



**Нафтна индустрија Србије а.о.
Нови Сад**

**Промежуточна сокращенная консолидированная
финансовая отчетность (неаудированная)**

По состоянию на 30 июня 2020 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.

Содержание:**ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ**

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении	3
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о совокупном доходе	4
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении капитала	5
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств	6
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности	
1. Общая информация	7
2. Основные положения учетной политики	7
3. Новые стандарты бухгалтерского учета	9
4. Информация о сегментах	10
5. Денежные средства и их эквиваленты	13
6. Краткосрочные финансовые активы	13
7. Торговая и прочая дебиторская задолженность	14
8. Товарно-материальные запасы	14
9. Прочие оборотные активы	15
10. Основные средства	16
11. Активы в форме права пользования	17
12. Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	17
13. Прочие внеоборотные активы	19
14. Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	19
15. Торговая и прочая кредиторская задолженность	19
16. Прочие краткосрочные обязательства	20
17. Прочие налоги к уплате	20
18. Долгосрочные кредиты и займы	20
19. Обязательства по аренде	21
20. Прочие долгосрочные финансовые обязанности	22
21. Производственные и операционные расходы	23
22. Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	23
23. Прибыль/убыток от курсовых разниц, нетто	23
24. Финансовые доходы	24
25. Финансовые расходы	24
26. Оценка по справедливой стоимости	24
27. Условные и договорные обязательства	24
28. Операции со связанными сторонами	25
Контактная информация	28

Группа «НИС»

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении

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

Активы	Примечания	30 июня 2020 г.	31 декабря 2019 г.
(неаудирован.)			
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	5	7 298 621	15 295 810
Краткосрочные финансовые активы	6	168 115	1 766 518
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7	20 319 923	26 298 314
Товарно-материальные запасы	8	28 798 368	47 479 934
Предоплата по текущему налогу на прибыль		926 581	602 249
Прочие оборотные активы	9	7 097 545	5 475 677
Активы, предназначенные для продажи		81 200	88 416
Итого оборотные активы		64 690 353	97 006 918
Внеоборотные активы			
Основные средства	10	309 029 188	305 934 567
Активы в форме права пользования	11	2 381 102	1 873 799
Инвестиционная собственность		1 574 550	1 579 798
Гудвилл и прочие нематериальные активы		4 462 417	4 461 623
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	12	1 808 484	1 851 101
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		153 336	227 491
Долгосрочные финансовые активы		267 035	269 551
Отложенные налоговые активы		1 127 689	697 689
Прочие внеоборотные активы	13	1 147 974	1 291 407
Итого внеоборотные активы		321 951 775	318 187 026
Итого активы		386 642 128	415 193 944
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	14	6 719 082	6 612 777
Краткосрочная часть обязательств по аренде	19	584 833	377 005
Торговая и прочая кредиторская задолженность	15	22 266 182	39 463 261
Прочие краткосрочные обязательства	16	6 811 676	7 198 105
Прочие налоги к уплате	17	12 361 437	9 794 045
Резервы предстоящих расходов и платежей		2 382 478	1 591 898
Итого краткосрочные обязательства		51 125 688	65 037 091
Долгосрочные резервы и обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	18	82 070 395	82 716 496
Долгосрочная часть обязательств по аренде	19	1 720 885	1 326 436
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	20	841 817	-
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность		4 348	-
Резервы предстоящих расходов и платежей		10 782 751	11 419 129
Итого долгосрочные резервы и обязательства		95 420 196	95 462 061
Капитал			
Акционерный капитал		81 530 200	81 530 200
Резервы		347 096	271 614
Нераспределенная прибыль		158 199 270	173 153 889
Капитал, причитающийся акционерам Общества		240 076 566	254 955 703
Неконтролирующая доля участия		19 678	(260 911)
Итого капитал		240 096 244	254 694 792
Итого обязательства и капитал		386 642 128	415 193 944

Кирилл Тюрденев
Генеральный директор

27 июля 2020 года

Антон Черепанов
Финансовый директор

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Группа «НИС»

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о совокупном доходе

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

	Примечания	За трехмесячный период, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2020 г. (неаудирован.)	2019 г. (неаудирован.)	2020 г. (неаудирован.)	2019 г. (неаудирован.)
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа		30 662 403	60 905 430	80 440 556	111 741 928
Прочая выручка		2 714 053	3 030 953	5 502 838	5 705 647
Итого выручка от продаж	4	33 376 456	63 936 383	85 943 394	117 447 575
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов		(24 066 232)	(39 860 481)	(58 088 192)	(74 369 160)
Производственные и операционные расходы	21	(5 105 816)	(6 785 079)	(10 654 450)	(12 293 211)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	22	(5 517 289)	(6 088 671)	(11 728 919)	(11 738 659)
Транспортные расходы		(233 852)	(199 245)	(512 307)	(447 352)
Износ, истощение и амортизация		(5 634 657)	(5 095 881)	(11 124 691)	(10 190 853)
Налоги, за исключением налога на прибыль		(1 369 870)	(1 336 125)	(2 710 434)	(2 599 480)
Расходы на геологоразведочные работы		-	-	(3 579)	(11 474)
Итого операционные расходы		(41 927 716)	(59 365 482)	(94 822 572)	(111 650 189)
Прочие доходы (расходы), нетто		(322 531)	(182 637)	(398 611)	(250 293)
Операционная прибыль (убыток)		(8 873 791)	4 388 264	(9 277 789)	5 547 093
Доля прибыли (убытка) ассоциированных организаций и совместных предприятий		13 121	(51 850)	(42 617)	(71 056)
Прибыль (убыток) от курсовых разниц, нетто	23	(62 965)	98 355	(381 729)	(106 005)
Финансовые доходы	24	26 727	67 607	63 181	175 413
Финансовые расходы	25	(551 869)	(497 233)	(988 244)	(991 633)
Итого прочие расходы		(574 986)	(383 121)	(1 349 409)	(993 281)
Прибыль (убыток) до налогообложения		(9 448 777)	4 005 143	(10 627 198)	4 553 812
Доходы (расходы) по текущему налогу на прибыль		977	(620 990)	(51 370)	(807 131)
Доходы (расходы) по отложенному налогу на прибыль		261 029	(315 325)	429 997	(519 726)
Итого расходы по налогу на прибыль		262 006	(936 315)	378 627	(1 326 857)
Чистая прибыль (убыток) за период		(9 186 771)	3 068 828	(10 248 571)	3 226 955
Прочий совокупный доход (убыток)					
Статьи, которые не могут быть впоследствии признаны в составе прибыли (убытка)					
Прибыль (убыток) от инвестиций в долевые инструменты		(194)	1 465	(1 175)	7 875
Статьи, которые могут быть дополнительно признаны в составе прибыли (убытка)					
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		14 019	(18 685)	76 657	107 948
Прочий совокупный доход (убыток)		13 825	(17 220)	75 482	115 823
Итого совокупный доход (убыток) за период		(9 172 946)	3 051 608	(10 173 089)	3 342 778
Прибыль (убыток), причитающаяся:					
- акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»		(9 186 771)	3 072 700	(10 248 571)	3 235 008
- неконтролирующей доле участия		-	(3 872)	-	(8 053)
Прибыль (убыток)		(9 186 771)	3 068 828	(10 248 571)	3 226 955
Совокупный доход (убыток), причитающийся:					
- акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»		(9 172 946)	3 055 344	(10 173 089)	3 350 196
- неконтролирующей доле участия		-	(3 736)	-	(7 418)
Итого совокупный доход (убыток) за период		(9 172 946)	3 051 608	(10 173 089)	3 342 778
Прибыль (убыток) на акцию, причитающаяся акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»					
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в сербских динарах на акцию)		(56,34)	18,84	(62,85)	19,84
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (млн)		163	163	163	163

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Группа «НИС»
Промежуточный сокращенный консолидированный о движении капитала
 За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 и 2019 г.
 (Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)

	Капитал, причитающийся акционерам Общества					
	Акционерн. капитал	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого		
<i>(неаудированный)</i>			Неконтролирующая доля участия	Итого капитал		
Остаток по состоянию на 1 января 2019 г.	81 530 200	77 130	161 516 302	243 123 632	(247 828)	242 875 804
Прибыль (убыток) за период	-	-	3 235 008	3 235 008	(8 053)	3 226 955
Прочий совокупный доход (убыток)						
Прибыль от инвестиций в долевые инструменты	-	7 875	-	7 875	-	7 875
Продажа инвестиций в долевые инструменты	-	8 158	(8 158)	-	-	-
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	107 313	-	107 313	635	107 948
Итого совокупный доход (убыток) за период	-	123 346	3 226 850	3 350 196	(7 418)	3 342 778
Распределение дивидендов	-	-	(6 517 524)	(6 517 524)	-	(6 517 524)
Остаток по состоянию на 30 июня 2019 г.	81 530 200	200 476	158 225 628	239 956 304	(255 246)	239 701 058

	Капитал, причитающийся акционерам Общества					
	Акционерн. капитал	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого		
<i>(неаудированный)</i>			Неконтролирующая доля участия	Итого капитал		
Остаток по состоянию на 1 января 2020 г.	81 530 200	271 614	173 153 889	254 955 703	(260 911)	254 694 792
Прибыль (убыток) за период	-	-	(10 248 571)	(10 248 571)	-	(10 248 571)
Прочий совокупный доход (убыток)						
Убытки от инвестиций в долевые инструменты	-	(1 175)	-	(1 175)	-	(1 175)
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	76 657	-	76 657	-	76 657
Итого совокупный доход (убыток) за период	-	75 482	(10 248 571)	(10 173 089)	-	(10 173 089)
Инвестиции в новые дочерние компании	-	-	(280 589)	(280 589)	280 589	-
Распределение дивидендов	-	-	(4 425 459)	(4 425 459)	-	(4 425 459)
Остаток по состоянию на 30 июня 2020 г.	81 530 200	347 096	158 199 270	240 076 566	19 678	240 096 244

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Группа «НИС»

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств¹

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

	Примечания	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2020 г. (неаудирован.)	2019 г. (неаудирован.)
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль (убыток) до налогообложения		(10 627 198)	4 553 812
Корректировки:			
Доля убытка ассоциированных организаций и совместных предприятий		42 617	71 056
Финансовые расходы	25	988 244	991 633
Финансовые доходы	24	(63 181)	(175 413)
Убыток (прибыль) от курсовых разниц, нетто		(20 094)	63 243
Износ, истощение и амортизация		11 124 691	10 190 857
Прочие неденежные статьи		214 653	300 541
Операционный денежный поток до изменений в оборотном капитале		1 659 732	15 995 729
Изменения в оборотном капитале:			
Торговая и прочая дебиторская задолженность		6 084 214	(2 504 328)
Товарно-материальные запасы		18 678 841	(1 048 050)
Прочие оборотные активы		(1 631 230)	452 653
Торговая и прочая кредиторская задолженность		(19 906 086)	5 069 740
Задолженность по прочим налогам за исключением налога на прибыль		3 466 068	672 401
Всего изменения в оборотном капитале		6 691 807	2 642 416
Налог на прибыль		(1 274 858)	(2 131 049)
Проценты уплаченные		(872 237)	(826 675)
Проценты полученные		62 809	294 562
		(2 084 286)	(2 663 162)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		6 267 253	15 974 983
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Отток от инвестиций в дочерние компании	20	(41)	-
Заемные средства полученные		-	23 596
Капитальные затраты ²		(16 224 011)	(20 446 998)
Поступления от продажи основных средств		183 011	103 913
Возврат банковских депозитов, нетто		1 598 297	598 196
Прочий отток денежных средств		(17 641)	(18 591)
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(14 460 385)	(19 739 884)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Выручка от займов	14,18	13 949 244	9 866 658
Погашение займов	14,18	(13 655 944)	(10 816 006)
Выплаты по аренде	19	(179 728)	(166 279)
Чистые денежные средства, полученные в финансовой деятельности		113 572	(1 115 627)
Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов		(8 079 560)	(4 880 528)
Курсовые разницы при пересчете денежных средств и их эквивалентов		82 371	(6 070)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		15 295 810	15 480 830
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода		7 298 621	10 594 232

¹ Политика Группы предусматривает отображение потоков денежных средств с учетом НДС.

² Чистые потоки денежных средств по инвестиционной деятельности включают НДС в размере 1,7 млрд дин. (2019: 2,1 млрд дин.)

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Группа «НИС»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2020 г.

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

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

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

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

Остальная деятельность относится к реализации прочей продукции и услуг.

Общество было создано 7 июля 2005 года в соответствии с Постановлением Правительства Республики Сербии. ПАО «Газпром нефть», 2 февраля 2009 года, приобрело 51% уставного капитала компании «Нафтна индустрия Сербии», после чего она стала дочерним обществом ПАО «Газпром нефть». В марте 2011 года, в соответствии с Договором купли-продажи акций Общества, ПАО «Газпром нефть» осуществило покупку дополнительных 5,15% акций и увеличило свою долю участия до 56,15%. Конечным владельцем Группы является ПАО «Газпром», Российская Федерация.

Общество зарегистрировано как открытое акционерное общество, акции которого котируются в списке А – прайм маркет (Prime Market) Белградской фондовой биржи.

Настоящая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность утверждена генеральным директором и будет представлена Совету директоров в целях ее утверждения.

2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

2.1. Основа подготовки финансовой отчетности

Группа ведет бухгалтерский учет и учетные записи в соответствии с принципами, правилами и практикой ведения бухгалтерского учета и налогообложения, предусмотренными законодательством тех стран, на территории которых Группа осуществляет свою деятельность (в основном Республики Сербии). Прилагаемая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основании данных бухгалтерского учета Группы, с внесением корректировок и реклассификацией, с целью представления информации в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с требованиями **МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность»**. МСФО (IAS) 34 не требует представления в промежуточной финансовой отчетности всей информации, которая необходима в соответствии с требованиями МСФО.

Группа не делала раскрытий, которые во многом дублируют информацию, содержащуюся в аудированной консолидированной финансовой отчетности за 2019 год, в частности: основные положения учетной политики, основные бухгалтерские оценки, раскрытия по финансовым рискам и прочие раскрытия, которые сильно не изменились по структуре или сумме. Руководство Группы полагает, что раскрытие информации в данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности является достаточным для обеспечения надлежащего раскрытия, если рассматривать ее вместе с годовой консолидированной финансовой отчетностью за 2019 год.

Группа «НИС»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2020 г.

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

Однако, распространение пандемии коронавируса (КОВИД-19) и профилактические меры привели к снижению экономической активности участников рынка в первом квартале, которое продолжилось во втором квартале 2020 года, так же как значительная неустойчивость товарного рынка (в т.ч. снижение цены нефти), а с другой стороны динар сохранял относительно стабильное отношение к американскому доллару (долл. США) и евро (евро), и с марта 2020 года повлияли на бухгалтерские прогнозы, которые Группа использует в подготовке периодических сводных консолидированных финансовых отчетов и несет риски корректировки бухгалтерской стоимости и обязательств. Данные о влиянии этих макроэкономических факторов, которые имеют самое большое влияние на суммы, указанные в данных периодических сводных консолидированных финансовых отчетах, указаны ниже.

Компенсационная стоимость недвижимости, установок и оборудования

В соответствии с изменениями макроэкономических параметров, руководством Группы проведен анализ чувствительности данных влияний на компенсационную стоимость недвижимости, установок и оборудования и на общую деятельность Группы.

Вышеуказанные макроэкономические параметры учтены при подготовке бизнес планов (моделей), являющихся главным источником информации для измерения фактической стоимости постоянного имущества.

На основании доступной информации на данный момент и прогноза движения цен на сырую нефть, полученных от компетентной компании, руководство уверено, что на день отчетности компенсационная стоимость недвижимости, установок и оборудования превышает свою нынешнюю стоимость (примечание 10).

Оценка резервов нефти и газа

Оценка установленных резервов нефти и газа используется для расчета амортизации, истощения резервов и списания нефтяных и газовых средств. Кроме того, оценка установленных резервов нефти и газа используется для расчета будущих потоков наличных, которые являются одним из главных показателей факта обесценения. Резервы нефти и газа оцениваются на основании определенных предпосылок Группы, включая экономическую прибыльность добычи, обусловленной динамикой цен нефти, будущего капитала и операционных расходов. Вышеуказанные макроэкономические факторы могут привести к снижению оценки резервов. Группа намерена оценить влияние макроэкономических факторов на размер резервов в следующих отчетных периодах.

Данные макроэкономические факторы также повлияли на стоимость финансовых средств и финансовых обязательств, указанных по честной стоимости или амортизированному расходу (примечание 26).

Хотя во время выдачи данных финансовых отчетов ситуация на рынке все еще развивается и будущие эффекты предвидеть нельзя, руководство ожидает отрицательное влияние. Руководство продолжает следить за потенциальным влиянием, с целью принятия соответствующих мер по их смягчению, в случае продолжения отрицательных тенденций на рынке.

Учтены все события после отчетной даты, возникшие с 30 июня 2020 года по 27 июля 2020 года, т.е. до даты утверждения настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Результат за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, необязательно отражает ожидаемые результаты деятельности за целый год.

Группа в целом не подвержена значительным сезонным колебаниям.

Группа «НИС»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2020 г.

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

2.2. Изменение учетной политики

Основные положения учетной политики, основные бухгалтерские оценки и суждения, примененные в процессе составления данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, не отличаются от основных положений учетной политики, примененных при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года, за исключением положений, описанных в разделе «Применение новых стандартов МСФО».

3. НОВЫЕ СТАНДАРТЫ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА

Применение новых МСФО

Следующие измененные и дополненные стандарты вступили в силу, без любого влияния на Группу:

- Изменения и дополнения Концептуальных рамок финансовой отчетности (объявлены в Поправки к Концептуальным основам финансовой отчетности (выпущены в марте 2018 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2020 г. или после этой даты));
- Определение бизнеса – Поправки к МСФО (IFRS) 3 (выпущены в октябре 2018 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2020 г. или после этой даты);
- Определение материальности – Поправки к МСФО (IAS) 1 и МСФО (IAS) 8 (выпущены в октябре 2018 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2020 г. или после этой даты);
- Реформа базовых процентных ставок – Поправки к МСФО (IFRS) 9, МСФО (IAS) 39 и МСФО (IFRS) 7 (выпущены в сентябре 2019 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2020 г. или после этой даты).
- **Новые стандарты бухгалтерского учета**

Следующие новые стандарты и дополнения существующих стандартов согласно ожиданиям не будут иметь материального эффекта на Группу, после их утверждения:

- Уступки по аренде в связи с COVID-19 – Поправки к МСФО (IFRS) 16 (выпущены в мае 2020 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июня 2020 г. или после этой даты);
- МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования» (выпущен 18 мая 2017 г. (с изменениями, принятыми в июне 2020 г.) и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 г. или после этой даты);
- Классификация обязанностей на текущие и долгосрочные – Изменения и дополнения МБС 1 (объявлены в январе 2020 года, в силе по годовым периодам, начинающимся на день или после 1-го января 2022 года);
- Обременительные договоры: затраты на выполнение договора – Поправки к МСФО (IAS) 37 (выпущены в мае 2020 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2022 г. или после этой даты);
- Основные средства: поступления, полученные до целевого использования актива – Поправки к МСФО (IAS) 16 (выпущены в мае 2020 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2022 г. или после этой даты);

Группа «НИС»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2020 г.

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

- Обновление ссылок на Концептуальные основы финансовой отчетности – Поправки к МСФО (IFRS) 3 (выпущены в мае 2020 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2022 г. или после этой даты);
- Ежегодные усовершенствования Международных стандартов финансовой отчетности, 2018-2020 гг. (выпущены в мае 2020 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2022 г. или после этой даты):
 - Учет комиссионного вознаграждения в «10% тесте» на прекращение признания финансовых обязательств – Поправки к МСФО (IFRS) 9 (вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2022 г. или после этой даты);
 - Стимулирующие платежи по аренде (Поправка к примеру 13 в МСФО (IFRS) 16);
 - Дочернее общество, впервые применяющее МСФО – Поправка к МСФО (IFRS) 1 (вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2022 г. или после этой даты);
 - Учет налоговых платежей при оценке справедливой стоимости – Поправка к МСФО (IAS) 41 (вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2022 г. или после этой даты).

Если выше не указано иначе, ожидается, что перечисленные новые стандарты и интерпретации, не окажут существенного влияния на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы.

4. ИНФОРМАЦИЯ О СЕГМЕНТАХ

Ниже представлена информация по операционным сегментам Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 и 2019 гг. Операционными сегментами являются такие компоненты организации, 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 и сегмент Энергетика 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 прогнозированных 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 неоперационных доходов (расходов). EBITDA является дополнительным финансовым показателем, не предусмотренным МСФО, который используется руководством для оценки деятельности.

Группа «НИС»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2020 г.

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

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 годов:

	Разведка и Переработка и		Исключено	Итого
	добыча	маркетинг		
Выручка по сегментам	15 542 505	85 742 246	(15 341 357)	85 943 394
Межсегментная	15 014 540	326 817	(15 341 357)	-
Внешняя	527 965	85 415 429	-	85 943 394
ЕБИТДА (сегментный результат)	8 039 455	(5 724 680)	-	2 314 775
Амортизация	(6 108 080)	(5 016 611)	-	(11 124 691)
Доля убытка ассоциированных организаций и совместных предприятий	-	(42 617)	-	(42 617)
Убыток от курсовых разниц, нетто	(169 594)	(212 135)	-	(381 729)
Финансовые расходы, нетто	(46 783)	(878 280)	-	(925 063)
Налог на прибыль	(62 196)	440 823	-	378 627
Прибыль/(убыток) сегмента	1 387 981	(11 636 552)	-	(10 248 571)

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 годов:

	Разведка и Переработка		Исключено	Итого
	добыча	и маркетинг		
Выручка по сегментам	24 731 275	117 313 447	(24 597 147)	117 447 575
Межсегментная	24 006 171	590 976	(24 597 147)	-
Внешняя	725 104	116 722 471	-	117 447 575
ЕБИТДА (сегментный результат)	18 115 357	(2 214 178)	-	15 901 179
Амортизация	(5 590 063)	(4 600 790)	-	(10 190 853)
Доля убытка ассоциированных организаций и совместных предприятий	-	(71 056)	-	(71 056)
Убыток от курсовых разниц, нетто	(103 827)	(2 178)	-	(106 005)
Финансовые расходы, нетто	(62 515)	(753 705)	-	(816 220)
Налог на прибыль	(156 248)	(1 170 609)	-	(1 326 857)
Прибыль/(убыток) сегмента	11 978 963	(8 752 008)	-	3 226 955

Ниже представлена сверка ЕБИТДА за трехмесячный период и за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 и 2019 гг.

	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2020	2019	2020	2019
Прибыль (убыток) за период, нетто	(9 186 771)	3 068 828	(10 248 571)	3 226 955
Расходы (доходы) по налогу на прибыль	(262 006)	936 315	(378 627)	1 326 857
Финансовые расходы	551 869	497 233	988 244	991 633
Финансовые доходы	(26 727)	(67 607)	(63 181)	(175 413)
Износ, истощение и амортизация	5 634 657	5 095 881	11 124 691	10 190 853
Доля в убытках (прибыли) ассоциированных организаций и совместных предприятий	(13 121)	51 850	42 617	71 056
(Прибыль)/Убыток от курсовых разниц, нетто	62 965	(98 355)	381 729	106 005
Чистые прочие расходы, нетто	322 531	182 637	398 611	250 293
Прочие неоперационные расходы (доходы), нетто	59 661	(55 182)	69 262	(87 060)
ЕБИТДА	(2 856 942)	9 611 600	2 314 775	15 901 179

Группа «НИС»**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2020 г.***(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)*

Анализ общей выручки от продажи (по стране регистрации клиентов) представлен в следующей таблице:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.		
	Внутренний рынок	Экспорт и международные продажи	Итого
Продажи сырой нефти	-	445 567	445 567
Продажи природного газа	276 144	-	276 144
<i>Розница</i>	-	-	-
<i>Опт</i>	276 144	-	276 144
Продажи нефтепродуктов	59 696 877	20 021 968	79 718 845
<i>Розница</i>	23 675 110	5 424 510	29 099 620
<i>Опт</i>	36 021 767	14 597 458	50 619 225
Реализация электроэнергии	313 732	95 409	409 141
Доход от аренды	149 562	2 815	152 377
Прочие продажи	3 665 467	1 275 853	4 941 320
Итого выручка от реализации	64 101 782	21 841 612	85 943 394

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г.		
	Внутренний рынок	Экспорт и международные продажи	Итого
Продажи сырой нефти	-	663 496	663 496
Продажи природного газа:	1 251 721	-	1 251 721
<i>Розница</i>	-	-	-
<i>Опт</i>	1 251 721	-	1 251 721
Продажи нефтепродуктов:	82 485 099	27 341 612	109 826 711
<i>Розница</i>	30 491 602	8 166 556	38 658 158
<i>Опт</i>	51 993 497	19 175 056	71 168 553
Реализация электроэнергии	396 677	68 802	465 479
Доход от аренды	187 056	3 815	190 871
Прочие продажи	3 426 342	1 622 955	5 049 297
Итого выручка от реализации	87 746 895	29 700 680	117 447 575

Из общей суммы выручки от реализации нефтепродуктов (оптовые продажи) в размере 50 619 225 РСД (2019 г.: 71 168 553 РСД), выручка в размере 6 688 373 РСД (2019 г.: 7 268 496 РСД) относится к отечественному покупателю «ХИП Петрохемия». Данная выручка относится к оптовым продажам операционного сегмента Переработки, маркетинга и сбыта.

Выручка от прочей реализации в основном относится к продаже сопутствующих товаров на АЗС в размере 3 882 312 РСД (2019 г.: 4 051 352 РСД).

Все обязательства исполнения, касающиеся заказчиков, удовлетворяются в момент, когда заказчик получает контроль над обещанным активом, а юридическое лицо удовлетворяет обязательство исполнения.

Центральный офис Группы расположен на территории Республики Сербии. Общая выручка от внешних покупателей на территории Республики Сербии составила 64 101 782 РСД (2019 г.: 87 746 895 РСД), а общая выручка от внешних покупателей из других стран составила 21 841 612 РСД (2019 г.: 29 700 680 РСД).

Группа «НИС»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2020 г.

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

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

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2020 г.	2019 г.
Продажи сырой нефти	445 567	663 496
Продажи нефтепродуктов (розница и опт):		
Болгария	4 842 681	6 298 910
Босния и Герцеговина	6 245 702	10 347 916
Румыния	4 624 820	4 962 750
Хорватия	790 710	802 683
Великобритания	447 001	618 466
Северная Македония	425 770	375 199
Венгрия	414 385	658 384
Швейцария	360 100	719 690
Все остальные рынки	1 870 799	2 557 614
	20 021 968	27 341 612
Реализация электроэнергии	95 409	68 802
Доход от аренды	2 815	3 815
Прочая выручка	1 275 853	1 622 955
	21 841 612	29 700 680

Выручка, полученная в отдельных странах, участвующих на других рынках, не является существенной.

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

	30 июня 2020	31 декабря 2019
Сербия	291 392 098	287 838 628
Болгария	6 677 785	6 881 442
Босния и Герцеговина	7 173 972	7 276 613
Румыния	12 203 402	11 853 104
	317 447 257	313 849 787

5. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	30 июня 2020	31 декабря 2019
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	6 382 449	10 953 751
Депозиты со сроком погашения до трех месяцев	682 104	4 063 573
Денежные средства на счете условного депонирования	11 240	13 978
Прочие денежные средства	222 828	264 508
	7 298 621	15 295 810

6. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	30 июня 2020	31 декабря 2019
Краткосрочные кредиты	2 210	2 210
Депозиты со сроком погашения более трех месяцев, но менее одного года	168 115	1 766 564
Минус резерв под обесценение	(2 210)	(2 256)
	168 115	1 766 518

Группа «НИС»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2020 г.

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

По состоянию на 30 июня 2020 года, депозиты со сроком погашения более трех месяцев, но менее одного года, в размере 168 115 РСД (31 декабря 2019: 1 766 564 РСД), относятся к банковским депозитам в сербских динарах и в евро, с процентной ставкой составляющей от 0,3% до 2,8% в месяц (2019: от 0,02% в месяц до 3,50% в год в сербских динарах и в евро).

7. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 июня 2020	31 декабря 2019
Торговая дебиторская задолженность	29 215 790	35 392 271
Прочая дебиторская задолженность	99 882	556 593
Начисленные активы	36 736	41 567
<i>Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности</i>	(8 981 921)	(9 639 286)
<i>Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности</i>	(50 564)	(52 831)
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	20 319 923	26 298 314

Руководство Группы регулярно оценивает кредитное качество торговой и другой дебиторской задолженности, с учетом анализа состава кредитного портфеля по срокам формирования/возникновения дебиторской задолженности и длительности отношений с Группой.

Руководство считает, что не обесцененная торговая и другая дебиторская задолженность, а также другие оборотные активы являются полностью возместимыми.

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

	30 июня 2020	31 декабря 2019
Сербские динары (РСД)	18 477 674	23 304 560
Евро	512 239	1 111 884
Долл. США	236 834	292 580
Прочие	1 093 176	1 589 290
	20 319 923	26 298 314

8. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

	30 июня 2020	31 декабря 2019
Сырая нефть	14 528 459	29 866 109
Нефтепродукты	11 943 447	14 407 981
Сырье и материалы	5 988 633	6 773 096
Прочее	1 081 081	1 208 732
<i>Минус: резерв под обесценение запасов</i>	(4 743 252)	(4 775 984)
	28 798 368	47 479 934

Группа «НИС»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2020 г.

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

9. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 июня 2020	31 декабря 2019
Авансы выданные	509 814	582 560
Дебиторская задолженность по НДС	51 423	452 571
Отложенный НДС	2 286 719	1 929 283
Предоплаченные расходы	441 261	288 181
Предоплаченные таможенные пошлины	64 154	62 342
Предоплаченный акциз	2 896 028	1 771 927
Прочая краткосрочная дебиторская задолженность	8 416 862	7 956 935
<i>Минус: резерв под обесценение</i>	<i>(7 568 716)</i>	<i>(7 568 122)</i>
	7 097 545	5 475 677

Отложенный НДС на 30 июня 2020 г. в размере 2 286 719 РСД (31 декабря 2019 г.: 1 929 283 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 30 июня 2020 года, в размере 2 896 028 РСД (31 декабря 2019: 1 771 927 РСД) относятся к акцизам, уплаченным за готовую продукцию, которая хранится на неакцизном складе.

Прочая краткосрочная дебиторская задолженность, главным образом, относится к обесцененной сомнительной дебиторской задолженности.

Группа «НИС»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2020 г.

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

10. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Добыча нефти и газа	Переработка нефти	Маркетинг и сбыт	Прочие активы	Незавершенное строительство	Итого
На 1 января 2019 г.						
Первоначальная стоимость	166 462 451	115 028 154	69 909 749	19 153 698	54 204 141	424 758 193
Корректировка стоимости и обесценение	(47 674 989)	(46 153 659)	(32 557 309)	(9 886 290)	(2 031 400)	(138 303 647)
Остаточная стоимость	118 787 462	68 874 495	37 352 440	9 267 408	52 172 741	286 454 546
За шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2019 года						
Поступление	-	-	-	-	19 043 099	19 043 099
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	58 729	-	-	-	-	58 729
Перевод из категории незавершенного строительства	7 169 416	997 065	583 491	490 164	(9 240 136)	-
Обесценение	-	-	(55 762)	-	(27 858)	(83 620)
Амортизация	(5 405 927)	(2 689 754)	(1 218 078)	(406 118)	(2 382)	(9 722 259)
Выбытие и списание	(12 993)	(1 539)	(9 645)	(7 994)	(77 779)	(109 950)
Перевод от права пользования средств	(54 331)	-	(918 200)	-	-	(972 531)
Прочие переводы	(154 767)	(14 699)	154 439	(14 210)	245 239	216 002
Курсовые разницы	(6)	(1)	(75 050)	194	(108 157)	(183 020)
На 30 июня 2019 г.	120 387 583	67 165 567	35 813 635	9 329 444	62 004 767	294 700 996
На 30 июня 2020 г.						
Первоначальная стоимость	173 408 030	115 990 014	69 263 977	19 562 905	64 069 928	442 294 854
Корректировка стоимости и обесценение	(53 020 447)	(48 824 447)	(33 450 342)	(10 233 461)	(2 065 161)	(147 593 858)
Остаточная стоимость	120 387 583	67 165 567	35 813 635	9 329 444	62 004 767	294 700 996
На 1 января 2020 г.						
Первоначальная стоимость	185 208 089	119 078 761	70 157 189	19 406 385	69 075 268	462 925 692
Корректировка стоимости и обесценение	(58 573 177)	(51 705 166)	(34 354 810)	(10 321 625)	(2 036 347)	(156 991 125)
Остаточная стоимость	126 634 912	67 373 595	35 802 379	9 084 760	67 038 921	305 934 567
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года						
Поступление	-	-	-	-	13 824 318	13 824 318
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	158 782	-	-	-	-	158 782
Перевод из категории незавершенного строительства	8 547 460	2 599 400	1 778 340	122 859	(13 048 059)	-
Обесценение	-	-	(3 031)	-	(18 494)	(21 525)
Амортизация	(5 927 926)	(3 040 435)	(1 234 343)	(369 145)	(2 363)	(10 574 212)
Выбытие и списание	(8 967)	(5 005)	(29 518)	(6 434)	(44 032)	(93 956)
Прочие переводы	(106 272)	(272 783)	34 600	205 951	92 456	(46 048)
Курсовые разницы	(22)	-	(36 709)	1	(116 008)	(152 738)
На 30 июня 2020 г.	129 297 967	66 654 772	36 311 718	9 037 992	67 726 739	309 029 188
Первоначальная стоимость	193 746 870	121 344 116	71 730 611	19 505 816	69 781 824	476 109 237
Корректировка стоимости и обесценение	(64 448 903)	(54 689 344)	(35 418 893)	(10 467 824)	(2 055 085)	(167 080 049)
Остаточная стоимость	129 297 967	66 654 772	36 311 718	9 037 992	67 726 739	309 029 188

Капитализированные расходы на аренду за шесть месяцев, завершившиеся 30 июня 2020 года, включают в себя процентные расходы в размере 71 911 РСД (30 июня 2019 года: 86 344 РСД).

Группа «НИС»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.

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

11. АКТИВЫ В ФОРМЕ ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ

Изменения акты в форме права пользования за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года и 30 июня 2019 года, показаны в таблице ниже:

	Земельные участки	Здания	Основные средства	Транспортные средства	Итого
На 1 января 2019. г.	-	-	-	-	-
Изменения в начальном балансе	153 119	1 261 439	335 712	85 151	1 835 421
Поступление	-	-	13 172	-	13 172
Амортизация	-	(119 479)	(36 053)	(11 672)	(167 204)
Курсовые разницы	(2 663)	(2 299)	(191)	(59)	(5 212)
На 30 июня 2019. г	150 456	1 139 661	312 640	73 420	1 676 177
На 1 января 2020. г.	148 676	1 023 199	438 495	263 429	1 873 799
Поступление	7 509	149 575	-	603 883	760 967
Амортизация	(1 252)	(121 498)	(35 902)	(78 591)	(237 243)
Выбытие	-	(541)	-	(6 666)	(7 207)
Эффекты модификации договора	-	(5 050)	-	(60)	(5 110)
Курсовые разницы	(185)	(1 665)	(2 222)	(32)	(4 104)
На 30 июня 2020. г	154 748	1 044 020	400 371	781 963	2 381 102

12. ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ И СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

Текущая балансовая стоимость инвестиций в ассоциированные организации и совместные предприятия на 30 июня 2020 и 31 декабря 2019 гг. обобщена в следующей таблице:

	Процент доли	30 июня 2020	31 декабря 2019
ООО «НИС МЕТ Энерговинд», г. Белград	Совместное предприятие 50%	931 592	946 208
«Газпром энергохолдинг Сербия» г. Нови-Сад	Совместное предприятие 49%	876 892	904 893
«ХИП Петрохемија» в Панчево	Ассоциированная организация 20,86%	11 572 197	11 572 197
Минус резерв под обесценение		(11 572 197)	(11 572 197)
Итого инвестиций:		1 808 484	1 851 101

Основным местом деятельности совместных предприятий является территория Республики Сербии.

Отсутствуют какие-либо условные обязательства, относящиеся к доле Группы в совместном предприятии, а также условные обязательства самого предприятия.

ООО «НИС МЕТ Энерговинд», г. Белград

В 2013 году Группа приобрела 50% доли в совместном предприятии ООО «Энерговинд», предназначенном для управления деятельностью будущего ветропарка Планиште общей мощностью 102 МВт. В марте 2019 года MET Renewables AG получила 50% доли у третьих лиц и начала работать как совместный партнер по проекту, который переименован в ООО «НИС МЕТ Энерговинд», г. Белград. По состоянию на дату составления настоящей консолидированной финансовой отчетности существенная хозяйственная деятельность не осуществлялась. НИС МЕТ Энерговинд д.о.о. — это частная компания, в отношении которой нет доступных котировочных рыночных цен.

Группа «НИС»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.

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

ООО «Газпром энергохолдинг Сербия», г. Нови-Сад

В 2015 г. Группа и ОАО «Центрэнергохолдинг», Российская Федерация, создали холдинговую компанию «Сербская Генерация», через которую будут вести совместную деятельность с Теплоэлектростанцией «ТЕТО» Панчево, проектной мощностью 208 МВт. В октябре 2017 г. подписан договор по принципу «под ключ» с компанией «Шанхай Электрик Груп Ко.» и начата реализация этапа проектирования. Проект будет финансироваться в основном за счет ссуды от Газпромбанка (140 млн. евро), со сроком кредитования 12 лет. Завершение работ по ТЭС ТЕТО Панчево ожидается до 30 августа 2020 г. Анализ влияния пандемии (Ковид 19) на завершение текущих проектов. Не ожидаются большие задержки.

ХИП Петрохемиа

В соответствии с действующим законодательством Республики Сербии, в начале октября 2017 г. выполнены все условия для полноценного применения заранее подготовленного плана по реорганизации предприятия «ХИП Петрохемиа а.о. Панчево». В соответствии с утвержденным планом изменена и структура акционерного капитала предприятия «ХИП Петрохемиа», за счет чего компания «НИС» увеличила свою долю участия в капитале. После конвертации компания «НИС» имеет непосредственно 20,86% голосующих прав в «ХИП Петрохемиа». Кроме того, у компании «НИС» имеются свои представители в Совете директоров и Наблюдательном совете.

Ниже представлена обобщенная финансовая информация по совместным предприятиям по состоянию на 30 июня 2020 г. и 31 декабря 2019 г., и за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г. и 2019 г.:

	«НИС МЕТ Энерговинд»	«Газпром энергохолдинг Сербия»
30 июня 2020 г.		
Оборотные активы	66 067	302 490
Внеоборотные активы	3 156 679	14 132 254
Краткосрочные обязательства	(944 299)	(42 111)
Долгосрочные обязательства	-	(12 631 558)
31 декабря 2019 г.		
Оборотные активы	132 063	698 256
Внеоборотные активы	3 151 318	12 154 427
Краткосрочные обязательства	(975 707)	(71 219)
Долгосрочные обязательства	-	(10 963 037)
	«НИС МЕТ Энерговинд»	«Газпром энергохолдинг Сербия»
30 июня 2020 г.		
Прочая выручка	1 783	6 153
Убыток за период	(29 232)	(57 144)
30 июня 2019 г.		
Прочая выручка	137	14 062
Убыток за период	(10 838)	(133 954)

Группа «НИС»**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.***(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)***13. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ**

	30 июня 2020	31 декабря 2019
Авансы, уплаченные за основные средства	251 376	372 107
Предоплаченные расходы	133 099	146 711
Прочие активы	1 159 348	1 153 957
<i>За вычетом резерва на прочие активы</i>	<i>(369 108)</i>	<i>(354 626)</i>
<i>За вычетом резерва на выданные авансы</i>	<i>(26 741)</i>	<i>(26 742)</i>
	1 147 974	1 291 407

14. КРАТКОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ И ТЕКУЩАЯ ЧАСТЬ ДОЛГОСРОЧНЫХ КРЕДИТОВ И ЗАЙМОВ

	30 июня 2020	31 декабря 2019
Краткосрочные кредиты	750 000	-
Процентные обязательства	93 405	227 885
Текущая часть долгосрочных кредитов со сроком погашения не более 1 года (примечание 18)	5 875 677	6 384 892
	6 719 082	6 612 777

Изменения обязательств Группы по краткосрочные кредиты и займы представлены следующим образом:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2020	2019
Краткосрочные кредиты на 1 января	-	-
Поступления	11 500 000	-
Платежи	<i>(10 750 000)</i>	-
Краткосрочные кредиты на 30 июня	750 000	-

15. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 июня 2020	31 декабря 2019
Торговая кредиторская задолженность	13 614 741	35 535 376
Обязательства по выплате дивидендов	8 205 243	3 780 692
Прочая кредиторская задолженность	446 198	147 193
	22 266 182	39 463 261

По состоянию на 30 июня 2020 г. кредиторская задолженность в размере 13 614 741 РСД (31 декабря 2019 г.: 35 535 376 РСД) преимущественно относится к обязательствам за приобретение сырой нефти в размере 4 538 107 РСД (31 декабря 2019 г.: 19 989 597 РСД) к обязательствам перед поставщиками «Petraco Oil Company», Лондон, в размере 4 538 107 РСД (31 декабря 2019 года: 0 РСД) и «Газпром нефть», г. Санкт Петербург, Российская Федерация в размере 0 РСД (31 декабря 2019 г.: 10 498 354 РСД).

Группа «НИС»**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.***(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)***16. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

	30 июня 2020	31 декабря 2019
Контрактные обязательства, возникающие из контрактов с клиентами:		
- Авансы полученные	2 187 229	1 982 331
- Программы лояльности клиентов	786 131	722 239
Задолженность перед персоналом	3 824 093	4 130 242
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	14 223	363 293
	6 811 676	7 198 105

Выручка в размере 1 859 770 РСД (30 июня 2019 г: 1 419 420 РСД) была признана в текущем отчетном периоде в связи с контрактными обязательствами по состоянию на 1 января 2020 года, из которых 1 539 532 РСД (30 июня 2019 г: 1 169 329 РСД) относится к авансам и 320 238 РСД (30 июня 2019 г: 250 091 РСД) - к программе лояльности клиентов.

17. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

	30 июня 2020	31 декабря 2019
Налог на добычу полезных ископаемых	184 672	248 864
НДС	2 937 154	1 137 119
Акциз	6 473 855	5 750 900
Сборы по страт. резерву	296 492	280 070
Таможенные платежи	24 332	180 224
Сборы по энергетической эффективности	31 709	32 299
Прочие налоги и сборы	2 413 223	2 164 569
	12 361 437	9 794 045

18. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	30 июня 2020	31 декабря 2019
Долгосрочные займы: ПАО «Газпром нефть»	16 405 954	19 143 014
Банковские кредиты	71 476 637	69 901 198
Прочие долгосрочные кредиты и займы	63 482	57 176
<i>Минус: текущая часть долгосрочных кредитов и займов (примечание 14)</i>	<i>(5 875 678)</i>	<i>(6 384 892)</i>
	82 070 395	82 716 496

Изменения обязательств Группы по долгосрочные кредиты и займы представлены следующим образом:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2020	2019
Долгосрочные кредиты на 1 января	89 044 212	93 344 087
Поступления	2 449 244	9 866 658
Платежи	(2 905 944)	(10 816 006)
Неденежные операции	(693 251)	-
Курсовые разницы (примечание 23)	(11 672)	(211 830)
Долгосрочные кредиты на 30 июня	87 882 589	92 182 909

Группа «НИС»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.

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

(а) Долгосрчный заем ПАО «Газпром нефть»

Долгосрчный заем от ПАО «Газпром нефть», по состоянию на 30 июня 2020 г., в размере 16 405 954 РСД (2019 г.: 19 143 014 РСД), включая текущую часть в размере 5 468 651 РСД (2019 г.: 5 469 432 РСД), относится к займу, 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

	30 июня 2020	31 декабря 2019
Долгосрчные кредиты в стране	49 004 299	46 832 409
Долгосрчные кредиты за границей	22 472 338	23 068 789
Текущая часть долгосрчных кредитов	71 476 637 (407 027)	69 901 198 (915 460)
	71 069 610	68 985 738

Сроки погашения банковских кредитов и займов приведены ниже:

	30 июня 2020	31 декабря 2019
От 1 года до 2 лет	12 546 387	10 845 263
От 2 до 5 лет	55 400 044	54 813 261
Более 5 лет	3 123 179	3 327 214
	71 069 610	68 985 738

Балансовая стоимость банковских и прочих долгосрчных кредитов, и займов выражена в следующих валютах:

	30 июня 2020	31 декабря 2019
Долл. США	191 298	209 292
Евро	71 040 614	69 426 390
Сербский динар (РСД)	422	499
Японская иена	244 303	265 017
	71 476 637	69 901 198

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 30 июня 2020 года и 31 декабря 2019 года, соблюдает указанные ковенанты.

19. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ

	30 июня 2020	31 декабря 2019
Долгосрчные обязательства по аренде	1 720 885	1 326 436
Краткосрчные обязательства по аренде	584 833	377 005
	2 305 718	1 703 441

Группа «НИС»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.

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

Суммы, признанные в рамках отчета о прибылях и убытках:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2020	2019
Расходы на выплату процентов (включены в финансовые расходы)	41 643	35 658
Расходы по краткосрочной аренде	468 681	393 287
Расходы на аренду активов с низкой стоимостью, не отраженных в качестве краткосрочной аренды	100 459	66 928
Расходы, связанные с переменными арендными платежами, которые не включены в арендные обязательства	840 708	852 663

Изменения обязательств Группы по обязательствам по аренде представлены следующим образом:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2020	2019
На 1 января	1 703 441	828 104
Изменения в начальном балансе	-	790 946
Платежи	(179 728)	(166 279)
Неденежные операции	788 771	39 623
Курсовые разницы (примечание 23)	(6 766)	1 012
На 30 июня	2 305 718	1 493 406

20. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАННОСТИ

Прочие долгосрочные финансовые обязанности в размере 841 817 РСД в полном объеме представляют отложенное вознаграждение ПАО «Зарубежнефть» (далее: ЗН) за геологоразведочный проект О&Г, который реализуется через зависимое общество «Ядран-Нафtagас». Данная обязанность зависит от наступления неизвестных будущих событий, находящихся за пределами контроля предъявителя (ЗН) и владельца (НИС). В соответствии с Новатион соглашением и соглашением о передаче, заключенном между ЗН, НИС и «Ядран-Нафtagас», все права и обязанности ЗН принимает на себя НИС за вознаграждение, равное сумме непогашенных кредитных обязательств «Ядран-Нафtagас» к ЗН и «НефтегазИнкору» до соглашения. Вознаграждение не может превышать сумму вышеуказанных обязательств.

Кроме того, Группа приобрела дополнительно 34% участия в «Ядран-Нафtagас» за 41 РСД. Данные транзакции приобретения долей и передачи обязательств необходимо рассматривать вместе.

Группа «НИС»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.

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

21. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ И ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2020	2019	2020	2019
Расходы на персонал	2 199 083	1 654 915	4 122 026	3 230 908
Затраты на организацию услуг	1 141	704 102	416 024	1 359 100
Сырье и материалы (за исключением нефти и газа)	329 569	707 507	838 402	1 337 397
Ремонт и техническое обслуживание	634 546	2 108 245	1 593 707	3 388 151
Электроэнергия для дальнейшей реализации	32 770	78 691	116 241	176 322
Электроэнергия и коммунальные услуги	804 831	856 919	1 772 552	1 632 425
Расходы на безопасность и охрану	96 062	109 332	212 165	263 671
Расходы на страхование	97 874	75 749	159 334	137 990
Транспортные расходы на производстве	337 724	408 099	765 884	766 341
Прочее	572 216	81 520	658 115	906
	5 105 816	6 785 079	10 654 450	12 293 211

22. КОММЕРЧЕСКИЕ, ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2020	2019	2020	2019
Расходы на персонал	3 765 125	2 959 024	7 338 492	5 816 342
Затраты на организацию услуг	14 260	896 262	687 779	1 783 694
Комиссионные и агентские вознаграждения	196 142	244 055	424 377	485 186
Юридические, аудиторские и консультационные услуги	192 732	255 544	416 409	385 791
Затраты на текущий ремонт	185 411	227 775	393 428	405 773
Рекламные и маркетинговые затраты	35 382	91 761	90 445	144 503
Расходы на аренду	53 380	74 129	108 982	121 561
Командировочные расходы	16 975	62 322	54 035	112 122
Техника безопасности и охрана труда	106 544	138 280	245 691	268 278
Расходы по страхованию	16 697	30 123	37 197	62 147
Транспорт и хранение	29 931	47 049	71 797	79 727
Резерв под сомнительную задолженность	22 278	(10 286)	(97 824)	(24 234)
Прочие расходы	882 432	1 072 633	1 958 111	2 097 769
	5 517 289	6 088 671	11 728 919	11 738 659

23. ПРИБЫЛЬ/УБЫТОК ОТ КУРСОВЫХ РАЗНИЦ, НЕТТО

	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2020	2019	2020	2019
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц от финансовой деятельности				
- прибыль от курсовых разниц (примечание 18 и 19)	877 709	326 145	1 150 075	729 080
- убыток от курсовых разниц (примечание 18 и 19)	(924 485)	(255 054)	(1 131 637)	(518 262)
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц, нетто от операционной деятельности	(16 189)	27 264	(400 167)	(316 823)
	(62 965)	98 355	(381 729)	(106 005)

Группа «НИС»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.

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

24. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2020	2019	2020	2019
Процентный доход от размещения депозитов в банках	24 506	64 676	58 280	169 769
Процентный доход по выданным займам	2 221	2 931	4 901	5 644
	26 727	67 607	63 181	175 413

25. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2020	2019	2020	2019
Процентные расходы	574 593	507 332	1 045 858	1 011 896
Эффект дисконтирования долгосрочного резерва	23 024	36 297	43 827	72 431
Эффект дисконтирования финансовых средств	(10 087)	(1 133)	(29 530)	(6 350)
Минус: капитализированные проценты	(35 661)	(45 263)	(71 911)	(86 344)
	551 869	497 233	988 244	991 633

За период, продолжительностью шесть месяцев, который закончен 30 июня 2020 года, расходы на проценты включаются в расходы на проценты по финансовому лизингу в размере 41 643 РСД (за шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2019 года: 35 658 РСД).

26. ОЦЕНКА ПО СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ

В промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности инвестиционная собственность и финансовые активы, предназначенные для продажи, приведены в оценке по справедливой стоимости. Методы, используемые при оценке по справедливой стоимости, аналогичны тем, которые были раскрыты в консолидированной финансовой отчетности за период, заканчивающийся 31 декабря 2019 года. Также, в течение первых шести месяцев 2020 года не было перемещений между уровнями иерархии оценки по справедливой стоимости.

По состоянию на 30 июня 2020 года балансовая стоимость финансовых активов примерно равна их справедливой стоимости.

27. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Налоговые риски

Налоговое законодательство допускает возможность разных толкований и подвержено частым изменениям. Трактовка правил налогообложения налоговыми органами может отличаться от трактовки руководства Группы. В связи с этим налоговые позиции, определенные руководством, могут быть успешно оспорены соответствующими налоговыми органами, и Группе, как следствие, могут быть начислены дополнительные суммы налогов, штрафов и пеней. Срок исковой давности по налоговым обязательствам – пять лет. Налоговые проверки могут охватывать пять календарных лет деятельности, непосредственно предшествовавших году проверки. Руководство оценило, что по состоянию на 30 июня 2020 года Группой погашены все налоговые обязательства перед государством.

Группа «НИС»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.

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

Экономическая среда в Республике Сербии

Группа осуществляет деятельность преимущественно на территории Республики Сербии, и поэтому подвергается рискам, связанными со состоянием экономики и финансовыми рынками Республики Сербии. До начала пандемического кризиса, кредитный рейтинг страны был на уровне ББ+ со стабильным курсом национальной валюты. Развитие пандемии коронавируса (КОВИД 19) в течение 2020 года и меры, предпринятые в связи с этим с целью предотвращения распространения коронавирусной инфекции приводят к отрицательным экономическим последствиям. Правительство Республики Сербия подготовило набор мер по смягчению данных отрицательных влияний пролонгацией платежей налоговых обязательств, грантов и кредитных сделок. Ситуация на финансовых рынках на данный момент стабильная. Данная деловая среда имеет значительное влияние на деятельность и финансовые положение Группы.

Руководство предпринимает необходимые меры с целью обеспечения устойчивости деятельности Группы. Однако, будущие эффекты текущей экономической ситуации трудно предугадать, а текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

Обязательства по охране окружающей среды

Руководство Группы провело оценку и создало резерв под обязательства по охране окружающей среды по состоянию на отчетную дату, в размере 488 290 РСД (на 31 декабря 2019 г.: 509 129 РСД), на основании внутренней оценки о соблюдении Группой требований законодательства Республики Сербии.

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

Капитальные обязательства

По состоянию на 30 июня 2020 года Группа имеет заключенные договоры на приобретение основных средств на общую сумму 2 597 476 РСД (31 декабря 2019 года: 2 809 071 РСД) и на выполнение работ по бурению и разведке в размере 55,85 миллионов долл. США (31 декабря 2019 года: 56,89 миллионов долл. США).

Не было других существенных условных обязательств.

28. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

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

Основным собственником 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%, принадлежащая миноритарным акционерам, обращается на Белградской бирже и принадлежит разным акционерам. Фактическим собственником Группы является ПАО «Газпром», Российская Федерация.

В течение месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, а также в течение аналогичного периода предыдущего 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.

Группа «НИС»**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.***(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)*

Ниже представлены остатки по операциям со связанными сторонами (нетто) по состоянию на 30 июня 2020 года и 31 декабря 2019 года:

	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Ассоциированные и совместные предприятия
На 30 июня 2020 г.			
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	54 981	448 215
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	-	-	1 808 484
Прочие оборотные активы	-	8 287	-
Активы в форме права пользования	-	219	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	(48 531)	(590 552)
Прочие краткосрочные обязательства	-	(2)	(3 962)
Текущие обязательства по аренде	-	(154)	-
Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(5 468 651)	-	-
Долгосрочные кредиты и займы	(10 937 303)	-	-
Долгосрочные обязательства по аренде	-	(28)	-
	(16 405 954)	14 772	1 662 185
	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Ассоциированные и совместные предприятия
На 31 декабря 2019 г.			
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	100 451	1 600 151
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	-	-	1 851 101
Прочие оборотные активы	-	34 371	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(10 500 427)	(543 563)	(1 208 375)
Прочие краткосрочные обязательства	-	(2)	(3 782)
Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(5 469 432)	-	-
Текущие обязательства по аренде	-	(159)	-
Долгосрочные кредиты и займы	(13 673 582)	-	-
Долгосрочные обязательства по аренде	-	(128)	-
	(29 643 441)	(409 030)	2 239 095

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 и 2019 годов, отражены следующие операции со связанными сторонами:

	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Ассоциированные и совместные предприятия
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.			
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа	-	131 322	6 689 053
Прочая выручка	-	2 191	8 359
Закупки нефти, газа и нефтепродуктов	(20 144 958)	(510 638)	-
Производственные и операционные расходы	-	(69 533)	(86 679)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	-	(6 000)	(1 066)
Прочие (расходы) доходы, нетто	5 233	(142)	-
Финансовые расходы	(163 378)	(1)	-
	(20 303 103)	(452 801)	6 609 667

Группа «НИС»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.

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

	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Ассоциированные и совместные предприятия
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 г.			
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа	-	263 347	7 267 554
Прочая выручка	-	31 112	7 405
Закупки нефти, газа и нефтепродуктов	(22 202 884)	(1 969)	-
Производственные и операционные расходы	-	(108 439)	(95 267)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	-	(20 323)	(1 022)
Прочие (расходы) доходы, нетто	13 831	(349)	-
Финансовые расходы	(215 592)	-	-
	(22 404 645)	163 379	7 178 670

Операции с ключевым управленческим персоналом

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года и 2019 года, Группа 456 072 РСД и 465 698 РСД соответственно, в качестве вознаграждения для ключевых руководителей (генеральный директор, члены Совета директоров, Совет Общего собрания акционеров, Консультационный совет и секретарь Общества). К ключевым вознаграждениям относятся зарплаты, бонусы и иные начисления.

Другая информация

27 февраля 2020 года инициирована процедура добровольной ликвидации зависимого юридического лица „Панон Нафтагас“ КФТ, Венгрия. Не ожидается значительное влияние на консолидированные финансовые отчеты Группы по данному вопросу.

Группа «НИС»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.

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

Группа «НИС»

Контактная информация

Центральный офис Группы расположен по адресу:

ул. Народного фронта, д. 12
21000 г. Нови-Сад,
Республика Сербия

Телефон: (+ 381 21) 481 1111

e-mail: office@nis.eu

www.nis.eu

Управление по связям с инвесторами

e-mail: investor.relations@nis.eu