	957 274	42 148	-	54 711	1 054 133
	<b>1 962 137</b>	<b>212 221</b>	<b>(322 848)</b>	<b>106 384</b>	<b>1 957 894</b>

Резерв под обесценение в размере 147 054 РСД (31 декабря 2014: 322 848 РСД) возник при осуществлении деятельности в Румынии и Болгария и признается в качестве расхода в консолидированном отчете о совокупном доходе (примечание 30).

В Боснии и Герцеговине возмещаемая стоимость, рассчитанная на основании стоимости от использования, превышает балансовую стоимость.

**Группа «НИС»****Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 г.***(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иное)***14. ИНВЕСТИЦИИ В ДОЛЕВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ**

Текущая стоимость инвестиций в долевыми инструментами на 31 декабря 2015 и 2014 годы указана на следующей таблице:

	Процент доли	31 декабря 2015	31 декабря 2014
«Энерговинд»	50%	1 008 221	1 008 221
„Сербская Генерация“	49%	180.438	-
<b>Итого инвестиций:</b>		<b>1 188 659</b>	<b>1 008 221</b>

В течение 2015 года Группа и „Центрэнергохолдинг“, Российская Федерация, создали холдинговую компанию „Сербская Генерация“, через которую будут вести совместную деятельность с Теплоэлектростанцией „ТЭТО“ Панчево, проектной мощностью 140 MW. На дату выпуска настоящей консолидированной финансовой отчетности существенной хозяйственной деятельности не было.

В 2013 году Группа приобрела 50% доли в совместном предприятии Энерговинд, предназначенном для управления деятельностью будущего ветропарка Plandište, общей мощностью 102 МВт. По состоянию на дату выпуска настоящей консолидированной финансовой отчетности деятельность не ведется. Энерговинд – это частная компания, в отношении которой нет доступных котируемых рыночных цен.

Основным местом деятельности по реализации совместных инвестиций является территория Республики Сербии.

Отсутствуют потенциальные обязательства, относящиеся к доле Группы в совместном предприятии, а также потенциальные обязательства из самой инвестиции.

**15. ДОЛГОСРОЧНАЯ ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

	31 декабря 2015	31 декабря 2014
Долгосрочная торговая дебиторская задолженность:		
- Государства и компании в государственной собственности	12 388 550	-
	12 388 550	-
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность:		
- третьи стороны	152 849	146 696
- Государства и компании в государственной собственности	4 050 963	2 272 252
	4 203 812	2 418 948
<b>Минус резерв под обесценение:</b>		
- третьи стороны	(76 849)	(74 016)
- Государства и компании в государственной собственности	(1 858 864)	(2 272 252)
	<b>(1 935 713)</b>	<b>(2 346 268)</b>
	<b>14 656 649</b>	<b>72 680</b>

Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность в общем размере 14 656 649 РСД большей частью, в размере 11 222 228 РСД касается долгосрочной части дебиторской задолженности Республики Сербия, возникшей на основании обязательств по оплате долгов „Сербиягаза“ в отношении к „Нефтяной индустрии Сербии“, и их конвертации в государственный долг (краткосрочная часть дебиторской задолженности – примечания 8 и 10).

Указанная дебиторская задолженность выражена в ЕВРО на день оформления долговых обязательств.

На 31 декабря 2015 года произведена оплата первого взноса, в соответствии с графиком, предусмотренным Законом.

*Данный вариант финансовых отчетов представляет перевод оригинала, подготовленного на сербском языке. Все сделано для того, чтобы обеспечить точный перевод оригинала. Однако, при толковании информации, взглядов или мнений вариант отчета на сербском языке имеет преимущество перед текстом перевода.*



Группа «НИС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 г.

(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иное)

**16. (РАСХОДЫ) ДОХОД ПО ОТЛОЖЕННОМУ НАЛОГУ НА ПРИБЫЛЬ**

Анализ отложенных налоговых активов и обязательств указан на таблице:

	31 декабря 2015	31 декабря 2014
Отложенные налоговые активов:		
- Отложенные налоговые активов, которые будут признаны в период, превышающий один год	6 036 318	6 459 311
- Отложенные налоговые активов, которые будут признаны в течение одного года	1 220 593	1 374 891
	<u>7 256 911</u>	<u>7 834 202</u>
Отложенные налоговые обязательства:		
- Отложенные налоговые обязательства, которые будут признаны в течение периода, превышающего один год	2 988 170	2 980 602
	<u>2 988 170</u>	<u>2 980 602</u>
<b>Отложенные налоговые активы (нетто)</b>	<b><u>4 268 741</u></b>	<b><u>4 853 553</u></b>

Брутто движение отложенного налога указаны на нижней таблице:

	2015	2014
<b>Состояние на 1 января</b>	4 853 600	7 439 475
Эффект на на прибыль или убыток	(583 694)	(2 533 344)
Эффект на на прочий совокупный доход	(623)	(48 192)
Курсовые разницы	(495)	(4 339)
<b>Состояние на 31 декабря</b>	<b><u>4 268 741</u></b>	<b><u>4 853 600</u></b>

Движение отложенных налоговых активов и обязательств в течение года, без указания чистого сальдо, в рамках одной юрисдикции:

	Резервы	Разница между балансовой стоимостью основных средств и налогооблагаемой базой	Итого
<i>Отложенные налоговые обязательства</i>			
<b>По состоянию на 1 января 2014</b>	-	<b>(2 337 281)</b>	<b>(2 337 281)</b>
- эффект на прибыль и убытки (примечание 34)	-	(590 790)	(590 790)
- эффект на прочий совокупный результат	(48 192)	-	(48 192)
Курсовые разницы	-	(4 339)	(4 339)
<b>По состоянию на 31 декабря 2014</b>	<b><u>(48 192)</u></b>	<b><u>(2 932 410)</u></b>	<b><u>(2 980 602)</u></b>
- эффект на прибыль и убытки (примечание 34)	20 190	(27 135)	(6 945)
- эффект на прочий совокупный результат	(623)	-	(623)
<b>По состоянию на 31 декабря 2015</b>	<b><u>(28 625)</u></b>	<b><u>(2 959 545)</u></b>	<b><u>(2 988 170)</u></b>

Данный вариант финансовых отчетов представляет перевод оригинала, подготовленного на сербском языке. Все сделано для того, чтобы обеспечить точный перевод оригинала. Однако, при толковании информации, взглядов или мнений вариант отчета на сербском языке имеет преимущество перед текстом перевода.

**Группа «НИС»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 г.**

*(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иное)*

	Резервы	Убытки от обесценения	Налоговый кредит	Итого
<i>Отложенные налоговые активы</i>				
<b>По состоянию на 1 января 2014</b>	<b>308 289</b>	<b>762 878</b>	<b>8 705 589</b>	<b>9 776 756</b>
- эффект на прибыль и убытки (примечание 34)	(282 758)	(82 219)	(1 577 577)	(1 942 554)
<b>По состоянию на 31 декабря 2014</b>	<b>25 531</b>	<b>680 659</b>	<b>7 128 012</b>	<b>7 834 202</b>
- эффект на прибыль и убытки (примечание 34)	933 479	183 363	(1 693 591)	(576 749)
Курсовые разницы	(542)	-	-	(542)
<b>По состоянию на 31 декабря 2015</b>	<b>958 468</b>	<b>864 022</b>	<b>5 434 421</b>	<b>7 256 911</b>

Признание отложенных налоговых активов проведено на основании пятилетнего бизнес-плана и определенности в отношении перенесенных налоговых вычетов.

Налоговый кредит использован в размере 20% от суммы капитальных вложений, произведенных до 31 декабря 2013 года. В соответствии с налоговым законодательством Республики Сербия он может быть использован в течение 10 лет.

Налоговые кредиты в размере 282 119 РСД не признаны как отложенные налоговые активы, потому что оценивается, что не будут использованы. Эти налоговый кредит постепенно истекают до 2023 года.

**17. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ**

	31 декабря 2015	31 декабря 2014
Авансы уплаченные за основные средства	1 360 565	2 468 780
Расходы будущих периодов	908 248	977 478
Прочие активы	1 161 131	1 155 896
Минус: резерв под обесценение	(30 809)	(29 257)
	<b>3 399 135</b>	<b>4 572 897</b>

**18. КРАТКОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ, ЗАЙМЫ И ТЕКУЩАЯ ЧАСТЬ ДОЛГОСРОЧНЫХ КРЕДИТОВ И ЗАЙМОВ**

	31 декабря 2015	31 декабря 2014
Краткосрочные кредиты	3 553 120	8 600 112
Процентные обязательства	164 324	130 902
Текущая часть долгосрочных кредитов (примечание 22)	13 417 421	6 100 504
Текущая часть обязательств по финансовой аренде (примечание 22)	1 010	823
	<b>17 135 875</b>	<b>14 832 341</b>

*Данный вариант финансовых отчетов представляет перевод оригинала, подготовленного на сербском языке. Все сделано для того, чтобы обеспечить точный перевод оригинала. Однако, при толковании информации, взглядов или мнений вариант отчета на сербском языке имеет преимущество перед текстом перевода.*

**Группа «НИС»****Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 г.***(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иное)***19. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

	<u>31 декабря 2015</u>	<u>31 декабря 2014</u>
Торговая кредиторская задолженность		
- связанные стороны	10 170 810	20 253 500
- третьи стороны	15 334 596	19 650 382
Обязательства по выплате дивидендов	3 772 308	3 772 308
Прочая кредиторская задолженность	86 304	75 808
	<b><u>29 364 018</u></b>	<b><u>43 751 998</u></b>

По состоянию на 31 декабря 2015 г. кредиторская задолженность перед связанными сторонами в размере 10 170 810 РСД (31 декабря 2014 г.: 20 253 500 РСД) преимущественно относится к обязательствам перед поставщиком Газпром нефть, г. Санкт Петербург, Российская Федерация за приобретение сырой нефти в размере 10 004 805 РСД (31 декабря 2014 г.: 20 122 243 РСД).

**20. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

	<u>31 декабря 2015</u>	<u>31 декабря 2014</u>
Авансы полученные	3 207 205	1 589 530
Выплаты работникам	3 296 282	3 639 272
Начисленные обязательства и доходы будущих периодов	19 878	40 179
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	14 437	53 182
	<b><u>6 537 802</u></b>	<b><u>5 322 163</u></b>

**21. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПО ПРОЧИМ НАЛОГАМ**

	<u>31 декабря 2015</u>	<u>31 декабря 2014</u>
Налог на добычу полезных ископаемых	241 017	407 990
НДС	1 651 548	354 270
Акциз	6 066 530	4 909 246
Сборы за товарные запасы	350 301	583 400
Таможенные платежи	85 332	414 925
Прочие налоги	2 050 457	2 361 184
	<b><u>10 445 185</u></b>	<b><u>9 031 015</u></b>

**22. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ**

	<u>31 декабря 2015</u>	<u>31 декабря 2014</u>
Долгосрочные займы: ПАО «Газпром нефть»	42 427 710	47 820 723
Банковские кредиты	71 016 461	51 604 833
Обязательства по финансовой аренде	199 289	199 738
Прочие долгосрочные кредиты и займы	88 611	64 076
<i>Минус: текущая часть долгосрочных кредитов и займов</i>	<i>(13 418 431)</i>	<i>(6 101 327)</i>
	<b><u>100 313 640</u></b>	<b><u>93 588 043</u></b>

*Данный вариант финансовых отчетов представляет перевод оригинала, подготовленного на сербском языке. Все сделано для того, чтобы обеспечить точный перевод оригинала. Однако, при толковании информации, взглядов или мнений вариант отчета на сербском языке имеет преимущество перед текстом перевода.*

**Группа «НИС»****Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 г.***(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иное)***а) Долгосрчные займы ПАО «Газпром нефть»**

Долгосрчный заем от ПАО «Газпром нефть», по состоянию на 31 декабря 2015 г., в сумме 42 427 710 РСД (2014 г.: 47 820 723 РСД), включая текущую часть в сумме 5 657 028 РСД (2014: 5 625 967 РСД), относится к айму, предоставленному на основании обязательств по Договору купли-продажи акций от 24 декабря 2008 года. Вышеупомянутый заем погашается ежеквартальными платежами, начиная с декабря 2012 года по 15 мая 2023 года.

**б) Банковские кредиты**

	<b>31 декабря 2015</b>	<b>31 декабря 2014</b>
Кредиты в Сербии	18 693 334	7 175 319
Кредиты за границей	52 323 127	44 429 514
	71 016 461	51 604 833
Краткосрочная часть долгосрочных кредитов	(7 760 393)	(474 537)
	<b>63 256 068</b>	<b>51 130 296</b>

Сроки погашения банковских кредитов приведены ниже:

	<b>31 декабря 2015</b>	<b>31 декабря 2014</b>
От 1 года до 2 лет	11 829 773	6 969 316
От 2 до 5 лет	46 347 221	38 525 058
Более 5 лет	5 079 074	5 635 922
	<b>63 256 068</b>	<b>51 130 296</b>

Балансовая стоимость банковских кредитов выражена в следующих валютах:

	<b>31 декабря 2015</b>	<b>31 декабря 2014</b>
Долл. США	53 388 078	45 401 219
Евро	17 247 010	5 840 104
Сербский динар	1 174	1 520
Японская йена	380 199	361 990
	<b>71 016 461</b>	<b>51 604 833</b>

Указанные обязательства по кредитам Группа погашает в соответствии с предусмотренными в договорах сроками, т.е. в соответствии с установленными аннуитетными планами. С кредиторами Группа оговорила фиксированные и переменные процентные ставки. Переменные процентные ставки привязаны к Euribor и Libor. Руководство полагает, что Группа выполнит все оговоренные обязательства по кредитам в установленные сроки.

Кредитные соглашения содержат финансовые ковенанты, требующие от Группы поддержание соотношения между консолидированной задолженностью и консолидированным показателем EBITDA. Руководство считает, что Группа, по состоянию на 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года, соблюдает указанные ковенанты.

Группа «НИС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 г.

(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иное)

в) Обязательства по финансовой аренде

Минимальные платежи по финансовой аренде:

	31 декабря 2015	31 декабря 2014
Менее 1 года	41 677	66 290
1-5 лет	205 380	229 507
Более 5 лет	707 606	790 399
Будущие расходы по финансовой аренде	(755 374)	(886 458)
Текущая стоимость обязательств по финансовой аренде	<u>199 289</u>	<u>199 738</u>

	31 декабря 2015	31 декабря 2014
Менее 1 года	1 010	823
1-5 лет	5 832	15 702
Более 5 лет	192 447	183 213
Текущая стоимость обязательств по финансовой аренде	<u>199 289</u>	<u>199 738</u>

### 23. РЕЗЕРВЫ ПРЕДСТОЯЩИХ РАСХОДОВ И ПЛАТЕЖЕЙ

Изменения по долгосрочным резервам следующие:

	Учет обязательств по выбытию активов	Охрана окружающей среды	Дополнит. вознагражд. сотруд- никам	Программа догосроч. стимулир. сотрудник.	Судебные споры	Итого
<b>По состоянию на 1 января 2014.</b>	<b>9 063 038</b>	<b>690 094</b>	<b>2 551 688</b>	<b>1 522 081</b>	<b>1 157 252</b>	<b>14 984 153</b>
За счет отчета о п/у (примечания 29, 30 и 33)	52 370	32 947	329 300	-	-	414 617
Корректировки стоимости основных средств на сумму резерва	(14 377)	-	-	-	-	(14 377)
Отменено в течение года (примечание 33 и 29)	-	-	(1 565 729)	(812 189)	(48 009)	(2 425 927)
Актuarные прибыли признаны в составе прочего совокупного дохода	-	-	(321 280)	-	-	(321 280)
Погашение обязательств	(75 419)	(152 436)	(115 426)	(608 046)	(167 626)	(1 118 953)
Прочие	-	(247)	187	-	2 963	2 903
<b>По состоянию на 31 декабря 2014 года</b>	<b>9 025 612</b>	<b>570 358</b>	<b>878 740</b>	<b>101 846</b>	<b>944 580</b>	<b>11 521 136</b>
<b>По состоянию на 1 января 2015.</b>						
За счет отчета о п/у (примечания 29, 30 и 33)	268 070	307 033	80 657	244 309	15 388	915 457
Корректировки стоимости основных средств на сумму резерва	100 887	-	-	-	-	100 887
Отменено в течение года (примечание 33 и 29)	(49 261)	(4 300)	(20 252)	-	(111 045)	(184 858)
Актuarные прибыли признаны в составе прочего совокупного дохода	-	-	(3 433)	-	-	(3 433)
Погашение обязательств	(192 942)	(185 431)	(79 010)	(49 372)	(135 632)	(642 387)
Прочие	-	45	(534)	-	1 268	779
<b>По состоянию на 31 декабря 2015 года</b>	<b>9 152 366</b>	<b>687 705</b>	<b>856 168</b>	<b>296 783</b>	<b>714 559</b>	<b>11 707 581</b>

Данный вариант финансовых отчетов представляет перевод оригинала, подготовленного на сербском языке. Все сделано для того, чтобы обеспечить точный перевод оригинала. Однако, при толковании информации, взглядов или мнений вариант отчета на сербском языке имеет преимущество перед текстом перевода.

**Группа «НИС»****Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 г.***(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иное)*

Анализ общей суммы резервов

	<u>31 декабря 2015</u>	<u>31 декабря 2014</u>
Долгосрочные	9 451 111	9 012 584
Краткосрочные	2 256 470	2 508 552
	<u><b>11 707 581</b></u>	<u><b>11 521 136</b></u>

**(а) Вывод из эксплуатации**

Руководство Группы оценивает будущие денежные затраты на восстановление природных ресурсов (земель) на месторождениях нефти и газа на основании предыдущего опыта ведения деятельности на аналогичных объектах.

**(б) Резерв под охрану окружающей среды**

В соответствии с действующим законодательством у Группы имеются обязательства по охране окружающей среды. На отчетную дату Группа создала резерв под охрану окружающей среды в сумме 687 705 РСД (2014: 570 358 РСД) на основании оценки руководства о размере необходимых затрат на очистку загрязненных объектов и ликвидацию последствий.

**(в) Программа долгосрочного стимулирования сотрудников**

В 2011 году в Группе начался процесс согласования долгосрочной программы стимулирования менеджеров компании. После согласования денежные поощрения производились на основе достижения установленных ключевых показателей эффективности («KPI») в течение трех лет. По состоянию на 31 декабря 2015 года руководство Группы новый трехлетний процесс (2015 – 2017) программы поощрения руководителей компании, в сумме 296 783 РСД (2014: 101 846 РСД) (примечание 29).

**(г) Резерв под судебные споры**

На 31 декабря 2015 года Группа оценила вероятность отрицательного окончания судебных споров, а также размеры возможных убытков. Группой проведена отмена резервирований под судебные споры, в отношении которых оценено, что не будет отрицательного окончания спора в размере 111 045 РСД (отмена резервирований в 2014 году: 48.009 РСД) и дополнительное резервирование по судебным спорам, в отношении которых возможно отрицательное решение спора в размере 15.388 РСД. Группа считает, что результат судебных споров не приведет к существенным убыткам больше сумм резервирований на 31 декабря 2015 года.

**(д) Резерв под вознаграждения и прочие выплаты сотрудникам**

Вознаграждения сотрудникам:

	<u>31 декабря 2015</u>	<u>31 декабря 2014</u>
Выходные пособия	109 132	101 096
Юбилейные вознаграждения	747 036	777 644
	<u><b>856 168</b></u>	<u><b>878 740</b></u>

Основные актуарные предположения, которые использованы:

	<u>31 декабря 2015</u>	<u>31 декабря 2014</u>
Учетная ставка	6,6%	6,75%
Будущие повышения заработной платы	2,5%	2,5%
Будущий стаж в среднем	15,7	12,4

*Данный вариант финансовых отчетов представляет перевод оригинала, подготовленного на сербском языке. Все сделано для того, чтобы обеспечить точный перевод оригинала. Однако, при толковании информации, взглядов или мнений вариант отчета на сербском языке имеет преимущество перед текстом перевода.*

**Группа «НИС»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 г.**

*(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иное)*

	<b>Выходные пособия</b>	<b>Юбилейные вознаграждения</b>	<b>Итого</b>
<b>По состоянию на 1 января 2014 года</b>	<b>703 727</b>	<b>1 847 961</b>	<b>2 551 688</b>
Расходы по прямым выплатам сотрудникам	(26 150)	(89 276)	(115 426)
Актуарные доходы признаны в составе прочего совокупного дохода	(321 281)	-	(321 281)
Доходы признанные в консолидированном отчете о прибылях и убытках	(255 388)	(981 041)	(1 236 429)
Курсовые разницы	188	-	188
<b>По состоянию на 31 декабря 2014 года</b>	<b>101 096</b>	<b>777 644</b>	<b>878 740</b>
Расходы по прямым выплатам сотрудникам	(2 881)	(76 129)	(79 010)
Актуарные доходы признаны в составе прочего совокупного дохода	(3 433)	-	(3 433)
Убытки признанные в консолидированном отчете о прибылях и убытках	14 894	45 511	60 405
Курсовые разницы	(544)	10	(534)
<b>По состоянию на 31 декабря 2015 года</b>	<b>109 132</b>	<b>747 036</b>	<b>856 168</b>

Сумма признанная в консолидированном отчете о прибылях и убытках:

	<b>За год, закончившийся 31 декабря</b>	
	<b>2015</b>	<b>2014</b>
Текущие расходы на выплаты сотрудникам	66 664	202 422
Расходы на выплату процентов	56 751	156 808
Доходы от изменения плана вознаграждений	(5 432)	(265 082)
Актуарные убытки (юбилейные вознаграждения)	(24 012)	(557 749)
Стоимость прошлых услуг	(33 566)	(772 828)
	<b>60 405</b>	<b>(1 236 429)</b>

**24. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ**

Акционерный капитал представляет собой акционерный капитал Общества, включенной в листинг Белградской фондовой биржи. Номинальная стоимость одной акции составляет 500 РСД.

Акционерный капитал на 31 декабря 2015 и 31 декабря 2014 года представлен акциями в количестве 163 060 400 штук.

Дивиденды за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, в общем размере 7 639 380 РСД или 46,85 РСД на одну акцию, были одобрены Общим собранием акционеров 23. июня 2015 года и выплачены 31 августа 2015 года.

Группа «НИС»

Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 г.

(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иное)

**25. СТОИМОСТЬ ПРИОБРЕТЕНИЯ НЕФТИ, ГАЗА И НЕФТЕПРОДУКТОВ**

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2015	2014
Нефть	90 799 133	103 306 511
Нефтепродукты	31 137 931	44 320 010
Прочие	226 455	37 236
	<b>122 163 519</b>	<b>147 663 757</b>

**26. РАСХОДЫ, СВЯЗАННЫЕ С ПРОИЗВОДСТВОМ**

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2015	2014
Расходы на персонал (примечание 29)	6 380 608	7 249 959
Сырье и материалы (за исключением стоимости приобретения нефти, газа и нефтепродуктов)	2 861 581	2 368 360
Текущее обслуживание и ремонт	3 413 303	3 103 117
Электроэнергия и коммунальные услуги	3 371 985	3 144 580
Транспортные расходы на производстве	2 192 525	1 480 049
Резерв под снижение стоимости запасов (примечание 9)	(299 644)	(205 425)
Прочие	984 385	975 604
	<b>18 904 743</b>	<b>18 116 244</b>

**27. КОММЕРЧЕСКИЕ, ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ**

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2015	2014
Расходы на персонал (примечание 29)	9 538 424	7 401 158
Юридические, аудиторские и консультационные услуги	2 688 855	2 491 858
Расходы на аренду	373 641	392 916
Командировочные расходы	418 232	427 170
Техника безопасности и охрана труда	575 046	581 006
Расходы по страхованию	319 987	265 773
Транспорт и хранение	646 325	498 548
Резерв под сомнительную задолженность	(6 756 538)	2 954 565
Прочие	8 735 159	5 249 923
	<b>16 539 131</b>	<b>20 262 917</b>

Данный вариант финансовых отчетов представляет перевод оригинала, подготовленного на сербском языке. Все сделано для того, чтобы обеспечить точный перевод оригинала. Однако, при толковании информации, взглядов или мнений вариант отчета на сербском языке имеет преимущество перед текстом перевода.



**Группа «НИС»****Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 г.***(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иное)***28. НАЛОГИ, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ НАЛОГА НА ПРИБЫЛЬ**

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2015	2014
Налог на добычу полезных ископаемых	1 424 183	2 234 572
Налог на имущество	804 951	789 752
Взносы на социальное страхование (социальные налоги)	2 067 100	2 209 554
Прочее	712 948	627 027
	<b>5 009 182</b>	<b>5 860 905</b>

**29. РАСХОДЫ НА ПЕРСОНАЛ**

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2015	2014
Заработная плата	14 922 683	15 782 141
Расходы на дополнительные выплаты	304 714	(2 048 618)
Прочие расходы	691 635	917 594
Итого расходы на персонал	<b>15 919 032</b>	<b>14 651 117</b>
Взносы на социальное страхование (социальные налоги)	2 067 100	2 209 554
	<b>17 986 132</b>	<b>16 860 671</b>

**30. ПРОЧИЕ РАСХОДЫ (ДОХОДЫ), НЕТТО**

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2015	2014
Штрафы и пени	240 583	796 372
Резервы (судебные дела, восстановление окружающей среды и т.д.)	304 488	(11 063)
Обесценение и изменения по справедливой стоимости инвестиционной собственности	585 845	367 458
Прочие	522 353	(66 358)
	<b>1 653 269</b>	<b>1 086 409</b>

**31. УБЫТОК ОТ КУРСОВЫХ РАЗНИЦ, НЕТТО**

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2015	2014
Убыток от курсовых разниц, нетто от финансовой деятельности		
- прибыль от курсовых разниц	1 193 294	2 278 089
- убыток от курсовых разниц	(7 557 502)	(10 585 327)
Убыток от курсовых разниц, нетто от операционной деятельности	<b>(1 697 239)</b>	<b>(4 927 225)</b>
	<b>(8 061 447)</b>	<b>(13 234 463)</b>

*Данный вариант финансовых отчетов представляет перевод оригинала, подготовленного на сербском языке. Все сделано для того, чтобы обеспечить точный перевод оригинала. Однако, при толковании информации, взглядов или мнений вариант отчета на сербском языке имеет преимущество перед текстом перевода.*

**Группа «НИС»****Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 г.***(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иное)***32. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ**

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2015	2014
Процентный доход от размещения депозитов в банках	343 839	380 897
Процентный доход по выданным займам	20 155	15 964
Прочие	66 167	377
	<b>430 161</b>	<b>397 238</b>

**33. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ**

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2015	2014
Процентные расходы	3 359 190	3 449 670
Убытки на основании реструктуризации займов	3 355	-
Обязательство по выводу из эксплуатации объектов основных средств: амортизация дисконта	121 397	48 371
Эффект дисконтирования долгосрочной дебиторской задолженности (примечание 16)	912 967	-
<i>Минус: капитализированные проценты</i>	<i>(33 227)</i>	<i>(78 399)</i>
	<b>4 363 682</b>	<b>3 419 642</b>

**34. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ**

Применяемая ставка налога на прибыль для обществ, входящих в состав Группы и расположенных на территории Республики Сербия, составляет 15% (2014: 15%).

Компоненты налога на прибыль:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2015	2014
Текущий налог	3 864 403	3 497 767
Расходы по отложенному налогу на прибыль		
Возникновение и погашение временных разниц (примечание 16)	583 694	2 533 344
<b>Итого расходы по налогу на прибыль</b>	<b>4 448 097</b>	<b>6 031 111</b>

Налог на прибыль Группы до налогообложения отличается от теоретической суммы, которую бы получили в случае использования средневзвешенной налоговой ставки, применяемой к прибыли консолидированных обществ и он бы выглядел следующим образом:

**Группа «НИС»****Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 г.***(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иное)*

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2015	2014
<b>Прибыль до налогообложения</b>	19 055 802	33 869 553
Расчетная сумма расхода по налогу на прибыль по установленной законом ставке в разных странах	3 882 028	5 990 376
<i>Эффект налогообложения на:</i>		
- Доходы, не подлежащие налогообложению	(63 792)	(315 335)
- Расходы, которые не признаются в налоговые цели	342 899	985 182
- Использован признанный налоговый кредит	305 574	(331 428)
- Эффект изменения ставки налога на отложенные налоги	(18 612)	(285 251)
	4 448 097	6 043 544
Корректировка налога на прибыль за предыдущий период	-	(12 433)
	<b>4 448 097</b>	<b>6 031 111</b>

Средневзвешенная ставка по налогу на прибыль составляет 23,34% (2014: 17,81%). Увеличение вызвано в результате изменений в рентабельности обществ, входящих в состав Группы в странах, в которых они осуществляют свою деятельность и влияния изменений в применяемой ставке налога на прибыль в Республике Сербии.

**35. ОБЪЕДИНЕНИЕ БИЗНЕСА**

В 2015 году в Группе не было объединения бизнеса.

В 2014 году Группа приобрела в собственность 5 автозаправочных станций, четыре в Болгарии и одну в Сербии. Общая сумма, оплаченная за вышеуказанные приобретения составляет 874 367 РСД. Справедливая стоимость приобретенных активов при слиянии составляет 1 245 216 РСД, а разница представляет признанный гудвилл.

**36. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА***Переход права собственности*

По состоянию на 31 декабря 2015 года, Общество имело право собственности и право пользования и владения на 7 932 объектах недвижимости, что составляет 97% от общего количества объектов недвижимого имущества (зданий и земельных участков) Общества. Оставшиеся 3% имущества должны быть переданы Республикой Сербией, в соответствии с договором купли-продажи акций «Нефтяной индустрии Сербия а.д.», подписанным в 2007 году.

*Финансовые гарантии*

По состоянию на 31 декабря 2015 года общая сумма выданных финансовых гарантий составила 6 415 857 РСД и в основном относится к обязательствам по оплате таможенной пошлины в сумме 2 348 766 РСД (в 2014 году: 3 454 563 РСД).

*Обязательства по охране окружающей среды*

Руководство Группы провело оценку и создало резерв под обязательства по охране окружающей среды по состоянию на отчетную дату в сумме 687 705 РСД (на 31 декабря 2014 г.: 570 358 РСД) на основании проведенной Группой оценки ее соблюдения законодательства Республики Сербия.

*Данный вариант финансовых отчетов представляет перевод оригинала, подготовленного на сербском языке. Все сделано для того, чтобы обеспечить точный перевод оригинала. Однако, при толковании информации, взглядов или мнений вариант отчета на сербском языке имеет преимущество перед текстом перевода.*

## Группа «НИС»

### Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 г.

(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иное)

Руководство Группы считает, что на основании действующего природоохранного законодательства, расходы, связанные с охраной окружающей среды, в значительной степени не превышают сумму созданного резерва. Однако, в будущем возможен существенный рост данных расходов в случае ужесточения законодательства.

#### Прочие условные обязательства

По состоянию на 31 декабря 2015 года Группой не создан резерв под возможные убытки, которые могут возникнуть в результате налоговой проверки, проведенной Министерством финансов Анголы, согласно которой Группа обязана выплатить недоимку по налогу в сумме 81 млн. долл. США, которая относится к дополнительно полученной распределяемой нефти (profit oil) в период с 2002 по 2009 гг. Руководство Группы считает, что на основании условий, предусмотренных подписанными концессионными соглашениями с государством Ангола, а также согласно мнениям ангольских юридических консультантов такое требование не соответствует действующему законодательству в Анголе по причине того, что государственные власти неправильно рассчитали «распределяемую нефть» (profit oil), и что «распределяемая нефть» представляет собой договорное обязательство, которое должно быть применено по отношению к Национальному Концессионеру, что противоречит мнению Министерства финансов. Руководство Группы обжалует любую попытку принудительного взыскания налога со стороны Министерства финансов Анголы и предпримет все необходимые шаги в целях отсрочки взимания налога, пока суд не примет окончательное решение по этому вопросу.

Здесь можно упомянуть опыт других концессионеров по жалобам которых против того же решения Министерства финансов суд Анголы еще не вынес решение хотя жалобы были поданы еще четыре года назад. Учитывая все вышеуказанное, руководство Группы считает, что, по состоянию на 31 декабря 2015 года существует значительная степень неопределенности в отношении времени, необходимого для рассмотрения требования Министерства финансов Анголы и определения суммы дополнительного налога на «распределяемую нефть».

## 37. ОСНОВНЫЕ ДОЧЕРНИЕ ОБЩЕСТВА ГРУППЫ

Консолидированная финансовая отчетность Группы включает в себя отчетность материнской компании и следующих дочерних обществ в Сербии и за рубежом:

Дочернее Общество	Государство	Вид деятельности	Доля участия, %	
			31 декабря 2015	31 декабря 2014
НИС Петрол д.о.о., г. Баня Лука	Б и Г	Сбыт	100	100
НИС Петрол е.о.о.д., г.София	Болгария	Сбыт	100	100
NIS Petrol SRL, г.Бухарест	Румыния	Сбыт	100	100
Rannon naftagas Kft, г.Будапешт	Венгрия	Разведка и добыча	100	100
НИС Оверсис, г. Санкт Петербург	Россия	Прочее	100	100
Нафтагас-Нефтесервисы д.о.о., г. Нови Сад	Сербия	Разведка и добыча	100	100
НТЦ НИС-Нафтагас д.о.о., г. Нови Сад	Сербия	Разведка и добыча	100	100
Нафтагас-Технические сервисы д.о.о., г. Зренянин	Сербия	Разведка и добыча	100	100
Нафтагас-Транспорт д.о.о., г. Нови Сад	Сербия	Транспорт	100	100
О Зоне а.д., г.Белград	Сербия	Прочее	100	100
G-Petrol d.o.o., г. Сараево	Босния и Герцеговина	Сбыт	100	100
Ядран-Нафтагас д.о.о., г. Баня Лука	Босния и Герцеговина	Разведка и добыча	66	66
Светлост д.о.о., г. Буяновац	Сербия	Сбыт	51	51

Данный вариант финансовых отчетов представляет перевод оригинала, подготовленного на сербском языке. Все сделано для того, чтобы обеспечить точный перевод оригинала. Однако, при толковании информации, взглядов или мнений вариант отчета на сербском языке имеет преимущество перед текстом перевода.

**Группа «НИС»****Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 г.***(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иное)*

В 2015 году произошла ликвидация общества Јубос, г. Бор.

Доля голосующих прав материнской компании в дочерних обществах равна ее участию в капитале дочерних обществ.

**38. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ**

В целях подготовки настоящей консолидированной финансовой отчетности, стороны считаются связанными в случае если одна из сторон имеет возможность контролировать другую сторону или в значительной степени влиять на принятие финансовых и оперативных решений, в соответствии с МСФО 24 Раскрытие информации о связанных сторонах.

Основным владельцем Группы является ПАО «Газпром нефть», г. Санкт Петербург (Российская Федерация), которое владеет 56,15% акций Общества. По количеству акций второе место занимает Республика Сербия с 29,87% акций Общества, в то время как оставшаяся часть акций в 13,98%, принадлежащих принадлежащая миноритарным акционерам, торгуется на Белградской бирже. Фактическим собственником Группы является ОАО «Газпром», Российская Федерация.

В год, закончившийся 31 декабря 2015 года, а также в течение 2015 и 2014 года, Группа вступала в деловые отношения со своими связанными сторонами. В указанные периоды самые крупные операции со связанными сторонами относились к поставкам сырой нефти, нефтепродуктов и электроэнергии.

Ниже представлены остатки по операциям со связанными сторонами кроме государства и государственных предприятий по состоянию на 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года:

	<b>Материнское общество</b>	<b>Общества, находящиеся под общим контролем</b>	<b>Совместная деятельность</b>	<b>Итого</b>
<b>На 31 декабря 2015 г.</b>				
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	148 105	195 656	343 761
Прочие оборотные активы	-	9 394	-	9 394
Инвестиции в долевые инструменты	-	-	1 188 659	1 188 659
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(10 004 805)	(166 005)	-	(10 170 810)
Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(5 657 028)	-	-	(5 657 028)
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	(36 770 682)	-	-	(36 770 682)
	<b>(52 432 515)</b>	<b>(8 506)</b>	<b>1 384 315</b>	<b>(51 056 706)</b>
<b>На 31 декабря 2014 г.</b>				
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	36 398	117 858	154 256
Инвестиции в долевые инструменты	-	-	1 008 221	1 008 221
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(20 122 243)	(131 257)	-	(20 253 500)
Прочие краткосрочные обязательства	-	(12 831)	-	(12 831)
Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(5 625 967)	-	-	(5 625 967)
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	(42 194 756)	-	-	(42 194 756)
	<b>(67 942 966)</b>	<b>(107 690)</b>	<b>1 126 079</b>	<b>(66 924 577)</b>

*Данный вариант финансовых отчетов представляет перевод оригинала, подготовленного на сербском языке. Все сделано для того, чтобы обеспечить точный перевод оригинала. Однако, при толковании информации, взятых или мнений вариант отчета на сербском языке имеет преимущество перед текстом перевода.*

**Группа «НИС»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 г.**

*(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иное)*

За год, закончившихся 31 декабря 2015 и 2014 года, отражены следующие операции со связанными сторонами кроме государства и государственных предприятий:

	Общества, находящиеся			Итого
	Материнское общество	под общим контролем	Совместная деятельность	
<b>За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.</b>				
Продажи продуктов нефтегазопереработки, нефти и газа	-	85 607	-	85 607
Прочая выручка	-	644 591	-	644 591
Приобретение нефти, газа и нефтепродуктов	(79 738 772)	(2 038 456)	-	(81 777 228)
Расходы, связанные с производством	(7 432)	(578 122)	-	(585 554)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	(21 981)	-	-	(21 981)
Прочие расходы, нетто	(16 210)	67 678	-	51 468
Финансовые расходы	(945 091)	-	-	(945 091)
	<b>(80 729 486)</b>	<b>(1 818 702)</b>	<b>-</b>	<b>(82 548 188)</b>

**За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.**

Продажи продуктов нефтегазопереработки, нефти и газа	-	2 142 288	-	2 142 288
Прочая выручка	-	66 250	-	66 250
Приобретение нефти, газа и нефтепродуктов	(120 683)	(96 464 757)	-	(96 585 440)
Расходы, связанные с производством	(10 778)	(26 487)	-	(37 265)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	(40 354)	(12 974)	-	(53 328)
Прочие расходы, нетто	(4 556)	(1 583)	-	(6 139)
Финансовые расходы	(1 150 071)	-	-	(1 150 071)
	<b>(1 326 442)</b>	<b>(94 297 263)</b>	<b>-</b>	<b>(95 623 705)</b>

*Расчеты и наиболее крупные операции операции с государством и государственными предприятиями*

	31 декабря 2015	31 декабря 2014
<i>Дебиторская задолженность, брутто</i>		
ХИП «Петрохемија», г. Панчево	23 268 304	13 004 338
Сербиягаз	101 306	29 289 917
Республика Сербия	18 703 814	-
	<b>42 073 424</b>	<b>42 294 255</b>
<i>Обязательства</i>		
ХИП «Петрохемија», г. Панчево	(800 455)	(830 355)
Сербиягаз	(372 985)	(226 896)
	<b>(1 173 440)</b>	<b>(1 057 251)</b>
<i>Авансы полученные</i>		
ХИП «Петрохемија», г. Панчево	(12 470)	(7 109)
Сербиягаз	-	(12 806)
	<b>(12 470)</b>	<b>(19 915)</b>

*Данный вариант финансовых отчетов представляет перевод оригинала, подготовленного на сербском языке. Все сделано для того, чтобы обеспечить точный перевод оригинала. Однако, при толковании информации, взглядов или мнений вариант отчета на сербском языке имеет преимущество перед текстом перевода.*

**Группа «НИС»****Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 г.***(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иное)*

	<b>За год, закончившихся 31 декабря</b>	
	<b>2015</b>	<b>2014</b>
<i>Доход от реализации продукции</i>		
ХИП «Петрохемија», г. Панчево	17 580 877	23 382 492
Сербиягаз	3 927 429	2 926 879
	<b>21 508 306</b>	<b>26 309 371</b>
<i>Затраты на приобретение сырья, материалов и услуг</i>		
ХИП «Петрохемија», г. Панчево	(169 108)	(174 117)
Сербиягаз	(933 151)	(751 452)
	<b>(1 102 259)</b>	<b>(925 569)</b>

Сделки с компаниями, принадлежащими государству, в основном относятся к продаже нефтепродуктов по текущим ценам и на условиях, которые применялись бы и к третьим лицам.

*Вознаграждения основному руководству:*

Вознаграждения основному руководству уплаченная или подлежащая уплате в 2015 и 2014 годах показано в таблице ниже:

	<b>За год, закончившийся</b>	
	<b>31 декабря</b>	
	<b>2015</b>	<b>2014</b>
Заработная плата и прочие краткосрочные выплаты	425 613	685 322
	<b>425 613</b>	<b>685 322</b>

**39. НАЛОГОВЫЕ РИСКИ**

Налоговое законодательство Республики Сербия допускает возможность разных толкований и подвержено частым изменениям. Интерпретация правил налогообложения налоговыми органами может отличаться от интерпретации руководства Группы. В связи с этим налоговые позиции, определенные руководством, могут быть успешно оспорены соответствующими органами и Группе придется заплатить дополнительные суммы недоимок, штрафов и пеней. Срок исковой давности налогового обязательства – пять лет. Налоговые проверки могут охватывать пять календарных лет деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. Руководство оценило, что по состоянию на 31 декабря 2015 года Группой погашены все налоговые обязательства перед государством.

**40. ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА***Лизинг*

Минимальные арендные платежи по договорам операционной аренды без права досрочного прекращения со стороны арендодателя:

	<b>31 декабря</b>	<b>31 декабря</b>
	<b>2015</b>	
	<b>2015</b>	<b>2014</b>
До одного года	164 962	151 533
От 1-ого до 5-и лет	157 477	206 160
Более 5-и лет	143 738	148 888
	<b>466 177</b>	<b>506 581</b>

*Данный вариант финансовых отчетов представляет перевод оригинала, подготовленного на сербском языке. Все сделано для того, чтобы обеспечить точный перевод оригинала. Однако, при толковании информации, взглядов или мнений вариант отчета на сербском языке имеет преимущество перед текстом перевода.*

**Группа «НИС»****Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 г.**

(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иное)

Минимальные арендные платежи по договорам операционной аренды без права досрочного прекращения со стороны арендатора:

	<b>31 декабря 2015</b>	<b>31 декабря 2014</b>
До одного года	1 361 806	1 020 707
От 1-ого до 5-и лет	1 716 271	2 290 408
Более 5-и лет	358 779	403 808
	<b>3 436 856</b>	<b>3 714 923</b>

**Договор farm-out, заключенный с East West Petroleum Corporation (Канада)**

В октябре 2011 года Группа заключила Farm-out договор с «East West Petroleum Corporation» Канада на разведку и добычу углеводородов в Тимишоарской области в Румынии. В соответствии с Договором Группа обязуется профинансировать 85% общих расходов на разведку в четырех блоках указанной области. В зависимости от результатов добычи Группа имеет право до 85% от общего объема добычи углеводородов. Помимо этого согласно Договору о совместной деятельности, заключенному с «East West Petroleum Corporation», Канада, Группа будет выступать в качестве Оператора, нести ответственность и вести совместную деятельность. Ведутся подготовки к производству разведочных работ. По состоянию на 31 декабря 2015 года работы по бурению и разведке на блоках 2, 3, 7 и 8 оценены в 45 миллионов долл. США.

Не было других существенных условных обязательств.

**41. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОКОНЧАНИЯ ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА**

До дня подписания консолидированного финансового отчета, цена сырой нефти упала по сравнению с ценой на 31 декабря 2015 года на 32,74 долл. США/баррель. Руководство следит за ситуацией на рынке и готовит разные сценарии ответов на любое, последующее снижение.

Учтены все события после отчетной даты, возникшие с 31 декабря 2015 года по 2 февраля 2016 года, дату выпуска настоящей консолидированной финансовой отчетности.



**Группа «НИС»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 г.**

---

*(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иное)*

**Группа «НИС»**

**Контактная информация**

Офис:

Ул. Народного Фронта 12г. Нови Сад, Республика Сербия  
21000

Телефон: (+ 381 21) 481 1111

e-mail: [office@nis.eu](mailto:office@nis.eu)

[www.nis.eu](http://www.nis.eu)

Управление по связям с инвесторами

e-mail: [investor.relations@nis.eu](mailto:investor.relations@nis.eu)