



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

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

По состоянию на 30 сентября 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	20
16. Прочие краткосрочные обязательства	20
17. Прочие налоги к уплате	20
18. Долгосрочные кредиты и займы	20
19. Обязательства по аренде	22
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	24
24. Финансовые доходы	24
25. Финансовые расходы	24
26. Оценка по справедливой стоимости	25
27. Условные и договорные обязательства	25
28. Операции со связанными сторонами	26
Контактная информация	29

Группа «НИС»

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении

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

Активы	Примечания	30 сентября	31 декабря
		2020 г.	2019 г.
<i>(неаудирован.)</i>			
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	5	14 840 220	15 295 810
Краткосрочные финансовые активы	6	260 949	1 766 518
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7	21 912 127	26 298 314
Товарно-материальные запасы	8	27 826 154	47 479 934
Предоплата по текущему налогу на прибыль		951 527	602 249
Прочие оборотные активы	9	6 009 413	5 475 677
Активы, предназначенные для продажи		69 461	88 416
Итого оборотные активы		71 869 851	97 006 918
Внеоборотные активы			
Основные средства	10	307 915 996	305 934 567
Активы в форме права пользования	11	2 566 333	1 873 799
Инвестиционная собственность		1 574 329	1 579 798
Гудвилл и прочие нематериальные активы		4 414 958	4 461 623
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	12	1 787 912	1 851 101
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		78 076	227 491
Долгосрочные финансовые активы		111 825	269 551
Отложенные налоговые активы		1 269 137	697 689
Прочие внеоборотные активы	13	1 207 936	1 291 407
Итого внеоборотные активы		320 926 502	318 187 026
Итого активы		392 796 353	415 193 944
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	14	6 833 726	6 612 777
Краткосрочная часть обязательств по аренде	19	532 378	377 005
Торговая и прочая кредиторская задолженность	15	25 642 237	39 463 261
Прочие краткосрочные обязательства	16	7 398 189	7 198 105
Прочие налоги к уплате	17	11 851 192	9 794 045
Резервы предстоящих расходов и платежей		2 358 826	1 591 898
Итого краткосрочные обязательства		54 616 548	65 037 091
Долгосрочные резервы и обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	18	83 002 003	82 716 496
Долгосрочная часть обязательств по аренде	19	1 857 684	1 326 436
Прочие долгосрочные финансовые обязанности	20	841 848	-
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность		4 348	-
Резервы предстоящих расходов и платежей		10 396 517	11 419 129
Итого долгосрочные резервы и обязательства		96 102 400	95 462 061
Капитал			
Акционерный капитал		81 530 200	81 530 200
Резервы		383 683	271 614
Нераспределенная прибыль		160 143 844	173 153 889
Капитал, причитающийся акционерам Общества		242 057 727	254 955 703
Неконтролирующая доля участия		19 678	(260 911)
Итого капитал		242 077 405	254 694 792
Итого обязательства и капитал		392 796 353	415 193 944

Кирилл Тюрденев
Генеральный директор
27 октября 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 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2020 г.	2019 г.	2020 г.	2019 г.
		(неаудирован.)	(неаудирован.)	(неаудирован.)	(неаудирован.)
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа		45 741 550	75 140 493	126 182 106	186 882 421
Прочая выручка		3 635 804	3 580 492	9 138 642	9 286 139
Итого выручка от продаж	4	49 377 354	78 720 985	135 320 748	196 168 560
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов		(28 242 260)	(49 566 744)	(86 330 452)	(123 935 904)
Производственные и операционные расходы	21	(6 437 662)	(6 397 874)	(17 092 112)	(18 691 085)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	22	(5 581 614)	(6 158 222)	(17 310 533)	(17 896 881)
Транспортные расходы		(279 524)	(333 298)	(791 831)	(780 650)
Износ, истощение и амортизация		(5 610 529)	(5 132 036)	(16 735 220)	(15 322 889)
Налоги, за исключением налога на прибыль		(1 316 901)	(1 346 361)	(4 027 335)	(3 945 841)
Расходы на геологоразведочные работы		-	-	(3 579)	(11 474)
Итого операционные расходы		(47 468 490)	(68 934 535)	(142 291 062)	(180 584 724)
Прочие доходы (расходы), нетто		413 719	108 282	15 108	(142 011)
Операционная прибыль (убыток)		2 322 583	9 894 732	(6 955 206)	15 441 825
Доля убытка ассоциированных организаций и совместных предприятий		(20 572)	(57 419)	(63 189)	(128 475)
Прибыль (убыток) от курсовых разниц, нетто	23	(74 153)	99 463	(455 882)	(6 542)
Финансовые доходы	24	30 346	51 037	93 527	226 450
Финансовые расходы	25	(438 911)	(485 520)	(1 427 155)	(1 477 153)
Итого прочие расходы		(503 290)	(392 439)	(1 852 699)	(1 385 720)
Прибыль (убыток) до налогообложения		1 819 293	9 502 293	(8 807 905)	14 056 105
Расходы по текущему налогу на прибыль		(16 169)	(1 229 083)	(67 539)	(2 036 214)
Доходы (расходы) по отложенному налогу на прибыль		141 450	(788 150)	571 447	(1 307 876)
Итого расходы по налогу на прибыль		125 281	(2 017 233)	503 908	(3 344 090)
Чистая прибыль (убыток) за период		1 944 574	7 485 060	(8 303 997)	10 712 015
Прочий совокупный доход (убыток)					
Статьи, которые не могут быть впоследствии признаны в составе прибыли (убытка)					
Прибыль (убыток) от инвестиций в долевые инструменты		916	570	(259)	8 445
Статьи, которые могут быть дополнительно признаны в составе прибыли (убытка)					
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		35 671	58 256	112 328	166 204
Прочий совокупный доход (убыток)		36 587	58 826	112 069	174 649
Итого совокупный доход (убыток) за период		1 981 161	7 543 886	(8 191 928)	10 886 664
Прибыль (убыток), причитающаяся:					
- акционерам компании «Нафтна индустрия Србије»		1 944 574	7 491 452	(8 303 997)	10 726 460
- неконтролирующей доле участия		-	(6 392)	-	(14 445)
Прибыль (убыток)		1 944 574	7 485 060	(8 303 997)	10 712 015
Совокупный доход (убыток), причитающийся:					
- акционерам компании «Нафтна индустрия Србије»		1 981 161	7 549 397	(8 191 928)	10 899 593
- неконтролирующей доле участия		-	(5 511)	-	(12 929)
Итого совокупный доход (убыток) за период		1 981 161	7 543 886	(8 191 928)	10 886 664
Прибыль (убыток) на акцию, причитающаяся акционерам компании «Нафтна индустрия Србије»					
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в сербских динарах на акцию)		11,93	45,94	(50,93)	65,78
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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 и 2019 г.
(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)

	Капитал, причитающийся акционерам Общества		
	Акционерн. капитал	Резервы	Итого
Остаток по состоянию на 1 января 2019 г.	81 530 200	77 130	161 516 302
Прибыль (убыток) за период	-	-	10 726 460
Прочий совокупный доход (убыток)			(14 445)
Прибыль от инвестиций в долевыe инструменты	-	8 445	8 445
Продажа инвестиций в долевыe инструменты	-	(5 368)	-
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	-	-
Итого совокупный доход (убыток) за период	-	164 688	164 688
Распределение дивидендов	-	167 765	10 731 828
Общая сумма операций с собственниками капитала	-	-	(6 517 524)
Остаток по состоянию на 30 сентября 2019 г.	81 530 200	244 895	165 730 606
			247 505 701
			(260 757)
			247 244 944

	Капитал, причитающийся акционерам Общества			
	Акционерн. капитал	Резервы	Нераспределенная прибыль	Итого
Остаток по состоянию на 1 января 2020 г.	81 530 200	271 614	173 153 889	254 955 703
Прибыль (убыток) за период	-	-	(8 303 997)	(8 303 997)
Прочий совокупный доход (убыток)				
Убытки от инвестиций в долевыe инструменты	-	(259)	-	(259)
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	112 328	-	112 328
Итого совокупный доход (убыток) за период	-	112 069	(8 303 997)	(8 191 928)
Инвестиции в новые дочерние компании	-	-	(280 589)	(280 589)
Распределение дивидендов	-	-	(4 425 459)	(4 425 459)
Общая сумма операций с собственниками капитала	-	-	(4 706 048)	(4 706 048)
Остаток по состоянию на 30 сентября 2020 г.	81 530 200	383 683	160 143 844	242 057 727
			19 678	242 077 405

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2020 г. (неаудирован.)	2019 г. (неаудирован.)
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль (убыток) до налогообложения		(8 807 905)	14 056 105
Корректировки:			
Доля убытка ассоциированных организаций и совместных предприятий		63 189	128 475
Финансовые расходы	25	1 427 155	1 477 153
Финансовые доходы	24	(93 527)	(226 450)
Убыток (прибыль) от курсовых разниц, нетто		90 306	(217 481)
Износ, истощение и амортизация		16 735 220	15 322 893
Прочие неденежные статьи		(186 414)	118 845
Операционный денежный поток до изменений в оборотном капитале		9 228 024	30 659 540
Изменения в оборотном капитале:			
Торговая и прочая дебиторская задолженность		4 582 630	(3 627 301)
Товарно-материальные запасы		19 647 716	3 764 572
Прочие оборотные активы		(696 780)	672 898
Торговая и прочая кредиторская задолженность		(13 591 691)	11 531 586
Задолженность по прочим налогам за исключением налога на прибыль		2 955 860	3 094 753
Всего изменения в оборотном капитале		12 897 735	15 436 508
Налог на прибыль		(1 309 039)	(3 230 326)
Проценты уплаченные		(1 258 144)	(1 299 505)
Проценты полученные		79 895	336 242
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		19 638 471	41 902 459
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Отток от инвестиций в дочерние компании	20	(41)	-
Заемные средства полученные		-	23 596
Капитальные затраты ²		(23 224 435)	(32 285 734)
Поступления от продажи основных средств		423 074	203 035
Возврат банковских депозитов, нетто		1 661 911	94 563
Полученные дивиденды		4 274	258
Прочий отток денежных средств		(17 643)	(61 819)
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(21 152 860)	(32 026 101)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Выручка от займов	14,18	17 682 783	12 121 120
Погашение займов	14,18	(16 348 028)	(16 325 782)
Выплаты по аренде	19	(342 244)	(250 649)
Дивиденды, уплаченные владельцам Компании		-	(6 517 524)
Чистые денежные средства, полученные в финансовой деятельности		992 511	(10 972 835)
Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов		(521 878)	(1 096 477)
Курсовые разницы при пересчете денежных средств и их эквивалентов		66 288	60 198
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		15 295 810	15 480 830
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода		14,840,220	14 444 551

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

² Чистые потоки денежных средств по инвестиционной деятельности включают НДС в размере 2,5 млрд дин. (2019: 3,4 млрд дин.)

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

Группа «НИС»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2020 г.

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

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Открытое акционерное общество «Нафтна индустрия Србији 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 Србији», 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 публичное акционерное общество, котирующееся на Белградской фондовой бирже.

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 девять месяцев, закончившийся 30 сентября 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 и третьем кварталах 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 сентября 2020 года по 27 октября 2020 года, т.е. до даты утверждения настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Результат за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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 девять месяцев, закончившийся 30 сентября 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 и изменены в июле 2020 года, в силе по годовым периодам, начинающимся на день или после 1-го января 2023 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 девять месяцев, закончившийся 30 сентября 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;
 - Стимулирующие платежи по аренде (Поправка к примеру 13 в МСФО (IFRS) 16);
 - Дочернее общество, впервые применяющее МСФО – Поправка к МСФО (IFRS) 1;
 - Учет налоговых платежей при оценке справедливой стоимости – Поправка к МСФО (IAS) 41.
- Реформа базовой процентной ставки (этап 2) - Поправки к МСФО 9, МСФО 39, МСФО 7, МСФО 4 и МСФО 16 (выпущены в августе 2020 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2021 года 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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 девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2020 г.

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

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 годов:

	Разведка и добыча	Переработка и маркетинг	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	23 042 505	135 140 649	(22 862 406)	135 320 748
Межсегментная	22 410 084	452 322	(22 862 406)	-
Внешняя	632 421	134 688 327	-	135 320 748
ЕБИТДА (сегментный результат)	12 649 336	(2 299 203)	-	10 350 133
Амортизация	(9 230 101)	(7 505 119)	-	(16 735 220)
Доля убытка ассоциированных организаций и совместных предприятий	-	(63 189)	-	(63 189)
Убыток от курсовых разниц, нетто	(225 787)	(230 095)	-	(455 882)
Финансовые расходы, нетто	(74 814)	(1 258 814)	-	(1 333 628)
Налог на прибыль	(63 057)	566 965	-	503 908
Прибыль/(убыток) сегмента	2 663 555	(10 967 552)	-	(8 303 997)

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 годов:

	Разведка и добыча	Переработка и маркетинг	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	36 534 742	196 199 278	(36 565 460)	196 168 560
Межсегментная	35 782 025	783 435	(36 565 460)	-
Внешняя	752 717	195 415 843	-	196 168 560
ЕБИТДА (сегментный результат)	26 610 736	4 550 921	-	31 161 657
Амортизация	(8 406 520)	(6 916 369)	-	(15 322 889)
Доля убытка ассоциированных организаций и совместных предприятий	-	(128 475)	-	(128 475)
(Убыток) прибыль от курсовых разниц, нетто	(183 004)	176 462	-	(6 542)
Финансовые расходы, нетто	(107 300)	(1 143 403)	-	(1 250 703)
Налог на прибыль	(198 047)	(3 146 043)	-	(3 344 090)
Прибыль/(убыток) сегмента	17 342 759	(6 630 744)	-	10 712 015

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

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020	2019	2020	2019
Прибыль (убыток) за период, нетто	1 944 574	7 485 060	(8 303 997)	10 712 015
Расходы (доходы) по налогу на прибыль	(125 281)	2 017 233	(503 908)	3 344 090
Финансовые расходы	438 911	485 520	1 427 155	1 477 153
Финансовые доходы	(30 346)	(51 037)	(93 527)	(226 450)
Износ, истощение и амортизация	5 610 529	5 132 036	16 735 220	15 322 889
Доля в убытках ассоциированных организаций и совместных предприятий	20 572	57 419	63 189	128 475
(Прибыль)/Убыток от курсовых разниц, нетто	74 153	(99 463)	455 882	6 542
Чистые прочие расходы (доходы), нетто	(413 719)	(108 282)	(15 108)	142 011
Прочие неоперационные расходы, нетто	515 965	341 992	585 227	254 932
ЕБИТДА	8 035 358	15 260 478	10 350 133	31 161 657

Группа «НИС»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за девять месяцев, закончившийся 30 сентября 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г.		
	Внутренний рынок	Экспорт и международные продажи	Итого
Продажи сырой нефти	-	445 567	445 567
Продажи природного газа	311 257	-	311 257
<i>Розница</i>	-	-	-
<i>Опт</i>	311 257	-	311 257
Продажи нефтепродуктов	93 123 225	32 302 057	125 425 282
<i>Розница</i>	36 781 829	8 309 629	45 091 458
<i>Опт</i>	56 341 396	23 992 428	80 333 824
Реализация электроэнергии	603 673	186 222	789 895
Доход от аренды	220 814	7 145	227 959
Прочие продажи	6 005 725	2 115 063	8 120 788
Итого выручка от реализации	100 264 694	35 056 054	135 320 748

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 г.		
	Внутренний рынок	Экспорт и международные продажи	Итого
Продажи сырой нефти	-	663 496	663 496
Продажи природного газа:	1 319 477	-	1 319 477
<i>Розница</i>	-	-	-
<i>Опт</i>	1 319 477	-	1 319 477
Продажи нефтепродуктов:	134 437 949	50 461 499	184 899 448
<i>Розница</i>	48 495 357	13 128 085	61 623 442
<i>Опт</i>	85 942 592	37 333 414	123 276 006
Реализация электроэнергии	578 390	150 734	729 124
Доход от аренды	485 659	10 146	495 805
Прочие продажи	5 409 079	2 652 131	8 061 210
Итого выручка от реализации	142 230 554	53 938 006	196 168 560

Из общей суммы выручки от реализации нефтепродуктов (оптовые продажи) в размере 80 333 824 РСД (2019 г.: 123 276 006 РСД), выручка в размере 11 570 590 РСД (2019 г.: 13 043 228 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 6 461 800 РСД (2019 г.: 6 648 080 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 100 264 694 РСД (2019 г.: 142 230 554 РСД), а общая выручка от внешних покупателей из других стран составила 35 056 054 РСД (2019 г.: 53 938 006 РСД).

Группа «НИС»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за девять месяцев, закончившийся 30 сентября 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 г.	2019 г.
Продажи сырой нефти	445 567	663 496
Продажи нефтепродуктов (розница и опт):		
Болгария	7 783 449	10 450 955
Босния и Герцеговина	9 792 474	20 392 093
Румыния	8 279 592	9 284 533
Хорватия	1 235 983	1 815 734
Великобритания	578 586	857 339
Северная Македония	596 691	819 890
Венгрия	595 251	1 158 455
Швейцария	441 009	1 253 379
Все остальные рынки	2 999 022	4 429 121
	32 302 057	50 461 499
Реализация электроэнергии	186 222	150 734
Доход от аренды	7 145	10 146
Прочая выручка	2 115 063	2 652 131
	35 056 054	53 938 006

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 сентября 2020	31 декабря 2019
Сербия	290 368 091	287 838 628
Болгария	6 483 784	6 881 442
Босния и Герцеговина	7 457 555	7 276 613
Румыния	12 162 186	11 853 104
	316 471 616	313 849 787

5. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	30 сентября 2020	31 декабря 2019
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	4 438 924	10 953 751
Депозиты со сроком погашения до трех месяца	10 161 102	4 063 573
Денежные средства на счете условного депонирования	9 971	13 978
Прочие денежные средства	230 223	264 508
	14 840 220	15 295 810

6. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	30 сентября 2020	31 декабря 2019
Краткосрочные кредиты	2 210	2 210
Депозиты со сроком погашения более трех месяцев, но менее одного года	260 949	1 766 564
Минус резерв под обесценение	(2 210)	(2 256)
	260 949	1 766 518

Группа «НИС»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2020 г.

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

По состоянию на 30 сентября 2020 года, депозиты со сроком погашения более трех месяцев, но менее одного года, в размере 260 949 РСД (31 декабря 2019: 1 766 564 РСД), относятся к банковским депозитам в сербских динарах и в евро, с процентной ставкой составляющей от 0,5% до 2,8% в год (2019: от 0,02% в месяц до 3,50% в год в сербских динарах и в евро).

7. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 сентября 2020	31 декабря 2019
Торговая дебиторская задолженность	30 788 244	35 392 271
Прочая дебиторская задолженность	98 428	556 593
Начисленные активы	45 794	41 567
<i>Резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности</i>	(8 971 375)	(9 639 286)
<i>Резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности</i>	(48 964)	(52 831)
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	21 912 127	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 сентября 2020	31 декабря 2019
Сербские динары (РСД)	19 656 497	23 304 560
Евро	793 809	1 111 884
Долл. США	256 196	292 580
Прочие	1 205 625	1 589 290
	21 912 127	26 298 314

8. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

	30 сентября 2020	31 декабря 2019
Сырая нефть	12 764 628	29 866 109
Нефтепродукты	12 550 339	14 407 981
Сырье и материалы	6 097 983	6 773 096
Прочее	1 139 219	1 208 732
<i>Минус: резерв под обесценение запасов</i>	(4 726 015)	(4 775 984)
	27 826 154	47 479 934

Группа «НИС»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2020 г.

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

9. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 сентября 2020	31 декабря 2019
Авансы выданные	523 874	582 560
Дебиторская задолженность по НДС	44 521	452 571
Отложенный НДС	2 351 048	1 929 283
Предоплаченные расходы	308 158	288 181
Предоплаченные таможенные пошлины	77 886	62 342
Предоплаченный акциз	1 904 811	1 771 927
Прочая краткосрочная дебиторская задолженность	8 371 834	7 956 935
<i>Минус: резерв под обесценение</i>	<i>(7 572 719)</i>	<i>(7 568 122)</i>
	6 009 413	5 475 677

Отложенный НДС на 30 сентября 2020 г. в размере 2 351 048 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 сентября 2020 года, в размере 1 904 811 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 девять месяцев, закончившийся 30 сентября 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 девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2019 года						
Поступление	-	-	-	153	28 461 280	28 461 433
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	104 542	-	-	-	-	104 542
Перевод из категории незавершенного строительства	9 855 632	1 862 125	1 041 824	558 334	(13 317 915)	-
Обесценение	-	(3 488)	(55 783)	-	(28 048)	(87 319)
Амортизация	(8 137 059)	(4 051 541)	(1 821 915)	(606 636)	(3 565)	(14 620 716)
Выбытие и списание	(36 376)	(16 928)	(29 358)	(10 450)	(111 999)	(205 111)
Перевод от права пользования средств	(54 331)	-	(918 200)	-	-	(972 531)
Прочие переводы	(154 484)	(3 167)	1 514	(44 040)	280 583	80 406
Курсовые разницы	156	2	26 635	195	(164 927)	(137 939)
На 30 сентября 2019 г.	120 365 542	66 661 498	35 597 157	9 164 964	67 288 150	299 077 311
Первоначальная стоимость	176 124 452	116 818 024	69 462 605	19 293 462	69 354 533	451 053 076
Корректировка стоимости и обесценение	(55 758 910)	(50 156 526)	(33 865 448)	(10 128 498)	(2 066 383)	(151 975 765)
Остаточная стоимость	120 365 542	66 661 498	35 597 157	9 164 964	67 288 150	299 077 311
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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года						
Поступление	-	-	-	-	18 244 365	18 244 365
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	223 136	-	-	-	-	223 136
Перевод из категории незавершенного строительства	12 492 045	2 890 972	2 974 494	283 004	(18 640 515)	-
Обесценение	-	-	(48 805)	-	(31 304)	(80 109)
Амортизация	(8 955 652)	(4 537 136)	(1 864 093)	(539 414)	(3 542)	(15 899 837)
Выбытие и списание	(43 327)	(12 041)	(95 510)	(8 225)	(44 052)	(203 155)
Прочие переводы	(106 290)	(272 229)	4 383	205 514	82 159	(86 463)
Курсовые разницы	(35)	-	(51 126)	4	(165 351)	(216 508)
На 30 сентября 2020 г.	130 244 789	65 443 161	36 721 722	9 025 643	66 480 681	307 915 996
Первоначальная стоимость	197 684 876	121 472 490	72 594 795	19 544 986	68 549 686	479 846 833
Корректировка стоимости и обесценение	(67 440 087)	(56 029 329)	(35 873 073)	(10 519 343)	(2 069 005)	(171 930 837)
Остаточная стоимость	130 244 789	65 443 161	36 721 722	9 025 643	66 480 681	307 915 996

Капитализированные расходы на аренду за девять месяцев, завершившиеся 30 сентября 2020 года, включают в себя процентные расходы в размере 108 557 РСД (30 сентября 2019 года: 111 466 РСД).

Группа «НИС»**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2020 г.***(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)***11. АКТИВЫ В ФОРМЕ ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ**

Изменения активы в форме права пользования за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года и 30 сентября 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	-	55	11 403	1 788	13 246
Амортизация	-	(179 056)	(52 338)	(19 479)	(250 873)
Эффекты модификации договора	-	130	-	-	130
Переводы	-	-	(10 999)	10 999	-
Курсовые разницы	(3 657)	(4 712)	-	(401)	(8 770)
На 30 сентября 2019. г	149 462	1 077 856	283 778	78 058	1 589 154
На 1 января 2020. г.	148 676	1 023 199	438 495	263 429	1 873 799
Поступление	7 509	511 897	-	603 820	1 123 226
Амортизация	(1 877)	(187 809)	(38 934)	(142 851)	(371 471)
Выбытие	-	(41 300)	-	(6 416)	(47 716)
Эффекты модификации договора	-	(5 170)	-	-	(5 170)
Курсовые разницы	(185)	(173)	(5 945)	(32)	(6 335)
На 30 сентября 2020. г	154 123	1 300 644	393 616	717 950	2 566 333

12. ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ И СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

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

	Процент доли	30 сентября 2020	31 декабря 2019
ООО «НИС МЕТ Энерговинд», г. Белград	Совместное предприятие 50%	924 037	946 208
«Газпром энергохолдинг Сербия» г. Нови-Сад	Совместное предприятие 49%	863 875	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:		1 787 912	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.

Группа «НИС»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2020 г.

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

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 котироваемых рыночных цен.

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. Работы по ТЭС Панчево планируется завершить в первом квартале 2021 года. Анализ влияния пандемии (Ковид 19) на завершение текущих проектов. Не ожидаются большие задержки.

ХИП Петрохемия

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 Петрохемия а.о. Панчево». В соответствии с утвержденным планом изменена и структура акционерного капитала предприятия «ХИП Петрохемия», за счет чего компания «НИС» увеличила свою долю участия в капитале. После конвертации компания «НИС» имеет непосредственно 20,86% голосующих прав в «ХИП Петрохемия». 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 сентября 2020 г. и 31 декабря 2019 г., и за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г. и 2019 г.:

	«НИС МЕТ Энерговинд»	«Газпром энергохолдинг Сербия»
30 сентября 2020 г.		
Оборотные активы	52 820	357 431
Внеоборотные активы	3 156 508	14 379 013
Краткосрочные обязательства	(945 989)	(106 402)
Долгосрочные обязательства	-	(12 895 533)
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)

Группа «НИС»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2020 г.

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

	«НИС МЕТ Энерговинд»	«Газпром энергохолдинг Сербия»
30 сентября 2020 г.		
Прочая выручка	2,822	15,140
Убыток за период	(44,342)	(83,710)
30 сентября 2019 г.		
Прочая выручка	254	18,378
Убыток за период	(50,921)	(210,234)

13. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 сентября 2020	31 декабря 2019
Авансы, уплаченные за основные средства	327 371	372 107
Предоплаченные расходы	133 102	146 711
Прочие активы	1 143 324	1 153 957
<i>За вычетом резерва на прочие активы</i>	(369 120)	(354 626)
<i>За вычетом резерва на выданные авансы</i>	(26 741)	(26 742)
	1 207 936	1 291 407

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

	30 сентября 2020	31 декабря 2019
Процентные обязательства	103 855	227 885
Текущая часть долгосрочных кредитов со сроком погашения не более 1 года (примечание 18)	6 729 871	6 384 892
	6 833 726	6 612 777

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

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020	2019
Краткосрочные кредиты на 1 января	-	-
Поступления	11 500 000	-
Платежи	(11 500 000)	-
Краткосрочные кредиты на 30 сентября	-	-

Группа «НИС»**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2020 г.***(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)***15. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

	30 сентября 2020	31 декабря 2019
Торговая кредиторская задолженность	17 361 982	35 535 376
Обязательства по выплате дивидендов	8 205 206	3 780 692
Прочая кредиторская задолженность	75 049	147 193
	25 642 237	39 463 261

По состоянию на 30 сентября 2020 г. кредиторская задолженность в размере 17 361 982 РСД (31 декабря 2019 г.: 35 535 376 РСД) преимущественно относится к обязательствам за приобретение сырой нефти в размере 8 192 267 РСД (31 декабря 2019 г.: 19 989 597 РСД), к обязательствам перед поставщиками «Газпром нефть», г. Санкт Петербург, Российская Федерация, в размере 3 346 480 РСД (31 декабря 2019 г.: 10 498 354 РСД) Vitol Netherlands BV в размере 2 658 686 РСД (31 декабря 2019 г.: 0 РСД) и «Petraco Oil Company», Лондон, в размере 2 187 101 РСД (31 декабря 2019 года: 0 РСД).

16. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	30 сентября 2020	31 декабря 2019
Контрактные обязательства, возникающие из контрактов с клиентами:		
- Авансы полученные	2 160 626	1 982 331
- Программы лояльности клиентов	823 495	722 239
Задолженность перед персоналом	4 400 824	4 130 242
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	13 244	363 293
	7 398 189	7 198 105

Выручка в размере 2 069 935 РСД (30 сентября 2019 г.: 1 542 140 РСД) была признана в текущем отчетном периоде в связи с контрактными обязательствами по состоянию на 1 января 2020 года, из которых 1 673 011 РСД (30 сентября 2019 г.: 1 220 211 РСД) относится к авансам и 396 924 РСД (30 сентября 2019 г.: 321 929 РСД) - к программе лояльности клиентов.

17. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

	30 сентября 2020	31 декабря 2019
Налог на добычу полезных ископаемых	228 280	248 864
НДС	2 349 579	1 137 119
Акциз	6 407 778	5 750 900
Сборы по страт. резерву	283 807	280 070
Таможенные платежи	108 754	180 224
Сборы по энергетической эффективности	30 651	32 299
Прочие налоги и сборы	2 442 343	2 164 569
	11 851 192	9 794 045

18. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	30 сентября 2020	31 декабря 2019
Долгосрочные займы: ПАО «Газпром нефть»	15 039 341	19 143 014
Банковские кредиты	74 624 097	69 901 198
Прочие долгосрочные кредиты и займы	68 436	57 176
<i>Минус:</i> текущая часть долгосрочных кредитов и займов (примечание 14)	(6 729 871)	(6 384 892)
	83 002 003	82 716 496

Группа «НИС»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2020 г.

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

Изменения обязательств Группы по долгосрочные кредиты представлены следующим образом:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020	2019
Долгосрочные кредиты на 1 января	89 044 212	93 344 087
Поступления	6 182 783	12 121 120
Платежи	(4 848 028)	(16 325 782)
Неденежные операции	(693 252)	-
Курсовые разницы (примечание 23)	(22 277)	(484 669)
Долгосрочные кредиты на 30 сентября	89 663 438	88 654 756

(а) Долгосрочный заем ПАО «Газпром нефть»

Долгосрочный заем от ПАО «Газпром нефть», по состоянию на 30 сентября 2020 г., в размере 15 039 341 РСД (2019 г.: 19 143 014 РСД), включая текущую часть в размере 5 468 851 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 сентября 2020	31 декабря 2019
Долгосрочные кредиты в стране	51 973 919	46 832 409
Долгосрочные кредиты за границей	22 650 178	23 068 789
Текущая часть долгосрочных кредитов	74 624 097	69 901 198
	(1 261 020)	(915 460)
	73 363 077	68 985 738

Сроки погашения банковских кредитов и займов приведены ниже:

	30 сентября 2020	31 декабря 2019
От 1 года до 2 лет	18 039 059	10 845 263
От 2 до 5 лет	53 386 838	54 813 261
Более 5 лет	1 937 180	3 327 214
	73 363 077	68 985 738

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

	30 сентября 2020	31 декабря 2019
Долл. США	165 295	209 292
Евро	74 242 860	69 426 390
Сербский динар (РСД)	383	499
Японская иена	215 559	265 017
	74 624 097	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 сентября 2020 года и 31 декабря 2019 года, соблюдает указанные ковенанты.

Группа «НИС»**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2020 г.***(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)***19. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ**

	30 сентября 2020	31 декабря 2019
Долгосрочные обязательства по аренде	1 857 684	1 326 436
Краткосрочные обязательства по аренде	532 378	377 005
	2 390 062	1 703 441

Суммы, признанные в рамках отчета о прибылях и убытках:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020	2019
Расходы на выплату процентов (включены в финансовые расходы)	62 931	52 923
Расходы по краткосрочной аренде	706 753	513 216
Расходы на аренду активов с низкой стоимостью, не отраженных в качестве краткосрочной аренды	142 089	103 016
Расходы, связанные с переменными арендными платежами, которые не включены в арендные обязательства	1 204 262	1 453 512

Изменения обязательств Группы по обязательствам по аренде представлены следующим образом:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020	2019
На 1 января	1 703 441	828 104
Изменения в начальном балансе	-	790 946
Платежи	(342 244)	(250 649)
Неденежные операции	1 038 388	45 328
Курсовые разницы (примечание 23)	(9 523)	3 431
На 30 сентября	2 390 062	1 417 160

20. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАННОСТИ

Прочие долгосрочные финансовые обязанности в размере 841 848 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 обязанностей необходимо рассматривать вместе.

Группа «НИС»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2020 г.

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

21. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ И ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020	2019	2020	2019
	Расходы на персонал	2 107 619	1 702 819	6 229 645
Затраты на организацию услуг	(2 441)	620 948	413 583	1 980 048
Сырье и материалы (за исключением нефти и газа)	376 363	683 293	1 214 765	2 020 690
Ремонт и техническое обслуживание	829 405	1 160 642	2 423 112	4 548 793
Электроэнергия для дальнейшей реализации	195 789	119 355	312 030	295 677
Электроэнергия и коммунальные услуги	895 169	965 556	2 667 721	2 597 981
Расходы на безопасность и охрану	92 177	135 173	304 342	398 844
Расходы на страхование	84 284	75 750	243 618	213 740
Транспортные расходы на производстве	339 634	445 764	1 105 518	1 212 105
Прочее	1 519 663	488 574	2 177 778	489 480
	6 437 662	6 397 874	17 092 112	18 691 085

22. КОММЕРЧЕСКИЕ, ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020	2019	2020	2019
	Расходы на персонал	3 699 426	2 868 602	11 037 918
Затраты на организацию услуг	14 621	924 367	702 400	2 708 061
Комиссионные и агентские вознаграждения	218 524	272 164	642 901	757 350
Юридические, аудиторские и консультационные услуги	161 651	265 467	578 060	651 258
Затраты на текущий ремонт	218 704	233 147	612 132	638 920
Рекламные и маркетинговые затраты	40 852	114 661	131 297	259 164
Расходы на аренду	84 535	54 274	193 517	175 835
Командировочные расходы	10 023	95 003	64 058	207 125
Техника безопасности и охрана труда	143 217	153 651	388 908	421 929
Расходы по страхованию	20 542	33 564	57 739	95 711
Транспорт и хранение	21 928	33 991	93 725	113 718
Резерв под сомнительную задолженность	(16 101)	(43 627)	(113 925)	(67 861)
Прочие расходы	963 692	1 152 958	2 921 803	3 250 727
	5 581 614	6 158 222	17 310 533	17 896 881

Группа «НИС»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2020 г.

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

23. ПРИБЫЛЬ/УБЫТОК ОТ КУРСОВЫХ РАЗНИЦ, НЕТТО

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020	2019	2020	2019
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц от финансовой деятельности				
- прибыль от курсовых разниц (примечание 18 и 19)	329 323	471 616	1 479 398	1 200 696
- убыток от курсовых разниц (примечание 18 и 19)	(315 961)	(201 196)	(1 447 598)	(719 458)
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц, нетто от операционной деятельности	(87 515)	(170 957)	(487 682)	(487 780)
	(74 153)	99 463	(455 882)	(6 542)

24. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020	2019	2020	2019
Процентный доход от размещения депозитов в банках	23 965	48 497	82 245	218 266
Процентный доход по выданным займам	2 107	2 282	7 008	7 926
Доход от дивидендов	4 274	258	4 274	258
	30 346	51 037	93 527	226 450

25. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020	2019	2020	2019
Процентные расходы	454 469	463 520	1 500 327	1 475 416
Эффект дисконтирования долгосрочного резерва	22 362	38 005	66 189	110 436
Эффект дисконтирования финансовых средств	(1 274)	9 117	(30 804)	2 767
Минус: капитализированные проценты	(36 646)	(25 122)	(108 557)	(111 466)
	438 911	485 520	1 427 155	1 477 153

За период, продолжительностью девять месяцев, который закончен 30 сентября 2020 года, расходы на проценты включаются в расходы на проценты по финансовому лизингу в размере 62 931 РСД (за девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2019 года: 52 923 РСД).

Группа «НИС»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2020 г.

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

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 девять месяцев 2020 года не было перемещений между уровнями иерархии оценки по справедливой стоимости.

По состоянию на 30 сентября 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 сентября 2020 года Группой погашены все налоговые обязательства перед государством.

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 460 338 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.

Группа «НИС»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2020 г.

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

Капитальные обязательства

По состоянию на 30 сентября 2020 года Группа имеет заключенные договоры на приобретение основных средств на общую сумму 2 654 406 РСД (31 декабря 2019 года: 2 809 071 РСД) и на выполнение работ по бурению и разведке в размере 55,65 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 сентября 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.

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

	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Ассоциированные и совместные предприятия
На 30 сентября 2020 г.			
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	158 571	1 143 707
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	-	-	1 787 912
Прочие оборотные активы	-	5 978	-
Активы в форме права пользования	-	172	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(3 346 480)	(142 155)	(954 893)
Прочие краткосрочные обязательства	-	(2)	(17 835)
Текущие обязательства по аренде	-	(119)	-
Краткосрочные кредиты займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(5 468 851)	-	-
Долгосрочные кредиты и займы	(9 570 490)	-	-
Долгосрочные обязательства по аренде	-	-	-
	(18 385 821)	22 445	1 958 891

Группа «НИС»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2020 г.

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

	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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 и 2019 годов, отражены следующие операции со связанными сторонами:

	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Ассоциированные и совместные предприятия
За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г.			
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа	-	232 836	11 571 614
Прочая выручка	-	65 594	29 744
Закупки нефти, газа и нефтепродуктов	(27 028 061)	(849 517)	-
Производственные и операционные расходы	-	(192 939)	(140 088)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	-	(7 603)	(1 619)
Износ, истощение и амортизация	-	(125)	-
Прочие (расходы) доходы, нетто	5 769	(220)	-
Финансовые расходы	(236 390)	(1)	-
	(27 258 682)	(751 975)	11 459 651

	Материнское общество	Общества, находящиеся под общим контролем	Ассоциированные и совместные предприятия
--	-----------------------------	--	---

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 г.

Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа	-	378 261	13 044 407
Прочая выручка	-	42 840	8 291
Закупки нефти, газа и нефтепродуктов	(35 443 305)	(3 205)	-
Производственные и операционные расходы	-	(197 690)	(146 451)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	-	(27 679)	(1 484)
Прочие (расходы) доходы, нетто	14 610	(463)	-
Финансовые расходы	(309 072)	-	-
	(35 737 767)	192 064	12 904 763

Группа «НИС»

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за девять месяцев, закончившийся 30 сентября 2020 г.

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

Операции с ключевым управленческим персоналом

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года и 2019 года, Группа 686 728 РСД и 679 623 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

14 октября 2020 года завершился процесс 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 девять месяцев, закончившийся 30 сентября 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